

KZ48RYS01034885

07.03.2025 г.

## Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

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

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Вид деятельности: строительно-монтажные работы для объектов второго пускового комплекса нового газоперерабатывающего завода (НППЗ) в г. Жанаозен». Данный вид деятельности (строительно-монтажные работы газоперерабатывающего завода) согласно Приложению 1 ЭК РК, п. 1.2 «газоперерабатывающие завод». .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее, 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.;

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

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест 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. 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" Выбор площадки для строительства завода был осуществлен ранее при согласовании Отчета о возможных воздействиях. "Строительство нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен" (Заключение Комитета Экологического Регулирования и Контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК, № KZ49VVX00092539). По геоморфологическому районированию территория будущего завода расположена на плато Южный Мангышлак на сравнительно ровном рельефе. 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. Выбранный участок для завода предпочтителен по следующим позициям:

- размещён в индустриальной (промышленной зоне) г. Жанаозен;
- жилые зоны, особо охраняемые природные территории (ООПТ), земли лесного фонда, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и др. зоны ограничения в границах планируемого землеотвода отсутствуют;
- участок расположен на расстоянии более 60 км от Каспийского моря;
- на участке и прилегающей территории отсутствуют поверхностные водотоки и др. водные объекты и их водоохранные зоны и полосы. Существуют также следующие преимущества размещения проектируемых объектов на выбранном участке:  близкое расположение подводных трубопроводов сырьевого газа;  близкое расположение необходимых инженерных коммуникаций - внешние системы электроснабжения, внешние системы водоснабжения, внешние сети связи, подъездные железнодорожные пути, автомобильная дорога Жанаозен - Актау..

5. 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 будут 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<sup>3</sup>/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;  объекты железнодорожной инфраструктуры;  линейные объекты, в том числе сырьевые газопроводы и газопроводы товарного газа, подъездная автодорога, сети водоснабжения и канализации, волоконно-оптическая линия связи..

6. 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; - деэтаннизацию 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 НППЗ 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 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 (деэтаннизации) 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: строительные-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 подготовке 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 прокладке 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..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала строительства объектов второго пускового комплекса НППЗ - 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..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования. Площадь постоянного отвода земель под НППЗ составит около 43,5 га, площадь производства работ при строительстве линейных коммуникаций – около 78 га. Категория земель – земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов). Участок строительства не попадает в зону приоритетного природопользования, на нем отсутствуют территории ООПТ, зеленые насаждения, объекты историко-культурного наследия, месторождения полезных ископаемых. Указанные земельные участки планируется использовать в период строительных работ: 3 квартал 2025 года – 1 квартал 2027 года.;

## 2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности 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.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода при строительстве и эксплуатации будет использована на хозяйственно-питьевые и производственные нужды. Качество питьевой воды будет соответствовать гигиеническим требованиям ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством» и требованиям 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».;

объемов потребления воды Строительство. Предварительная оценка показала, что ориентировочные объемы водопотребления составят для строительно-монтажных работ около 100000 м<sup>3</sup>, из них производственные 75000 м<sup>3</sup> (техническая вода), хозяйственно-питьевые 25000 м<sup>3</sup> (вода питьевого качества). Водные ресурсы будут использованы на питьевые нужды, бытовые нужды, пылеподавление, производственные нужды, мойку колес, пожаротушение, гидроиспытания и прочее. Эксплуатация. Предварительная оценка показала, что ориентировочные объемы водопотребления составят около: производственные технические воды 10500 м<sup>3</sup>, пластовые воды 25200 м<sup>3</sup>, хозяйственно-питьевые воды 9000 м<sup>3</sup> (вода питьевого качества). Водные ресурсы будут использованы на питьевые нужды, бытовые нужды, пылеподавление, установку обессоливания, пожаротушение, мойку спецодежды и пожарных рукавов и прочее. Указанные объемы будут уточняться на следующих стадиях проектирования. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Строительство. Предварительная оценка показала, что ориентировочные объемы водопотребления составят для строительно-монтажных работ около 100000 м<sup>3</sup>, из них производственные 75000 м<sup>3</sup> (техническая вода), хозяйственно-питьевые 25000 м<sup>3</sup> (вода питьевого качества). Водные ресурсы будут использованы на питьевые нужды, бытовые нужды, пылеподавление, производственные нужды, мойку колес, пожаротушение, гидроиспытания и прочее. Эксплуатация. Предварительная оценка показала, что ориентировочные объемы водопотребления составят около: производственные технические воды 10500 м<sup>3</sup>, пластовые воды 25200 м<sup>3</sup>, хозяйственно-питьевые воды 9000 м<sup>3</sup> (вода питьевого качества). Водные ресурсы будут использованы на питьевые нужды, бытовые нужды, пылеподавление, установку обессоливания, пожаротушение, мойку спецодежды и пожарных рукавов и прочее. Указанные объемы будут уточняться на следующих стадиях проектирования. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Работы по недропользованию - не предусмотрены.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Зелёные насаждения на территории отсутствуют. Использование растительных ресурсов для намечаемой деятельности, а также вырубка и перенос зелёных насаждений не планируются. ;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных – не предусмотрено.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов

животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных – не предусмотрено.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных – не предусмотрено.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных – не предусмотрено.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В период строительства обеспечение объекта электроэнергией будет от комплектной трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ. Теплоснабжение запланировано от существующей газовой котельной, предусмотрен электрообогрев. При эксплуатации строительной техники и автотранспорта предполагается расход дизтоплива около 5400 т и бензина около 350 т. На этапе строительства планируется использовать строительные материалы приблизительно в следующих объемах: песок – около 576181 т, щебень – около 99981 т, песчано-гравийная смесь (ПГС) – около 104000 т, грунт (суглинок) – около 16000 т, электроды – около 350 т, пропан-бутановая смесь – около 14,67 т, лакокрасочные материалы – около 20 т и др. Объемы материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии будут рассчитаны на следующих стадиях проектирования. Доставка необходимых ресурсов и материалов на строительную площадку будет осуществляться ж/д транспортом и автотранспортом. При эксплуатации материалы, сырье, изделия: сырой газ от АО «Озенмунайгаз», АО «Мангистаумунай-газ», ТОО «Гасбулат ойл корпорэйшн», ТОО «Tenge Oil& Gas»; газовый конденсат от АО «Озенмунайгаз»; ШФЛУ от ТОО «Каракудукмунай», ТОО «Кен-Сары»; химреагенты, фильтры, оборудование и технологические установки; электроснабжение: существующие линии электропередач; тепло: установка автономной блочно- модульной котельной полной заводской готовности мощностью 2,55 МВт, 3 котла мощностью по 850 кВт (2 рабочих +1 резервный). В качестве основного топлива для котельной принят – природный (топливный) газ; расход топлива составляет 183,7 нм<sup>3</sup>/час. В качестве аварийного топлива принято дизельное топливо, объемом 10 м<sup>3</sup> хранящееся в отдельном модуле котельной. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Указанные риски истощения природных ресурсов – отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) 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.) (15.716227 т/период), Фтористый водород (2кл.) (0.168 т/период), Фториды неорганические плохо растворимые (2кл.) (0.24859 т/период), Углеводороды предельные C1-C5 (0.4954 т/период), Углеводороды предельные C6-C10 (0.1831 т/период), Пентилены (4кл.) (0.0183 т/период), Бензол (2кл.) (0.0168 т/период), Ксилол (3кл.) (6.63893 т/период), Тoluол (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 C12-C19 (4кл.) (6.0613 т/период), Взвешенные частицы (3кл.) (3.477 т/период), Пыль неорганическая с сод.SiO<sub>2</sub>: >70% (3кл.) (2.60755 т/период), Пыль неорганическая с сод.SiO<sub>2</sub>: 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 (Зкл.) (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 (Зкл.) (0.600611318 т/год), Сера диоксид (Зкл.) (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 (Зкл.) (0.537313131 т/год), Метилбензол (Зкл.) (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.) (0.00459 т/год), Уксусная кислота (Зкл.) (0.001382 т/год), Метилмеркаптан (4кл.) (0.0087715663 т/год), Смесь природных меркаптанов (Зкл.) (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 (Зкл.) (0.42025 т/год), Пыль неорганическая с сод. SiO<sub>2</sub>: 70-20% (Зкл.) (0.014544 т/год), Пыль абразивная (0.04202 т/год). Указанные величины выбросов ЗВ, будут уточнены на следующих стадиях проектирования..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Строительство. В результате предварительной оценки были определены ориентировочные объемы водоотведения, они составили – около 67100 м<sup>3</sup>., в т.ч.: производственные – 42500 м<sup>3</sup>, хозяйственно-питьевые сточные воды – 24600 м<sup>3</sup>. Ориентировочные объемы безвозвратного водопотребления – 53000 м<sup>3</sup>, повторно-используемая вода – 5100 м<sup>3</sup>. 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<sup>3</sup>., в т.ч.: производственные воды – 29600 м<sup>3</sup>, хозяйственно-питьевые сточные воды – 9000 м<sup>3</sup>. Ориентировочные объемы безвозвратного водопотребления – 6300 м<sup>3</sup>, повторно-используемая вода – 2 м<sup>3</sup>. 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»). .

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Предварительная оценка показала, что 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 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. 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. □ Неопасных отходов – 172,676 т/год, в том числе: смешанные коммунальные отходы (код 20 03 01) – 45,315 т/год, поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) (код 20 01 08) – 24,966 т/год, отходы сварки (код 12 01 13) – 0,006 т/год, смешанные металлы (код 17 04 07) – 9,000 т/год, смешанные отходы строительства и сноса (код 17 09 04) – 0,250 т/год, упаковка из-под сыпучих материалов и реагентов (код 07 07 99) – 1,125 т/год, отходы изоляционных материалов (код 17 06 04) – 3,500 т/год, списанное электрическое и электронное оборудование (код 20 01 36) – 0,214 т/год, угольный фильтр, содержащий серу (код 05 07 02) – 0,600 т/год, катализатор на основе палладия (код 16 08 01) – 14,100 т/год, молекулярные сита из цеолита (код 05 07 99) – 73,600 т/год. Код отходов, обозначенный знаком (\*) означает, что отходы классифицируются, как опасные отходы. Указанные величины объемов отходов с учётом пуско-наладочных работ будут уточнены на следующих стадиях проектирования. Все виды отходов, как при строительно-монтажных работах, так и при эксплуатации будут передаваться сторонним организациям на договорной основе для дальнейших операций с ними, включающих обезвреживание, захоронение, использование или утилизацию..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие для периода строительно-монтажных работ. Комплексное экологическое разрешение на эксплуатацию НППЗ. Выдаются Комитетом Экологического Регулирования и Контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК или его региональным подразделением..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Анализ текущего состояния компонентов природной среды района работ проводился по результатам проведенных в 2024 году Инженерно-экологических изысканиях и доступным ведомственным и литературным источникам последних лет. Были проведены полевые исследования: атмосферного воздуха, вод, почв, животного мира, физических факторов, радиационной обстановки, организовано тестирование отобранных проб в аккредитованных региональных лабораториях. Атмосферный воздух. Климат района размещения площадки проектируемого ГПЗ резко-континентальный, полупустынного типа. Характерными особенностями климата является крайняя засушливость и резкая континентальность, что вызывает большой контраст между температурами зимы и лета, дня и ночи. Климат характеризуется резкими суточными колебаниями температуры. В холодный период года преобладают восточные и северо-восточные ветры, а начиная с мая они сменяются на северные и северо-западные. Новый ГПЗ будет размещен в промышленной зоне г.Жанаозен на свободной от застройки территории с западной стороны на расстоянии 540 м от площадки существующего завода КазГПЗ. Ближайший населенный пункт (г.Жанаозен) расположен на расстоянии 3,4 км юго-восточнее проектируемого объекта. В рассматриваемом районе имеется ряд источников загрязнения атмосферного воздуха: предприятия теплоэнергетики, нефтегазовой отрасли, автотранспорт, которые вносят свой вклад в формирование фонового уровня загрязнения воздуха. Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха проводятся в г. Жанаозен на 2 автоматических станциях, где определяется до 6 показателей: 1) взвешенные частицы (пыль); 2) диоксид серы; 3) оксид углерода; 4) озон; 5) сероводород; 6) мощность эквивалентной дозы гамма излучения. По данным станции загрязнения атмосферного воздуха в 2024 г. оценивался по стандартному индексу (СИ=3,7) как повышенный и по наибольшей повторяемости как повышенный по сероводороду (НП = 1 %). В 2023 году отмечались высокие разовые концентрации по сероводороду (3,8 ПДКм.р.) и оксиду углерода (2,21 ПДКм.р.). Наибольшее

количество превышений максимально-разовых ПДК было отмечено в 2023 г. по озону (305 раз), сероводороду (181 раз), оксиду углерода (36 раз), диоксиду азота (13 раз) в сравнении с гигиеническими показателями установленными Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций» (Далее ДСМ-70). На территории существующего завода ТОО «КазГПЗ» ведется контроль качества атмосферного воздуха на 8 точках, расположенных на границе СЗЗ по следующим ингредиентам: диоксида азота, оксида азота, оксида углерода, диоксида серы, углеводородов. За 2022-2024 годы концентрации загрязняющих веществ не превышали допустимые нормы в сравнении с ДСМ-70. В рамках проведения инженерно-экологических изысканий территории проектируемых объектов (Инженерно-экологические изыскания, 2024) были выполнены фоновые исследования. Отбор проб воздуха осуществлялся на 4 точках границы площадки проектируемого НППЗ. Инструментальные замеры проводились по ингредиентам: диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, сероводород, углерод оксид, метан, углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бенз/а/пирен, метанол, ксилол, толуол, масло минеральное, формальдегид, пыль неорганическая (взвешенные вещества) Результаты замеров в сравнении с гигиеническими ДСМ-70 показали следующие значения: диоксид азота 0-0.03 мг/м<sup>3</sup>, оксид азота 0.0034-0.042 мг/м<sup>3</sup>, диоксид серы 0.00252-0.0048 мг/м<sup>3</sup>, сероводород 0-0.0006 мг/м<sup>3</sup>, углерод оксид 0.1-0.2 мг/м<sup>3</sup>, углеводороды С6-С10 0.002-0.006 мг/м<sup>3</sup>, метанол 0.005-0.1 мг/м<sup>3</sup>, пыль неорганическая (взвешенные вещества) 0.0029-0.8 мг/м<sup>3</sup>. Экологическая обстановка в воздушном бассейне на территории планируемых работ соответствует природоохранному законодательству. Концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не превышают предельно допустимых значений в сравнении с ДСМ-70. Полевые.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. Предварительная оценка возможного воздействия планируемых работ и территории их осуществления показала, что: данная деятельность не окажет воздействие на: особо охраняемые природные территории, на земли оздоровительного, рекреационного и историко-культурного наследия; на природные ареалы редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных; на объекты, имеющие особое экологическое, научное, историко-культурное, эстетическое или рекреационное значение. Не оказывает воздействие на леса, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты; маршруты или объекты, используемые людьми для посещения мест отдыха. Проведенная предварительная экологическая оценка воздействия позволила выявить возможные существенные воздействия, которые могут быть связаны: с воздействиями от источников выбросов ЗВ в атмосферный воздух, шума, образованием отходов, воздействием на почвы, изменением рельефа на площадке строительства, с риском возникновения аварий и инцидентов. Ниже приводятся результаты предварительной оценки выявленных воздействий. Атмосферный воздух. При строительных работах ожидаемый максимальный радиус области воздействия от загрязняющих веществ в атмосферном воздухе будет около 0.5 км. Масштаб ожидаемого отрицательного воздействия: ограниченное по площади; продолжительное по времени (более одного года); преимущественно слабое по интенсивности. Следовательно, ожидается воздействие в пределах низкой и средней значимости. При штатном режиме эксплуатации объектов ожидаемый максимальный радиус области воздействия от загрязняющих веществ в атмосферном воздухе будет около 0.93 км. Концентрация выбрасываемых загрязняющих веществ на границе расчетной СЗЗ (1000 м от источников выбросов) будет составлять < 1 ПДК. Масштаб ожидаемого отрицательного воздействия при эксплуатации: локальное по площади; многолетнее по времени (постоянное); умеренное по интенсивности. Следовательно, ожидается воздействие в пределах средней значимости. Почвенно-растительный покров. Основными факторами возможного негативного воздействия на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров при осуществлении деятельности являются: отвод земель; механические нарушения почвенного покрова; техногенное вторичное засоление; развитие процессов эрозии почв; загрязнение. Для снижения воздействий проектными решениями предусмотрен комплекс природоохранных мер, позволяющий снизить негативные воздействия. Учитывая расположения участков завода в промышленных зонах, низкие показатели качества земель, в том числе техногенно-нарушенных и спланированных территорий, отсутствие вблизи земель сельскохозяйственного производства и занятого в нем населения, отвод земель под строительство объектов НППЗ окажет незначительное по интенсивности воздействие на почвы. Площадка завода расположена в пределах промзоны г. Жанаозен, где

естественный рельеф и почвенно-растительный покров в разной степени нарушен. Механические нарушения почвенно-растительного покрова ожидаются слабой интенсивности. Для снижения воздействия дорожной дигрессии на почвенно-растительный покров, все существующие дороги общего назначения будут максимально использованы при ведении. При правильно организованном техническом уходе и обслуживании оборудования, строительной техники и автотранспорта, заправке в специально отведенных местах, выполнении установленных требований в управлении отходами, воздействие строительства на загрязнение почвенно-растительного покрова углеводородами и другими химическими веществами будет незначительным по интенсивности. Планируемые работы окажут прямое негативное воздействие на почвенно-растительный покров только в пределах производственных площадок. В пространственно-временном масштабе виды возможного воздействия могут характеризоваться как ограниченные по площади и продолжительные по времени. Следовательно, на почвенно-растительный покров ожидаются воздействия п.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости  
Трансграничные воздействия - не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для предупреждения и уменьшения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются природоохранные мероприятия. Период строительства:  соблюдение границ участков, отводимых на период строительства во временное пользование;  движение транспорта только по отводимым дорогам;  пылеподавление при ведении земляных и погрузочно-разгрузочных работах, перевозке пылящих грузов по технологическим дорогам без покрытия;  укрытие сыпучих грузов, во избежание сдувания и потерь при транспортировке;  обеспечение надлежащего технического обслуживания и использования строительной техники и автотранспорта;  использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта.  применение специально оборудованных площадок для приема бетонной смеси, исключающих попадание смесей в грунт;  оперативная ликвидация загрязнений на площадках строительства;  устройство временных площадок для мытья колес автомобилей и строительной техники;  выбор оборудования с характеристиками шума, обеспечивающего нормативные уровни на рабочих местах и на нормируемых территориях;  установка контейнеров для сбора отходов с регулярным вывозом в период работ и по окончании строительства;  заправка и мелкий ремонт техники на специально отведенных, оборудованных площадках; Эксплуатация:  использование заводских модульных систем, что обеспечивает надежность и герметичность технологических соединений;  использование современного оборудования, отвечающего международным стандартам безопасности для окружающей среды;  использование сварных соединений, обеспечивающих полную герметизацию потоков;  использование обвязки резервуарных парков для сбора паров углеводородов с возможностью последующего отжига на факельной установке в случае превышения рабочего давления в резервуарах;  снижение выбросов загрязняющих веществ или полное их прекращение за счет эффективного использования режимов технических средств;  в случае внештатных аварийных ситуаций потоки с составом тяжелее воздуха будут направляться на факельную установку;  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;  выбор аппаратуры и оборудования с учетом взрыво-пожаро-опасности и токсичности продукта;  применение герметичных или центробежных насосов с двойным торцевым уплотнением для перекачивания сжиженных газов, легко воспламеняющихся и горючих жидкостей;  контроль параметров, определяющих взрывоопасность процесса технологической установки, и соответствующие системы сигнализации и блокировок безопасности, обеспечивающие защиту технологического оборудования;  использование автоматического контроля для предупреждения образования взрывоопасных концентраций газов и паров углеводородов, облака токсичных веществ на наружной установке с сигнализацией;  учет и контроль образования, условий временного накопления, транспортировки отходов, контроль соблюдения экологической безопасности при обращении с отходами;  снижение объемов образования отходов за счёт рационального использования сырья и материалов;  заключение договоров с специализированными компаниями на утилизацию отходов производства и потребления;  своевременный вывоз отходов с площадки накопления отходов в соответствии с санитарными требованиями в области обращения с отходами;  использование современной и надежной системы сбора сточных вод;  выполнение мероприятий по рекультивации нарушенных земель;  не допущение

привлечения, прикармливания или содержания животных на территории завода;  контроль скоростного режима движения автотранспорта с целью предупреждения гибели животных, снижения выбросов и пыления..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты размещения НГПЗ были рассмотрены при подготовке Отчета о возможных воздействиях "Строительство нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен" (Заключение Комитета Экологического Регулирования и Контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК, № KZ49VVX00092539). Критерии выбора данной строительной площадки размещения строительства НГПЗ:  участок размещен в индустриальной (промышленной зоне) г. Жанаозен;  жилые зоны, особо охраняемые природные территории (ООПТ), земли лесного фонда, памятники архитектуры и культурного наследия, рекреационные и др. зоны ограничения в границах планируемого землеотвода отсутствуют;  участок расположен на расстоянии более 60 км от Каспийского моря;  на участке и прилегающей территории отсутствуют поверхностные водотоки и др. водные объекты и их водоохранные зоны и полосы;  близкое расположение подводящих трубопроводов сырьевого газа;  близкое расположение необходимых инженерных коммуникации, наличие подъездных железнодорожных путей, автомобильной (большой дороги) и тверд. Воишайивелан насукетанниме вузакташия являются: г. Жанаозен (5 км), п. Жетыбай (67 км), которые могут стать поставщиками рабочей силы, строительных материалов, продуктов и др. видов услуг для строительства НГПЗ..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Сейтказиев Б.А.

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



