

Приложение 1 к Правилам оказания  
государственной услуги «Заключение об  
определении сферы охвата оценки воздействия на  
окружающую среду и (или) скрининга воздействий  
намечаемой деятельности»

KZ60RYS01654887

31.03.2026 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, КАНАЛИЕВ ГАЙДАР АЗБЕРГЕНОВИЧ, 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 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. .

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) В 2025 году, в соответствии с п. 1)-2) Ст. 67 Экологического Кодекса РК, было подготовлено Заявление о намечаемой деятельности для нового газоперерабатывающего завода в г.Жанаозен, на которое получено Заключение об определении сферы охвата (№KZ38VWF00328207 от 11.04.2025). На основании Заключения об определении сферы охвата, в соответствии с требованиями Ст. 67 п.3)-5) Экологического Кодекса РК разработан проект Отчета о возможных воздействиях для нового газоперерабатывающего завода в г.Жанаозен. Получено положительное Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду (№ KZ09VVX00387072 от 15.07.2025). В соответствии с п.3, ст. 106 Экологического Кодекса, выполнен необходимый комплекс работ по разработке, обсуждению и согласованию государственной экологической экспертизой природоохранных материалов на период строительно-монтажных работ, получено экологическое разрешение на воздействие на период строительства НГПЗ (RZ08VCZ14622415 от 29.12.2025). Внесение изменений в деятельность объекта обусловлена получением от поставщиков оборудования и материалов более полной и достоверной информации о технических решениях (показателях). На основании актуализированных данных уточнены показатели воздействия в период эксплуатации НГПЗ и в период проведения плановых работ по обслуживанию оборудования, планово-предупредительных 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.; 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) В 2025 году, в соответствии с п. 1)-2) Ст. 67 Экологического Кодекса РК, было подготовлено Заявление о намечаемой деятельности для нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен, на которое получено Заключение об определении сферы охвата (№KZ38VWF00328207 от 11.04.2025). На основании Заключения об определении сферы охвата, в соответствии с требованиями Ст. 67 п.3)-5) Экологического Кодекса РК разработан проект Отчета о возможных воздействиях для нового газоперерабатывающего завода в г.Жанаозен. Получено положительное Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду (№ KZ09VVX00387072 от 15.07.2025). В соответствии с п.3, ст. 106 Экологического Кодекса, выполнен необходимый комплекс работ по разработке обсуждению и согласованию государственной экологической экспертизой природоохранных материалов на период строительно-монтажных работ, получено экологическое разрешение на воздействие на период строительства НГПЗ (RZ08VCZ14622415 от 29.12.2025). Внесение изменений в деятельность объекта обусловлена получением от поставщиков оборудования и материалов более полной и достоверной информации о технических решениях (показателях). На основании актуализированных данных уточнены показатели воздействия в период эксплуатации НГПЗ и в период проведения плановых работ по обслуживанию оборудования, планово-предупредительных 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..

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

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Номинальная мощность НГПЗ составляет 900 миллионов ст. м<sup>3</sup>/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. м<sup>3</sup>/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: 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, хозяйственно-бытовой корпус, лаборатория, склады, котельная, комплектная трансформаторная подстанция, пожарный пост с ПАСС, мобильное ЗСГО, канализационная насосная станция бытовых стоков, парковка и др.;  объекты железнодорожной инфраструктуры;  внешние объекты (линейные), в том числе: промышленные газопроводы (сырьевые) и магистральные газопроводы (товарного газа); трубопроводы водоснабжения и канализации (питьевая вода, бытовые стоки, промышленно-ливневые стоки); подъездная автодорога (Восточная), волоконно-оптическая линия связи..

6. 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). К объектам основной технологии установки переработки газа относятся:  блок узлов коммерческого учета;  отделение сепарации и компримирования сырьевого газа;  отделение предварительного охлаждения;  отделение удаления ртути;  отделение аминовой очистки;  отделение осушки;  отделение низкотемпературного разделения газа;  отделение дезанизации ШФЛУ;  отделение газодифракционирования;  отделение пропанового хладагента;  компрессорная отделение пропанового хладагента;  склад серы;  отделение извлечения серы;  бустер-компрессор топливного газа;  отделение топливного газа;  отделение масла-теплоносителя;  отделение термического окисления;  отделение отпарки технологического конденсата;  отделение подготовки деминерализованной воды;  распределительная трансформаторная подстанция;  контроллерная № 1  эстакада;  факельная установка. 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. .

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

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 границы освоения территории НГПЗ составляет около 41,3 га. Отводимые земли характеризуются низким плодородием и относятся, к землям промышленности, городских и населенных пунктов. Участок размещения НГПЗ не попадает в зону приоритетного природопользования, на нем отсутствуют территории ООПТ, зеленые насаждения, объекты историко-культурного наследия, месторождения полезных ископаемых . Планируемый срок эксплуатации – не менее 20 лет.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 в районе размещения НППЗ отсутствует. Ближайший водный объект расположен на расстоянии более 60 км (Каспийское море) от площадки проектируемого завода. Объекты НППЗ находятся за пределами водоохраных зон и полос. Источником водоснабжения для питьевых и производственных нужд НППЗ является существующий магистральный водовод питьевой воды «Туйесу-Жанаозен». Забор воды из поверхностных и подземных водных источников не предусматривается.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водоснабжение НППЗ предусматривается на хозяйственно-питьевые, производственные нужды, а также для пожаротушения. Качество питьевой воды соответствует 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 Объемы водопотребления составят около 156 м<sup>3</sup>/сут, около 57000 м<sup>3</sup>/год, из них: - на хозяйственно-питьевые нужды - около 33 м<sup>3</sup>/сут, 12000 м<sup>3</sup>/год; - на производственные нужды – около 123 м<sup>3</sup>/сут, около 45000 м<sup>3</sup>/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Объемы водопотребления составят около 156 м<sup>3</sup>/сут, около 57000 м<sup>3</sup>/год, из них: - на хозяйственно-питьевые нужды - около 33 м<sup>3</sup>/сут, 12000 м<sup>3</sup>/год; - на производственные нужды – около 123 м<sup>3</sup>/сут, около 45000 м<sup>3</sup>/год.;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Использование растительных ресурсов в период эксплуатации, а также вырубка и перенос зелёных насаждений не планируются. Проектом предусматривается озеленение территории (газон) в рамках выполнения работ по благоустройству административно хозяйственной зоны НППЗ.;

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.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования НППЗ планируется эксплуатировать в эффективном диапазоне расхода газа от 450 до 1080 млн. ст. м<sup>3</sup>/год. Сырьём для НППЗ являются: - природный газ (ПГ), поступающий на переработку с месторождений АО «Озенмунайгаз» (АО «ОМГ»); – попутный нефтяной газ (ПНГ), поступающий на переработку с месторождений АО «Озенмунайгаз», АО «Мангистаумунайгаз» (АО «ММГ»), ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» (ТОО «ТОК»); – смесь попутного нефтяного газа и природного газа с месторождений ТОО «Tenge Oil&Gas» (ТОО «ТОГ»); – газовый конденсат АО «Озенмунайгаз»; – широкая фракция легких

углеводородов (ШФЛУ) с месторождений ТОО «Кен-Сары», ТОО «Каракудукмунай». Потребность НГПЗ в топливно-энергетических ресурсах составит: Топливный газ около 10632 м<sup>3</sup>/ч; Топливный газ для котельной около 790 м<sup>3</sup>/ч; Электроэнергия в пределах 17084,79 кВт/ч; Дизтопливо около 300 л/ч (периодически для дизельной электростанции).;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. 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 на период эксплуатации примерное валовое количество выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников составит около 940 т/год. При этом один раз в четыре года предусматривается проведение планово-предупредительного ремонта (ППР), в период которого предполагаются дополнительные выбросы загрязняющих веществ в объеме около 1035 тонн, в результате чего суммарный объем выбросов в год с учетом проведения ППР ориентировочно составит около 1973 тонн/год. Состав выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации НГПЗ: Железо (II, III) оксиды (3кл) (0.1297т/год); Ртуть(1кл) (0.000000637т/год); Марганец и его соединения(2кл) (0.0114т/год); Олово (II) оксид(3кл) (0.000013т/год); Свинец и его неорганические соединения(1кл) (0.000018т/год); Азота (IV) диоксид (2кл) (324.8414т/год); Азотная кислота (2кл) (0.0235т/год); Аммиак (4кл) (0.1763т/год); Азот (II) оксид(3кл) (52.7959т/год); Соляная кислота (2кл) (0.0587т/год); Серная кислота(2кл) (0.0117т/год); Сажа (3кл) (1.1389т/год); Сера диоксид(3кл) (27.832т/год); Сера элементарная (0.0173т/год); Сероводород (2кл) (0.0169т/год); Углерод оксид(4кл) (1378.5393т/год); Фтористые газообразные соединения (2кл) (0.0042т/год); Фториды неорганические плохо растворимые(2кл) (0.0086т/год); Углерода сероокись (0.000011т/год); Бутан(4кл) (1.889т/год); Циклогексан(4кл) (0.0115т/год); Циклопентан (0.0013т/год); Метан (46.0812т/год); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (72.6877т/год); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (8.336т/год); Дивинил(4кл) (0.00003т/год); Изобутилен(4кл) (0.00014т/год); Изопрен (3кл) (0.000028т/год); Пропен (3кл) (0.0000018т/год); Этилен(3кл) (0.6298т/год); Ацетилен (0.00063т/год); Бензол (2кл) (0.3538т/год); Ксилол(3кл) (5.8861т/год); (1-Метилэтил)бензол(3кл) (0.000017т/год); Этилбензол (2кл) (0.000017т/год); Толуол(3кл) (1.1055т/год); 1,2,4-Триметилбензол (2кл) (0.0021т/год); Этилбензол(3кл) (0.1398т/год); Бенз/а/пирен(1кл) (0.000018т/год); Винилхлорид (1кл) (0.000012т/год); Трихлорметан (2кл) (0.044т/год); Тетрахлорметан (2кл) (0.1763т/год); Хлоропрен(2кл) (0.000025т/год); Метанол(3кл) (0.1104т/год); Дибутилфталат (0.000026т/год); Формальдегид (2кл) (0.1694т/год); Ацетон(4кл) (1.763т/год); Этилена оксид (3кл) (0.0000066т/год); Бутилмеркаптан(3кл) (0.00026т/год); Метилмеркаптан(4кл) (0.00026т/год); Пропилмеркаптан(3кл) (0.0000055т/год); Этилмеркаптан(3кл) (6.1752т/год); Диэтаноламин (0.0025т/год); Акрилонитрил (2кл) (0.000044т/год); Пиперазин (0.0904т/год); Бензин (4кл) (1.1688т/год); Керосин (0.9586т/год); Масло минеральное нефтяное (4.052т/год); Уайт-спирит (2.3т/год); Углеводороды предельные C12-C19(4кл) (5.1928т/год); Взвешенные частицы (3кл) (21.4919т/год); Пыль неорганическая с сод. SiO<sub>2</sub>: 70-20% (3кл) (2.131т/год); Пыль абразивная (0.0051т/год); Метилдиэтаноламин (3.9892т/год)..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Максимальные объемы водоотведения составят 1439 м<sup>3</sup>/сут, около 138000 м<sup>3</sup>/год включая очищенные дождевые и талые воды– 1186м<sup>3</sup>/сут, около 45000 м<sup>3</sup>/год. Хозяйственно-бытовые сточные воды в объеме около 33 м<sup>3</sup>/сут (12000 м<sup>3</sup>/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 м<sup>3</sup>/сут, около 120000 м<sup>3</sup>/год направляются в резервуар загрязненных стоков Локальных очистных сооружений для последующей очистки. Очищенные производственные стоки и солесодержащие стоки (около 15 м<sup>3</sup>/сут, около 6000 м<sup>3</sup>/год) поступают в резервуар очищенных стоков и далее в объеме около 1406 м<sup>3</sup>/сут, 126000 м<sup>3</sup>/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»)..

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 При эксплуатации НППЗ ожидается образование отходов производства и потребления в количестве около 400 т/год, из них опасных - около 200 т/год, неопасных – 200 т/год: •Ткани для вытирания (ветошь) (15 02 02\*) - 3,047 т/год, • Пенообразователь синтетический, утративший потребительские свойства (07 07 04\*) - 5,200 т/год, • Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства (15 01 11\*) - 0,900 т/год, •Песок, загрязненный опасными веществами (17 05 03\*) – 0,800 т/год, • Металлолом, загрязненный опасными веществами (17 04 09\*) - 9,000 т/год, • Смешанные отходы строительства и сноса (17 09 04) - 0,650 т/год, •

Отходы, содержащие ртуть (медьсодержащий адсорбент) (05 07 01\*) - 14,560 т/год, • Смеси отходов от песколовок (13 05 08\*) – 28,470 т/год, • Молекулярное сито 4А (отработанное) (05 07 99) - 56,060 т/год, •

Смешанная упаковка из-под сыпучих материалов, реагентов и адсорбентов (цеолита, силикагеля, оксида алюминия, инертных керамических шариков, извести, соли технической и др.) (15 01 06) - 1,800 т/год, •

Отработанные фильтрующие элементы (газовые, воздушные, жидкостные) (15 02 02\*) - 1,800 т/год, •

Использованный активированный уголь (06 13 02\*) - 1,680 т/год, • Отходы, содержащие серу (фильтры, смет серы) (05 07 02) - 2,000 т/год, •Инертные керамические шары (отработанные) (05 07 99) - 5,719 т/год, • Оксид алюминия (отработанный) (06 03 16) - 1,500 т/год, • Водостойкий силикагель (05 07 99) - 0,556 т/год, • Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под масел) (15 01 10\*) - 9,056 т/год, • Трансформаторное масло (13 03 10\*) - 12,780 т/год, • Отходы моторных и смазочных масел (13 02 08\*) – 72,000 т/год, • Масляные фильтры (16 01 07\*) - 0,278 т/год, • Свинцовые аккумуляторы (16 06 01\*) - 0,497 т/год, •Смешанные коммунальные отходы (20 03 01) - 94,800 т/год, • Бой стеклянной химической посуды в лаборатории (17 02 04\*) - 0,015 т/год, • Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях (16 05 06\*) - 0,650 т/год, • Использованная защитная одежда (15 02 03) - 1,600 т/год, • Отходы зачистки от оборудования (05 01 03\*) - 5,400 т/год, • 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..

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 объектов I категории на период строительно-монтажных работ KZ08VCZ14622415 получено 29.12.2025 г. Планируется получение комплексного экологического разрешения (КЭР) на эксплуатацию НППЗ. Разрешения 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) В 2024 г. проведены Инженерно-экологические изыскания (ИЭИ), были проведены исследования: атмосферного воздуха, вод, почв, животного мира, физических факторов, радиационной обстановки. Пот территории имеются и другие источники информации последних лет. Атмосферный воздух. Климат района резко-континентальный, полупустынного типа. В холодный период года преобладают ветра В и СВ направлений, в теплый С и СЗ. НППЗ проектируется в промышленной зоне г. Жанаозен. Где имеются источники загрязнения: предприятия теплоэнергетики, нефтегазовой отрасли и др.

которые вносят вклад в формирование фонового уровня загрязнения воздуха. Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха проводятся в г. Жанаозен на 2 автоматических станциях. Загрязнение воздуха в 2024-2025 гг. оценивалось по стандартному индексу СИ=3.7-3.8 (повышенный уровень) и по сероводороду в 2024 г. НП = 1 % (повышенный), в 2025 г. НП = 0 % (низкий). В 2025 г. отмечались высокие разовые концентрации по сероводороду (3.8 ПДКм.р.) и оксиду углерода (2.0 ПДКм.р.) Концентрации других контролируемых веществ не превышали ПДК м.р. На существующем «КазГПЗ» при мониторинге на границе СЗЗ по диоксиду азота, оксиду азота, оксиду углерода, диоксиду серы, углеводородам за 2022-2024 гг. концентрации загрязняющих веществ не превышали допустимые нормы. Результаты ИЭИ показали 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>. Т.о. концентрации загрязняющих веществ не превышают предельно допустимых значений. Поверхностные воды отсутствуют на рассматриваемой территории. Каспийское море находится на расстоянии более 60 км. Поэтому исследования поверхностных водных объектов не проводились. Растительный покров на площадке завода и прилегающей территории сформирован в жестких природных условиях северных пустынь. Характеризуется однородной пространственной структурой, бедностью флоры, низким уровнем биологического разнообразия. Территория НГПЗ расположена на антропогенно-нарушенной территории. По материалам ИЭИ и литературным данным редкие и охраняемые виды растений, занесенные в Красную книгу РК отсутствуют. Почвы характеризуются очень низким содержанием гумуса повсеместной солонцеватостью и засолением, высокой карбонатностью и гипсоносностью, щелочной реакцией почвенной среды. В сельскохозяйственном отношении почвы не пригодны для земледелия. Результаты ИЭИ показали: концентрации нефтепродуктов в почвах не превышают допустимого уровня загрязнения. Содержание бенз(а)пирена не превышают ПДК и находятся ниже предела определения лабораторного метода. Концентрации валовых форм ТМ не достигают значений ПДК за исключением мышьяка. Отмечены повышенные концентрации мышьяка, что указывает на региональную природную геохимическую особенность содержания данного элемента, которую необходимо учитывать при организации ПЭК. Животный мир. Рассматриваемая территория входит в пустынную зону, подзоны северной пустыни. Фауна позвоночных Устюрт-Мангистауского участка представлена, в основном, пустынным комплексом. По результатам ИЭИ, дикие представители фауны позвоночных не отмечались. Рассматриваемая территория располагается в антропогенно нарушенной промышленной зоне и вблизи прилегающих участков, могут наблюдаться беспозвоночные и синантропные виды позвоночных животных и некоторые мелкие грызуны. Согласно ИЭИ и литературным данным редкие виды животных, занесенные в Красную книгу РК, отсутствуют..

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 от эксплуатации НГПЗ показала, что данная деятельность не окажет воздействия на: водно-болотные угодья, водные объекты, ООПТ, на земли оздоровительного, рекреационного и историко-культурного наследия и др. чувствительные зоны. Для снижения выявленных воздействий предусмотрен комплекс природоохранных мер, позволяющих снизить возможные негативные воздействия. Результаты проведенной оценки выявленных, возможных воздействий намечаемой деятельности при эксплуатации НГПЗ: Социально-экономические аспекты. Ожидаемое негативное воздействие на окружающую среду не окажет значительного влияния на ближайший населенный пункт - г. Жанаозен, расположенный на расстоянии около 3,3 км. Строительство и эксплуатация НГПЗ дадут положительный импульс в создании новых рабочих мест. Ожидается использование местных материалов и продовольствия, увеличение занятости, повышение уровня жизни местного населения, развитие малого и среднего бизнеса. Процессы, связанные со строительством и эксплуатацией НГПЗ будут способствовать улучшению инфраструктуры города. Ожидается итоговое положительное воздействие на социально-экономическую сферу. Атмосферный воздух. При штатном режиме эксплуатации максимальный радиус воздействия загрязняющих веществ будет около 0,95 км. Концентрация выбрасываемых загрязняющих веществ на границе предварительной расчетной СЗЗ (1000 м от границ предприятия) не превысит 1 ПДК. Масштаб ожидаемого отрицательного воздействия при эксплуатации: локальное по площади; многолетнее (постоянное) по времени; умеренное по интенсивности. Следовательно, ожидается воздействие в пределах средней значимости. Почвенно-растительный покров. Размещение НГПЗ предусматривается на промышленно освоенной территории, представленной преимущественно техногенно трансформированными землями с низкими показателями качества и

сельскохозяйственной ценности. При эксплуатации механические нарушения будут носить локальный характер, незначительные по интенсивности. При эксплуатации предусматривается использование существующей сети автомобильных дорог общего пользования и внутриплощадочных проездов, что позволит максимально сократить площадь дополнительного нарушения земель – воздействие, связанное с развитием процессов дорожной дигрессии, прогнозируется незначительной интенсивности. При своевременном обслуживании оборудования, техники и автотранспорта, заправке в специально отведенных местах, соблюдении установленных требований по обращению с отходами, контроле за выбросами ЗВ, воздействие на почвенно-растительный покров в виде химического загрязнения - незначительное по интенсивности. При эксплуатации ожидаются локальные и ограниченные по площади, кратковременные и многолетние воздействия незначительные по интенсивности. В результате, на почвенно-растительный покров ожидаются воздействия низкой значимости. Животный мир. Площадка НППЗ находится за пределами земель ООПТ. Редкие виды животных, занесенные в Красную книгу РК, отсутствуют. При соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных природоохранных мероприятий, возможные негативные воздействия на животный мир ожидаются: по площадному масштабу – локальные, многолетние по времени и слабые по интенсивности. Уровень воздействий ожидается в пределах низкой значимости. Физические факторы (шум, вибрация, электромагнитное излучение и ионизирующее излучение). На НППЗ планируется использование оборудования и транспорта, отвечающего требованиям нормативных документов РК (ГОСТ, СанПиН, СНиП) по уровню шума, вибрации, электромагнитному излучению. Предварительный анализ показал, что существенного негативного воздействия на ОС и ближайший населенный пункт - не ожидается..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничные воздействия в период эксплуатации 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 следующие природоохранные мероприятия: □ использование заводских модульных систем, что может обеспечить надежность и герметичность технологических соединений; □ использование современного оборудования, отвечающего 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, легковоспламеняющихся и горючих жидкостей; □ 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 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 со специализированными компаниями на утилизацию отходов производства и потребления; □ своевременный вывоз отходов с площадок накопления в соответствии с экологическими и санитарными требованиями обращения/управления с отходами; □ использование современной и надежной системы сбора сточных вод; □ выполнение мероприятий по рекультивации нарушенных земель; □ недопущение привлечения, прикармливания или содержания животных на территории НППЗ; □ контроль скоростного режима движения автотранспорта с целью предупреждения гибели животных 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 и подтверждены в 2025 г. в Заключении на Отчёт о ВВ (РК № KZ09VVX00387072). Основные критерии обоснования выбранной площадки размещения НГПЗ:  участок размещен в индустриальной (промышленной зоне) г.Жанаозен;  ближайшими населенными пунктами являются: г. Жанаозен  (около 3,3 км) и ближайшие поселки, которые будут поставщиками рабочей силы, строительных материалов, продуктов и др., а также различных видов услуг для строительства и эксплуатации НГПЗ.  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 дороги и др. .

- 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)



