

KZ55RYS00162244

24.09.2021 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, ТУЛЕПОВ НАКБЕРГЕН АМАНБАЕВИЧ, 72934 64660, vedur@kazgpr.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) ТЭО объекта «Строительство нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен» раз-рабатывается с целью замены существующего ГПЗ, который достиг предельного срока эксплуатации. Новый ГПЗ должен работать на богатом углеводородами попутном газе из местных нефтяных месторождений, на внешнем сырьевом потоке ШФЛУ. Общая номинальная мощность нового ГПЗ по переработке сырьевого газа составит 900,0 млн ст. м3 в год, номинальная мощность по переработке широкой фракции легких угле-водородов – 40,0 тыс. т в год и номинальная мощность по переработке газового конденса-та - 5 тыс. т в год. Перечень выпускаемых товарных продуктов: Наименование продукции Требования к качеству Применение Товарный (сухой) газ СТ РК 1666-2007, ГОСТ 5542-14 Топливо для промышленного и комму-нально – бытового потребления Сжиженный нефтяной газ (СНГ) ГОСТ 27578-87 Топливо для промышленного и комму-нально – бытового потребления и автомо-бильного транспорта оборудованных га-зобаллонной установкой Пентан-гексановая фракция (ПГФ) СТ РК 2956-2017 Сырье для нефтехимической промышлен-ности Поставки сырья будут осуществляться от таких организаций, как АО «Озенмунайгаз», АО «Мангистаумунайгаз», ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн», ТОО «Tenge Oil&Gas», ТОО «Каракудукмунай», ТОО «Кен-Сары». Строительство нового ГПЗ позволит обеспечить население и промышленные предприя-тия Мангистауской области промышленными и социально значимыми продуктами газо-переработки – сжиженным нефтяным газом, сухим (товарным) газом, пентан-гексановой фракцией. Стратегической целью Проекта является: • обеспечение промышленной, экологической безопасности, соблюдения требований стандартов HSE; • обеспечение дальнейшей стабильной работы нефтегазодобывающих активов Манги-стауского региона, путем утилизации добываемого ими попутно-нефтяного, природ-ного газов; • высокоэффективная и прибыльная работа завода в долгосрочной перспективе. Стратегия глубокой переработки газа приводит к стабилизации производства, увеличе-нию числа рабочих мест и улучшению .

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) Проектом предусматривается строительство нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен, взамен действующего завода КазГПЗ Существующий Казахстанский газоперерабатывающий завод (КазГПЗ) был сдан в экс-плуатацию в 1973 г., завод не был реконструирован. Завод находится в эксплуатации бо-лее 47 лет. Состояние оборудования, энергосетей, трубопроводов находится в критиче-ском состоянии. Завод имеет стратегическое значение для Мангистауской области, так как является основным поставщиком сжиженного нефтяного газа для региона. Учитывая эти факты решен вопрос о строительстве нового газоперерабатывающего заво-да в городе Жанаозен. По завершении строительства нового завода и его запуска суще-ствующий старый завод будет остановлен.;

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) Проектом предусматривается строительство нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен, взамен действующего завода КазГПЗ Существующий Казахстанский газоперерабатывающий завод (КазГПЗ) был сдан в экс-плуатацию в 1973 г., завод не был реконструирован. Завод находится в эксплуатации бо-лее 47 лет. Состояние оборудования, энергосетей, трубопроводов находится в критиче-ском состоянии. Завод имеет стратегическое значение для Мангистауской области, так как является основным поставщиком сжиженного нефтяного газа для региона. Учитывая эти факты решен вопрос о строительстве нового газоперерабатывающего заво-да в городе Жанаозен. По завершении строительства нового завода и его запуска суще-ствующий старый завод будет остановлен..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Площадка размещения нового газоперерабатывающего завода находится в непосред-ственной близости от площадки действующего завода, северо-восточней г. Жанаозен. В административном отношении участок расположения НГПЗ находится в Мангистауской области Республики Казахстан, г.Жанаозен, промзона. Ближайшими населенными пунк-тами от НГПЗ являются: г.Жанаозен – 5,0 км, п. Жетыбай – 67 км. Областной центр г. Ак-тау расположен на расстоянии 150 км. С запада, севера и юга площадка строительства от-крыта, восточней находятся производственная база ТОО «Эко Ориентир» с установкой по переработке нефтешлама (мини нефтеперерабатывающий завод) и территория дей-ствующего ГПЗ, на юге параллельно границе площадки проходит автодорога республи-канского значения Жанаозен – Актау. Площадка строительства связана с городом Жанао-зен автомобильной дорогой с асфальтовым покрытием, а с железнодорожной станцией Узень – железнодорожной веткой. В непосредственной близости от ТОО «КазГПЗ» про-ходят нефтепровод «Узень-Актау» и газопровод «Тенге-Жетыбай-Актау». Рассмотрены пять площадок возможного размещения вновь проектируемого завода. Окончательным местом строительства нового газоперерабатывающего завода признана площадка №5. Размещение нового газоперерабатывающего завода (НГПЗ) предусматривается на сво-бодной от застройки территории с западной стороны на расстоянии 2,5 км от площадки существующего завода КазГПЗ. По геоморфологическому районированию территория расположена на плато Южный Мангышлак. Рельеф участка относительно ровный. Гидрографическая сеть на исследуе-мом участке отсутствует. Грунтовые воды на глубине 8,0 м от дневной поверхности зем-ли не вскрыты. Территория потенциально не подтопляемая. При наличии инфильтрации поверхностных вод и утечек водонесущих коммуникации следует учесть появление вер-ховодки, т.к. глина играет роль гидравлического водопора. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 10 км от площадки размещения НГПЗ, проектируемые объекты нахо.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектная мощность нового завода составляет: • 900 млн. м³ в год по переработке природного и попутно - нефтяного газа; • 45 тыс. тонн в год по переработке ШФЛУ (в том, числе 5,0 тыс. тонн газового конден-сата) В процессе переработки попутного нефтяного и природного газа, а также газового кон-денсата и ШФЛУ будет получен следующий ассортимент товарной продукции: • 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 ЕАЭС 036/2016, ГОСТ 20448-90); • газ углеводородный сжиженный для автомобильного транспорта (ТР ЕАЭС - 036/2016, ГОСТ 27578-87); • пентан-гексановая фракция (СТ РК 2956-2017); • азот (ГОСТ 9293-74); Ниже приведены расчетные показатели производства пропана, бутана и пентан-гексановой фракции: • пропан с чистотой 96,5%, 131 991 тонн в год при 16,9 кг/см² и 48°C; • бутан с чистотой 98,6%, 89 746 тонн в год при 9,984 кг/см² и 77°C; • пентан-гексановая фракция 80 455 тонн в год при 10,05 кг/см² и 52°C. Исходным

сырьем будут: • попутный нефтяной и природный газ, поступающий в переработку с месторождений КМГ АО «Озенмунайгаз», АО «Мангистаумунайгаз»; • газовый конденсат АО «Озенмунайгаз»; • утилизация попутного нефтяного и природного газов с месторождений сторонних компаний региона:- ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»; - ТОО «Tenge Oil&Gas». • переработка широкой фракции легких углеводородов с месторождений сторонних компаний региона:- ТОО «Кен – Сары»; - ТОО «Каракудукмунай»..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Процесс, разработанный для Нового ГПЗ, представляет собой серию технологических установок, каждая из которых выполняет определенную функцию по приведению не-очищенного входного газа в соответствие с требуемыми техническими характеристиками продукта. Сырьевой газ, поступающий по трубопроводам, принимается и компримируется на установке компримирования и сепарации, затем направляется в аминую установку для удаления соединений серы, и через установку охлаждения и сепарации поступает на установки удаления ртути, кислорода и осушки газа. Затем на установке криогенного разделения (деэтанзации) происходит разделение на товарный газ, который отправляется на реализацию по трубопроводу, и ШФЛУ, который поступает на установку отделения пен-тан-гексановой фракции. С этой установки сжиженный нефтяной газ и пентан-гексановая фракция отправляются в резервуарный парк хранения готовой продукции, от-куда отгружается на реализацию авто- и железнодорожным транспортом. Проектом предусматривается строительство следующих сооружений на территории: Объекты основной технологии 1.1 Участок сепарации и компримирования 1.2 Резервуары хранения газового конденсата 1.3 Резервуары хранения сжиженного природного газа 2 Аминная 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 (деэтанзации) 8 Установка стабилизации 9 Установка газодифракционирования 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 н.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) • Продолжительность строительства составляет 25 месяцев, в том числе, подготови-тельный период – 5 мес. • Срок начала строительства – 2-й квартал, апрель, 2022 г. • Срок окончания строительства – 2-й квартал, апрель, 2024 г. • Ввод в эксплуатацию – 2-й квартал 2024 г. • Срок эксплуатации объекта -20 лет • Постутилизация 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 отвода земель НППЗ согласно Постановления акимата г.Жанаозен № 448 от 13.08.2021 г. составляет 31,6355 га., а площадь территории нового ГПЗ в пределах границ проектирования составляет 32,534 га. Начата процедура оформления по расширению площади земельного участка нового ГПЗ с Акиматом г. Жанаозен. Целевое назначение – строительство НППЗ. Срок использования (на период строительства) – 5 лет. Землеотводные документы представлены в Приложении 3.;

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 На период строительства нового ГПЗ вода используется на производственно-бытовые нужды: обеспечение питьевого режима, расход воды на технологические процессы при выполнении строительно-монтажных работ, на гигиену работающих, мойку автотранс-порта и др. На время производства работ Подрядчику необходимо предусмотреть питье-вое водоснабжение строительства бутилированной водой. Бутилированная вода должна соответствовать требованиям Технического регламента «Требования к безопасости пи-тьевой воды, расфасованной в

емкости». Вода, подаваемая на питьевые нужды, должна соответствовать Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» (утверждены приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 г. № 177).;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) В период строительства источником снабжения питьевой водой и на гидроиспытания будет являться существующий магистральный водовод питьевой воды «Туйесу-Жанаозен» путем заключения договора между ТОО «УДТВ» и Подрядчиком. Источником водоснабжения в период строительства на противопожарные нужды будет служить существующий водоем, расположенный на территории строительной площадки. Сведений о наличии водоохранных зон и полос Проектируемый объект располагается за пределами водоохранных зон и полос. Вид водопользования – общее. Качество необходимой воды (питьевая, не питьевая) • система хозяйственно-питьевого, производственного водоснабжения - водой питьевого качества; • система обессоленной воды - вода питьевого качества; • система противопожарного водоснабжения - морская вода. ;

объемов потребления воды Объемы потребления воды на период строительства составят: Вид воды Ед. измерения Объем Вода питьевая ГОСТ 2874-82 м³ 8,8089 Вода техническая м³ 18532,06884 Вода с открытых источников м³ 1344,06 Расход воды на производственные нужды – 2,55 л/с или 101,0 м³/сут.; Расход воды на бытовые нужды – 10,94 л/с или 433,2 м³сут. ; Расход воды на пожаротушение - 3,49 л/с; Расход воды на пылеподавление – 640 м³/сут. Расход воды на мойку колес – 7920 л/смену.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Операции, для которых планируется использование питьевой воды: • работа душевых, санузлов, столовой; • работа установки обессоливания • мойка спецодежды и пожарных рукавов в пожарном депо; • мойка общезаводских транспортных средств; • полив зеленых насаждений; • работа системы теплоснабжения. Операции, для которых планируется использование воды из водоема: • работа системы противопожарного водоснабжения. Водоотведение • Место сброса воды после гидравлических испытаний трубопроводов – будет осуществляется в аккумулирующий резервуар, с последующей откачкой на установку очистки пластовой воды, после совместной очистки с пластовой водой отправляются на закачку в пласт. • На период проведения строительно-монтажных работ на участке предусматривается использовать биотуалеты. По мере заполнения биотуалетов, сточные воды вывозятся спец. автотранспортом по договору специализированными предприятиями для утилизации. При эксплуатации Водопотребление Для обеспечения работы нового завода предусматриваются следующие системы водо-снабжения: • система хозяйственно-питьевого, производственного водоснабжения; Система хозяйственно-питьевого, производственного водоснабжения предназначена для хозяйственно-питьевых нужд обслуживающего персонала, для душевых сеток производственных помещений, для приготовления блюд в столовой, для обеспечения питьевой водой аварийных душей, для подпитки системы теплоснабжения, для подачи воды на установки подготовки обессоленной воды, а также на полив зеленых насаждений в теплый период. • система обессоленной воды; Система обессоленной воды предназначена для обеспечения нужд технологических установок (аминовой установки и установки регенерации серы). • система противопожарного водоснабжения. Система противопожарного водоснабжения предусмотрена для обеспечения пожарной защиты зданий и сооружений проектируемого ГПЗ. Предполагаемые источники водоснабжения Источником снабжения нового ГПЗ питьевой водой будет являться существующий магистральный водовод ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Нет;

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 Нет;

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

объемов пользования животным миром Нет;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Нет;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Нет;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Нет;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При строительстве материалы, сырье, изделия: грунт, щебень, ПГС, песок, электроды, лакокрасочные материалы и т.п. электроснабжение: существующие сети; дизель-электростанция, тепло: от существующей котельной топливо: дизельное, бензин доставка материалов: доставка материалов осуществляется ж/д транспортом и авто-транспортом по дорогам общего пользования с асфальтобетонным покрытием. Железно-дорожная станция приемки грузов – железнодорожная станция Узень. Расстояние от железнодорожной станции до строительной площадки – 6,0 км. Строительный песок, ПГС, бетон, и асфальтобетон будет поставляться из г. Жанаозен, до строительной площадки (6,0км). Строительный щебень поставляется из карьера с. Шетпе по автомобильной дороге до строительной площадки (150,0 км). Цемент поставляется с цементного завода, находящегося также в с. Шетпе. Грунты для насыпи и обратной засыпки поставляются из карьера близ г.Жанаозен, авто-транспортом (6,0 км). Железобетонные аэродромные плиты поставляются из г. Атырау по железной дороге до г. Жанаозен (885,0 км), далее до строительной площадки – автотранспортом (6,0 км). Камень-ракушечник поставляется из карьера п. Жетыбай –автотранспортом (80,0 км). Эксплуатация материалы, сырье, изделия: сырой газ от АО «Озенмунайгаз», АО «Мангистаумунай-газ», ТОО «Тасбулат 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 нм3/час. В качестве аварийного топлива принято дизельное топливо, объемом 10м3 хранящееся в отдельном модуле котельной. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Период строительства Код ЗВ Наименование ЗВ ПДКм.р, мг/м3 ПДКс.с., мг/м3 ОБУВ, мг/м3 Класс опасности Выбросы, т/период

10	оксид алюминия	0,01	2	0,037	123	оксид железа	0,04	3	0,5684	143	марганец и его соед.	0,01	0,001	2	0,5684	168	олово оксид	0,02	
3	свинец и его неорг. соедине-ния	0,001	0,0003	1	0,000008	301	диоксид азота	0,2	0,04	2	14,34532	304	оксид азота	0,4	0,06	3	2,19618	326	
0,000034	сажа	0,15	0,05	3	1,1865	330	диоксид серы	0,5	0,05	3	1,79474	337	оксид углерода	5	3	4	12,27396342	фтористыегазообр.соед.	
0,02	фторидынеорг	0,02	0,005	2	0,01762344	фторидынеорг	0,2	0,03	2	0,019	616	ксилол	0,2	3	0,1212	621	толуол	0,6	
3	0,01328	бенз/а/пирен -	0,000001	1	0,000021002	1210	бутилацетат	0,1	4	0,00258	1325	формальдегид	0,05	0,01	2	0,23522	1401	ацетон	0,35
4	0,00556	2732	керосин	1,2	0,2	2752	уайт-спирит	1	0,09462	2754	углеводороды	C12-C191	4	6,03188	2902	взвешенные частицы	0,5	0,15	3
4,6706	2907	пыль неорганич. с сод. SiO2	выше 70%	0,15	0,05	3	0,0068	2908	пыль неорг. 70-20% SiO2	0,3	0,1	3	49,52922	2930	пыль абразивная	0,04	2,5918	Итого	96,509947

Период эксплуатации Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации Код НаименованиеЭНК*, ПДК ПДК ОБУВ КлассВыброс Выброс Значе-ние загр. вещества мг/м3максим. средне- ориен-тир. опас- вещества вещества, (М/ЭНК) ве-ще- разо-вая, суточ-ная, без-опасн. ностиг/ст/год ства мг/м3мг/м3УВ, мг/м3 1 2 3 4 5 6 7 8 9 0301 Азота (IV) диок-сид (Азота диок-сид) (4) - 0,2 0,04 2 90,69297322 167,9165066 - 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 0,4 0,06 3 14,73483786 27,30911733 - 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 0,15 0,05 3 70,96463564 0,797856433 - 0330 Сера диоксид (516) - 0,5 0,05 3 135,442564 3,21942689 - 0333 Сероводород (Дигидросуль-фид) (518) - 0,008 2 0,114133344 0,076327122 - 0334 Сероуглерод (519) - 0,03 0,005 2 0,012331127 0,372715857 - 0337 Углерод оксид (584) - 5 3 4 717,1594468 235,1.

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 Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют. Пластовая вода, собранная с технологических установок, будет собираться и подготавливаться для закачки в пласт на месторождения АО «Озенмунайгаз»..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намеряемой 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 Период строительства Характеристика отходов при строительстве: № п/п Наименование отходов Вид отходов Код отходов (согласно Классификатору отходов от 6 августа 2021 года № 314) Масса отходов, т Операции, в результате которых образуются отходы Примечания

1	2	3	4	6	7	1	Оработанные масла отходы производства	13 02 06*	5,0876	Работа оборудования	1. Код отходов, обозначенный знаком (*) означает: отходы классифицируются как опасные отходы. 2. Код отходов, не обозначенный знаком (*) означает: отходы классифицируются как неопасные отходы
2	3	4	5	6	7	1	Масляные фильтры отходы производства	16 01 07*	0,054	Работа оборудования	2. Масляные фильтры отходы производства
3	4	5	6	7	1	3	Обтирочный материал, загрязненный маслами (содержание масел менее 15%) отходы производства	15 02 02*	0,0343	Очистка бурового оборудования и автотранспорта от загрязнений	3. Обтирочный материал, загрязненный маслами (содержание масел менее 15%) отходы производства
4	5	6	7	1	2	3	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %) отходы производства	15 01 10*	1,235	Покрасочные работы	4. Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %) отходы производства
5	6	7	1	2	3	4	Строительные отходы отходы производства	17 09 04 5,0	5,0	Строительные работы	5. Строительные отходы отходы производства
6	7	1	2	3	4	5	Лом черных металлов несортированный отходы производства	16 01 17 11,17487	11,17487	монтаж конструкций	6. Лом черных металлов несортированный отходы производства
7	8	9	10	11	12	13	Огарки сварочных электродов отходы производства	12 01 13 0,242	0,242	Сварочные работы	7. Огарки сварочных электродов отходы производства
8	9	10	11	12	13	14	Твердые коммунальные отходы отходы потребления	20 03 01 58,639	58,639	Жизнедеятельность рабочего персонала	8. Твердые коммунальные отходы отходы потребления
9	10	11	12	13	14	15	Пищевые отходы отходы потребления	20 01 08 34,245	34,245	Работа столовой	9. Пищевые отходы отходы потребления
10	11	12	13	14	15	16	Период эксплуатации Характеристика отходов на период эксплуатации: № п/п Наименование отходов Вид отходов Код отходов (согласно Классификатору отходов от 6 августа 2021 года № 314) Масса отходов, т Операции, в результате которых образуются отходы Примечания	115,71177	115,71177	Период эксплуатации	10. Период эксплуатации Характеристика отходов на период эксплуатации: № п/п Наименование отходов Вид отходов Код отходов (согласно Классификатору отходов от 6 августа 2021 года № 314) Масса отходов, т Операции, в результате которых образуются отходы Примечания
11	12	13	14	15	16	17	Угольный фильтр, содержащий серу, отходы производства	05 07 02 0,6	0,6	Очистка газа от кислых компонентов	11. Угольный фильтр, содержащий серу, отходы производства
12	13	14	15	16	17	18	Очистка газа от кислых компонентов	05 07 02 0,6	0,6	Очистка газа от кислых компонентов	12. Очистка газа от кислых компонентов

1. Код отходов, обозначенный знаком (*) означает: отходы классифицируются как опасные отходы; 2. Код отходов, не обозначенный знаком (*) означает: отходы классифицируются как неопасные отходы.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намеряемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений

№ п/п	Наименование разрешительного документа	Лицензиар	Лицензии
1	Монтаж, ремонт химического, нефтегазопромыслового, взрывозащищенного электротехнического оборудования, подъемных сооружений, а также котлов с рабочим давлением выше 0,7 кг/см ² и температурой теплоносителя выше 115°С, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением выше 0,7 кг/см ²	Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан	2
2	Эксплуатация горных производств	Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан	3
3	Деятельность, связанная с оборотом прекурсоров	МВД Республики Казахстан	4
4	Ремонт средств измерений	Комитет по техническому регулированию и метрологии Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан	5
5	Проектирование нефтегазоперерабатывающих производств: проектирование химического, нефтегазопромыслового оборудования, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением выше 0,7 кг/см ²	Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан	6
6	Эксплуатация магистральных газопроводов, нефтепродуктопроводов	Агентство Республики Казахстан по регулированию естественных монополий	7
7	Эксплуатация химических производств	Комитет по государственному энергетическому надзору Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан	8
8	Приобретение, хранение и использование ядов (метанол)	Комитет промышленности и научно-технического развития Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан	9
9	Проектная деятельность	Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области	10
10	Аттестат аккредитации центральной заводской лаборатории	Национальный центр аккредитации	11
11	Аттестат аккредитации лаборатории дефектоскопии и вибродиагностики	Национальный центр аккредитации	12
12	Аттестат аккредитации поверочной лаборатории	Национальный центр аккредитации	13
13	Обращение с.		

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) Описание современного состояния окружающей среды приводится по данным отчета по результатам производственного экологического контроля АО «КазГПЗ» за I-IV квартал 2020 г. Производственный экологический мониторинг воздействия включал в себя: ☐ мониторинг состояния воздушного бассейна в фиксированных точках; ☐ мониторинг поверхностных и подземных вод; ☐ мониторинг состояния почв; ☐ радиационные исследования. Атмосферный воздух Контроль качества атмосферного воздуха осуществлялся в следующих точках: - граница СЗЗ - 8 точки. В атмосферном воздухе определялось содержание таких компонентов как: диоксида азота, оксида азота, оксида углерода, диоксида серы, метана, углеводородов C1-C12, сероводорода. В отчетный период на границе санитарно-защитной зоны объекта концентрации загрязняющих веществ не превышали допустимые нормы. Подземные воды В рамках мониторинга подземных вод отбор пробы воды предусматривался с наблюдательных скважин: ☐ скважина №1; ☐ скважина №2; ☐ скважина №3; Периодичность контроля за состоянием водных ресурсов составляет 1 раз в год. Отобранные пробы воды анализировались по следующим показателям: сухой остаток, сульфаты, хлориды, АПАВ, нефтепродукты, железо, ХПК, БПК, медь, цинк. В связи с тем, что нормативы качества подземных вод в РК не разработаны, а сведения о фоновом содержании контролируемых компонентов в подземных водах данного региона отсутствуют, на данном этапе происходит сбор статистических данных. При последующих мониторинговых исследованиях основное внимание будет уделено динамике содержания загрязняющих компонентов в подземных водах под влиянием производственной деятельности предприятия. В течение отчетного периода по результатам анализов отобранных проб воды со всех скважины, концентрация нефтепродуктов колебалась в диапазоне 0,02-0,03 мг/дм³, также можно отметить незначительное содержание концентраций железа. Концентрации остальных определяемых компонентов остаются стабильными без каких-либо резких динамичных скачков в количеств.

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 Оценка воздействия на окружающую среду в период строительства: Показатели воздействия

Интегральная оценка воздействия	Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия	Балл значимости
Атмосферный воздух	Локальный	1 балл	Продолжительный	3 балла
Слабое	2 балла	6 баллов	Низкой значимости	Интегральная оценка 6 баллов – воздействие низкой значимости
Поверхностные воды	- воздействие отсутствует	Подземные воды	Локальный	1 балл
Продолжительный	3 балла	Незначительная	1 балл	3 балла
Низкой значимости	Интегральная оценка 3 балла – воздействие низкой значимости	Недра	- воздействие отсутствует	Почвы
Локальный	1 балл	Продолжительный	3 балла	Умеренная 3 балла 9 баллов
Средней значимости	Интегральная оценка 9 баллов – воздействие средней значимости	Растительность	Изъятие земель	Локальный
1 балл	Продолжительный 3 балла	Слабая 2 балла 6 баллов	Низкой значимости	Механическое нарушение земель
Локальный	1 балл	Продолжительный 3 балла	Умеренная 3 балла 9 баллов	Средней значимости
Дорожная дигрессия	Локальный	1 балл	Продолжительный 3 балла	Слабая 2 балла 6 баллов
Низкой значимости	Выбросы загрязняющих веществ	Локальный	1 балл	Продолжительный 3 балла
Незначительная 1 балл 3 балла	Низкой значимости	Отходы производства и потребления	Локальный	1 балл
Продолжительный 3 балла	Незначительная 1 балл 3 балла	Низкой значимости	Интегральная оценка 3-9 баллов – воздействие средней значимости	Животный мир
Механическое воздействие	Локальный	1 балл	Продолжительный 3 балла	Умеренная 3 балла 9 баллов
Средней значимости	Фактор беспокойства	Локальный	1 балл	Средней 3 балла Умеренная 3 балла 9 баллов
Средней значимости	Интегральная оценка 3 - 9 баллов – воздействие средней значимости	При интегральной оценке воздействия «воздействие от низкой до средней значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения ниже которого воздействие является низким. Оценка воздействия .		

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

Трансграничное воздействие не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Мероприятия по охране окружающей среды в период строительства: • обязательное соблюдение границ территорий, отводимых на период строительства во временное пользование; • применение машин и механизмов, отвечающих требованиям нормативно-правовых актов РК в части технического состояния; • пылеподавление посредством орошения территории; • движение транспорта только по отводимым дорогам; • применение «бойков» для приема растворов и бетонной смеси, исключаяющих их по-падание в грунт; • установка контейнеров для сбора ТБО и периодического вывоза на полигон ТБО; • ремонт техники (слив масла и т.д.) в отведенных помещениях и площадках; • вывоз отходов ТБО по окончании строительства; • устройство временных площадок для мытья колес автомобилей и строительной техники; • использование современной и надежной системы сбора сточных вод; • выполнение в полном объеме мероприятий по рекультивации нарушенных земель. • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • исключить доступ птиц и животных к местам складирования пищевых и производственных отходов; • поддержание в чистоте прилежащих территорий; • контроль скоростного режима движения автотранспорта с целью предупреждения ги-бели животных. Мероприятия по охране окружающей среды в период эксплуатации: Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов, ЗРА и ФС; • проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха; • аппаратура и оборудование выбираются с учетом взрывопожароопасности и токсичности продукта; • максимальная герметизация технологических операций, выбор запорной арматуры класса герметичности А; • применение герметичных аппаратов и трубопроводов, исключаяющих образование взрывоопасных концентраций горючих газов в окружающей среде во всех режимах работы; • автоматический контроль и управление блоком с использованием распределителей.

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 технические и технологические решения В ТЭО представлены оценки и рекомендации по различным вариантам технологии очистки газа, сжатия и обеспечения технологического тепла для нового ГПЗ. Сжатие газа на входе Для нового ГПЗ необходимо сжатие больших объемов газа на входе в связи с низким давлением газосборной трубопроводной системы. Было рассмотрено два варианта сжатия в зависимости от числа функциональных блоков с резервным компрессором. Первый вариант представляет собой три установки по 33%, а второй вариант две установки по 50%. Обе конфигурации предусматривают одну резервную установку. Электродвигатель требует минимального технического обслуживания на ежегодной основе. Стандартное техническое обслуживание включает замену воздушного фильтра на входе и замену смазочного масла для подшипников. Газотурбинный привод. Газовые турбины будут использовать топливный газ, производимый на новом ГПЗ. Требуемая эффективная мощность в л.с. компрессора газотурбинного привода такая же, как и для электропривода. Выводы: Рекомендуется конфигурация компрессоров сжатия газа на входе 1 рабочий +1 резервный. Рекомендуется газотурбинный привод для всех компрессоров на входе. Очистка газа от кислых компонентов Удаление кислых компонентов из потока газа с высоким расходом обычно производится с помощью процессов регенерации. В процессе удаления кислых газов применяют физические растворители, химические растворители и физические адсорбенты. Для удаления компонентов кислых газов принят гибридный растворитель от DOW Chemical. Это раствор UCARSOL HYBRID 940, который представляет собой запатентованный смешанный физический растворитель и амин. Этот комбинированный процесс работает как обычная система аминовой очистки, но имеет преимущество в способности удалять COS, CS₂ и меркаптаны. Установка для обработки будет расположена непосредственно после сжатия входящего потока газа и подвергнется некоторому разложению раствора из-за присутствия кислорода Ра.

- 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):

Тулупов Накберген Аманбаевич

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



