

KZ86RYS01140125

13.05.2025 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 "Eskene LPG", 060600, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, МАКАТСКИЙ РАЙОН, МАКАТСКАЯ П.А., П.МАКАТ, улица Сәткұл Бекжанов, дом № 13Б, Квартира 43, 231240013711, ТУРЕБАЕВ ДАУРЕН ИОСИФОВИЧ, +77014872132, dcc@eskenelpg.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) Намечаемой деятельностью в рамках проекта «Строительство завода по разделению сжиженного нефтяного газа», Макатский район, Атырауская область предусматривается терминал для приема, хранения и перевалки сжиженных нефтяных газов (СНГ) с последующим строительством завода по разделению СНГ на фракции бутана и пропана. Завод разделения СНГ проектируется в районе существующей железнодорожной станции Ескене. СНГ будет поступать из трубопровода СНГ протяженностью 18,581 км от существующего завода УКПНиГ «Болашак» НСОС в резервуарный парк Завода по разделению сжиженного нефтяного газа. Отправка СНГ потребителю запроектирована в АЦН и железнодорожных цистернах, отправка сжиженных товарных пропана и бутана - только в железнодорожных цистернах. В рамках данного проекта также рассматривается эксплуатация трубопровода сжиженного нефтяного газа (СНГ) от УКПНиГ «Болашак» до Завода разделения СНГ и эксплуатация ПС 110/6 кВ и ВЛ-110 кВ для завода разделения СНГ, Атырауская область, Макатский район. Проектом рассматривается два пусковых комплекса завода по разделению сжиженного нефтяного газа. 1-ый пусковой комплекс завода предусматривает следующие объекты: Товарно-сырьевой парк хранения СНГ. Площадки оборудования по перекачке и подготовке к отправке сжиженного нефтяного газа потребителю в автоцистернах и ж/д цистернах. 2-ой пусковой комплекс завода предусматривает следующие объекты: Газоразделительная установка. Парк хранения пропана. Парк хранения бутана. В дополнении к основным технологическим сооружениям проектируется соответствующая инженерная инфраструктура, железнодорожные пути и объекты Общезаводского хозяйства (ОЗХ). Классификация. Согласно Приложения 1 Экологического Кодекса РК вид намечаемой деятельности классифицируется по пункту 1.2 «газоперерабатывающие заводы» Раздела 1 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых 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) Данным проектом предусматривается «Строительство завода по разделению сжиженного нефтяного газа», Макатский район, Атырауская область, на строительство и эксплуатацию которого оценка воздействия на окружающую среду ранее не проводилась. ;

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) Однако, в 2024 году в рамках этого проекта получили заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности за №KZ81VWF00256817 от 28.11.2024 г. и за KZ11VWF00250026 от 18.11.2024 г. от Департамента экологии по Атырауской области. Так как по рабочему проекту «Строительство трубопровода сжиженного нефтяного газа (СНГ) от УКПНиГ до Завода разделения СНГ», Макатский район, Атырауская область» и рабочей проект «Строительство ПС 110/6 кВ и ВЛ-110 кВ для завода разделения СНГ, Атырауская область, Макатский район» были разработаны разделы ООС на этап строительства, их эксплуатация рассматривается в рамках данного проекта "Строительство завода по разделению сжиженного нефтяного газа. Макатский район, Атырауская область" ..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении отведенная территория для строительства завода по разделению сжиженного нефтяного газа (СНГ) расположена в Макатском районе Атырауской области Республики Казахстан в 60 км на северо-восток от г.Атырау, в районе железнодорожной станции Ескене. Район намечаемого строительства является зоной с развитой промышленной инфраструктурой. Рассматриваемый объект расположен на расстоянии 13,5 км по прямой от УКПНиГ «Болашак». Транспортные связи района строительства осуществляются по ближайшим существующим дорогам общей сети, это – железная дорога «Атырау-Макат» и автомобильная дорога III категории «Атырау-Актюбинск». Территория работ расположена в северо-восточной части Прикаспийской низменности. Это засушливая, полупустынная аккумулятивная равнина морского происхождения с многочисленными формами микрорельефа (соры, озеровидные понижения и т.д.), со слабым уклоном в сторону Каспийского моря. Гидрографическая сеть с постоянным стоком в районе участка работ отсутствует. Каспийское море находится приблизительно на расстоянии около 63 км от ж/д станции Ескене. На территории проектируемого завода отсутствуют зоны с повышенными экологическими требованиями, а также естественные препятствия в виде рек, каналов и др.. Железнодорожная станция Ескене расположена на расстоянии 800м до территории проектируемого завода. Выбор места осуществления намечаемой деятельности обусловлен следующими факторами: 1. Близость к источнику сжиженного нефтяного газа (СНГ), получаемого с УКПНиГ NCOC «Болашак». СНГ будет поступать в трубопровод протяженностью 18, 581 км от УКПНиГ до территории проектируемого завода. 2. Имеются транспортные связи с существующими дорогами общей сети. Это – железная дорога «Атырау-Макат» и автомобильная дорога III категории «Атырау-Актобе». 3. Непосредственное нахождение железнодорожных путей станции Ескене для хранения и отгрузки продукции СНГ в ЖД цистерны для продажи топлива (пропана и бутана). .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристики продукции Мощность проектируемого завода по разделению СНГ: максимальная производительность по СНГ – 2100 тонн/сутки, 700000 тонн/год. В процессе разделения СНГ будет получена следующая товарная продукция, которая соответствует ГОСТ 34858-2022: Пропан 1747 тонн/сут, 582400 тонн/год. Бутан 353 тонн/сут, 117600 тонн/год. Проектом предусматривается строительство следующих сооружений: 1-й комплекс строительства: Площадка камеры приема средств очистки и диагностики; Площадка товарно-сырьевого парка хранения СНГ включающая 40 надземных горизонтальных резервуара сжиженного нефтяного газа; Площадка испарительной емкости СНГ; Здание центральной насосной, которая включает насосы перекачки СНГ и компрессоры; Площадка эстакады подготовки ж/д цистерн вместимостью 30 вагоно-цистерн; Площадка эстакады налива в ж/д цистерны вместимостью 30 цистерн; Площадка весов вагонных; Площадка комплекса налива СНГ в автоцистерны; Здание БКУ подготовки воздуха КИПиА и азота; Площадка шкафа с баллонами пропана; Площадка факела ВД (максимальный расход газа 175000 кг/час); Площадка стабилизационной и гидрозатворной емкостей; Площадка газосепаратора топливного газа и ресивера воздуха; Площадка дренажной емкости; Площадка резервуаров дизельного топлива; Площадка емкости аварийного слива дизельного топлива; Площадка емкости бытовых стоков, Площадка емкости производственно - дождевых бытовых стоков, АБК, Столовая, Слесарная мастерская, Склад, ГРПШ, Азотная станция, Установка получения азота, Химическая лаборатория, Операторная, Склад дизельного топлива, Насосная

пожаротушения, Резервуар противопожарного запаса воды, Резервуар хранения питьевой воды, Пожарное депо, Площадка ТБО. Эксплуатация трубопровода сжиженного нефтяного газа (СНГ) - пропускная способность трубопровода составляет 203,3 м³/ч. диаметром 200 мм, протяженностью 18581 м. Строительство 4 трансформаторных подстанций (ТП 110/6кВ, 4КТПБ-1600/6/0,4кВ, 2КТПН-630/6/0,4кВ, КТПН-160/6/0,4кВ) и двух резервных дизельных установок мощностью по 500 кВт. Строительство линий электропередач – двух одноцепных ВЛ-10 кВ длиной 2,8 км, ВЛ-6 кВ длиной 190 м. Перенос существующей подстанции КТПН на новое место напряжением 6/0,4кВ. Протяженность внутриплощадочных дорог 6,645 км. Строительство железнодорожных путей протяженностью 5,45 км. 2-й комплекс строительства: Площадка товарно-сырьевого парка хранения СНГ (расширение) будут установлены дополнительные стальные горизонтальные наземные резервуары в количестве 16 шт.; Площадка испарительной емкости СНГ (дополнение) дополнительно будут установлены две испарительные емкости СНГ; Установка газоразделительная состоит из 2 блоков – блока разделения пропан-бутановой фракции и блока десульфуризации бутана; Парк резервуаров хранения пропана включает 64 стальных наземных резервуаров; Площадка испарительной емкости пропана; Парк резервуаров хранения бутана включает 16 стальных наземных резервуаров; Площадка испарителя бутана. Дренажная емкость дождевых стоков. Технологическая и кабельная эстакада, технологические трубопроводы. Компонентный состав сжиженного нефтяного газа (СНГ): углекислый газ (CO₂) – 0%мол, сероводород (H₂S) – 0%мол, азот (N₂) – 0%мол, CH₄ – 0%мол, этан (C₂H₆) – 0,5-2,5 %мол, пропан (C₃H₈) – 68-85%мол, изобутан – 6,8 – 17,6% мол, н-бутан – 5,5-12,9%мол, пентан – < 0,1%мол..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектные решения: предусматривается два пусковых комплекса завода по разделению сжиженного нефтяного газа. Краткое описание технологической схемы 1 пускового комплекса. Сжиженный углеводородный газ (пропан-бутановая смесь) по магистральному трубопроводу поступает с завода УКПНиГ «Болашак» (NCOC) в стальные наземные резервуары товарно-сырьевого парка СНГ проектируемого объекта. Из резервуаров сжиженный нефтяной газ поступает в коллектор, откуда по трубопроводам подается на насосы налива СНГ в ж/д цистерны и далее по трубопроводу - на эстакаду налива в железнодорожные цистерны. Налив СУГ в цистерны осуществляется путем присоединения сливо-наливных вентилей жидкой и паровой фазы. После того как жидкая фаза из резервуаров парка хранения по трубопроводу СНГ дойдет до насосов, включаются насосы. Далее насосы качают жидкую фазу до заполнения цистерны, а компрессора возвращают паровую фазу из ж/д. цистерн в резервуарный парк. Степень наполнения - не более 85% объема сосуда. Давление СУГ не должно превышать 1,6 МПа. Газы, сбрасываемые из резервуаров, насосных и другого оборудования в аварийных ситуациях, при пусконаладке и остановке технологических объектов отводятся в газовый коллектор и поступают в газовый сепаратор, где проходят очищение от механических примесей и капельной жидкости. Далее газ проходит через стабилизационную и гидрозатворную емкости и поступает на сжигание в факел ВД. Дренаж с резервуаров хранения СНГ производится по трубопроводу в дренажный коллектор для отвода в испарительные емкости в период проведения ремонтно-профилактических работ и в случае аварии. При нагревании в испарительных емкостях отведенные стоки СНГ из резервуаров разделяются на газовую и жидкую фазы. Выделившийся газ при авариях отводится в газовый коллектор для сжигания на факеле. Краткое описание технологической схемы 2 пускового комплекса. Во 2-м пусковом комплексе товарно-сырьевой парк СНГ пополнится резервуарами в количестве 16 шт. и будет состоять из 56 шт. стальных горизонтальных наземных резервуаров. Часть пропан-бутановой смеси из резервуаров хранения товарно-сырьевого склада СНГ будет подаваться на отгрузку потребителю, другая часть - на ректификационную колонну для разделения на отдельные фракции пропана и бутана. В случае поступления на завод СНГ с содержанием соединений серы, то после фракционирования производится дополнительно очистка бутана на установке десульфуризации. После разделения сжиженного нефтяного газа в ректификационной колонне на две отдельные фракции и последующей их очистки, товарные пропан и бутан направляются соответственно в стальные горизонтальные резервуары складов хранения пропана и бутана (2-го комплекса строительства). Из резервуаров хранения СНГ сжиженные углеводородные газы поступают на налив в АЦН для отправки потребителю. Из резервуаров хранения СНГ, резервуаров хранения пропана и бутана сжиженные углеводородные газы поступают на эстакаду налива СНГ в железнодорожные цистерны. Дренаж с резервуаров хранения СНГ, пропана и бутана производится по трубопроводу для отвода в испарительные емкости с электрообогревом. Краткое описание технологического процесса разделения пропан-бутановой фракции. Сжиженный газ насосами из парка хранения СНГ подается в буферную емкость сырья, далее подается в теплообменник для нагрева до 50 °С. Нагретое сырье подается в колонну разделения. Пропан из верхней части колонны конденсируется и охлаждается воздушными

охладителями, а затем направляется в емкость орошения колонны разделения. Кубовый продукт колонны ректификации насосами подается в печь подогрева колонны разделения (работающую на природном газе, поставляемом со стороны) и далее, нагретый в печи, возвращается в куб колонны. Перед печью поток делится на четыре потока, каждый из которых регулируется клапаном и контролируется КИП. Балансовое количество кубового продукта выводится из нижней части колонны, охлаждается в рекуперативном теплообменнике и в водоохладителе бутана и выводится в блок обессеривания бутана. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность строительства составляет - 25 месяцев. Срок начала строительства 1 пускового комплекса - июнь 2025 года, продолжительность ориентировочно 14 месяцев, 2 пускового комплекса – апрель 2026 г., продолжительность – 11 месяцев. Ввод в эксплуатацию 1 ПК – сентябрь 2026 г., второго ПК –март 2027 г. Срок эксплуатации - 20 лет. Постутилизация объекта – 2048 г. Эксплуатация трубопровода, ПС и ВЛ – сентябрь 2026 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 Согласно материалам предоставленным Заказчиком для строительства завода по разделению СНГ отведены два отдельных участка общей площадью планируемой территории – 51,766 га. Основной участок общей площадью планируемой территории -35.343га, на котором размещены зоны производства, хранение, налив СНГ в автомобили, административная зона, пожарное депо.. Участок зоны железнодорожного терминала , площадью планируемой территории – 16,423 га. Участки разделены защитной зоной водовода (Водовод диаметром-500 мм) и соединены между собой технологическими эстакадами и пешеходными дорожками, для передвижения обслуживающего персонала. Расстояние между участками составляет 84.0м. Категория земель – земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов) Целевое назначение – для завода по распределению сжиженного нефтяного газа.;

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 В районе расположения отсутствуют поверхностные и подземные источники питьевой воды. Для питьевых и хозяйственно-бытовых целей на период строительства объекта используется привозная вода по договору с поставщиком. Для строительных нужд и гидроиспытаний оборудования источником водоснабжения является существующий водовод «335 км магистральный водовод «Астрахань-Мангышлак» – УКПНиГ «Кашаган». Источником хозяйственно-бытового водоснабжения на период эксплуатации является существующий водовод питьевой воды «Атырау – Доссор – Макат». для производственных нужд источником водоснабжения является существующий водовод «335 км магистральный водовод «Астрахань-Мангышлак» – УКПНиГ «Кашаган». Водоохранные зоны и полосы в районе строительства отсутствуют.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользование - общее, качество необходимой воды- непитивая и питьевая.;

объемов потребления воды На период строительства Завода: Вода питьевая используется на хозяйственно-питьевые нужды: 1ПК – 221,7 м3/период, 2 ПК – 61,4 м3/период; техническая вода на гидроиспытание резервуаров и технологических трубопроводов 1ПК – 6385 м3/период, 2 ПК - 1400 м3/период; для пылеподавления 1 ПК - 2550 м3/период. На период эксплуатации Завода: на питьевые нужды – 96,36 м3/год, хозяйственно-питьевые нужды – 5869,2 м3/год, производственные нужды– 162060 м3/год. ПС (эксплуатация) расход воды на хозяйственно-бытовые нужды - 54,75 м3/год. Для трубопровода СНГ не предусматривается постоянное присутствие персонала на объектах трубопровода, в связи с этим водоснабжение при эксплуатации не рассматривается.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-бытовых, питьевых, производственных и противопожарных целей;

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. На территории земельного отвода вырубка зеленых насаждений не предусматривается. Растительный покров отличается невысоким видовым разнообразием и представлен преимущественно галофитными и ксерофитными видами с участием эфемеров и эфемероидов. Животный мир представлен грызунами (суслик, тушканчик, песчанка), хищниками (волк, степная лисица), парнокопытными (сайга, джейран); много пресмыкающихся – змей, ящериц и т.п. Из птиц характерны стрепет, дрофа, куропатка, саджа, беркут. Сведения о наличии растений, занесенных в Красную Книгу Республики Казахстан, на территории планируемого участка, не имеются.;

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

объемов пользования животным миром. Объекты животного мира при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов использоваться не будут.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования. Объекты животного мира при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов использоваться не будут.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных. Объекты животного мира при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов использоваться не будут.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Объекты животного мира при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов использоваться не будут.;

6) 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 будут использованы такие материалы, как ГСМ (дизельное топливо 779,5 т/период, бензин 105,1 т/период). Электроэнергия от дизельных установок. Согласно принятым проектным решениям планируется применение следующего оборудования и строительных материалов: бульдозерная техника, автосамосвалы, автопогрузчики и другая специализированная техника, электростанции, битумоплавильная установка. Битум нефтяной строительный – 97 т, сварочные электроды – 74,5 т, лакокрасочные материалы – 44,4 т, щебеночные материалы – 14583 м³, ПГС-21227 м³, грунт-273666 м³, песок -16481 м³.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Использование природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается.

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). Ориентиров.объемы выбросов на период стр-ва 1го Пуск.комплекса: 222,1432т/период (14,1423г/с), в том числе от стац.источников 37,6080тонн(8,0697г/с), от передв.источ. 184,5352тонн(6,0726г/с). В составе выбросов: окс.железа (кл.опасн-3); марганец и его соедин. (кл.опасн-2); диокс.азота(кл.опасн-2); окс.азота(кл.опасн-3); диокс.серы(кл.опасн-3); углерод(кл.опасн-3); окс.углерода(кл.опасн-4); фтор.газообр. соедин.(кл.опасн-2); фториды неорганич. (кл.опасн-2); диметилбензол(кл.опасн-3); метилбензол(кл.опасн-3); бенз(а)пирен(кл.опасн-1); бутил.спирт(кл.опасн-3); этанол(кл.опасн-4); 2-этоксиэтанол(кл.опасн-); бутилацетат(кл.опасн-4); пропан-2-он(кл.опасн-4); циклогексанон(кл.опасн-3); формальдегид(кл.опасн-2); уксусная кислота (кл.опасн-3); уайт-спирит(кл.опасн-); алканы C12-C19(кл.опасн-4); взвеш. частицы(кл.опасн-3); пыль неорг., двуокись кремн., в%: -70-20(кл.опасн-3); пыль неорг., ниже 20% двуокиси кремн.(кл.опасн-3) и др. Ориентиров. объемы выбросов на период стр-ва 2го Пуск.комплекса: 60,7268т/период(8,3936г/с), в том числе от стац. источников 6,6942тонн(5,8280г/с), от передв.источников 54,0326тонн(2,5656г/с). В составе выбросов: окс.железа(кл.опасн-3); марганец и его соедин. (кл.опасн-2); диокс.азота(кл.опасн-2); окс.углерода(кл.опасн-4); фтористые газообр.соед.(кл.опасн-2); фториды неорганич.

(кл.опасн-2);диметилбензол(кл.опасн-3);метилбензол(кл.опасн-3);бутил.спирт(кл.опасн-3);этанол(кл.опасн-4);2-этоксиэтанол(кл.опасн-);бутилацетат(кл.опасн-4);пропан-2-он(кл.опасн-4);циклогексанон(кл.опасн-3);уайт-спирит(кл.опасн-);алканыC12-C19(кл.опасн-4);взвешенные частицы(кл.опасн-3);пыль неорг.,двуокись кремн.,в%:-70-20(кл.опасн-3);пыль неорг.,ниже20%двуокиси кремн.(кл.опасн-3) и др. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. Выбросы 3В при эксплуатации объектов Завода 1го Пуск.комплекса(за год работы):всего 132, 8423506т/г(47,143883г/с).В составе выбросов:Окс.железа(3кл.опасн);Оксиды марганца(2кл);Натрий гидроксид(-кл);Диокс.азота(2кл);Азотнаяк-та(2кл);Аммиак(-кл);Окс.азота(3кл);Солянаяк-та(2кл);Сернаяк-та(2кл);Углерод(3кл);Диокс.серы(3кл);Сероводород(2кл);Окс.углерода(4кл);Бутан(4кл);Пентан(4кл);Метан(-кл);Углев.C1-C5(-кл);Бензол(2кл);Толуол(3кл);Бенз(а)пирен(1кл);Тетрахлорметан(2кл);Этанол(4кл);Формальдегид(2кл);Ацетон(4кл);Уксусная к-та(3кл);Метантиол(4кл);Бензин(4кл);Углев.C12-C19(4кл);Взвеш.Вещества(3кл);Оксиды кремн.(3кл) и др. В том числе выбросы 3В от трубопровода СНГ:2,178082т/г(0,077657г/сек),от передв.источников:4,6465т/г(0,1965г/с).Выбросы 3В при эксплуатации ПС и ВЛ отсутствуют.Выбросы 3В при эксплуатации объектов Завода 1го и 2го Пуск.комплекса(за год работы при выходе на полную мощность):всего486,8544531т/г(57,181294г/с). В составе выбросов:Окс.железа(3кл.опасн);Оксиды марганца(2кл);Натрий гидроксид(-кл);Диокс.азота(2кл);Азотная к-та(2кл);Аммиак(-кл);Окс.азота(3кл);Соляная к-та(2кл);Серная к-та(2кл);Углерод(3кл);Диокс.серы(3кл);Сероводород(2кл);Окс.углерода(4кл);Бутан(4кл);Пентан(4кл);Метан(-кл);Углев.C1-C5(-кл);Бензол(2кл);Толуол(3кл);Бенз(а)пирен(1кл);Тетрахлорметан(2кл);Этанол(4кл);Формальдегид(2кл);Ацетон(4кл);Уксуснаяк-та(3кл);Метантиол(4кл);Бензин(4кл);Углев.C12-C19(4кл);Взвеш. Вещества(3кл);Оксиды кремн.(3кл) и др. В том числе выбросы 3В от трубопровода СНГ:2,178082т/г(0,077657г/сек),от передв.источников:4,6465т/г(0,1965г/с). Выбросы 3В при эксплуатации ПС и ВЛ отсутствуют.Сведения о веществах,входящих в перечень загрязнителей,данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 В процессе проведения СМР отсутствует сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности. В целях рационального использования воды, гидравлические испытания будут проводиться последовательно, при необходимости вода будет повторно использована для гидроиспытания на другом участке, либо использована для других технических нужд. Для естественных нужд работников в период СМР устанавливаются биотуалеты, в непосредственной близости от места проведения работ. По мере их заполнения, образующиеся бытовые сточные воды от биотуалетов будут вывозиться спецавтомашинами на спецорганизациям по договору. На период эксплуатации завода все хозяйственные и производственные сточные воды будут собираться в специальные емкости и вывозиться по договору. спецавтотранспортом в ТОО «West Dala» для последующей нейтрализации и утилизации..

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 стр-ве объектов 1го Пуск. комплекса количество образующихся отходов составит 5174,173 т, из них: из них опас.отходы – 123,245 т, неопас.отходы – 5050,928 т. Опасные отходы:Остатки лакокр.материалов-2,075т/г.,Пром.ветошь-0,626т/г., Отраб.масла-4,963т/г.,Отраб.мас.фильтры-0,007т/г.,Нефтесод.отходы-0,6т/г.,Отраб.аккумуляторы-1,648т/г., Мед.отходы-0,026т/г.,Шпалы деревянные пропитанные-113,3т/г. Неопасные отходы:Отраб.светод.лампы-0,063т/г.,Опилки и стружка черных металлов-0,8т/г.,Смешанные металлы и частицы черных металлов-1,12т/г.,Металлолом-1545,1т/г.,Огарки свар.электродов-0,813т/г.,Стр.отходы-2880т/г.,Кабель-0,9т/г.,Полиэтил. пленка-0,47т/г.,Древесные отходы-57,240т/г.,Бетон-527,6т/г.,Отходы битума-2,1т/г.,Отходы абразива-0,4т/г.,Отходы РТИ-9,902т/г.,Изнош.средства индивид.защиты-1,320т/г.,Смеш.комм.отходы-23,1т/г. При стр-ве объектов 2го Пуск.комплекса количество образующихся отходов составит 524,626 т, из них: из них опас. отходы – 4,009 т, неопас.отходы – 520,617 т. Опасные отходы:Остатки лакокр.материалов-0,593т/г.,Пром. ветошь-0,610т/г.,Отраб.масла-1,786т/г.,Отраб.мас.фильтры-0,003т/г.,Нефтесод.отходы-0,4т/г.,Отраб. аккумуляторы-0,608т/г.,Мед.отходы-0,009т/г. Неопасные отходы:Отраб.светод.лампы-0,047т/г.,Опилки и стружка черных металлов-0,4т/г.,Смешанные металлы и частицы черных металлов-0,64т/г.,Металлолом-3,2 т/г.,Огарки свар.электродов-0,303т/г.,Стр.отходы-200т/г.,Кабель-0,660т/г.,Полиэтил.пленка-0,24т/г., Древесные отходы-24,12т/г.,Бетон-281,8т/г.,Отходы битума-0,8т/г.,Отходы абразива-0,2т/г.,Отходы РТИ-1,

348т/г.,Изнош.средства индивид.защиты–0,465т/г.,Смеш.комм.отходы–6,394т/г. При эксплуатации объектов Завода 1го ПК предполагаемые кол-во отходов составит 51,374 тонн/год, из них опасные отходы – 17, 125 т, неопасные – 34,249 т. Опасные отходы:Отраб.смаз.масло–0,146т/г.,Отраб.масл.фильтры–0,002т/г., Донный шлам–14,621т/г.,Промасл.ветошь–0,013т/г.,Отраб.аккумуляторы–0,026т/г.,Отраб.щел.батареи– 0,005т/г., Отходы остатков хим.реактивов–0,454т/г.,Тара из-под хим.реактивов–0,036т/г.,Тара из-под хим. реагентов–1,8т/г.,Мед.отходы–0,022т/г. Неопасные отходы:Металлолом–0,030т/г.,Металл.стружка–0,002т/г., Огарки свар. электродов–0,011т/г.,Изношенные средства защиты и спецодежда–1,110т/г.,Отходы РТИ–0,029т/г.,Отходы абразива–0,120т/г.,Отраб.светод.лампы–0,091т/г.,Комм.отходы–16,650т/г.,Пищ.отходы–16,206т/г. При эксплуатации объектов Завода 1го и 2го ПК (при выходе на полную мощность) предполагаемые кол-во отходов составит 102,374 тонн/год, из них опасные отходы – 68,125 т, неопасные – 34,249 т. Опасные отходы:Отраб.смазочное масло–0,146т/г.,Отраб.масляные фильтры–0,002т/г. ,Донный шлам–14,621т/г., Промас.ветошь–0,013т/г.,Отраб.аккумуляторы–0,026т/г.,Остатокщелочной–51т/г., Отраб.щел.батареи–0,005т/г.,Отходы остатков хим.реактивов–0,454т/г., Тара из-под хим.реактивов–0,036т/г., Тара из-под хим.реагентов –1,8т/г.,Мед.отходы–0,022т/г. Неопасные отходы:Металлолом–0,030т/г.,Металл. стружка–0,002т/г.,Огарки свар.электродов–0,011т/г.,Изношенные средства защиты и спецодежда–1,110т/г., Отходы РТИ–0,029т/г., Отходы абразива–0,120т/г.,Отраб.светод.лампы–0,091т/г.,Комм.отходы–16,650т/г., Пищ.отходы–16,206т/г. Все отходы будут собираться в местах врем.складирования на срок не более шести месяцев, до передачи специализ.организациям на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению, согласно треб. ЭК РК, ст.320. При эксплуатации ПС и ВЛ образуются след.объемы отходов, всего – 2,8506 т/г, из них опас.отходы – 2,6256 т., неопас. – 0,225 т.: Опасные отходы:Отраб.масла–2,5875 т/г. ,Пром.ветошь–0,0381 т/г. Неопас.отходы: Комм.отходы–0,225 т/г. При эксплуатации трубопровода СНГ количество образующихся отходов составит 1,088 т, из них:опас.отходы–0,713т, неопас.отходы–0,375 т.;Опас .отходы:Неконд.газоконденсат–0,5 т/г.,Промас.отходы (обтир.ветошь)–0,013 т/г.,Отходы стр-ва – 0,2 т/г. Неопасные отходы:Комм.отходы – 0,375 т/г..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Разрешение на эмиссии в окружающую среду, выдаваемое РГУ Департамент экологии по Атырауской области Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) Предварительная оценка качества атмосферного воздуха, грунтовых вод и почвы представлена на основании результатов «Наземных экологических исследований в Атырауской области», компании НКОК в районе СЗЗ УКПНиГ», природные особенности которой хорошо изучены регулярными мониторинговыми наблюдениями состояния окружающей среды. Контроль за качеством атмосферного воздуха на границе близлежащих населенных пунктов осуществляется на следующих станциях: - СМКВ 101 ж/д станция «Ескене»; - СМКВ 118 ж/д станция «Таскескен». Результаты анализа данных СМКВ показали отсутствие превышений установленных нормативов практически по всем контролируемым ингредиентам. Данные по мониторингу воздействия на атмосферный воздух представлены со станции мониторинга СМКВ 119 НКОК, расположенной в 7 км от станции Ескене, вблизи проектируемой площадки завода, за 1 квартал 2024 года. Согласно выполненным замерам в атмосферном воздухе зафиксированы в среднем: содержание диоксида азота составили – 0,0044 мг/м³, оксида азота – 0,0009 мг/м³, диоксида серы - 0,0018 мг /м³, углерода оксид – 0,2247 мг/м³, сероводород - 0,0014 мг/м³. По результатам инженерно-геологических изысканий, проведенных на территории проектируемого завода по состоянию на июнь 2024 года положение уровня грунтовых вод (УГВ) зафиксировано на глубине от 1,2 до 2,5 м. Грунтовые воды на территории проектируемых площадках охарактеризованы как: слабые рассолы (по общей минерализации), слабощелочной (по щелочности), умеренно жесткая (по жесткости), хлоридно-магнево-натриевого типа. Почвы представлены засоленными (или слабозасоленными на водоразделах) супесями, суглинками или глинами. По содержанию гумуса они неодинаковы. Более гумусированы обычно хорошо задернованные

растительностью суглинистые и глинистые почвы. Почвы с преобладанием песчаных и супесчаных прослоек содержат ничтожно малое количество гумуса – 0,1-0,2%. В хозяйственном отношении почвы представляют собой малопродуктивные пастбища.

Согласно ГОСТ 17.5.1.03-86 (Охрана природы земли) почвы, в пределах территории, относятся к группе непригодных. Анализ результатов содержания тяжелых металлов в почвах мониторинговых площадок на территории СЗЗ НКОК показал, что в течение 2021-2023 годов превышений ПДК (ПДУ) не было. Среднее значение содержания меди (валовое значение) – 3,7 мг/кг, свинца (валовое содержание) – 3,8 мг/кг, нефтепродуктов 5 мг/кг, цинка (подвижная форма) – 5мг /кг, медь (подвижная форма) – 0,5 мг/кг, мышьяка (валовое содержание) - 0,8 мг/кг, цинка (валовое содержание) – 25 мг/кг. Результаты проведенного мониторинга почв не выявили устойчивых тенденций к увеличению содержания загрязняющих веществ. Анализ данных радиологической обстановки, проведенных на проектируемой площадке будущего завода в декабре 2024 г., показывает, что радиационная обстановка на описываемой территории благополучная. Замеры показали, что мощность гамма фона и содержание радионуклидов в объектах природной среды не превышают фоновых значений и находятся в пределах 0,02 – 0,06 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,12 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах. .

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. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: 1. Воздействие на состояние воздушного бассейна в период строительства может проявиться при производстве земляных работ, пересыпке материалов, сварочных, покрасочных, битумных и других видах работ. Объем воздействия выражается в объеме валового выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух, которые представлены в п.9. Заявления. Масштаб воздействия - в пределах строительного участка. 2. Физические факторы воздействия. Уровень физического воздействия проектируемых работ носит локальный и временный характер. Уровень шума, электромагнитного излучения и вибрации, создаваемый транспортом и технологическим оборудованием в период проведения строительно-монтажных работ, будет минимальным. В целом физическое воздействие проектируемого объекта на здоровье населения и персонала оценивается как допустимое. Масштаб воздействия - в пределах строительного участка. 3. Воздействие на природные водные объекты отсутствует. 4. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-раст. покров. Основное воздействия на почвенно - растительный покров приходится при строительных работ. Основными источниками воздействия на растительный покров являются механические нарушения транспортных средств, планировка поверхности земли др. Произрастания эндемиков (естественных древесных форм растительности характерных для данного региона) на территории расположения объекта не наблюдается. Редких и исчезающих растений в зоне влияния нет. Масштаб воздействия - в пределах существующего земельного отвода. 5. Воздействие на животный мир. Факторами воздействия в период строительства могут являться: земляные работы, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, работа автостроительной техники, места образования и временного хранения отходов. В период проведения работ влияние на представителей животного мира может сказываться при воздействии следующих факторов: прямых (изъятие или вытеснение части популяций, уничтожение части местообитаний и т.п.) и косвенных (сокращение площади местообитаний, качественное изменение среды обитания). В период эксплуатации дополнительного воздействия на животных оказываться не будет. 6. Воздействие отходов на окружающую среду выражается в образовании отходов: отработанные масла, металлолом, тара из-под лакокрасочных материалов, огарки сварочных электродов, строительные отходы, ТБО и др.. Объем воздействия выражается в объеме образования отхода, который представлен в п.11. Заявления. Масштаб воздействия – временной, на период строительства. В период строительства на территории строительной площадки будет осуществляться раздельный сбор и хранение образующихся отходов по видам и классам опасности, складирование и временное накопление которых предусматривается в специализированных контейнерах и герметичных емкостях. Соблюдение правил временного хранения отходов, своевременный вывоз отходов с соблюдением правил транспортировки позволит исключить вторичное загрязнение компонентов окружающей среды. Отходы производства и потребления будут накапливаться в специально отведенных для этого местах для временного складирования на срок не более шести месяцев, до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению, согласно требованиям Экологического Кодекса РК, ст.320. 7. Воздействие на недра. Конструкции проектируемых объектов не приведут к загрязнению подземных вод, недр. Отрицательное воздействие на недра отсутствует. Положительные формы

воздействия, представлены следующими видами: использование местной сферы услуг; создание рабочих мест при СМР (занятость населения), поступление налоговых платежей в региональный бюджет. Все приведенные положительные факторы, в сложившейся в настоящее время являются приоритетными, так как обеспечивают занятость населения, поступление средств в бюджет и мн. др., и тем самым обеспечивают существенную поддержку всех сфер экономич. жизни..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Учитывая предварительные результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ от проектируемых объектов, трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: при СМР использование современной техники и автотранспорта с высококачественным топливом; при эксплуатации обеспечение прочности и герметичности технологического оборудования и трубопроводов; автоматизация и дистанционный контроль технологического процесса, с использованием аварийной сигнализации и защитных блокировок; осуществление постоянного контроля за изменением параметров качества природной среды: воздуха в рабочей зоне, почвы, грунта, подземных вод на промплощадке и прилегающей территории. Недра и подземные воды: на этапе СМР предусмотрена организация заправки автотранспорта и строительной техники на специально оборудованных передвижных пунктах; при эксплуатации осуществление постоянного контроля технологического процесса, измерение расходов, давления, температуры. Площадки технологических установок, расположенные на земле, выполненные из монолитного бетона и ограждаются бордюром высотой 150мм. Водные ресурсы: на этапе СМР сбор и своевременный вывоз бытовых сточных вод для утилизации специализированной организацией; при проведении гидроиспытаний в целях рационального использования воды предусматривается повторное или многократное использование отбираемой воды на последующих участках, что позволяет экономить воду; контроль за техническим состоянием транспортных средств, исключающий утечки горюче-смазочных материалов; оперативная ликвидация случайных утечек ГСМ; контроль за качеством и составом питьевой и технической воды; вывоз и утилизация производственных сточных вод на очистные сооружения по договору; антикоррозионная защита металлических конструкций: все металлические конструкции подвергаются покраске. Почвенный и растительный покров: строгое соблюдение технологического цикла проведения работ; заправка автомобилей, тракторов и др. самоходных машин топливом и маслами должна производиться на стационарных или передвижных заправочных пунктах в специально отведенных местах. Заправка стационарных машин и механизмов с ограниченной подвижностью (экскаваторы и др.) производится автозаправщиками; на каждом объекте работы машин должен быть организован сбор отработанных и заменяемых масел с последующей отправкой их на регенерацию. Слив масла на растительный, почвенный покров или в водные объекты запрещается; организация движения строительной техники (движение к местам проведения работ должно осуществляться по существующим дорогам); сбор и утилизация образующихся при строительстве производственных отходов (железобетонные изделия, металлолом, обрезки труб, стружка, остатки изоляции и пр.); восстановление (рекультивация) земель, нарушенных при строительстве и эксплуатации объектов. Животный мир: четкое соблюдение границ рабочих участков; применение производственного оборудования с нормативным уровнем шума; сведение к минимуму строительных площадок; создание условий для беспрепятственного пересечения животными искусственных сооружений, преграждающих их миграционные пути; регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; организация системы сбора и утилизации бытовых отходов, исключающая привлечение животных. Мероприятия по снижению аварийных ситуаций. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрывопожарных веществ и обеспечение безопасных условий труда являются: обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов; автоматизация и дистанционный контроль технологического процесса, с использованием аварийной сигнализации и защитных блокировок;. Все технологическое оборудование оснащено во всех необходимых случаях приборами контроля и регулирования и системами автоматизации, являющимися частью общей системы автоматического управления..

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 достижения целей указанной

Назначение (должности) поваров, дающих осведомительные показания, не предусмотрено в данном проекте, поскольку для реализации проекта выбраны технические и технологические решения, соответствующие нормативным требованиям Республики Казахстан..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
ТУРЕБАЕВ ДАУРЕН ИОСИФОВИЧ

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



