

KZ13RYS01938391

05.10.2026 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 "Karabatan Utility Solutions", 060000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУГ.А., Г.АТЫРАУ, Трасса АТЫРАУ-ДОССОР, строение № 295/2, 110740016162, НУКЕЖАНОВ РЕНАТ АЙДАРОВИЧ, +77122763660, info@kus.com.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) **Корректировка ТЭО «Строительство объектов инфраструктуры специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области (участок Карабатан). Дополнительный энергоблок ПГТЭС 165 МВт. Корректировка 1.0: Расширение до 330 МВт».** Намечаемая деятельность — строительство и эксплуатация второго энергоблока 165 МВт (II очередь) парогазовой теплоэлектростанции с доведением суммарной электрической мощности ПГТЭС до 330 МВт (2×165 МВт) для энергоснабжения объектов СЭЗ «НИНТ». Классификация: производство электроэнергии путём сжигания топлива на установках суммарной номинальной тепловой мощностью более 300 МВт входит в раздел 1 приложения 1 к Экологическому кодексу РК — деятельность, подлежащая обязательной оценке воздействия на окружающую среду (ст. 65 ЭК РК). Категория объекта: согласно приложению 2 к Экологическому кодексу РК (раздел 2, пункт 1, подпункт 1.3 — «энергопроизводящие станции, работающие на газе, с мощностью 10 МВт и более») объект классифицируется как объект II категории (аналогично классификации, принятой в ОВОС I очереди, заключение № KZ84VVX00338677 от 27.11.2024 г.); для эксплуатации требуется экологическое разрешение на воздействие..

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) По дополнительному энергоблоку ПГТЭС 165 МВт (I очередь) в 2024 году в рамках ТЭО проведена оценка воздействия на окружающую среду, получено положительное заключение по результатам ОВОС № KZ84VVX00338677 от 27.11.2024 г. Корректировкой ТЭО предусматривается расширение станции до 330 МВт путём строительства второго энергоблока 165 МВт, идентичного первому (ГТУ Donfang H-100, котёл-утилизатор с дожиганием, паровая турбина с воздушным конденсатором). Намечаемая деятельность является существенным изменением деятельности, в отношении которой ранее проведена ОВОС, и попадает под подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса. Показатели I очереди приняты без изменений и дополнены показателями II очереди.;

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) Заключение о результатах скрининга с выводом об отсутствии необходимости проведения ОВОС по объекту не выдавалось: по I очереди проведена полная процедура ОВОС (заключение № KZ84VVX00338677 от 27.11.2024 г.). Намечаемая деятельность не попадает под подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Строительство II очереди предусматривается на площадке ПГТЭС в границах территории специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» (участок Карабатан), Атырауская область, смежно с энергоблоком I очереди, на территории Интегрированного газохимического комплекса (ИГХК). Выбор площадки обусловлен: технологической связью с I очередью и общестанционной инфраструктурой (пункт подготовки газа, дизельное хозяйство, схема выдачи мощности, инженерные сети ИГХК — водоснабжение, канализация, газоснабжение); близостью потребителей электроэнергии (объекты СЭЗ); размещением на ранее освоенной территории промышленного назначения, что исключает дополнительное изъятие природных земель. Альтернативные площадки не рассматриваются ввиду технологической привязки второго блока к действующей станции и меньшей эффективности иных вариантов (рост экологической и экономической нагрузки). Обзорная схема размещения приведена в (приложение 1)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Суммарная электрическая мощность ПГТЭС после расширения — 330 МВт (2×165 МВт). II очередь — энергоблок 165 МВт в составе: газотурбинная установка Donfang H-100 (128,1/111,6/109,3 МВт при -24,9/+9,7 /+15 °C) на двух видах топлива (топливный газ, резервное — дизельное топливо); котёл-утилизатор с дожиганием; паровая турбина с конденсатором воздушного охлаждения; дымовая и байпасная трубы высотой 45,0 м. Вид строительства: расширение действующего объекта (новое строительство второго энергоблока). Продукция — электрическая энергия; ориентировочная годовая выработка станции ~2 640 ГВт·ч (при 8 000 ч использования установленной мощности). В состав II очереди входят: главный корпус (ГТУ, КУ, ПТУ), конденсатор воздушного охлаждения, теплообменник замкнутого контура, повышающие трансформаторы, электротехнические площадки, эстакады технологических трубопроводов; используются общестанционные объекты I очереди (ППГ, дизельное хозяйство, мастерские, КПП). Площадь площадки I очереди в ограде — 58 952 м²; размещение II очереди — в границах существующего земельного участка площадью 30,3720 га (кадастровый номер 04-066-050-4140); конфигурация площадки расширения — [Многоугольная]. Категория производства главного корпуса — «Г»..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Технология — комбинированный парогазовый цикл: выработка электроэнергии газовой турбиной с утилизацией тепла выхлопных газов в котле-утилизаторе с дожиганием и дополнительной выработкой паровой турбиной. Основное топливо — природный газ из сетей АГРС «ИГХК» (газопровод-отвод МГ «Макат–Северный Кавказ»); резервное — дизельное топливо. Охлаждение — воздушно-конденсационная установка (сухое): оборотные градирни отсутствуют, водопотребление на охлаждение не требуется, что существенно снижает нагрузку на водные ресурсы. Водоснабжение (питьевое, техническое, деминерализованная вода) и водоотведение (хозяйственно-бытовые, засоленные, замасленные, дождевые стоки) — от/в сети общезаводских систем ИГХК. Технологические решения II очереди идентичны I очереди (ТЭО 23.1508.00)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность строительства 30 месяцев. Начало реализации январь 2028 года завершение июнь 2031 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 Площадка ПГТЭС (I и II очереди) располагается в границах земельного участка ТОО «Karabatan Utility Solutions» на территории СЭЗ «НИНТ» (участок Карабатан) по адресу: Атырауская область, г. Атырау, вдоль трассы Атырау–Доссор, строение № 295/3. По акту на право временного возмездного (долгосрочного,

краткосрочного) землепользования (аренды) № 0152208: кадастровый номер земельного участка — 04-066-050-4140, площадь — 30,3720 га; категория земель — земли населённых пунктов (городов, посёлков и сельских населённых пунктов); целевое назначение — для строительства объектов инфраструктуры специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк»; делимость участка — неделимый; ограничения в использовании и обременения — соблюдение охранной зоны инженерных коммуникаций. Постановлением акимата города Атырау № 1782 (2023 г.) право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок площадью 29,0287 га, предоставленный постановлением № 1529 от 16.08.2018 г. для строительства объектов инфраструктуры СЭЗ «НИНТ», продлено на срок до 31 декабря 2032 года. Участок не делится, с сохранением охранных зон инженерных систем. Дополнительного земельного отвода территории для II очереди не требуется — размещение в границах существующего участка. Срок использования — на период строительства и эксплуатации станции (в пределах срока аренды с последующим продлением).;

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. Период строительства: обеспечение технической водой и водой для хозяйственно-бытовых нужд — привозной водой в цистернах; питьевой — бутилированной. Период эксплуатации: источник производственного, хозяйственно-питьевого и противопожарного водоснабжения — сети общезаводской системы водоснабжения ИГХК (магистральный водовод технической воды «Астрахань–Мангышлак» Ø1000 мм), технические условия — письмо № 11-18/275 от 12.02.2024 г. (на I очередь; ?подлежат актуализации на суммарные расходы двух очередей). Забор воды из природных поверхностных и подземных водных объектов площадкой станции не осуществляется. По материалам ОВОС I очереди (заключение № KZ84VVX00338677 от 27.11.2024 г.): ближайший водный объект — река Жайык, расположенная на расстоянии 27 км от объекта; промышленная площадка в водоохранную зону и прибрежную полосу водного объекта не попадает, иные поверхностные водные объекты в непосредственной близости от площадки отсутствуют. Установленные для водоохраных зон запреты и ограничения на намечаемую деятельность не распространяются.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Период строительства: питьевая вода (привозная, бутилированная) — общее водопользование; вода технического качества (непитьевая, привозная) — общее водопользование. Период эксплуатации: питьевая вода и вода технического качества (непитьевая), деминерализованная вода — из сетей ИГХК (договорное водоснабжение от систем комплекса); специальное водопользование площадкой станции не осуществляется.;

объёмов потребления воды Период строительства II очереди (пиковый год, 484 чел): — хозяйственно-бытовые нужды — 4,11 л/с (14,8 м³/ч), 35,52 тыс. м³/год; — производственные нужды — 0,349 м³/ч, 1,047 тыс. м³/год; — итого ≈36,57 тыс. м³/год (≈73,1 тыс. м³ за 24 мес.). Водоотведение — хозяйственно-бытовые стоки в объёме потребления, вывоз по договору. Период эксплуатации (II очередь / суммарно 330 МВт): — хозяйственно-питьевые нужды — 3,085 / 6,17 тыс. м³/год; — техническая вода — 66,542 / 133,084 тыс. м³/год (в т.ч. производственные нужды 63,542 / 127,084; полив 3,0 / 6,0); — деминерализованная вода — 36,518 / 73,036 тыс. м³/год; — итого водопотребление — 106,145 / 212,29 тыс. м³/год. Водоотведение (II очередь / 330 МВт): хозяйственно-бытовые — 3,085 / 6,17; засоленные — 57,829 / 115,658; замасленные — 4,34 / 8,68; дождевые и талые — 4,8 / 9,6; итого — 70,054 / 140,108 тыс. м³/год. Безвозвратное потребление по станции — ≈81,8 тыс. м³/год. Справочно по I очереди (согласно ОВОС, заключение № KZ84VVX00338677 от 27.11.2024 г.): водопотребление — 106,145 тыс. м³/год (хозяйственно-питьевая — 3,085; техническая — 66,542; деминерализованная — 36,518), водоотведение — 70,054 тыс. м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Период строительства: хозяйственно-питьевые нужды строительного персонала, приготовление растворов, уход за бетоном, пылеподавление (полив дорог и площадок), гидроиспытания и промывка трубопроводов. Период эксплуатации: расхолаживание продувочной воды котла-утилизатора (3,25 м³/ч постоянно); промывки оборудования и опрыскивание теплообменника воздушного охлаждения (периодически); подпитка пароводяного цикла деминерализованной водой (продувка КУ, уплотнение дренажных насосов конденсатора, пробоотбор, промывка компрессоров ГТ, испарительные охладители воздухозабора); хозяйственно-питьевые нужды персонала; полив территории и автодорог; противопожарные нужды (расчётный расход 131,4 л/с на

главный корпус, трёхчасовой запас 1 419,12 м³ — от резервуаров комплекса).;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Намечаемая деятельность не является объектом недропользования; использование участков недр не предусмотрено. Географические координаты точек границ участка проектирования: – Т1: 47°20'35.34"С, 52°16'41.91"В; – Т2: 47°20'37.89"С, 52°16'48.68"В; – Т3: 47°20'29.35"С, 52°16'55.67"В; – Т4: 47°20'25.49"С, 52°16'45.48"В; – Т5: 47°20'28.59"С, 52°16'42.97"В; – Т6: 47°20'29.89"С, 52°16'46.40"В.;

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 Площадка расположена на техногенно освоенной территории промышленной зоны СЭЗ «НИНТ»; растительный покров скудный, характерный для полупустынной зоны. По материалам ОВОС I очереди: на территории объекта проектирования редкие и исчезающие виды растений, занесённые в Красную книгу РК, не произрастают; участок работ не входит в ареалы распространения краснокнижных видов растений. Зелёные насаждения на площадке отсутствуют, снос (вырубка) и перенос зелёных насаждений не предусматриваются; компенсационная посадка не требуется. Рассматриваемая территория не располагается на землях особо охраняемых природных территорий и землях государственного лесного фонда (по материалам ОВОС I очереди). Использование растительных ресурсов для осуществления намечаемой деятельности не предусматривается. Проектом предусмотрено благоустройство и озеленение внутривъездной территории (по I очереди — 0,1525 га) и озеленение СЗЗ (60 % площади, ≈3,82 га, ориентировочно 3 200 деревьев клёна ясенелистного); полив — 3,0 тыс. м³/год технической воды.;

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

объемов пользования животным миром Территория техногенно освоена. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается; объёмы пользования животным миром отсутствуют. Площадка располагается на существующей промышленной территории СЭЗ «НИНТ» (основана в 2007 г.); мест обитания животных и мест гнездования птиц на рассматриваемой территории не наблюдается; в зоне влияния проектируемого объекта исчезающие и занесённые в Красную книгу РК виды животных отсутствуют, ареалы обитания краснокнижных животных и пути миграции животных на территории строительства отсутствуют. Реализация намечаемой деятельности на животный мир, среду обитания, пути миграции и условия размножения животных не повлияет.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Период строительства II очереди (24 мес.): щебень — 64 474 т; песок — 115 211 т; сварочные электроды (УОНИ-13/45, Э-42, Э-46) — 152,53 т; лакокрасочные материалы (грунтовки ГФ-021, ХС-010; эмали ПФ-115, ХВ-785, ПФ-020) — 45,1 т. Материалы поставляются с предприятий стройиндустрии РК автотранспортом; бетон и раствор — в готовом виде. Электроснабжение стройплощадки — от передвижных дизель-генераторов и существующих сетей; заправка техники — топливозаправщиком. Период эксплуатации II очереди (в год): топливный газ — 273,372 млн м³ (ГТУ — 250,8; дожигание КУ — 22,572), низшая теплота сгорания 8 255 ккал/м³, поставка по ТУ АО «Интергаз Центральная Азия» (общий объём поставки газа для 1-й и 2-й очередей СЭЗ — до 2 352 млн м³/год); дизельное топливо (резервное) — 8 900 т (оборот резервуаров: 4 450 т осенне-зимний + 4 450 т весенне-летний периоды); электроды — 0,5 т; масла турбинные и трансформаторные — ёмкости аварийного слива 17,2 + 17,8 + 34,4 = 69,4 т (вместимость, не годовой расход). Электроэнергия собственных нужд — от собственной выработки станции; тепло — утилизация в цикле ПГУ.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски истощения не прогнозируются: газоснабжение обеспечено техническими условиями в пределах подтверждённых объёмов поставки; водоснабжение — от магистрального водовода «Астрахань–Мангышлак» в объёмах, незначительных для его производительности (охлаждение — воздушное, без водоёмких градирен); строительные материалы — распространённые, поставляются с действующих карьеров и предприятий РК..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объёмы 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 II очереди: определены источники выбросов при земляных, погрузочно-разгрузочных, сварочных, покрасочных, гидроизоляционных и дорожно-строительных работах, работе ДГУ, авто- и спецтехники. Выбрасывается 22 загрязняющих вещества, суммарно 3,253539 г/с; 66,23 т/период, в том числе: 2 класса опасности — марганец и его соединения — 0,141 т; серная кислота — 0,000003 т; фтористые газообразные соединения — 0,113 т; фториды плохо растворимые — 0,499 т; проп-2-ен-1-аль — 0,015 т; формальдегид — 0,015 т; 3 класса опасности — железо (III) оксид — 1,784 т; азота (IV) диоксид — 3,294 т; азот (II) оксид — 0,860 т; углерод (сажа) — 0,334 т; сера диоксид — 0,623 т; ксилол — 10,926 т; толуол — 7,933 т; пыль неорганическая с содержанием SiO₂ 70–20 % — 29,373 т; 4 класса опасности — углерод оксид — 2,391 т; бутилацетат — 1,535 т; пропан-2-он — 3,327 т; алканы C12–C19 — 0,235 т; неклассифицируемые — уайт-спирит — 1,26 т; пыль абразивная — 0,170 т; пыль древесная — 0,588 т; керосин — 0,814 т. Справочно по I очереди (согласно заключению № KZ84VVX00338677 от 27.11.2024 г.): в период строительства I очереди — 21 загрязняющее вещество, 2,872689 г/с, 49,828571 т/период. Суммарно по двум очередям строительства — 116,1 т/период. Период эксплуатации (станция 330 МВт, с учётом I очереди): 15 загрязняющих веществ, 44,0988 г/с; 1 138,72 т/год, в том числе: азота (IV) диоксид — 499,57 т; углерод оксид — 549,14 т; азот (II) оксид — 81,18 т; метан — 7,55 т; алканы C12–C19 — 0,95 т; железо (III) оксид — 0,10 т; пыль абразивная — 0,18 т; бензин — 0,02 т; прочие (марганец, серная кислота, сероводород, сера диоксид, фтористые соединения, фториды, пыль неорганическая) — суммарно ≈0,013 т. Справочно по I очереди (согласно заключению): в период эксплуатации I очереди — 15 загрязняющих веществ, 22,049401 г/с, 569,353386 т/год; преобладают диоксид азота и оксид углерода. Парниковые газы (расчёт по МГЭИК 2006): ≈530,6 тыс. т CO₂-экв/год по II очереди, ≈1 061 тыс. т CO₂-экв/год по станции 330 МВт — объект углеродного регулирования (гл. 20 ЭК РК): паспорт установки, план мониторинга, верифицированная отчётность, углеродные квоты по Национальному плану. Тепловые электростанции входят в перечень видов деятельности, подлежащих отчётности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей (РВПЗ); данные по NO_x, CO, CO₂, CH₄ и др. подлежат внесению в РВПЗ..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объёмы 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 в природные водные объекты и на рельеф местности отсутствуют в оба периода. Период строительства: хозяйственно-бытовые сточные воды собираются в водонепроницаемые накопители/биотуалеты и вывозятся специализированным автотранспортом по договорам. Период эксплуатации: все стоки отводятся в сети ИГХК по техническим условиям: хозяйственно-бытовые — 3,085; засоленные (продувка котлов, пробоотбор, промывки) — 57,829; замасленные — 4,34; дождевые и талые — 4,8 тыс. м³/год (по II очереди; суммарно по станции — 140,108 тыс. м³/год). Аварийные маслостоки трансформаторов собираются в подземные баки V=40 м³. Справочно по I очереди (согласно ОВОС/заключению): водоотведение — 70,054 тыс. м³/год (хозяйственно-бытовые — 3,085; засоленные — 57,829; замасленные — 4,34; дождевые и талые — 4,8); сбросы в природные водные объекты и на рельеф отсутствуют. Контроль объёмов — по приборам коммерческого учёта..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объёмы, 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 II очереди (24 мес.) — 7 видов, ≈269,35 т/период: неопасные (≈269,15 т): смешанные отходы строительства (17 09 04) — 164,623 т; смешанные коммунальные отходы (20 03 01) — 36,3 т; чёрные металлы (19 12 02) — 35,62 т;

дерево (17 02 01) — 25,74 т; отходы сварки (12 01 13) — 6,864 т; опасные ($\approx 0,20$ т): упаковка с остатками ЛКМ (15 01 10*) — 0,078 т; шламы септика мойки колёс (19 08 13*) — 0,123 т. Суммарно по двум очередям строительства — $\approx 500,13$ т. Справочно по I очереди (согласно заключению № KZ84VVX00338677 от 27.11.2024 г.): в период строительства — 7 видов отходов, 230,779823 т/период (неопасные — 99,92 %); в период эксплуатации — 9 видов отходов, 28,864398 т/год. Период эксплуатации II очереди — 9 видов, 44,096 т/год (станция 330 МВт — 72,960 т/год): опасные (19,981 т/год): отработанные масла (13 02 06*) — 9,400 т; шламы очистки котлов (10 01 22*) — 5,80 т; абсорбенты, ветошь, спецодежда загрязнённая (15 02 02*) — 3,505 т; ртутьсодержащие лампы (20 01 21*) — 0,556 т; упаковка загрязнённая (15 01 10*) — 0,72 т; неопасные (24,115 т/год): смешанные коммунальные отходы (20 03 01) — 16,0 т; смешанная упаковка (15 01 06) — 6,375 т; отходы сварки (12 01 13) — 1,70 т; медицинские препараты (18 01 09) — 0,04 т. Отходы образуются при СМР, обслуживании и ремонтах оборудования, жизнедеятельности персонала. Накопление — раздельно по видам и классам опасности на площадках с твёрдым водонепроницаемым покрытием не более 6 месяцев, с передачей лицензированным специализированным организациям по договорам; захоронение на площадке не предусматривается..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений – заключение об определении сферы охвата ОВОС, заключение по результатам ОВОС — уполномоченный орган в области охраны окружающей среды (Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК / РГУ «Департамент экологии по Атырауской области»); – экологическое разрешение на воздействие (объект II категории по пп. 1.3 п. 1 раздела 2 приложения 2 ЭК РК) — уполномоченный орган в области охраны окружающей среды; – разрешение на строительство, согласование ПСД (комплексная вневедомственная экспертиза) — МИО / органы ГАСК, РГП «Госэкспертиза»; – согласования с областными и районными организациями, чьи интересы затрагивает проектируемое строительство..

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) Климат района — резко континентальный, засушливый (полупустынная зона Прикаспийской низменности): холодная малоснежная зима (средняя температура января $\approx -8...-11$ °C), жаркое сухое лето (средняя температура июля $\approx +25...+26$ °C, абсолютный максимум до $+40...+45$ °C), годовое количество осадков $\approx 160-200$ мм, сильные ветры восточных направлений. Территория размещения — техногенно освоенная площадка ИГХК; почвенно-растительный покров нарушен, представлен бурыми полупустынными почвами и солончаками; поверхностные водные объекты в непосредственной близости от площадки отсутствуют. Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе — по справке РГП «Казгидромет» Приложение); текущее состояние компонентов окружающей среды района подробно охарактеризовано в отчёте о возможных воздействиях I очереди (2024 г.) и материалах производственного экологического контроля. Вывод: у инициатора имеются результаты фоновых исследований в составе ОВОС I очереди (2024 г.); необходимость проведения дополнительных полевых исследований для II очереди будет определена заключением об определении сферы охвата ОВОС..

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 Период строительства: выбросы ЗВ и пылеобразование при СМР и движении техники (66,23 т/период по II очереди) — воздействие временное, локальное, обратимое; шум и вибрация от строительной техники — в пределах площадки; образование отходов ($\approx 269,35$ т/период) с передачей специализированным организациям; сбросы в водные объекты отсутствуют. При соблюдении предусмотренных природоохранных мероприятий воздействие оценивается как допустимое. Период эксплуатации: основное воздействие — выбросы продуктов сгорания газа (NO_x , CO) от энергоблоков; суммарные выбросы станции 1 138,72 т/год с учётом кумулятивного эффекта двух очередей; рассеивание — через дымовые трубы $H=45$ м; соблюдение нормативов качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны подтверждается расчётами рассеивания (выполняются в составе ОВОС).

Выбросы парниковых газов $\approx 1,06$ млн т CO_2 -экв/год — объект углеродного регулирования. Воздействие на водные ресурсы минимально (сухое охлаждение; стоки — в сети ИГХК, сбросы в природные объекты отсутствуют). Воздействие отходов — при соблюдении порядка обращения исключается. Дополнительное воздействие на растительный и животный мир на техногенно освоенной территории не прогнозируется. Физические воздействия (шум ГТУ) — с применением шумоглушения, в пределах нормативов на границе СЗЗ. Воздействие на социально-экономическую среду — положительное: устойчивое энергоснабжение СЭЗ «НИНТ», создание рабочих мест (эксплуатационный персонал II очереди — 67 чел, строительство — до 484 чел). Строительство и эксплуатация ПГТЭС 330 МВт не приведут к существенному ухудшению условий проживания и здоровья населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Учитывая удалённость площадки от государственной границы Республики Казахстан и локальный характер воздействий, трансграничное воздействие не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Мероприятия составлены с учётом приложения 4 к ЭК РК: 1. Охрана атмосферного воздуха: применение малоэмиссионных (DLN) камер сгорания ГТУ; работа на природном газе как основном топливе; автоматизированная система мониторинга эмиссий на источниках I категории; на период строительства — полив дорог и пылящих поверхностей, сокращение времени прогрева и холостого хода двигателей, контроль токсичности выхлопа техники. 2. Охрана водных ресурсов: сухое (воздушное) охлаждение; отдельные системы канализации с отводом в сети ИГХК; приборный учёт; исключение сбросов в природные объекты и на рельеф; повторное использование очищенных вод, рациональное водопользование. 3. Охрана земель и почв: работы в границах отведённой территории; твёрдые покрытия технологических площадок; сбор аварийных маслосточков в закрытые ёмкости; ликвидация загрязнений и рекультивация нарушенных участков по завершении строительства. 4. Обращение с отходами: отдельное накопление по видам и классам опасности не более 6 месяцев; герметичные контейнеры на оборудованных площадках; передача лицензированным организациям по договорам; маркировка и безопасная транспортировка опасных отходов. 5. Снижение физических воздействий: шумоглушители, звукоизолирующие укрытия ГТУ, виброизоляция оборудования. 6. Углеродное регулирование и энергоэффективность: высокий КПД парогазового цикла, мониторинг выбросов ПГ, паспорт установки и план мониторинга. 7. Производственный экологический контроль (ПЭК) на периоды строительства и эксплуатации; система экологического менеджмента в соответствии с ISO 14001..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) «Нулевой вариант» (отказ от деятельности) не отвечает целям обеспечения растущих потребностей СЭЗ «НИНТ» в электроэнергии и надёжности энергоснабжения. Альтернативные площадки не рассматриваются ввиду технологической привязки второго энергоблока к действующей станции I очереди и инфраструктуре ИГХК. Альтернативные технологические решения рассмотрены в ТЭО: принятая конфигурация ПГУ (ГТУ Н-100 + КУ с дожиганием + ПТУ с воздушным конденсатором) идентична I очереди и является оптимальной с технической, экономической и экологической точек зрения (высокий КПД, минимальное водопотребление, унификация с I очередью). Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). Детальная проработка альтернатив — в составе оценки воздействия на окружающую среду..

- 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):
НУКЕЖАНОВ РЕНАТ АЙДАРОВИЧ

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

