

KZ11RYS00452096

05.10.2023 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, Атырау Г.А., г.Атырау, Трасса АТЫРАУ-ДОССОР, строение № 295/2, 110740016162, ДОЩАНОВ АЛИБЕК СЕРИКОВИЧ, +77122556049, 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) Намечаемая деятельность включает строительство дополнительного энергоблока ПГТЭС 165 МВт в составе ТЭО «Строительство объектов инфраструктуры специальной экономической зоны "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк" в Атырауской области (участок Карабатан). Дополнительный энергоблок ПГТЭС 165 МВт» Мощность дополнительного энергоблока – 165 МВт. Намечаемая деятельность относится к объектам, для которого проведение процедуры скрининга воздействия намечаемой деятельности является обязательным (ЭК РК Приложение 1, раздел 2, п 1, пп 1.3 тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 50 МВт и более)..

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) Не предусматривается.;

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) Не предусматривается .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Реализация намечаемой деятельности (размещение дополнительного энергоблока) предполагается на территории СЭЗ «НИНТ» на площадке Карабатан, которая в административном отношении, входит в состав Макатского района Атырауской области Республики Казахстан, расположенной в 47 км северо-восточнее г. Атырау, в 12 км севернее ж/д разъезда Карабатан (далее – площадка Карабатан), в 4.5 км от автодороги Атырау-Макат; Дополнительного отвода земель не предусматривается. Выбора других мест для размещения – не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции

Дополнительный энергоблок устанавливается для электроснабжения объектов инфраструктуры СЭЗ НИИТ. Применяется современная парогазовая технология (ПГУ) с высокой эффективностью использования топлива. Топливо - природный газ из магистрального газопровода "Макад-Северный Кавказ". Мощность дополнительного энергоблока – 165 МВт, производство электроэнергии – порядка 1500 млн. кВтч..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Предполагается строительство нового энергоблока на базе парогазовой технологии (ПГУ). Высокий КПД - до 60% является одним из важнейших факторов, определяющим применение ПГУ. Дополнительный энергоблок состоит из двух (2) газотурбинных установок по 50 МВт каждая, двух (2) котлов-утилизаторов по 131,5 т/ч со вспомогательной топливной системой и одной (1) паротурбинной установки 55 МВт в комплекте со вспомогательным оборудованием. Позитивным фактором использования газотурбинных установок (ГТУ) является низкое содержание загрязняющих веществ - 9–25 ppm, незначительные уровни вибрации и шума - в пределах 65–85 дБА на расстоянии 1 метр. Система выработки электроэнергии – комбинированная, с совместным производством электроэнергии и тепла (технология когенерации). Режим эксплуатации – базовый. Дополнительный энергоблок находится на территории комплекса и будет интегрирован в общезаводскую систему инженерно-технологического и технического обеспечения. Энерго- водо- и топливоснабжение, а также прием канализационных стоков, отходов и т.д. предусматривается на общезаводские установки соответствующего назначения. Электроэнергия, выработанная на газотурбинной электростанции, в основном отпускается на нужды технопарка. .

7. Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предварительный срок начала строительства – II квартал 2025 года. Общая продолжительность строительства составит порядка 30 месяцев. Ввод объекта в эксплуатацию предусмотрен в 2027 году (IV квартал). Постутилизация объекта не предусматривается. Сроки строительства уточняются при разработке ТЭО..

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. Дополнительный энергоблок размещается на территории СЭЗ «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк». На земельный участок выдан акт на право временного возмездного (долгосрочного) землепользования сроком на 10 лет (аренды) общей площадью 30,3720 га. Категория земель: земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов). Целевое назначение земельного участка - для строительства объектов инфраструктуры специальной экономической зоны ;

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. Источником производственного, хозяйственно-питьевого и противопожарного водоснабжения Интегрированного Газохимического Комплекса является магистральный водовод технической воды «Астрахань-Мангышлак» Ø1000 мм. На площадке ИГХК существуют следующие системы водоснабжения: водопровод хозяйственно-питьевой воды; водопровод противопожарной воды; водопровод технической воды; водопровод деминерализованной воды. Питьевая вода для газохимического комплекса готовится на станции водоподготовки комплекса. Обеспечение стройплощадок водой для бытовых и технических нужд предусматривается путем подключения вагончиков к действующим сетям или доставкой воды цистернами. Ближайший водный объект р.Жайык (р.Урал) находится на расстоянии 27 км от объекта. Промышленная площадка не попадает в водоохранную зону водного объекта.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Водопользование - специальное, качество воды питьевого и непитивого качества;;

объемов потребления воды В период строительно-монтажных работ- порядка 60 тыс. м³/год, в том числе вода питьевая –45 тыс. м³/год. В период эксплуатации - порядка 110 тыс. м³/год, в том числе вода питьевая –5 тыс. м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительства питьевая вода используется для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд строительной площадки, техническая вода

на производственные нужды стройки. В технологическом цикле ПГУ вода используется на: - технологические нужды (котлы-утилизаторы, промывки компрессоров газовых турбин и пр.); - на охлаждение вспомогательного оборудования; - на хозяйственные нужды; - на пожаротушение. Потребность в воде в зависимости от направления использования удовлетворяется водой разного качества: техническая вода, деминерализованная вода, питьевая вода, вода для тушения пожара.;

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

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 Отсутствуют;

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

объемов пользования животным миром Отсутствуют;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Отсутствуют;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Отсутствуют;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Объемы необходимых ресурсов на период строительства составят порядка: грунт – 45 000 т, щебень – 32 000 т, ПГС – 25 000 т, песок – 45 000 т, электроды – 70 т, лакокрасочные материалы, гидроизоляционные – 100 т, цифры будут уточняться при разработке проектной документации. Обеспечение строительства бетоном, асфальтом, битумом будет осуществляться с БСУ расположенных на расстоянии 40-45 км от места строительства, специализированным автотранспортом; конструкциями, оборудованием – автомобильным транспортом, (до строительной площадки) и по железной дороге (до станции Атырау), с дальнейшей перегрузкой на автотранспорт, с предприятий стройиндустрии и промстройматериалов Республики Казахстан, Дальнего и Ближнего зарубежья; инертными материалами, (щебень, песок), от ближайших, к строительной площадке, пунктов производства в г. Актобе. доставка будет производиться по железной дороге до ст.Атырау, с дальнейшей перегрузкой на автотранспорт и транспортировкой до строительной площадки – 47км; глиной из карьера на расстоянии 12,5 км, автотранспортом; обеспечение строительства технической водой организуется от существующих сетей промышленной площадки; обеспечение водой для питьевых нужд, из существующих сетей пром.площадки или путем доставки бутилированной воды; энергоснабжение строительной площадки - собственное; теплоснабжение – собственное. Основное топливо существующего объекта – природный газ МГ "Макад- Северный Кавказ", резервное - газ этан, для устанавливаемой ПГУ аварийное – дизельное топливо. Расход газа ПГУ-165 МВт составит порядка 300 млн м3/год. Электроэнергия (на собственные нужды) – собственное производство.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Источником газоснабжения объекта является МГ "Макад-Северный Кавказ". В целом ресурсы газа в полной мере обеспечивают потребности энергоисточников, для устойчивого топливообеспечения других отраслей и коммунального сектора. Риски истощения природных ресурсов при реализации настоящего ТЭО 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) На период строительно-монтажных работ в атмосферный воздух предполагается выброс порядка 21 загрязняющего вещества из них 2 класса опасности - 7 веществ, 3 класса опасности – 8 веществ, 4 класса опасности -3 вещества, ОБУВ – 3 вещества. В целом на период строительно-монтажных работ в атмосферный воздух возможно поступление порядка 50 т/период загрязняющих веществ, количество - уточняется при разработке проектной документации. На период эксплуатации ПГУ выбросы загрязняющих веществ составят порядка 900 т/год, в составе которых преобладают выбросы диоксида азота (2 класса) -50%

, и окиси углерода (2 класса) – 35%, выбросы других веществ – незначительны (15%). Общее количество загрязняющих веществ- порядка 15, из них 2 класса опасности - 6 веществ, 3 класса опасности – 5 веществ, 4 класса опасности - 2 вещества, ОБУВ – 2 вещества, количество уточняется при разработке проектной документации. В соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей для намечаемой деятельности требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей не распространяются..

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 Все сточные воды дополнительного энергоблока перекачиваются на очистные сооружения сточных вод ИГХК. Общее количество стоков на период эксплуатации дополнительного энергоблока 165 МВт составит порядка 100 тыс. м³ (к ним будут относиться засоленные, нефтесодержащие сточные воды, хозяйственные сточные воды, дождевые сточные воды). Окончательное количество стоков будет уточняться при разработке проектной документации. На период строительства и эксплуатации объекта сбросы сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не предусматриваются..

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 В процессе проведения строительных работ возможно образование 5 видов отходов в количестве 300 т/период, преимущественно неопасные отходы, в числе которых : черные металлы - 40 (т/период); отходы сварки 10 (т/период) представляют собой остатки электродов после их использования при сварочных работах; Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами - 2 (т/период) образуется при выполнении окрасочных и гидроизоляционных работ; смешанные отходы строительства и сноса 200 (т/период) образуются в результате строительных и демонтажных работ, в состав отхода входят: остатки цементного раствора, остатки бетона и демонтированный фундамент; смешанные коммунальные отходы 40 (т/период) образуются в сфере деятельности персонала, занятого в строительстве, цифры будут уточняться при разработке проектной документации. На период эксплуатации объекта ПГУ 165 МВт возможно образование отходов порядка 60 т/год из них: фильтры отработанные (воздушные) – 20 т/год, отработанные масляные фильтры – 2 т/год, батареи и аккумуляторы – 2 т/год; отработанные масла-, отработанные масляные фильтры, черные металлы - 12 т/год, отходы сварки - 2 т/год, отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества – 2 т/год, смешанные коммунальные отходы образуются в сфере деятельности персонала – 10 т/год, люминесцентные лампы – 200 шт, цифры будут уточняться при разработке проектной документации. Временное хранение сроком не более шести месяцев предусматривается в специально емкостях и на площадках с твердым (водонепроницаемым) покрытием на территории площадки. По мере накопления отходы передаются специализированным организациям по договорам. В соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей для намечаемой деятельности требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей не распространяются..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для реализации намечаемой деятельности необходимо заключение государственной экологической экспертизы с выдачей экологического разрешения на воздействие для объектов II категории - Местного исполнительного органа (Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области). Согласование ТЭО - Заключение КВЭ..

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) Согласно данным наблюдений РГП «Казгидромет» за состоянием атмосферного воздуха на

территории г. Атырау в 2022 году качество атмосферного воздуха города Атырау оценивалось по индексу загрязнения атмосферного воздуха как «низкий» (ИЗА=1). Наблюдения на ст. Карабатан – не проводятся. Качество воды сравнении с 2021 годом качество поверхностных вод реки Жайык с 4 класса перешло в 3 класс, концентрация магния составляет 26,6 мг/дм³ Умеренно загрязненная вода. Класс - третий. Загрязнения почв тяжелыми металлами. В городе Атырау в пробах почв содержание цинка находилось в пределах - 1,54 - 2,5 мг/кг, меди - 0,26- 0,47 мг/кг, хрома - 0,05 - 0,12 мг/кг, свинца - 0,07- 0,19 мг/кг, кадмия - 0,09 - 0,17 мг/кг. Радиационная обстановка. Средние значения радиационного гамма - фона приземного слоя атмосферы в области находились в пределах 0,08-0,41 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,11 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 Воздействие на окружающую среду связано с периодом проведения строительно-монтажных работ и периодом эксплуатации объекта. Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду в период проведения строительных работ характеризуется следующим образом: пространственный масштаб – локальный; временной масштаб – воздействие средней продолжительности, осуществляется только в период проведения строительных работ; интенсивность воздействия – незначительное. Суммарная (интегральная) оценка воздействия оценивается как воздействие «низкой значимости». Оценка воздействия на окружающую среду в период эксплуатации характеризуется следующим образом: пространственный масштаб – местное (территориальное) воздействие; временной масштаб – многолетнее (постоянное) воздействие; интенсивность воздействия – "слабое". Суммарная (интегральная) оценка воздействия оценивается как воздействие «средней значимости», то есть воздействие объекта с учетом предусмотренных природоохранных мероприятий практически не окажет дополнительного негативного воздействия на компоненты окружающей среды..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Намечаемая деятельность не будет оказывать негативного трансграничного воздействия на окружающую среду..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Период строительства Для уменьшения воздействия на окружающую среду проектом предусматривается: регулярный полив водой зоны движения строительных машин и автотранспорта в летний период; регулярный техосмотр двигателей всех используемых строительных машин, механизмов и автотранспортных средств; движение автотранспорта и строительных машин только по дорогам и подъездам со специальным покрытием; применение для хранения, погрузки и транспортировки сыпучих, пылящих и мокрых материалов специальных транспортных средств; принятие мер, исключающих попадание в грунт и грунтовые воды мастик, растворителей и горючесмазочных материалов, используемых при эксплуатации техники и автотранспорта; создание системы сбора, транспортировки и утилизации отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв; применение при транспортировке пылящих материалов специально оборудованного автотранспорта; своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта. После проведения строительных работ предусматривается технический этап рекультивации, включающий уборку строительного мусора, временных зданий и сооружений. Период эксплуатации объекта Основное мероприятие по охране окружающей среды заложено в самой идее проекта, связанной с использованием ценного и экологически чистого газового топлива в газовых турбинах на основе принципа когенерации. Использование технологии парогазового цикла, что позволит наиболее рационально использовать топливо (60%) и сократить удельные выбросы в атмосферу загрязняющих веществ и парниковых газов на единицу произведенной продукции. Применение современных газотурбинных установок с низким выходом окислов азота – не более 25 ppm, соответствует показателям наилучших доступных технологий. Рекомендуются газовые турбины с камерами сгорания с сухим подавлением окислов азота. Предусматривается автоматизированная система управления технологическими процессами (АСУ ТП), контроль на выбросах. Предусматриваются шумоглушители и специальные шумозащитные конструкции. Охлаждение вспомогательного оборудования газовых турбин по оборотной схеме с использованием современных вентиляторных градирен. Охлаждение паровой турбины – воздушное. Контроль водопотребления и водоотведения..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
решений и мест расположения объекта) В данном ТЭО альтернативные варианты не рассматриваются..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Кадилов Е.Ж.

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

