

KZ30RYS00423915

08.08.2023 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:

Акционерное общество "Алматинские электрические станции", 050002, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, Проспект Достык, дом № 7, 060640001713, МАШИРОВ ЕРИК КАНЫШБЕКОВИЧ, 254027, MAMIROVA@ALES.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) В 2021 году был разработан скорректированный Проект нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферный воздух для производственного объекта АО «АлЭС» ТЭЦ-2 им. А.Жакутова (далее-ТЭЦ-2) и было получено Заключение ГЭЭ и новое Разрешение на эмиссии для объектов I категории (далее-Разрешение) на период с 2021 по 2026 гг. Данный Проект разработан с учётом принятых в 2020 году технических решений по модернизации ТЭЦ-2, с ежегодным выбытием мощности действующей станции, по мере реконструкции котельных агрегатов с переводом их работы с угля на природный газ. В проекте ПДВ объём эмиссий был уменьшен и рассчитан с поэтапным снижением, до её консервации в 2026 году и выданы лимиты только на вспомогательное оборудование, которое будет обслуживать новую станцию. Нормативный объём выбросов из действующего Разрешения на воздействие, в качестве мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, отходящих от стационарных источников, где предусмотрено снижение лимита выбросов загрязняющих веществ с 47,6 тыс. тонн в год (от уровня 2020 года) до 7,8 тыс. тонн в год к 2025 году вошли в План по реализации Национального проекта «Зелёный Казахстан». В 2021 году Комитет по делам строительства и жилищно- коммунального хозяйства Министерства индустрии и инфраструктурного развития (РГП «Госэкспертиза») выдало отрицательное заключение №02-0054/21 от 01.04.2021г. на вариант с использованием природного газа на действующей площадке с расположением оборудования котельного цеха, т.к. повышается риск техногенной катастрофы. 31 мая 2021 года Правительством РК, на совещании по вопросам реализации проекта модернизации Алматинской ТЭЦ-2 был выбран вариант строительства новой станции на действующей площадке Алматинской ТЭЦ-2 (с применением парогазовых установок с газовыми турбинами), как более сейсмобезопасный и экологичный вариант. Согласно проекту реконструкции Алматинской ТЭЦ-2 предусматривается строительство новой станции на действующей площадке Алматинской ТЭЦ-2 с применением парогазовых установок с газовыми турбинами. Снижение выбросов загрязняющих веществ будет достигнуто за счет использования природного газа в эффективных газотурбинных установках, обеспечивающих выбросы вредных веществ в атмосферу на уровне требований Европейского Союза. До ввода новой станции, а также при стабильной эксплуатации с постоянным

режимом работы котлоагрегатов работающих на природном газе необходимо использование существующих котлоагрегатов. Для энергетической безопасности тепла и электроснабжения города Алматы необходимо резервное обеспечение от существующих котлоагрегатов без изменения применяемого вида топлива. Без стабильной работы ТЭЦ-2 обеспечение теплоснабжения города Алматы технически становится невозможным, т.к. ТЭЦ-1 и ЗТК не обеспечат покрытие необходимой тепловой нагрузки. Выполняя Постановление Правительства и Программу «Жасыл Қазақстан» необходимо учесть риски, возможную форс-мажорную ситуацию и стратегическую важность необходимости выработки тепла и электроэнергии г. Алматы, Просим Вас рассмотреть объемы эмиссии в окружающую среду на 2024-2026 гг., на уровне нормативных величин 2022 года (в объеме не более 39,0 тыс. тонн), учитывая тот факт, что завершение строительства и ввод в эксплуатацию новой газовой станции планируется в декабре 2026 года. Учитывая вышеизложенное, рассматриваемый объект, действующий и проведение процедуры скрининга воздействия намечаемой деятельности не является обязательным.

### 3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В рассматриваемом объекте ТЭЦ-2 не планируются какие либо существенные изменения в основной виде деятельности, так как не изменяются технологии производственных процессов, объем и мощность производства остается неизменным, не предусматриваются изменения вида топлива и сырья используемые в деятельности, увеличение количественных и качественных характеристик загрязняющих веществ, по сравнению с ранее установленными нормативами не предусматриваются. Демонтаж или монтаж оборудования, котлоагрегатов не произведен, ранее предусмотренный проект ТЭО по поэтапному переходу на газ правительством РК не одобрен, и все источники загрязнения остаются без изменений. Рассматриваемый объект является стратегическим и социально важным, так как обеспечивает теплом и электричеством население города Алматы. Как до ввода новой станции, так и при стабильной эксплуатации с постоянным режимом работы котлоагрегатов, работающих на угле, остается необходимым использование существующих котлоагрегатов. Учитывая вышеизложенное, рассматриваемый объект действующий и проведение процедуры скрининга воздействия намечаемой деятельности не является обязательным;

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) Проект ПДВ корректируется в связи с тем, что в ранее принятых технических решениях была запланирована реконструкция котлоагрегатов, с переводом с угля на природный газ, в проекте ПДВ объём эмиссий был уменьшен и рассчитан исходя из выбытия котельных агрегатов, по мере проведения модернизации. Учитывая тот факт, что на существующее положение технические решения, согласно сейсмологическим требованиям изменены и вместо реконструкции котельных агрегатов принято решение по строительству новой станции, работающей на природном газе, необходима корректировка действующего проекта ПДВ (НДВ), в котором необходимо предусмотреть стабильную работу действующей станции, до строительства новой станции, работающей на газе (фактический монтаж оборудования планируется завершить в конце 2026 года, не включая проведение тестовых операций, технологических пусков). Как до ввода новой станции, так и при стабильной эксплуатации с постоянным режимом работы котлоагрегатов, работающих на угле, остается необходимым использование существующих котлоагрегатов. В проекте НДВ объём эмиссий должен быть рассчитан по планируемой выработке электрической и тепловой энергии до конца 2026 года, без снижения объёма эмиссий до уровня действующего Разрешения на воздействие. В соответствии с п.п. 4 пункта 2 статьи 65 Экологического кодекса РК, при условии ухудшения количественного и качественного состава эмиссии проводится процедура обязательной оценки воздействия на окружающую среду (далее ОВОС) на намечаемую деятельность. В случае ТЭЦ-2 ухудшения качественных и количественных показателей эмиссии нет, рассматриваемый объект по факту существующий, в связи с чем разработка ОВОС нет необходимости..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест ТЭЦ-2 расположен по адресу: г. Алматы, Алатауский район, мкр. Алгабас, улица 7, дом 130. Земельный участок, отведенный для размещения энергокомплекса ТЭЦ-2, имеет площадь 510,7459 га (кадастровый №20-321-067-047). Координаты Т1 с.ш 43.320, в.д 76.733, Т2 с.ш 43.328, в.д 76.760, Т3 с.ш 43.304, в.д 76.790, Т4 с.ш 43.290, в.д 76.813, Т5 с.ш 43.281 в.д 76.785, Т6 с.ш 43.3, в.д 76.745. С южной границы на расстоянии 1 км от ТЭЦ-2 размещается 13 микрорайон. С юго-

восточной стороны на расстоянии 1 км - предприятие "Уркеркосметик". С востока расположены пахотные земли. Вдоль западной границы, за железной дорогой, размещается ряд промышленных предприятий: ТОО «КУАТ», СВХО, «Алматыэнергоспецремонт», «Производственно-ремонтное предприятие». На расстоянии более 1 км от промплощадки протекает ручей Кок-Узек. Промплощадка ТЭЦ-2 не входит в водоохранную зону ручья Кок-Узек. А также, на западной стороне комбинированной системы золошлакоудаления находится мусороперерабатывающий завод. Северо-восточнее промплощадки ТЭЦ-2, на расстоянии 2 км расположено водохранилище Кок-Узек. Вдоль южной границы площадки проходит магистральный газопровод Бухарского газоносного района Ташкент-Бишкек-Алматы. Вдоль восточной границы ТЭЦ-2 за объездной автодорогой расположены пахотные земли. Севернее промплощадки расположен ряд строительных организаций: ТОО «Алматыэнергострой», «Средаэнергоспецмеханизация», «Средаэнергомонтаж» - монтажное управление «Энергосредазмонт», автохозяйство «Алматыэнергострой». Вдоль подъездного железнодорожного пути, за автохозяйством находится асфальтовый завод.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В настоящее время на ТЭЦ-2 установлено следующее основное оборудование: восемь энергетических котлов: семь БКЗ-420-140 - 7с, один котел Е- 420-13,8-560КТ (ПК100) и шесть турбоагрегатов - три турбины ПТ-80/100-130/13, одна турбина Р-50-130/13, две турбины Т-110/120-130-5. Котлоагрегаты оснащены системами качественного регулирования отпуска теплоты по отопительному тепловому графику. Пар отпускается на технологические нужды, перегретая вода с температурами согласно утвержденного в установленном порядке графика - на нужды теплоснабжения, отопления и горячего водоснабжения. Дымовые газы, образующиеся в процессе горения топлива, удаляются через 2 дымовые трубы, высотой по 129 м каждая, диаметром 6,0м (дымовая труба №1) и 6,6 м (дымовая труба №2). Котлы ст. № 1 - 4 подсоединены к дымовой трубе № 1, ст. №5-7 - к дымовой трубе № 2. Перед поступлением в дымовые трубы дымовые газы проходят очистку в мокрых золоуловителях - эмульгаторах. Проектная эффективность золоулавливания на очистных установках 99,2 (+3)%. Основным топливом является уголь Казахстанских месторождений, в качестве растопочного топлива используется топочный мазута марки М- 100. Восполнение потерь в цикле ТЭЦ-2 обеспечивается химически обессоленной вода питьевого качества. Отпуск тепла от ТЭЦ-2 осуществляется с горячей водой для зоны теплофикации г. Алматы. Отпуск тепла в горячей воде предусматривается по двум направлениям: В сторону ЗТК - по трубопроводам Ду 800 и Ду 1000 мм, однострубно́й схеме выдачи тепла, с температурой сетевой (подпиточной) воды 135о С в отопительный период и 70о С в не отопительный период; в сторону ТЭЦ-1 - по двухтрубной магистрали 2хДу1000 мм, график выдачи тепла специальный 135/70оС, с обеспечением подпиточной водой потребителей зоны ТЭЦ 1 . Топливо-транспортное хозяйство ТЭЦ-2 представляет собой комплекс сооружений по приему, хранению, подготовке и подаче твердого, жидкого топлива для сжигания в топках котлов. Топливное хозяйство ТЭЦ-2 включает приемно-разгрузочные устройства, транспортные механизмы, топливные склады, устройство для подготовки топлива перед сжиганием. Уголь и мазут доставляются на ТЭЦ-2 железнодорожным транспортом. Для разгрузки угля установлены роторные вагоноопрокидыватели. Системой ленточных конвейеров уголь подается на открытый склад хранения расчетной емкостью 367000 т и в бункеры сырого угля главного корпуса. Пересыпка угля с конвейеров на открытый склад производится через течки. Устройства для регулирования потоков демонтированы. Проектная производительность конвейеров топливоподачи 450 т/час, фактическая 600 т/час, подача топлива на склад - 900 т/час. Со склада топлива уголь бульдозерами подается в приемный бункер и через дробильный корпус транспортируется в котельный цех в топку котлов. Система пылеприготовления топлива для котельных установок индивидуальная, с прямым вдуванием, с молотковыми мельницами. Мазутное хозяйство ТЭЦ-2 включает сливную эстакаду, приемную емкость мазута, мазутонасосную и склад мазута с 3 наземными металлическими резервуарами емкостью по 1000 м . Производительность насосов по перекачке мазута составляет 80 м /час, температура мазута поддерживается не ниже 60°С. Резервуары хранения жидкого топлива оснащены дыхательными трубами. Мазутное хозяйство предназначено для приема, хранения и подготовки мазута к сжиганию. Для обеспечения выполнения перечисленных задач на мазутном хозяйстве имеются следующие участки: приёмно-сливное устройство; мазутоохранилище с тремя металлическими резервуарами; мазутонасосная; магистральные мазутопроводы от мазутонасосной до котельной. Указанные участки предусмотрены технологической схемой мазутного хозяйства, в которой контуры подачи мазута в котельную, разогрев и перемешивание мазута в резервуарах разделены.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Предприятие является действующим объектом и не имеет существенных изменений.

Функционирует в прежнем режиме. Предприятие производит электрическую и тепловую энергию котельными агрегатами действующей станции. ТЭЦ-2 расположена на 2-х площадках. На площадке 1 размещаются объекты основного и вспомогательного назначения, предназначенные для выработки электрической и тепловой энергии. ТЭЦ-2 работает по тепловому графику с дополнительной выработкой электроэнергии в конденсационном режиме. Тепловая схема ТЭЦ-2 выполнена по секционному принципу с поперечными связями по пару и воде..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Рассматриваемый объект по факту существующий до 31 декабря 2026 гг..

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 Акту на право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок № 2106031020115492 от 04.06.2021 года, с кадастровым номером: 20-321-067-047 площадь участка составляет 510,7459 га. Целевое назначение земельных участков – для размещения энергокомплекса ТЭЦ-2.;

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 Предприятие является действующим объектом и источники водоснабжения остаются неизменными. Водоснабжение - от существующих централизованных городских сетей согласно договора №13640 от 05.01.2023 г с ГКП на ПВХ «Алматы Су». На технические нужды для подготовки обессоленной воды используется вода из собственных скважин № 3362,3363 расположенных на площадке ТЭЦ-2. Существующий забор подземных вод выполняется согласно разрешению на спецводопользование KZ79VTE00112551 от 03.05.2022г. Расчетные объемы водопотребления составляет 729,64 тыс.м3/год. Со существующих скважин: - Боралдайского месторождения №3362, сроки права недропользования – до 10.04.2027 г, географические координаты 43, 1781 с.ш.; 76,48549 в.д.; - Боралдайского месторождения №3363, сроки права недропользования - до 10.04. 2027 г, географические координаты 43,1721 с.ш.; 76,48255 в.д.; В цикле станции осуществляется повторное использование воды для подпитки оборотной системы гидрозолоудаления: повторно используется вода после охлаждения механизмов оборудования, технологические стоки станции и дождевые стоки. Хозяйственные сточные воды площадки электростанции отводятся в городской канализационный коллектор с помощью насосных станций. Технологические стоки, неиспользуемые в цикле ТЭЦ, используются в системе гидротранспорта на золоотвал. Отведение сточных вод в водные объекты отсутствует. Осуществляется контроль водопотребления и водоотведения соответствующими счетчиками. Объект расположен вне водоохранных зон и полос.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) специальное, питьевое;

объемов потребления воды Расчетные объемы водопотребления составляет 729,64 тыс.м3;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водные ресурсы используются для подготовки подпиточной воды тепловых сетей и основного цикла, а также технологических и питьевых нужд, используется вода питьевого качества. Водоснабжение осуществляется от насосной станции №29 Талгарского подземного водозабора по двум водопроводам Ø700мм и двум водопроводам Ø1000мм, также на технологические нужды для подготовки обессоленной воды используется вода из скважин №№3362,3363 .

Для сокращения водопотребления свежей воды, на электростанции действуют следующие системы оборотного водоснабжения: - Техническое водоснабжение (охлаждение оборудования главного корпуса). Потери восполняются свежей водой. - Обратная система гидрозолоудаления. Осветленная вода с золоотвала подается золоулавливающие установки, и используется для транспортировки золы и шлака. Потери восполняются технологическими стоками и дождевыми стоками с площадки электростанции. Теплоснабжение предприятия осуществляется от собственных котлов, работающих на твердом топливе. Основное назначение использования воды: - нужды горячего водоснабжения города (подпитка теплосети); - восполнение безвозвратных потерь в системе технического водоснабжения; - восполнение безвозвратных

потерь в цикле станции; - водоснабжения подсобно-вспомогательных зданий. На технические нужды для подготовки обессоленной воды используется вода из собственных скважин №3362,3363 расположенных на площадке ТЭЦ-2. Забор подземных вод выполняется согласно разрешению на спецводопользование №19-08-02-83/670 от 28.10.2015г. Условия и объемы подачи воды от Талгарского водозабора регламентированы договором между ТЭЦ-2 и ГКП на ПХВ "Бастау". В цикле станции осуществляется повторное использование воды для подпитки оборотной системы гидрозолоудаления: повторно используется вода после охлаждения механизмов оборудования, технологические стоки станции и дождевые стоки. Хозяйственные сточные воды площадки электростанции отводятся в городской канализационный коллектор с помощью насосных станций. Технологические стоки, неиспользуемые в цикле ТЭЦ, используются в системе гидротранспорта на золоотвал. Отведение сточных вод в водные объекты отсутствует. Осуществляется контроль водопотребления и водоотведения соответствующими счетчиками.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) скважина Боралдайского месторождения №3362, сроки права недропользования - 2024 год, географические координаты 43,1781 с.ш.; 76,48549 в.д.; скважина Боралдайского месторождения №3363, сроки права недропользования - 2024 год, географические координаты 43,1721 с.ш.; 76,48255 в.д.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Вырубке и переноса зеленых насаждений не планируется. В результате деятельности действующего объекта не используются растительные ресурсы. Растительный покров района размещения представлен в основном культурными насаждениями, превалируют измененные сорнотравно-злаковые сообщества, интразональные растительные сообщества – разнотравно-злаковые луговые (вейник наземный, пырей ползучий, волоснец, люцерна, подорожник), лугово-болотные (обычно с участием тростника и осоки), болотные (тростник, рогоз).;

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

объемов пользования животным миром В результате деятельности действующего объекта не используются объекты животного мира. Объект находится на урбанизированной территории в пределах существующей промплощадки, вне зоны гнездования и путей миграции птиц. Мест обитания редких животных, занесенных в Красную книгу в рассматриваемом районе отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Эксплуатация объекта будет осуществляться на урбанизированной территории в пределах существующей промплощадки, вне зоны гнездования и путей миграции птиц. Мест обитания редких животных, занесенных в Красную книгу в рассматриваемом районе нет;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Объект находится на урбанизированной территории в пределах существующей промплощадки, вне зоны гнездования и путей миграции птиц. Мест обитания редких животных, занесенных в Красную книгу в рассматриваемом районе отсутствует;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Объект находится на урбанизированной территории в пределах существующей промплощадки, вне зоны гнездования и путей миграции птиц. Мест обитания редких животных, занесенных в Красную книгу в рассматриваемом районе отсутствует;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Действующий вид деятельности использует собственную электрическую и тепловую энергию;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса

загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) На действующем объекте дополнительные источники выбросов отсутствуют. Также качественный и количественный состав выбросов остается в прежнем уровне. Суммарные выбросы загрязняющих веществ на существующее положение без учета автотранспорта составляет 39453,77285 тонн/год, в том числе: - железо (II, III) оксиды (код 0123) – 3 класс опасности - 2,4657 тонн; - марганец и его соединения (код 0143) – 2 класс опасности - 0,1743 тонн; - натрий гидроксид (код 0150) - 2 класс опасности - 0,004 тонн ; - азота (IV) диоксид (код 0301) - 2 класс опасности - 7532,130207; - аммиак (код 0303) - 0,013 тонн - 4 класс опасности; - азот (II) оксид (код 0304) - 3 класс опасности - 1223,9707 тонн; - гидрохлорид (код 0316) - 3 класс опасности - - 0,000004 тонн; - серная кислота (код 0322) - 2 класс опасности – 0,21306 тонн; углерод (код 0328) - 3 класс опасности – 0,002 тонны; сера диоксид (код 0330) - 3 класс опасности - 20954,555; сероводород (код 0333) - 2 класс опасности - 0,019652 тонн ; углерод оксид (код 0337) - 4 класс опасности -1676,3257 тонн ; фтористые газообразные соединения (код 0342) - 2 класс опасности - 0,1291 тонн; фториды неорганические плохо растворимые (код 0344) - 3 класс опасности - 0,1448 тонн; смесь углеводородов предельных C1-C5 (код 0415) - 3 класс опасности - 0,0731 тонн; смесь углеводородов предельных C6-C10 (код 0416) - 0,0255 тонн; пентилены (код 0501) - 4 класс опасности – 0,0027 тонн; бензол (код 0602) - 2 класс опасности – 0,0024 тонны; диметилбензол (код 0616) - 3 класс опасности – 2,5303 тонны; метилбензол (код 0621) - 3 класс опасности – 0,0022 тонны; этилбензол (код 0627) - 3 класс опасности – 0,00006 тонн; бенз/а/пирен (код 0703) – 1 класс опасности - 0,003670055 тонн; формальдегид (код 1325) - 3 класс опасности - 0,0005 тонн; гидразин гидрат (код 2005) - 0,0006 тонн; масло минеральное нефтяное (код 2735) 2,10253 тонн; уайт-спирит (код 2752) – 1,88 тонн; алканы C12-19 (код 2754) - 4 класс опасности – 4,0947 тонн; взвешенные частицы (код 2902) - 3 класс опасности - 0,97987тонн; мазутная зола теплоэлектростанций (код 2904) - 0,2389 тонн; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (код 2908) - 3 класс опасности – 8 031,0286 тонн; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (код 2909) - 3 класс опасности - 20,16 тонн; пыль абразивная (код 2930) - 0,178 тонн; пыль древесная (код 2936) – 0,322 тонны. Согласно п.17 статьи 202 Экологического Кодекса Республики Казахстан нормативы допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются. В регистр выбросов и переноса загрязнителей входят оксиды серы, оксиды азота, пыль неорганическая..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы в водные объекты отсутствуют.

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 Приведена краткая характеристика отходов.Расширенная информация приведена в приложении Подтверждающие документы к ЗоНД. Образование промышленных и бытовых отходов на ТЭЦ-2: - Ветошь промасленная обтирочная, код 15 02 02 \*, уровень опасности – опасные, образуется при техническом обслуживании оборудования и транспортных средств, при протирании загрязнённых дизтопливом и маслами частей механизмов, кол-во образования – 2,0 т/год. - Отработанные масляные, топливные и воздушные фильтры, код 15 02 02\*, уровень опасности – опасные, образуется при техническом обслуживании оборудования, автотранспорта, кол-во образования – 0,16 т/год. - Отработанные масла (турбинные, моторные, трансмиссионные, индустриальные, трансформаторные), код 13 02 06\* , уровень опасности – опасные, образуется при ремонте оборудования и эксплуатации автотранспорта, кол-во образования –16,714 т/год. - Отработанные ртутьсодержащие лампы, код 20 01 21\*, уровень опасности – опасные, образуются вследствие истощения ресурса времени работы ламп, Кол-во образования – 0,9 т/год. - Отработанные аккумуляторные батареи, код 16 06 01\*, уровень опасности – опасные, образуется при эксплуатации автотранспорта и спец. техники, Кол-во образования – 9,78 т/год. - Замазученный шлам, код 10 01 22\*, уровень опасности – опасные, образуется в результате зачисток мазутных баков и резервуаров, Кол-во образования – 30,0 т/год. - Замазученный грунт/песок/щебень загрязненный нефтепродуктами, код 17 05 03\*, уровень опасности – опасные, образуется в результате зачистки мазутных пятен (в случае наличия таковых), Кол-во образования –1,5 т/год. - Отходы лакокрасочных материалов, код 08 01 11\*, уровень опасности – опасные, образуется при ремонтных покрасочных работах, кол-во образования –0,636 т/год. - Отработанные кольца Рашига, код 07 01 10\*, уровень опасности – опасные, образуется в результате смены кольца Рашига в водоподготовке, Кол-во

образования –2,0 т/год. - Лом черных металлов (стружка и лом черных металлов, огарки сварочных электродов, частица черных металлов), код 17 04 05, уровень опасности – не опасные, Образуется в результате проведения ремонтных работ, Кол-во образования – 904,65 т/год. - Лом цветных металлов (лом меди, бронзы, латуни, алюминия), код 17 04 01, уровень опасности – не опасные, Образуется в результате проведения ремонтных работ, Кол-во образования – 30 т/год. - Макулатура, код 20 01 01, уровень опасности отхода – не опасные, образующиеся при употреблении картонно-бумажной продукции, Кол-во образования – 2,5 т/год. - Отработанные резинотехнические изделия (в т.ч. изношенные автошины и резинотехнические изделия), код 16 01 03, уровень опасности – не опасные, Образование: отработанные автошины, отработанные резиновые изделия из резины, непригодные для дальнейшего использования, Кол-во образования – 3,55 т/год. - Непригодное к эксплуатации электронное оборудование (оргтехника, мониторы, пластмассовые изделия), код 20 01 36, уровень опасности – не опасные, Электронное оборудование при выходе из строя или замены оргтехники, мониторов, Кол-во образования – 0,2 т/год. - Строительный и ремонтный мусор, код 17 09 04, уровень опасности – не опасные, Образуется в результате капитального ремонта, текущего ремонта и строительства новых объектов и т.д., Кол-во образования – 8000,0 т/год. - Стеклобой, код 17 02 02, уровень опасности – не опасные, Образуется от производственной деятельности лаборатории, Кол-во образования – 0,122 т/год. - Древесные отходы, код 03 01 05, уровень опасности отхода – не опасные, Образуются в результате капитального ремонта, текущего ремонта и строительства новых объектов, Кол-во образования – 0,5 т/год. - Смешанные коммунальные отходы (ТБО), код 20 03 01, уровень опасности отхода – не опасные, Образуется в результате жизнедеятельности персонала, Кол-во образования – 162,0 т/год. - Золошлаковые отходы, код 100101, уровень опасности не опасные. Образуются в процессе сжигания топлива в энергетических котлах, кол-во образования - 1214211,6 т/г.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение - РГУ «Комитет 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) В связи с тем, что предприятие является действующим объектом и не имеет существенных изменений, то проведение полевых и иных дополнительных исследований не требуется. Атмосферный воздух. Характерными чертами климата района размещения ТЭЦ-2 являются изобилие солнечного света и тепла, континентальность, жаркое продолжительное лето и чередование похолоданий и оттепелей в зимний период. Среднегодовая температура воздуха в среднем за многолетний период в районе находится в пределах 9-100С. Наибольшая среднемесячная температура воздуха и абсолютный максимум отмечены в июле. По данным метеостанции Алматы ОГМС абсолютный максимум равен 430С. Минимальной среднемесячной температурой характеризуется январь. Вместе с тем, абсолютный минимум температуры воздуха отмечен в феврале (минус 38 0С). Согласно районированию территории РК по потенциалу загрязнения атмосферы (ПЗА) г. Алматы относится ко V-ой зоне – зоне очень высокого потенциала загрязнения. Фоновое загрязнение атмосферы г.Алматы регистрируется системой государственного контроля. Наблюдения проводятся на пяти стационарных постах наблюдения по четырем следующим загрязняющим веществам: диоксиду азота, диоксиду серы, оксиду углерода, взвешенным веществам. По группам суммирующего вредного воздействия загрязняющих веществ РГП «Казгидромет» наблюдения не проводятся. По результатам ПЭК ТЭЦ-2 повышенного загрязнения не установлено. Водные ресурсы. На расстоянии более 1 км от промплощадки протекает ручей Кокузек. Промплощадка ТЭЦ-2 не входит в водоохранную зону ручья Кокузек. Качество поверхностных вод в районе размещения ТЭЦ-2 оценивается как воды «умеренного уровня загрязнения», по Единой классификации качество воды водных объектов оценивается как 3 класс (р. Каргалы, р.Каскелен). Земельные ресурсы и почвы. Почвенно-климатические условия района, в котором расположена ТЭЦ-2 и ее комбинированная система золошлакоудаления, способствуют слабому проявлению пыльных бурь. Небольшие скорости ветров, значительное количество выпадающих осадков, защищенность почвы растительным покровом - все это способствует тому, что в

среднем возникает не более 7 – 8 пыльных бурь в год. Растительный мир. Растительный покров представлен в основном посевами сельскохозяйственных растений и культурными насаждениями приусадебных участков. Поймы рек еще сохраняют черты естественной растительности, но преобладают измененные сорнотравно-злаковые сообщества. В поймах рек, местах выклинивания грунтовых вод широкое распространение получили интразональные растительные сообщества – разнотравно-злаковые луговые (вейник наземный, пырей ползучий, волоснец, люцерна, подорожник), лугово-болотные (обычно с участием тростника и осоки), болотные (тростник, рогоз). Кроме того, в поймах рек присутствуют тополь, ива, клён и др. Заповедники, заказники и особо охраняемые растительные сообщества в районе размещения ТЭЦ-2 отсутствуют. Снос зеленых насаждений настоящим проектом не предусматривается. Животный мир. На территории области обитают марал, сибирский горный козел, сибирская косуля, кабан, сайгак. Краснокнижные виды копытных представлены следующими видами: джейран, туркменский кулан, архар, тугайный олень (хангул), лошадь Пржевальского. Хищные виды представляют барсук, волк, шакал, лисица, корсак, солонгой, ласка, горностай, американская норка. Краснокнижные виды этого отряда представлены тьянь-шаньским бурым медведем, снежным барсом, каменной куницей, среднеазиатской речной выдрой, туркестанской рысью, манулом, красным волком. Промысловые виды представляют ондатра, серый сурок, желтый суслик (песчаник). Птиц представляют гуси, утки (почти все виды, обитающие в Казахстане), лысуха, кулик, голубь, горлица. Отряд куриных представляют: куропатка – серая, пустынная, бородастая, кеклик, а также тетерев, фазан, перепел. Гималайский улар наряду с кекликом являются типичными горными представителями охотничьей фауны. В районе размещения ТЭЦ-2 присутствие животных занесенных в красную книгу не обнаружено.

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 Совокупное воздействие ТЭЦ-2 на компоненты природной среды, как объекта 1 ой категории, характеризуется как «воздействие высокой значимости», независимо от вида топлива и используемой технологии. Воздействие определяется значительной мощностью станции. Сравнение основных показателей по воздействию на компоненты окружающей среды свидетельствует о том, что определяющим при комплексной оценке является влияние на загрязнение атмосферного воздуха, поскольку имеет более пространственные границы. Возможные формы негативного воздействия на окружающую среду в результате осуществления деятельности предприятия: - выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов. В процессе эксплуатации очистных сооружений выбросов в атмосферный воздух не происходит. - риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ. Сброса сточных вод в поверхностные водные источники производиться не будет. Вредного воздействия на водные объекты производиться не будет. Будет осуществляться своевременный сбор отходов, с последующей передачей специализированным организациям на договорной основе. Возможные формы положительного воздействия на окружающую среду в результате намечаемой деятельности: - осуществление экологического контроля за производственной деятельностью для недопущения превышений целевых показателей качества (гигиенических нормативов) атмосферного воздуха, почв, поверхностных и подземных вод с целью сохранения экологического равновесия окружающей природной среды..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости В результате деятельности предприятия исключаются трансграничные 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 Для уменьшения воздействия на окружающую среду предусматривается: применение очистных сооружений, для снижения выбросов в атмосферный воздух, принятие мер, исключающих попадание в грунт и грунтовые воды масрик, 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 и подземных и поверхностных вод..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Так как предприятие существующее, располагается на специально выделенной площадке, других альтернативных вариантов процесса производства электрической и тепловой

энергии нет. Поскольку ТЭЦ-2 тесно связана значительной существующей инфраструктурой по выдаче тепла городу и подачи технической воды с Талгарского водовода, проходящей по городским территориям, размещение замещающего теплоисточника на другом месте не рассматривается..

- 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):

Маширов Ерик Каньшбекович

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



