

KZ68RYS01635537

16.03.2026 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:

Акционерное общество "Алматинские электрические станции", 050002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, Проспект Достык, дом № 7, 060640001713, МАШИРОВ ЕРИК КАНЬШБЕКОВИЧ, 2540327, 77_08_02_p07@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) Намечаемая деятельность предусматривает реконструкцию Алматинской ТЭЦ-3 АО «Алматинские электрические станции» с заменой существующего паросилового оборудования на современные парогазовые энергетические установки. Проектом предусматривается установка двух парогазовых энергоблоков ПГУ-225 МВт, работающих на природном газе, с соответствующей модернизацией вспомогательных систем станции (газоснабжение, оборотное водоснабжение, водоподготовка, системы охлаждения и др.). Основной целью реконструкции является: повышение эффективности производства электрической и тепловой энергии; снижение удельных выбросов загрязняющих веществ; обеспечение надежного энергоснабжения потребителей поселка Отеген Батыр и Алматинской агломерации; замена морально и физически устаревшего оборудования, эксплуатируемого более 60 лет. Деятельность Алматинской ТЭЦ-3 относится к пп.1.5 п.1 Раздел 1 Приложение 1 Экологического кодекса РК (тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 300 мегаватт (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) В 2022 году по намечаемой деятельности была проведена оценка воздействия на окружающую среду с получением Заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ61VXX 00085727 от 28.01.2022 г. Существенные изменения в намечаемую деятельность связаны с организацией временной совместной эксплуатации существующего угольного оборудования и вновь вводимых газовых энергоблоков в переходный период после ввода газовой части станции. ТЭЦ-3 выполняет функцию базовой энергогенерирующей станции п. Отеген батыр и Алматинской агломерации, и обеспечение надёжной и непрерывной работы в осенне-зимний период является критически важной задачей. В случае вынужденного снижения или прекращения выработки на газовой части станции, должно быть обеспечено оперативное и надёжное замещение тепловой и электрической нагрузки за счёт угольной части. С этой целью необходимо предусмотреть резервирование газовой части путём обеспечения работоспособности

угольной части в минимально необходимом составе оборудования в период прохождения отопительного сезона. В период 2027–2029 гг., на этапе завершения строительства газовой части и проведения пуско-наладочных работ, предусматривается сохранение в эксплуатации существующих энергетических котлов и турбин, работающих на угле, параллельно с вводимыми парогазовыми установками. После завершения пуско-наладочных работ и выхода газовых энергоблоков на проектные параметры эксплуатации предполагается вывод из эксплуатации части существующего угольного оборудования. Часть угольного оборудования остается в резерве во избежание срыва бесперебойной поставки тепловой и электрической энергии потребителям из-за сбоя поставки природного газа. В период с 2030 по 2040 годы предполагается эксплуатация: 3 паровых котлов и 3 паровых турбин в период отопительного сезона; 2-х паровых котлов и 2-х паровых турбин в летний период.;

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) Ранее процедура скрининга воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Алматинская ТЭЦ-3 расположена по адресу: Республика Казахстан, Алматинская область, Илийский район, Энергетический сельский округ, с. Отеген Батыр, ул. Батталханова, 20. Существующая ТЭЦ-3 размещается на двух производственных площадках. На площадке №1 расположены объекты основного и вспомогательного назначения, предназначенные для выработки тепловой и электрической энергии. На площадке №2 расположен золоотвал комбинированной системы золошлакоудаления (КСЗШУ). Земельный участок, отведенный для размещения энергокомплекса ТЭЦ-3, имеет площадь 240,5077 га (кадастровый номер 03-046-154-154). Землепользование осуществляется на основании государственных актов на право долгосрочного землепользования. Географические координаты расположения Алматинской ТЭЦ-3: 43°25'20.0"N, 77°00'21.8"E. Проектируемая реконструкция ТЭЦ-3 предусматривается в пределах существующих промышленных площадок предприятия без расширения границ земельного участка. Выбор площадки для реализации намечаемой деятельности обусловлен тем, что реконструкция осуществляется на базе действующей теплоэлектроцентрали с существующей производственной инфраструктурой, инженерными коммуникациями, транспортными подъездными путями, системами выдачи электрической мощности и тепловых сетей. Размещение новых энергетических установок на территории действующей станции позволяет обеспечить подключение к существующим инженерным сетям, минимизировать объемы строительства новых коммуникаций и снизить воздействие на окружающую среду..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В настоящее время установленная электрическая мощность Алматинской ТЭЦ-3 составляет 173 МВт, тепловая - 335,26 Гкал/ч. Основной продукцией станции является электрическая и тепловая энергия, вырабатываемая для обеспечения потребителей Алматинской агломерации. Проектом реконструкции Алматинской ТЭЦ-3 предусматривается замена существующего паросилового оборудования на современные парогазовые энергетические установки. Реконструкцией предусмотрена установка двух парогазовых энергоблоков ПГУ-225 МВт, работающих на природном газе. После завершения реконструкции установленная мощность станции составит: электрическая – 524,8 МВт; тепловая – 160 Гкал/ч. В состав каждого парогазового энергоблока ПГУ-225 МВт входит следующее основное оборудование: газотурбинная установка типа АЕ94.2 производства Ansaldo Energia (Италия); паровой котел-утилизатор двух давлений с байпасной дымовой трубой производства ЗиО-Подольск (Российская Федерация); теплофикационная паровая турбина производства Dongfang Turbine Co., Ltd. (Китайская Народная Республика). В качестве основного топлива для газотурбинных установок предусматривается использование природного газа. Общий расчетный расход газа на газопотребляющее оборудование составляет 110 210 м³/ч, в том числе: на две газотурбинные установки - 109 452 м³/ч (по 54 726 м³/ч на каждую); на пусковой паровой котел собственных нужд типа ДЕ-10-14-225Г – 758 м³/ч. На период пуско-наладочных работ и переходных режимов после ввода газовой части станции в течение 2027–2029 годов предусматривается временное сохранение в эксплуатации существующего оборудования станции, включая: 6 паровых котлов БКЗ-160-100 (ст. №1–6); 4 паровые турбины: Т-41-90 ЛМЗ (ст. №1–3) и К-50-90 (ст. №4). ТЭЦ-3 выполняет функцию базовой энергогенерирующей станции п. Отеген батыр и Алматинской агломерации, и обеспечение надёжной и непрерывной работы в осенне-зимний период является критически важной задачей. В случае вынужденного снижения или прекращения

выработки на газовой части станции, должно быть обеспечено оперативное и надёжное замещение тепловой и электрической нагрузки за счёт угольной части. С этой целью необходимо предусмотреть резервирование газовой части путём обеспечения работоспособности угольной части в минимально необходимом составе оборудования в период прохождения отопительного сезона. Во избежание срыва бесперебойной поставки тепловой и электрической энергии потребителям из-за сбоя поставки природного газа предусматривается сохранение части оборудования угольной генерации в резерве. В период с 2030 по 2040 годы предполагается эксплуатация: 3 паровых котлов и 3 паровых турбин в период отопительного сезона; 2 паровых котлов и 2 паровых турбин в летний период..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для обеспечения энергобезопасности пос. Отеген Батыр предусматривается сохранение работоспособности угольной части Алматинской ТЭЦ-3 в необходимом составе оборудования на период завершения строительства газовой части, проведения пуско-наладочных работ и подтверждения гарантированных экологических показателей нового оборудования, а также на случай возможных ограничений поставок природного газа, в том числе в период прохождения зимнего максимума нагрузок. В переходный период предусматривается сохранение в эксплуатации существующего оборудования угольной части станции, включая: котлоагрегаты стационарные №1–6 типа БКЗ-160-100; турбоагрегаты стационарные №1–3 типа Т-41-90 ЛМЗ; турбоагрегат №4 типа К-50-90. Основным генерирующим оборудованием после реконструкции станции будут являться два парогазовых энергоблока ПГУ-225 МВт, вводимых в рамках реконструкции Алматинской ТЭЦ-3. Приоритетный режим работы предусматривается для оборудования парогазовых установок. Оборудование угольной части будет использоваться в резервном режиме и вводиться в работу в случае снижения генерации либо остановки оборудования ПГУ, а также при необходимости обеспечения требуемых параметров теплоснабжения и электрической мощности. Удаление золошлаковых отходов угольной части предусматривается с использованием существующего золоотвала. Эксплуатация золоотвала предполагается с распределением функций между секциями, при котором одна секция будет использоваться для складирования золошлаковых отходов и приема стоков, а другая — в качестве испарительного пруда..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Начало реализации намечаемой деятельности - 2026 год. В настоящее время осуществляется строительство газовой части Алматинской ТЭЦ-3. Работы ведутся на основании экологического разрешения на воздействие для объектов I категории №КЗ 36VCZ03780124 от 11.11.2024 года, выданного на период строительно-монтажных работ. Ввод газотурбинных установок в эксплуатацию предусмотрен с 2027 года. Завершение реконструкции и выход станции на проектные показатели планируется к 2029 году. Эксплуатация реконструированной станции предусматривается в долгосрочном режиме в соответствии с проектными решениями..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение 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 Алматинская ТЭЦ-3 размещается на двух площадках: площадка №1 (промплощадка) – расположены объекты основного и вспомогательного назначения, предназначенные для выработки тепловой и электрической энергии; площадка №2 – размещён золоотвал комбинированной системы золошлакоудаления (КСЗШУ). Площадка №1 ТЭЦ-3 находится в с. Отеген Батыр, Илийский район, Алматинская область, по адресу: ул. Батталханова, 20. Площадка №2 расположена в непосредственной близости от основной площадки, в пределах промземель предприятия. Общая площадь земельного участка – 240,5077 га (кадастровый №03-046-154-154) Целевое назначение земель: для обслуживания промышленной базы ТЭЦ-3.;

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 Технологическое и хозяйственно-питьевое водоснабжение станции осуществляется за счёт артезианских скважин предприятия, принадлежащих III-му гидродинамическому этажу Покровского водозабора. Существующая система водозабора включает: две одиночные эксплуатационные скважины; пять водозаборных кустов №1–5, каждый из которых состоит из

двух скважин. Для оборотного производственно-технического водоснабжения применяется система вентиляторных градирен. С западной стороны от территории золоотвала протекает река Малая Алматинка. В соответствии с постановлением акимата Алматинской области от 04 мая 2010 года №60 установлены водоохранные зоны и полосы водных объектов. Согласно утвержденному проекту на реке Малая Алматинка в районе поселка Отеген Батыр установлены следующие размеры водоохранных зон и полос: по левому берегу реки — водоохранная зона 300–1000 м, водоохранная полоса 35 м; по правому берегу реки — водоохранная зона 300 м, водоохранная полоса 35 м.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водопользование - специальное, имеется действующее разрешение на специальное водопользование KZ48VTE00190806 от 04.08.2023 г., срок действия разрешения: 01.07.2028 г.;

объемов потребления воды В период эксплуатации потребление свежей воды порядка 4599,968 тыс. м³/год на угольную часть и 4549,93 тыс. м³/год на газовую часть.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В технологическом цикле ТЭЦ-3 вода используется на: охлаждение конденсаторов турбин и вспомогательного оборудования; на подпитку теплосети; на установку ВПУ; на хозяйственные нужды персонала; на пожаротушение;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Источником хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения ТЭЦ-3 является собственный водозабор из артезианских скважин, подающих напорные воды III-го гидродинамического этажа Покровского месторождения. Водопотребление осуществляется на основании действующего разрешения на специальное водопользование KZ48VTE00190806 от 04.08.2023 г.;

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 Не используются;

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

объемов пользования животным миром Не используются;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не используются;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не используются;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Топливо, используемое для газовой части – природный газ, расход которого составляет 110 210 м³/ч (356792,5 тыс. м³/год). На угольной части используется уголь Экибастузского месторождения, растопочное топливо – мазут; годовое потребление угля порядка 800 тыс. тонн в год, мазута – порядка 5 тыс. тонн в год.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью В рамках намечаемой деятельности используются следующие основные природные ресурсы: природный газ, уголь, подземные воды и земельные ресурсы. Основным топливом после завершения реконструкции станции будет являться природный газ. Природный газ относится к невозобновляемым полезным ископаемым. Однако обеспечение станции природным газом осуществляется из централизованной системы газоснабжения Республики Казахстан (согласно техническим условиям), ресурсная база которой формируется за счет разведанных месторождений газа и развитой инфраструктуры транспортировки. На переходный период и в резервном режиме предусматривается использование угля Экибастузского месторождения. Уголь также относится к невозобновляемым природным ресурсам. Вместе с тем Экибастузский угольный бассейн является одним из крупнейших в Республике Казахстан и обладает значительными разведанными запасами, обеспечивающими долгосрочную эксплуатацию месторождения. В рамках намечаемой деятельности угольная генерация будет использоваться ограниченно (в резервном режиме), что снижает объем потребления данного ресурса по сравнению с существующей схемой эксплуатации станции. Для хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения используются подземные воды Покровского водозабора. Подземные воды относятся к ограниченно возобновляемым природным ресурсам, и их использование осуществляется на основании

действующего разрешения на специальное водопользование с установленными лимитами водопотребления. Эксплуатация водозаборных скважин ведется в соответствии с утвержденными режимами отбора воды и требованиями водного законодательства Республики Казахстан, что позволяет минимизировать риск истощения водных ресурсов. Земельные ресурсы в рамках намечаемой деятельности используются в пределах существующих границ земельного участка Алматинской ТЭЦ-3 без дополнительного изъятия новых земель. Реализация проекта реконструкции осуществляется на территории действующей промышленной площадки, что исключает дополнительное вовлечение новых земельных ресурсов. Таким образом, с учетом масштабов намечаемой деятельности, существующей ресурсной базы, централизованной системы обеспечения топливом и установленного режима специального водопользования, риск истощения используемых природных ресурсов оценивается как низкий.

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 ввода в эксплуатацию газовой части Алматинской ТЭЦ-3 (2027 -2029 г.г.) с учетом работы угольной части в атмосферный воздух предполагается к выбросу 10 542,953135 тонн/год загрязняющих веществ: железа оксид (класс опасности 3) – 0,011281 т/год; марганец и его соединения (класс опасности 2) – 0,001287 т/год; гидрооксид натрия (ОБУВ) – 0,0000024 т/год; никель оксид (класс опасности 2) – 0,000003 тонн/год; хром (класс опасности 1) – 0,000047 тонн/год; азота (IV) диоксид (класс опасности 3) – 2082,72758 т/год; азотная кислота (класс опасности 2) – 0,000036 тонн/год; аммиак (класс опасности 4) – 0,00095 т/год; азот (II) оксид (класс опасности 3) – 338,443156 т/год; гидрохлорид (2 класс опасности) – 0,000108 т/год; серная кислота (класс опасности 2) – 0,00175692 т/год; сера диоксид (класс опасности 3) – 5465,8286 т/год; сероводород (класс опасности 2) – 0,01845954 т/год; углерод оксид (класс опасности 4) – 330,053083 т/год; фториды газообразные (класс опасности 2) – 0,000717 т/год; фториды плохорастворимые (класс опасности 2) – 0,001064 т/год; диметилбензол (класс опасности 3) – 0,08544 т/год; бенз(а)пирен (класс опасности 1) – 1,364706 т/год; масло минеральное нефтяное (ОБУВ) 0,0000007 т/год; уайт-спирит (ОБУВ) – 0,10456т/год; углеводороды предельные C12-C19 (класс опасности 4) – 3,8365157 т/год; взвешенные частицы (класс опасности 3) – 0,125795 т/год; мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий) (класс опасности 2) -0,250938 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (класс опасности 3) – 2320,06725 т/год; пыль абразивная (ОБУВ) – 0,029604 т/год. На период эксплуатации газовой части после завершения пуско-наладочных работ (2030-2040 г.г.) в атмосферный воздух предполагается к выбросу 627,273349 тонн/год загрязняющих веществ: натрий гидроксид (без кл.оп.) – 0,000826 т/год, азота (IV) диоксид (класс опасности 2) – 221,7068 т/год, аммиак (класс опасности 4) – 0,003104 т/год, азот (II) оксид (класс опасности 3) – 36,0274 т/год, гидрохлорид (класс опасности 2) – 0,004163 т/год, серная кислота (класс опасности 2) – 0,001684 т/год, углерод оксид (класс опасности 4) – 369,5114 т/год, смесь углеводородов предельных C1-C5 (без кл.оп.) – 0,017972 т/год. Всего выбросы от газовой части 627,273349 т/год. При эксплуатации угольной части Алматинской ТЭЦ-3 как резервной (2030-2040 г.г.) в атмосферный воздух предполагается к выбросу 8626,522779 тонн/год загрязняющих веществ. Выбросы загрязняющих веществ по источникам при всех режимах работы Алматинской ТЭЦ-3 приведены в приложении к настоящему Заявлению. Деятельность ТЭЦ-3 относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о предоставлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей. Перечень загрязнителей, по которым требуется отчетность по данному объекту: оксид углерода (СО); оксиды азота (NOx)..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В настоящее время на ТЭЦ-3 источники сбросов сточных вод в водные объекты и на рельеф местности отсутствуют. На предприятии действует система оборотного и повторного водоснабжения. Сточные воды проходят очистку и отводятся в систему гидрозолоудаления. Система отведения стоков угольной части остается на существующем уровне. Для новой газовой станции предусмотрена организация испарительных полей на территории существующих полей золоотвала для приема стоков ВПУ (засоленные стоки установок обратного осмоса, ультрафильтрации и нейтрализации в количестве 301 тыс.м3/год), очищенных нефтесодержащих стоков в количестве 70 тыс.м3 /год, стоков из бака-нейтрализатора и от подшипников механизмов и агрегатов в количестве 53,01 тыс.м3/

год и дождевых стоков с территории ТЭЦ-3 в количестве 12 тыс.м³/год. Состав сточных вод: Ca, Mg, Na, HCO₃, CO₃, CO₂, Cl, SO₄, NO₃, SiO₂, нефтепродукты, взвешенные вещества. Перечень веществ, сбрасываемых на испарительное поле не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о предоставлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намеряемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. На период эксплуатации газовой части Алматинской ТЭЦ-3 образование отходов связано с эксплуатацией газотурбинного оборудования, систем маслоснабжения, трансформаторного оборудования, установок водоподготовки и очистки воды, систем фильтрации, очистных сооружений сточных вод, реагентного хозяйства, а также хозяйственно-бытовой деятельностью персонала. Наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются приведены в приложении к ЗоНД. В соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей для деятельности Алматинской ТЭЦ-3 требования о предоставлении отчетности в Регистр выбросов и переноса отходов не распространяются..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намеряемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Для реализации намеряемой деятельности необходимо заключение государственной экологической экспертизы с выдачей Комплексного экологического разрешения на воздействие для объектов I категории..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намеряемой 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 намеряемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Территория Алматинской ТЭЦ-3 расположена в Илийском районе Алматинской области, вблизи посёлка Отеген Батыр. Район размещения объекта относится к промышленно освоенной территории, где природные компоненты окружающей среды в той или иной степени подверглись антропогенному воздействию, связанному с промышленной и хозяйственной деятельностью. Основное влияние на состояние атмосферного воздуха в районе размещения станции оказывают действующие источники выбросов предприятия, а также транспортные и коммунально-бытовые источники населённых пунктов, расположенных вблизи объекта. На территории посёлка Отеген Батыр государственные посты наблюдений за качеством атмосферного воздуха отсутствуют. Контроль выбросов загрязняющих веществ на территории станции осуществляется предприятием в рамках производственного экологического контроля в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Республики Казахстан и условиями разрешительных документов. Почвенный покров на территории станции и прилегающих участках представлен техногенно изменёнными грунтами, характерными для промышленной площадки. Изменения состояния почв в основном связаны с длительной эксплуатацией производственных объектов и размещением инфраструктуры станции. В рамках эксплуатации предприятия осуществляется контроль соблюдения требований по обращению с отходами и эксплуатации производственных площадок, что направлено на предотвращение загрязнения почвенного покрова. Вблизи территории станции расположен поверхностный водный объект - река Малая Алматинка. Прямых сбросов производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод в реку предприятие не осуществляет. Растительный покров на территории станции и прилегающих участках представлен в основном антропогенно трансформированной растительностью и элементами озеленения промышленной площадки. Территория характеризуется отсутствием естественных природных сообществ высокой природоохранной ценности. На основании анализа имеющейся информации установлено, что: территория размещения объекта является промышленно освоенной; государственные посты наблюдения за качеством атмосферного воздуха в непосредственной близости отсутствуют; объекты исторического загрязнения, бывшие военные полигоны или иные территории с неустановленным уровнем загрязнения в пределах площадки не выявлены; предприятие осуществляет производственный экологический контроль в процессе эксплуатации объекта. С учётом вышеизложенного проведение дополнительных полевых исследований не требуется..

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. Реализация намечаемой деятельности по реконструкции Алматинской ТЭЦ-3 и вводу в эксплуатацию парогазовых энергетических установок может сопровождаться определёнными воздействиями на компоненты окружающей среды. Воздействие будет проявляться преимущественно на этапе эксплуатации оборудования и связано с выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух, образованием отходов, использованием природных ресурсов и эксплуатацией производственной инфраструктуры. Основным видом воздействия на атмосферный воздух является выброс загрязняющих веществ при работе энергетического оборудования. В переходный период (2027–2029 гг.), когда предполагается совместная эксплуатация существующего угольного оборудования и вводимых газовых энергоблоков, возможно сохранение значительных объёмов выбросов загрязняющих веществ, характерных для угольной генерации. Данный период носит временный характер и обусловлен необходимостью обеспечения надёжности энергоснабжения и теплоснабжения потребителей. После завершения реконструкции станции и выхода парогазовых установок на проектный режим основным источником генерации станет газовое оборудование. Использование природного газа в качестве основного топлива позволит существенно снизить выбросы диоксида серы, твердых частиц, тяжелых металлов и ряда других загрязняющих веществ по сравнению с угольной генерацией. Воздействие на атмосферный воздух носит: локальный характер, ограниченный зоной влияния источников выбросов; длительный характер, связанный с эксплуатацией энергетического оборудования; интенсивность воздействия незначительная, ограниченная зоной влияния источников выбросов станции. Намечаемая деятельность связана с использованием воды в технологических процессах станции и образованием сточных вод. Проектом предусматривается направление сточных вод на испарительные поля. Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты проектом не предусматривается. В связи с этим прямое воздействие на поверхностные водные объекты отсутствует. Воздействие на земельные ресурсы связано с эксплуатацией существующей промышленной площадки станции и обращением с образующимися отходами производства и потребления. Намечаемая деятельность осуществляется в пределах уже освоенной территории энергетического объекта, что исключает дополнительное изъятие земельных участков. При соблюдении требований экологического законодательства обращение с отходами не приведет к существенному ухудшению состояния почвенного покрова. Интенсивность воздействия оценивается как слабая и локальная. В целом предполагаемые воздействия на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности оцениваются как локальные и незначительные..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Деятельность не будет оказывать 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. Основным мероприятием по снижению воздействия Алматинской ТЭЦ-3 на окружающую среду является реализация проекта по внедрению газотурбинного оборудования с использованием природного газа в качестве основного топлива. Применение природного газа, являющегося более экологически чистым видом топлива по сравнению с углем, позволит снизить образование загрязняющих веществ при производстве электрической и тепловой энергии. Использование современных газотурбинных технологий производства энергии обеспечивает более высокую эффективность использования топлива и способствует снижению удельных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. В период ввода в эксплуатацию и наладки газотурбинного оборудования сохраняется функционирование существующего энергетического оборудования станции, работающего на угольном топливе, для обеспечения надежного энергоснабжения потребителей электрической и тепловой энергии. Эксплуатация действующего оборудования будет осуществляться в установленном технологическом режиме с соблюдением требований экологического законодательства Республики Казахстан. В целях предупреждения и снижения возможного негативного воздействия на окружающую среду предусматривается реализация следующих мероприятий: использование природного газа в качестве топлива для газотурбинного оборудования; поддержание оптимальных режимов работы энергетического оборудования; проведение регулярного технического обслуживания и ремонта оборудования; осуществление производственного экологического контроля за выбросами загрязняющих веществ; рациональное использование водных ресурсов в технологических процессах; направление сточных вод на испарительные поля; исключение сброса сточных вод в поверхностные водные объекты; отдельный сбор образующихся отходов производства и потребления; временное накопление отходов на специально

оборудованных площадках; передача отходов специализированным организациям для утилизации, обезвреживания или размещения в установленном порядке; содержание территории предприятия в надлежащем санитарном состоянии..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Целью намечаемой деятельности является повышение эффективности и экологичности производства электрической и тепловой энергии на Алматинской ТЭЦ-3 за счет внедрения газотурбинного оборудования с использованием природного газа в качестве топлива. Рассматриваемая деятельность предусматривается к реализации в пределах существующей промышленной площадки Алматинской ТЭЦ-3, являющейся действующим энергетическим объектом с уже сформированной производственной и инженерной инфраструктурой. В связи с тем, что проект предусматривает модернизацию существующего энергетического объекта, альтернативные варианты размещения объекта не рассматривались. Размещение оборудования на иной территории потребовало бы создания новой энергетической инфраструктуры, дополнительных земельных отводов и строительства новых инженерных коммуникаций, что привело бы к увеличению воздействия на окружающую среду. В качестве основного технологического решения выбрано использование газотурбинного оборудования с применением природного газа, что обусловлено более высокими показателями экологической эффективности по сравнению с традиционными угольными технологиями производства энергии. Таким образом, реализация намечаемой деятельности на существующей промышленной площадке Алматинской ТЭЦ-3 с применением газотурбинной технологии рассматривается как наиболее рациональный и экологически предпочтительный вариант достижения поставленных целей..

- 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 Канышбекович

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



