

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ  
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

010000, Астана қ, Мәңгілік ел даңғ., 8  
«Министрліктер үйі», 14 кіреберіс  
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8  
«Дом министерств», 14 подъезд  
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172) 74-08-55

№ \_\_\_\_\_

## АО «Алматинские электрические станции»

### Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

**На рассмотрение представлено:** Заявление о намечаемой деятельности

**Материалы поступили на рассмотрение:** №KZ68RYS01635537 от 16.03.2026 г.

#### Общие сведения

*Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:* Акционерное общество "Алматинские электрические станции", 050002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, Проспект Достык, дом № 7, 060640001713, МАШИРОВ ЕРИК КАНЫШБЕКОВИЧ, 2540327, 77\_08\_02\_p07@ales.kz

*Общее описание видов намечаемой деятельности, 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, обратное 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).

*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 №KZ61VWX 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.

*Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест, 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.

*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 м<sup>3</sup>/ч, в том числе: на две газотурбинные установки - 109 452 м<sup>3</sup>/ч (по 54 726 м<sup>3</sup>/ч на каждую); на пусковой паровой котел собственных нужд типа ДЕ-10-14-225Г – 758 м<sup>3</sup>/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.

*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.

*Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию 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.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды.**

*Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов.* 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; гидроксид 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; гидроклорид (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, гидроклорид (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 (CO); оксиды азота (NOx).

*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.м<sup>3</sup>/год. Состав сточных вод: Ca, Mg, Na, HCO<sub>3</sub>, CO<sub>3</sub>, CO<sub>2</sub>, Cl, SO<sub>4</sub>, NO<sub>3</sub>, SiO<sub>2</sub>, нефтепродукты, взвешенные вещества.

*Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:* наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются. Газовая часть ТЭЦ-3 В процессе жизнедеятельности персонала образуются смешанные коммунальные отходы, формирующиеся при эксплуатации административно-бытовых помещений, а также в ходе повседневной деятельности работников станции. Предполагаемый объем образования данного вида отходов составляет около 10 тонн в год. При уборке территории производственной площадки образуется смет с территории, включающий пыль, песок, мелкий мусор и растительные остатки. Образование отхода связано с регулярной очисткой территории и поддержанием санитарного состояния объекта. Ориентировочный объем образования составляет около 4 тонн в год. В ходе эксплуатации газотурбинного оборудования и систем маслоснабжения образуются отработанные турбинные масла, возникающие при плановой замене смазочных материалов в турбинных установках. Предполагаемый объем образования данного вида отхода составляет около 6 тонн в год. При эксплуатации компрессорного оборудования образуются отработанные компрессорные масла, образующиеся в результате регламентных работ по техническому обслуживанию и замене смазочных материалов. Ожидаемый объем образования данного отхода составляет примерно 1,5 тонны в год. В результате обслуживания силовых трансформаторов образуются отработанные трансформаторные масла, возникающие при проведении профилактических работ и замене масла в трансформаторном оборудовании. Предполагаемый объем образования данного отхода составляет около 3 тонн в год. При обслуживании оборудования, проведении ремонтных работ и ликвидации возможных проливов нефтепродуктов образуются загрязненные нефтепродуктами ветошь и сорбционные материалы. Годовой объем образования данного отхода примерно 0,8 тонн в год. В процессе использования смазочных материалов образуется металлическая тара из-под масел, представляющая собой использованные металлические бочки и канистры. Образование отхода связано с эксплуатацией маслохозяйства. Предполагаемый объем образования данного отхода составляет около 1,5 тонны в год. При эксплуатации реагентного хозяйства образуется тара из-под химических реагентов, включающая пластиковые контейнеры и упаковочные материалы, используемые для хранения и транспортировки химических веществ. Образование отхода связано с применением реагентов в системе водоподготовки и водоочистки. Предполагаемый объем образования данного отхода составляет около 4 тонн в год. В процессе эксплуатации установки водоподготовки образуются отработанные ионообменные смолы (катионит), возникающие при замене фильтрующей загрузки ионообменных фильтров. Объем образования данного отхода примерно в 0,13 тонн в год. Аналогично при замене фильтрующих материалов образуются отработанные ионообменные смолы (анионит). Ожидаемый объем образования данного отхода также составляет около 0,13 тонн в год. При эксплуатации мембранных систем очистки воды образуются отработанные ультрафильтрационные мембраны, которые выводятся из эксплуатации в результате физического износа и снижения эффективности фильтрации. Среднегодовой объем образования данного отхода составляет около 0,28 тонн в год. В процессе эксплуатации установок обратного осмоса образуются отработанные мембраны обратного осмоса, подлежащие периодической замене. Образование отхода связано с регламентной заменой мембранных элементов. Предполагаемый объем образования составляет около 1,28 тонн в год. При эксплуатации установки электродеионизации образуются отработанные модули электродеионизации, выводимые из эксплуатации по мере выработки ресурса. Среднегодовой объем образования данного отхода составляет около 0,02 тонн в год. При работе систем фильтрации образуются отработанные картриджи фильтров тонкой очистки, возникающие в результате регламентной замены фильтрующих элементов. Предполагаемый объем образования данного отхода составляет около 0,18 тонн в год. В процессе эксплуатации системы очистки нефтесодержащих сточных



вод образуется нефтешлам, представляющий собой смесь воды, нефтепродуктов и механических примесей. Образование отхода связано с работой установок очистки производственных стоков. Предполагаемый объем образования данного отхода составляет около 2 тонн в год. При очистке производственных сточных вод и проведении процессов нейтрализации образуются осадки очистки сточных вод, представляющие собой осажденные загрязняющие вещества. Годовой объем образования данного отхода оценивается примерно в 3 тонны в год. При эксплуатации оборудования с теплоизоляцией (минеральная или базальтовая вата) образуются отходы теплоизоляции, возникающие при плановых ремонтах и замене изоляционных материалов на трубопроводах, газовой турбине и компрессорах. Предполагаемый объем образования данного вида отхода составляет около 0,8 тонн в год. Суммарный предполагаемый объем образования отходов при эксплуатации объекта составляет порядка 38,8 тонн в год. Передача отходов будет осуществляться специализированным организациям, имеющим соответствующие разрешительные документы на сбор, транспортирование, переработку, утилизацию или размещение отходов. Временное накопление отходов на территории предприятия будет осуществляться на специально оборудованных площадках и в герметичных контейнерах, исключающих загрязнение окружающей среды. Угольная часть ТЭЦ-3 При эксплуатации угольной части ТЭЦ-3 образуются отходы в количестве 18525,127 т/год, из них: люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (20 01 21\*) 2,004 т/год; синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (13 02 06\*) 28,765 т/год; грунт и камни, содержащие опасные вещества (17 05 03\*) 3,012 т/год; водосодержащие шламы очистки котлов, содержащие опасные вещества (10 01 22\*) 30,003 т/год; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (15 02 02\*) 4,067 т/год; отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (08 01 11\*) 0,59 т/год; свинцовые аккумуляторы (16 06 01\*) 1 т/год; отработанные шины (16 01 03) 3 т/год; железо и сталь (17 04 05) 3005 т/год; медь, бронза, латунь (17 04 01) 80,038 т/год; списанное электрическое и электронное оборудование (20 01 36) 1 т/год; смешанные коммунальные отходы (20 03 01) 318,675 т/год; смешанные отходы строительства и сноса (17 09 04) 15000,73 т/год; дерево (19 12 07) 10 т/год; стекло (19 12 05) 0,5 т/год; пластмассы и резины (19 12 04) 3,015 т/год; бумага и картон (20 01 01) 3 т/год; отходы сварки (12 01 13) 0,04 т/год; изоляционные материалы (17 06 04) 18 т/год; опилки и стружка черных металлов (12 01 01) 0,188 т/год; отходы уборки улиц (20 03 03) 12,5 т/год. 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. Образование золошлаковых отходов составит максимально 320 000 т/год, котельные шлаки и зольная пыль (10 01 01)

#### **Выводы:**

При разработке отчета о возможных воздействиях:

*Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК:*

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция).

2. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130).

3. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах



которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований.

4. Необходимо дать характеристику 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.

5. Предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные).

6. Добавить информацию о наличии земель особо-охраняемых территорий, государственного-лесного фонда, оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ.

7. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

8. Согласно ст. 329 Кодекса образования и владельцы отходов должны применять иерархию мер по предотвращению образования отходов.

9. Учесть требования ст. 327 Кодекса основополагающее экологическое требование к операциям по управлению отходами:

Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

10. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

11. Включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения.

12. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

13. Необходимо предусмотреть работы по пылеподавлению.

14. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений в том числе со стороны жилой зоны.

15. Согласно п.2 статьи 238 Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению; 2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; 3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

16. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.

17. Предусмотреть мероприятия по организации контроля и мониторинга за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов и почвы.

18. При осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы).



19. Необходимо учесть требования п.4 ст.238 Кодекса При выборе направления рекультивации нарушенных земель должны быть учтены:

- 1) характер нарушения поверхности земель;
- 2) природные и физико-географические условия района расположения объекта;
- 3) социально-экономические особенности расположения объекта с учетом перспектив развития такого района и требований по охране окружающей среды;
- 4) необходимость восстановления основной площади нарушенных земель под пахотные угодья в зоне распространения черноземов и интенсивного сельского хозяйства;
- 5) необходимость восстановления нарушенных земель в непосредственной близости от населенных пунктов под сады, подсобные хозяйства и зоны отдыха, включая создание водоемов в выработанном пространстве и декоративных садово-парковых комплексов, ландшафтов на отвалах вскрышных пород и отходов обогащения;
- 6) выполнение на территории промышленного объекта планировочных работ, ликвидации ненужных выемок и насыпи, уборка строительного мусора и благоустройство земельного участка;
- 7) овраги и промоины на используемом земельном участке, которые должны быть засыпаны или выположены;
- 8) обязательное проведение озеленения территории.

20. Необходимо учесть требования ст.320 Кодекса Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

Места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

21. Согласно п.1 ст.207 Кодекса Запрещаются размещение, ввод в эксплуатацию и эксплуатация объектов I и II категорий, которые не имеют предусмотренных условиями соответствующих экологических разрешений установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

22. Необходимо предусмотреть меры по оборотному водоснабжению согласно требованиям ст.222 Кодекса Операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

23. В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

*Комитет по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации РК:*

Намечаемая деятельность АО "Алматинские электрические станции" реконструкция Алматинской ТЭЦ-3 АО «Алматинские электрические станции» с заменой существующего паросилового оборудования на современные парогазовые энергетические установки.

Алматинская ТЭЦ-3 находится по адресу: Алматинская область, Илийский район, Энергетический сельский округ, с. Отеген Батыр.

Заявление о намеряемой деятельности №KZ68RYS01635537 от 16.03.2026 года.

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.

Площадь земельного участка – 240,5077 га.

В соответствии с заявлением с западной стороны от территории золоотвала протекает река Кіші Алматы.

Однако, отсутствует ситуационная схема с указанием линий водоохраных зон и полос поверхностного водного объекта, в связи с чем не представляется возможным определить расположение рассматриваемого земельного участка относительно водного объекта на предмет определения и выявления возможного попадания земельного участка на территории водоохраных зон и полос водных объектов (при наличии).

Постановлением акимата Алматинской области №18 от 16 февраля 2026 года водоохранная зона и полоса реки Кіші Алматы установлены, где ширина водоохранной зоны реки составляет 200-1000 м, водоохранная полоса 35-100 м.

В соответствии п.2 и п.3 ст.86 Водного кодекса Республики Казахстан в пределах водоохраных полос запрещаются: любые виды хозяйственной деятельности, а также предоставление земельных участков для ведения хозяйственной и иной деятельности, за исключением: 1. строительства и эксплуатации: водохозяйственных сооружений и их коммуникаций; мостов, мостовых сооружений; причалов, портов, пирсов и иных объектов инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта, охраны рыбных ресурсов и других водных животных, рыболовства и аквакультуры; рыбоводных прудов, рыбоводных бассейнов и рыбоводных объектов, а также коммуникаций к ним; детских игровых и спортивных площадок, пляжей, аквапарков и других рекреационных зон без капитального строительства зданий и сооружений; пунктов наблюдения за показателями состояния водных объектов; 2. берегоукрепления, лесоразведения и озеленения; 3. деятельности, разрешенной подпунктом 1) пункта 1 настоящей статьи;

В пределах водоохраных зон запрещаются: ввод в эксплуатацию новых и реконструированных объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение поверхностных водных объектов, водоохраных зон и полос; размещение и строительство автозаправочных станций, складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического осмотра, обслуживания, ремонта и мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники; размещение и строительство складов и площадок для хранения удобрений, пестицидов, ядохимикатов, навоза и их применение. При необходимости проведения вынужденной санитарной обработки в водоохранной зоне допускается применение мало- и среднетоксичных нестойких пестицидов; размещение и устройство свалок твердых бытовых и промышленных отходов; размещение кладбищ; выпас сельскохозяйственных животных с превышением нормы нагрузки, размещение животноводческих хозяйств, убойных площадок (площадок по убою сельскохозяйственных животных), скотомогильников (биотермических ям), специальных хранилищ (могильников) пестицидов и тары из-под них; размещение накопителей сточных вод, полей орошения сточными водами, а также других объектов, обуславливающих опасность радиационного, химического, микробиологического, токсикологического и паразитологического загрязнения поверхностных и подземных вод. Объекты, размещение которых не противоречит положениям настоящей статьи, должны быть обеспечены замкнутыми (бессточными) системами технического водоснабжения и (или) сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение, засорение и истощение водных объектов, водоохраных зон и полос, а также обеспечивающими предупреждение вредного воздействия вод.

Дополнительно сообщаем, что порядок хозяйственной деятельности на водных объектах, в водоохраных зонах и полосах определяется в рамках проектов, согласованных с бассейновыми водными инспекциями, государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, местными исполнительными органами



области, города республиканского значения, столицы и иными заинтересованными государственными органами.

*Департамент экологии по Алматинской области КЭРК МЭПР РК:*

Департамент экологии по Алматинской области (далее – *Департамент*), рассмотрев заявление о намечаемой деятельности Акционерного общества "Алматинские электрические станции" (далее – *Заявление*), сообщает следующее и направляет предложения и замечания.

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, обратное 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.

1. Представить описание условий временного хранения отходов: тип и объём площадок, наличие гидроизоляции, ёмкостей, навесов, системы сбора проливных вод, предельные сроки накопления в соответствии со ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее – *Кодекс*).

2. Предусмотреть мероприятия по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов.

3. Для дальнейшего составления отчета необходимо представить описание варианта, которое внесет наименьший вклад выбросов в окружающую среду с учетом наилучших передовых технологий и техник.

4. Согласно указанной информации в Заявлении о намечаемой деятельности в непосредственной близости протекает речка М.Алматинка, с западной стороны золоотвала.

В целях предотвращения загрязнения и истощения земельных ресурсов необходимо предусмотреть мероприятия, исключающие загрязнение и истощение ближних рек, водоемов.

В соответствии с требованиями статьи 92 п.1 Водного кодекса РК физические и юридические лица, хозяйственная деятельность которых может оказать отрицательное влияние на состояние подземных вод, обязаны вести мониторинг подземных вод и своевременно принимать меры по предотвращению загрязнения и истощения водных ресурсов и вредного воздействия вод.

5. Реализацию намечаемой деятельности связанной со строительством на территории водных объектов и их водоохранных зон и полос осуществлять с учетом ограничений и запретов установленных в соответствии с требованиями статей 86 Водного кодекса Республики Казахстан, в частности:

3.1. Запрещается на водных объектах и в пределах водоохранных полос проведение работ, связанных со строительной деятельностью, сельскохозяйственными работами, бурением скважин, санацией поверхностных водных объектов, и иных работ без согласования с бассейновой водной инспекцией. В пределах водоохранных полос запрещаются любые виды хозяйственной деятельности, а также предоставление земельных участков для ведения хозяйственной и иной деятельности, за исключением, за исключением водохозяйственных и водозаборных сооружений и их коммуникаций, мостов, мостовых сооружений, причалов, портов, пирсов и иных объектов транспортной инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта;

3.2. Запрещается в пределах водоохранных зон ввод в эксплуатацию новых и реконструированных объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами,



предотвращающими загрязнение и засорение поверхностных водных объектов, водоохраных зон и полос, размещение и строительство автозаправочных станций, складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического осмотра, обслуживания, ремонта и мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники.

6. Предусмотреть меры по исключению сброса на рельеф подземные, поверхностные воды.

7. Предусмотреть пост ликвидационный мониторинг и контроль за состоянием атмосферного воздуха, почв, подземных вод в течение не менее пяти лет. Включить информацию о мониторинговых точках контроля и нанести их на карта-схему.

8. По объекту в рамках разработки отчета о воздействии на окружающую среду следует предусмотреть мероприятия по оснащению источников выбросов автоматизированной системой мониторинга (АСМ). Основными источниками выбросов являются дымовые трубы №1 (котел БКЗ-160-100 №1) и №2 (котлы БКЗ-160-100 №2–6). При этом необходимо учитывать, что ранее предприятием не обеспечено исполнение предписания уполномоченного органа по установке АСМ, что повлекло привлечение к административной ответственности. В связи с этим в проекте ОВОС следует предусмотреть конкретные сроки и этапы внедрения АСМ, включая оснащение как существующих, так и проектируемых источников выбросов, а также обеспечение передачи данных в уполномоченный орган в установленном порядке. Отдельно следует обосновать необходимость соблюдения требований законодательства в части обязательного экологического мониторинга, поскольку внедрение АСМ обеспечивает непрерывный контроль выбросов загрязняющих веществ в режиме реального времени и позволяет своевременно принимать меры по снижению негативного воздействия на окружающую среду.

9. Необходимо включить анализ о наличии ближайших земельных участков или недвижимого имущества других лиц вблизи участка намечаемой деятельности и меры по предотвращению неблагоприятного воздействия на деятельность ближайших участков.

10. В рамках разработки отчета о воздействии на окружающую среду следует предусмотреть детальное раскрытие вопросов обращения с отходами. В частности, необходимо предусмотреть описание способов утилизации либо размещения золошлаковых отходов в объеме до 320 000 т/год, с указанием остаточной вместимости золоотвала и сроков его дальнейшей эксплуатации, а также мероприятий по предотвращению и минимизации негативного воздействия на окружающую среду. Кроме того, следует предусмотреть составление баланса образования и движения отходов, описание условий и инфраструктуры их временного хранения, а также разработку мер по сокращению образования отходов и их повторному использованию.

11. Предусмотреть мероприятие по охране окружающей среды: передачу до 50% от общего объема перемещаемых золошлаковых отходов заинтересованным лицам в рамках требования экологического законодательства.

12. Учитывая расстояние объекта до жилой зоны необходимо исключить риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан. Также необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

При осуществлении деятельности в приоритетном порядке обеспечить соблюдение норм, установленных в Разделе 19 Кодекса.

13. Необходимо учесть Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденные приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № КР ДСМ-331/2020 и Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и



здоровье человека», утвержденные приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.

14. Согласно п.8 главы 2 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методик определения нормативов эмиссий в окружающую среду» Нормативы допустимых выбросов определяются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ таким образом, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды. Требуется представить расчёты и результаты моделирования, сравнение с ПДК.

15. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.

16. Необходимо представить характеристику 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, оценка их существенности.

17. Предусмотреть гидроизоляцию и бетонное покрытие площадок хранения отходов, исключить утечку фильтрата и загрязнение почв.

18. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам с указанием расстояния.

*Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Алматинской области:*

В заявлении о намечаемой деятельности предусматривается реконструкция Алматинской ТЭЦ-3 АО «Алматинские электрические станции» с заменой существующего паросилового оборудования на современные парогазовые энергетические установки. Алматинская ТЭЦ-3 расположена по адресу: 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).

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.).

Проектируемая реконструкция ТЭЦ-3 предусматривается в пределах существующих промышленных площадок предприятия без расширения границ земельного участка. 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.

Начало реализации намечаемой деятельности - 2026 год. В настоящее время осуществляется строительство газовой части Алматинской ТЭЦ-3. Ввод газотурбинных установок в эксплуатацию предусмотрен с 2027 года. Завершение реконструкции и выход станции на проектные показатели планируется к 2029 году.

В связи с тем, что на Алматинской ТЭЦ-3 АО «Алматинские электрические станции» предусматривается реконструкция (техническое перевооружение действующего объекта), необходимо представить проект обоснования СЗЗ в соответствии с пунктом 36 приказа и.о.



Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2 Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека».

**Заместитель Председателя**

**К. Бейсенбаев**

Исп. Садибек Н.Т.  
74-08-19



Заместитель председателя

Бейсенбаев Кадырхан Киикбаевич

