

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Настоящее краткое нетехническое резюме подготовлено к проекту корректировки нормативов допустимых выбросов (НДВ) ТЭЦ-1 АО «Астана-Энергия» на период 2026–2027 годов и предназначено для информирования общественности. Информация изложена в объёме, понятном без применения специальных знаний.

Корректировка проекта НДВ выполняется в связи с уменьшением размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ) ТЭЦ-1 с 1000 до 300 метров на основании положительного заключения РГУ «Департамент санитарно-эпидемиологического контроля города Астаны» № KZ20VBZ00076613 от 14 апреля 2026 года. Новое строительство, расширение производства или увеличение объёмов сжигаемого топлива проектом не предусматриваются.

1. Место осуществления намечаемой деятельности

ТЭЦ-1 АО «Астана-Энергия» — действующий объект теплоэнергетики, эксплуатируется с 1961 года. Станция расположена в городской черте Астаны, в сложившейся промышленной зоне, по адресу: Республика Казахстан, город Астана, район Байқоңыр, промзона ТЭЦ-1, 1 (улица Өндіріс, 4).

Предприятие занимает одну промышленную площадку площадью 19,7576 га. Земельный участок находится в частной собственности (акт № 0193918, кадастровый номер 21-319-058-317), целевое назначение — эксплуатация производственных и служебных помещений. Рельеф площадки ровный, перепад высот не превышает 50 м на 1 км.

План промышленной площадки с изображением её границ, границ санитарно-защитной зоны 300 м и расположением всех источников выбросов приведён на ситуационной карте-схеме (Рисунок 1) и на карте-схеме размещения источников (Рисунок 2) — графические материалы прилагаются к проекту НДВ.



Таблица 1 — Основные сведения об объекте

Наименование объекта	ТЭЦ-1 АО «Астана-Энергия»
Инициатор (оператор)	АО «Астана-Энергия», БИН 041140002811
Юридический адрес	г. Астана, район Байконур, Проезд 69, 18
Фактическое расположение	г. Астана, район Байконур, промзона ТЭЦ-1, 1 (ул. Өндіріс, 4)
Вид деятельности (ОКЭД)	35305 — производство тепловой энергии тепловыми электростанциями
Категория объекта	объект I категории (приложение 2 к Экологическому кодексу РК, п. 1.1.1 — сжигание топлива с общей номинальной тепловой мощностью 50 МВт и более)

Площадь промышленной площадки	19,7576 га, кадастровый номер 21-319-058-317
Количество промышленных площадок	одна
Размер санитарно-защитной зоны	300 м (заключение № KZ20VBZ00076613 от 14.04.2026)
Период нормирования	2026–2027 годы
Режим работы	отопительный период: январь–апрель, октябрь–декабрь; в остальное время — ремонт оборудования

2. Затрагиваемая территория и численность населения

Затрагиваемой территорией является санитарно-защитная зона предприятия шириной 300 м и примыкающая к ней застройка, попадающая в зону влияния выбросов. Зона влияния определена расчётом как область, в пределах которой приземные концентрации загрязняющих веществ от всех источников предприятия превышают 0,05 предельно допустимой концентрации (ПДК).

Численность населения города Астаны по данным Бюро национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан на 1 июля 2026 года составляет 1 682 721 человек. Численность населения района Байқоңыр — 213 554 человек.

В границах санитарно-защитной зоны жилая застройка, зоны отдыха, территории садоводческих товариществ, образовательные, детские и оздоровительные организации отсутствуют; постоянно проживающее население в границах СЗЗ отсутствует. Предприятие со всех сторон окружено объектами промышленного и складского назначения.

Таблица 2 — Взаиморасположение объекта и ближайшей застройки

Направление	Ближайшие объекты	Расстояние, м	Жилая зона
Северное	производственные базы ТОО «Центр-Цемент плюс», ТОО «Бухтарминская цементная компания», далее ТОО «Казахстанский трубный завод»	116–286	отсутствует
Северо-восточное	производственные цехи ТОО «Ботестамыр», ТОО «BAKAUT-ASTANA», ТОО «SPM-25»	206–351	отсутствует
Восточное	«Tref.kz», производственная база АО ПРП «Целинэнергоремонт»	60–126	отсутствует
Юго-восточное	производственные базы ТОО «Корпорация «Казахсельмаш», ТОО «Фирма Казметэкспо», ТОО «СтальЦинк»	159–199	селитебная зона ТОО «Халық Нан» — 304 м
Южное	АО «ЭКОТОН+», склад № 1, магазин «Галактика», склад ТОО «Астана-Зеленстрой», вспомогательный цех РГУ «Акмолинская районная эксплуатационная часть», далее учебный корпус «Жас Ұлан» (477 м)	97–477	жилая застройка — 312 м
Юго-западное	средняя школа № 34 (312 м), ТОО «КазМет-Терминал» (330 м), средняя школа № 23 (474 м)	312–474	жилая застройка — 312 м
Западное	производственная база ТОО «Коскоммерц», АО «Акмолинский вагоноремонтный завод»	30–147	отсутствует
Северо-западное	склад ТОО «Cupedoor», автотехцентр ТОО «АвтоРосСервис»	187–251	отсутствует

Выбросы загрязняющих веществ поступают в атмосферный воздух через дымовые трубы высотой 100 и 120 м и через низкие источники высотой от 2 до 29 м. Перенос примесей в приземном слое происходит преимущественно в соответствии с розой ветров района Астаны. Сбросы сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф отсутствуют:

хозяйственно-бытовые и производственные стоки отводятся в существующие канализационные системы. Объект расположен за границами водоохранных зон и полос поверхностных водоёмов.

Участки извлечения природных ресурсов на территории объекта отсутствуют — топливо (экибастузский каменный уголь, природный газ, мазут М-100) поставляется сторонними организациями. Захоронение отходов на территории предприятия не производится: золошлаковые отходы по магистральному золошлакопроводу направляются на действующий золоотвал № 2 АО «Астана-Энергия» (секция № 1), прочие отходы передаются специализированным организациям. Собственные полигоны и хранилища на балансе предприятия не числятся.

3. Инициатор намечаемой деятельности и его контактные данные

Наименование	Акционерное общество «Астана-Энергия»
БИН	041140002811
Юридический адрес	Республика Казахстан, г. Астана, район Байқоңыр, Проезд 69, 18
Фактический адрес объекта	г. Астана, район Байқоңыр, промзона ТЭЦ-1, 1 (ул. Өндіріс, 4)
Руководитель	Председатель Правления Кажкенов К. А.
Телефон	7 (7172) 64-40-59
Адрес электронной почты	ae@astana-energy.kz.
Ответственное лицо по вопросам проекта	[] (должность, фамилия, имя, отчество, телефон, электронная почта)
Разработчик проекта	ТОО «ART Ecology», лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № [], контактные данные: 7 (7172) 62-50-77; e-mail: info@artecology.kz; www.artecology.kz.

4. Краткое описание намечаемой деятельности

Вид деятельности. Производство тепловой и электрической энергии. ТЭЦ-1 — один из основных источников централизованного теплоснабжения Астаны; в зимний максимум нагрузки станция покрывает 30–35 % потребности города в тепле. Горячее водоснабжение в летний период ТЭЦ-1 не осуществляет.

Намечаемая деятельность представляет собой продолжение эксплуатации существующего объекта в сложившихся технологических режимах. Новое строительство, реконструкция с увеличением мощности и изменение видов топлива проектом не предусматриваются.

Объект, необходимый для осуществления деятельности, его мощность и габариты. В составе станции эксплуатируются 10 котлоагрегатов. Котлоагрегаты ст. № 1–7 работают на природном газе (основное топливо) с резервным экибастузским каменным углём; растопочное топливо — мазут марки М-100. Котлоагрегаты ст. № 8–10 работают на природном газе и мазуте. Дымовые газы отводятся через три дымовые трубы: труба № 1 высотой 100 м, трубы № 2 и № 3 высотой по 120 м. Установленная электрическая мощность — 107 318,736 тыс.кВт, установленная тепловая мощность — 38,51 кВтч/Гкал. Площадь, занимаемая объектом, — 19,7576 га.

Физические и технические характеристики, влияющие на воздействие на окружающую среду. Пылеугольные котлоагрегаты оснащены золоулавливающими установками; узлы

пересыпки и дробильное оборудование системы топливоподачи оборудованы аспирационными установками. В период с 2016 года выполнена поэтапная реконструкция энергетических мощностей с переводом основного объёма котлоагрегатов на совместное сжигание угля и природного газа, повышением фактической теплопроизводительности котлов и внедрением более эффективных очистных установок.

Сведения о производственном процессе. Уголь поступает железнодорожным транспортом, выгружается вагоноопрокидывателем, дробится на дробильно-фрезерных машинах, системой ленточных конвейеров и узлов пересыпки подаётся на угольные склады № 1 (7000 м²) и № 2 (4000 м²) и далее в котельное отделение. Топливо сжигается в топках котлоагрегатов, вырабатываемый пар используется для производства тепловой и электрической энергии. Золошлак удаляется гидротранспортом на золоотвал. Вспомогательные производства включают системы топливоподачи, мазутное и масляное хозяйства, химический цех водоподготовки, ремонтно-строительный участок, топливно-транспортный, энергетический цехи и цех тепловой автоматики и измерений.

Таблица 3 — Потребность в топливе на период нормирования (ежегодно)

Вид топлива	Единица измерения	Годовой расход
Экибастузский каменный уголь	т/год	233 523
Природный газ	тыс. нм ³ /год	251 707
Мазут М-100 (растопочное топливо)	т/год	1 194,0

Потребность в электрической энергии, воде и химических реагентах обеспечивается за счёт собственной выработки и действующих договоров ресурсоснабжения; объёмы водопотребления и водоотведения — для хозяйственно-питьевых нужд составляет – 40 000 м³. Расход технической воды согласно ресурсной смете составляет – 607500 м³.

Площадь земельного участка. Дополнительное изъятие земель не требуется: деятельность осуществляется в границах существующего участка площадью 19,7576 га.

Рациональные варианты осуществления деятельности и обоснование выбранного варианта. Рассматривались два варианта: сохранение ранее установленного размера санитарно-защитной зоны 1000 м и её уменьшение до 300 м с подтверждением соблюдения гигиенических нормативов на новой границе. Выбран второй вариант: натурные измерения качества атмосферного воздуха и уровней физического воздействия на границе 300 м и в ближайшей жилой зоне, а также расчёты рассеивания с учётом фоновых концентраций подтвердили отсутствие превышений предельно допустимых концентраций и предельно допустимых уровней. Вариант сохранения СЗЗ 1000 м признан нерациональным, поскольку он не отражает фактического уровня воздействия после выполненной реконструкции и перевода котлоагрегатов на природный газ. Вариант прекращения деятельности не рассматривался: ТЭЦ-1 обеспечивает 30–35 % потребности Астаны в тепловой энергии в зимний максимум нагрузки, и её остановка привела бы к нарушению теплоснабжения города.

5. Краткое описание существенных воздействий на окружающую среду

Жизнь и здоровье людей, условия проживания и деятельности. Основным видом воздействия является загрязнение атмосферного воздуха продуктами сжигания топлива. По результатам расчётов рассеивания, выполненных с учётом фоновых концентраций и всех источников предприятия, и по результатам натурных измерений превышений предельно

допустимых концентраций загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны 300 м и в ближайшей жилой зоне не зафиксировано. Измеренные среднесуточные концентрации на границе жилой зоны с восточной, южной, юго-западной и западной сторон составляют 0,057–0,062 мг/м³ при норме 0,1 мг/м³, максимально-разовые — 0,0573–0,0671 мг/м³ при норме 0,3 мг/м³. Уровни шума, вибрации и электромагнитного воздействия на границе санитарно-защитной зоны не превышают допустимых значений, установленных гигиеническими нормативами.

Биоразнообразие. Площадка расположена в урбанизированной зоне с высокой плотностью застройки и развитой инженерно-транспортной инфраструктурой. Природные биотопы на территории значительно трансформированы, плотность заселения представителями животного мира низкая. Пути миграции диких животных, природные ареалы растений и диких животных, экосистемы, подлежащие охране, в районе размещения объекта отсутствуют. Особо охраняемые природные территории и заповедники в районе расположения объекта и на границе с ним отсутствуют. Потери биоразнообразия в результате намечаемой деятельности не прогнозируются.

Земли и почвы. Изъятие земель не производится. Деятельность осуществляется на существующем, ранее освоенном участке, территория которого имеет твёрдое покрытие. Складирование отходов на грунт не допускается: места временного накопления оборудованы в соответствии с действующими нормами. Эрозия, уплотнение и иные формы деградации почв в результате деятельности не прогнозируются.

Воды. Сбросы сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф отсутствуют. Объект расположен за границами водоохранных зон и полос поверхностных водоёмов. Гидроморфологические изменения не прогнозируются. При соблюдении проектных решений воздействие на состояние подземных и поверхностных вод не прогнозируется.

Атмосферный воздух. Основной компонент окружающей среды, на который оказывается воздействие. Выбросы поступают от 71 источника, из них 28 организованных и 43 неорганизованных (в том числе один передвижной источник). В атмосферный воздух поступают 35 наименований загрязняющих веществ, в том числе 1 вещество 1-го класса опасности, 10 веществ 2-го класса, 11 веществ 3-го класса, 4 вещества 4-го класса и 9 веществ, для которых установлены ориентировочно безопасные уровни воздействия. Основную долю выбросов формируют продукты сжигания угля и природного газа: диоксид серы, диоксид и оксид азота, оксид углерода и неорганическая пыль.

Сопrotивляемость к изменению климата. Перевод основного объёма котлоагрегатов на природный газ снижает удельные выбросы загрязняющих веществ и парниковых газов на единицу вырабатываемой энергии, что повышает устойчивость системы теплоснабжения города к изменению климата. Увеличения объёмов сжигания топлива проектом не предусматривается.

Материальные активы, объекты историко-культурного наследия, ландшафты. Памятники истории, культуры и архитектуры, музеи, объекты археологического наследия, ландшафтно-рекреационные зоны и зоны отдыха в районе размещения объекта и на

прилегающей территории отсутствуют. Изменения сложившегося промышленного ландшафта не происходит.

Взаимодействие указанных объектов. Совокупное воздействие объекта реализуется преимущественно через атмосферный перенос загрязняющих веществ и их последующее осаждение. С учётом подтверждённых расчётами и натурными измерениями соблюдения гигиенических нормативов на границе санитарно-защитной зоны и в жилой зоне существенное комплексное воздействие на компоненты окружающей среды не прогнозируется.

6. Предельные количественные и качественные показатели эмиссий

Нормативы допустимых выбросов установлены расчётным путём с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций исходя из максимальной нагрузки технологического оборудования, предусмотренной проектными и техническими характеристиками. Норматив допустимых выбросов на период 2026–2027 годов составляет 4559,95533 тонны в год (1121,86931 г/с) и достигается в 2026 году, то есть с начала периода нормирования; поэтапное достижение норматива не требуется.

Таблица 4 — Нормативы допустимых выбросов по основным загрязняющим веществам

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	4	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,04(с.с.)	3	0,029434	0,006242
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	2	0,004452	0,000997
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,01 (ОБУВ)		0,0000393	0,00015
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0,5	3	0,0441	0,000756
0161	пентаНатрий трифосфат (Натрия триполифосфат) (888*)	0,5(ОБУВ)		0,00167	0,006313
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	2	260,13147158	1189,819192
0302	Азотная кислота (5)	0,4	2	0,0015	0,00567
0303	Аммиак (32)	0,2	4	0,0001476	0,000558
0304	Азота оксид (6)	0,4	3	42,7157706	193,4367516
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,2	2	0,000396	0,001497
0322	Серная кислота (517)	0,3	2	0,0017051	0,003543
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	3	0,0724995	0,0748
0330	Сера (IV) оксид (516)	0,5	3	464,3483044	1879,823778
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008	2	0,004629856	0,003927401
0337	Оксид углерода (584)	5	4	161,355862	640,936184
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	2	0,001404	0,00021

0344	Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615)	0,2	2	0,000556	0,00008
0410	Метан (727*)	50(ОБУВ)		0,662015939	0,013670309
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	50(ОБУВ)		0,08629	0,0017819
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0,2	3	0,0486208	0,01196
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001(с.с.)	1	0,0000002	4,0000000E-08
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5	4	0,00334	0,012626
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	2	0,015667	0,003804
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,2	3	0,000576	0,002178
1728	Этантол (668)	0,00005	3	0,00003892	0,0000008
2732	Керосин (654*)	1,2(ОБУВ)		0,0822214	0,75816
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,05(ОБУВ)		0,000864	0,004473
2752	Уайт-спирит (1294*)	1(ОБУВ)		0,0503569	0,006295
2754	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) (10)	1	4	1,112861	0,866371
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	3	0,0699	0,046558
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	0,002(с.с.)	2		0,127
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	3	182,563456	577,08868
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,5	3	8,156163	76,582985
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,04(ОБУВ)		0,0186	0,0093
2936	Пыль древесная (1039*)	0,1(ОБУВ)		0,2844	0,29884592
	В С Е Г О :			1121,86931	4559,955338

Залповые выбросы связаны с плановыми продувками газопроводов котлоагрегатов через свечи безопасности (источники № 0024 и № 0025) и учтены в составе нормативов. Аварийных выбросов проектом не нормируется.

Физические воздействия. Уровни шума, вибрации и электромагнитных полей на внешней границе санитарно-защитной зоны не превышают допустимых уровней, установленных гигиеническими нормативами, утверждёнными приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15.

Таблица 5 — Предельные показатели по отходам

Показатель	Единица измерения	Значение
Количество наименований образующихся отходов	наименований	28, в том числе 10 опасных и 18 неопасных
Лимит накопления отходов на территории предприятия	т/год	3797,195
в том числе отходов производства	т/год	3594,225
в том числе отходов потребления	т/год	202,97
Лимит захоронения отходов (золошлак), 2026–2027 гг.	т/год	195 325,2

Показатель	Единица измерения	Значение
Срок временного накопления отходов на площадке	месяцев, не более	6

Захоронение отходов на территории предприятия не производится. Золошлаковые отходы размещаются на действующем золоотвале № 2 АО «Астана-Энергия» (секция № 1). Собственные полигоны и хранилища на балансе предприятия отсутствуют. Опасные отходы передаются специализированным организациям на утилизацию и переработку по договорам.

7. Аварии и опасные природные явления

Вероятность возникновения аварий. Для объектов теплоэнергетики характерны следующие возможные аварийные ситуации: разрыв или разуплотнение трубопроводов пара, воды, мазутопроводов и газопроводов; отказ газоочистного и тягодутьевого оборудования; возгорание угля на складе или горючих отходов в местах их временного накопления; пролив мазута и масел при сливо-наливных операциях и ремонтных работах; отключение электроснабжения с остановом основного оборудования. Вероятность таких событий оценивается как низкая благодаря действующей системе технического обслуживания, диагностики и планово-предупредительных ремонтов оборудования, которые выполняются в межотопительный период.

Опасные природные явления, характерные для района размещения объекта: сильные ветры, метели, туманы, грозы, обильные осадки, резкие перепады температуры воздуха. Сейсмическая опасность для территории Астаны не характерна. Объект расположен вне зон затопления и подтопления и вне водоохраных зон.

Возможные вредные воздействия, связанные с рисками аварий. Кратковременное увеличение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при отказе газоочистного оборудования или возгорании топлива; локальное загрязнение почв нефтепродуктами при проливах мазута и масел; поступление загрязняющих веществ в систему канализации. Масштаб возможных воздействий ограничивается территорией промышленной площадки.

Меры по предотвращению аварий и ликвидации их последствий. На предприятии действуют планы ликвидации аварий, система производственного контроля и инструкции по безопасному обращению с отходами, топливом и реагентами. Места временного накопления горючих отходов оборудованы первичными средствами пожаротушения в соответствии с правилами пожарной безопасности. Приказом по предприятию назначены лица, ответственные за содержание мест накопления отходов и учёт их движения. При возникновении аварийной ситуации, связанной с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия информирует территориальный орган в области охраны окружающей среды и органы санитарно-эпидемиологического контроля, принимает меры по локализации и ликвидации последствий, определяет размер причинённого ущерба и осуществляет соответствующие платежи. Проводится оперативный мониторинг в период аварии и мониторинг воздействия после завершения работ по её ликвидации; результаты включаются в отчёт о воздействии на окружающую среду. Оповещение населения осуществляется в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан в

области гражданской защиты, через уполномоченные органы и средства массовой информации.

Дополнительно разработаны мероприятия по регулированию выбросов в периоды неблагоприятных метеорологических условий по трём режимам работы предприятия, предусматривающие сокращение выбросов на источниках, где вводится регулирование, на 15, 20 и 40 % соответственно.

8. Меры по предотвращению, сокращению и смягчению воздействий

Меры по предотвращению, сокращению и смягчению выявленных воздействий. Результаты расчётов приземных концентраций показали соблюдение гигиенических нормативов на границе санитарно-защитной зоны и в жилой зоне, поэтому план мероприятий по снижению выбросов для достижения нормативов не требуется. Мероприятия на период эксплуатации носят организационно-технический характер:

- оптимизация технологического процесса, в том числе минимизация времени работы двигателей внутреннего сгорания используемой техники;
- выполнение работ только на исправном оборудовании в соответствии с техническими регламентами, регулярный технический осмотр, использование качественного топлива;
- поддержание в работоспособном состоянии золоулавливающих и аспирационных установок, контроль их фактической степени очистки;
- систематическая влажная уборка и полив асфальтового покрытия территории в тёплый период года;
- озеленение территории предприятия и санитарно-защитной зоны с посадкой древесных насаждений, обеспечивающих снижение запылённости атмосферного воздуха, улучшение микроклимата и формирование защитного барьера;
- сбор сточных вод в существующие канализационные системы хозяйственно-бытовых стоков;
- рациональное использование электроэнергии и контроль энергопотребления;
- отдельный сбор отходов, своевременная передача отходов специализированным организациям, замена ртутьсодержащих ламп на светодиодные.

Меры по компенсации потерь биоразнообразия. Потери биоразнообразия в результате намечаемой деятельности не прогнозируются, в связи с чем компенсационные меры не разрабатываются. Озеленение территории и санитарно-защитной зоны выполняется в рамках плана природоохранных мероприятий.

Возможные необратимые воздействия. Необратимым является размещение золошлаковых отходов на золоотвале. Решение о продолжении этой операции принято инициатором в связи с тем, что золошлак образуется при сжигании угля, который является резервным топливом и необходим для обеспечения надёжности теплоснабжения города в периоды пиковых нагрузок и ограничений поставок природного газа; альтернативные способы удаления золошлака требуют создания мощностей по его переработке, которые в настоящее

время отсутствуют. Инициатором предусматривается последовательное снижение доли угля в топливном балансе за счёт расширения сжигания природного газа.

Способы и меры восстановления окружающей среды при прекращении деятельности. В случае прекращения деятельности предусматриваются: вывод оборудования из эксплуатации с опорожнением и зачисткой резервуаров мазутного и масляного хозяйств, трубопроводов и ёмкостей; передача образовавшихся отходов, включая опасные, специализированным организациям; демонтаж зданий, сооружений и дымовых труб с передачей строительных отходов и металлолома на переработку; обследование территории на загрязнение нефтепродуктами с последующей очисткой или заменой загрязнённого грунта; рекультивация нарушенных земель и золоотвала в соответствии с проектом рекультивации, разрабатываемым в установленном порядке; восстановление почвенного и растительного покрова. Конкретный состав и объёмы работ определяются отдельным проектом ликвидации (консервации) объекта.

9. Список источников информации

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI.
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методик определения нормативов эмиссий в окружающую среду».
3. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-ө «Об утверждении Методики расчёта концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий».
4. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утверждённые приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
5. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населённых пунктах, на территориях промышленных организаций».
6. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15 «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека».
7. Правила разработки программы управления отходами, утверждённые приказом исполняющего обязанности Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 318.
8. Классификатор отходов, утверждённый приказом исполняющего обязанности Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.
9. Заключение РГУ «Департамент санитарно-эпидемиологического контроля города Астаны» № KZ20VBZ00076613 от 14 апреля 2026 года о размере санитарно-защитной зоны ТЭЦ-1 АО «Астана-Энергия».
10. Проект корректировки нормативов допустимых выбросов ТЭЦ-1 АО «Астана-Энергия» на период 2026–2027 годов, ТОО «ART Ecology», 2026 г.

11. Проект уменьшения санитарно-защитной зоны ТЭЦ-1 АО «Астана-Энергия», включая протоколы натурных измерений качества атмосферного воздуха и уровней физического воздействия.
12. Программа управления отходами для ТЭЦ-1 АО «Астана-Энергия» на период 2026–2030 годов.
13. Протокол инвентаризации источников выбросов ТЭЦ-1 АО «Астана-Энергия».
14. Справка РГП «Казгидромет» о фоновых концентрациях загрязняющих веществ и климатических характеристиках района размещения объекта.
15. Исходные данные о технических характеристиках оборудования и расходе топлива, представленные АО «Астана-Энергия».
16. Данные Бюро национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан о численности населения города Астаны на 1 июля 2026 года (stat.gov.kz).

Дополнительная информация

Проект корректировки нормативов допустимых выбросов размещается на интернет-портале esportal.kz. Замечания и предложения общественности принимаются в порядке и сроки, установленные Правилами проведения общественных слушаний. По результатам рассмотрения проекта и проведения общественных слушаний РГУ «Департамент экологии по городу Астана» принимает решение о выдаче экологического разрешения на воздействие.

Контактные данные для направления замечаний и предложений: [____].

Разработчик: ТОО «ART Ecology»

Директор _____ [____]

Инженер-эколог _____ [____]