«Нұр-Сұлтан қаласы 1-ЖЭО Н=120 м №3 түтін құбырын күрделі жөндеу» ЖЖ
бойынша
(оң)

13.05.2020 ж. № 06-0104/20

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Астана-Энергия» акционерлік қоғамы,
Нұр-Сұлтан қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СтройТех-Мастер» ЖШС,
Нұр-Сұлтан қаласы

Өскемен қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Нұр-Сұлтан қаласы 1-ЖЭО Н=120 м №3 түтін құбырын күрделі жөндеу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-нің Шығыс өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-нің Шығыс өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 06-0104/20 от 13.05.2020 г.
(положительное)

по
РП "Капитальный ремонт дымовой трубы №3 Н=120м ТЭЦ-1 г. Нур-Султан"

ЗАКАЗЧИК:
Акционерное общество «Астана-Энергия»,
город Нур-Султан

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СтройТех-Мастер»,
город Нур-Султан

город Усть-Каменогорск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Капитальный ремонт дымовой трубы №3 Н=120м ТЭЦ-1 г. Нур-Султан»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Капитальный ремонт дымовой трубы №3 Н=120 м ТЭЦ-1 г. Нур-Султан».

Настоящее заключение выполнено согласно договора №041140002811/200079/00 (4/20-10 А-Э) от 17.02.2020 года на проведение экспертизы по рабочему проекту «Капитальный ремонт дымовой трубы №3 Н=120 м ТЭЦ-1 г. Нур-Султан».

2. ЗАКАЗЧИК: АО «Астана-Энергия», г. Нур-Султан.

3.ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «СтройТех-Мастер», г. Нур-Султан:

государственная лицензия ГСЛ №0027299 от 25.10.2017 г. на занятие проектной деятельностью по первой категории, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны» акимата города Астаны;

государственная лицензия №18014262 от 24.07.2018 года на изыскательскую деятельность, выданная ГУ «Управления контроля и качества городской среды города Астаны» Акимата города Астаны.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства заказчика АО «Астана-Энергия».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование «Капитальный ремонт дымовой трубы №3 Н=120 м ТЭЦ-1 г. Нур-Султан» от 01.08.2019 года, утвержденное АО «Астана-Энергия»;

письмо АО «Астана-Энергия» за №20-11/62 от 09.01.2020 года об источнике финансирования – собственные средства;

письмо АО «Астана-Энергия» за №20-11/847 от 30.03.2020 года о начале строительства – май 2021 года;

акт на право частной собственности АН №0193918 на земельный участок площадью 19,7576 га, кадастровый номер 21-319-058-317, выданный ДГП «АстанаГорНПЦзем» 18.01.2008 года;

техническое заключение по результатам обследования дымовой трубы ст. №3 Н-120 м (железобетонная) №42/18-8 А-Э/19, выполненное ТОО «Казахстанский центр управления проектами», аттестаты экспертов №KZ02VJE00035469 от 21.02.2018 года Абдрахманова Р.А и № KZ87VJE00011726 от 24.06.2015 года Гершкул С.Ю., свидетельство об аккредитации ТОО «Казахстанский центр управления проектами» №00158 от 09.08.2017 года;

паспорт дымовой трубы №3 Н=120 м, регистрационный №29, от 2002 года;

дефектный акт, согласованный заказчиком от 02.03.2019 года;

письмо АО «Астана-Энергия» за №20-11/908 от 03.04.2020 года о вывозе мусора;

письмо АО «Астана-Энергия» за №07-15/968 от 09.04.2020 года о применении жидко-керамической изоляции;

письмо АО «Астана-Энергия» за №07-15/1009 от 15.04.2020 года о температуре уходящих газов и согласование принятого решения по конструкции газохода к дымовой трубе.

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо №20-11/914 от 03.04.2020 года, АО «Астана-Энергия», согласование рабочего проекта;

положительное заключение государственной экологической экспертизы №Z1-0019/18 от 13.05.2020 года, выданное РГУ «Департамент экологии по городу Нур-Султан Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Паспорт проекта	- Том 0 (0-12/19-10-2019-ПП)
Общая пояснительная записка	- Том 1 (1-12/19-10-2019-ПЗ)
Архитектурно-строительные решения	- Том 2 (2-12/19-10-2019-АС)
Электротехнические решения	- Том 3 (3-12/19-10-2019-ЭОМ)
Проект организации строительства	- Том 4 (4-12/19-10-2019-ПОС)
Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный ТОО «KazEcoCompany», государственная лицензия №01790Р от 22.10.2015 года	- Том 5 (5-12/19-10-2019-ОВОС)
Сметная документация	- Том 6 (6-12/19-10-2019-СД)
Приложение №1 к сметной документации на стоимость материалов и оборудования, отсутствующих в нормативной базе и принятых по прайс-листам	- Том 6.1 (6-12/19-10-2019-СД)

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель и назначение объекта строительства – улучшение эксплуатационных характеристик дымовой трубы № 3.

Целесообразность строительства определена заказчиком.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Дымовая труба, подлежащая капитальному ремонту, расположена в промышленной зоне ТЭЦ-1 города Нур-Султан.

Природно-климатические условия района строительства

Климатический район – I, подрайон – В.

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки (обеспеченностью 0,92) – минус 31,2ºС.

Снеговой район – III.

Ветровой район – III.

Существующее техническое состояние

Согласно технического заключения по обследованию технического состояния дымовой трубы ТЭЦ-1 г. Нур-Султан, выполненного ТОО «Казахстанский центр управления проектами» в 2018 году установлено: дымовая труба конической формы высотой 120 м, стационарная №3, строительство выполнено по типовым проектам Н2417 и Н2618 Ленинградского отделения ВНИПИ «Теплопроект».

Год ввода в эксплуатацию – 1977.

Согласно данным типовых проектов Н2417 и Н2618:

Фундамент – железобетонный из бетона марки 200, на естественном основании, глубина заложения на отметке минус 4,20 м, диаметр плиты – 25,0 м, толщина плиты – 2,10 м.

Ствол – железобетонный из бетона марки 300 толщиной от 400 до 160 мм с однорядным армированием у наружной грани ствола.

Футеровка выполнена из глиняного кирпича пластического прессования на андезитовой замазке с затиркой швов и последующей окисловкой 20% раствором серной кислоты. Толщина футеровки нижнего звена 250 мм, выше – 120 мм.

Звенья защитного колпака оголовка трубы из легированного чугуна.

Дымовая труба оборудована лестницами с ограждением, молниезащитой и светофорными площадками на отметке плюс 40,000; 70,000 и 115,00 м; на отметке плюс 92,500 м выполнен балкон.

Газоход – стальной прямоугольного сечения, примыкает к стволу трубы на отметке плюс 20,000 м с северной стороны сооружения.

В результате обследования установлено: техническое состояние фундамента соответствует I-категории, исправная конструкция; железобетонного ствола трубы – II, работоспособная конструкция; техническое состояние каменной футеровки трубы – III, ограничено работоспособная конструкция, техническое состояние газохода – II, ограничено работоспособная конструкция.

Согласно выводов и рекомендаций технического обследования, для дальнейшей эксплуатации сооружения, необходимы восстановительные ремонтные работы.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Архитектурные решения

По дымовой трубе согласно дефектного акта, утвержденного заказчиком предусмотрены:

очистка наружной поверхности от старой краски с зачисткой обнаженной арматуры;

очистка поверхности металлоконструкции опор газохода от старой краски.

Проектом предусмотрены следующие виды работ:

восстановление дефектов наружной поверхности ствола;

окраска поверхности дымовой трубы эмалью ХВ-124 двух цветов белой (RAL 9030) и красной (RAL 3028) по грунтовке АК-070;

окраска металлических элементов эмалью ПФ-115 по грунтовке ГФ 021.

6.2.2 Конструктивные решения

Уровень ответственности – I.

Согласно задания на проектирование и результатов технического обследования существующих строительных конструкций дымовой трубы, проектом предусмотрены:

восстановление защитного слоя бетона дымовой трубы сухой смесью Скрепа М500;

устройство маркировочной окраски тремя слоями эмали ХВ-124 по ГОСТ 10144-89 по слою грунтовки АК-070 по ГОСТ 25718-83*;

восстановление защитного лакокрасочного покрытия лестниц и площадок;

замена чугунного защитного колпака оголовка трубы;

восстановление поврежденных участков футеровки глиняным и кислотоупорным кирпичом на андезитовой замазке ПК-2 с последующей окисловкой 20% раствором серной кислоты;

замена стального газохода с восстановлением защитного лакокрасочного покрытия стальных опор газохода.

Проектируемый газоход – стальной из листовой стали по ГОСТ 19903-2015 с ребрами жесткости из равнополочного углового проката по ГОСТ 8509-93.

Габаритные размеры и материал газохода приняты по существующим рабочим чертежам ПКБ марки ТХ 794.

Проектом предусмотрена защита внутренней поверхности газохода кремнийорганической термостойкой эмалью Цельсит-500, наружная поверхность газоходов покрывается жидко-керамическим покрытием «Камкор-Классик» общей толщиной 3,0 мм.

Антикоррозионные мероприятия приняты в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 и СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Металлические конструкции и наружные поверхности железобетонной дымовой трубы защищаются лакокрасочными материалами.

Принятый комплекс мероприятий обеспечивает повышение эксплуатационных свойств существующих строительных конструкций сооружений.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Электротехнические решения приняты на основании задания на проектирование, технического заключения ТОО «Казахстанский центр управления проектами» и в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.

Светоограждение дымовой трубы предусматривается для обеспечения безопасности полетов воздушных судов путем визуального обнаружения препятствий в темное время суток, а также в светлое время при плохой видимости (туман, дымка, снегопад, дождь).

Электроприемники объекта относятся к I – категории надежности электроснабжения и электропитание выполняется по двум линиям от разных секций шин вводно-распределительного устройства котельной через щиты Я1 и Я2. Схемами данных щитов предусмотрено АВР питание цепей управления светоградительными огнями, автоматическое управление от фотореле и ручное со щита Я2.

В качестве заградительного огня светового ограждения дымовой трубы используется аэродромный светосигнальный прибор ЗОД-1П с колпаком из красного стекла на светоизлучающих диодах, который удовлетворяет требованиям п.2.1 и п.2.2 М4159. Светоограждение данной трубы выполнено на трех разных высотных отметках.

Сеть светоограждения дымовой трубы выполняется кабелем ВВГз-0,660 в стальных водогазопроводных трубах.

Светильники ЗОМ-80LED крепятся к перилам площадок вертикально (колпаком вверх) на вертикально расположенных водогазопроводных трубах, высота от пола площадки до верха светильника составляет 1,5 м.

Защитные меры электробезопасности

В проекте предусмотрены мероприятия по восстановлению существующей системы молниезащиты.

По результатам технического обследования №42/18-8 А-Э/19, выполненного ТОО «Казахстанский центр управления проектами», молниезащита объекта дымовой трубы ТЭЦ-1 высотой 120 м, молниезащитный контур состоит из шести молниеприемников, соединяющей полосы, двух токоотводов и заземляющего контура. Элементы контура молниезащиты в отдельных местах не закреплены к стволу трубы.

Существующие молниеприемники присоединены к кольцевой полосе 40х4 с помощью «соединитель пруток – полоса» прутком диаметром 8 мм.

В качестве токоотвода применена сталь 40х4, токоотвод к существующей кольцевой полосе прикреплен с помощью «соединитель полоса – полоса». Токоотвод проложен с двух сторон по стволу трубы от кольцевой полосы до контура заземления.

Электробезопасность предусмотрена путем применения основных и дополнительных мер электрозащит. Запроектирована система заземления TN-C-S с разделением на N и Pe в ШР.

Таблица №1

Основные показатели по разделу

Наименование показателей	Ед. изм.	Значение
Категория надежности электроснабжения	-	I
Напряжение	В	380/220
Расчетная мощность	кВт	1,44
Расчетный ток	А	2,4

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Противопожарная безопасность обеспечена проектными решениями в соответствии с требованиями технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности».

Монтажно-наладочные работы должны выполняться в соответствии с РД 0194 МВД РК и требованиями, приводимыми в технической документации на оборудование.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

В составе рабочего проекта разработан раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», рассмотренный РГУ «Департамент экологии по городу Нур-Султан Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан», выдано положительное заключение государственной экологической экспертизы №Z1-0019/18 от 13.05.2020 года.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Проектом предусмотрен капитальный ремонт дымовой трубы №3 высотой 120 м на ТЭЦ-1 в г. Нур-Султан, район Сарыарка. Для восстановления эксплуатационных характеристик, проектом предусмотрено проведение строительно-монтажных (капитальный ремонт) работ по очистке и восстановлению повреждённой наружной поверхности ствола дымовой трубы и газоходов, проведение восстановления и окраски нарушенных конструкций и футеровки. Капитальный ремонт дымовой трубы не предусматривает использование дополнительных земельных участков, изменения существующего режима ее работы и количественных характеристик выбросов.

Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха на проектируемом объекте в период эксплуатации не предусмотрены. Производственное оборудование, создающее шум и вибрацию, а также являющееся источником электромагнитного излучения на объекте отсутствует. Объект ремонта расположен вне территории водоохранных зон и полос водных объектов. Проектируемая деятельность по ремонту трубы характеризуется как ремонтные работы временного характера, не подлежит классификации по классу опасности, организация самостоятельной санитарно-защитной зоны не требуется. Эксплуатация ТЭЦ с использованием данной дымовой трубы №3 осуществляется с учетом согласованных решений по производственным характеристикам выбросов и условиям размещения объекта в городской черте, с СЗЗ размером 1000 м. (санитарно-эпидемиологическое заключение на проект предельно-допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу №06/32 от 18.01.2013 г.)

Территория строительных работ будет иметь ограждение и освещение в темное время суток. Для обеспечения рабочих административно-бытовыми помещениями предусмотрено использовать существующие профильные помещения ТЭЦ. Питьевое водоснабжение предусматривается от сетей предприятия. Все рабочие будут обеспечены

спецодеждой и обувью, средствами индивидуальной защиты, аптечками. Предусмотрено устройство пункта мойки колес на выезде со строительной площадки.

Рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил: «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20.03.2015 года; «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК №177 от 28 февраля 2015 года.

6.6 Организация строительства

Рабочим проектом разработан раздел «Проект организация строительства».

Строительно-монтажные работы выполняются поточным методом с равномерной и непрерывной загрузкой рабочих согласно утвержденному календарному графику и проекта производства работ в рамках нормативной продолжительности строительства.

Перед началом основных строительно-монтажных работ выполняются внутриплощадочные подготовительные работы: ограждение площадки строительства, устройство предупредительных знаков, обеспечение площадки первичными средствами пожаротушения, проведение инструктажа по технике безопасности и т.д.

Подготовительные работы технологически увязаны с основными строительными работами и обеспечением необходимого фронта работ строительным подразделениям.

Обеспечение строительной площадки водой – от существующих источников, электроэнергией – от существующей сети.

Расчет продолжительности строительства и расчет задела по годам РП «Капитальный ремонт дымовой трубы №3 Н=120 м ТЭЦ-1 г. Нур-Султан», выполнены согласно трудоемкости работ. Представлен календарный график производства работ.

Продолжительность строительства составляет 4,0 месяца.

Начало работ предусмотрено в мае 2021 года (письмо АО «Астана-Энергия» от 30.03.2020 года №20-11/847).

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2021 – 100%.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, с изменениями от 14.12.2018 г. согласно приказа № 257-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса «АВС-4» редакция 2020.1 по выпуску сметной документации в текущих ценах 1 квартала 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015. Изменения и дополнения 1-17;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015. Изменения и дополнения 1-17;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015. Изменения и дополнения 1-17;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2019. Изменения и дополнения 1-17;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2019. 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2019. 2020 год;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2019. 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2019. 2020 год;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ. Элементы внешнего благоустройства зданий и сооружений. Малые архитектурные формы, УСН РК 8.02-03-2019;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный АО «Астана-Энергия» от 16.04.2020 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДС и ЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015;

затраты на дополнительную оплату труда в зонах радиационного риска (п.9.8, приложение 1 к приказу от 14.11. 2017 года №249-нқ).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2018, 2020, 2021 годов с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогнозу социально-экономического развития Республики Казахстан на 2020-2024 годы, одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан (протокол № 8 от 29.04.2019 года).

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

Таблица №2

Основные показатели по сметной документации

№ п/п	Наименование показателя	Ед изм	Количество
1	Общая сметная стоимость строительства в текущем и прогнозном уровне цен 2018, 2020, 2021 годов, всего,	млн. тенге	179,211
1.1	в том числе: СМР	млн. тенге	149,542
1.2	оборудование		-
1.3	прочие затраты	млн. тенге	29,669

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону в рабочий проект «Капитальный ремонт дымовой трубы №3 Н=120 м ТЭЦ-1 г. Нур-Султан» внесены следующие изменения и дополнения:

Общие замечания

1. Предоставлен акт приема-передачи недвижимого имущества.
2. Дефектный акт выполнен согласно приложения Е СН РК 1.04-26-2011, утверждён заказчиком, проставлена дата утверждения.
3. Представлено письмо о согласовании рабочего проекта заказчиком, как выполненного согласно заданию на проектирование.

Пояснительная записка

4. Формование текстовой и графической части разделов рабочего проекта выполнено в формате PDF, Приказ МНЭ РК №106-нқ от 21.04.2016 г.
5. Пояснительная записка выполнена с титульным листом, с подписями и печатью организации, согласно СН РК 1.02-03-2011.
6. Климатические характеристики приняты согласно СП РК 2.04-01-2017.

Архитектурно-строительные решения

7. На титульном листе проставлены подписи руководителей, печать организации, согласно СН РК 1.02-03-2011.

Конструктивные решения

8. Откорректированы климатические параметры района строительства согласно табл. 3.1 СП РК 2.04-01-2017.
9. Уточнен тип защитного лакокрасочного покрытия стальных и железобетонных конструкций, эксплуатируемых на открытом воздухе согласно СП РК 2.01-101-2013.
10. Уточнен тип лакокрасочного материала внутренней поверхности стального газохода согласно табл.И.7 СП РК 2.01-101-2013.

Электротехнические решения

11. Решения по замене системы светового заграждения выполнены в полном объеме.
12. Оборудование КИПиА выполнено на выходе из котла, на дымовой трубе оборудование КИПиА не предусмотрено.
13. Проектные решения по восстановлению системы молниезащиты предоставлены.

Санитарно-эпидемиологический раздел

14. В целом предприятие ТЭЦ-1 имеет санитарно-защитную зону размером 1000 м. Расчетные характеристики выбросов и оценка воздействия на условия проживания населения согласованы территориальным органом Государственного санитарного надзора (заключение СЭС №06/32 от 18.01.13 года). Увеличение мощности ТЭЦ и характеристик выбросов данным проектом не предусматривается.

Организация строительства

15. Уточнен расчет продолжительности строительства.
16. Уточнено начало строительства, указан конкретный месяц. Представлен расчет норм задела.

Сметная документация

Сводный сметный расчет стоимости строительства:

17. Уточнены затраты на ПИР и экспертизу проекта.

Сметный расчет стоимости строительства:

18. Приведены в соответствие неверно принятые элементные сметные нормы.

19. Сметная документация откорректирована согласно приказу Председателя Комитета по делам строительства и ЖКХ МИИР РК от 11.12.2019 года №207-нқ.

20. Объемы работ в сметной документации приведены в соответствие с откорректированным рабочим проектом после замечаний экспертов.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с «Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденными приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 г. № 165, заказчиком установлен I (повышенный) уровень ответственности.

Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями СН РК 1.02-03-2011, ГОСТ 21.101-97, ГОСТ 21.501-93. Рабочий проект разработан согласно утвержденному заданию на проектирование и другим исходным данным.

Конструктивные решения доработаны с учетом соблюдения нормативных требований по надежности и устойчивости строительных конструкций.

Сметная документация приведена в соответствие с требованиями СН РК 1.02-03-2011 и нормативным документам по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Рабочий проект соответствует требованиям санитарно-эпидемиологических норм, действующих на территории Республики Казахстан

Воздействие проектируемого объекта на окружающую среду оценивается как допустимое и соответствует требованиям Экологического кодекса РК, Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, нормативно-правовым актам и нормативно-методической документации в области охраны окружающей среды.

Проектные решения соответствуют требованиям государственных нормативов, норм проектирования с учетом замечаний по п. 7.1.

Таблица №3

Основные экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Общая сметная стоимость в текущем и прогнозном уровне цен 2018, 2020, 2021 годов, в том числе: СМР прочие затраты	млн. тенге	178,686 139,079 39,607	179,211 149,542 29,669
2	Из них: на 2018 год (ПИР) на 2020 год (экспертиза) на 2021 год с МРП 2784 тенге	млн. тенге		3,714 0,707 174,790
3	Продолжительность строительства	мес.	5,0	4,0

Примечание:

Увеличение стоимости строительства произошло за счет уточнения объемов работ, удорожания стоимости прочих затрат и составило 0,525 млн. тенге.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Капитальный ремонт дымовой трубы №3 Н=120м ТЭЦ-1 г. Нур-Султан», соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими экономическими показателями:

Общая сметная стоимость в текущем и прогнозном уровне цен 2018, 2020, 2021 годов,	179,211	млн.тенге
в том числе: СМР	149,542	млн.тенге
прочие затраты	29,669	млн.тенге
Продолжительность строительства	4	месяца

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована АО «Астана-Энергия» в соответствии с условиями договора от 17.02.2020 года №041140002811/200079/00 (4/20-10 А-Э).

3. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8.ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Нұр-Сұлтан қаласы 1-ЖЭО Н=120 м №3 түтін құбырын күрделі жөндеу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында әрекет ететін нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

2018, 2020, 2021 жылдардың ағымдағы және болжамдық бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	179,211	млн. теңге
соның ішінде: ҚМЖ	149,542	млн. теңге
басқада шығын	29,669	млн.теңге
Құрылыс ұзақтығы	4	ай

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 17.02.2020 жылғы №041140002811/200079/00 (4/20-10 А-Э) шарттың талаптарына сәйкес «Астана-Энергия» АҚ кепілдік етеді.

3. Тапсырысшы жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы жобалау ұйымынан қабылдау кезінде оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

4. Тапсырысшы құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдар мен конструкцияларын барынша көп колдансын.

Сейсембеков А.Т.

И.о. директора

Суюндыков С.Б.

Начальник производственного отдела

Кобеева Г.Г.

Эксперт

Турдиев Ф.Н.

Эксперт

Кунанбаев А.Т.

Эксперт

Музафаров Р.А.

Эксперт

Жетимеков М.А.

Эксперт

Самат Қ.М.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

Бастоногова О.А.

Эксперт

Номер: Z1-0019/18
Дата: 13.05.2020

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ НҰР-СҰЛТАН ҚАЛАСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РММ
010000, Нұр-Сұлтанқаласы, Сарыарқаауданы.
ЫқыласДүкенұлыкөшесі, 23/1
үйіқаб.тел: 8(7172) 39-59-78,
кеңсе (факс): 8(7172) 22-62 74
nur-ecodep@ecogeo.gov.kz

РГУ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО ГОРОДУ НУР-СУЛТАН КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»
010000, город Нур-Султан, район Сарыарка.
улица ЫкыласДукенулы, дом 23/1
пр.тел: 8(7172) 39-59-78,
канцелярия(факс): 8(7172) 22-62 74
nur-ecodep@ecogeo.gov.kz

АО «Астана-Энергия»

Заключение государственной экологической экспертизы
наРП "Капитальный ремонт дымовой трубы №3 Н=120м ТЭЦ-1 г. Нур-Султан"

Материалы разработаны: ТОО «KazEcoCompany», г. Нур-Султан, ул. Айнакол 56, кв. 13, эл. адресс: kazecocompany@bk.ru, ГЛ № 01790Р от 22.10.2015 г.

Заказчик материалов проекта: «АО «Астана-Энергия», г. Астана, район Байқоңыр, промзона ТЭЦ-2, телефоны: 8(7172) 92, 60 51, 92-60-52

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:

- проект «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Капитальный ремонт дымовой трубы №3 Н=120м ТЭЦ-1».
- Программа (план) мероприятий по охране окружающей среды ТЭЦ-1 АО «Астана-Энергия» на 2021 год.

Материалы поступили на рассмотрение «20.02.2020» года, входящий № «Z1-03/00003».

Общие сведения

Дымовая труба представляет собой сооружение конической формы высотой 120 метров.

Газоход примыкает к дымовой трубе с северной стороны сооружения.

Возведение несущих конструкций дымовой трубы выполнено по типовым проектам Н2417 и Н2618 Ленинградского отделения ВНИПИ «Теплопроект», разработанными в 1969 году.

Согласно представленной копии паспорта дата ввода Объекта в эксплуатацию 28 декабря1977 года.

Рабочим проектом «Капитальный ремонт дымовой трубы №3 Н=120м ТЭЦ-1» предусмотрен проведение строительно-монтажных (капитальный ремонт) работ в очистка и восстановление повреждённой наружной поверхности ствола дымовой трубы материалом СКРЕПА М500;

- устройство маркировочной окраски наружной поверхности ствола дымовой трубы, путём грунтования грунтовкой ХС-076, окраски эмалью ХВ-785 и покрытия лаком ХВ-784;
- восстановление и окраска металлических конструкций (лестницы, фонарные площадки, защитный колпак);
- восстановление/ ремонт футеровки и швов футеровки. Применяется глиняный и кислотоупорный кирпич, а также покрытие поверхности эпоксидной замазкой;
- железнение бетонной отмостки дымовой трубы;

- полный демонтаж существующего газохода согласно технического отчета;

- изготовление и монтаж секций металлического газохода;

- покрытие внутренней поверхности газохода антикоррозийной грунт-эмалью Протектор АР-Ф-100 в 2слоя (400 г/м2); - покрытие наружной поверхности газохода жидкой теплоизоляцией Камкор Классик в 6 слоёв (3 мм).

Технические требования к металлическим изделиям.

1. Сварные швы выполнять в соответствии с ГОСТ 5264-95.

2. Сварочные работы выполнять с применением следующих материалов:

а) при автоматической и полуавтоматической сварке электродную проволоку СВ-08ГА по ГОСТ 2246-70* и флюсы ОСЦ-45 по ГОСТ 9087-81.

б) при ручной сварке обычных углеродистых сталей - электроды типа Э-42 по ГОСТ 9467-75*. Все видимые сварные швы зачистить.

3. Высоту шва принять не менее минимальной высоты свариваемых элементов.

4. Сварку производить электродами Э-42 по ГОСТ 9467-75*.

Оценка воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду (ОВОС)

Воздушная среда

Климат города Нур-Султан резко континентальный, засушливый. Основной климатообразующий фактор – солнечное сияние, его продолжительность составляет 2531 часов в год, максимум приходится на июнь. В холодное время года погоду определяет преимущественно западный отрог азиатского антициклона. Зимой устанавливается ясная погода. Антициклональный режим обычно сохраняется весной, что приводит к сухой ветреной неустойчивой погоде с высокой дневной температурой воздуха и ночными заморозками.

Источники на период строительно-монтажных работ

Основными видами работ на период строительства, при которых происходит выброс загрязняющих веществ в атмосферу являются следующие: -погрузочно-разгрузочные работы, погрузка-выгрузка пылящих материалов, транспортные работы (взаимодействие колес автотранспорта с полотном дороги в пределах стройплощадки); - Сварочные работы; - Газорезательные работы; - Покрасочные работы; - Эксплуатация строительных машин и механизмов, автотранспорта, работающих на дизельном топливе; - Компрессор; - Станки; Время проведения строительно-монтажных работ (реконструкция объекта) составляет – 4 мес.Дата начала строительства 1 мая 2021 года.

Мероприятия по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий

Уровень загрязнения приземных слоев атмосферы во многом зависит от метеорологических условий. В некоторых случаях метеорологические условия способствуют накоплению вредных веществ в воздухе района расположения объекта. Для предупреждения указанных явлений осуществляют регулирование и сокращение вредных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Как показывает практика, при наступлении НМУ в первую очередь следует сокращать низкие, рассредоточенные и холодные выбросы загрязняющих веществ предприятия.

Одновременно выполнение мероприятий по регулированию выбросов загрязняющих веществ не должно приводить к существенному сокращению производственной мощности предприятия в периоды НМУ.

Мероприятия по регулированию выбросов выполняют в соответствии с прогнозными предупреждениями местных органов Казгидромета. Соответствующие предупреждения по городу (району) подготавливаются в том случае, когда ожидаются метеорологические условия, при которых превышается определенный уровень загрязнения воздуха.

В соответствии с этим различают три степени опасности загрязнения воздушного бассейна.

Мероприятия по сокращению выбросов по первому режиму включают:

- контроль за герметичностью газоходных систем и агрегатов;
- контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- запрещение продувки и чистки оборудования, газоходов, емкостей, в которых хранились загрязняющие вещества, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- запрещение работы оборудования на форсированном режиме;
- рассредоточение во времени работы технологических агрегатов, не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе;
- другие организационно-технические мероприятия, приводящие к снижению выбросов загрязняющих веществ.

По второму режиму мероприятия по регулированию выбросов должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20 - 40%. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия первого режима, а также мероприятия, связанные с технологическими процессами производства и сопровождающиеся незначительным снижением производительности проектируемого объекта.

Мероприятия по сокращению выбросов по второму режиму включают:

- снижение производительности отдельных аппаратов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;
- остановку технологического оборудования на планово-предупредительный ремонт, если его сроки совпадают с наступлением НМУ;
- ограничение движения и использование транспорта на территории предприятия;
- мероприятия по предотвращению испарения топлива.

По третьему режиму мероприятия должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40 - 60%, а в особо опасных случаях следует осуществлять полное прекращение выбросов. Мероприятия по третьему режиму включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режима, а также мероприятия, разработанные на базе технологических процессов, имеющих возможность снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за счет временного сокращения производственной мощности предприятия.

Мероприятия по сокращению выбросов по третьему режиму включают:

- снижение производственной мощности или полную остановку производств, сопровождающихся значительными выбросами загрязняющих веществ;
- остановку производств, не имеющих газоочистного оборудования;
- отключение аппаратов и оборудования с законченным технологическим циклом, сопровождающимся значительным загрязнением воздуха;
- запрещение выезда на линии автотранспортных средств (включая личный транспорт) с неотрегулированными двигателями.

Обоснование принятия размера санитарно-защитной зоны

Санитарно – защитная зона предназначена для:

- обеспечения требуемых гигиенических норм содержания в приземном слое атмосферы загрязняющих веществ, уменьшения отрицательного воздействия предприятий, транспортных коммуникаций, линий электропередач на окружающее население, факторов физического воздействия – шума, повышенного уровня вибрации, инфразвука, электромагнитных волн и статического электричества,
- создания архитектурно-эстетического барьера между промышленной и жилой частью при соответствующем ее благоустройстве,

- организации дополнительных озелененных площадей с целью усиления ассимиляции и фильтрации загрязнителей атмосферного воздуха, а также повышения активности процесса диффузии воздушных масс и локального благоприятного влияния на климат.

Граница санитарно-защитной зоны – это условная линия, ограничивающая территорию санитарно-защитной зоны, за пределами которых факторы воздействия не превышают установленные гигиенические нормативы.

Минимальное расстояние от источников выброса до границы санитарно-защитной зоны определялось согласно «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных Приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 г. № 237.

Проектируемая деятельность классифицируется как ремонтные работы временного характера, не подлежит классификации по классу опасности;

Производство теплоэлектроэнергии - 1 класс санитарной классификации, I категория – не менее 1000 м.

Расчеты рассеивания ***на период строительства*** *произведен с учетом фоновых концентраций.*

• 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид) - на границе ЖЗ с учетом фоновых концентраций/без учета фоновых концентраций 1.75164(0.02214)/0.35033(0.00443) вклад предпр.= 1.3%

• 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид) - на границе СЗЗ с учетом фоновых концентраций/без учета фоновых концентраций 1.98023(0.25073)/0.39605(0.05015)

• вклад предпр.= 13%

• 2902 Взвешенные вещества - на границе СЗЗ с учетом фоновых концентраций/без учета фоновых концентраций 2.6303(0.0773)/1.31515(0.03865)вклад предпр.= 2.9%

• 2902 Взвешенные вещества - на границе жилой зоны с учетом фоновых концентраций/без учета фоновых концентраций 2.60086(0.04786)/1.30043(0.02393) вклад предпр.= 1.8%.

Водные ресурсы

Гидрогеологические условия. Гидрографическими элементами территории являются, в основном, замкнутые бессточные озера и реки, которые характеризуются крайне неустойчивым режимом, как по сезонам, так и по годам. Наиболее крупной и хорошо выраженной является долина р.Есиль, состоящая в морфологическом отношении из трех надпойменных террас и поймы. Долина реки Есиль на меридиональном участке приурочена к зоне тектонического разлома, на широтном - к древней пониженной зоне морфоструктуры, образованной на месте палеозойской синеклизы. Долина характеризуется шириной порядка 10-12км., пологим падением русла и притоками, которые дренируют области приподнятых морфоструктур.

Подземные воды по условиям залегания, питания и принадлежности к определенным стратиграфическим подразделениям выделяются в нижеследующие водоносные горизонты или комплексы:

1. Водоносный комплекс в аллювиально-пролювиальных четвертичных отложениях состоит из пластовых подземных вод, приуроченных к пескам и песчанистым суглинкам и "верховодки", имеющей спорадическое распространение. Водоупором являются глины неогена. Глубина залегания зеркала воды (свободной поверхности) колеблется от 1,0 до 10,0 метров. Сухой остаток колеблется от 0,3 до 3,0 г/л., что классифицирует воды как пресные и солоноватые. Дебиты скважин и колодцев не превышают сотых долей литра в секунду, и только в отло-жениях речных долин равны 0,4-0,5 л/сек.

2. Водоносный комплекс в мезокайнозойских отложениях. Подземные воды гравитационно-капилярного типа приурочены к прослойкам песка или дресвы и щебня в неогеновых глинах. Ниже, в элювиальных суглинках и щебенисто-дресвяных грунтах

прослеживаются пластовые воды, представляющие в основном разобщенные линзы и изредка имеющие площадное распространение.

3. Водоносный комплекс трещиноватых вод в палеозойских и до-палеозойских отложениях. Воды данного комплекса приурочены к интенсивно трещиноватым кварцитам и песчаникам или известнякам, а также к тектоническим трещинам в зонах разлома среди интрузивных массивов.

Единственной водной артерией является р. Есиль с двумя небольшими притоками Сарыбулак и Акбулак (Соленая балка).

Водоснабжение и водоотведение на период строительства

Водоснабжение строительной площадки промышленной водой будет осуществляться за счет привозной в цистернах. Потребность строительства в питьевой воде будет осуществляться за счет привозной бутилированной воды. Для обслуживания людей предусмотрены временные контейнерные уборные, оборудованные биотуалетами кассетного типа Водопотребление на хозяйственно-бытовые нужды определялось исходя из нормы расхода воды, численности работающихи времени потребления. Срок строительства 4 месяца. Общее число работающих составляет 39 человек.

В соответствии с определёнными объёмами ресурсов для строительных работ потребуется –119,925м3 питьевой воды и 0,1313 м3 - технической воды.

При производстве строительно-монтажных работ будет осуществляться воздействие на водные ресурсы, недра, подземные воды.

Основными видами деятельности, при которых происходит выброс загрязняющих веществ являются следующие:

- водоотведение;
- мойка строительных машин, механизмов, автотранспорта.

В период строительства необходимо осуществлять водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод. Стоки от бытовых помещений, душевых сеток, моечных ванн сбрасывать в сборную емкость с последующим вывозом асенизационной машиной на существующую станцию очистки сточных вод. Для работающих на стройплощадке предусмотрены биотуалеты, стоки которых вывозить по мере накопления асенизационной машиной на существующую станцию очистки сточных вод.

На период строительства на строительных площадках предусмотрены эстакады мытья колёс машин и механизмов открытого типа, рассчитанные на две единицы техники.

В сточные воды, образующиеся в результате функционирования станций очистки попадают грубо дисперсные взвешенные вещества, нефтепродукты.

Сбор и очистку сточных вод от взвешенных веществ и нефтепродуктов производить на комплексах очистных сооружений, состоящих из:

- площадки для мойки колес машин;
- сборного колодца диаметром 1000мм;
- сооружения очистки производительностью 0,45 л/сек;
- водозаборной камеры с погружным насосом.

Сооружения очистки участка мытья предназначены для рационального использования воды с повторным использованием очищенных сточных вод от мойки колес машин.

Схема повторного использования сточных вод с предварительной очисткой от взвешенных веществ и маслосодержащих стоков принята следующая.

Загрязненные сточные воды от мойки колес машин собираются в приямок размером 300х300х250(h), перекрытый решеткой для задержания механических примесей. Затем стоки направляются в горизонтальный отстойник, где происходит оседание крупных взвешенных частиц. Объем осадочной камеры рассчитан согласно таблицы 31 СНиП 2.04.03-85 на 2-х часовое осаждение взвешенных веществ со скоростью от 5-10 мм/сек и принимается размером 2х1,5х1,50(h), где h – высота слоя воды в сооружении очистки.

Очищенные сточные воды поступают в водозаборную камеру диаметром 1000мм, откуда погружным насосом марки TS50H 111/1, имеющим производительность 1,72 м3 /час, напор 16,83 м, мощность 1,1 кВт подаются на повторное использование.

По мере накопления взвешенных частиц в осадочном отделении, осадок периодически удалять из очистных сооружений с помощью переносной насосной установки.

Удаленный осадок с взвешенными веществами собирается и вывозится ассенизационной машиной за пределы стройплощадки для дальнейшей утилизации специализированной организацией согласно договору.

Сбор нефтепродуктов производится поворотным маслосборным устройством с отводом их в резервуар для сбора масла. По мере накопления нефтепродукты удаляются вручную и вывозятся за пределы стройплощадки для дальнейшей утилизации специализированной организацией согласно договору.

Отходы производства и потребления

Для охраны почв от негативного воздействия отходов, образующихся при строительстве, предусматривается организованный сбор, временное накопление и утилизация образующихся отходов. Накопление отходов предполагается осуществлять в герметичных металлических контейнерах, исключающих возможное загрязнение почв территории занятой под строительство.

Согласно Экологическому Кодексу РК, законодательных и нормативно правовых актов, принятых в РК, отходы производства и потребления должны собираться, храниться, обезвреживаться, транспортироваться в местах утилизации или захоронения.

Строительный мусор со строительной площадки и из строящихся зданий удалять организованно, на специально отведенные площадки под свалку и захоронение мусора.

Для сбора хозяйственно–бытового мусора у бытовок строителей устанавливаются мусорные контейнеры с последующим вывозом мусора в места захоронения или переработки (уточняется в рабочем порядке).

Недопустимо скопление мусора на территории строительства. Для уборки мусора (в т. ч. с этажей), его перевозки следует использовать закрытые лотки, мусоросборник и специальные контейнеры, мусоровозы. Строго запрещается закапывать в землю строительные отходы, бракованные элементы и конструкции.

Контейнеры для сбора бытовых отходов будет оборудованы плотно закрывающейся крышкой.

Контейнеры, бункера-накопители для сбора бытового мусора и площадки под ними в соответствии с требованиями Госсанэпиднадзора должны не реже 1 раза в 10 дней (кроме зимнего периода) промываться и обрабатываться дезинфицирующими составами.

Необходимо соблюдать требования по предотвращению запыленности и загазованности воздуха, запрещается сжигать горючие отходы и строительный мусор. При выполнении погрузо-разгрузочных операций, автотранспорт должен находиться на стройплощадке с выключенными двигателями.

Основными отходами ***на период строительства*** будут являться:

-Твердые бытовые отходы;

-Строительные отходы;

-Огарки сварочных электродов;

-Жестяные банки из-под краски;

-Промасленная ветошь.

Объем образования металлолома не учитывается, в процессе производства работ будут приняты меры по максимальному использованию металлолома на строительные нужды, а не пригодные для дальнейшего использования отходы металлолома будут вывезены с прочими отходами металлов на переплавку в специализированные организации.

Влияние отходов будет минимальным при условии строгого соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

Оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности в регионе

Возможными причинами возникновения аварийных ситуаций являются:

- сбой работы или поломка оборудования в результате отказов технологического оборудования из-за заводских дефектов, брака СМР, коррозии, физического износа, механического повреждения или температурной деформации, дефектов оснований резервуаров и т.д;
- ошибочные действия работающих по причинам нарушения режимов эксплуатации оборудования и механизмов, техники, резервуаров, ошибки при проведении чистки, ремонта и демонтажа (механические повреждения, дефекты сварочно-монтажных работ);
- внешние воздействия природного и техногенного характера: разряды от статического электричества, грозовые разряды, смерчи и ураганы,весенние паводки и ливневые дожди, снежные заносы и понижение температуры воздуха, оползни, попадание объекта и оборудования в зону действия поражающих факторов аварий, происшедших на соседних установках и объектах, военные действия.

При возникновении аварийной ситуации на объекте возможны выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, также воспламенение и взрывы, утечки из систем трубопроводов, разливы ГСМ, загрязнение почвенного покрова, водных ресурсов, образование неплановых видов отходов. Возникновение аварийных ситуаций может привести как к прямому, так и к косвенному воздействию на окружающую среду.

Природопользователь обязан информировать уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о происшедших авариях с выбросом и сбросом загрязняющих веществ в окружающую среду в течение двух часов с момента их обнаружения.

Для снижения риска возникновения аварий и снижения негативного воздействия на окружающую среду должны быть приняты комплекс меры по предотвращению и ликвидации аварийных ситуаций:

- выполнение требований действующей нормативно-технической документации по промышленной и пожарной безопасности, требований органов государственного надзора;
- наличие модернизированной системы оповещения, системы аварийной остановки оборудования и механизмов на каждом участке;
- оснащение персонала средствами внутренней радиосвязи, возможность привлечения к работе необходимого персонала при возникновении пожара на любом участке предприятия.
- функционирование подразделений по охране труда и технике безопасности, имеющих в своем составе аварийно-восстановительную бригаду, подразделения ОТ и ТБ, ЧС, службы экологического контроля, аварийно-медицинскую службу;
- регулярное проведение мер по проверке и техническому обслуживанию всех видов используемого оборудования, постоянный контроль за соблюдением принятых требований по охране труда, окружающей среды и техники безопасности, проведение мероприятий по реагированию на чрезвычайные ситуации, реализация программы по подготовке и обучению всего персонала безопасной эксплуатации техники и оборудования, привлечение для работы на производственных объектах опытного квалифицированного персонала.

Вывод

Государственная экологическая экспертиза **согласовывает** проект «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Капитальный ремонт дымовой трубы №3 Н=120м ТЭЦ-1».

<<Данные утверждающегоru(не удалять)>>

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию на период строительства

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		01.05.2021-31.08.2021		ПДВ		Год достижения ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	9	10	11
Организованные источники								
Итого по организованным источникам:		0	0	0	0	0	0	
Неорганизованные источники								
***Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (0123)								
Сварочные работы	6002	**0**	**0**	0.005569	0.0071907	0.005569	0.0071907	**2021**
	6003	**0**	**0**	0.02025	0.0000948	0.02025	0.0000948	**2021**
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)								
Сварочные работы	6002	**0**	**0**	0.0004709	0.000385129	0.0004709	0.000385129	**2021**
	6003	**0**	**0**	0.0003056	0.00000143	0.0003056	0.00000143	**2021**
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (657)								
Сварочные работы	6002	**0**	**0**	0.0001542	0.000456	0.0001542	0.000456	**2021**
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Сварочные работы	6002	**0**	**0**	0.002083	0.000969	0.002083	0.000969	**2021**
	6003	**0**	**0**	0.01083	0.0000507	0.01083	0.0000507	**2021**
(0337) Углерод оксид (594)								
Сварочные работы	6003	**0**	**0**	0.01375	0.0000644	0.01375	0.0000644	**2021**
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)								
Сварочные работы	6002	**0**	**0**	0.0000139	0.0000411	0.0000139	0.0000411	**2021**
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(625)								
Сварочные работы	6002	**0**	**0**	0.0005	0.00148	0.0005	0.00148	**2021**
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Покрасочные работы	6004	**0**	**0**	0.35108	0.775835	0.35108	0.775835	**2021**
(0621) Метилбензол (353)								
Покрасочные работы	6004	**0**	**0**	0.3478	1.01206	0.3478	1.01206	**2021**
(1042) Бутан-1-ол (102)								

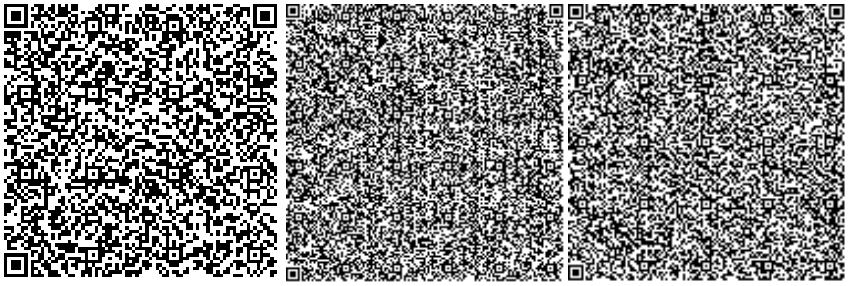
Покрасочные работы	6004	**0**	**0**	0.01505	0.0608	0.01505	0.0608	**2021**
(1210) Бутилацетат (110)								
Покрасочные работы	6004	**0**	**0**	0.12427	0.20941	0.12427	0.20941	**2021**
(1260) 2-Этоксиэтилацетат (1527*)								
Покрасочные работы	6004	**0**	**0**	0.0278	0.000288	0.0278	0.000288	**2021**
(1401) Пропан-2-он (478)								
Покрасочные работы	6004	**0**	**0**	0.16743	0.5602	0.16743	0.5602	**2021**
(2750) Сольвент нафта (1169*)								
Покрасочные работы	6004	**0**	**0**	0.1361	0.274292	0.1361	0.274292	**2021**
(2752) Уайт-спирит (1316*)								
Покрасочные работы	6004	**0**	**0**	0.213517	0.10090896	0.213517	0.10090896	**2021**
(2902) Взвешенные вещества								
Покрасочные работы	6004	Покрасочные работы	6004	0.17635	0.4652828	0.17635	0.4652828	**2021**
Станочное оборудование	6005	Станочное оборудование	6005	0.0036	0.00000259	0.0036	0.00000259	
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)								
Сварочные работы	6002	**0**	**0**	0.000057	0.000000279	0.000057	0.000000279	**2021**
Транспортные работы	6006	**0**	**0**	0.02255	0.696	0.02255	0.696	**2021**
(2930) Пыль абразивная (1046*)								
Станочное оборудование	6005	**0**	**0**	0.002	0.00000144	0.002	0.00000144	**2021**
Итого по неорганизованным источникам:		**0**	**0**	1.6415306	4.165814328	1.6415306	4.165814328	
Всего по предприятию:		**0**	**0**	1.6415306	4.165814328	1.6415306	4.165814328	
Т в е р д ы е:		**0**	**0**	0.2318067	1.170895168	0.2318067	1.170895168	
Газообразные, ж и д к и е:		**0**	**0**	1.4097239	2.99491916	1.4097239	2.99491916	

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	**Образование, т/год**	**Размещение, т/год**	**Передача сторонним организациям, т/год**
1	2	3	4
Всего	151,6684	-	151,6684
в т.ч. отходов производства	150,6934	–	150,6934
отходов потребления	0,975	–	0,975
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы	0,975	–	0,975
Огарки сварочных электродов	0,009507	-	0,009507
Строительный мусор	150	–	150
Янтарный уровень опасности			
Промасленная ветошь	0,273	-	0,273
Жестяные банки из-под краски	0,41089249		0,41089249
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

Казантаев Д.Г.
Руководитель департамента

Джусупов Р.К.
Руководитель отдела



«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ НҰР-СҰЛТАН ҚАЛАСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РММ

010000, Нұр-Сұлтанқаласы, Сарыарқа ауданы.
Ықылас Дүкенұлы көшесі, 23/1 үйіқаб.тел:
8(7172) 39-59-78,
кеңсе (факс): 8(7172) 22-62 74
nur-ecodep@ecogeo.gov.kz

РГУ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО ГОРОДУ НУР-СУЛТАН КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

010000, город Нур-Султан, район Сарыарка.
улица Ыкылас Дукенулы, дом 23/1
пр.тел: 8(7172) 39-59-78,
канцелярия(факс): 8(7172) 22-62 74
nur-ecodep@ecogeo.gov.kz

___13.05.2020 г.___№_____03-14/373_____

РГП на ПХВ «Государственная вневедомственная экспертиза проектов»

РГУ «Департамент экологии по городу Нур-Султан Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» (далее - Департамент) сообщает следующее.

В связи с техническими ошибками в портале elicense не представляется возможным выдать разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов 1 категории на проект ОВОС к РП «Капитальный ремонт дымовой трубы №3 Н=120м ТЭЦ-1» АО «Астана-Энергия».

Вместе с тем, Департамент обязуется выдать данное разрешение как только портал вернется в прежнее рабочее состояние.

Приложение на 3 листах.

Руководитель **Д.Казантаев**

исп.: Джусупов Р.
тел.: 39 66 49

Удаленное рабочее место сотруд | Документы | Е-лицензирование. Внутренний | Почта - Интранет портал гос

arm.elicense.kz

Мои документы

Управление пользователями

Сменить пароль

Информация

Информация о пользователе

Задачи на обработку

Очистить фильтры | Задача | Множественное назначение | Множественное подписание | Журнал обработки

	Входящий номер	НИКАД	Уникальный номер	Дата поступления	Тип заявления/задачи	Наименование услуги	Заявитель
1	KZ52RCP00086698	KZ52RCP00086698		13.05.2020	Заявление на выдачу лицензии/разрешения	Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории	Акционерное общество "Ас

Страница 1 из 1

Показано 1 - 1 из 1

Пуск | Задачи на обработку | 12:30 PM

Введите здесь текст для поиска

РУС 12:30 13.05.2020

Удаленное рабочее место сотруд | Документы | Е-лицензирование. Внутренний | Почта - Интранет портал гос

arm.elicense.kz

Информация о пользователе

Просмотреть форму сведений

Список решений | Регистрационная информация | Выходные документы | Результаты направления на рассмотрение/согласование/запрос даных | Извещения | Опись требуемых документов | Решение

Редактировать | Сохранить | Отмена | Предпросмотр | Готово

Проверить решение начальнику управления: Қазантаев Дәурен Ғанибекұлы - Руководитель департамента

Подписать РД: Қазантаев Дәурен Ғанибекұлы - Руководитель департамента

Языковые параметры

Язык обработки*: Русский

Результат решения

Статус решения*: Одобрить

Изменение Даты Решения

Дата выдачи лицензии / разрешения*: 13.05.2020

Информация по решению

Дата решения: 13.05.2020

Лицензия/Разрешение

Условия природопользования:

1) Соблюдать нормативы эми
2) Выбросы загрязняющих ве ативов ПДВ или инвентаризации источников выбросов по возможности использов ать результаты инструментал
3) Ежеквартально, в течение Департамент экологии по городу Нур-Султан Комитета экологического регулирова ния и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» отчет о выполнении природоохранных мероприятий, предусмотренных Планом мероприятий по охране ок ружающей среды. Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 17 июня 2016 года №252 «Об утверждении Форм плана мероприятий по охране окружающей среды и отчет а о выполнении данного плана», предусмотрено.
4) Ежеквартально – в течение 10-ти рабочих дней, следующего за отчетным предоставлять в РГУ «Департамент экологии по городу Нур-Султан Комитета экологического регулирова ния и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» отчет по разрешенным и фактическим объемам эмиссий в окружающую среду. Пункт 1 в редакции прика за Министра энергетики РК от 21.06.2015 №258. Выполнение плана-графика контроля загрязняющих веществ на источниках выбросов и предоставление отчетности в течение 10 ра бочих дней после отчетного периода, согласно приказу Министра по охране окружающей среды РК «Об утверждении Требований к отчетности по результатам производственного эк

Дата начала действия лицензии / разрешения*: 01.05.2021

Дата окончания действия лицензии / разрешения*: 31.08.2021

Сообщение

Не удалось сформировать решение по заявлению.
При создании выходного документа произошла ошибка.

Детали

Пуск | Задачи на обработку | 12:30 PM

Введите здесь текст для поиска

ENG 12:30 13.05.2020

Уважаемый пользователь!
Ваш запрос зарегистрирован Службой технической поддержки под номером №R-451085.

Дата и время регистрации: 2020-05-13 12:34:42

Описание запроса :

Добрый день! Выходит проблема при формировании разрешения. НИКАД: KZ52RCP00086698 от 13.05.2020 года.