«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ, Петропавл 2-ЖЭО, №3 түтін құбырына газ құбырын қайта құру»
жұмыс жобасы бойынша

30.05.2019 ж. № ССН-0059/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ЮНИСОЛ» ЖШС

Петропавл қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ, Петропавл 2-ЖЭО, №3 түтін құбырына газ құбырын қайта құру»
жұмыс жобасы бойынша осы сараптамалық корытындысы
«СевСтройНадзор» ЖШС берілді.

Бұл сараптамалық қорытындыны «СевСтройНадзор» ЖШС рұқсатынсыз толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ССН-0059/19 от 30.05.2019 г.

по рабочему проекту

«Реконструкция газохода к дымовой трубе №3 Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

ЗАКАЗЧИК:
АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ЮНИСОЛ»

г. Петропавловск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту:
«Реконструкция газохода к дымовой трубе №3 Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»
выдано ТОО «СевСтройНадзор»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «СевСтройНадзор»

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Реконструкция газохода к дымовой трубе №3 Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО».

Настоящее заключение выполнено на основании договора № 1125 от 19.12.2018 г., заключенным между ТОО «СевСтройНадзор» и АО «СЕВКАЗЭНЕРГО».

2. ЗАКАЗЧИК: Акционерное общество «СЕВКАЗЭНЕРГО».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: АО «ЮНИСОЛ» (государственная лицензия № 18016808 от 07№09№2018г, проектная деятельность – II категория, выдана КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования акимата Северо-Казахстанской области»)

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства АО «СЕВКАЗЭНЕРГО».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основания для разработки:

задание на проектирование, утвержденное директором ПТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» Бармин В.Н. от 31.07.2018г.;

решение № 16.3.1-36/49 от 04.01.2019г. выданное КГУ «Отдел архитектуры и градостроительства акимата города Петропавловск»;

архитектурно-планировочное задание на проектирование № 16.3.1-15/102 от 20.02.2019г. выданное КГУ «Отдел архитектуры и градостроительства акимата города Петропавловск»;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) № 0812146, кадастровый номер – 15-234-010-3404, площадь земельного участка – 46,395 га;

техническое заключение о состоянии газохода к дымовой трубе № 3 выполненное ТОО «ПСГ Альтернатива» в 2018г. (свидетельство об аккредитации № 00232);

письмо № 531 от 14.03.2019г. о проведении экспертизы рабочего проекта, источнике финансирования, запланированных сроках строительства.

5.2. Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том 1 - Архитектурно строительная часть;
Том 2 – Общая пояснительная записка;
Том 3 – Проект организации строительства;
Том 4 – Сметная документация;
Том 5 – Оценка воздействия на окружающую среду.

5.3. Цель и назначение объекта строительства

Реконструкция газохода к дымовой трубе №3 Петропавловской ТЭЦ-2 связана с необходимостью обновления физически изношенного, морально устаревшего и отработавшего ресурс существующего газохода, а также с требованиями по обеспечению технической и экологической безопасности ТЭЦ.

5.4. Существующее положение

Газоход расположен на территории ТЭЦ-2 по адресу: Северо-Казахстанская область, г.Петропавловск, ул. Я. Гашека, 28

Год постройки — не определён.

Газоход имеет прямоугольную форму в плане, без подвала. По типу конструктивной схемы - здание бескаркасное. Перекрытие – ж/б плиты по несущим стенам. Наружные стены – блоки ФБС. Крыша – плоская, совмещённая. Кровля мягкая, рубероид. Фундаменты – железобетонные ленточные.

Пространственная жёсткость и устойчивость обследуемого здания обеспечена совместной работой наружных продольных и поперечных несущих стен, образующих геометрически неизменяемую систему.

Обследование технического состояния существующего газохода к дымовой трубе №3, расположенного на территории действующей промышленной площадки ТЭЦ-2 по адресу: СКО, г. Петропавловск, ул. Я. Гашека, 28, проводилось организацией ТОО «ПСГ Альтернатива» в 2018 году.

На основании полученных данных сделано заключение о физическом и техническом состоянии объекта:

фундаменты – II категория (работоспособная конструкция);

стены наружные – III категория (ограниченно работоспособное состояние конструкций);

перекрытие - IV категория (предаварийное состояние конструкций);

металлический каркас – II категория (работоспособная конструкция);

Техническим заключением рекомендовано выполнить:

- частичную замену фундаментов;
- частичную замену наружных стен из блоков ФБС;
- демонтаж существующего перекрытия;
- монтаж нового перекрытия.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Площадка действующей Петропавловской ТЭЦ-2 расположена в Северо-Восточном промышленном районе г. Петропавловска Республики Казахстан.

Промплощадка ТЭЦ находится в 2,5 км от жилой застройки города.

Площадка ТЭЦ-2 в плане имеет форму многоугольника и ограничена со всех сторон: с запада и юга – территориями соседних предприятий, с севера и востока – коридорами ЛЭП и эстакадами трубопроводов.

Природно-климатические условия района строительства:

Рабочий проект разработан для участка строительства со следующими природно-климатическими условиями:

Климатический район строительства – 1, подрайон – 1В.

Средняя температура наиболее холодной пятидневки – минус 36^{0}С.

Вес снегового покрова – 0,7 кПа.

Скоростной напор ветра – 0,38 кПа.

Нормативная глубина промерзания – 1,9 м.

Господствующее направление ветров – юго-западное.

6.2. Проектные решения

6.2.1 Конструктивные решения

Уровень ответственности здания — II.

Степень огнестойкости здания — II.

Категория производства по взрывной, взрывопожарной и пожарной опасности существующего здания — Д

В рабочем проекте предусмотрены следующие работы:

1. Реконструкция магистрального газохода:

– расширение существующего магистрального газохода к дымовой трубе №3;

– подключение дымососов котлоагрегата №9 в магистральный газоход к дымовой трубе №3;

2. Реконструкция промежуточных газоходов:

– демонтаж существующих промежуточных газоходов;

– устройство новых промежуточных газоходов от дымососов котлоагрегатов №9, №10 и №11;

Проектируемый газоход в плане имеет сложную форму с размерами в осях 88,69х10,08м.

Фундаменты под ограждающие конструкции магистрального газохода выполнены из буронабивных свай Ø250мм с устройством ж/б ростверка 300х300мм.

Ограждающие конструкции выполнены из сборных ж/б блоков ФБС 2400х600х300. Перекрытие выполнено из сборных ж/б плит толщ. 100мм. Кровля с уклоном 1:12, водосток наружный неорганизованный. Уклон кровли выполнен за счёт перепада толщины утеплителя из минераловатных плит и цементно-песчаной стяжки. Внутренняя отделка стен и потолка газохода выполняется путем обработки поверхностей кислотоупорным раствором, состоящии из следующих компонентов:

- песок кварцевый 0,641т/м^3;
- стекло натриевое жидкое 0,496т/м^3;
- натрий кремнефтористый технический 0,07т/м^3;
- мука андезитовая кислотоупорная 0,07т/м^3.

Полы выполнены из кислотоупорного кирпича по ГОСТ 474-90 на андезитовой замазке по слою битуминоль

Промежуточные газоходы выполнены из металлических коробов, с последующей изоляцией из базальтовых матов и штукатурки по сетке рабице с применением сухой теплоизоляционной смеси марки «Вермит-Термо», изоляционным материалом миткаль «Т1» и покраской олифой и густотертой краской МА-025

Существующие промежуточные газоходы из металлических коробов, а так же магистральные газоходы из ж/б блоков ФБС и монолитного ж/б перекрытия демонтируются.

Технико-экономические показатели здания:

площадь застройки – 431,4 м^2;

общая площадь – 315,0 м^2;

строительный объём – 1307,3 м^3.

Защита конструкций от коррозии достигается с помощью устойчивых к коррозии материалов в сочетании с защитными покрытиями. Эти меры основаны на таких условиях, как тип конструкции, степень агрессивности окружающей среды, условия строительства и условия эксплуатации.

Бетон и армированный бетон соответствует требованиям СНиП РК 2.01-19-2004 "Защита строительных конструкций от коррозии», по таким критериям, как тип цемента, добавки, ширина трещин, арматурная сталь, защитный слой бетона, покрывающий арматуру и покрытия.

Нижние и боковые поверхности бетонных и железобетонных фундаментов и конструкций, подвергающиеся воздействию агрессивных грунтовых вод или почвы, будут защищены в соответствии с Приложением 5 СНиП РК 2.01-19-2004.

Закладные детали и сварные соединения железобетонных конструкций, подверженные агрессивному воздействию, защищаются бетоном, прочие стальные элементы защищаются лакокрасочными или металлическими покрытиями.

Средства для защиты от коррозии стальных несущих конструкций и ограждений соответствуют таблице 29 и Приложению 14 СНиП РК 2.01-19-2004. Степень очистки поверхности стальных конструкций перед нанесением защитных покрытий соответствует требованиям таблицы 30 в СНиП РК 2.01-19-2004.

Для реконструкции газохода предполагается использование металлоконструкций заводов-изготовителей Республики Казахстан и зарубежных заводов-изготовителей.

Выбор металла выполнен в зависимости от степени ответственности конструкций зданий и сооружений, а также от условий их эксплуатации. Все конструкции разделены на четыре группы. Сталь для стальных конструкций зданий и сооружений принимается по табл. 50 СНиП РК 5.04-23-2002, для климатического района строительства II4 (-30оС>t□-40оС).

Для групп 1, 2 принята сталь класса С255 и класса С345 по ГОСТ 27772-88, для группы 3 принята сталь класса С245, С255, С345.

Для группы 4 (вспомогательные конструкции зданий и сооружений) – сталь класса С235 по ГОСТ 27772-88.

Марка стали:

11. для класса С235 – Ст3кп ГОСТ 380-94, ГОСТ 535-88;

12. для класса С245 – Ст3пс ГОСТ 380-94, ГОСТ 535-88;

13. для класса С255 – Ст3сп ГОСТ 380-94, ГОСТ 535-88;

14. для класса С345 – сталь 09Г2С, 10Г2С1 при толщине сортового листового, полосового и фасонного проката до 10 мм включительно по ГОСТ 19281-89; а при толщине > 10 мм, сталь 15ГФ; 17Г1С по ГОСТ 19281-89.

Для сварки стальных конструкций приняты электроды для ручной дуговой сварки по ГОСТ 9467, сварочная проволока по ГОСТ 2246, флюсы по ГОСТ 9087 и углекислый газ по ГОСТ 8050.

Применяемые сварочные материалы и технология сварки обеспечивают значение временного сопротивления металла шва не ниже нормативного значения временного сопротивления Rwf, основного металла, а также значения твердости, ударной вязкости и относительного удлинения металла сварных соединений, установленные соответствующими нормативными документами.

Для болтовых соединений применяют стальные болты и гайки, удовлетворяющие требованиям ГОСТ 1759.0, ГОСТ 1759.4 и ГОСТ 1759.5, и шайбы, удовлетворяющие требованиям ГОСТ 18123.

Болты назначают по табл. 57 СНиП РК 5.04-23-2002 и ГОСТ 15589, ГОСТ 15591, ГОСТ 7796, ГОСТ 7798, а при ограничении деформаций соединений – по ГОСТ 7805.

Гайки применяют по ГОСТ 5915 для болтов классов прочности 4.6, 4.8, 5.6 и 5.8 – гайки класса прочности 4; для болтов классов прочности 6.6 и 8.8 – гайки классов прочности соответственно 5 и 6, для болтов класса прочности 10.9 – гайки класса прочности 8.

Шайбы применяют: круглые по ГОСТ 11371, косые по ГОСТ 10906 и пружинные нормальные по ГОСТ 6402.

Выбор марок стали для фундаментных болтов произведена по ГОСТ 24379.0, а их конструкцию и размеры приняты по ГОСТ 24379.1.

Гайки для фундаментных и U-образных болтов применяют:

– для болтов из стали марок ВСт3сп2 и 20 – класса прочности 4 по ГОСТ 1759.5;

– для болтов из стали марок 09Г2С и 10Г2С1 – класса прочности не ниже 5 по ГОСТ 1759.5. Допускается применять гайки из марок стали, принимаемых для болтов.

Гайки для фундаментных и U-образных болтов диаметром менее 48 мм применяют по ГОСТ 5915, для болтов диаметром более 48 мм – по ГОСТ 10605.

Высокопрочные болты применяют по ГОСТ 22353, ГОСТ 22356 и ТУ 14-4-1345; гайки и шайбы к ним – по ГОСТ 22354 и ГОСТ 22355.

Для железобетонных и бетонных конструкций, проектируемых в соответствии с требованиями действующих норм, предусмотрены конструкционные бетоны, соответствующие ГОСТ 25192-82:

тяжелый средней плотности свыше 2200 до 2500 кг/м^3 включительно;

мелкозернистый средней плотности свыше 1800 кг/м^3.

Для бетонных и железобетонных конструкций предусмотрены бетоны следующих марок В12,5; В15.

Для замоноличивания стыков сборных конструкций, которые в процессе эксплуатации или монтажа могут подвергаться воздействию отрицательных температур наружного воздуха, применяются бетоны проектных марок по морозостойкости и водонепроницаемости не ниже принятых для стыкуемых элементов.

6.3. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожарных мероприятий

Взрыво и пожаробезопасность зданий обеспечивается планировочными решениями с учётом категорий производств, применений материалов и конструкций с требуемой степенью огнестойкости, необходимой площадью легкосбрасываемой кровли и стенового ограждения.

Здания и сооружения обеспечены комплексом активной и пассивной противопожарной защиты оборудования.

Комплекс активной защиты, который предусматривает предупреждение и недопущение пожаров, представлен в технологической части.

Комплекс пассивных мероприятий, заключающийся в сохранении конструкций от обрушения при пожаре, предусматривает повышение предела огнестойкости несущих и ограждающих конструкций.

Мероприятия, предусматривающие повышение пожарной безопасности зданий и сооружений, включают в себя:

1. исключение (уменьшение массы) строительных конструкций из сгораемых материалов;

2. повышение пределов огнестойкости строительных конструкций и снижение пределов распространения огня по ним за счёт огнезащитных покрытий;

3. применение решений, которые предотвращают возникновение и распространение огня по конструкциям и вентиляционным системам;

4. создание огнезащитных зон и несгораемых преград;

5. организацию необходимых проходов и надёжных путей эвакуации для обслуживающего персонала.

Все отверстия в стенах и перегородках после прокладки кабелей заделываются легкопробиваемым материалом (низкомарочным лёгким бетоном и т.д.) с пределом огнестойкости 45 минут с последующим оштукатуриванием цементно-песчаным раствором.

Для повышения предела огнестойкости несущих строительных конструкций до нормативных значений применены:

6. покрытие огнезащитным составом с толщиной защитных слоёв, обеспечивающих требуемые пределы огнестойкости конструкций и пределов распространения огня по ним;

7. применение в металлических коробах в качестве утеплителя несгораемого базальтового волокна.

На существующей площадке источником противопожарного водоснабжения является хозяйственно-питьевой водопровод и техническая вода цирксистемы.

Вода питьевого качества используется на ТЭЦ-2 для хозпитьевых нужд и нужд пожаротушения.

Кольцевые сети хозяйственно-противопожарного водопровода выполнены из стальных труб Ø50÷300мм.

Наружное пожаротушение осуществляется передвижной пожарной техникой от пожарных гидрантов, установленных на сети хозяйственно-противопожарного водопровода. Ввод питьевой воды на площадку ТЭЦ-2 осуществлен от сетей АО «Кызылжар су» трубопроводом Ø200мм. На вводе на площадку установлен расходомер MZ100.

На площадке станции установлены два бака запаса воды емкостью 1000м^3 каждый. Напор в сети хозяйственно-противопожарного водопровода создается существующей насосной станцией. В насосной станции установлены две группы насосов – 2 насоса типа 4К-6 Q=80м^3/ч, напор 0,9МПа для хозяйственно-питьевых нужд и 2 насоса 4НДВ – для противопожарных нужд Q=180м^3/ч, напор 0,9МПа.

Предписания противопожарной службы по системе водоснабжения отсутствуют.

Объем водопотребления ТЭЦ-2 по данным отчетности 2-ТП (водхоз) за 2015г. составил:

– технической воды 11 032,32 тыс.м^3/год при лимите 18 740 тыс.м^3/год;

– питьевой воды 126,7 тыс.м^3/год при лимите 174 тыс.м^3/год.

Существующие сети хозяйственно-противопожарного водопровода сохраняются без изменения.

6.4. Оценка воздействия на окружающую среду

Проект «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Реконструкция газохода к дымовой трубе № 3 Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» разработан ИП Баймашев М.М. г. Петропавловск.

По санитарной классификации производственных объектов согласно требованиям «Санитарно - эпидемиологическим требованиям к проектированию производственных объектов» (утвержден приказом МНЭ РК №237 от 20 марта 2015 года) строительные работы не классифицируется.

Согласно п.1-1 ст.40 ЭкоКодекса РК, виды деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории.

В период рекострукции основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: разгрузочные работы, сварочный пост, работа с ЛКМ, гидроизоляция поверхностей, укладка асфальтобетона, работа станков и бурового оборудования всего 8 неорганизованных источников загрязнения и один организованный: битумный котел.

Все сыпучие инертные строительные материалы- щебень, писок природный, доставляют на площадку реконструкции, с помощью автомобиля КАМАЗ, по мере необходимости Материалы на площадке не хранятся. (ИЗА№6001)

На площадке используются передвижной сварочный (1 ед.) аппарат (ИЗА№6005). При автоматической и полуавтоматической сварке электроды марки МР-4 (тип Э42) в общем количестве 0,057554т за весь период работ. Работа газосварочного аппарата с примененеием пропан-бутановой смеси в колличестве 3,3 кг.Во время проведения сварочных работ в атмосферный воздух выделяются 4 загрязняющих вещества: (0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277), (0143) Марганец и его соединения

/332/, (0342) Фтористые газообразные соединения (кремний тетрафторид) /в пересчете на фтор/ /629, (0301) Азот (IV) оксид (Азота диоксид).

Окрасочные работы проводятся с помощью кисти и валика, краской Грунтовка глифталевая, ГФ-021-0,00788638 т, Грунтовка пентафталевая, ПФ-0142-0,00455512 т, Уайт-спирит-0,01082911 т,

Растворители для лакокрасочных материалов Р-4-0,01526395 т, Эмаль пентафталевая ПФ-115- 0,0057741 т, Краска масляная, готовая к употреблению, цветная для наружных и внутренних работ, марка МА-15-91 кг, Краска перхлорвиниловая фасадная ХВ-161, марка А,Б-3,3 кг, Лак битумный БТ-577 ГОСТ Р- 68,752512 кг, при высыхании которых в воздух выделяются : (0621) Метилбензол (Толуол)/349/,(0616) Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)/322/,(1210) Бутилацетат/110/,(1401) Пропан-2-он /478/,(2752) Уайт-спирит/1294/.(ИЗА 6004)

Предусмотрено устройство асфальтированного покрытия, входе укладки асфальта используется готовый горячий битум с последующей укладкой горячей асфальто-бетонной смеси. При проведении данных работ в атмосферный воздух выделяется (2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ /592/(ИЗА 6002).

Предусмотрена гидроизоляция труб мастикой битумной (ИЗА 6003) При проведении данных работ в атмосферный воздух выделяется (2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ /592/.

В ходе работ используются машины шлифовальные электрические общее рабочее время - 0,2 час/период строительства, буровые работы- 2,3735 час/ период строительства, станки для резки арматуры- 1,0488 час/ период строительства (ИЗА 6006-6008).

Продолжительность работы битумного котла сотавляет 24 часа/ период строительства(ИЗА 0001), в ходе его работы выделяется азот (II) оксид (Азота оксид), углерод (Сажа), сера диоксид (Ангидрид сернистый), углерод оксид, азот (IV) оксид (Азота диоксид).

Источники загрязнения атмосферного воздуха в период эксплуатации

В период эксплуатации имеются организованные стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха, выбросы от которых учтены в разработанном ранее проекте нормативов предельно допустимых выбросов и включены в действующие нормативы эмиссий для АО "СЕВКАЗЭНЕРГО".

Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
на период проведения строительных работ

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		период строительства 2 месяца		П Д В		год достижения ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
***Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (0301)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.00232	0.0001837	0.00232	0.0001837	2019
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (0304)								

Строительная площадка	0001	-	-	0.000377	0.0000298	0.000377	0.0000298	2019
***Углерод (Сажа) (0328)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.00028	0.000036	0.00028	0.000036	2019
***Сера диоксид (Ангидрид сернистый) (0330)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.01	0.00007894	0.01	0.00007894	2019
***Углерод оксид (0337)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.023	0.0000337	0.023	0.0000337	2019
Итого по организованным		-	-	0,035977	0,000362	0,035977	0,000362	
Неорганизованные источники								
***диЖелезо триоксид (Железа оксид) /в пересчете на железо/ (0123)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.00407	0.000632	0.00407	0.000632	2019
***Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (0143)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.000721	0.0001119	0.000721	0.0001119	2019
***Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (0301)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.000625	0.0000044	0.000625	0.0000044	2019
***Фтористые газообразные соединения (гидрофторид, кремний (0342)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.0001667	0.0000258	0.0001667	0.0000258	2019
***Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (0616)								
Строительная площадка	6001	-	-	1.0377	0.08627	1.0377	0.08627	2019
***Метилбензол (Толуол) (0621)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.4142	0.010012	0.4142	0.010012	2019
***Бутилацетат (1210)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.0802	0.001937	0.0802	0.001937	2019
***Пропан-2-он (Ацетон) (1401)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.17365	0.0042017	0.17365	0.0042017	2019
***Уайт-спирит (2752)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.6538	0.03061	0.6538	0.03061	2019
***Алканы С12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/ (2754)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.0440383	0.0825574	0.0440383	0.0825574	2019
***Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль (2908)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.151649	0.02192883	0.151649	0.02192883	2019
***Пыль абразивная (Корунд белый; Монокорунд) (2930)								
Строительная	6001	-	-	0.02	0.000016	0.02	0.000016	2019

площадка								
Итого по неорганизованным		-	-	2,58082	0,238307	2,58082	0,238307	
Всего по предприятию:		-	-	2.616797	0.23866917	2.616797	0.23866917	

Реконструкция осуществляется в течение 2месяцев, количество строителей –12 человек.

Ближайший водный объект -Водохранилище-охладитель (оз. Белое) расположено восточнее промплощадки на расстоянии 3,5км.

Вода доставляется на площадку рекострукции в тарной герметичной упаковке (по 19 литров). Вода используется для питья строителей. В производственных целях вода не используется.

На площадке образуются только коммунально-бытовые стоки хозфекальные стоки, которые утилизируются в септике биотуалета, с последующим вывозом и очисткой на специализированных установках. Производственных сточных вод не образуется.

В процессе проведения строительных работ предполагается образование следующих видов отходов:

- твердые бытовые отходы (коммунальные)
- строительный мусор.
- тара из-под ЛКМ.
- огарки сварочных электродов

Таблица 2

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период ремонтных работ

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	1,102463	-	1,102463
в т.ч. отходов производства	1,036463	-	1,036463
отходов потребления	0,066	-	0,066
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под лакокрасочных материалов (AD070)	0,0051	-	0,0051
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы (GO060)	0,066	-	0,066
Остатки и огарки сварочных электродов (GA090)	0,000863	-	0,000863
Строительный мусор (GO070)	1,0305		1,0305
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Место расположения объекта: Республика Казахстан, г. Петропавловск, Северо-Восточный промышленный район, промплощадка действующей ТЭЦ-2 АО "СЕВКАЗЭНЕРГО»

Промплощадка ТЭЦ находится в 2,5 км от жилой застройки города. ПТЭЦ-2 АО "СЕВКАЗЭНЕРГО" является практически единственным источником теплоснабжения потребителей города и обеспечивает энергоснабжение города и Северо-Казахстанского энергоузла.

Площадка ТЭЦ-2 в плане имеет форму многоугольника и ограничена со всех сторон: с запада и юга - территориями соседних предприятий, с севера и востока - коридорами ЛЭП и эстакадами трубопроводов.

Существующий подъездной железнодорожный путь ТЭЦ примыкает к станции «Объединенная» (АО «НК Казахстан Темир Жолы»), которая в свою очередь имеет выход на узловую станцию «Петропавловск-Сортировочный».

Длина подъездного пути составляет 1,3 км.

На территории ТЭЦ-2 имеется три автомобильных въезда.

В состав сооружений ТЭЦ также входят: действующий золоотвал №2 (секция №3), водохранилище-охладитель, трассы золошлакопроводов, подъездные и эксплуатационные автодороги.

Водохранилище-охладитель (оз. Белое) расположено восточнее промплощадки на расстоянии 3,5км.

Линии электропередач всех напряжений выходят с ТЭЦ в северном направлении с последующим распределением на восток, север, запад и юг.

Площадка ТЭЦ-2 застроена зданиями и сооружениями предыдущих очередей строительства.

Центральную часть площадки занимает главный корпус, ориентированный постоянным торцом на восток, временным - на запад.

Со стороны турбинного отделения размещены: сооружения электрического хозяйства в составе главного щита управления, ЗРУ-6 кВ, ОРУ-35 кВ, ОРУ-110 кВ, ОРУ-220 кВ.

В пристанционном узле расположены циркводоводы, открытая установка трансформаторов.

Со стороны котельного отделения размещены три дымовые трубы, здание золоулавливающих устройств, багерная насосная, мазутное хозяйство, топливное хозяйство, железнодорожная станция ТЭЦ-2, вспомогательные сооружения.

Со стороны постоянного торца главного корпуса размещены служебный и служебно-бытовой корпус, проходная, столовая, химводоочистка с баковым хозяйством.

В северо-восточной части площадки расположены сооружения оборотного технического водоснабжения.

В юго-западной части площадки расположено мазутохозяйство с подземными резервуарами и маслохозяйство, монтажная площадка с козловым краном, площадка кислородной станции.

ХВО подпитки теплосети с баковым хозяйством, отлад соли, установка по очистке замасленных и замазученных стоков, материальный склад, подземное мазутохранилище емкостью 5000 м3 и стоянка автомашин расположены на площадке к востоку от проходной.

Площадку ХВО теплосети и основную площадку ТЭЦ-2 разделяет ул. Я.Гашека.

На площадке ТЭЦ-2 имеется разветвленная сеть автомобильных и железных дорог, обеспечивающая подъезд к объектам ТЭЦ-2 и фронтам разгрузки вагонов.

Реконструкция газохода к дымовой трубе №3 Петропавловской ТЭЦ-2 связана с необходимостью обновления физически изношенного, морально устаревшего и отработавшего ресурс существующего газохода, а также с требованиями по обеспечению технической и экологической безопасности ТЭЦ.

В соответствии с Заданием на разработку Рабочего проекта "Реконструкция газохода к дымовой трубе №3 Петропавловской ТЭЦ-2" предусматривается реконструкция магистрального газохода и промежуточных газоходов от котлоагрегатов № 9, №10 и №11.

Газоход к дымовой трубе расположен со стороны котельного отделения, между скрубберным и дымососным отделением.

В целом принципиальная схема и параметры газоходов остаются без изменений.

Охрана окружающей среды

В составе проекта разработан раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», в котором определены мероприятия по снижению негативного влияния на окружающую среду.

Условия труда и бытовое обслуживание

С целью обеспечения требуемого уровня санитарного состояния проектом рекомендуется:

- в целях ликвидации пыления на территории строительства необходимо особенно в жаркий период, регулярно поливать автодороги;
- пылящие материалы (цемент, известь и т.п.) перевозить в закрытой таре;
- погрузо-разгрузочные работы пылящих материалов и уборку строительного мусора производить с помощью закрытых емкостей и лотков;
- движение автотранспорта и строительных машин производить только по дорогам и подъездам со специальным покрытием (щебень, асфальт, бетон);
- отказаться от применения открытого огня при разогреве битума, мастик, оттаивания грунта и т.п.; разогрев осуществлять путем применения электроэнергии;
- разрешить эксплуатацию строительных машин и транспортных средств только с исправными двигателями, отрегулированными на минимальный выброс выхлопных газов;
- организовать стоки поверхностных вод в систему открытого дренажа в целях предохранения грунтов от водной эрозии.
- не допускать засорение площадки строительными отходами и мусором.

Организация санитарно-защитной зоны.

Учитывая кратковременность, неорганизованность и непостоянную работу источников загрязнения атмосферного воздуха на период реконструкции санитарно-защитная зона не устанавливается, воздействие ограничивается площадкой строительства.

В период эксплуатации санитарно-защитная зона установлена в ранее разработанном проекте ПДВ.

6.6 Организация строительства

До начала производства работ по "Реконструкция газохода к дымовой трубе №3 Петропавловской ТЭЦ-2" необходимо осуществить технологическую подготовку согласно СН РК 1.03-00-2011* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Все строительно-монтажные работы по реконструкции и строительству объектов ТЭЦ-2 выполняются на территории действующего предприятия и должны быть увязаны с производственной деятельностью ТЭЦ-2 и согласованы с дирекцией станции.

Учитывая техническую сложность, стесненные условия, реконструкцию и строительство объектов необходимо выполнять при наличии проектов производства работ (ППР), разработанных специализированной организацией и утвержденных в установленном порядке.

При определении сметной стоимости строительства к нормам затрат труда, основной заработной плате рабочих, применены коэффициенты: К=1,35; К=1,2; К=1,15, на основании приложения 4, п.1, п.2, п.6 СН РК 8.02-05-2002 и приложения 1, п.1 СН РК 8.02-06-2002.

Согласно СН РК 1.03-00-2011*, до начала строительства необходимо выполнить следующие работы и мероприятия подготовительного периода:

- организация площадок временного складирования и для установки временных зданий и сооружений, площадок для стоянки строительно-монтажной техники;
- организация временных автодорог, проезда по существующим внутриплощадочным автодорогам на период строительства.

До начала строительства подрядные организации с участием заказчика обязаны разработать и утвердить мероприятия по технике безопасности и производственной санитарии, обязательные для всех организаций, участвующих в строительстве.

Для организации и выполнения строительно-монтажных работ на объектах Петропавловской ТЭЦ-2 определены пути проезда автотранспорта, строительно-монтажных машин и механизмов.

Для проезда и стоянок автотранспорта и механизмов используются временные и существующие автомобильные дороги.

Конструкции, материалы и оборудование на стройплощадку доставляются специализированным автотранспортом.

Прием и складирование материалов, строительных конструкций и оборудования предлагается осуществлять на площадке для разгрузки конструкций и оборудования, с использованием для разгрузочно-погрузочных работ автомобильного крана КС-6973А г/п 50т. Нормативная продолжительность работ по Рабочему проекту " Реконструкция газохода к дымовой трубе №3 Петропавловской ТЭЦ-2", для объектов не имеющих прямых данных о нормативной продолжительности строительства, определена по данным СНиП РК 1.04.03-2008, Пособие, п.3 и составляет 2 мес.

Начало работ предусмотрено на третий квартал 2019 года.

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 14ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных нормативов и принятых проектных решений с учетом изменений согласно приказа №257 от 14.12.208г.

Сметная стоимость строительства, прошедшая экспертизу, подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика(инвестора) на реализацию инвестиционных проектов за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 по выпуску сметной документации в редакции 2019г.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ремонтно-строительные работы и монтаж оборудования, сборники сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов, сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (ЭСН РК 8.04-01-2015, ЭСН РК 8.04-02-2015, ЭСН РК 8.05-01-2015, СЦП РК 8.03-01-2017) изменения и дополнения Выпуски 14);

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года, утвержденные приказом № 251-нк от 10.12.2018г.

ССЦ РК 8.04-08-2018 «Сборник сметных цен в текущем уровне цен на строительные материалы, изделия и конструкции» 2019г (17 сборников);

ССЦ РК 8.04-09-2018 «Сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства» 2019г;

СЦПГ РК 8.04-12-2018 «Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства» 2019г.;

СЦЭМ РК 8.04-11-2018 «Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов» 2019г.;

СЦПГ РК 8.04-12-2018 «Сборник сметных цен на перевозку грузов железнодорожным транспортом» 2019г.;

УСН РК 8.02-03-2018 «Сборник укрупнённых показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ»;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими параметрами и техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, в соответствии с принятыми и утвержденными решениями заказчика и в соответствии с пунктами 55, 60 и 61 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

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 в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве(п. 16 приложения 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 приложения 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

дополнительные затраты, включаемые в главу 9 сметного расчета стоимости строительства в соответствии с Нормативным документом по определению дополнительных затрат, связанных с решениями проекта организации строительства (приложение 3 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

затраты 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.

Сметная (расчетная) стоимость строительства определена в ценах 2019 года с учетом текущего и(прогнозного) уровня инфляции согласно протокола РБК Республики Казахстан от 29 августа 2017 года №34«Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018–2022 годы» с учетом изменений от 3 апреля 2018 года (протокол №14) с МРП 2019 года – 2525 тенге.

Налог на добавленную стоимость принят в размере, установленном законодательством

Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям экспертной организации в рабочий проект «Реконструкция газохода к дымовой трубе №3 Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», внесены следующие изменения и дополнения:

Общие замечания по проекту:

проект откорректирован согласно ГОСТ 21.101-97 и ГОСТ 21.501-2011;

откорректированы номера томов;

предоставлена карточка казахстанского содержания;

Сметная документация:

сметную документация пересчитана в текущих ценах на период предоставления проекта в органы экспертизы в актуальной версии сметной программы;

Пояснительная записка:

откорректированы ссылки на актуальные приказы с изменениями;

указана версия и дату выпуска сметной программы;

Сводный расчет:

откорректированы затраты на ПИР;

ЛС 2-1-1:

учтены коэффициенты при реконструкции к сборникам на строительные работы;

П.1,3,4,5 принят коэффициент на демонтаж, в обосновании расценок указаны принятые коэффициенты;

ЛС 2-1-2:

учтены коэффициенты при реконструкции к сборникам на строительные работы;

П.25-26, указан в РП диаметр арматуры.

принят коэффициент на демонтаж;

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденные приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20 декабря 2016 года) разработчиком проекта установлен технически не сложный, II (нормальный) технически не сложный уровень ответственности.

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п. 7.1, соответствуют заданию на проектирование, государственным нормативным требованиям по санитарной, пожарной, экологической безопасности.

В рабочем проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

Проект «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Реконструкция газохода к дымовой трубе № 3 Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» соответствует Экологическому кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года, Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом №204-п от 28 июня 2007 года.

Рабочий проект «Реконструкция газохода к дымовой трубе № 3 Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» соответствует требованиям Санитарных правил

«Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденным приказом МЗ РК от 23.04.2018г № 187, Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонту и вводу, эксплуатации объектов строительства», утвержденным приказом МНЭ РК от 28.02.2015г № 177, санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных постановлением Правительства РК от 20.03.2015 г. № 237.

Таблица 3

Технико-экономические показатели:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Общая расчетная стоимость строительства в текущих ценах 2019 г., всего в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	64,578 52,921 0,000 11,656	73,994 61,703 0,000 12,290
2	Нормативная продолжительность строительства	мес.	2,0	2,0

8. ВЫВОДЫ И РЕКОМЕНДАЦИИ

С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект: «Реконструкция газохода к дымовой трубе №3 Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Общая расчетная стоимость строительства в текущих ценах 2019 г., всего	- 73,994 млн. тенге
в том числе:	
СМР	- 61,703 млн. тенге
оборудование	- 0,000 млн. тенге
прочие	- 12,290 млн. тенге
Нормативная продолжительность строительства	- 2,0 мес.

Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» в соответствии с условиями договора от 19.12.2018г. №1125.

Мейрамгалиев Е.М.

Директор

Мейрамгалиева С.К.

Эксперт

Гюнтер В.Г.

Эксперт

Баталов В.А.

Эксперт

Деменский В.Н.

Эксперт

Молдыбаев А.К.

Эксперт

Нөмірі: KZ24VDD00118092

Солтүстік Қазақстан облысының әкімдігі

«Солтүстік Қазақстан облысы акімдігінің табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы» коммуналдық мемлекеттік мекемесі

IV санаттағы объектілеріне қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсат

Табиғатты пайдаланушының атауы:

"СевКазЭнерго" акционерлік қоғамы 150009, Қазақстан Республикасы, Солтүстік Қазақстан облысы, Петропавл Қ.Ә., Петропавл қ., улица Имени Жамбыла, № 215 үй,

(индекс, почтовый адрес)

Жеке сәйкестендіру нөмірі/бизнес-сәйкестендіру нөмірі: 990140000186

Өндірістік объектінің атауы: "СЕВКАЗЭНЕРГО" АҚ Петропавл 2-ЖЭО №3 түтін құбырына газ құбырын қайта жаңарту"

Өндірістік объектінің орналасқан жері:

Солтүстік Қазақстан облысы, Петропавл Қ.Ә., Петропавл қ.

Табиғат пайдаланудың мынадай шарттарын сақтау:

1. Осы IV санаттағы объектілеріне қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсаттың (бұдан әрі - IV санаттағы объектілеріне рұқсат) 1 қосымшасына сәйкес есептік және аспаптық жолмен негізінде және/немесе қоршаған ортаға эмиссия нормативтері жобалары, реконструкция немесе қайта құрылатын кәсіпорын объектілері жобаларының қоршаған ортаға әсерді бағалау бөлімдері эмиссия нормативтерінің ингридиенттері бойынша (заттар) мемлекеттік экологиялық сараптаманың оң қортындысы негізінде осы IV санаттағы объектілеріне рұқсатта белгіленген эмиссия (шығарындылар, төгінділер, қалдықтар, күкірт) лимиттерін асырмау.
2. Осы IV санаттағы объектілеріне рұқсатқа 2-қосымшаға сәйкес табиғат пайдалану шарттары.
Ескертпе:
* Осы IV санаттағы объектілеріне рұқсатта белгіленген эмиссиялар лимиттері, жалпы эмиссиялар көлемі және ингредиенттер (заттар) бойынша осы IV санаттағы объектілеріне рұқсат берілген күннен бастап қолданысқа енеді және Қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсат беру үшін құжаттардың нысандарын және оларды толтыру тәртібі қағидаларының 22 тармағында көрсетілген формула бойынша есептеледі.
IV санаттағы объектілеріне рұқсат қолданыстағы технологиялардың және осы IV санаттағы объектілеріне рұқсатта көрсетілген табиғат пайдалану шарттары өзгергенге дейін қолданыста болады.
Осы IV санаттағы объектілеріне рұқсаттың 1 жане 2 қосымшалары осы IV санаттағы объектілеріне рұқсаттың ажырамас бөлігі болып табылады.

Басшының орынбасары Абугалиев Ерлан Бекетович

(жеке қолы) Тегі, аты, әкесінінің аты (әкесінің аты болған жағдайда)

Берілген орны: Петропавл қ. **Берілген күні:** 08.05.2019 ж.

Қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсатқа 1 қосымша

Қоршаған ортаға эмиссиялар лимиттері

Ластайтын заттардың атауы	Қоршаған ортаға эмиссиялар лимиттері	
	грамм/сек	тонна/жыл
1	2	3
Ластаушы заттар шығарындылар лимиттері		
Оның ішінде, барлығы	2,6167970	0,23866917
ПТЭЦ-2 АО "СЕВКАЗЭНЕРГО"	2,6167970	0,23866917
Оның ішінде ингредиент бойынша:		
Күкірт диоксиді	0,01	0,00007894
Толуол	0,4142	0,010012
абразивті тозаң	0,02	0,000016
Бейорганикалық тозаң құрамында кремнийі бар:%-бен 70-20 (қазақстандық кен орындарының цемент өндірісінің шамот, цемент, тозаңы; - балшық балшықты тақтатас, домна қожы, құм, клинкер, күйдірілген цемент тасы, кремнезем күлі ж.т.б.)	0,151649	0,02192883
Көміртегі оксиді (көміртегі тотықтары)	0,023	0,0000337
Фторлы газтәріздес қосындылар (фторға қайта есептегенде)	0,0001667	0,0000258
Уайт-спирит	0,6538	0,03061
Көміртек оксид	0,00028	0,000036
Азот (IV) диоксиді	0,002945	0,0001881
Алкандар С12-19 (С-ға аударғанда)	0,0440383	0,0825574
-- Иное	0,00407	0,000632
Азот (II) оксиді	0,000377	0,0000298
Марганец және оның қосындылары (марганец IV оксидіне қайта есептегенде)	0,000721	0,0001119
Пропан-2-он	0,17365	0,0042017
Бутилацетат	0,0802	0,001937
Ксилол (о-, м-,п-изомерлерінің қоспасы)	1,0377	0,08627
Ластаушы заттар төгінділер лимиттері		
Өндіріс және тұтыну қалдықтарын орналастыру лимиттері		
Күкірт орналастыруға арналған лимиттері		

2 Қосымша қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсатқа

Табиғат пайдалану шарттары

Осы рұқсатта белгіленген эмиссия нормативтерін сақтауға міндетті.

Номер: KZ24VDD00118092

Акимат Северо-Казахстанской области

Коммунальное государственное учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Северо-Казахстанской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Акционерное общество "СевКазЭнерго" 150009, Республика Казахстан, Северо-Казахстанская область, Петропавловск Г.А., г.Петропавловск, улица Имени Жамбыла, дом № 215,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 990140000186

Наименование производственного объекта: Реконструкция газохода к дымовой трубе №3 Петропавловской ТЭЦ-2 АО "СЕВКАЗЭНЕРГО"

Местонахождение производственного объекта:

Северо-Казахстанская область, Петропавловск Г.А., г.Петропавловск

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Заместитель руководителя Абугалиев Ерлан Бекетович

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Петропавловск **Дата выдачи:** 08.05.2019 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	2,6167970	0,23866917
ПТЭЦ-2 АО "СЕВКАЗЭНЕРГО"	2,6167970	0,23866917
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,01	0,00007894
Толуол	0,4142	0,010012
Пыль абразивная	0,02	0,000016
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,151649	0,02192883
Углерод оксид	0,023	0,0000337
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0001667	0,0000258
Уайт-спирит	0,6538	0,03061
Углерод	0,00028	0,000036
Азота (IV) диоксид	0,002945	0,0001881
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,0440383	0,0825574
-- Иное	0,00407	0,000632
Азот (II) оксид	0,000377	0,0000298
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000721	0,0001119
Пропан-2-он	0,17365	0,0042017
Бутилацетат	0,0802	0,001937
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	1,0377	0,08627
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

Соблюдать нормативы эмиссии, установленные настоящим разрешением.