Утвержден
Постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 15 октября 2001 года №1328
Утвержден
Постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 2 ноября 2011 года №1277

АКТ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРИЕМОЧНОЙ КОМИССИИ О ПРИЕМКЕ ПОСТРОЕННОГО ОБЪЕКТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

село Саумалколь «20» октября **2015 год**

Государственная приемочная комиссия, назначенная распоряжением Акима района Северо-Казахстанской области от **«27» июля 2015 года № 170-р.**

(наименование организации-заказчика, назначившей приемочную комиссию)

в составе: председателя: Досимбеков К.Д. -заместитель акима Айыртауского района Северо-Казахстанской области

(фамилия, имя, отчество, должность)

заместителя председателя комиссии: Кенжеболатов Е.А. – руководитель отдела Государственной архитектурно-строительной инспекции государственного учреждения «Управления государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования Северо-Казахстанской области»

(фамилия, имя, отчество, должность)

членов комиссии-представителей:

проектировщика: Сабитов М.М.- директор ТОО «СК Компас Проект»

(фамилия, имя, отчество, должность)

Жакупов С.К.- представитель заказчика, руководитель ГУ «Отдел образования Айыртауского района Северо-Казахстанской области»

Шанбаев Б.К. – генеральный подрядчик ТОО «Козыкош»

(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственного санитарно- эпидемиологического надзора

Лубинец И.И. – и.о. руководителя РГУ «Айыртауское районное Управление по защите прав потребителей Департамент по защите потребителей Северо-Казахстанской области Агентства по защите потребителей»

(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственного противопожарного надзора

Газизов Е.Е.- начальник отдела по чрезвычайным ситуациям Айыртауского района Северо-Казахстанской области

(фамилия, имя, отчество, должность)

Дуйсенбаева Г.Б.- технический надзор,индивидуальный предприниматель.

(фамилия, имя, отчество, должность)

Исмагулов Р.К.- технический надзор, индивидуальный предприниматель

(фамилия, имя, отчество, должность)

Раев Т.Ж. –аким Антоновского сельского округа Айыртауского района Северо-Казахстанской области

(фамилия, имя, отчество, должность)

Иванченко И.Г. – начальник Айыртауской районной электросети

(фамилия, имя, отчество, должность)

Казжанов А.С. - руководитель ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Айыртауского района Северо-Казахстанской области»

(фамилия, имя, отчество, должность)

эксплуатационной организации

Щеголев П.А.- директор Лавровской средней школы Айыртауского района Северо-Казахстанской области

(фамилия, имя, отчество, должность)

УСТАНОВИЛА:

1. Заказчиком (совместно с подрядчиком) **ГУ «Отдел образования Айыртауского района Северо-Казахстанской области ,ТОО «Козыкош»**

(наименование организации, ведомственная подчиненность)

предъявлен к приемке в эксплуатацию объект **«Капитальный ремонт котельной Лавровской средней школы в с. Лавровка Айыртауского района, Северо-Казахстанской области».**

(наименование объекта и вид строительства)

по адресу: **СКО, Айыртауский район, с.Саумалколь**

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома)

2. Строительство осуществлялось на основании решения (постановления, распоряжения) о предоставлении соответствующего права на землю

от «10» июня 2015г. №178

(наименование органа вынесшего решение)

и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ

от «17» июня 2015г. №189

ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по СКО»

(наименование органа выдавшего разрешение)

3. Строительство осуществлялось генеральным подрядчиком **ТОО «Козыкош»** выполнившим **«Капитальный ремонт котельной Лавровской средней школы в с.Лавровка Айыртауского района, Северо-Казахстанской области».**

(виды работ)

4. Проектно-сметная документация на строительство разработана генеральным проектировщиком **ТОО «СК Компас проект» лицензия ГСЛ №000387 от 09.06.2008 г.**

(наименование проектных организаций)

выполнившим проект **«Капитальный ремонт котельной Лавровской средней школы в с.Лавровка Айыртауского района, Северо-Казахстанской области».**

(номер проекта, номер серии (по типовым проектам)

5.Исходные данные для проектирование выданы

(наименования научно- исследовательских и изыскательных организаций, их ведомственная подчиненность, тематика исходных данных (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении……к акту)

6. строительство осуществлялось по проекту (**индивидуальному**)

(номер проекта, номер серии (по типовым проектам); для индивидуального проекта по объектам жилищно-гражданского назначения указывается наименование органа, разрешившего применение такого проекта)

7. Проектно-сметная документация утверждена **экспертным заключением ДГП Севгосэкспертиза «20» ноября 2013 года № 17-0473/13**

(наименование организации утвердившей проектно-сметную документацию в целом)

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **июнь 2015 год** окончание работ **август 2015 год;**

(месяц и год) (месяц и год)

при продолжительности строительства:

по норме или по ПОС **1 мес.** фактически **2,0 мес.**

9. Государственной приемочной комиссии предоставлена следующая документация:

акты выполненных работ, проектно-сметная документация

(перечень документов)

Указанные документы являться обязательным приложением к настоящему акту

10. Предъявленный к приемке в эксплуатацию объект имеет следующие основные показатели мощности, производительности, производственной площади, протяженности, вместимости, объема, пропускной способности, провозной способности, число рабочих мест и т.п. (заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Величина показателей		Изменения: + увеличение - снижение
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые утверждению	
1	Общая площадь котельной	м2	207,0	207,0	
2	Строительный объем	м3	1236,0	1236,0	
3	Общее количество котлов КВУ-2	шт.	2	2	
4	Производительность котельной	МВт	0,4	0,4	

(пропускной способности, провозной способности, число рабочих мест и т.п.;)

11. Технологические и архитектурно - строительные решения по объекту (комплексу) характеризуются следующими данными:

Здание котельной - одноэтажное прямоугольной формы в плане с размерами в осях 24,0х9,0м. Высота этажа 4,8 м.

Уровень ответственности здания – II.

Степень огнестойкости – II.

Класс здания по функциональной пожарной опасности – Ф 5.1.

Фундаменты – ленточные из сборных бетонных блоков и железобетонные стаканного типа.

Наружные стены – керамзитобетонные панели.

Колонны, балки – сборные железобетонные.

Перекрытия – железобетонные панели.

Крыша – совмещенная двухскатная с кровлей из рулонных материалов.

Проектные решения

Рабочим проектом предусматривается вынос котельной в отдельно – стоящее существующее ремонтируемое здание, установка трубы для отвода дымовых газов, установка циклона и дымососа.

В здании предусмотрен котельный зал, бытовая комната для персонала, склад угля, склад золы.
Рабочим проектом предусмотрено выполнение следующих видов работ:
демонтажные работы;
установка деревянных оконных и дверных блоков, установка металлических ворот;
внутренние отделочные работы, ремонт полов;
устройство кровли из двух слоев рубероида по ГОСТ 10923-93, устройство отмостки шириной 0,7 м;
прочие сопутствующие ремонтно-строительные работы.

Металлическая труба для отвода дымовых газов

Трубу выполнили с надземным примыканием газоходов по типовому проекту 907-2-264.86 и представляет с собой стальной ствол диаметром 400 мм, высотой до верхней отметки 21,375 м. Ствол раскрепляется тремя оттяжками на высоте 15,0 м.
Фундаменты под дымовую трубу и оттяжки выполнили из монолитного бетона класса В15, W4, F75 для армирования применили стержни класса А-I и А-III ГОСТ 5781-82*. Под фундаменты устроили подготовку из бетона класса В5 толщиной 100 мм.
Оттяжки выполнили из круглой стали диаметром 18 мм ГОСТ 2590-88. Крепление трубы к фундаменту выполнили при помощи 8 анкерных болтов диаметром 22 мм, длиной 1000 мм и арматуры класса А-I ГОСТ 2590-88.

Фундамент под циклон и дымосос

Опорную раму циклона и дымосос устанавили на фундамент из бетона класса В15, армированный каркасами из арматуры класса А-I, А- I I I по ГОСТ 5781-82*, с установкой закладных деталей.

Антикоррозийная защита

Защиту строительных конструкции произвели в соответствии с требованиями СНиП РК 2.01-19-2004 «Защита строительных конструкции от коррозии».
Все металлические конструкции покрыли атмосферостойкой эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465-76* за 2 раза по грунтовке ПФ-0142 ТУ 6-10-1698-78.

Инженерное обеспечение, сети и системы теплоснабжения

Рабочий проект теплоснабжения разработан на основании задания на проектирование и в соответствии с требованиями МСН 4.02.-03.-2004 «Тепловые сети».
Источник теплоснабжения – проектируемая котельная на твердом топливе.
Теплоноситель – вода с параметрами 95-70 С.
Прокладка теплосети подземное в непроходном железобетонном канале марки КЛ и частично надземная, прокладываемая по трассе раннее существующей теплосети.
Опорожнение сети осуществили в дренажный колодец ДК-1, расположенный в нижней точке теплосети.
Трубопроводы теплосети применены стальные электросварные по ГОСТ 10704-91*. Попутно с теплосетью прокладывается дренажный трубопровод диаметром 50 из котельной в дренажный колодец.
Компенсация тепловых удлинений трубопроводов осуществили за счет угла поворота. Перед монтажом трубы очищаются от ржавчины и покрыли антикорризийным составом «Рикол».
Теплоизоляция – маты из стеклянного штапельного волокна в рулонах МТ 35-1000- 500.60.
Покровный слой- стеклопластик рулонный РСТ –А-Л-Н по ТУ 6-11-145-80 для подземной теплосети и сталь тонколистовая оцинкованная по ГОСТ 14918-80* для надземного участка теплосети.
До узла управления предусмотрено прокладка транзитной теплосети по подвалу школы.
В котельной устанавливаются два водогрейных котла КВУ-2 фирмы «Титан» г. Костанай, теплопроизводительностью 0,2 МВТ на твердом топливе.
Теплоноситель – вода с параметрами 95-70 С.
Тепловой схемой котельной предусмотрены установка двух сетевых насосов UPS 50-185F PN6/10 DN 3*400V Q=30 м3/час, H=17,6 м, N=1.265 кВТ, бака запаса воды емкостью 2,0 м3, расширительного мембранного бака «Maxivarem» емкостью 300 л, подпиточного ручного насоса «Ампика» Р 0,8/30.

Для подпитки системы в котельной устанавливается бак запаса воды емкостью 2,0 м3.
Исходная вода привозная. Качество исходной воды удовлетворяет требованиям ГОСТ 2874-90 «Вода питьевая». Для антинакипной обработки предусмотрена ультразвуковая умягчительная установка Anti Ca ++ - EUV 100 MI N=2 Вт.
На трубопроводах предусмотрено установка запорно-регулирующей, предохранительной арматуры и контрольно-измерительных приборов.
Слив воды с котлов и опорожнение системы осуществили при помощи кранов расположенных в нижней части котлов в дренажный колодец ДК -1.
Для подачи воздуха на горение топлива устанавили центробежные вентиляторы ВЦ4-75-2.5.
Дымовые газы удаляются через металлическую дымовую трубу высотой 21,375 м, диаметром 400 мм по т.п. 907-2-264.86.
Для очистки и удаления дымовых газов предусматривается золоулавливающая установка, состоящая из циклона марки ЦН-15-800х1УП и дымососа ДН-6,3.

12. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробирования (перечень актов приведен в приложении ___ к настоящему акту)

13.Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом **выполнены**

(сведения о выполнении)

14. Внешние наружные коммуникации холодного водоснабжения, канализации, теплоснабжения, энергоснабжения и связи обеспечивают нормальную эксплуатацию здания, сооружения, помещения и приняты районными эксплуатационными организациями.

15. Работы по озеленению, устройству верхнего покрытия подъездных дорог к зданиям, тротуаров, хозяйственных, игровых и спортивных площадок, а также отделке элементов фасадов зданий должны быть выполнены:

Виды работ	Единица измерения	Объем работ	Срок выполнения

16. Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации:
всего **21,342** млн.тенге, в том числе строительно-монтажных работ **13,290** млн..тенге

17. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:
всего _____ тенге, в том числе строительно-монтажных работ _____ тенге
оборудования, инструмента и инвентаря _____ тенге.

18. На основании осмотра объекта и ознакомления с соответствующей документацией даны решений:
прогрессивности технологических_____

(по жилым домам не заполняется)

Архитектурно-строительных (включая объемно-планировочные и по применению материалов и конструкций)_____

РЕШЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРИЕМОЧНОЙ КОМИССИИ

Предъявленный к приемке:

Капитальный ремонт котельной Лавровской средней школы в с.Лавровка Айыртауского района, Северо-Казахстанской области (вынос котельной) (наименование объекта)

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ:

Председатель Государственной приемочной комиссии _____ Досимбеков К.Д.
(подпись, печать)

Заместитель председателя Государственной приемочной комиссии _____ Кенжеболатов Е.А.
(подпись, печать)

Члены Государственной приемочной комиссии

_____ Жакупов С.К.
(подпись, печать)

_____ Казжанов А.С.
(подпись, печать)

_____ Лубинец И.И.
(подпись, печать)

_____ Газизов Е.Е.
(подпись, печать)

_____ Раев Т.Ж.
(подпись, печать)

_____ Иванченко И.Г.
(подпись, печать)

_____ Сабитов М.М.
(подпись, печать)

_____ Шанбаев Б.К.
(подпись, печать)

_____ Щеголев П.А.
(подпись, печать)

_____ Дуйсенбаева Г.Б.
(подпись, печать)

_____ Исмагулов Р.К.
(подпись, печать)

Примечание: Датой ввода в эксплуатацию считается дата подписания акта.

Пронумеровано 7 (листах)
Прошнуровано