Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1	Выхлопные трубопроводы. Общие данные.	
2	Вынос выхлопных трубопроводов РОУ 10/0,8–1,3 110 т/ч из зоны	
	действия мостового крана машзала. Монтажный чертеж.	
3	Вынос выхлопных трубопроводов Т–отбора т.г.№9 из зоны действия	
	мостового крана машзала. Монтажный чертеж.	
4	Вынос выхлопных трубопроводов Т–отбора т.г.№8 из зоны действия	
	мостового крана машзала. Монтажный чертеж.	
5	Вынос выхлопного трубопровода от регулятора давления атмосферного	
	деаэратора из зоны действия мостового крана машзала. Монтажный	
	чертеж.	
6	Вынос выхлопного трубопровода производственного отбора т.г.№8	
	из зоны действия мостового крана машзала. Монтажный чертеж.	
7	Выхлопной трубопровод производственного отбора т.г. №9	
	Монтажный чертеж.	
8,8.1...8.8	Выхлопной трубопровод производственного отбора т.г. №9	
	Опоры и подвески.	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы	
ОСТ 34 10.748–97...	Детали и сборочные единицы трубопроводов	
ОСТ 34 10.766–97	из углеродистой и низколегированной	
	сталей на Рраб.≤2,2МПа; t≤425 С для	
	тепловых электростанций.	
ГОСТ 17375–2001, ГОСТ 17378–2001,	Детали трубопроводов бесшовные приварные	
ГОСТ 17380–2001.	из углеродистой и низколегированной стали.	
ОСТ 34–10–610–93...	Опоры и подвески станционных трубопроводов с	
ОСТ 34–10–623–93...	Рр<2.2 МПа и tр<425°С	
ОСТ 34–10–723–93...	Сборочные единицы и детали подвесок	
ОСТ 34–10–745–93	станционных трубопроводов Рр<2.2 МПа	
	ТЭС, АЭС и пылегазовоздухопроводов ТЭС	
	Прилагаемые документы	
1350.12.38А–30UHJ–1630–TD.Z	Спецификация оборудования, изделий	
инв.№83617 л.1...4	и материалов.	

Техническая характеристика и сводка масс трубопроводов

Номер трубопровода	Наименование трубопровода	Среда	Подведомственность	Рабочие параметры: давление, МПа	Рабочие параметры: температура, °С	Параметры при гидроиспытании: давление, МПа	Параметры при гидроиспытании: температура, °С	Масса трубопровода, кг: Общая	Масса трубопровода, кг: в том числе: арматуры	Масса трубопровода, кг: в том числе: опор и привод.	Примечание
I	Вынос выхлопных трубопроводов РОУ 10/0,8–1,3 110 т/ч из зоны действия мостового крана машзала.	пар	–	–	250	–	5...40	2108,8	–	53,0	
II	Вынос выхлопных трубопроводов Т–отбора т.г.№9 из зоны действия мостового крана машзала.	пар	–	–	127	–	5...40	1442,6	–	–	
III	Вынос выхлопных трубопроводов Т–отбора т.г.№8 из зоны действия мостового крана машзала.	пар	–	–	127	–	5...40	1254,6	–	–	
IV	Вынос выхлопного трубопровода от регулятора давления атмосф.деаэр. из зоны действия мостового крана	пар	–	–	104	–	5...40	366,1	–	–	
V	Вынос выхлопного трубопровода производственного отбора т.г.№8 из зоны действия мостового крана	пар	–	–	295	–	5...40	307,2	–	–	
VI	Выхлопной трубопровод производственного отбора т.г. №9	пар	–	–	295	–	5...40	4515	–	508	

Итого: 9994,3 кг

Указания по антикоррозийной защите

Наименование	Ед. изм.	Объемы работ: Обработка поверхности металлическими щетками	Объемы работ: Обезжиривание поверхности	Объемы работ: Окраска наружной поверхности эмалью в два слоя	Расходы, кг: Эмаль термостойкая КО–8101 ТУ2312–010–49248846–2010
Трубопроводы диаметром Ду 50, 350, 500, 600					60,6
Длина	м	119	119	—	
Общая площадь	$м^2$	159,6	159,6	319,2	

Общие указания.

1 Рабочая документация разработана на основании договора СГК–1350 от 12.11.2012
2 Рабочая документация выполнена в соответствии с заданием на проектирование, требованиями действующих технических регламентов, национальных стандартов, сводов правил и других документов, содержащими требования промышленной безопасности.
3 Технические условия на изготовление и поставку деталей и элементов трубопроводов по ТУ 34 10.1202–97. "Изделия из углеродистой и низколегированной сталей для трубопроводов тепловых электростанций", ОСТ 34 10.766–97, ГОСТ 17380–2001.
4 Монтаж трубопроводов производить в соответствии с требованиями настоящих чертежей, "Инструкции по монтажу трубопроводов пара и воды на тепловых электростанциях", СНиП 3.05.05–84.
5 Сварку и термообработку труб и деталей выполнить в соответствии с требованиями РД 153–34.1–003–01 "Сварка, термообработка и контроль трубных систем котлов и трубопроводов при монтаже и ремонте энергетического оборудования электростанции".
6 Методы, объем и порядок контроля, а также нормы оценки качества сварных соединений соединений трубопроводов принять в соответствии с РД 153–34.1–003–01.
7 Гидроиспытание на плотность трубопроводов провести наливом воды без давления.
8 Перечень видов скрытых работ, для которых необходимо составлять акты освидетельствования скрытых работ:
– испытание трубопроводов на герметичность;
– промывка (продувка) трубопроводов.
9 Срок службы трубопроводов – 30 лет.
10 Трубопроводы с t≥50°С в местах, доступных обслуживающему персоналу, подлежат теплоизоляции по отдельному проекту.

Взам. инв. N		
Подпись и дата	20.01.14	
Инв. N подл.	83616	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	1350.12.38А–30UHJ–1630–TD		
						Объекты III очереди строительства ЗАО СГК (ТЭЦ)		
Н. контр.		Михеев			16.01.14	Трубопроводы машзала БВД в осях 16–28, рядах А–В и внутристанционные трубопроводы.	Стадия: р	Лист: 1 / Листов: 16
ГИП		Трапезников			16.01.14			
Нач. отдела		Волков			16.01.14			
Проверил		Шкитилева			16.01.14	Выхлопные трубопроводы Общие данные.	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ИНСТИТУТ ТЕПЛОЭЛЕКТРОПРОЕКТ НИЖНИЙ НОВГОРОД	
Разработал		Задорожняя			16.01.14			

Файл

Формат А2