Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1	Паропроводы 0,12...0,25 МПа в осях 10÷16, А÷Б. Общие данные.	
2	Паропроводы 0,12...0,25 МПа в осях 10÷16, А÷Б.Монтажный чертеж.	
3	Паропроводы 0,12...0,25 МПа в осях 10÷16, А÷Б. Пружинная подвеска 3.	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы	
СТО 79814898.747-2006	Детали и элементы трубопроводов ТЭС	
	на давление до 2,2 МПа (22 кгс/см^2)	
	Трубы и прокат. Сортамент.	
ОСТ 34-10-610-93...	Опоры и подвески станционных трубопроводов	
ОСТ 34-10-623-93	Pp<2.2 МПа и tp<425°С из унифицированных деталей	
ОСТ 34-10-723-93...	Сборочные единицы и детали подвесок	
ОСТ 34-10-745-93	станционных трубопроводов Pp<2.2 МПа	
	ТЭС, АЭС и пылегазовоздухопроводов ТЭС	
1350.12.38А-30UHJ-1740-TD.C Арх. № 19352	Расчет на прочность.	Хранятся в архиве НФ ТЭПа
	Прилагаемые документы	
1350.12.38А-30UHJ-1740-TD.Z л.1...3	Спецификация оборудования, изделий и материалов	
	Опросный лист №1	
0115/А-2014 ТП	Компенсатор СК 1000-0,16- 200/0±35/С±35/ПП	приложение к спец. 1350.12.38А-30UHJ-1740-TD.Z
0921/Б-2013 ТП	Компенсатор СКР 800-0,16-200/0±10/С±22/У1/ПП	приложение к спец. 1350.12.38А-30UNB-1354-TD.Z

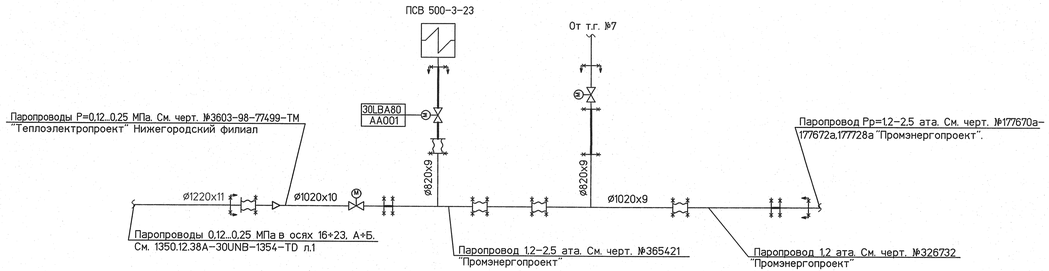
Техническая характеристика и сводка масс трубопроводов

Номер трубопровода	Наименование трубопровода	Среда	Подведомственность	Рабочие параметры		Параметры при гидро-испытании		Масса трубопровода, кг			Примечание
				давление, МПа (абс)	температура, °С	давление, МПа	температура, °С	Общая	в том числе арматуры	в том числе опор	
I	Паропроводы 0,12...0,25 МПа.	пар	ПБ 10-573-03 IV	0,15	200	0,2	5...40	4907,5	1275	556,5	

Итого: 4907,5 кг

Указания по антикоррозийной защите.

Наименование	Ед. изм.	Объемы работ			Расходы, кг
		Обработка поверхности металлическими щетками	Обезжиривание поверхности	Окраска наружной поверхности эмалью в четыре слоя	Эмаль термостойкая КО-8101 ТУ2312-237-05763441-98
Трубопроводы диаметром Ду800,1000,1200 Длина	м	4,6	4,6	—	9,0
Общая площадь	м^2	15	15	60	



Общие указания.

1 Рабочая документация разработана на основании договора № СГК-1350 от 12.11.2012.

2 Рабочая документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, выданными техническими условиями, требованиями действующих технических регламентов, национальных стандартов, сводов правил и других документов, содержащих требования промышленной безопасности.

3 Трубопроводы спроектированы в соответствии с ПБ 10-573-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды".

4 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 и ГОСТ 17380-2001.

5 Монтаж трубопроводов производить в соответствии с требованиями настоящих чертежей, "Инструкции по монтажу трубопроводов пара и воды на тепловых электростанциях".

6 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" и ПБ 10-573-03.

7 Порядок, методы, объемы контроля и нормы оценки качества сварных соединений трубопроводов принять в соответствии с РД 153-34.1-003-01 и ПБ 10-573-03.

8 При гидроиспытании давление в трубопроводе поднимать плавно и равномерно. Общее время подъема давления должно быть не менее 10 минут. Время выдержки под пробным давлением не менее 10 минут.

9 Перечень видов скрытых работ, для которых необходимо составлять акты освидетельствования скрытых работ:
- испытание трубопроводов на прочность;
- промывка (продувка) трубопроводов.
- антикоррозионное покрытие.

10 Срок службы трубопроводов – 30 лет.

11 Тепловая изоляция выполнена по отдельному проекту.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата
Н. контр.		Михеев			16.04.14
ГИП		Трапезников			16.04.14
Нач. отд.		Волков			16.04.14
Проверил		Шкитилева			16.04.14
Разработал		Кузнецова			16.04.14

1350.12.38А-30UHJ-1740-TD

Объекты III очереди строительства ЗАО СГК(ТЭЦ)

Трубопроводы машзала БВД в осях 16-28, рядах А-В и внутристанционные трубопроводы.

Паропроводы 0,12...0,25 МПа в осях 10÷16, А÷Б. Общие данные.

Стадия	Лист	Листов
Р	1	3

открытое акционерное общество институт ТЕПЛОЭЛЕКТРОПРОЕКТ нижний новгород

Формат А3х3

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
83697	16.04.14	