Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные.	
2	Маслопроводы машзала. Монтажная схема.	
3	Трубопроводы сбора утечек масла от оборудования, арматуры и	
	трубопроводов. Монтажная схема.	
4	Установочный чертеж насоса маслобака перелива масла	
	НМШ5-25-2У6-5 (30MAV30AP001, 30MAV40AP001)	
5	Установочный чертеж бака перелива масла V=2.5м³	
	(30MAV30BB001, 30MAV40BB001)	
6	Трубопроводы водородного охлаждения генератора т/а №8. Монтажная схема.	
7	Трубопроводы водородного охлаждения генератора т/а №9. Монтажная схема.	
8	Водородное охлаждение генератора. Заглушка фланцевая Ду50.	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы	
ОСТ 34 10.747-97...	Детали и сборочные единицы трубопроводов	
ОСТ 34 10.754-97	из углеродистой и низколегированной	
	сталей на Рраб.≤2,2МПа; t≤425 С для	
	тепловых электростанций.	
ГОСТ 17375-2001, ГОСТ 17376-2001,	Детали трубопроводов бесшовные приварные	
ГОСТ 17378-2001, ГОСТ 17379-2001,	из углеродистой и низколегированной сталей.	
ГОСТ 17380-2001.		
СТО 79814898.747-2006	Детали и элементы трубопроводов ТЭС	
	на давление до 2,2 МПа (22 кгс/см²)	
	Трубы и прокат. Сортамент.	
	Прилагаемые документы	
1350.12.38А-30UHJ-1836-TD.Z л.л. 1..6	Спецификация оборудования, изделий и материалов	
1350.12.38А-30UHJ-1836-TD.N инв. 83744 л.л. 1...99	Кожухи для фланцевой арматуры маслопроводов.	

Указания по антикоррозионной защите

Наименование	Ед. изм.	Объемы работ				Расходы	
		Обработка поверхности металлическими щетками	Обезжиривание поверхности	Огрунтовка наружной поверхности грунтом ХС-010 ГОСТ10144 89 в два слоя	Окраска наружной поверхности эмалью ХВ-125 ТУ6-21-7-89 в два слоя	Грунт ХС-010 кг	Эмаль ХВ-125 кг
Трубопроводы 8...57 мм длина	м	595	595				
Общая площадь покрытия	м²	137,8	137,8	137,8	137,8	66,5	121,5

Техническая характеристика и сводка масс трубопроводов

Номер трубопровода	Наименование трубопровода	Среда	Подведомственность	Рабочие параметры: давление, МПа	Рабочие параметры: температура, °С	Параметры при испытании: давление, МПа	Параметры при испытании: температура, °С	Масса трубопровода, кг: Общая	Масса трубопровода, кг: в том числе: арматуры	Масса трубопровода, кг: в том числе: опор и привод.	Примечание
I	Маслопроводы машзала	масло	Бв IV	0,4	+40	0,5	+5...+40	783,9	112,4	105,1	
II	Маслопроводы сбора утечек масла от оборудования, арматуры и трубопроводов	масло	Бв IV	–	+40	–	+5...+40	970,7	–	105,1	
III	Трубопровод водородного охлаждения генератора т/а №8	водород, сжатый воздух, азот	Ба II	1,0 0,8 1,0	–	–	+5...+40	1292,3	–	344,1	
IV	Трубопровод водородного охлаждения генератора т/а №9	водород, сжатый воздух, азот	Ба II	1,0 0,8 1,0	–	–	+5...+40	1299,6	7,3	344,1	

Итого: 4346,5 кг

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 Рабочая документация разработана в соответствии с Руководством по безопасности "Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов".

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 10.701-97, ОСТ 34 10.766-97, ГОСТ 17380-2001.

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

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 "Сварка, термообработка и контроль трубных систем котлов и трубопроводов при монтаже и ремонте энергетического оборудования электростанции".

7 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 Испытание трубопроводов II на плотность провести наливом воды без давления

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	1350.12.38А-30UHJ-1836-TD		
						Объекты III очереди строительства ЗАО СГК (ТЭЦ)		
Н. контр.		Михеев			14.05.14	Трубопроводы машзала ББД в осях 16-28 в рядах А-В и внутристанционные трубопроводы.	Стадия: Р	Лист: 1	Листов: 8
ГИП		Трапезников			14.05.14				
Нач. отд.		Волков			14.05.14	Служебно-вспомогательные трубопроводы. Общие данные.	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ИНСТИТУТ ТЕПЛОЭЛЕКТРОПРОЕКТ НИЖНИЙ НОВГОРОД		
Проверил		Шкитилева			14.05.14				
Разработал		Микульская			14.05.14				

Взам. инв. №

Подпись и дата 14.05.14

Инв. № подл. 83747

Файл

Формат А1