Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1,1.1-1.5	Общие данные	
2	Трубопроводы конденсата основных подогревателей. Технологическая	
	схема.	
3	Трубопроводы конденсата основных подогревателей. План.	
4	Всасывающий трубопровод конденсатных насосов основных	
	подогревателей. Аксонометрическая схема.	
5	Всасывающий трубопровод конденсатных насосов основных	
	подогревателей (30LCA01...03BR001, 30LCA03BR002,	
	30LCA10...12BR001). Монтажный чертеж.	
5.1-5.2	Всасывающий трубопровод конденсатных насосов основных	
	подогревателей (30LCA01...03BR001, 30LCA03BR002,	
	30LCA10...12BR001). Спецификация.	
6	Всасывающий трубопровод конденсатных насосов основных	
	подогревателей. Опоры.	
6.1	Всасывающий трубопровод конденсатных насосов основных	
	подогревателей. Пружинная подвеска 17.	
6.2	Всасывающий трубопровод конденсатных насосов основных	
	подогревателей. Пружинные подвески 20, 21.	
7	Напорный трубопровод конденсатных насосов основных	
	подогревателей. Аксонометрическая схема.	
8	Напорный трубопровод конденсатных насосов основных	
	подогревателей (30LCA10...12BR002, 30LCA14BR001). Монтажный чертеж.	
8.1	Напорный трубопровод конденсатных насосов основных	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл. 83515

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1350.12.38A-30UNB-1356-TD

Объекты III очереди строительства
ЗАО СГК (ТЭЦ)

Н.контр.	Михеев	30.09.13
ГИП	Гладиков	30.09.13
Нач. отд.	Волков	30.09.13
Проверил	Шкитилева	30.09.13
Разработал	Михеев	30.09.13

Сетевая установка основных и пиковых подогревателей турбоагрегатов ст.№8,9. II система теплоснабжения.

Стадия	Лист	Листов
Р	1	27

Трубопроводы конденсата основных подогревателей. Общие данные.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ИНСТИТУТ ТЕПЛОЭЛЕКТРОПРОЕКТ НИЖНИЙ НОВГОРОД

Формат А4

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
	подогревателей (30LCA10...12BR002, 30LCA14BR001).	
	Спецификация.	
9	Напорный трубопровод конденсатных насосов основных	
	подогревателей. Опоры.	
9.1	Напорный трубопровод конденсатных насосов основных	
	подогревателей. Скользящая опора 18.	
10	Существующие трубопроводы конденсата основных подогревателей.	
	Схема расстановки опор.	
11	Существующие трубопроводы конденсата основных подогревателей.	
	Опоры.	
11.1	Существующие трубопроводы конденсата основных подогревателей.	
	Скользящая опора 1.	
11.2	Существующие трубопроводы конденсата основных подогревателей.	
	Пружинная подвеска 2.	
11.3	Существующие трубопроводы конденсата основных подогревателей.	
	Пружинная подвеска 3.	
11.4	Существующие трубопроводы конденсата основных подогревателей.	
	Пружинная подвеска 4.	
12	Детали крепления трубопроводов. Проушина.	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл. 83515

Техническая характеристика и сводка масс трубопроводов

Лист	Наименование	Среда	Категория	Рабочие параметры		Параметры при гидро-испытании		Масса трубопровода. кг			Приме-чание
				давление. МПа	темпера-тура. °С	давление. МПа	темпера-тура. °С	общая	в том числе		
									арма-туры	опор и приво-дов	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5	Всасывающий трубопровод конденсатных насосов основных подогревателей (30LCA01...03BR001, 30LCA03BR002, 30LCA10...12BR001).	вода	BV	0.15	110	1.6	30	3938,2	1924,85	169,62	
8	Напорный трубопровод конденсатных насосов основных подогревателей (30LCA10...12BR002, 30LCA14BR001).	вода	BV	1.45	110	1,81	30	429,7	161,5	45,5	
10	Существующие трубопроводы конденсата основных подогревателей.	вода	BV	1.45	110	1,81	30	201,9	-	201,9	
							Итого:	4569,8	2086,35	417,02	кг.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл. 83515

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1350.12.38A-30UNB-1356-TD

Лист 1.2

Формат А4

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы	
1350.12.38A-30UNB -1341-TD.M	PI-диаграмма сетевой установки	
1350.12.38A-30UNB-1355-TD	Установочные чертежи оборудования II системы теплоснабжения	
	Прилагаемые документы	
1350.12.38A-30UNB-1356-TD.Z л. 1…5	Спецификация оборудования, изделий и документов	
	Опросный лист № 1	Приложение к спецификации №1350.12.38A-30UNB-1356-TD.Z

Взам. инв. №

Подпись и дата 30.09.13

Инв. № подл. 83515

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1350.12.38A-30UNB-1356-TD	Лист 1.3

Формат А4

Общие указания и технические требования

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, содержащих требования промышленной безопасности.

3 Трубопроводы спроектированы в соответствии с требованиями "Рекомендации устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов", утвержденной приказом №784 от 27.12.2012г. федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

4 Подведомственность трубопроводов определена в соответствии с требованиями "Рекомендации устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов".

5 Сварные стыковые соединения трубопроводов и разделку кромок принять по ОСТ 34.10.748-97, тип сварного соединения - С 02.

6 Приварку фланцев к трубопроводам ДN600 выполнить в соответствии с РД153.1-003-01, ДN<600 – по ГОСТ 16037-80. Тип шва – У-7.
Трубы ДN600 заказаны с учетом недовода 8 мм, ДN<600 - с учетом недовода 4 мм.

7 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.

8 Объем, методы и порядок контроля, а также нормы оценки качества сварных 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", "Рекомендациями устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов".

9 Монтаж трубопроводов выполнить в соответствии требованиями настоящих чертежей, "Инструкции по монтажу трубопроводов пара и воды на тепловых электростанциях", СНИП 3.05.05-84 "Технологическое оборудование и технологические трубопроводы".

10 Расчет трубопровода на прочность выполнен по программе СТАРТ в соответствии с РД 10-249-98 п.5.1 и удовлетворяет условиям статической прочности.

11 Срок службы 30 лет.

12 Трассировку и крепление трубопроводов Dy 50 и меньше выполнить по месту. Арматуру расположить в местах, удобных для обслуживания.

13 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.

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

15 Трубопроводы покрыть эмалью термостойкой марки КО-8101 в четыре слоя.

16 Трубопроводы подлежат тепловой изоляции по отдельному проекту.

17 Дренажный трубопровод испытать наливом воды без давления.

18 За начало координат принято пересечение ряда А и 28 оси (см. л.3).

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл. 83515

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1350.12.38А-30UNB-1356-TD	Лист 1.4

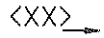
Формат А4

Условные обозначения

Проектируемый трубопровод



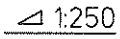
Позиция детали, блока



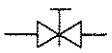
Позиция прямого участка трубопровода

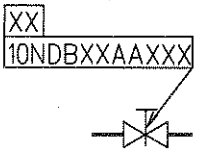


Позиция опоры

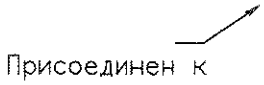


Направление и величина уклона


Арматура



Позиция арматуры



Граница подсоединения к другому трубопроводу


Переход


Тройник


Штуцер


Измерительная диафрагма

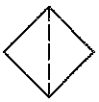

Опора



Позиция трубы


Клапан обратный


Монтажный сварной шов


Грязевик

Инв. № подл. 83515 | Подпись и дата | Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	1350.12.38A–30UNB–1356–TD	Лист 1.5