

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

| Лист | Наименование                 | Примечание |
|------|------------------------------|------------|
| 1    | Внешние сети, Общие данные   |            |
| 2    | План сооружения и сетей      |            |
| 3    | Проеили НЗ, Н6               |            |
| 4    | Проеили Н7, Н8               |            |
| 5    | Проеили НЗ, Н4               |            |
| 6    | Проеили Н10, Н2, Н12, Т1, Т2 |            |
| 7    | Проеили К15н, Н4             |            |
| 8    | Проеили Н1, Н11              |            |
| 9    | Проеили К1, таблица колодез  |            |

Ведомость ссылочных и прилогемых документов

| Обозначение                  | Наименование                       | Примечание |
|------------------------------|------------------------------------|------------|
|                              | Прилогемые документы               |            |
| 10021-26а.2-10-ВС.С          | Спецификация оборудования, изделия |            |
|                              | и материалов                       | листов 3   |
|                              | Сылочные документы                 |            |
| г.лр.902-09-22.84, альбом II | Колодез канализационные            |            |

Техническая характеристика и сводка масс трубопроводов

| Номер трубопровода | Наименование | Среда               | Нормативный документ             | Рабочие параметры             | Параметры при гидроиспытании | Масса трубопровода, кг        |                      | Примечание |
|--------------------|--------------|---------------------|----------------------------------|-------------------------------|------------------------------|-------------------------------|----------------------|------------|
|                    |              |                     | Категория и группа трубопроводов | Давление, кгс/см <sup>2</sup> | Температура, °С              | Давление, кгс/см <sup>2</sup> | Мин. температура, °С |            |
| I                  | Н2           | топливо             | ПБ-03-585-03                     | 1,0                           | 10                           | 2,0                           | ≥ 5                  |            |
| II                 | НЗ,Н4,Н11    | топливо             | ПБ-03-585-03                     | 1,0                           | 10                           | 2,0                           | ≥ 5                  |            |
| III                | Н14          | топливо             | ПБ-03-585-03                     | 1,6                           | 10                           | 2,4                           | ≥ 5                  |            |
| IV                 | Н1,Н13       | топливо             | ПБ-03-585-03                     | 4,0                           | 10                           | 6,0                           | ≥ 5                  |            |
| V                  | Н12          | топливо<br>масло    | ПБ-03-585-03                     | 1,0                           | 10                           | 2,0                           | ≥ 5                  | 7800,0     |
| VI                 | Н7           | масло               | ПБ-03-585-03                     | 1,0                           | 10                           | 2,0                           | ≥ 5                  |            |
| VII                | Н6           | масло               | ПБ-03-585-03                     | 2,5                           | 10                           | 3,75                          | ≥ 5                  |            |
| VIII               | Н8,Н10       | масло               | ПБ-03-585-03                     | 4,0                           | 30                           | 6,0                           | ≥ 5                  |            |
| IX                 | К15н         | затмаслен.<br>стоки | ПБ-03-585-03                     | 2,6                           | 40                           | 2,4                           | ≥ 5                  |            |
| X                  | Т1,Т2        | вода                | ПБ-03-585-03                     | 5,10<br>3,8                   | 130<br>70                    | 7,65<br>5,7                   | ≥ 5                  |            |

Общие указания для трубопроводов I-X

- Трубопроводы I-X относятся к системе нормальной эксплуатации, к классу безопасности 4 по НП-001-97 (Общие положения обеспечения безопасности оточных стонций) и имеют классификационное обозначение 4.
- Трубопроводы I-X спроектированы в соответствии с ПБ-03-585-03 ("Правила устройства и безопасности эксплуатации технологических трубопроводов").
- Трубопроводы I-IV относятся к категории ППБв, трубопроводы V и VIII относятся к категории ППБв, трубопроводы IX и X относятся к категории ППБв.
- Категория сейсмичности III по НП-031-01 (Нормы проектирования сейсмических оточных стонций).
- Методы и объемы контроля сварных соединений принять по ПБ-03-585-03.
- Сварные стыковые соединения трубы и деталей - в соответствии с требованиями ОСТ 34-42-659-84, тип сварного соединения 1-23 (С-23), ОСТ 34-42-659-84.
- Монтаж трубопроводов, о также контроль и оценку качества сварных соединений выполнять в соответствии с требованиями ПБ-03-585-03.
- Сварочные материалы должны соответствовать требованиям ПБ-03-585-03.
- Технические требования по производству и приемке работ по монтажу трубопроводов в соответствии с ПБ-03-585-03.
- Технические условия и технические требования на изготовление и поставку деталей и элементов трубопроводов по ОСТ 34-42-660-84 и ТУ 34-101202-97 ("Детали и сборочные единицы для трубопроводов АС с рабочим давлением среды Ррвб (22 МПа (22кгс/см<sup>2</sup>) и температурой t(350°С) по ТУ 14-3Р-190 из углеродистой стали марки 20.
- В проекте приняты безшовные трубы в соответствии с ОСТ 34-42-658 по ТУ 14-3Р-190 из углеродистой стали марки 20.
- Техническая характеристика трубопровода и сводка масс смотри таблицу по ПБ-03-585-03.
- Срок службы трубопроводов 30 лет.

|                               |  |  |  |           |  |  |  |
|-------------------------------|--|--|--|-----------|--|--|--|
| 10021-26а.2-10-ВС             |  |  |  | 40091 ч/. |  |  |  |
| Ростовская АЭС энергоблок N3, |  |  |  |           |  |  |  |
| РДЭСО.                        |  |  |  |           |  |  |  |
| Промсклод дистиоливо          |  |  |  |           |  |  |  |
| Внешние сети.                 |  |  |  |           |  |  |  |
| Общие данные                  |  |  |  |           |  |  |  |
| ЗАО "Сельэнергопроект"        |  |  |  |           |  |  |  |
| Москва 2010                   |  |  |  |           |  |  |  |

АРХИВНЫЙ  
ЭКЗЕМПЛЯР

- Внутренняя поверхность трубопроводов должна быть тщательно очищена, не иметь окалины, ржавчины, взъят от сварки и т.д. После монтажа трубопроводы Н1,Н2,Н4 подвергнуть кислотной обводотке с последующей нейтрализацией.
- После монтажа трубопроводов проктыть рабочие среды.
- Нужная поверхность стальных трубопроводов покрывается весьма усиленной изоляцией в соответствии с таблицей ГОСТ 9.602-89 "Оборужения подземные. Общие требования к защите от коррозии".
- 1 слой - грунтовка битумная
- 2 слой - лента полимерно-битумная толщиной не менее 2 мм (в один слой)
- 3 слой - обертка полимерная толщиной не менее 0,6 мм, с липким слоем
- от 57 до - 108 мм - 2,6мм
- от 133 до 426 мм - 3,2мм
- Прочность трубопроводов обеспечивается выбором деталей и компоновкой.
- Спецификацию оборудования,изделии и материалов смотри комплект 10021-26а.2-10-ВС
- При подземной прокладке трубопроводов в ППУ изоляции обмотку засыпка выдолнить обязательно песком n=100мм, о затем местным грунтом.
- После окончания монтажа теплосети провести гидравлическая трубопроводов давлением, равным 1,5 Ррвб. в соответствии с ПБ-03-585-03.
- Робочая документация разработана в соответствии с действующими нормами, правилами и стондартами.