

**КОТЛЫ ПАРОВЫЕ СТАЦИОНАРНЫЕ
КОЛЛЕКТОРЫ**

**Общие технические условия
на капитальный ремонт**

TU 34-38-20202-94

Группа Е2I

УТВЕРЖДАЮ
Начальник департамента
"Энергогенерация"
РАО "ЕЭС России"

В.А.Стенин

КОТЛЫ ПАРОВЫЕ СТАЦИОНАРНЫЕ
КОЛЛЕКТОРЫ

Общие технические условия на капитальный
ремонт

ТУ 34-38-20202-94

Дата введения 01.01.95

Генеральный директор
АООТ "ЦКБ Энергогоремонт"

В.В.Трофимов

Предисловие

1. Разработан АООТ "ЦКБ Энергоремонт".

Исполнители: Буряк А.П., Абрамова Л.М., Мануйлова Л.А.

2. Взамен ТУ 34-38-20202-84.

3. Настоящие технические условия являются переизданием ТУ 34-38-20202-84 в связи с изменением нормативных документов Госстандарта РФ, органов государственного надзора и отраслей промышленности. В ТУ внесены необходимые изменения по наименованиям, обозначениям и отдельным требованиям нормативных документов, на которые даны ссылки в ТУ, с сохранением согласования организациями и предприятиями.

4. Согласовано:

ПО "Красный котельщик"

Барнаульский котельный завод

НПО ЦКТИ имени Ползунова

ПО "Совэстхэнерго"

Совэнергоремтрест

Главтехуправление

Примечание. Наименование согласующих организаций и предприятий сохранены без изменения.

С О Д Е Р Ж А Н И Е

	Лист
I. Введение	4
2. Общие технические требования	4
2.1. Требования к материалам	4
2.2. Метрологическое обеспечение	5
2.3. Подготовка к дефектации	5
2.4. Требования к дефектации	6
3. Требования к составным частям	7
4. Требования к отремонтированному коллектору	8
5. Испытания	8
6. Маркировка	9
7. Гарантии	9
Приложение. Перечень документов, упомя- нутых в ОТУ	10
Лист регистрации изменений	12

I. ВВЕДЕНИЕ

I.1. Настоящие общие технические условия (ОТУ) распространяются на капитальный ремонт (в дальнейшем - ремонт) коллекторов паровых стационарных котлов nominalным рабочим давлением 4МПа (40 кгс/см²) и более.

I.2. ОТУ обязательны для организаций и предприятий Министерства топлива и энергетики Российской Федерации, производящих ремонт тепломеханического оборудования электростанций, принимающих его из ремонта, а также разрабатывающих ремонтную документацию.

I.3. Технические требования ОТУ составлены в соответствии с "Правилами устройства и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов", утверждёнными Госгортехнадзором СССР 18.10.88.

I.4. В ОТУ не включены требования на ремонт тепловой изоляции коллекторов.

I.5. Перечень документов, упомянутых в ОТУ, приведён в обязательном приложении.

2. ОБЩИЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

2.1. Требования к материалам

2.1.1. Материалы, применяемые для ремонта коллекторов, должны соответствовать требованиям конструкторской документации, "Правилам устройства и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов" (в дальнейшем - Правила Госгортехнадзора), РД 2730.940.102-92.

2.1.2. Сварочные материалы должны обеспечивать временное сопротивление сварного соединения не менее нижнего значения временного сопротивления основного металла, установленного стандартами или техническими условиями для данной марки стали и должны отвечать требованиям РТМ-IC-89, РД 2730.940.102-92.

2.1.3. Каждая партия труб и сварочных материалов должна сопровождаться сертификатом, подтверждающим соответствие материалов действующим стандартам и техническим условиям, а каждая партия штамповок и поковок должна сопровождаться удостоверением о качестве их изготовления. При недостатках в сертификате применение данного материала разрешается в порядке, установленном Правилами Госгортехнадзора.

2.1.4. Материалы и полуфабрикаты, применяемые для ремонта, должны пройти входной контроль согласно требованиям ОСТ ИСО 030.40-79, Правил Госгортехнадзора и "Положения о входном контроле металла теплоэнергетических установок с давлением 9 МПа и выше", РД 34.17.401-88.

Сварочные материалы должны пройти входной контроль и испытания в соответствии с РД 2730.940.103-92.

2.2. Метрологическое обеспечение

2.2.1. Для выполнения контрольных операций допускается применение только исправных и своевременно поверенных средств измерений в соответствии с требованиями ГОСТ 8.002-86.

2.2.2. Измерение остаточной деформации коллекторов, вследствие ползучести, должно производиться микрометрами типа МК по ГОСТ 6507-90 в соответствии с требованиями "Типовой инструкции по контролю и продлению срока службы металла основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций", РД 34.17.421-92.

2.3. Подготовка к дефектации

2.3.1. Коллекторы, сдаваемые в ремонт, должны быть отключены по пару и воде от действующих магистралей, а конденсат и вода должны быть сдренированы.

2.3.2. Коллекторы перед дефектацией должны быть освобождены от тепловой изоляции, окалины и загрязнений.

2.3.3. Применяемые для ремонта коллекторов новые детали и сборочные единицы должны быть очищены от консервационной смазки.

2.4. Требования к дефектации

2.4.1. Коллектеры подлежат визуальному контролю на наличие механических и коррозионных повреждений, измерениям на отклонения от геометрических размеров и контролю неразрушающими методами в соответствии с Правилами Госгортехнадзора и РД 34.17.421-92.

2.4.2. Выборку дефектных участков производить механическим способом.

2.4.3. Допускается не производить наплавку, если толщина стенки коллектора после выборки будет не менее расчётной.

Наплавку необходимо производить по технологии, согласованной с ВТИ имени Дзержинского.

2.4.4. Допустимая остаточная стрела прогиба коллекторов не должна превышать $l/50$ расстояния между опорами для коллекторов наружным диаметром 200–400 мм.

2.4.5. Штуцера, оставляемые на коллекторах при выполнении ремонта, должны иметь длину, которая должна обеспечить возможность выполнения сварного соединения с соблюдением всех установленных требований по сварке и контролю.

2.4.6. Резьбы тяг и хомутов не должны иметь срывов, выкрашиваний ниток и коррозионных повреждений.

2.4.7. Контроль качества сварных соединений должен производиться в соответствии с требованиями Правил Госгортехнадзора, РД 2730.940.103-92, ОП № 50ИЦД-75.

3. ТРЕБОВАНИЯ К СОСТАВНЫМ ЧАСТИЯМ

3.1. Детали и сборочные единицы коллекторов должны соответствовать требованиям конструкторских и нормативно-технических документов.

3.2. На поверхности деталей и сборочных единиц коллекторов не допускаются трещины, раковины, рванины, забоины, глубокие риски, заусенцы и влаговые включения, снижающие их прочность.

3.3. Сварные швы коллекторов должны быть сплошными, равномерного сечения. В швах не должно быть трещин, прокогов, наплыков, подрезов и других дефектов.

Конструктивные элементы сварных соединений должны соответствовать требованиям конструкторских и нормативно-технических документов.

3.4. Резку труб корпуса коллектора необходимо производить механическим способом. Допускается термическая резка. После термической резки корпуса из стали, склонной к почищке, необходимо удалить подкаленную зону.

3.5. Длина цилиндрической части донышка, оставляемого в эксплуатации после ремонта, должна быть не менее 6 см.

3.6. Подготовка кромок под сварку, величина смещения свариваемых кромок, форма и размеры швов должны соответствовать требованиям РТМ-Іс-89.

3.7. Методы сварки, сборки и прихватки стыков, режимы сварки, необходимость и режим предварительного и сопутствующего подогрева, необходимость и режим термической обработки сварных соединений должны определяться в соответствии с требованиями Правил Госгортехнадзора и РТМ-Іс-89.

3.8. Конструкция реек для измерения остаточной деформации коллекторов и места их установки должны соответствовать требованиям РД 34.17.421-92.

3.9. Указатели тепловых перемещений должны отвечать требованиям рабочей конструкторской документации и "Методических указаний по контролю за тепловыми перемещениями паропроводов тепловых электростанций" РД 34.39.301-87.

4. ТРЕБОВАНИЯ К ОТРЕМОНТИРОВАННОМУ КОЛЛЕКТОРУ

4.1. Расположение штуцеров коллекторов должно отвечать требованиям Правил Госгортехнадзора и ОСТ 108.030.40-79.

4.2. Установка приварных деталей опор и подвесок должна соответствовать требованиям рабочей конструкторской документации и ОСТ 108.030.40-79.

4.3. Коллекторы не должны иметь защемлений в направляющих опорах.

5. ИСКЛЮЧЕНИЯ

5.1. Коллекторы подлежат визуальному контролю для выявления их соответствия рабочей конструкторской документации.

5.2. Сварные соединения должны быть подвергнуты визуальному контролю и неразрушающему контролю в соответствии с требованиями РТМ-Ис-89 и ОП № 50ИЩ-75.

5.3. Визуальный контроль и гидравлические испытания должны проводиться в соответствии с Правилами Госгортехнадзора после выполнения всех сварочных работ, термической обработки и контроля сварных соединений, установки и закрепления приварных деталей опор и подвесок, а также после устранения всех выявленных дефектов.

5.4. Гидравлическое испытание коллекторов после ремонта должно производиться совместно с гидравлическим испытанием котла на давление согласно требованиям Правил Госгортехнадзора.

Коллектор считается выдержавшим испытание, если в результате последнего не обнаружено разрывов, течи, потеки и видимых остаточных деформаций.

6. МАРКИРОВКА

6.1. На коллекторах и их составных частях должна быть сохранена или восстановлена маркировка предприятия-изготовителя.

7. ГАРАНТИИ

7.1. Исполнитель ремонта гарантирует соответствие отремонтированного коллектора требованиям настоящих ОТУ при соблюдении заказчиком условий эксплуатации.

7.2. Гарантийный срок эксплуатации (до аварии, отказов I или II степени) четыре года со дня ввода в эксплуатацию после ремонта при наработке не менее 28000 часов и при общей наработка не более паркового ресурса.

ПРИЛОЖЕНИЕ

Обязательное

ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ, УПОЛНЯЮЩИХ В ОГУ

Наименование документа	Обозначение документа	Год издания, дата утверждения, кем издан, утвержден	Примечание
	ГОСТ 8.002-86		2.2.1
	ГОСТ 6507-90		2.2.2
	ОСТ ИС 108.030.40-79		2.1.4, 4.1, 4.2
Правила устройства и безопасности эксплуатации паровых и водогрейных котлов		1989 г., 18.10.88г., Москва Энергоатомиздат, Госгортехнадзором СССР	1.3, 2.1.1, 2.1.3, 2.1.4, 2.4.1, 2.4.7, 3.7, 4.1, 5.3, 5.4.
Сварка, термообработка и контроль трубных систем котлов и трубопроводов при монтаже и ремонте оборудования электростанций	РД 34.15.027-89 (РТМ-1с-89)	1991 г., Приказ №162а от 04.12.89г., Москва Энергоатомиздат, Министерство энергетики и электрификации СССР	2.1.2, 3.6, 3.7, 5.2
Положение о входном контроле металла теплоснабженческих установок с давлением 9 Мпа и выше	РД 34.17.401-88	1988 г., СНиП "Союзтехэнерго" Москва	2.1.4

Наименование документа	Обозначение документа	Год издания, дата утверждения, кем издан, утвержден	Примечание
Типовая инструкция по контролю и продлению срока службы металла основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций	РД 34.17.421-92	1992 г., СНО ОРГЭС, Министерством топлива и энергетики РФ	2.2.2, 2.4.1, 3.8.
Методические указания по контролю за тепловыми перемещениями паропровода тепловых электростанций	РД 34.39.301-87	1988 г., СНО "Союзтехэнерго", Москва	3.9
Котлы паровые и водогрейные, трубопроводы пара и горячей воды. Сварные соединения	РД 2730.940.102-92		2.1.1, 2.1.2
Котлы паровые и водогрейные, трубопроводы пара и горячей воды. Сварные соединения.	РД 2730.940.103-92		2.1.4, 2.4.7
Контроль качества	ОП № 50ИД-75	1977 г.	2.4.7, 5.2
Основные положения по ультразвуковой дефектоскопии сварных соединений котлоагрегатов и трубопроводов тепловых электростанций			

ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Из- ме- не- ние	Номера листов (страниц)			Всего листов (стр.) в до- кумен- те	№ до- ку- мен- та	Вх. № сопро- водит. доку- мента и да- та	Под- пись	Да- та

Рот. АО "ЦКБ Энергоремонт"
п.л. 0,6, тир. 500 экз., зак. № 520