

**НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ  
ДЛЯ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ  
И КОТЕЛЬНЫХ**

**МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ  
О ТЕХНИЧЕСКОМ ДИАГНОСТИРОВАНИИ  
КОТЛОВ  
С РАБОЧИМ ДАВЛЕНИЕМ ДО 4,0 МПа**

**РД 34.17.435-95**

**М 1995**

**РАЗРАБОТАНЫ** Департаментом науки и техники РАО "ЕЭС России";  
Управлением по котлонадзору и надзору за подъемными  
сооружениями Госгортехнадзора России;  
Всероссийским теплотехническим институтом (ВТИ);  
Научно-производственным объединением по исследованию  
и проектированию энергетического оборудования  
им. И.И.Ползунова (НПО ЦКТИ);  
Фирмой "СРГРЭС".

**ИСПОЛНИТЕЛИ** А.П.Берсенев, В.В.Гусев (РАО "ЕЭС России");  
Н.А.Хапонен, А.А.Шельляков (Управление по котлонадзору и надзору за подъемными сооружениями Госгортехнадзора России);  
Р.И.Бабкина, В.В.Белов, В.И.Гладышев, Е.А.Гринь,  
В.Ф.Злепко, В.Ф.Резиноких, А.В.Федосеенко (ВТИ);  
Б.В.Зверьков, П.В.Белов, И.А.Данилевский (НПО ЦКТИ);  
И.А.Терентьев, Б.Х.Раев, Ю.Ю.Штромберг (АО "Фирма ОГРРЭС")

**УТВЕРДЕНЫ** Госгортехнадзором Российской Федерации  
Заместитель председателя Н.И.Карнаух  
" 29" апреля 1995 г.  
Российским акционерным обществом РАО "ЕЭС России"  
Первый вице-президент В.В.Кудрявый  
" 15" марта 1995 г.

**КЛЮЧЕВЫЕ СЛОВА:** энергетика, тепловые электростанции, котлы паровые, котлы водогрейные, котлы пароводогрейные, экономайзеры, диагностирование техническое

# С Т Р А С Л Е В О Й Р У К О В О Д Я Ѣ Й Д О КУ М Е Н Т

МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ

РД 34.17.435-95

ТЕХНИЧЕСКОЕ ДИАГНОСТИРОВАНИЕ

КОТЛОВ С РАБОЧИМ ДАВЛЕНИЕМ

Введены впервые

ДО 4,0 МПа ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

Срок действия установлен

с 1996-01-01

до 2001-01-01

Настоящий отраслевой Руководящий документ распространяется на паровые котлы, в том числе котлы-байлеры, экономайзеры, водогрейные и пароводогрейные котлы (далее "котлы") с рабочим давлением до 4,0 МПа включительно и температурой рабочей среды до 450<sup>0</sup>С и устанавливает основные требования к организации и правилам проведения технического диагностирования, его периодичность, зоны, методы и объемы, нормы и критерии оценки качества основных элементов котлов в пределах и по истечении назначенного срока службы, а также после аварии.

Положения настоящего отраслевого нормативного документа подлежат обязательному применению на предприятиях отрасли "Электроэнергетика" и могут быть использованы расположенным на территории Российской Федерации предприятиями и объединениями предприятий, в составе (структуре) которых независимо от форм собствен-

Издание официальное

© АССТ "ВТИ" 1995 г.

Настоящий отраслевой руководящий документ не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен в качестве официального издания без разрешения РАО "ЕЭС России"

ности и подчинения находятся тепловые электростанции и котельные.

Термины и определения, применяемые в настоящем Руководящем документе, приведены в приложении I.

## I ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

I.1 Техническое диагностирование котлов следует проводить в период эксплуатации котла в пределах назначенного срока службы, после истечения назначенного срока службы, а также после аварии.

I.2 Назначенный срок службы для каждого типа котлов устанавливает предприятие-изготовитель и указывает его в паспорте котла. При отсутствии такого указания длительность назначенного срока службы устанавливается в следующих размерах:

для стационарных котлов:

паровых водогрубых	24 года
--------------------	---------

паровых огнетрубных (газогрубых)	20 лет
----------------------------------	--------

водогрейных всех типов	16 лет
------------------------	--------

для передвижных котлов паровых и

водогрейных	12 лет
-------------	--------

для чугунных экономайзеров:

работающих на мазуте	8 лет
----------------------	-------

работающих на газе	16 лет
--------------------	--------

Для котлов, у которых конструкция ограничивает доступность для осмотра и контроля основных элементов, определяющих долговечность котла, назначенный срок службы может быть уменьшен по решению специализированных научно-исследовательских организаций,

перечисленных в приложении 5 "Правил устройства и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов" и имеющих разрешения (лицензии) на проведение технического диагностирования котлов.

1.3 В пределах назначенного срока службы техническое диагностирование котлов следует проводить не реже одного раза в восемь лет с целью определения соответствия контролируемых параметров котла требованиям нормативных документов для выявления их изменения (ухудшения), вызванного возможными отклонениями от нормальных условий эксплуатации.

Техническое диагностирование следует проводить до начала технического освидетельствования. Оно включает:

наружный и внутренний осмотр;

контрольные измерения толщины стенки основных элементов неразрушающими методами дефектоскопии;

гидравлическое испытание котла.

Техническое диагностирование не заменяет проводящую в установленном порядке технических освидетельствований котла.

Периодичность, методы, зоны и объем технического диагностирования в пределах назначенного срока определяются в соответствии с требованиями "Правил устройства и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов" и инструкциями по техническому диагностированию предприятий-изготовителей.

При обнаружении дефектов, размеры которых превышают допустимые значения норм, следует выполнять расчеты на прочность.

По результатам технического диагностирования и расчетам на прочность определяют необходимость и объем ремонта, частичной или полной замены изношенных элементов, возможность и рабочие параметры (расчетные для снижения) дальнейшей эксплуатации кот-

ла до следующего технического диагностирования.

I.4 Техническое диагностирование котла, отработавшего назначенный срок службы, включает:

наружный и внутренний осмотры;

измерение геометрических размеров (овальности и прогиба барабанов и коллекторов, наружного диаметра труб поверхности нагрева, колокольчиков);

измерение выявленных дефектов (коррозионных язвин, трещин, деформаций и других);

контроль сплошности сварных соединений неразрушающими методами дефектоскопии;

ультразвуковой контроль толщины огнеки;

определение твердости с помощью переносных приборов;

лабораторные исследования (при необходимости) свойств и структуры материала основных элементов;

прогнозирование, на основании анализа результатов технического диагностирования и прочностных расчетов, возможности, предельных рабочих параметров, условий и сроков дальнейшей эксплуатации котла.

I.5 После аварии следует проводить досрочное техническое диагностирование, которое должно включать методы, перечисленные в пп. I.3 и I.4, и может быть частичным в зависимости от места повреждения элементов котла и степени повреждений.

I.6 Зоны, методы и объемы работ по техническому диагностированию котла, отработавшего назначенный срок службы, а также после аварии, определяются настоящим документом.

## **2 ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ КОТЛОВ**

**2.1 Организация проведения технического диагностирования возлагается на владельца котла.**

**2.2 Техническое диагностирование котлов и оформление заключения по его результатам должны выполнять организации (предприятия), имеющие разрешение (лицензию) органов Госгортехнадзора России на выполнение этих работ в соответствии с "Методическими указаниями по выдаче специальных разрешений (лицензий) на виды деятельности, связанные с обеспечением безопасности при эксплуатации объектов котлонадзора" и "Дополнительными условиями реализации в электроэнергетике Методических указаний по выдаче лицензий".**

**При необходимости к техническому диагностированию следует привлекать специализированные научно-исследовательские организации.**

**2.3 Техническое диагностирование котлов, проработавших 40 лет и более или претерпевших аварию, или поставленных по импорту, или котлов, отличающихся по типу от указанных в типовых программах (приложения 3-9), и оформление заключения по его результатам должны выполнять специализированные научно-исследовательские организации.**

**2.4 Индивидуальные программы технического диагностирования котлов должны разрабатывать организации (предприятия), его выполняющие.**

**2.5 Контроль неразрушающими методами должны проводить специалисты, аттестованные в соответствии с "Правилами аттестации**

специалистов по неразрушающему контролю" и имеющие квалификационный уровень не ниже второго.

2.6 Аппаратура, ее чувствительность, методики и эталоны для настройки, применяемые для контроля диагностических параметров, должны соответствовать требованиям нормативных документов на конкретные виды контроля и пройти поверку в установленные сроки.

2.7 Все виды неразрушающего контроля, измерения, определение механических свойств, исследование микроструктуры металла, расчеты на прочность следует вести в соответствии с требованиями государственных и отраслевых стандартов, заводских или отраслевых инструкций, перечисленных в справочном приложении 2.

2.8 Инструкции предприятий-изготовителей по техническому диагностированию котлов в пределах назначенного срока, а также новые нормативные документы и средства контроля металла энергооборудования могут быть использованы после согласования их с Госгортехнадзором России.

### 3 ПОДГОТОВКА К ТЕХНИЧЕСКОМУ ДИАГНОСТИРОВАНИЮ

3.1 Подготовку к техническому диагностированию должен проводить владелец котла.

3.2 Котлы, подлежащие техническому диагностированию, должны быть остановлены, охлаждены, сдrenированы и отглушены заглушками от соседних котлов, действующих трубопроводов и других коммуникаций (пар, вода, газоходы, топливо); обмуровка и изоляция, препятствующие контролю, должны быть частично или полностью удалены; при необходимости должны быть сооружены леса.

3.3 Для обеспечения доступа к элементам котла внутренние устройства в барабанах, сухопарниках и других подобных им эле-

ментах должны быть частично или полностью удалены.

3.4 Наружные и внутренние поверхности основных элементов котлов следует промыть от накипи и загрязнений, отдельные участки поверхности зачистить для проведения контроля неразрушающими методами. Зоны, объем и качество зачистки поверхности должен определять, после изучения документации котла и выполнения визуального контроля, руководитель работы от организации, проводящей техническое диагностирование, с учетом требований нормативных документов на применение методы контроля.

3.5 Владелец котла должен представить организации, проводящей техническое диагностирование, паспорт котла, ремонтный журнал, журнал по водоподготовке, акты предписаний инспекции Госгортехнадзора России, заключения по предыдущим диагностическим обследованиям, прочие материалы, в которых содержатся данные по конструкции котла, условиям эксплуатации, ремонтам и реконструкциям основных элементов.

#### 4 ПРАВИЛА ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ КОТЛОВ

##### 4.1 Анализ технической документации

4.1.1 Анализ технической и эксплуатационной документации следует проводить для ознакомления с конструктивными особенностями, материалами, технологией изготовления и условиями эксплуатации котла, а также для выявления мест и возможных причин образования дефектов в материале основных элементов в результате коррозии.

**4.1.2 Анализ технической и эксплуатационной документации**  
включает:

проверку соответствия фактических режимов эксплуатации проектным по температуре, давлению, по числу остановов, по качеству питьевой воды;

анализ сертификатных данных для выявления случаев отклонения в исходных механических свойствах металла или его химсостава;

анализ данных о повреждениях, ремонтах, заменах, реконструкциях, осмотрах, очистках, промывках основных элементов котлов, результатах технических освидетельствований, гидравлических испытаний;

выявление отечественных аналогов иностранных марок сталей при диагностике металла котлов импортной поставки;

определение длительности эксплуатации оборудования в аномальных условиях, анализ обстоятельств и причин аварийных остановов и определение зон основных элементов, которые могли подвергаться негативному воздействию; получение информации о наличии дефектов, интенсивности их развития, а также о возможных изменениях механических характеристик и структуры металла элементов в процессе эксплуатации.

**4.1.3 Результаты анализа технической документации** используются для составления и корректировки индивидуальной программы технического диагностирования котла.

## **4.2 Р а з р а б о т к а п р о г р а м м и д и а г н о с т а р о в а н и я**

**4.2.1 Типовые программы технического диагностирования котлов широко распространенных типов, а также программа технического диагностирования чугунных экономайзеров приведены в приложениях 3-10 настоящего документа.**

**4.2.2 В типовых программах определены:**

**основные элементы котлов, работающие в режимах, под воздействием которых могут возникать и развиваться процессы окалинообразования, усталости, эрозии, коррозии, а также процессы, вызывающие изменение геометрических размеров, структуры и механических свойств металла;**

**наиболее напряженные зоны (участки) основных элементов котла, которые в результате особенностей конструктивного исполнения или условий эксплуатации наиболее предрасположены к образованию различных дефектов;**

**объемы и методы контроля или исследования механических свойств и микроструктуры металла основных элементов.**

**4.2.3 Типовые программы предусматривают следующие методы контроля:**

**визуальный контроль - ВК;**

**измерительный контроль - ИК;**

**цветную дефектоскопию - ЦД;**

**магнито-порошковую дефектоскопию - МПД;**

**контроль толщины стенки с помощью ультразвука - УЗТ;**

**ультразвуковой контроль сварных, заклепочных соединений, металла гибов - УЭК;**

измерение твердости переносными приборами – ТВ;  
исследование микроструктуры по репликам и сколам;  
исследование химического состава, механических свойств и  
микроструктуры металла элементов на вырезках – ИМ.

4.2.4 На основе типовых программ на каждый конкретный тип котла или группу котлов, работающих в одинаковых условиях, организация, выполняющая техническое диагностирование, разрабатывает индивидуальную программу диагностирования, учитывающую конструктивные особенности, конкретные условия эксплуатации, наличие или отсутствие аварий за период эксплуатации, выполненные ранее работы по ремонту или реконструкции и другие данные, полученные при анализе технической и эксплуатационной документации.

В индивидуальной программе должны быть определены основные элементы, зоны, подлежащие контролю, а также объемы, методы не-разрушающего контроля; необходимость и объемы лабораторных исследований структуры и свойств металла по вырезкам диагностируемого котла.

#### 4.3 Визуальный и измерительный контроль

4.3.1 Визуальный (ВК) и измерительный (ИК) контроль проводят для выявления и измерения обнаруженных дефектов (поверхностных трещин всех видов и направлений, коррозионных повреждений, аэрозионного износа, расслоений, вмятин, выпучин, механических повреждений), образовавшихся в процессе эксплуатации или на стадии монтажа или ремонта, развитие которых может привести к разрушению поврежденных элементов котла.

По результатам визуального и измерительного контроля следует откорректировать индивидуальную программу технического диагностирования в части применения методов неразрушающего контроля и их объемов.

4.3.2 Визуальному и измерительному контролю подлежат основной металл, сварные, вальцовочные, клепанные соединения с наружной и внутренней стороны элементов.

4.3.3 При проведении визуального контроля особое внимание следует обращать на следующие факторы:

4.3.3.1 Появление трещин в следующих зонах:

стыковых сварных соединениях по линии сплавления, зонах термического влияния и в наплавленном металле поперек (и реже циркуль) сварного шва;

на кромках трубных отверстий и на поверхности вокруг них или внутри: опускных и перепускных труб, ввода питательной воды и химических реагентов, нижней трубы к водоуказательной колонке и т.д.

4.3.3.2 Появление коррозионных повреждений в следующих зонах:

на внутренних поверхностях нижней части барабанов, коллекто́ров, выносных циклонов;

на трубах поверхностей нагрева, работающих на сернистых конденсатах (кислотная коррозия), особенно в случаях работы котла при параметрах значительно ниже номинальных;

в местах нарушения тепловой изоляции и возможного попадания конденсата на наружные поверхности барабанов, сухопарников, коллекторов.

4.3.3.3 Появление эрозионного износа поверхностей нагрева

- при работе на твердом топливе, а на жидкое и газообразном топливе - при нарушении работы горелочных устройств.

4.3.4 При обнаружении в элементах котла трещин, коррозионно-эрэозионных повреждений или деформированных участков дефектные зоны необходимо осматривать и с противоположной стороны.

4.3.5 Выявленные в результате ВК дефекты следует занести на схемы с подробным описанием их формы, линейных размеров, месторасположения.

4.3.6 Измерение геометрических размеров и формы основных элементов котла ведут для получения информации об изменениях (от воздействия деформации, коррозионно-эрэозионного износа и других факторов) по отношению к первоначальным геометрическим размерам и форме.

4.3.7 В случаях обнаружения вмятин, выпучин в стенах элементов котлов следует измерять их максимальные размеры по протяженности во взаимно перпендикулярных направлениях ( $L \times b$ ) и их максимальную глубину ( $h$ ). При этом глубина вмятины, выпучины отсчитывается от образующей недеформированного элемента.

По выполненным измерениям вычисляют относительный прогиб элемента в процентах

$$\frac{h}{b} \cdot 100 \quad (1)$$

$$\frac{h}{L} \cdot 100 \quad (2)$$

4.3.8 Для горизонтальной компоновки цилиндрических элементов, изготовленных из листа, проводят:

измерения максимальных ( $D_{max}$ ) и минимальных ( $D_{min}$ ) внутренних диаметров в контрольных сечениях, расположенных по всей дли-

и) цилиндрического элемента. По результатам измерений диаметров определяют овальность  $\alpha$ , в процентах по формуле

$$\alpha = \frac{2(\varnothing_{\max} - \varnothing_{\min})}{\varnothing_{\max} + \varnothing_{\min}} \cdot 100, \quad (3)$$

контроль прямолинейности образующей путем измерения линейкой расстояний от нижней образующей до металлической струны, натянутой от кольцевых швов приварки днищ к обечайкам барабана (грязевика, сухопарника);

контроль прямолинейности коллекторов (в том числе грязевиков) по измерениям с наружной стороны поверхности;

измерение местных отклонений от прямолинейности или нормальной кривизны с применением шаблонов.

4.3.9 На трубах поверхностей нагрева проводят измерения:  
наружного диаметра труб;

прогиба труб, если при ВК обнаружены их коробления, провисания и другие отклонения от первоначального их расположения;

высоты и толщины стенки колокольчиков в вальцовочных соединениях.

4.3.10 На необогреваемых трубах котлов следует проводить измерения наибольших и наименьших наружных диаметров труб в местах гибов.

По результатам измерений диаметров определяют овальность труб в местах гибов по формуле (3).

#### **4.4 Контроль наружной и внутренне поверхностей основных элементов методами цветной и магнито-порошковой дефектоскопии**

**4.4.1 Контроль следует осуществлять в соответствии с требо-  
ваниями действующих нормативных документов на эти методы контро-  
ля с целью выявления и определения размеров и конфигурации по-  
верхностных и подповерхностных трещин, а также дефектов корро-  
зионного происхождения.**

**4.4.2 Зоны (участки) и объемы контроля указаны в типовых  
программах (приложения 3-9).**

**4.4.3 Контроль проводят по результатам осмотров на участках  
поверхности, где подозревается образование трещины или в местах  
выборок коррозионных язвин, трещин и других дефектов или в ме-  
стах ремонтных заварок, а также на контрольных участках элементов,  
указанных в типовых программах.**

**4.4.4 Выявленные дефекты с подробным описанием их формы,  
линейных размеров, месторасположения должны быть нанесены на схе-  
мы или зафиксированы на фотографиях.**

#### **4.5 Ультразвуковой контроль толщины стенки**

**4.5.1 Ультразвуковой контроль толщины стенки (УЗТ) проводят  
в соответствии с требованиями действующих нормативных документов  
с целью определения количественных характеристик утонения стенки  
элементов котла в процессе его эксплуатации. По результатам УЗТ**

определяют скорость коррозионного износа стенок и устанавливают сроки замены изношенных элементов или уровня снижения рабочих параметров, а также сроки проведения восстановительного ремонта.

4.5.2 Зоны и объемы контроля указаны в типовых программах.

4.5.3 УЗТ стенки барабанов, сухогарников, грязевиков следует проводить по окружности не менее, чем в трех точках в сечениях, отстоящих друг от друга на расстояния не более 1 м. Обязательному контролю подлежат: места по нижней образующей барабанов, места коррозионно-аварийного износа металла и места выборок дефектов.

4.5.4 УЗТ стенки труб поверхностей нагрева проводят в наиболее теплонапряженных местах и местах наибольшего коррозионного или озойсного износа.

4.5.5 Измерения толщины стенки гибов труб следует выполнять в изогнутой и нейтральной зонах гибов.

4.5.6 Контроль толщины стенки коллекторов проводят в точках, расположенных вдоль нижней образующей, а также на участках близких к радиальным отверстиям.

4.5.7 Результаты измерений толщины стенки элементов должны быть оформлены таблицами. Расположение точек замера толщины стенки элементов с привязкой к основным размерам элементов котла следует наносить на схемы.

## 4.6 Ультразвуковой контроль сварных и заклепочных соединений и металла гибов

4.6.1 Ультразвуковой контроль (УЗК) следует проводить в соответствии с требованиями действующих нормативных документов

на эти методы с целью выявления внутренних дефектов в сварных, заклепочных соединениях (трещин, непроваров, пор, шлаковых включений и др.) в основном металле или в металле гибов.

4.6.2 Зоны и объем контроля указаны в типовых программах.

4.6.3 Результаты ультразвукового контроля должны быть оформлены протоколами. Расположение мест контроля с привязкой к основным размерам элементов котла следует нанести на схему.

4.7 Определение химического состава, механических свойств и структуры металла методами неразрушающего контроля или лабораторными исследованиями

4.7.1 Исследования химического состава, механических свойств и микроструктуры металла (ИМ) следует выполнять для установления их соответствия требованиям действующих нормативных документов и выявления изменений, возникших в результате нарушения нормальных условий работы или в связи с длительной эксплуатацией.

4.7.2 Исследования химического состава, механических свойств и структуры металла следует проводить неразрушающими методами контроля, в необходимых случаях - на образцах, изготовленных из вырезок (пробок) металла основных элементов котла.

4.7.3 Исследования химического состава, механических свойств и структуры основного металла или (и) сварного соединения на вырезках образцов из основных элементов котла следует проводить в следующих случаях:

при неудовлетворительных результатах измерения твердости металла переносным прибором:

при обнаружении аномальных изменений в микроструктуре металла по данным металлографического анализа на сколах или трещинах;

при необходимости установления причин возникновения дефектов металла, влияющих на работоспособность изделия;

при нарушении режимов эксплуатации (глубокий упуск воды, отклонения от нормы качества питательной воды и др.), в результате которого возможны изменения в структуре и свойствах металла, деформации и разрушения основных элементов или появление других недопустимых дефектов;

при использовании в процессе ремонта материалов или полуфабрикатов, на которые отсутствуют сертификационные данные.

4.7.4 Химический состав определяют методами аналитического или спектрального анализа. Для этого либо отбирают стружку из основного металла или сварного шва, с последующим определением химического состава методом аналитического анализа, либо вырезают образец для спектрального анализа.

Для отбраковки легированных сталей применяют неразрушающий метод – сталескопирование переносными приборами.

4.7.5 Измерение твердости неразрушающими методами следует проводить при помощи переносных приборов. Для ориентировочной оценки временного сопротивления или условного предела текучести допускается применять формулы перевода величины твердости в прочностные характеристики металла.

4.7.6 Механические свойства основного металла и сварных соединений на вырезках определяют по испытаниям образцов на растяжение и ударную вязкость.

4.7.7 Исследование микроструктуры основного металла и свар-

ных соединений неразрушающими методами следует выполнять на репликах или сколах. Рекомендуется исследовать микроструктуру при 100 и 500 кратном увеличении.

4.7.8 Результаты определения химического состава, механических свойств должны быть оформлены таблицами, протоколами; микроструктуру необходимо зафиксировать на фотографиях с описанием ее состояния.

#### 4.8 Гидравлическое испытание котла

4.8.1 Гидравлическое испытание является завершающей операцией технического диагностирования котла, осуществляющей с целью проверки плотности и прочности всех его элементов, работающих под давлением.

4.8.2 Гидравлическое испытание следует проводить при положительных результатах технического диагностирования и после устранения обнаруженных дефектов в соответствии с требованиями п. 5.14 "Правил устройства и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов" и с учетом следующих дополнительных требований:

температура воды должна быть не менее 15<sup>0</sup>C;

время выдержки под любым давлением должно быть не менее 20 минут;

значение пробного давления следует устанавливать в зависимости от разрешенного рабочего давления.

В необходимых случаях значение пробного давления должно быть выше минимального значения, рекомендуемого Правилами Госгортехнадзора РФ. При этом величина установленного пробного давле-

ния должна быть обоснована расчетом на прочность, согласованным с одной из специализированной научно-исследовательской организаций.

4.8.3 При невозможности, из-за конструктивных особенностей котлов, проведения внутреннего и наружного осмотров элементов котла, работающих под давлением, рекомендуется проводить гидравлическое испытание котла пробным давлением один раз в четыре года.

4.8.4 При проведении гидравлического испытания допускается использование приборов акустической эмиссии (АЭ). Необходимость и целесообразность использования АЭ и правила установки датчиков АЭ должны быть определены специализированными научно-исследовательскими организациями.

4.8.5 Котел следует считать выдержавшим гидравлическое испытание, если соблюдаются условия п. 5.14.6 "Правил устройства и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов" и дополнительные требования п. 4.8.2 настоящего документа.

#### 4.9 Анализ результатов технического диагностирования и проведение расчетов на прочность

4.9.1 Полученные фактические данные по геометрическим размерам, формам, по свойствам металла основных элементов следует сравнить с исходными, а размеры выявленных дефектов (трещин, коррозионных язвин и др.) сопоставить с нормами оценки качества раздела 5 настоящего документа.

4.9.2 При отступлении размеров выявленных дефектов от тре-

бованый норм следует провести расчет на прочность с учетом полученных при диагностировании фактических размеров толщины стенки, свойств металла и наличия дефектов в основных элементах.

4.9.3 При обнаружении местных или общих остаточных деформаций, изменяющих форму основного элемента котла, следует выполнять поверочный расчет на прочность с определением местных напряжений.

Расчеты должны выполнять специализированные научно-исследовательские организации.

4.9.4 Элементы котла, изготовленные из листа (барабаны, сухопарники, грязевики), а также цельнокованные барабаны подлежат поверочному расчету на угловостную прочность специализированной научно-исследовательской организацией:

при невыполнении хотя бы одного условия по пп. 5.9, 5.II,  
5.IV;

при обнаружении вмятин, выпучин, отдуши в стенах элементов, если максимальные размеры указанных дефектов превышают значения, установленные в нормативном документе на изделие;

если число циклов изменения давления при работе котла при переменном давлении за весь срок эксплуатации котла превышает 1000. При этом следует учитывать количество пусков-остановов котла, гидроиспытаний и циклов переменных давлений, если амплитуда колебаний давления превышает 15% от名义ального значения;

при резких колебаниях температуры в рассматриваемом элементе или отдельных его зонах вследствие специфики эксплуатации.

4.9.5 Коллектора пароперегревателей, гибы и тройники из углеродистых или (и) из кремнемарганцовистых (типа 15ГС, 16ГС) сталей находящихся в эксплуатации 40 и более лет, и расчетной температурой более 380<sup>0</sup>С подлежат расчету на прочность с учетом

фактических размеров этих элементов и рабочих параметров эксплуатации с целью определения дальнейшего срока их службы. Расчет следует выполнять в соответствии с ССТ ИС8.031.08-ССТ ИС8.031.10. Результаты расчета должны быть согласованы со специализированной научно-исследовательской организацией.

4.9.6 Гибы необогреваемых труб с наружным диаметром 57 мм и более, эксплуатируемые при температурах до 360<sup>0</sup>С включительно необходимо рассчитывать на прочность с учетом фактических данных измерений овальности и толщины стенки в следующих случаях:

- измеренные значения овальности гибов превышают 8%;
- срок службы котла превышает 30 лет и в течение этого срока гибы данного типоразмера не подвергались полной замене;
- если в процессе эксплуатации котла имелся хотя бы один случай разрушения гибов данного типоразмера.

Расчет следует выполнять согласно ССТ ИС8.031.08-ССТ ИС8.031.10 и РМТ ИС8.031.112 с оценкой статической прочности и долговечности гибов по допускаемому количеству пусков. Количество пусков оборудования, при отсутствии достоверных данных, может приниматься (за весь период эксплуатации или в среднем за год) по информации владельца оборудования.

Расчет должен быть согласован со специализированной научно-исследовательской организацией.

4.9.7 При интенсивной местной или общей коррозии металла в основных элементах котлов (средняя скорость корродирования превышает 0,15 мм/год) следует выполнить расчет на прочность по ССТ ИС8.031.08-ССТ ИС8.031.10 по минимальной фактической толщине стенки с учетом ее последующего ослабления на конец планируемого срока эксплуатации.

Расчет должен быть согласован со специализированной научно-исследовательской организацией.

## 5 НОРМЫ И КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ КАЧЕСТВА МЕТАЛЛА ОСНОВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ КОТЛОВ

5.1 Геометрические размеры, определяющие прочность основных элементов котлов, должны соответствовать расчетным по ССТ 108.031.09-85 с учетом эксплуатационных прибавок и минимально-допустимых значений толщины стенки согласно таблиц I и 2 указанного стандарта. По решению специализированной научно-исследовательской организации допускается уменьшение этих значений, но не более, чем на 25%.

5.2 Механические свойства металла основных элементов котлов указанные в сертификатных данных, должны соответствовать требованиям нормативных документов на котлы.

5.3 В случае, если требования пп. 5.1 и 5.2 не удовлетворяются, необходимо выполнить поверочный расчет на прочность с учетом снижения толщины стенки или фактических механических свойств металла с целью определения допускаемого рабочего давления.

5.4 Смещение, несовпадение кромок стыкуемых листов должны соответствовать допускам, установленным "Правилам устройства и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов" или нормативными документами на изделие.

5.5 Одиночные коррозионные язвы или (и) эрозионные повреждения глубиной до 15% от nominalной толщины стенки барабанов, сухопарников, грязевиков или коллекторов, обнаруженные при визуальном осмотре, допускается не выбирать. Коррозионные или (и)

воздионные повреждения металла большей глубины, а также цепочки язвин должны быть выбраны абразивным инструментом с плавным за- круглением краев выборок: места выборок должны быть проверены на отсутствие трещин методами ПД или МПД.

При невозможности выборки, подлежащей удалению коррозионно-воздионных повреждений металла (например, в трубных отверстиях барабанов, коллекторов и других элементов), дефектные элементы могут быть допущены к временной эксплуатации на основании заключения специализированной научно-исследовательской организации.

5.6 Все обнаруженные при контроле трещины должны быть выбраны абразивным инструментом. Полноту выборки контролируют методами ИЦ или МПД.

5.7 В заклепках, маклаках и листах, в зонах заклепочных соединений трещины не допускаются.

5.8 Решение о необходимости заварки выборок коррозионно-воздионных дефектов и (или) трещин принимается на основе расчета на прочность по ССТ 108.031.08-ССТ 108.031.10 специализированная научно-исследовательская организация.

Если глубина выборки металла составляет 35% от名义ального значения толщины стенки, то следует выполнить заварку выборок независимо от результатов расчета на прочность.

5.9 Отклонение среднего диаметра (не менее, чем по двум измерениям под углом 90°) барабана, сухопарника или гравийника от名义ального значения в большую сторону не должно превышать 1%.

5.10 Наружный диаметр труб поверхностей нагрева котлов не должен превышать 3,5% от名义ального диаметра для углеродистых сталей и 2,5% для легированных сталей (огулкны, ползучесть).

5.11 Свальность цилиндрических элементов котла, изготовлен-

ных из листа, а также цельнокованных барабанов, газевиков, сухопарников не должна превышать 1,5%.

Свальность следует вычислять по формуле (3) п. 4.3.8.

Допустимость и рабочие параметры эксплуатации указанных цилиндрических элементов котла при превышении 1,5% овальности необходимо определять на основании расчетов на прочность с учетом местных напряжений в металле.

5.12 Максимальная величина овальности гибов труб неогреваемых трубопроводов не должна превышать 10%.

5.13 Максимальная овальность гибов труб поверхностей нагрева не должна превышать 12%.

Возможность дальнейшей эксплуатации гибов труб поверхностей нагрева с овальностью более 12% (но не более 18%) определяют специализированные научно-исследовательские организации на основании расчетов на прочность.

5.14 Свальность поперечного сечения гибов оцинкованных труб поверхностей нагрева и смещение свариваемых кромок труб должны обеспечивать проход контрольного шара диаметром 0,8 Д (Д – внутренний диаметр трубы).

5.15 Склонение от прямолинейности образующей для элементов котла, изготовленных из листа, а также для цельнокованных барабанов, газевиков и сухопарников не должно превышать 0,3% всей длины цилиндрической обечайки, а также на любом участке длиной 5 м.

5.16 Прогиб горизонтальных коллекторов не должен превышать 50 мм на всей длине коллектора.

В случае превышения допустимого прогиба коллектора возможность его дальнейшей эксплуатации или ремонта устанавливают спе-

циализированные научно-исследовательские организации.

5.17 Выход труб поверхностей нагрева из рабочего из-за прогиба, коробления, провисаний и других отклонений от первоначального их расположения не должен превышать диаметра трубы.

5.18 В вальцовочных соединениях труб с барабанами, сухопарниками, гравийниками и трубными досками не допускаются следующие дефекты развализованных концов труб:

раслоения, плены, трещины на компакт труб;

разрывы развализованных участков труб;

подрезы или закаты в местах перехода вальцовочного пояса в колокольчик;

вмятины, царапины на внутренней поверхности трубы;

неслишнее прилегание трубы к трубному отверстию в пределах вальцовочного пояса;

отклонение угла разбортовки в одну сторону более, чем на  $10^{\circ}$ .

5.19 Длина выступающих концов труб в вальцовочных соединениях должна быть не менее 5 мм.

5.20 Сдвоенные трещины и коррозионные язвы на торцевой поверхности развализованных труб допускается выбирать абразивным инструментом. Использование отремонтированной трубы допускается, если расстояние до стенки трубной доски будет не менее 3 мм. Дефекты глубиной до 0,5 мм допускается не удалять.

5.21 Утолщение стенки корпусных изделий, изготовленных из листов или цельнокованых деталей, а также трубных элементов, не должно превышать 15% от nominalной их толщины.

5.22 Утолщение стенки на наружном обводе гибов труб необогреваемых гибких проводов и труб поверхностей нагрева при относитель-

ном радиусе гиба ( $R/D_{ном}$ ) выше 3,5 не должно превышать 15% а при относительном радиусе гиба 3,5 - не должно превышать 20%. При этом для гибов необогреваемых труб из углеродистой стали, работающих при температуре более 380<sup>0</sup>С, фактическая минимальная толщина стенки на внешнем обводе гиба должна соответствовать требованиям ОСТ ИС 108.031.09.

5.23 Утонение стенки прямых участков труб поверхностей нагрева, выявленное ультразвуковым или другими методами контроля, допускают не более чем на 30% от номинальной толщины. Причем уменьшение стенки труб не должно быть более 1,0 мм.

5.24 Уменьшение толщины стенки конца разборгованной трубы в вальцовочных соединениях не должно превышать 50% от номинальной толщины.

5.25 В заклепочных соединениях котлов допускается износ элементов заклепочных соединений (в процентах от номинального размера):

толщина накладок - 20%;

ширина кромок заклепочного шва (от центральной оси ряда заклепок до нижнего обреза кромок) - 20%;

высота головок заклепок - 20%;

диаметр головок заклепок - 10%.

5.26 Допускается местное утонение анкерных связей до 20% от номинального диаметра.

5.27 Качество сварных соединений должно соответствовать требованиям, изложенными в приложении ИС "Правил устройства и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов", а также требованиям, установленным нормативными документами на сварку и на проведение дефектоскопического контроля сварных соединений.

5.28 Если по результатам ультразвукового контроля сварных соединений обнаруженные дефекты превышают нормы, установленные в 34.15.027 (РТМ-IC-93), то решение о допуске котла в дальнейшую эксплуатацию должно быть согласовано со специализированной научно-исследовательской организацией.

5.29 Значения твердости металла основных элементов по данным измерений переносными приборами, должны быть в следующих пределах:

для сталей марок 10, 20 и Ст3 - от 120 до 165 НВ;

для сталей марок 25К, 16ГТ, 16ГС, 12Х1МФ - от 130 до 170 НВ.

5.30 Структура металла по результатам металлографических исследований по вырезкам, сколам, репликам не должна иметь аномальных изменений по сравнению с требованиями к исходному состоянию.

5.31 Механические свойства, определенные при комнатной температуре на образцах, полученных из вырезок металла основных элементов котла, должны удовлетворять следующим требованиям:

прочностные характеристики металла (времяное сопротивление или условный предел текучести) не должны отличаться более, чем на 5% в меньшую сторону от значений, регламентированных действующими нормативными документами;

отношение условного предела текучести к временному сопротивлению металла не должно превышать 0,75 для углеродистых сталей и 0,8 для легированных сталей;

относительное удлинение не должно быть менее 16%;

ударная вязкость на образцах с острый надрезом должна быть не менее  $25 \text{ Дж}/\text{см}^2$  ( $2,5 \text{ кгс}/\text{см}^2$ ) для элементов с толщиной стенки

более 16 мм и не менее 20  $\text{Дж}/\text{см}^2$  для элементов с толщиной стенки менее 16 мм.

## 6 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ВОЗМОЖНОСТИ, СРОКОВ, ПАРАМЕТРОВ И УСЛОВИЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЛОВ

6.1 Возможность, сроки и параметры дальнейшей эксплуатации котлов следует определять по результатам технического диагностирования и расчетов на прочность.

6.2 Необходимым условием возможности дальнейшей безопасной эксплуатации котла на расчетных или разрешенных параметрах является соответствие элементов котла условиям прочности, установленным ОСТ 108.031.08-ОСТ 108.031.10 или РМ 108.031.III, а также выполнение обязательных требований раздела 5 настоящего документа. При невыполнении хотя бы одного из требований раздела 5 решение о возможности, сроках и условиях дальнейшей эксплуатации этих элементов котла должна принимать специализированная научно-исследовательская организация.

6.3 Если по условиям прочности (ОСТ 108.031.08-ОСТ 108.031.10) при статических нагрузлениях отдельные элементы котла из-за утонения стенок от коррозии, эрозии или (и) каких-либо других повреждений, а также из-за снижения механических свойств основного металла, сварных соединений или пониженных запасов прочности, не выдерживают расчетное давление и температуру, продление срока службы котла возможно при установлении пониженных параметров или после восстановительного ремонта или после замены элементов, не удовлетворяющих условиям прочности.

Снижение механических свойств основного металла или сварных соединений ниже требований нормативных документов следует учить-

тывая в поверочных расчетах на прочность, проводимых специализированной научно-исследовательской организацией.

6.4 Разрешенное, по результатам технического диагностирования, сниженное давление не должно превышать минимальную его величину, установленную предприятием-изготовителем. При этом владелец котла на основании расчета пропускной способности предохранительных клапанов должен настроить автоматику котла на разрешенное (сниженное) давление.

6.5 Диагностируемый котел может быть допущен к дальнейшей эксплуатации при расчетных или сниженных параметрах сроком не более, чем на четыре года на основании положительных результатов технического диагностирования, прочностных расчетов и гидравлических испытаний при соблюдении проектных требований по условиям расстановки, химводоподготовки и с учетом требований "Правил устройства и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов".

6.6 По истечении срока службы котла, установленного по п. 6.5, следует провести очередное техническое диагностирование для определения возможности, условий и срока дальнейшей эксплуатации котла. Программа последующего технического диагностирования может отличаться от программы первого технического диагностирования, проведенного по истечении назначенного срока службы котла.

## 7 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ

7.1 На выполненные при техническом диагностировании работы организация (предприятие), их проводящая, составляет первичную документацию (акты, протоколы, таблицы, схемы, фотографии).

На основании первичной документации о результатах технического диагностирования и проведенных расчетов на прочность должно быть оформлено заключение о техническом диагностировании котла.

7.2 Заключение о результатах технического диагностирования (ТД) включает:

титульный лист;

раздели:

1. Данные об организациях, проводивших техническое диагностирование или участвовавших в нем (наименование, номер лицензии).

Фамилии, квалификация (должности) лиц, проводивших ТД.

Даты начала и окончания ТД.

2. Основные данные о котле и анализ технической документации.

Паспортные данные котла: наименование изготовителя, заводской и регистрационный номера, дата изготовления, дата ввода в эксплуатацию, расчетные давление, температура и производительность, краткое описание котла и сведения об основных его элементах (количество, геометрические размеры, материалы, способ соединения), вид топлива, назначенный срок службы.

Условия эксплуатации: время эксплуатации, лет, час; число пусков, рабочие и разрешенные параметры, сведения о ремонтах; результаты предыдущего ТД и технических освидетельствований.

3. Методы контроля и исследования, применяемые при ТД

Приводится обоснование выбора неразрушающих методов контроля и исследования свойств материалов элементов на вырезках.

Подробное описание зон, методов и объемов контроля и исследований приводится в "Индивидуальной программе" приложимой к заключению.

#### 4. Результаты технического диагностирования

Приводятся:

типы (марки) испытательного оборудования и дефектоскопической аппаратуры, использованных при ТД;

сведения о квалификации дефектоскопистов;

сведения о нормативных документах, в соответствии с которыми проводился дефектоскопический контроль;

данные о состоянии наружных и внутренних поверхностей основных элементов (наличие накипи, шлама, коррозии); сведения о дефектах основного металла, а также дефектах сварных, заклепочных, вальцовочных и фланцевых соединений, обнаруженных при визуальном и измерительном контроле, или методами цветной, магнитопорошковой, дефектоскопии или другими методами;

результаты измерений геометрических размеров основных элементов, включая отклонения от заданной формы;

результаты ультразвукового контроля сварных, заклепочных соединений;

данные по ультразвуковому контролю толщины стенки основных элементов;

результаты измерений твердости металла основных элементов неразрушающими методами;

сведения об исследованиях химического состава, множественных свойств и микроструктуры металла основных

результаты дефектоскопических измерений, результаты механических

лиза оформляют протоколами, прилагаемыми к заключению, либо записывают в таблицы по тексту заключения;

графическое изображение результатов контроля наносится на схемы, которые вместе с другими материалами (дефектограммами, фотографиями дефектов, микроструктуры и др.) прилагаются к заключению.

5. Результаты расчетов на прочность со ссылкой на нормативные документы.

6. Результаты гидравлических испытаний (указывают условия проведения и пробное давление).

7. Выводы о возможности, сроке и разрешенных параметрах.

8. Рекомендации об условиях дальнейшей эксплуатации.

#### Приложения.

7.3 Заключение подписывают все члены бригады, проводившей ТД, и представитель специализированной научно-исследовательской организации (в случае его участия).

Заключение утверждает (на загульном листе) руководитель предприятия, проводившего техническое диагностирование.

7.4 Заключение хранится с паспортом котла и в организациях, проводивших диагностирование.

#### Сроки хранения:

у владельца котла – до момента демонтажа оборудования, в других организациях – по их усмотрению.

7.5 При проведении последующего диагностирования допускается ограничивать разделы заключения об основных данных котла и анализе технической и эксплуатационной документации только данными за время эксплуатации котла после предыдущего диагностирования.

Приложение I  
(справочное)

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Термины	Определения
	2
1. Котел	Конструктивно объединенный в одно целое комплекс устроства для получения пара или для нагрева воды под давлением за счет тепловой энергии от сжигания топлива, при протекании технологического процесса или преобразования электрической энергии в тепловую Примечание. В котел могут входить полностью или частично: топка, пароперегреватель, экономайзер, воздухонагреватель, каркас, обмуровка, тепловая изоляция, обшивка ГОСТ 23172-78
2. Паровой котел	Котел для получения пара ГОСТ 23172-78
3. Водогрейный котел	Котел для нагрева воды под давлением ГОСТ 23172-78
4. Пароводогрейный котел	Котел для одновременного получения пара и нагрева воды под давлением ГОСТ 23172-78
5. Котел-утилизатор	Котел, в котором используется теплота отходящих горячих газов технологического процесса или двигателей ГОСТ 23172-78
6. Водограничный котел	Котел, в котором вода, пароводяная смесь и пар движутся внутри труб поверхности нагрева, а продукты сгорания топлива - снаружи труб Примечание. По расположению труб различают горизонтально-водограничные и вертикально-водограничные котлы ГОСТ 23172-78

I	2
<b>7. Газотрубный котел</b>	Котел, в котором продукты сгорания топлива проходят внутри труб поверхности нагрева, а вода и пароводяная смесь – снаружи труб. Примечание. Различают газотрубные, дымогарные и комбинированные газотрубные котлы ГОСТ 23172-78
<b>8. Элемент котла</b>	Сборочная единица котла, предназначенная для выполнения одной из основных функций котла (например, барабан, коллектор, пароперегреватель, поверхность нагрева, экономайзер)
<b>9. Барабан котла</b>	Элемент котла, предназначенный для сбора и раздачи рабочей среды, для отделения пара от воды, очистки пара, обеспечения запаса воды в кotle Примечание. Барабан объединяет, в зависимости от места установки паробразующие, пароотводящие и опускные трубы котла ГОСТ 23172-78
<b>IG. Сухогарник котла</b>	Элемент котла, предназначенный для получения сухого пара
<b>II. Грязевик котла</b>	Элемент котла, предназначенный для сбора шлама, грязи
<b>I2. Коллектор</b>	Элемент котла, предназначенный для сбора или раздачи рабочей среды, объединяющий группу труб ГОСТ 23172-78
<b>I3. Сепарационное устройство котла</b>	Устройство котла, предназначенное для отделения воды от пара ГОСТ 23172-78
<b>I4. Внутрибарабанное сепарационное устройство котла</b>	Устройство котла, предназначенное для отделения воды от пара
<b>I5. Выносной циклон котла</b>	Центробежный сепаратор, расположенный вне барабана котла ГОСТ 23172-78

---

---

12

---

16. Экономайзер	Устройство, обогреваемое продуктами сгорания топлива и предназначенное для подогрева или частичного парообразования воды, поступившей в стационарный котел ГОСТ 23172-78
17. Рабочее давление в котле	Давление, принимаемое при расчете элемента котла на прочность ГССТ 23172-78
18. Рабочее давление пара в котле	Давление пара непосредственно за парорегенератором или при его отсутствии на выходе из котла при расчетных режимах ГССТ 23172-78
19. Пробное давление в котле	Давление, при котором котел подвергается гидравлическому испытанию на прочность и плотность, устанавливаемое в соответствии с Правилами Госгортехнадзора Российской Федерации ГОСТ 23172-78
20. Наработка	Интервал времени, в течение которого объект находится в состоянии нормального функционирования СТ МЭК 5C (191)-90
21. Техническое диагностирование	Определение технического состояния объекта. Примечание. Задачами технического диагностирования являются: контроль технического состояния; поиск места и определение причин отказа (неисправности); прогнозирование технического состояния ГОСТ 20911-89
22. Техническое состояние объекта	Состояние, которое характеризуется в определенный момент времени, при определенных условиях внешней среды, значениями параметров, установленных технической документацией на объект ГССТ 20911-89

1	2
23. Контроль технического состояния	Проверка соответствия значений параметров объекта требованиям технической документации и определение на этой основе одного из данных видов технического состояния в данный момент времени Примечание. Видами технического состояния являются, например, исправное, работоспособное, неисправное, неработоспособное и т.п. в зависимости от значений параметров в данный момент времени ГОСТ 20911-89
24. Прогнозирование технического состояния	Определение технического состояния объекта с заданной вероятностью на предстоящий интервал времени Примечание. Целью прогнозирования технического состояния может быть определение с заданной вероятностью интервала времени (ресурса), в течение которого сохраняется работоспособное (исправное) состояние объекта или вероятности сохранения работоспособного (исправного) состояния объекта на заданный интервал времени ГОСТ 20911-89
25. Технический диагноз (результат контроля)	Результат диагностирования ГОСТ 20911-89
26. Средство технического диагностирования (контроля технического состояния)	Аппаратура и программы, с помощью которых осуществляется диагностирование (контроль) ГОСТ 20911-89
27. Назначенный срок службы котла	Календарная продолжительность эксплуатации, при достижении которой эксплуатация котла должна быть прекращена независимо от его технического состояния. Назначенный срок службы должен исчисляться со дня ввода котла в эксплуатацию. Примечание. По истечении назначеннего срока службы котел должен быть изъят из эксплуатации, и должно быть принято решение, предусмотренное соответствующей нормативно-технической документацией -- направление в ремонт, списание, уничтожение, проверка и установление нового назначенного срока ГОСТ 27.С02-89

1	2
28. Условия эксплуатации котла	Совокупность факторов, действующих на котел при его эксплуатации ГОСТ 25866-83
29. Дефект	Каждое отдельное несоответствие продукции установленным требованиям ГОСТ 15467-79
30. Вмятина Раковина отпечаток. Раковина - вдав внешка. Углубление Забойка Убийца	Дефект поверхности, представляющий собой локальное пологое углубление без нарушения сплошности металла элемента, который образовался от удара. Примечания. 1. Поверхность углубления гладкая. 2. Вмятина может деформировать стенку элемента с прогибом вовнутрь с утончением или без утолщения ее ГОСТ 14-82-82
31. Выпучина	Дефект поверхности, представляющий собой локальный пологий прогиб поверхности изнутри элемента с утончением стенки или без него
32. Стадулина	Дефект поверхности, представляющий собой локальную пологую выпуклость, образовавшуюся вследствие местного перегрева металла

Приложение 2  
(справочное)

ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ,  
ПРИМЕНЯЕМЫХ ПРИ ТЕХНИЧЕСКОМ ДИАГНОСТИРОВАНИИ

- I. Правила устройства и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов. НПО ОБТ, М., 1993.
2. Правила устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды. НПО ОБТ, М., 1994.
3. Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей. 1989.
4. ГОСТ 27.002-89. Надежность в технике. Основные понятия. Термины и определения.
5. ГОСТ 380-88. Сталь углеродистая обыкновенного качества. Марки.
6. ГОСТ 1050-88. Прокат сортовой, калибранный, со специальной отделкой поверхности из углеродистой качественной конструкционной стали. Общие технические условия.
7. ГОСТ 1412-85. Чугун с пластинчатым графитом для отливок. Марки.
8. ГОСТ 1497-84. Металлы. Методы испытания на растяжение.
9. ГОСТ 5520-79. Сталь листовая углеродистая низколегированная и легированная для котлов и сосудов, работающих под давлением. Технические условия.
10. ГОСТ 5639-82. Стали и сплавы. Методы выявления и определения величины зерна.
- II. ГОСТ 6996-66. Сварные соединения. Методы определения механических свойств.

12. ГОСТ 7512-82. Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Радиографический метод
13. ГОСТ 9454-78. Металлы. Метод испытания на ударный изгиб при пониженных, комнатной и повышенных температурах.
14. ГОСТ 12503-75. Сталь. Методы ультразвукового контроля. Общие требования.
15. ГОСТ 14782-86. Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Методы ультразвуковые.
16. ГОСТ 18442-80. Контроль неразрушающий. Капиллярные методы. Общие требования.
17. ГОСТ 18661-73. Сталь. Измерение твердости методом ударного отпечатка.
18. ГОСТ 20415-82. Контроль неразрушающий. Методы акустические. Общие положения.
19. ГОСТ 20911-89. Техническая диагностика. Термины и определения.
20. ГОСТ 22761-77. Металлы и сплавы. Метод измерения твердости по Бринеллю переносными твердомерами статического действия.
21. ГОСТ 22762-77. Металлы и сплавы. Метод измерения твердости на пределе текучести вдавливанием шара.
22. ГОСТ 23172-78. Котлы стационарные. Термины и определения.
23. ГОСТ 28702-90. Контроль неразрушающий. Толщиномеры ультразвуковые.
24. ГОСТ 14-82-82. Структура система управления качеством продукции черной металлургии. Ведомственный контроль качества продукции. Трубы стальные бесшовные катаные. Дефекты поверхности. Термины и определения.

25. ОСТ 34-70-690-84. Металл паросилового оборудования электростанций. Методы металлографического анализа.
26. ОСТ ИС8.С04-ИС1-80. Контроль неразрушающий. Капиллярные методы. Общие требования.
27. ОСТ ИС8.С31.08-85-ОСТ ИС8.С31.10-85. Котлы стационарные и трубопроводы пара и горячей воды. Нормы расчета на прочность.
28. ОСТ 21105-87. Контроль неразрушающий. Методы акустические. Общие положения.
29. РД 34.15.027-93 (РТМ-Іс-93). Сварка, термообработка и контроль трубных систем котлов и трубопроводов при монтаже и ремонте оборудования электростанций (РТМ-Іо-93).
30. РД 34.17.410. Методика контроля котельных барабанов с заклепочными соединениями.
31. РТМ ИС8.С31.ІС5-77. Котлы стационарные паровые и водогрейные и трубопроводы пара и горячей воды. Метод оценки долговечности при малоциклической усталости и ползучести.
32. РТМ ИС8.С31.ІІІ-80. Котлы стационарные газотрубные. Расчет на прочность.
33. РТМ ИС8.С31.ІІІ2-80. Котлы стационарные паровые и водогрейные и трубопроводы пара и горячей воды. Метод оценки долговечности колен трубопроводов.
34. ПНАЭ Г-7-002-86. Нормы расчета на прочность оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок. Утвержденны Госкомитетом СССР по использованию атомной энергии и Госатомнадзором СССР. М.: Энергоатомиздат, 1989.
35. МР 38.І8.С15-94. Методические рекомендации по акустоэмиссионному контролю сосудов, работающих под давлением, и трубопроводов нефтегазовых производств.

- 16. Методика проведения акустико-эмиссионного контроля трубопроводов и сосудов, работающих под давлением. Утверждена Госгортехнадзором. М., 1992.
- 17. МТ-РТС-К-О1-94. Методика ультразвукового контроля сварных соединений котлоагрегатов трубопроводов и сосудов высокого давления дефектоскопом УД2-И2 (2.1).
- 18. Методические указания по определению твердости и механических свойств энергетического оборудования безобразовным методом УралГИ. Волгоградский политехнический институт, 1976.
- 19. РД ИО-49-93. Методические указания по выдаче специальных разрешений (лицензий) на виды деятельности, связанные с обеспечением безопасности при эксплуатации объектов котлонадзора и подъемных сооружений (утв. постановлением Госгортехнадзора России ЗИ.О1.94, № 6).  
Дополнительные условия по реализации в электроэнергетике  
Методических указаний по выдаче специальных разрешений (лицензий) на виды деятельности, связанные с обеспечением безопасно-  
сти при эксплуатации объектов котлонадзора и подъемных  
сооружений" (утв. приказом РАО "ЕЭС России" от 07.04.94 № 74).

Приложение 3  
 (рекомендуемое)

ТИПСВАЯ ПРОГРАММА ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ ОСНОВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ПАРОВЫХ ГОРИЗОНТАЛЬНО- И ВЕРТИКАЛЬНО-ВОДОТРУБНЫХ КОТЛОВ ТИПА КЕ, ДЕ, ДКВ, ДКВр, КНШ,  
 ШУХСВА-БЕРЛИНА

Программа является основой для разработки индивидуальной программы технического диагностирования котлов по истечения назначенногородка службы, а также после аварии и может быть использована для разработки программы технического диагностирования котлов в пределах назначенногородка службы.

Элементы котла	Методы конт- роля (по п. 4.2.3)	Зоны контроля	Объем контроля	Спецификации контроля
I	2	3	4	5

I. Барабаны

I.I. Сбечайки ВК

а) обмуровка и теп- 100%  
ловая изоляция

Проверяются целостность  
обмуровки и тепловой изо-  
ляции, следы подтекания,  
наличие торкрета. При нали-  
чии признаков пропаривания,  
теча, видимых по сырым пя-  
ткам на обмуровке, следует  
удалить в этих местах об-  
муровку для наружного ос-  
мотра

I	2	3	4	5
---	---	---	---	---

б) наружная поверхность в следующих зонах: 100% при снятой изоляции

возможного попадания воды на изоляцию;  
установки предохранительных клапанов и около опор; барабанов со стороны обогрева дымовыми газами

в) внутренняя поверхность 100%

Для выявления трещин и коррозионных повреждений особое внимание следует обращать на участки раздела "пар-вода" (100 мм в обе стороны от среднего уровня), а также на поверхность по нижней образующей верхнего и нижнего барабанов

г) мостики между отверстиями труб

Поверхность мостиков в продольном, поперечном и косом направлениях в доступных местах

При обнаружении коррозионных язвин или раковин следует провести измерения наиболее крупных из них, а также язвин и раковин, образующих скопления. При этом измеряют диаметр язвин, ее глубину, минимальное расстояние между центрами язвин в скоплениях,

I	2	3	4	5
---	---	---	---	---

ИК	По всей длине внутренней поверхности и про- таб	В сечениях, от- стоящих друг от друга не более 500 мм	Места контроля овальности следует указывать на схе- мах
б) выпучана		По результатам ВК при наличии выпучины. Количество изме- рений должно быть достаточным для определения максимальной стремы выпучины и ее протяжен- ности	При наличии выпучины следу- ет провести измерения мак- симальной стрелы выпучины и указать ее координаты. На развертке барабана сле- дует указывать места (с привязкой) выявленных де- фектов
ЦД или МШД	а) зоны из наруж- ной или (и) внут- ренней поверхнос- ти с трещинами, или (и) выборок дефектов	По результатам ВК при подозрении на трещины или при наличии выборок	

I	2	3	4	5
		b) в зоне выпучины с внутренней стороны барабана	По результатам ВК при наличии выпучины	
		b) в вольяном объеме одной из обечашек	Контрольный участок размером 200x200 мм	
		г) мостики между отверстиями труб на внутренней поверхности в местах перехода от экранной к конвекционной части	Не менее десяти от общего количества мостииков, наибольших по результатам ВК	При обнаружении трещин, объем контроля увеличивается вдвое. При подозрении на остаточные деформации отдельных участков (по результатам ВК) или при значении овальности обечашек более 1,5% (по результатам измерения поперечного сечения обечашек) количество контролируемых мостииков между отверстиями увеличивается вдвое
УЗТ и ТВ		a) контрольные точки на нижней обвязующей и в районе раздела сред "вода-пар" (с левой и с правой стороны барабанов) на наружной или (и) внутренней поверхности	Не менее трех контрольных точек в местах контроля овальности и прогиба, т.е. в сечениях, отстоящих друг от друга на расстоянии не более 500 мм	Зоны измерения твердости должны быть удалены от сварных швов не менее, чем на 50 мм

I	2	3	4	5
---	---	---	---	---

		б) в местах выпуск- ни	По результатам ВК при наличии выпу- чинь следует произ- вести не менее де- сяти измерений по всей площади выпу- чинь, а также не менее пяти измере- ний в зонах, при- мывающих к краям выпучин	
		в) мостики между отверстиями	По результатам ВК при наличии повы- шенной (по срав- нению с нормами) овальности; чис- ло измерений – не менее пяти	
ИМ		В одной из обечайек	По результатам ВК, ЦП, МЦ, УЭТ, ТВ	По сколу, решеткам, вырез- кам: после 40 лет эксплуата- ции; после обнаружения выпу- чинь; при наличии трещин; при овальности и проги- бе, превышающих нормы; при твердости, по изме- рениям неразрушающими мето- дами, превышающей допуска- емые значения норм. Необходимость проведения

1	2	3	4	5
1.2. Днище	ВК	а) наружная или внутренняя поверхность	100%	исследований на образцах, вырезанных из обечайки, определяют в соответствии с п. 4.7.3
ЦД или МЦД	Места на наружной или (и) внутренней поверхности		По результатам ВК при подозрении на трещины или (и) после плавной выборки дефектов	Для выявления трещин и коррозионных повреждений рекомендуется осматривать зоны перехода от цилиндрической части к эллиптической по всей поверхности и нижнюю часть днища
УЗТ и ТЗ	Контрольные точки по нижней образующей от цилиндрического борта до лазового отверстия и до центральной точки глухого днища наружной или (и) внутренней поверхности		Не менее трех измерений на каждом днище	

	1	2	3	4	5
I.3. Лазовые отверстия	ИК		Кромки отверстия лаза, поверхность расочек и уплотнительная поверхность под прокладку	100%	
	III или МПД		Кромки лазового отверстия, область, прилегающая к нему на 100 мм и уплотнительная поверхность затвора	По результатам ВК при подозрении на трещины	
I.4. Отверстия ввода патагельной воды, хим-добавок, вододопускных, перепускных, пароотводящих и прочих труб	III или МПД		Внутренняя поверхность труб или штуцеров, кромки и зоны на внутренней поверхности барабана шириной 50 мм от кромки	100%	
			На внутренней поверхности зоны вокруг отверстий по поверхности барабана шириной не менее 30-40 мм от кромки	По результатам ВК Связательному контролю III или МПД подлежат отверстия ввода патагельной воды при подозрении на трещины	
I.5. Сварные соединения	ВК		a) наружная поверхность швов	В местах снятой изоляции	Сварные соединения любого назначения
			b) с внутренней стороны барабана	В доступных для ВК местах	Сварные соединения любого назначения
			междуд швом и околовшовная зона		

	1	2	3	4	5
ЦД или МШД		a) поверхность ремонтных подверток и зоны вокруг них шириной не менее 30 мм	100%		
		b) зоны сварного соединения и околосварная зона при наличии выступов	По результатам ВК при наличии выпучины или при подозрении на трещины		
УЗК		Сварные соединения обечаек и днищ с наружной поверхностью в местах снятой изоляции или (и) с внутренней стороны барабана	Продольные швы - При обнаружении недопустимое менее 30% от общей длины, включая увеличивающиеся вдвое места пересечения швов на длине не менее 200 мм в каждую сторону от точек пересечения. Кольцевые швы на длине по 200 мм в каждую сторону от точек пересечения швов		
I.6. Балльзово-БК ные соединения		Кромки и гэло колокольчиков	100%	ВК проводят для выявления трещин и коррозионных повреждений	
ИК		Выступающие концы труб (колокольчиков)			
a) высота					
b) диаметр					
v) толщина стенки					
			Не менее десяти наиболее изношенных, отобранных по результатам ВК		

I	2	3	4	5
2. Трубы поверх ВК ностей на- грева	Поверхность всех труб и их креплений ВК местах с с южной или (и) с наружной стороны барабанов	В доступных для замера местах	ВК проводят для оценки степени износа, окалино- образования, раздутия труб. выхода их из ранжира	
ИК а) наружный диаметр	Трубы экранов и первого ряда кон- вективного пучка	Не менее 10% от общего количества труб, наихудших, отобранных по ре- зультатам ВК. Из- мерения следуют проводить по двум сечениям: по лобо- вой и тыльной точ- кам и в сечении под углом 90°. По измерениям долж- ны быть определены средние значения наружного диаметра поперечного сече- ния трубы		
б) выход труб из ран- жира	Трубы экранов и первого ряда кон- вективного пучка	Не менее десяти труб экранов и первого ряда кон- вективного пучка, отобранных по ре- зультатам ВК	Замеру подлежат трубы, ко- торые вышли из ранжира (ря- да) на величину, большую, чем 0,5 наружного диаметра труб для экранов и более наружного диаметра для труб первого ряда конек- тивного пучка	

	1	2	3	4	5
УЗТ			Трубы экранов, первого и последнего рядов конвектионного пучка на участках интенсивного износа	Не менее, чем по 1С труб (наихудших, отобранных по ВК) экранов, первого и последнего рядов конвектионного пучка с измерениями не менее, чем на двух участках по длине трубы	
ИМ			Контрольные вырезки наиболее изношенных рельефом образцу, труб: при наличии вырезанному из сильного окалинообразования, агрозон-труб, наихудших, износа до значений толщины стены, меньшей значений норм, а также локальных отдушил в трубах более 5% диаметра	По одному контуру изношенных труб, характеризующим толщину металла трубы, характера износа, наихудших, отобранных по результатам ВК	Цель - определение состояния металла труб, характера износа, наихудших, отобранных по результатам ВК
3. Трубные секции: передние и задние головки; коллектор $D_h=219$ мм (для котлов Шухова-Берлинга)			Внутренняя поверхность и наружная при снятой изоляции	В доступных местах	При отсутствии указанных в гр. З дефектов, вырезки допускается не проводить

	1	2	3	4	5
ЩД или МЩД	a) мостики между отверстиями решеток головок			Не менее десяти от общего количества мостики, наикудаших по результатам ВК	
УЗТ ТВ	a) корпуса головок в доступных местах			Не менее, чем в трех точках по длине каждого корпуса	
	b) крышки головок			Не менее, чем в трех точках каждой крышки	
4. Коллектора ВК экранов, паро-перегревателя, экономайзера, выносного циклона	a) наружная поверхность при снятой изоляции		По одному коллектору каждого назначения	При обнаружении недопустимых дефектов объем контроля увеличивается вдвое	
	b) внутренняя поверхность через смотровые отверстия		Доступная для осмотра пограничные поверхности	Осмотр следует проводить с помощью лампочки, перископа или эндоскопа	
	b) линки коллекторов		100%		
ЩД или МЩД	Зоны вокруг отверстий, включая угловые сварные швы с наружной поверхности			По результатам ВК при подозрении на трещины	

1	2	3	4	5
	ИК прогиб	Наружная поверх- ность	По результатам ВК при подозрении на прогиб	
	УЗТ и ТВ	Наружная поверх- ность	В трех сечениях на длине одного из коллекторов каждо- го назначения	
	ВК и УЭК	Сварные соединения донышек с трубами коллекторов	Не менее двух коллекторов экран- ных дефектов объем кон- троля и обязатель- ный контроль сварных соедине- ний выходного коллектора паро- перегревателя	При обнаружении недопусти- мых дефектов объем контро- ля увеличивается вдвое
5.	Необогрева- емые грубо- проводы в пределах кот- ла			
	Гибы труб ВК	Наружная поверх- ность при снятой изоляции	Не менее двух ги- бов труб каждого назначения	При обнаружении трещин объем контроля увеличива- ется вдвое
	ИК овальность	В среднем сечении гиба в двух диамет- ральных плоскостях: в плоскости гиба и ей перпендикулярной	По результатам ВК на одном из гибов каждого назначения	

1	2	3	4	5
---	---	---	---	---

УЗТ

По растянутой сто-  
роне гиба

По результатам ВК  
на одном из гибов  
каждого назначения

(рекомендуемое)

ТИПСВА ПРОГРАММА ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ ОСНОВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ПАРОВЫХ  
ВОДОПРУГИХ КОТЛОВ ТИПА ЦКТИ, БГ, ТП, БКЗ, СУ

Программа является основой для разработки индивидуальной программы технического диагностирования котлов по истечении назначенного срока службы, а также после аварии и может быть использована для разработка программы технического диагностирования котлов в пределах назначенного срока службы.

Элементы котла	Методы контроля (по п. 4.2.3)	Зоны контроля		Объем контроля	Особенности контроля
		I	II		
I. Барabanы					
I.I. Обечайки	ЭК		a) обмуровка и тепл- ловая изоляция	100%	Проверяется целостность обмуровки и тепловой изоляции, следы возможных подтеканий
			b) наружная поверх- ность: в местах возможно- го попадания воды на изоляцию; в местах установ-	100%	При наличии признаков про- паривания,течи, видимых по сырым пятнам на обмуровке, следует удалить в этих местах обмуровку для осмотра наружной поверхности

I	2	3	4	5
---	---	---	---	---

ки предохранительных  
клапанов и установки  
шпор;

места возможного  
эрозионного повреж-  
дения патром из-за  
свитей или разрывов  
труб вблизи барабана

в) внутренняя по- 100%  
верхность

С особое внимание обращать  
на  
участки раздела "пар-во-  
да" (ICC mm в обе стороны  
от среднего уровня);  
поверхность по нижней об-  
разующей барабанов;  
мостики между отверстия-  
ми в трубной решетке, по-  
верхности грубых отвер-  
стий;  
щелевые зазоры установки  
патрубков и труб с наруж-  
ной приваркой к барабану в  
воздушном объеме

Д. или МД  
и УЗК для  
мостиков

а) на одной из обе- Контрольный участ-  
чак внутренней по-ок 200x200 mm  
верхности

б) на наружной или  
(и) внутренней по- По результатам ВК  
верхности:  
сомнительные при подозрении на  
участки; трещины и при на-  
личии выборок де-  
фектов и их зава-  
рок

	2	3	4	5
--	---	---	---	---

		места выборок дефектов (гребни, коррозионных язвин глубиной более 2 мм) или их заварок		
		в) мостики между отверстиями труб на внутренней поверхности	По результатам ВК При обнаружении трещин при подозрении на объем контроля увеличива- гося до 100% менее 10 мостиков	
УЗТ и ТВ	На наружной или (и) внутренней поверхности		Не менее, чем в трех сечениях по длине барабана; в каждом сечении: по три измерения: одно - по нижней образующей, два других - с левой и с правой сторон барабана	Зоны измерения твердости должны быть удаленны от сварных швов не менее, чем на 50 мм
ИМ	Наружная или (и) внутренняя поверхность		В одной из обечайек по результирующим ВК, ЦД, МЦД, УЗК, УЗТ	По сколу, репликам, вырезкам: после 40 лет эксплуатации; при обнаружении недопустимых дефектов; при твердости, по измерениям неразрушающими методами, превышающей нормы Необходимость исследования металла по вырезкам определяется п. 4.7.3

8 1 2 3 4 5

I.2. Днище	ВК	На наружной (или) и 100% внутренней поверхности участки перехода от цилиндрической части к эллиптической по всей поверхности, а также нижняя часть днища и зона "парвода"		
ЦД или МЦД		На внутренней поверхности: сомнительные участки; места выборки дефектов (трещин, коррозионных язвин, глубиной более 2 мм); зоны перехода сферической части днища к цилиндрической	По результатам ВК при подозрении на трещины или при наличии выборок дефектов и их зародов	
УЗТ и ТВ		Контрольные точки по нижней образующей меридиан на каждом от цилиндрического днища борта до лагового огверсия и до центральной точки для глухого днища на наружной или	Не менее трех измерений на каждом днище	

1	2	3	4	5
		(и) внутренней по- верхностях		
I.3. Лазовые отверстия	ВК	Кромки отверстия 100% лаза, поверхность расочек и уплотни- тельная поверхность под прокладку		
	ЦД	Кромки лазового отверстия, область, примыкающая к нему на 100 мм, и уплот- нительная поверх- ность затвора	По результатам ВК допускается не проводить ЦД, если по результатам ВК не обнаружено дефектов	
I.4. Отверстия ввода пита- тельный воды, хим- досовок, водоопуск- ных, пере- пусочных. шароство- чных груб	ВК ЦД или МЦД	Внутренняя поверх- ность труб или шу- церов, кромки и зоны на внутренней поверх- ности барабана шириной 50 мм от кромки	По результатам ВК I. Если по результатам ВК будут обнаружены сомнительные участки на внутренней поверхности отверстий, то следует провести контроль ЦД или МЦД не менее двух отверстий каждой группы 2. Независимо от резуль- татов ВК обязательному контролю ЦД или МЦД подле- жат отверстия ввода пита-	

I.5. Сварные ВК соединения	а) наружная поверхность швов б) с внутренней стороны барабана металл шва и околосшовная зона	В местах снятой изоляции 100%	Сварные соединения любого назначения	гельной воды. При обнаружении недопустимых дефектов объем контроля ЦД или МПД увеличивается вдвое
ЦД или МПД	а) поверхность ремонтных подварок и зоны вокруг них шириной не менее 30 мм б) сварные швы приработка деталей внутри барабанов к стенке барабана	При наличии подварок По результатам ВК при подозрении на гладких дефектов объем контроля ЦД или МПД увеличивается вдвое	Сварные швы любого назначения, включая сварные швы приварки труб, фланцев и дегазаторов сепарационных устройств	
УЗК	Сварные соединения обечайек и днищ с наружной поверхностью барабана	Продольные швы не менее 30% от общей длины, включая места сечения швов на длине не менее 200 мм в каждую сторону от точек	В случае обнаружения недопустимых дефектов объем контроля увеличивается до 100%	

			пересечения. Коль- цевые швы на дли- не по 200 мм в каждую сторону от точек пересечения швов
I.6. Вальцовоч- ные соеди- нения	ИК	Кромки и гало. ко- локольчиков	100%
	a) б) в)	высота диаметр толщина стенки	Выступающие концы труб (колокольчи- ков) 10% наиболее изно- шенных, ограбленных по результатам ВК
2. Коллекторы			
2.1. Коллекторы ВК экранов, кипятильно- го пучка и экономайзе- ра		a) наружная по- верхность: в местах возмож- ного попадания вс- ды на изоляцию (после снятая изо- ляции); в местах стыко- вых сварных соеди- нений с донышками, ланцами, а также стыки цилиндрической части при изгото- влении из нескольких частей; уплотнительные	В доступных мес- тах один из кол- лекторов боковых экранов, один - фронтового или заднего, или ки- пятильного пучка, один - экономай- зера
			При выявлении недопустимых дефектов осмотру подлежат все коллекторы данного назначения

№	I	2	3	4	5
			поверхности ллечковых затворов; зоны по нижней об- разующей; мостики между от- верстиями		
			б) внутренняя по- верхность: по нижней образу- ющей; мостики между от- верстиями	Сдин из коллекто- ров боковых экра- нов, один - фрон- тowego или задне- го экранов или кипятильного пуч- ка, один - эконо-	Смотр проводят через лич- ков для выявления трещин и коррозионных повреждений, мест скопления шлама. При выявлении недопусти- мых дефектов осмотру под- лежат все коллекторы дан- ного назначения
ЦД или МЦД			Мостики между от- верстиями, включая угловые сварные швы с наружной стороны	По результатаам ВК при подозрении на трещины	
ИК прогиб			На наружной поверх- ности	По результатаам ВК при подозрении на прогиб	
УЗТ и ТВ			На наружной поверх- ности конгролльные точки по нижней об- разующей	В трех сечениях на одном из кол- лекторов каждого назначения	
УЗК			Сварные соединения донышек с коллекто- рами	По одному сварному соединению на од- ном из коллекторов контроля увеличивается вдвое	При обнаружении недопус- тимых дефектов объем

				в доступных местах
2.2. Коллекторы ВК пароперегревателя	Наружные и внутрен- ние поверхности: мостики между отверстиями;	10% мостиков от общего их коли- чества из выход- ного коллектора		При обнаружении недопустимых дефектов объем контроля увеличивается вдвое на выходном коллекторе и контролируются по десять мостиков на других коллекторах пароперегревателя
ЦД или МПД	На наружной поверх- ности в местах ВК переходов на литом коллекторе	100%	По результатам ВК при подозрении на трещины	
2.3. Регулятор ВК, ЦД или перегрева МПД	На наружной и внут- ренней поверхности: корпус; валы/шестерни сое- динения; уловы; швы при- варки деталей для установки ложковых заговоров ложковые затворы	100%		ЦД или МПД следует проводить по результатам ВК при подозрении на трещины
3. Трубы, поверх- ности нагре- вателя				

I	2	3	4	5
3.1. Трубы эк- ранов	ВК	Поверхность всех труб со стороны топки	100%	Специальное внимание следу- ет уделять осмотру труб близи горелок, а также сохранности деталей креп- ления труб (подвесок и крючков, направляющих опор)
ИК	a) наружный диаметр	На обогреваемых участках	Не менее пяти труб по взаимно перпен- дикулярным диамет- рам	
УЗТ	б) прогиб		По результатаам визуального конт- роля при обнару- жении коробления труб, их провиса- ния и выхода из ранжира	
		В зонах наибольшего возможного утонения	Не менее 5 труб, наиболее изношен- ных, отобранных по результатам ВК и измерений наруж- ного диаметра (трубы с увеличен- ным на 3,5% диа- метром). Толщина измеряется на трех уровнях по высоте топки	

3.2. Трубы ки- пагельно- го пучка	ВК УЗТ	В обогреваемой зоне и в районе подсое- динения труб к ба- рани	В доступных местах Не менее 10 труб, наиболее изношен- ных, по результа- там ВК
3.3. Трубы эко- номайзера	ВК УЗТ	Трубы первой ступе- ни экономайзеров, та- кже крайних зме- евиков, расположенных вдоль стен га- зохода	В доступных мес- тах Не менее десяти труб
3.4. Трубы па- роперегре- вателя	ВК ИК наружный диаметр УЗТ	Выходные змеевики пароперегревателя	В доступных местах Не менее пятнадца- ти труб При обнаружении труб с увеличенным на 3,5% диа- метром следует измерить диаметры всех доступных труб
		Выходные змеевики из пароперегревателя	Не менее пяти труб, наиболее изношенных, отобранных по ре- зультатам ВК и из- мерений наружного

№	I	2	3	4	5
				диаметра (трубы с увеличенным на 3,5% диаметром)	
ИМ	Контрольные вырез- ки наиболее изношен- ных труб	По одной трубе каждого назначе- ния, отобранный по результатам ВК		Контрольные вырезки прово- дят с целью определения состояния металла труб, характера утонения стенок, скелета коррозионного из- носа, характера внутренних отложений.	
4. Необогрева- емые трубо- проводы в пределах котла	Гибы труб	ВК, ШД или МШД	Наружная поверх- ность при снятой изоляции	Не менее двух ги- бов труб каждого назначения	ШД или МШД проводят по ре- зультатам ВК при подозре- нии на трещины. При обнаружении трещин объем контроля увеличивают вдвое

ВК овальность	В средней части ги- бов, прошедших ВК	По результатам ВК, но не менее двух гибов груб каждого назначения	
УЗТ	В центральной части на расстоянии и ней граничной зонах гибов, прошедших ВК	По результатам ВК, но не менее двух гибов груб каждого назначения	
УЗИ	В центральной зоне гибов, прошедших ВК	Не менее двух ги- бов груб каждого назначения	При обнаружении трещин объем контроля увеличива- ется вдвое

Приложение 5  
 (рекомендуемое)

ТИПСВА ПРОГРАММА ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ ОСНОВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ПАРОВЫХ  
 ВОДОТРУДНЫХ КОТЛОВ ТИПА ЛМЗ, НЗЛ, СТЕРЛИНГ (ИЗГОТОВЛЕННЫХ СОСЕДСТВЕННЫМИ  
 ЗАВОДАМИ)

Программа является основой для разработки индивидуальной программы технического диагностирования котлов по истечении назначенного срока службы, а также после аварии и может быть использована для разработки программы технического диагностирования котлов в пределах назначенного срока службы.

Элементы котла	Методы контроля (по п. 4.2.3)	Зоны контроля	Объем контроля	Специфика контроля
I	2	3	4	5
I. Барабаны (сухожарники)				
I.I. Сбечайки	БК	a) обмуровка и тепл- ловая изоляция	100%	Проверяют целостность обмуровки и тепловой изоляции, следя за отекания. При наличии признаков пропаривания,течи, видимых по сырьим пятнам на обмуровке, следует удалить в этих местах обмуровку для наружного осмотра

c) наружная поверхность	При снятой изоляции			Для выявления коррозионно-эрозионных повреждений следует обратить особое внимание на зоны: возможного попадания воды на изоляцию; возможного агрессивного повреждения паром при разрыве трубы (из-за свищей) вблизи барабана; установки предохранительных клапанов; около опор; участки барабанов со стороны обогрева дымовыми газами
v) внутренняя поверхность	100%			Способе внимание обращать на: участки раздела "пар-вода" (ICG MM в обе стороны барабана от среднего уровня) и поверхности по нижней образующей; мостики между отверстиями в трубной решетке, поверхности трубных отверстий; валиковочные и заклепочные соединения; места подвода питательной воды, фосфатов; сварные швы приварки труб, штуцеров, дегалей внутриба-

				рабанных устройств к стенке барабана;
				основные продольные и кольцевые швы обечаек и днищ, включая места их пересечения
ЦД или МПД и УЗК для мостиков	a) в водяном объеме одной из обечаек	Контрольный участок размером 200x200 мм	При выявлении недопустимых дефектов объем контроля увеличивается вдвое	
	б) мостики между отверстиями труб на внутренней поверхности	на одном мостике между очками опускных труб; на двух мостиках в поперечном направлении между очками подъемных труб; на тех мостиках, где подозреваются недопустимые дефекты визуальным контролем	При выявлении недопустимых дефектов объем контроля увеличивается вдвое	
	в) зоны на наружной или внутренней поверхностих с трещинами, коррозионными язвами или высоких дефектов	По результатам ВК места с коррозионными язвами глубиной более 2 мм при подозрении на трещины или при наличии коррозионно-конголирований язв глубиной более 2 мм или (и) выборок	при подозрении на трещины глубиной более 2 мм слепует зачистить и проверять коррозионно-конголированием язв глубиной более 2 мм для выявления возможных трещин	
	г) сварные швы приварки деталей внут-	По результатам ВК при подозрении на трещины		

	1	2	3	4	5
			ри обработанных уст- ройств к стенке барабана		
УЗТ и ТВ	Контрольные точки на нижней образую- щей и на участке раздела сред "вода- пар" (с левой и с правой сторон бара- банов) на наружной или (и) внутренней поверхности	Не менее трех контрольных точек в сечениях, от- сколивших друг от друга на расстоя- ние не более 1000 мм	Зоны измерения твердости должны быть удалены от сварных швов не менее, чем на 50 мм		
ИМ	В одной из обечайек	По результатам ВК ЦД, МИЦ, УЗТ, ТВ	По сколу, репликам, вырез- кам; после 40 лет эксплуата- ции; при наличии трещин; при твердости, по изме- рениям неразрушающим ме- тодами, выходящей за до- пустимые значения норм. Необходимость проведения исследований на образцах, вырезанных из обечайек, определяется в соответствии с п. 6.6		
1.2. Диапр	ВК	а) наружная или внутренняя поверх- ность, в том числе зона перехода от ци- линдрической части	100%		

	1	2	3	4	5
			к эллиптической, а также сварные сое- динения деталей крепления лазовых затворов к днищам		
ЩД или МЩД	Внутренняя поверх- ность		По результатам ВК при подозрении на трещины или (и) после плавной вы- борки дефектов		
УЗТ и ТВ	Контрольные точки по нижней образую- щей от цилиндриче- ского борта до лазо- вого отверстия и до центральной точ- ки глухого днища наружной или (и) внутренней поверх- ностей		Не менее трех из- мерений на каждом днище	Зоны контроля твердости должны быть не ближе 50 мм от сварных швов	
I.3. Лазовые затворы	Кромки отверстия лаза, поверхность расочек и уплотни- тельная поверхность под прокладку		100%		
ЩД или МЩД	Кромки лазового от- верстия, область, прилегающая к нему на 100 мм, и уплот- нительная поверх- ность затвора		По результатам ВК при подозрении на трещины		

1	2	3	4	5
I.4. Стврстия ВК ввода пиг- агательной воды, хим- добавок водоопуск- ных, пере- пусканых, пароотводя- щих труб	Внутренняя поверх- ность труб или штуцеров, кромки и зоны на внутренней поверхности бараба- на шириной 50 мм от кромки	По результатам ВК Связателному контролю ЦД или МПЦ подлежащих отверстий отверстий по по- верхности барабана ширина не менее 50 мм от кромки	По результатам ВК Связателному контролю ЦД или МПЦ подлежащих отверстий трещины ввода пигательной воды	
I.5. Сварные сое- ВК днения	Наружная и внутрен- няя поверхности швов	По всей длине швов в доступных местах	Сварные соединения любого назначения	
ЦД или МПЦ	Поверхность ремонт- ных подварок и зоны вокруг них шириной не менее 30 мм	100%		
УЭК	Сварные соединения обечайек и днищ с наружной поверхно- стью в местах снятой изоляции или (и) с внутренней стороны барабана	Продольные швы не менее 30% от общей допустимых дефектов объем цилинра, включая места пересечения вдвое швов на длине не менее 200 мм в каждую сторону от точек пересечения. Кольцевые швы на длине по 200 мм		

	1	2	3	4	5
I.6. Клепанные ВК соединения				в каждую сторону от точек пересечения. Кольцевые швы на длине по 200 мм в каждую сторону от точек пересечения шво в	
УЗК и ЦД или МЦД	а) зоны металла вокруг заклепок и головки заклепок		100% с наружной и внутренней по верхностям (в доступных местах)		
	а) зоны металла вокруг заклепок		По результатам ВК, но не менее 10% заклепок от общего их числа	При обнаружении недопустимых дефектов объем контроля увеличивается вдвое	
	б) места пересечения продольных и поперечных клепанных соединений		100%	При обнаружении недопустимых дефектов контролируются швы по всей длине	
	в) места наличия солевых отложений		100%	При наличии солевых отложений произвести удаление двух-трех заклепок с последующим контролем ЦД или МЦД места удаления заклепок	
I.7. Вальцовочные соединения	ВК	Кромки и хело коло- кольчиков	100%		
	ИК				
	а) высота	Выступающие концы труб (колокольчиков)	10% наиболее изношенных, ограбленных по результатам ВК		
	б) диаметр				
	в) толщина стенки				

1	2	3	4	5
2. Грязевики				
2.1. Труба кол- ВК лектора	Наружная и внутрен- 100% няя поверхности		ВК проводят через лички для выявления трещин и корро- зионно-эррозионных повреж- дений. Особое внимание следует обратить на: мости- ки между отверстиями, ниж- ние образующие, места скоп- ления пыли, утолщитель- ные поверхности ложковых затворов. Осмотрывают наруж- ную поверхность коллектора в местах, где возможно по- падание воды на изоляцию. Эта поверхность должна быть осмотрена после снятия изоляции	
ИК прогиб	Наружная поверх- ность	По результатам ВК при подозрении на прогиб		
ЦД или МЦД	Мостики между очка- ми труб на наружной поверхности	В доступных для контроля местах при подозрении на трещины		
УЗТ	Контрольные сечения на нижней образую- щей на наружной по- верхности коллекто- ра	Не менее трех из- мерений в двух сечениях по длине грязевика		

3

I	2	3	4	5
2.2. Донышко коллектора	BK	Наружная поверх- ность	100%	При наличии квадратных коллекторов проводят вы- борочный контроль ЦД или МЦД мест радиусных переко- дов
	TB	Наружная поверхность	Не менее трех из- мерений твердости мерений на доныш- ке	Зоны измерений избирают не ближе 50 ми- метров от швов
2.3. Сварные соединения приварки донышек к трубе кол- лектора	BK, УЗК	Наружная поверх- ность	В доступных местах	
3. Трубы поверх-BK носокей на- грева: эк- ранные, ки- пильные экономайзе- ров, паропе- регреватель- ные		Поверхность всех труб и их креплений так со стороны толки или (и) с наружной стороны барабанов	В доступных мес- тах	При осмотре необходимо об- ращать особое внимание на: - крайние трубы в районе горячек; - горизонтальные и слабо- наклоненные участки кипя- тильных труб; - трубы с повышенным ока- линообразованием; - трубы экономайзеров- край- ние змеевики, расположенные вдоль склонов газохода, а так- же трубы первой ступени экономайзеров для выявле- ния повреждений от изно- сом и коррозии; - выходные змеевики паропе- регревателя

I	2	3	4	5
ИК	В местах интенсивного износа, включая экраные трубы и выходные трубы горячей части пароперегревателя	10% от общего количества труб, отобранных по результатам ВК. Измерение наружного диаметра проводят по взаимно перпендикулярным диаметрам		
	б) выход труб Деформированные из ранних труб	По результатам ВК	Измерение прогиба труб следует проводить при обнаружении их коробления, проявления выхода из ранжира	
УЗТ	Наиболее изношенные трубы, включая трубы с увеличенным на 3,5% диаметром	Не менее 10% от общего числа труб, наихудших.	При выявлении недопустимой толщины стенки труб, объем УЗТ увеличивается вдвое	
ИМ	Контрольные вырезки наиболее изношенных труб	По одному контрольному образцу, вырезанному не менее, чем из двух коррозионного износа, х-труб, наихудших.	Для определения состояния металла труб, характера утонения стенок, степени отборенных по результатам ВК	изломов характера внутренних отломов

I	2	3	4	5
4. Коллекторы ВК экранов, панелей перегрева- теля, экономизера, перегретого пара		а) наружная поверх- ность	В доступных мес- тах при снятои изоляции	Собственное внимание следу- ет обратить на: зоны, над которыми на изоляции имеются следы протечки воды или пара; мостики между отверстия- ми; нижние образующие; сварные сечения
		б) внутренняя по- верхность	Доступная для ос- мотра поверх- ность (через лочки)	Осмотр проводят с помощью лампочки, перископа или эндоскопа для выявления трещин или скоплений шлама. Для осмотра внутренней поверхности либо колек- тора необходимо снять па- ровую задвижку
ИЦ или МИЦ		в) лочки колекто- ров  Зоны вокруг отвер- стий, исключая уг- ловые сварные швы с наружной поверх- ностью	100%	По результатам ВК ИЦ или МИЦ можно не прово- дить, если по результатам ВК не обнаружено трещин. ИЦ или МИЦ квадратного коллектоа перегретого па- ра следует проводить в мес- тах расположенных переходов.
ИК прогиб		Наружная поверх- ность	По результатам ВК при подозрении на прогиб	
ТВ и УЭТ		Наружная поверх- ность	В трех сечениях по длине одного	

I	2	3	4	5
		из коллекторов каждого назначе- ния		
ВК, УЭК	Сварные соединения домышек с коллекто- рами в доступных местах	По одному донышку коллекторов каж- дого назначения	При выявлении недопустимых дефектов объем контроля увеличивается вдвое	
6. Необогревае- мые грубо- проводы в пределах котла				
Гибы труб: ВК, ИЦ или водоотливных МЦ пароотводя- щих, экранов, паропередпуск- ных, паропе- регревателя, ИК соединитель- ных (между барабанами)	Наружная поверх- ность при снятой изоляции	Не менее двух ги- бов труб каждого назначения	ИЦ или МЦ следует прово- дить по результатам ВК при подозрении на трещины. При обнаружении трещин объем контроля увеличивается	
УЭТ	В средней части гибов, прошедших ВК	По результатам ВК на одном из гибов каждого назначе- ния	вдвое	
УЭК	В центральной части гибов (на расстояни- ией и нейтральной зонах), прошедших ВК и ИК	По результатам ВК, но не менее двух гибов труб каждо- го назначения		
	В нейтральной зоне гибов, прошедших ИК	Не менее двух ги- бов труб каждого назначения	При обнаружении трещин объем контроля увеличива- ется вдвое	

Приложение 6  
 (рекомендуемое)

ТИПСВАЯ ПРОГРАММА ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ ОСНОВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ КОТЛОВ  
 ТИПА Е-І, С+С, 9 и ПН

Программа является основой для разработки индивидуальной программы технического диагностирования котлов по истечении назначенного срока службы, а также после газации и может быть использована для разработки программы технического диагностирования котлов в пределах назначенного срока.

Элементы котла	Методы контроля (по п. 4.2.3)	Зоны контроля	Объем контроля	Специфика контроля
I	2	3	4	5
I. Барабаны				
I.I. Сбечайки ВК		а) обмуровка и тепл- ІСС% ловая изоляция		Проверяют целостность обмуровки и тепловой изоляции, следы возможных подтеканий из несплошностей фланцевых разъемов и арматуры на наружную тепловую изоляцию
		б) наружная поверх- ІСС% ность при снятой изоляции		При наличии признаков пропаривания,течи, видимых по сырым пятнам на обмуров-

I	2	3	4	5
---	---	---	---	---

ке, следует удалить в этих местах обмурывку для осмотря наружной поверхности

в) внутренняя по- 100%  
верхность

Специальное внимание обращать на:

участки раздела "пар-во-  
де" (100 мм в обе стороны  
от среднего уровня);

поверхность по нижней  
образующей барабанов;

местами между отверстия-  
ми труб;

возможный коррозионный  
износ стеклок, наличие пла-  
менных отложений и их харак-  
тер - при осмотре из щели;

сварные швы и околосшовную  
зону продольных и колышевых  
сварных соединений обечайок  
и днищ барабанов, сварные  
швы внутренних барабанных уст-  
ройств

III или III<sub>д</sub> а) на одной из обе- Контрольный участ-  
чак внутренней по- к 200x200 мм  
верхности

б) на наружной или По результатам ЭК  
(и) внутренней по- при подозрении, на  
верхности:  
соединительные грязьны и (или)  
участки: при наличии выбо-  
рочных дефектов и  
места выборок де- их заварок

I	2	3	4	5
---	---	---	---	---

		феклов (трещин, коррозионных язвин, глубиной более 2 мм) или их заварок		
ИК	На внутренней поверхности и прогиб	в) мостики между отверстиями трубы на внутренней поверхности	По результатам ВК При обнаружении трещин при подозрении на объем контроля увеличиваются ИС от общего количества мостиков	
УЗТ и ТВ		На наружной или (и) внутренней поверхности	В сечениях, отстоящих друг от друга на расстояния не более 350 мм	Зоны измерения твердости должны быть удалены от сварных швов не менее, чем на 50 мм. Результаты измерений толщины стенки и твердости оформляют таблицей замеров и схемой контроля

1	2	3	4	5
I.2. Днища и лазовые отверстия	ВК и ШД или МШД	На наружной или (и) внутренней по- верхности: участки перехода от цилиндрической части днища к эл- липтической по всей поверхности; нижняя часть дни- ща и зона "пар-во- да"; зеркало уплотни- тельных поверхнос- тей лазового отвер- стия	100%	ШД или МШД проводят по ре- зультатам ВК при подозре- нии на трещины или при на- личии выборок дефектов и (или) их сварок
УЗТ и ГВ	УЗТ и ГВ	Контрольные точки по нижней образу- ющей от цилиндричес- кого борта до лазо- вого отверстия и до центральной точки для глухого днища на наружной или (и) на внутренней по- верхностях	Не менее трех из- мерений на каждом днище	
I.3. Сварные соединения	ВК и УЗК	Продольные сварные соединения обечаек	Не менее 30% от общей длины. При обнаружении недо- пустимых дефектов объем контроля увеличивается до 100%	ВК подлежат все сварные соединения в целях выявле- ния трещин в металле шва и околовшовной зоне основного металла, а также непроваров, незаплавленный, наплынов, пор, незаваренных кратеров, про- хотов, свинцей

I	2	3	4	5
2. Коллекторы экранов	BK	Внутренняя поверхность	100%	Для осмотра внутренних поверхностей коллекторов (через лючки) рекомендуется устройство, состоящее из лампочки, ограждения и зеркала
	УЗТ и ТВ	В доступных местах	Не менее, чем в трех сечениях по длине коллекторов экранов. В каждом сечении три измерения	
	BK и УЭК	Сварные соединения донышек с коллекторами экранов	На одном из коллекторов экрана	При обнаружении недопустимых дефектов провести УЭК остальных донышек коллекторов
3. Трубы поверхности на грева	BK	Наружная поверхность труб при осмотре ГЭ топки	100% в доступных местах	Осмотр следует проводить с целью выявления возможных вмятин, отдулий, коррозионных поражений, искривлений труб
	ИК	Деформированные трубы при осмотре из топки	100% деформированных труб	Выход трубы из плоскости ряда не должен превышать 10 мм. Дефектные трубы подлежат замене
	Выход труб из топки			

1	2	3	4	5
УЭТ		Трубы, расположенные в наиболее теплонапряженных местах: первый ряд труб конвективного пучка со стороны толки; трубы потолочного ИС труб экрана; средние трубы со- по 5 трубковых экранов	ИС труб	

Приложение 7  
 (рекомендуемое)

ТИПОВАЯ ПРОГРАММА ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ ОСНОВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ПАРОВЫХ ВОДОТРУБНЫХ ЗМЕЕВИКОВЫХ КОТЛОВ-УТИЛИЗАТОРОВ ТИПА КУ-80-3, КУ-100-1, КУ-125, КУ-150

Программа является основой для разработки индивидуальной программы технического диагностирования котлов по истечении назначенного срока службы, а также после аварий и может быть использована для разработки программы технического диагностирования котлов в пределах назначенного срока службы.

Элементы котла	Методы контроля (по п. 4.2.3)	Зоны контроля	Съем контроля	Свойства контроля
I	2	3	4	5

I. Барабан

I.I. Сбечайки	ВК	a) обмуровка и тепл- 100% ловая изоляция	Pроверяют целостность обмуровки и тепловой изоляции, следы подтеканий и др. При наличии признаков пропаривания,течи, видимых по сырым пятнам на обмуровке, следует удалить в этих местах обмуровку для наружного осмотра
---------------	----	---	--

I	2	3	4	5
		б) наружная поверхность при снятой изоляции	100% при снятой изоляции	Состору подлежат зоны: возможного попадания воды на изоляцию, установки предохранительных клапанов, около спор.
		в) внутренняя поверхность	100%	Объем контроля может быть уменьшен, если равнодействующий контроль был выполнен при предыдущем генерическом диагностировании и зафиксирован документально
		г) мостики между отверстиями труб	Поверхность мостиков в продольном, поперечном и комом направлениях в доступных местах	С особое внимание обращать на участки раздела "пар-вода" (100 мм вту и др. стороны от среднего уровня), а также на поверхность по нижней образующей
ИК	По всей длине базы	a) овальность рабана внутренней и прогиб поверхности	В доступных местах	
		б) выпучина	По результатам ВК при обнаружении выпучин	При наличии выпучины следует провести измерения: геометрических размеров выпучины. Количество измерений

	I	2	3	4	5
--	---	---	---	---	---

Щ или МЩ	a) участки на наружной или (и) внутренней поверхности с трещинами или (и) выборок дефектов	По результатам ВК Коррозия возможна: в местах соприкосновения обечайки с мокрой кладкой; около опор; в местах установки предохранительных клапанов вследствие их неплотности или периодического срабатывания; по линии раздела сред "пар-вода"
	b) мостики между отверстиями труб	По результатам ВК при подозрении на трещины
	c) в местах выпучины с внутренней стороны барабана	По результатам ВК При наличии выпучины следует провести измерения максимальной стрелы выпучины и определить ее координаты должно быть достаточным для определения максимальной стрелы выпучины и ее протяженности

I	2	3	4	5
		г) в одной из обечайек в водяном объеме	Контрольный участок размером 200x200 мм	
УЗТ		а) в местах выпучин	По результатам ВК при наличии выпучины. Не менее 10 измерений по всей площади выпучины, а также не менее 5 измерений в зонах, примыкающих к краям выпучины	
		б) контрольные точки на нижней обечайке и разделе сред "вода-пар" на наружной или внутренней поверхности	Не менее трех измерений в сечениях, отстоящих друг от друга на расстояния не более 500 мм в местах контроля овальности, прогиба	
ТВ		В местах проведения УЗТ, овальности и прогиба	Не менее трех измерений в сечениях, отстоящих друг от друга на расстояния не более 500 мм	Зоны измерения твердости должны быть удалены от сварных шовов не менее, чем 50 мм
ИМ		Наружная или внутренняя поверхность	По результатам ВК,Щ, МЩ, ТВ, УЗТ	По сколу, репликам или на вырезанных образцах: после 40 лет эксплуатации;

№	I	2	3	4	5
					при обнаружении выпучин;
					при наличии трещин;
					при твердости, по измерениям неразрушающими методами, превышающей допустимые значения норм;
					при овальности и прогибе, не удовлетворяющих нормам
I.2. Днища	ЭК	a) наружная поверхность	100%		Контроль может не проводиться, если равноценный контроль был выполнен в предыдущем техническом диагностировании и зафиксирован документально
		b) внутренняя поверхность	100%		Для выявления трещин и коррозионных повреждений рекомендуется осматривать участки перехода от цилиндрической части к эллиптической, нижнюю часть днища; а также места приварки груб
ЦД или МПД		a) места на наружной или (и) внутренней поверхности		По результатам ВК при подозрении на трещины или после плавной выборки дефектов	

I	2	3	4	5
		б) участок перехода к цилиндрической части в водном объеме	По результатам ВК при подозрении на трещины	
УЗТ		Конгруэнтные точки по нижней образующей от цилиндрического борта до лазового отверстия и до центральной точки глухого днища наружной или (и) внутренней поверхности	Не менее трех измерений на каждом днеце	
ТВ		В местах проведения УЗТ	Не менее трех измерений на каждом днеце	
I.3. Лазовые отверстия	ВК	Кромки отверстия лаза, поверхность расочек и уплотнительная поверхность под прокладку	100%	
ЦД или МЦД		Кромка лазового отверстия, область, прилегающая к нему на 100 мм, и уплотнительная поверхность затвора	По результатам ВК Допускается не проводить ЦД или МЦД, если по результатам ВК не обнаружено дефектов	

	I	2	3	4	5
I.4. Ствёрдый ВК вода питающей воды, хим. добавок, пероотводя- щих труб		Внутренняя поверх- ность труб или штуцеров, кромки и зоны на внутрен- ней поверхности барабана шириной 50 мм от кромки	100%		
ЦД или МД	Внутренняя поверх- ность: зоны вокруг ствёрдой во поверх- ности барабана	По результатам ВК	По результатам ВК при по- дозрении на трещины. Собя- зательному контролю подле- жат отверстия ввода пита- тельной воды		
I.5. Сварные соединения ВК	a) наружная поверх- ность	В местах снятой изоляции		Сварные соединения любого назначения, включая швы приварки деталей сепарации, опорных элементов, упорных колец, обечайек и днищ и др.	
ЦД или МД	Поверхность ремонти- вых подварок и зоны вокруг них шириной не менее 30 мм	100%			
УЗК	Продольные и коль- цевые сварные сое- динения обечайек и днищ барабана с на- ружной стороны при снятой изоляции или (и) изнутри бараба- на	Продольные швы не менее 30% от общей длины, вклю- чая места пересе- чения швов на длине не менее 200 мм в каждую	При обнаружении недопусти- мых дефектов объем контро- ля увеличивается до 100%		

I	2	3	4	5
сторону от точек пересечения швов				
2.	Необогрева- емые грубо- проводы в пределах ко гла			
	Гибы труб	ВК	Наружная поверхность в доступных местах при снятой изоляции	По одному гибу При обнаружении трещин труб каждого наз-объем контроля увеличива- ется до 100%
		ИК овальность	В средней части гиба	По результатам ВК за один из гибов труб каждого наз- начения
		Щ или МЩ	На растянутой и нейтральной зонах	По результатам ВК при подозрении на трещины
		УЗТ	В центральной части	На одном из гибов труб на растянутой и нейтральной зонах, начиная в местах ВК и конт- роля овальности

3. Трубы поверх-  
ностей на-  
грева: паро-  
перегрева-  
тельные, ис-  
парительные,  
экономайзеры

	I	2	3	4	5
	ВК	Наружная поверхность в доступных местах	100%		
	ИК а) наружный диаметр		Не менее десяти труб от общего их количества, наихудших, отобранных по результатам ВК		
	б) выход труб из ранжирки	Деформированное	По результатам ВК	Измерение прогиба труб проводят по результатам ВК при обнаружении их коробления, выхода из ранжира	
	УЗТ	Наиболее изношенные трубы	Не менее 10 труб от общего количества, наихудших по результатам ВК		
	ИМ	Контрольные вырезки наиболее изношенных труб	По одному контрольному образцу, вырезанному не менее, чем из двух труб, наихудших, отобранных по результатам ВК	Для определения состояния металла труб, степени утонения стенок и коррозионного износа, характера внутренних отложений	
4. Коллекторы ВК	а) наружная поверхность при снятой изоляции	100%		Объем контроля может быть уменьшен, если равномерный контроль проведен в предыдущем техническом диагностировании и зафиксирован документально	

I	2	3	4	5
		б) внутренняя по- верхность	Доступная для ос- мотра поверх- ности через ложки кола, или эндоско- помью лампочка или перис-	Смотр проводится с по- мощью лампочка или перис-
ЦД или МЦД	Зоны вокруг отвер- стий, включая уг- ловые швы		По результатам ВК при подозрении на трещины	
ТВ, УЗТ	Наружная поверх- ность		В трех сечениях на длине одного из коллекторов каждого назначе- ния	
УЭК	Сварные соединения донышек с коллекто- рами		По одному донышку При выявлении недопустимых коллектора каждого дефектов объем контроля го назначения увеличивается вдвое	

Приложение 8  
(рекомендуемое)

ТИПСВАЯ ПРОГРАММА ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ ОСНОВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ПАРОВЫХ ГАЗОСТРУЙНЫХ ГОРИЗОНТАЛЬНЫХ КОТЛОВ-УТИЛИЗАТОРОВ ТИПА Г-42С, Г-42СБПЭ,  
Г-250(II), Г-95С, Г-103СБ, Г-33СБ

Программа является основой для разработки индивидуальной программы технического диагностирования котлов по истечении назначенного срока службы, а также после аварии и может быть использована для разработки программы технического диагностирования котлов в пределах назначенного срока службы.

Элементы котла	Методы контроля	Зоны контроля	Объем контроля	Спецификации контроля
I	2	3	4	5

I. Берабан испарительный

I.I. Обечайки	ВК	а) обмуровка и тепл- 100% ловая изоляция	Проверяют целостность обмуровки и тепловой изоляции. При наличии признаков прорывания,течи, видимых по сырым пятнам на обмуровке, следует удалить в этажах местах обмуровку для наружного осмотра	
---------------	----	---	---	--

I	2	3	4	5
		б) наружная поверх- ность при снятой изоляции, в том чис- ле в зонах опор, околошовная зона и сварные соединения обечак и днищ, отверстий под шту- церы	С объемом контроля может быть уменьшен, если разыченный контроль был выполнен в предыдущем техническом диагностировании и зафиксирован документально	
		в) внутренняя по- верхность в зонах "пар-вода" по обе стороны юдоли бараба- наны, по нижней образующей, в зоне патрубков, штуцеров, соединений жаровых и дымогарных труб с трубными решетками, а также места при- верки анкерных свя- зей и накладок	В доступных мес- тах (через лазы) Сомотр проводят с целью выявления трещин, отщупан, коррозии, нарушенных сое- динений труб с решеткой	
ИК	а) оваль- ность и про- ггиб	По всей длине внут- ренней поверхности барабана	В сечениях, от- стоящих друг от друга не более 500 мм	Места контроля овальности должны быть указаны на схе- мах
	б) выпучина		По результатам ВК При наличии выпучины следу- ет провести измерение мак- симальной стрелы выпучины Количество из- и ее координаты	

	1	2	3	4	5
--	---	---	---	---	---

				мерений должно быть достаточным для определения максимальной степени выпучины и ее продолженности	
ЩД или МЩ	a)	зоны на наружной или внутренней поверхностих с трещинами, или выборок дефектов	По результатам ВК при наличии трещин или (и) выборок дефектов		
	b)	в зоне выпучины с наружной или внутренней стороны	По результатам ВК при наличии выпучины		
	c)	в водяном объеме одной из обечаек	Контрольный участок размером 200x200 мм		
	d)	мостики между отверстиями труб на внутренней поверхности	Не менее десяти от общего количества мостиков, находящихся, по результатам ВК	При обнаружении недопустимых дефектов объем контроля ЩД или МЩ увеличивается вдвое	
УЗГ и ТВ	a)	в местах выпучин	По результатам ВК при наличии выпучин следует провести не менее десяти измерений по всей площади выпучины, а также		

1	2	3	4	5
---	---	---	---	---

			не менее пяти измерений в зонах, примыкающих к краям выступов	
	б) контрольные точки из нижней образующей в разделе "вода-пар" (с левой и с правой стороны барабана) (и) на граничной поверхности	Не менее трех контрольных точек должны быть удалены от овальности и промежутка 50 мм, т.е. в сечениях, отстоящих друг от друга на расстоянии не более 500 мм	Зоны измерения твердости должны быть удалены от местах контроля сварных швов не менее, чем из 50 мм	
И:	В одной из обечайок	По результатам ВК, ИМ, МЦД, УЗТ, ТЗ	По сколу, репликам, вырезкам: после 40 лет эксплуатации; после обнаружения выпучины; при наличии трещин; при овальности и прогибе, не удовлетворяющих нормам; при твердости, по измерениям не разрушающими методами, выходящей за допустимые значения норм	

Н  
р:

I	2	3	4	5
I.2. Днище	ВК	Наружная или (и) внутренняя поверхность	В доступных местах	Способе внимания следует обратить на зоны перехода от цилиндрической части к эллиптической и нижней части днища
	ЩД или МЩД	Наружная поверхность заднего днища	По результатам ВК при подозрении на трещины или (и) после плавной выборки дефектов	
	УЗТ	Контрольные точки по нижней образующей от цилиндрического борта до лазового отверстия и до центральной точки глухого днища	Не менее трех измерений на каждом днище	
3. Лазовые отверстия, отверстия под штуцеры 108x45 мм	ВК	Наружная и внутренняя поверхности	В доступных местах	
	ЩД или МЩД	Внутренняя поверхность верхнего лазового отверстия	По результатам ВК при подозрении на трещины	
4. Барабан сепарационный	ВК	a) зоны зеркала испарения по обе стороны вдоль барабана и по нижней образующей б) места сварки соединения	В доступных местах	

I	2	3	4	5
		цилиндрических труб (426x24 мм)		
		в) лазовые отвер- стия	В доступных местах	
ЦД или МПЦ		а) зоны сварки сое- динительных труб (426x24 мм)	По результатам ВК при подозрении на грешину	
		б) зоны с грешинами или выборок дефек- тов	По результатам ВК при наличии (подо- зрении) грешин или (и) выборок дефектов	
5. Газовые ка- меры (вход- ная, пово- ротная, вы- ходная)	ВК	а) зоны сварки шту- перов ( $D = 1200$ , 630 мм)	В доступных местах	
		б) зоны креплений скоб змеевиков для обогрева испарите- льного барабана	В доступных местах	
		в) зоны приварок входной и выходной газовых камер к корпусам испарите- льного барабана	В доступных местах	
		г) лазовые отвер- стия	100%	

	I	2	3	4	5
Ц или МЦ	Знущенная поверхность: сварной шов и околшовная зона приварки фланца Ду 1200 мм к вход- ному штуцеру газов;		По результатам ВК при подозрении на трещины		
ЧЭТ	Наружная или (а) внутренняя поверх- ность		По при измерения в каждой точке в предусмотренных местах по результатам ВК		
С. Сварные сое- ВК зимы	Наружная и внутрен- ние поверхности спарных соединений любого назначения		По всей длине шва в доступных местах		
Ц или МЦ	а) места приварки накладок к внутрен- ней поверхности ба- рабана		По результатам ВК при подозрении на трещины		
	б) места приварки накладок под опоры наружной поверхнос- ти барабана		По результатам ВК при подозрении на трещины		

I	2	3	4	5
		в) на наружной и внутренней поверхности барабана огнестойкий пироизводящих труб	Сварные швы и околошовная зона шириной не менее 50 мм	При наличии исправной герметизирующей рубашки МШ, ЦД допускается не проводить
		г) ремонтные заварки выборок дефектов	По результатам ВК при наличии ремонтных заварок 100% поверхности ремонтных заварок и зона вокруг них шириной не менее 30 мм	
		д) зона приварки выходной поворотной и входной газовых камер к днищам испарительного барабана	В доступных местах на длине не менее 200 мм сварные швы и околошовная зона	
ВК или УЗК		Сварные соединения обечаек и днищ на наружной или (и) внутренней поверхности барабана	ВК - в доступных местах УЗК - в местах пересечения продольных и поперечных швов по 200 мм в каждую сторону	

	I	2	3	4	5
7. Необогревае- мые трубы про- воды в преде- лах котла					
Гибы труб	ВК	Наружная поверх- ность при снятой изоляции	Не менее двух ги- бов труб каждого назначения	При обнаружении грешин объем контроля уве- личиваеться вдвое	
	ИК овальность	Наружная поверх- ность в среднем сечении гиба в двух диаметральных пло- стях: в плоскости гиба и её перпенди- кулярной	По результатаам ИК на одном из гибов каждого назначе- ния		
	УЗТ	По растянутом сто- роне гиба	По результатам ВК на одном из гибов каждого назначе- ния		
8. Пароперегреватель					
8.1. Трубы	ВК	Наружная поверх- ность труб	В доступных местах		
	ИК 2) диаметр 3) выход труб из рэнжира	Деформированные трубы	По результатам ВК в доступных местах		

I	3	3	4	5
УЗТ	Участки интенсивного износа		По результатам ВК в доступных местах, но не менее 10% от общего числа груб	
ИМ	Контрольные вырезки в местах выпучин, отдушин, участков сильной коррозии		По результатам ВК. Проводят измерения размещенные менее трех вырезок, контрольные испытания на растяжение, исследования микроструктуры металла	
8.2. Коллекторы ВК	наружная и внутренняя поверхности (через лазы)		В доступных местах	
	мостики в продольном и поперечном направлениях с "U" отверстиями		В доступных местах, но не менее 10% от общего количества мостиков	
ВК, ЦД или МД	Угловой сварной шов приварки штуцера обогреваемых коллекторов		По результатам ВК при подозрении на трещины	
УЗТ, ТВ	Наружная поверхность		Не менее, чем в трех сечениях, равномерно распределенных по длине обогреваемых коллекторов. В каждом сечении по три измерения	

I	2	3	4	5
8.3. Сварные съединения	ВК, УЗК	Места приварки до- нышек к трубам коллекторов	ВК - в доступных местах УЗК - с одной сто- роны не менее 50% периметра шва не менее двух донышек	
8.4. Дымогарные трубы		Наружная поверх- ность в зонах ин- тенсивного износа	В доступных местах	
	УЗТ	Наружная поверх- ность в зонах ин- тенсивного износа	По результатам ВК, но не менее 10% труб от общего их количество	
	ИМ на вы- резанных образцах	В местах выпучин, огудулий, корро- зионных язвин	По результатам ВК: одна-две трубы	

(рекомендуемое)

ТИПОВАЯ ПРОГРАММА ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ ОСНОВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ВОДОГРЕЙНЫХ КОТЛОВ ТИПА НТВМ, КВ-ГМ, КВ-Р, ТГМ

Программа является основой для разработки индивидуальной программы технического диагностирования котлов по истечении назначенного срока службы, а также после аварии и может быть использована для разработки программы технического диагностирования котлов в пределах назначенного срока службы.

Элементы котла	Методы контроля (по п. 4.2.3)	Зоны контроля	Объем контроля	Спецификации контроля
I	2	3	4	5
I. Коллекторы				
I.I. Трубы коллекторов	ВК	a) обмуровка и тепловая изоляция	Не менее двух выходных коллекторов	Проверяют зоны, имеющие на изоляции следы прогрева воды или пара. При обнаружении недопустимых дефектов объем контроля увеличивается вдвое
		b) наружная поверхность при снятой изоляции	Не менее двух выходных коллекторов	

I	2	3	4	5
		в) внутренняя по- верхность	По дыз коллекто- ра каждого назна- чения	Смогр внутренней поверх- ности проводах: через специальные уст- ройства-штуцера с привар- ными или фланцевыми за- глушками; через отверстия, обра- зуемые вырезкой экраных труб. При обнаружении недопус- тимых дефектов объем конт- роля увеличивается вдвое
ЩД или МЩД		а) наружная поверх- ность	По результатам ВК при подозрении на трещины или после 平淡ной выборки трещин, коррозион- ных повреждений	
		б) наружная поверх- ность зон вокруг приварки труб к коллекторам, вклю- чая угловые швы	По результатам ВК при подозре- нии на трещины	При выявлении трещин объем конгроля увеличивается вдвое
ИК, прогиб			По результатам ВК при подозрении на прогиб	
ТВ		Наружная поверхность	В трех сечениях на длине одного из коллекторов каждого назначе- ния	

I	2	3	4	5
	УЗТ	В местах контроля ТВ	В трех сечениях на длине одного из коллекторов каждого назначе- ния (по нижней об- разующей)	
1.2. Донышки коллекто- ров	ВК	Наружная поверх- ность	Донышки не менее двух выходных кол- лекторов	
	УЗТ	Наружная поверх- ность	Донышки не менее двух выходных кол- лекторов	
1.3. Сварные соединения донышек с коллекто- рами	ВК и ЛЭК	Наружная поверх- ность	По одному донышку При обнаружении недопустимых дефектов, объем конт- роля назначения увеличивается вдвое	
2. Скрябные грубы	ВК	a) наружная поверх- ность со стороны головки в зонах ин- тенсивного износа, в том числе на уровне горелок и в подковой части	100%	
	ИК	наружный диаметр и выход труб из рамках	Деформированные трубы со стороны головки	По результатам ВК Особое внимание обращать на грубы с отдулинами

	1	2	3	4	5
УЗТ	a) наружная поверхность труб со стоянками, в зонах зульгатам ВК интенсивного износа, в том числе на уровне горелок и в подошвой части				
Исследование металла на вырезках образцов из труб	Наиболее изношенные трубы	По одному контрольному образцу, вырезанному не менее, чем из двух труб, наихудших, ограбленных по результатам ВК	С целью определения состояния металла труб, характера утонения стенок, степени коррозионного износа, характера внутренних отложений		
3. Конвективные ЭК змеевики	Наружная поверхность	В доступных местах			
-ИК измерение наружного диаметра	Деформированные трубы	По результатам ВК			
УЗТ	Наружная поверхность в зонах интенсивного износа	Не менее 10 труб, наихудших, по результатам ВК			
Исследование металла на вырезках образцов из труб	Наиболее изношенные трубы	По одному контрольному образцу, вырезанному не менее, чем из двух труб, наихудших,			

	1	2	3	4	5
отобранных по ре- зультатам ВК					
4. Необогревае- мые трубы в прецалах котла					
Гибы труб	ВК	в доступных местах при снятой изоляции	По одному гибу труб каждого наз- начения	При обнаружении недопусти- мых дефектов, объем конт- роля увеличивается вдвое	
ИК сальность		В средней части ги- бов, промежуточных ВК	По результатам ВК на одном из гибов труб каждого наз- начения		
УЗТ		В центральной части гибов, промежуточных ВК и ИК в расстояни- ией и нейтральных зонах	По три измерения в растянутой и нейтральной зонах		
УЗК		В нейтральной зоне гибов, промежуточных ВК	По одному гибу труб каждого наз- начения	При обнаружении трещин объем контроля уве- личивается вдвое	

Приложение 10  
(рекомендуемое)

ТИПСВАЯ ПРОГРАММА ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ  
ЧУГУННЫХ ЭКОНОМАЙЗЕРОВ ПАРСЫХ КОТЛОВ

I Общие положения

1.1 Настоящая программа распространяется на чугунные экономайзеры, изготовленные Кусинским машиностроительным заводом и Белгородским заводом энергетического машиностроения и установленные с паровыми котлами на рабочее давление до 2,8 Мпа (28 кгс/см<sup>2</sup>).

1.2 Программа устанавливает последовательность проведения технического диагностирования, методы оценки фактического состояния деталей и сборных единиц экономайзеров, порядок принятия решения о продлении назначенного срока службы чугунных экономайзеров.

2 Подготовка к техническому диагностированию

2.1 Экономайзеры котлов,  
работающих на жидким и  
твердом топливе

2.1.1 Разобрать все дуги, калачи и коллекторы каждого блока экономайзера.

2.1.2 Разобрать по одной трубе поверхности нагрева в каждом нижнем ряду каждого блока.

2.1.3 Промыть и очистить внутреннюю поверхность оребренных

труб в каждом блоке экономайзера, внутреннюю и наружную поверхности чугунных деталей и разобранных оребренных труб.

## 2.2 Экономайзеры котлов, работающих на газовом топливе

2.2.1. Разобрать все дуги, калачи и коллекторы каждого блока экономайзера.

2.2.2 Промыть и очистить внутреннюю поверхность оребренных труб, внутреннюю и наружную поверхности чугунных деталей.

## 3 Техническое диагностирование труб поверхности нагрева чугунных деталей

### 3.1 Экономайзеры котлов, работающих на жидким и твердом топливе

3.1.1 Провести визуальный осмотр внутренних поверхностей всех оребренных труб (при необходимости, с помощью перископического устройства) и внутренних, и наружных поверхностей разобранных труб и чугунных деталей для выявления трещин и коррозионных (эррозионных) поражений. Провести замеры язвин максимальной, по внешнему виду, глубины (при необходимости, с помощью слепков)

Допускаются язвины и прутки коррозионные (эррозионные) поражения глубиной до 2 мм и диаметром до 5 мм, количеством не более 3 штук на площади до 10 см<sup>2</sup>.

3.1.2 При сильном коррозионном (эррозионном) износе внутренней (наружной) поверхности оребренных труб провести разрезку одной из разобранных труб в районе максимального износа.

Признаками сильного коррозионного (эррозионного) износа элементов чугунного экономайзера служат:

поражения, превышающие нормы по п. 3.1.1 настоящего приложения;

дефекты (язвины и утонения) от эрозионного износа, один из размеров которого превышает 5 мм при глубине более 1 мм независимо от их количества, приходящегося на единицу площади.

3.1.3 Замерить толщину стенки разрезанной трубы не менее, чем в четырех местах по окружности, выявить минимальное значение и максимальную овальность в сечении разреза.

Допускается угонение стенки при оставшейся толщине не менее 6 мм (номинальная толщина стенки 8 мм и более) и овальность до 10%.

3.1.4 В случае превышения норм по п. 3.1.3 приложения провести измерения твердости по ГОСТ 27208 (место измерения – боковая поверхность фланца одной из разобранных труб) в трех местах по окружности на расстояния не менее 35 мм от края фланца. Значение твердости принимают как среднее арифметическое из трех измерений.

3.1.5 Если результаты осмотра и измерений по пп. 3.1.1 и 3.1.3 приложения соответствуют нормам пп. 3.1.1 и 3.1.3, проводят гидравлическое испытание каждой разобранной трубы давлением  $P = 60 \text{ кгс}/\text{см}^2$ , время выдержки под пробным давлением не менее 10 минут, температура воды не менее 15 и не более 45°C.

3.1.6 В случае положительных результатов испытаний по

п. 3.1.3 приложения провести сборку каждого блока экономайзера и провести гидравлическое испытание блока в сборе пробным давлением, равным 1,5 от рабочего (разрешенного) давления в барабане. Время выдержки не менее 20 минут, температура воды не менее 15 и не более 45<sup>0</sup>C.

### 3.2 Экономайзеры котлов работающих на газовом топливе

3.2.1 Провести визуальный осмотр внутренних поверхностей всех сребреных труб (при необходимости, с помощью перископического устройства) и внутренних, и наружных поверхностей чугунных деталей для выявления трещин и коррозионных поражений. Провести замер язвин максимальной, по внешнему виду, глубины (при необходимости с помощью слепков).

Допускаются язвины и другие коррозионные поражения глубиной до 2 мм и диаметром до 5 мм, количеством не более трех штук на площади 10 см<sup>2</sup>.

3.2.2 При отсутствии недопустимых дефектов по результатам визуального осмотра провести сборку каждого блока экономайзера и провести гидравлическое испытание блока в сборе пробным давлением, равным 1,5 от рабочего (разрешенного) давления в барабане. Время выдержки не менее 20 минут, температура воды не менее 15 и не более 45<sup>0</sup>C.

3.3 Гидравлическое испытание экономайзера в сборе следует проводить отдельно от котла. Совместно с котлом допускается проведение гидравлического испытания в отдельных технически обоснованных случаях по разрешению местного органа Госгортехнад-

зора России. Величина пробного давления в этом случае определяется величиной пробного давления, принятой для котла (т.е. 1,25 от рабочего или разрешенного давления в барабане котла).

#### 4 Принятие решения о продлении срока службы экономайзера

4.1 При положительных результатах технического диагностирования (отсутствие недопустимых дефектов и сильного коррозионного и эрозионного износа) решение о возможности продления срока службы экономайзера принимается организацией, выполнившей техническое диагностирование.

4.2 Если обнаружено превышение допустимых отклонений от установленных в настоящей Программе нормативных значений, то решение о допустимости, параметрах и условиях дальнейшей эксплуатации экономайзеров должна принять специализированная научно-исследовательская организация (приложение 5 "Правил устройства и безопасности эксплуатации паровых и водогрейных котлов").

4.3 Срок службы экономайзеров рекомендуется продлевать:  
при сжигании топлива с приведенным содержанием серы более 0,2% - на четыре года;  
при сжигании топлива с приведенным содержанием серы не более 0,2% - на восемь лет;  
при сжигании газового топлива - на 12 лет.

## СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
1. Общие положения .....	4
2. Организация проведения технического диагностирования котлов .....	7
3. Подготовка к техническому диагностированию .....	8
4. Правила проведения технического диагностирования котлов .....	9
4.1. Анализ технической документации .....	9
4.2. Разработка программы диагностирования .....	II
4.3. Визуальный и измерительный контроль .....	I2
4.4. Контроль наружной и внутренней поверхности основных элементов методами цветной и магнитопорошковой дефектоскопии ..	I6
4.5. Ультразвуковой контроль толщины стенки .....	I6
4.6. Ультразвуковой контроль сварных и заклепочных соединений и металла гибов .....	I7
4.7. Определение химического состава, механических свойств и структуры металла методами неразрушающего контроля или лабораторными исследованиями .....	I8
4.8. Гидравлическое испытание котла .....	20
4.9. Анализ результатов технического диагностирования и проведение расчетов на прочность .....	21
5. Нормы и критерии оценки качества металла основных элементов котлов .....	24
6. Определение возможности, сроков, параметров и условий эксплуатации котлов .....	30
7. Сформление результатов технического диагностирования .....	31
Приложение I. Термины и определения .....	35
Приложение 2. Перечень основных нормативных документов, применяемых при техническом диагностировании .....	40

Приложение 3. Типовая программа технического диагностирования основных элементов паровых горизонтально- и вертикально-водогрейных котлов типа КЕ, ДЕ, ДКВр, ДМВ, КРШ, Шухова-Берлина .....	44
Приложение 4. Типовая программа технического диагностирования основных элементов паровых водогрубых котлов типа ЦКТИ, БГ, ТИ, БКЗ, СУ .....	57
Приложение 5. Типовая программа технического диагностирования основных элементов паровых водогрубых котлов типа ЛМЗ, НЭЛ, Стерлинг (изготовленных отечественными заводами) .....	70
Приложение 6. Типовая программа технического диагностирования основных элементов котлов типа Е-10-С, 9 и ПКИ .....	82
Приложение 7. Типовая программа технического диагностирования основных элементов паровых водогрубых змеевиковых котлов-утилизаторов типа КУ-80-3, КУ-100-1, КУ-125, КУ-150 .....	88
Приложение 8. Типовая программа технического диагностирования основных элементов паровых газогрубых горизонтальных котлов-утилизаторов типа Г-420, Г-420 БН, Г-250(II), Г-950, Г-1080 Б, Г-880 ВИ .....	98
Приложение 9. Типовая программа технического диагностирования основных элементов водогрейных котлов типа ПТВМ, КВ-ГМ, КВ-Р, ТВГМ .....	109
Приложение 10. Типовая программа технического диагностирования чугунных экономайзеров паровых котлов .....	114

Зак № 139  
Тираж 800

Подписано в печать 23.08.95

Уч-издл 5  
ПМБ ВТИ  
Москва, Автозаводская, 14/20