文章编号:1001-2060(2013)04-0409-06

## 基于声学测温的电站锅炉水冷壁局部灰污监测研究

张世平 沈国清 安连锁 牛玉广

(华北电力大学电站设备状态监测与控制教育部重点实验室,北京102206)

摘 要: 针对锅炉水冷壁局部灰污监测这一难点问题,引入 了新的清洁因子,将此问题转化为声学测温问题。开发研制 了水冷壁局部灰污在线监测系统,并在国内某 300 MW 锅炉 上进行了试验研究,取得了水冷壁贴壁声线上的烟气温度, 重建了锅炉炉膛截面温度场。研究表明:新的清洁因子可以 用来监测水冷壁局部灰污状况;由于声波弯曲效应,测得的 贴壁声线的平均烟气温度比水冷壁向火测温度高 130 ℃左 右 贴壁烟温的变化可以用其来代表水冷壁壁温的变化;重 建的温度场可以实时准确地观测火焰中心在炉内的移动;为 锅炉灰污监测和智能吹灰提供重要的参考。

关键词:水冷壁;清洁因子;灰污监测;声学测温;火焰 中心

中图分类号: TK224.9 文献标识码: A

#### 引 言

电站锅炉在运行过程中 经常会出现受热面的 积灰、结渣等现象。炉膛结渣会影响锅炉的正常运 行,使排烟温度升高,危及锅炉的安全和经济运行, 甚至导致重大的人身和设备事故<sup>[1]</sup>。电站锅炉以 往的吹灰模式多是根据设计煤种和负荷情况进行定 期吹灰 这种吹灰方式存在自身的缺陷,吹灰不足, 将会导致受热面换热效率低 影响锅炉的效率;但是 吹灰如果过于频繁 将会消耗大量的能量 还会由于 腐蚀和热应力对锅炉受热面造成损害,频繁的吹灰 还使得装置的维修费用增加<sup>[2]</sup>。因此,研究和开发 在线结渣积灰状况监测诊断技术 防止发生严重结 渣积灰 指导吹灰是十分必要的。声学技术以其自 身的优势越来越受到国内外的重视,本研究将声学 技术引入炉膛灰污监测中,开发了局部水冷壁灰污 监测系统 实现实时的灰污监测 ,为将来按需吹灰提 供了重要参考。

1 基于声学测温的水冷壁局部灰污监测法

针对水冷壁,目前应用的灰污监测方法主要有: (1) 炉膛出口烟温诊断(炉膛出口烟温是由锅炉热 平衡推断而来);(2) 采用热流计作为诊断传感 器<sup>[3]</sup>;(3) 采用照相或摄像和图像处理技术直接诊 断观察。

声波在烟气中传播 根据平面波的运动方程、波动方程以及气体状态方程可以推导出声波传播速度 与温度的关系式<sup>[4]</sup>:

$$c = \frac{L}{\tau} = \sqrt{\frac{\gamma R}{m}(t + 273.15)}$$
  
=  $Z \sqrt{(t + 273.15)}$  (1)

式中:  $\tau$  — 声波飞渡时间 ,s; *L* — 测点距离 ,m; *c* — 介质中声波的传播速度 ,m/s; *R* — 理想气体普适常数 J/(mol•K); *t* — 气体温度 , $\mathbb{C}$ ;  $\gamma$  — 气体的绝热指数(定压比热容与定容比热容之比值); *m* — 气体 摩尔质量 g/mol。

对于炉膛烟气,  $Z = \sqrt{\gamma R/m}$  为一常数,由式 (1)得出路径温度计算式:

$$t = (L/\tau Z)^2 - 273.15$$
 (2)

在每侧炉壁上安装2个声波收发器,这8个声 波收发器形成24条声波测量路径。按设定的程序, 在一个检测周期内,顺序启闭各个声波收发器,通过 测量声波沿每一条声波路径的飞渡时间,得到若干 组声波飞渡时间值,通过重建算法就可以建立这个 平面上的二维温度分布图,算出整个平面的温度。

在声学测温研究的基础上,引入清洁因子 & 概 念,令:

$$\& = (T - T_{\rho}) / (T - T_{\rho}) = (1 - T_{\rho} / T) / (1 - T_{\rho}) / (T - T$$

收稿日期:2012-11-28; 修订日期:2013-03-06

基金项目: 国家自然科学基金重点项目: 热力发电系统节能与优化控制基础研究(51036002); 科技支撑计划课题: 大型电站燃煤锅炉燃烧在线 优化节能减排技术(2011BAA04B01)

作者简介:张世平(1983-),男,北京人,华北电力大学博士后.

(3)

 $T_{o}/T$ 

式中: T´<sub>p</sub>—水冷壁局部积灰或结渣后声学监测的贴 壁声线上烟气平均温度, K; T—声学监测的整个平 面平均温度, K; T<sub>p</sub>—水冷壁洁净时声学监测的贴 壁声线上烟气平均温度, K。水冷壁受热面清洁时, & 趋近于1,当出现灰污时,管壁温度升高,贴壁烟 气平均温度接近甚至超过炉膛平均烟温,分子变小, 结渣严重时, & 越接近于零或者为负。可见,实现 基于声学水冷壁灰污在线监测实质上就是实现水冷 壁贴壁的烟气温度监测和截面温度场重建。

#### 2 系统开发

水冷壁局部灰污监测系统包括硬件系统和软件 系统。硬件系统主要包括:声波导管、特制驻极体式 传声器、特质陶瓷可插入式 K 型热电偶、扬声器、信 号调理器、功率放大器、数据采集卡 若干端子板、主 机、显示器以及电缆若干。软件系统利用"模块化" 的编程思想,分为参数设置模块、数据采集模块、示 波模块、声波发射控制模块、滤波模块、声波飞渡时 间计算模块、温度场可视化模块、灰污实时监测模 块、热电偶标定控制模块、历史数据显示及存取模 块。主机中软件系统发出数字声波信号,经过声卡 转换为模拟信号后,通过功率放大器放大输出至扬 声器,经过声波导管发出。声波信号发出后,被传声 器接收,传声器将到达的声波信号转换为电压信号, 经过信号调理器放大后,被主机中的数据采集卡采 集,所采数据被主机上的监测系统软件调用。

#### 3 试验研究

试验锅炉型号为 DG1028/18.2 – II6 ,亚临界参 数自然循环汽包炉,单炉膛  $\pi$  型布置,四角切圆燃 烧方式。燃用烟煤,一次中间再热,平衡通风、固态 排渣,全钢架、全悬吊结构,运转层(标高12.6 m)以 下全封闭,炉顶带金属防雨罩。34.5 m锅炉平台上 布置测点,如图1所示。测点从左墙开始,按顺时针 方向进行编号,分别为 $S_1 \sim S_8$ ,定义对应的数据采集 通道为通道1~通道8。每次只有一个扬声器发射 声波信号,当 $S_1$ 号扬声器发射声波信号时,用1号 位的传声器接收的信号与其它7个编号的传声器采 集的数据进行飞渡时间测量,对应得到了左墙 $S_1$ 到 S<sub>2</sub>之间水冷壁贴壁单路径和其它6条路径的烟气温 度 S<sub>1</sub>~S<sub>8</sub>扬声器依次发射声波信号 组成一个测量 周期 这样就得到了重建温度场所需的整个炉内 24 条路径温度及壁面传声器之间4条贴壁烟气温度, 通过重建算法得到整个平面温度分布。



图1 声学测点布置

Fig. 1 Arrangement of the acoustic measuring points

表1给出了冷态标定炉内24条路径长度。系统引入清洁因子,进行水冷壁灰污监测,通过重建的二维温度场来判定火焰中心是否偏移。为了避免误报,每个测点及同一壁面两测点中间装有自制可插入式陶瓷 K型热电偶,积灰报警时自动插入,对水冷壁向火测温度进行标定。

表1 冷态标定路径长度(m)

Tab. 1 Cold-state calibration p	path length	( m)
---------------------------------	-------------	------

路径	长度	路径	长度
$S_1 - S_3$	11. 231	$S_3 - S_5$	12. 501
$S_1 - S_4$	16.037	$S_3 - S_6$	16. 111
$S_1 - S_5$	16. 886	$S_{3} - S_{7}$	16.670
$S_1 - S_6$	15.251	$S_3 - S_8$	14. 251
$S_1 - S_7$	12.404	$S_4 - S_5$	4.845
$S_1 - S_8$	4.776	$S_4 - S_6$	11.261
$S_2 - S_3$	4.776	$S_4 - S_7$	14. 251
$S_2 - S_4$	12.404	$S_4 - S_8$	16. 671
$S_2 - S_5$	15.250	$S_{5} - S_{7}$	11.261
$S_2 - S_6$	16.886	$S_5 - S_8$	16. 111
$S_2 - S_7$	16.037	$S_{6} - S_{7}$	4. 845
$S_2 - S_8$	11.231	$S_{6} - S_{8}$	12.501

#### 3.1 炉膛背景噪声分析

锅炉热态运行时的背景噪声主要由炉膛内的燃

烧噪声、燃烧器的射流噪声、烟气横掠管束的风吹声 以及其它机械噪声组成。不同容量、不同负荷、不同 时刻下运行的锅炉都可能使得背景噪声发生变化。 利用安装在锅炉炉膛上的声学测点,对不同时刻、不 同负荷炉膛噪声的频率特性、概率分布等方面进行 了研究。设定采样频率为102 400 Hz ,图 2(a) 给出 了 230 MW 负荷下通道 4 采集到背景噪声的功率谱 密度图。可以明显看出,炉膛背景噪声中心频率在 500 Hz 以下的低频段,对其它时刻的噪声进行分 析,也具有这一特点,总声压级范围在110~120 dB 之间。通过 MATLAB 软件平台对燃烧噪声的概率 分布特性进行分析,噪声的概率分布近似于高斯分 布,其概率密度分布如图 2(b) 所示。



#### 图 2 炉膛热态背景噪声



# 3.2 声源信号选择及声波飞渡时间的测量燃烧噪声的特性直接决定了声波信号的处理方法的采用,而声波信号的处理方法直接决定了声波

信号的发生形式。伪随机序列信号可以作为声波测 温的声源信号<sup>[5]</sup>,伪随机序列是一种周期序列,具 有均衡性,游离分布性以及随机性,还具有双值自相 关函数特性。对采用伪随机序列中采用最多的*m* 序列进行研究,由线性反馈移位寄存器生成。伪随 机序列信号的频带过于宽大,信号处理的方法可采 用傅里叶变换将时域信号转换到频率域,去除不再 所需的频率成份,然后进行傅里叶逆变换。通过大 量试验验证,最终采用的伪随机信号频带范围为 500~3 000 Hz。

声波飞渡时间的精确测量是实现炉膛温度场重 建的关键,其测量精度将直接影响到温度场重建的 准确性,采用广义互相关时延估计法。

两通道的信号模型为<sup>[6]</sup>:

$$x_1(n) = s(n) + n_1(n)$$
(4)

$$x_2(n) = As(n - D) + n_2(n)$$
(5)

式中: s(n) —信号函数;  $n_1(n)$  和  $n_2(n)$  —噪声函数; D —两通道间的时间延迟 s; A —衰减系数。

间接法互相关函数为:

$$R_{12}(\tau) = F^{-1}[\psi_{12}F(\chi_1)^* F(\chi_2)]$$
(6)

式中:  $\psi_{12}$  一频域处理的加权函数; F 一傅立叶变 换;  $F^{-1}$  一傅立叶逆变换; \* 一共轭。

采用间接法求互相关函数 引入系数 β 加权函 数为:

$$\psi(f) = 1 / |G_{x_1 x_2}(f)|^{\beta}$$
(7)

加权后的互相关函数为:

$$R_{12}(\tau) = F^{-1} \left[ \frac{1}{|F(x_1)^* F(x_2)|^{\beta}} F(x_1)^* F(x_2) \right]$$
(8)

前置滤波采用小波滤波法,由于篇幅有限,基于 小波变换的广义互相关时延估计法将在其它文献里 论述。

3.3 水冷壁贴壁声线上烟气温度监测

以后墙 7 点和 8 点为例,测量水冷壁贴壁声线 上的烟气平均温度。标定测点 7 和 8 之间距离为 9.577 m 7 点所在扬声器发出声波信号后 布置在 7 点和 8 点的传声器接收。由于壁面附近温度梯度的 存在,声线会朝着炉膛中心方向呈弓形弯曲<sup>[7]</sup>,通 过仿真得知,相对于炉膛巨大空间来说,其弯曲程度 相对较小,得到的温度变化基本上可以反应水冷壁 向火测壁温的变化。

图 3 给出了互相关图 横轴为互相关点数 纵轴

为归一化后互相关函数值。可以明显看出,其峰值 尖锐,利用基于小波变换的广义互相关时延估计法 能得到准确的声波飞渡时间,测得此时贴壁声线上 的平均温度为706 ℃。受到锅炉结构的限制,为了 对温度进行验证,只能分别将布置在7点的热电偶 7和8点的热电偶8中间的热电偶7和8插入至水 冷壁向火测位置。测得其温度分别为:576.8、 578.2、579.4 ℃,比声学测得的路径温度低了130 ℃左右,这主要是由于声波弯曲效应造成。将热电 偶7和8向炉膛内插入0.4 m,热平衡后温度达到 890 ℃,此时热电偶7和热电偶8所测温度分别为 578.9、579.7 ℃,取这3 个温度的算术平均值为 683.9 ℃,可以看出,声波弯曲最大处,距离壁面的 直线距离大约0.4 m 左右。



图 3 互相关图 Fig. 3 Correlation chart

#### 3.4 二维温度场重建

i

系统在得到多条路径上的声波传播时间以后, 将温度场重建问题转化为求解温度场各像素温度值 和声波传播时间之间关系的代数方程组,这属于 "由效果反求原因"的反问题研究<sup>[8]</sup>。首先,把整个 平面区域划分为 *N* = *n* × *n* 个非重叠的像素区域,引 进线性算子 *R<sub>i</sub>*,同时令温度函数为:

$$f(x \ y) = 1 / \sqrt{\frac{\gamma R}{m}T} = \frac{1}{v}$$

即有 ,*R<sub>i</sub>f*( *x* <sub>*y*</sub>) 代表 *f*( *x* <sub>*y*</sub>) 沿着第 *i* 条声线路 径的线积分 则:

$$\tau_i = \int \frac{1}{v} dl_i = R_i f(x \ y) = \sum_{j=1}^N f_j w_{ij}$$
  
= 1.2 :... M (9)

式中:  $\tau_i$  一声波传播时间;  $w_{ij}$  一数值上等于第 i 条 声线经过第 i 个像素的长度。经过一个周期的声波 首发测量过程 得到一个线性方程组:

$$\begin{cases} w_{11}f_1 + w_{12}f_2 + \dots + w_{1N}f_N = \tau_1 \\ w_{21}f_1 + w_{22}f_2 + \dots + w_{2N}f_N = \tau_2 \\ \vdots & \vdots & \vdots \\ w_{M1}f_1 + w_{M2}f_2 + \dots + w_{MN}f_N = \tau_M \end{cases}$$
(10)

式中: M一穿过温度场截面的声波测量路径总数; N一重建区域划分的像素总数;  $w_{ij}$  一权因子,大小 反映了第 j 个像素对第 i 条测量路径的贡献;  $\tau_i$  一 第 i 号测量路径上的声波飞渡时间; 左端和式  $\sum_{i}^{N} f_{j}w_{ij}$ 称为伪声线和。

将方程组用矩阵形式表示为:

$$W \cdot x = b \tag{11}$$

其中, 
$$W = \begin{bmatrix} w_{11} & w_{12} & \cdots & w_{1N} \\ w_{21} & w_{22} & \cdots & w_{2N} \\ \vdots & \vdots & \vdots & \vdots \\ w_{M1} & w_{M2} & \cdots & w_{MN} \end{bmatrix}$$
,为  $M \times N$ 的

权因子矩阵;  $x = [f_1 \quad f_2 \quad \cdots \quad f_N]^T$ 为 *N* 维温度场 向量;  $b = [\tau_1 \quad \tau_2 \quad \cdots \quad \tau_3]^T$ 为 *M* 维测量数据 向量。

对于方程组(10)的求解,采用一般的数学方法 求解时,如果方程病态严重,将无法得出有效解,必 须对其进行正则化处理或者用迭代的方法求解,本 研究采用 Tikhonov 正则化方法。本系统中,被测平 面被均匀划分成4×4=16 个像素,在基于像素分割 和正则化算法重建以后,得到16 个像素温度,然后 再在重建平面上进行30×30 的双三次插值,得到截 面某一时刻温度场的燃烧强度图和等温线图。图4 为重建二维温度场。由图4 可以明显看出,中心温 度偏低,与锅炉四角切圆燃烧相符,可以明显看出火 焰中心位置,判断火焰中心是否偏移。

#### 3.5 综合分析

设置单点测量周期为5s,周期间隔为5s,一次 测量在1 min 内完成,表1给出了测量10次的温度 数据。

为了便于观察声学测温结果与机组负荷之间的 规律,选取2011年4月某天下午14:00到次日 14:00之间的24小时间的数据,将测点*S*<sub>7</sub> - *S*<sub>8</sub>间贴 壁烟气温度、二维炉膛截面烟气平均温度以及锅炉 负荷绘制在同一图中,如图5所示,可以明显看出, 声学法测温的温度曲线和负荷曲线吻合。水冷壁积 灰情况下,贴壁声线上烟气温度会持续升高,接近或 者高于炉膛平均烟温。系统首先通过其二维温度场 的分析判断其火焰中心是否偏移引起壁面超温,如 果火焰中心未偏移,系统自动从数据库调入相同负 荷下清洁时烟温数据,判断其清洁因子大小。为了 避免误报,当水冷壁出现积灰结焦时,测点处的热电 偶会自动深入至水冷壁向火测进行验证,实现水冷 壁灰污在线监测。



Fig. 4 Reconstruction of the 2 – dimensional temperature field

表2	烟	ミ温	度	值(	°C)
· レヽ =	/H	v/	12		~ /

Tab. 2 Flue gas temperature values ( $^{\circ}$ C)

	测量次数				
	1	2	3	4	5
左墙 S1 - S2 贴壁烟温	689.35	705.46	719.23	698.47	687.39
前墙 $S_3 - S_4$ 贴壁烟温	701.54	701.54	708.57	673.48	699.56
右墙 S <sub>5</sub> - S <sub>6</sub> 贴壁烟温	699.47	707.37	717.57	699.58	701.98
后墙 S7 - S8 贴壁烟温	706.58	708.78	715.76	687.89	709.58
截面平均烟温	1 201.47	1 217.56	1 236.87	1 198.97	1 203.58
	测量次数				
			测量次数		
	6	7	测量次数 8	9	10
	6 687.57	7 698.99	测量次数 8 704.5	9 689.27	10 699.53
左墙 <i>S</i> <sub>1</sub> – <i>S</i> <sub>2</sub> 贴壁烟温 前墙 <i>S</i> <sub>3</sub> – <i>S</i> <sub>4</sub> 贴壁烟温	6 687.57 678.48	7 698.99 701.23	测量次数 8 704.5 714.87	9 689.27 679.05	10 699.53 699.98
左墙 S <sub>1</sub> – S <sub>2</sub> 贴壁烟温 前墙 S <sub>3</sub> – S <sub>4</sub> 贴壁烟温 右墙 S <sub>5</sub> – S <sub>6</sub> 贴壁烟温	6 687.57 678.48 698.45	7 698.99 701.23 701.56	测量次数 8 704.5 714.87 718.99	9 689.27 679.05 699.03	10 699.53 699.98 699.99
左墙 <i>S</i> <sub>1</sub> – <i>S</i> <sub>2</sub> 贴壁烟温 前墙 <i>S</i> <sub>3</sub> – <i>S</i> <sub>4</sub> 贴壁烟温 右墙 <i>S</i> <sub>5</sub> – <i>S</i> <sub>6</sub> 贴壁烟温 后墙 <i>S</i> <sub>7</sub> – <i>S</i> <sub>8</sub> 贴壁烟温	6 687.57 678.48 698.45 701.51	7 698.99 701.23 701.56 708.79	测量次数 8 704.5 714.87 718.99 713.56	9 689.27 679.05 699.03 701.12	10 699.53 699.98 699.99 708.53



#### 图 5 截面平均温度、贴壁烟气温度 和锅炉负荷曲线图



#### 4 结 论

(1) 将声学测温运用到炉膛水冷壁局部灰污监测之上,定义新的清洁因子,实现局部在线监测,无需从传统的尾部烟温进行复杂的逆烟气流程计算,不受锅炉负荷、燃烧器摆角、炉膛过量空气系数等参数变动的影响;

(2) 成功取得水冷壁贴壁声线上的平均温度, 但是锅炉热态运行时,水冷壁附近存在温度梯度,此 时声线将朝炉内发生弓形弯曲,使得声学测量水冷 壁壁面温度比热电偶测得温度高出130℃左右,其 温度变化与锅炉负荷变化曲线相吻合,可以用来反 映水冷壁向火测壁温的变化情况;

(3)采用基于平面像素分割加入正则化的重建 算法,成功重建四角切圆锅炉炉膛截面温度场,实时 准确的观测到火焰中心在炉内的移动,判断火焰中 心是否偏移,预防了由于不平衡燃烧造成的局部高 温引起的结焦;

(4)建议在锅炉设计时增加测点,可以实现多 位置的在线监测,也可以增加重建算法精度。

#### 参考文献:

 [1] 阎维平,梁秀俊,周 健,等.300 MW 燃煤电厂锅炉积灰结渣 计算机在线监测与优化吹灰[J].中国电机工程学报 2000 20 (9):84-87.

YAN Wei-ping ,LIANG Xiu-jun ,ZHOU Jian ,et al. Computerbased on-line monitoring and soot blowing optimization of the ash accumulation and slagging in a 300 MW coal-fired utility boiler [J]. Proceedings of China Electric Machinery Engineering 2000 , 20(9):84-87.

[2] 张志正,孙保民,郭永红,等.超(超)临界压力锅炉膜式水冷壁 危险点壁温在线监测方法研究[J].中国电机工程学报, 2005,25(3):103-134.

ZHANG Zhi-zheng ,SUN Bao-min ,GUO Yong-hong ,et al. Research of the method for on-line monitoring the wall surface temperature at dangerous points of the membrane type water walls of an ultra-supercritical pressure boiler [J]. Proceedings of China Electric Machinery Engineering 2005 25(3):103 – 134.

- [3] 兰泽全,曹欣玉,赵显桥,等. 一种灰污热流探针的研制及应用
  [J]. 中国电机工程学报 2004 24(5):216-219.
  LAN Ze-quan, CAO Xin-yu, ZHAO Xian-qiao, et al. Development and application of a ash and foul heat flux probe [J]. Proceedings of China Electric Machinery Engineering, 2004, 24(5):216-219.
- [4] 张晓东 高 波,宋之平. 互相关函数法在声学测温技术中的应用研究[J]. 中国电机工程学报 2003 23(4):185-188. ZHANG Xiao-dong GAO Bo SONG Zhi-ping. Research of applications of the correlation function method in the acoustic temperature measurement technology [J]. Proceedings of China Electric Machinery Engineering 2003 23(4):185-188.
- [5] 罗 振. 炉膛燃烧噪音环境下声波飞行时间测量方法研究[D]. 沈阳: 沈阳航空工业学院 2006.

LUO Zhen. Study of the method for measuring the sound wave flight time duration in the environment of the combustion noise in a furnace [D]. Shenyang: Shenyang College of Aeronautics 2006.

- [6] 沈国清 安连锁 差根山 筹. 电站锅炉声学测温中时间延迟估 计的仿真研究[J]. 中国电机工程学报 2007 27(11):57-61. SHEN Guo-qing ,AN Lian-suo ,JIANG Gen-shan ,et al. Study of the simulation of the time delay estimation in the acoustic pyrometry in a utility boiler[J]. Proceedings of China Electric Machinery Engineering 2007 27(11):57-61.
- [7] 姜根山,安连锁,杨 昆. 温度梯度场中声线传播路径数值研究[J]. 中国电机工程学报 2004 24(10):210-214.
  JIANG Gen-shan, AN Lian-suo, YANG Kun. Numerical study of the propagation paths of the sound ray in a temperature gradient field [J]. Proceedings of China Electric Machinery Engineering, 2004 24(10):210-214.
- [8] 田 丰 孙小平 邵富群 等.基于高斯函数与正则化法的复杂
   温度场图像重建算法研究[J].中国电机工程学报 2004 24
   (5):212-220.

TIAN Feng SUN Xiao-ping SHAO Fu-qun et al. Study of the algorithm for rebuiding the images of a complex temperature field based on Gaussian function and the normalization method [J]. Proceedings of China Electric Machinery Engineering 2004 ,24(5): 212 – 215.

(陈 滨 编辑)

### 燃气轮机简单循环技术规范

《Gas Turbine World》2013年1-2月刊发布了2013年度的燃气轮机简单循环技术规范。

介绍了世界各国各燃机制造公司的各型燃气轮机产品,叙述了各型燃气轮机的设计性能规范,包括首台可供应用年份、ISO条件下基本负荷额定功率、热耗率、效率、压气机压比、流量、涡轮转速、排气温度、以及燃 气轮机的重量和尺寸。

在注解一栏中还对这些燃机是否使用双燃料燃烧器、干式低排放、喷水、标准燃烧室、NO<sub>x</sub>排放、蒸汽因注、燃料和双燃料、回热器等情况作了补充说明。

2011 年推出的新机组包括功率 5 100 kW 和效率 31.0% 的 UGT5000、功率 7 900 kW 和效率 31.0% 的 CX300、功率 12 900 kW 和效率 34.8% 的 CX400、功率 18 100 kW 和效率 34.4% 的 LM1800e、功率 51 504 kW 和效率 42.1% 的 Trent 60 DLE、功率 64 000 kW 和效率 41.2% 的 Trent 60 WLE ISI、功率 230 700 kW 和效率 40.0% 的 GT24、功率 326 000 kW 和效率 40.3% 的 GT26、功率 327 000 kW 和效率 41.0% 的 M501J 以及 339 366 kW 和效率 39.9% 的 9F7-series。

(吉桂明 摘译)

to simulate the discharging process of powder in a bunker and in the meanwhile ,the quartz sand discharging flow pattern observed from the test rig set up independently was utilized to verify the correctness of the simulation. The model was also utilized to study the law governing the influence of the cone angle ,discharging diameter and height of the bunker on the discharging time and flow pattern ,therefore ,the foregoing can offer certain guidance for design of bunkers in practical production. **Key words**: super concentrated powder ,bunker ,flow characteristics ,numerical simulation

基于声学测温的电站锅炉水冷壁局部灰污监测研究 = Study of the Monitoring of the Local Ash Fouling on the Water Walls of a Utility Boiler Based on the Acoustic Pyrometry [刊,汉]ZHANG Shi-ping ,SHEN Guoqing ,AN Lian-suo ,NIU Yu-guang( Education Ministry Key Laboratory on Power Plant Equipment Condition Monitoring ,North China University of Electric Power ,Beijing ,China ,Post Code: 102206) //Journal of Engineering for Thermal Energy & Power. - 2013 28(4). -409~414

To solve the difficulty in monitoring the ash fouling on water walls of a boiler ,introduced was a cleaning factor to transform it into an acoustic pyrometric problem. On this basis ,an on-line system for monitoring the ash fouling on water walls of a boiler was developed and an experimental study was performed on a domestic 300 MW boiler. As a result ,the flue gas temperatures along the acoustic line close to the water walls were obtained and the temperature fields in the sections of the furnace in the boiler were rebuilt. The research results show that the new cleaning factor can be used to monitor the local ash fouling conditions of the water walls. Due to the curvature effect of the sound wave ,the average flue gas temperature measured along the acoustic line is about 130 °C higher than that on the surface of the water walls facing the flame. Any change in the temperature of flue gases close to the water walls can be used to represent that in the water wall temperature. The temperature field thus rebuilt can be used to real-time and accurately observe the movement of the flame center in the furnace ,thus the foregoing can offer important reference for monitoring ash fouling and intelligent soot blowing in boilers. **Key words**: water wall ,cleaning factor ,ash foul-ing monitoring ,acoustic pyrometry ,flame center

#### 镁渣脱硫剂的水合及添加剂改性研究 = Study of the Denaturing of the Agent for Desulfurizing Magnesium