文章编号:1001-2060(2015)03-0394-07

直接空冷机组真空系统夏季喷淋性能研究

赵洪滨,谢 攀,吴海霞

(中国石油大学(北京)机械与储运工程学院,北京102249)

摘 要:直接空冷机组真空系统夏季运行背压较高,严重影响机组的安全与经济运行。本研究对夏季真空系统变工况下的喷淋效果进行理论分析,并通过机组喷淋运行试验对模型进行验证,获得了不同喷淋工况下的背压变化规律,并得到了喷水最大蒸发量。研究表明:当喷水量超过喷水最大蒸发量时,机组背压变化较小;在相同喷水量条件下,机组高负荷、高温运行比低负荷、低温运行时的背压降低效果更明显。本研究可为直接空冷机组夏天高温环境下的安全与经济运行提供理论指导。

中图分类号: TK264.1 文献标识码: A DOI:10.16146/j.cnki.rndlgc.2015.03.022

引 言

我国发电行业主要以燃煤发电为主,燃煤发电 约占电力能源的70%,而且短时间内煤电的比例不 会发生太大变化。同时由于我国水资源短缺,严重 制约着经济的发展,全国约有400多座城市缺水,缺 水总量约为400亿m^{3[1-2]}。煤炭和水资源分配不 均问题严重制约着我国电力行业的发展。因此,空 冷机组以其节水、运行方便、可靠等优势,逐渐应用 于我国西北富煤缺水地区的发展。

1 直接空冷凝汽器夏季喷淋理论

1.1 直接空冷机组真空系统夏季工况出现的问题

由于环境温度高,导致入口风温增大,大大降低 直接空冷凝汽器的冷却能力,使得夏季机组处于高 背压运行状态。为了保证机组的安全运行,只有在 损失经济性的基础上降低运行负荷。机组长时间处 于高背压和限负荷状态,严重影响着机组的安全性 与经济性^[3-4]。因此,通过喷淋措施,降低入口空气 温度,强化直接空冷凝汽器的换热能力,可有效解决 机组夏季出力受阻问题,是保证机组安全和经济运行的有效途径之一^[5-7]。

图1为直接空冷系统雾化增湿图。从直接空冷 系统喷雾增湿原理、喷淋前后机组冷端系统运行性 能变化等方面对喷雾增湿法在大型电站直接空冷系 统的应用进行了规律性研究。



图 1 直接空冷凝汽器雾化增湿示意图 Fig. 1 Schematic diagram of the wetness enhancement through atomization in a direct-air-cooled condenser

1.2 喷淋冷却系统的工作原理

为了防止直接空冷凝汽器结垢,喷淋水多采用 除盐水。喷淋水经过喷嘴雾化进入到空气中,吸收 空气中的大量热量,迅速蒸发为水蒸气,在此换热过 程中降低了空气的干球温度,提高了直接空冷凝汽 器的冷却能力。

雾化增湿过程如图 2 所示;图 3 为喷雾增湿前 后空气的焓(h) - 湿(d)图。空气喷淋增湿过程为 绝热加湿,因此喷淋前后湿空气的焓值不变而含湿 量和相对湿度增大,温度减小。

2 直接空冷凝汽器夏季喷淋性能模型

.1 喷水雾化加湿模型 湿空气的相对湿度 φ 用式(1) 表示:

关键词:直接空冷;运行背压;夏季喷淋;喷水量;性能 分析

收稿日期:2014-08-05; 修订日期:2014-11-18

基金项目:国家自然科学基金资助项目(51274224)

作者简介:赵洪滨(1964-),男,山东寿光人,中国石油大学(北京)副教授.

$$\varphi = \frac{P_{\rm v}}{P_{\rm s}} \tag{1}$$

 φ 值介于 0 和 1 之间, 当 $\varphi = 1$ 时, 湿空气达到 饱和。 P_{v} 湿空气中水蒸汽分压; 饱和水蒸汽压力 p_{s} 可由式(2) 表示, 单位为 kPa, 其中 t 为空气干球 温度。



图 2 雾滴与空气间的热湿交换







$$p_{s} = \frac{2}{15} \exp\left[18.5916 - \frac{3991.11}{t + 233.94}\right]$$
(2)

1 kg 干空气所带的水蒸气质量为含湿量,以 d 表示,单位为 kg(水蒸气) /kg(干空气)。

$$d = 0.622 \frac{\varphi p_{\rm s}}{p - \varphi p_{\rm s}} \tag{3}$$

湿空气的比焓 h 表示为:

$$h = 1.005t + d(2501 + 1.86t) \tag{4}$$

据质量守恒,喷水量等于湿空气含湿量的增加: $G_{w} = m_{a}(d_{2} - d_{1})$ (5)

式中: d_1 一喷水前空气的含湿量, kg(水蒸气) /kg (干空气); d_2 一喷水后空气的含湿量, kg(水蒸 气) /kg(干空气); m_a 一干空气的质量, kg。

据能量守恒,稳定流动,且绝热不作外功,则:

$$m_{a}h_{1} + (d_{2} - d_{1}) m_{a}h_{1} = m_{a}h_{2}$$
(6)

式中: $h_1 \ h_2$ 一喷淋前后湿空气的焓值, kJ/kg(干 空气); h_1 一喷淋水的焓值, kJ/kg。根据质量守恒 与能量守恒,可以求得喷水后环境温度的变化情况。

2.2 喷淋换热计算模型

喷淋时期,直接空冷凝汽器管内蒸汽与管外空 气进行换热,可以分为3种情况:(1)未饱和湿空气 与直接空冷凝汽器进行换热;(2)饱和湿空气与直 接空冷凝汽器进行换热;(3)饱和湿空气加水与直 接空冷凝汽器进行换热。

管内饱和水蒸汽凝结为饱和水的放热量:

 $Q_1 = D_n(h'_n - h'_{sn})$ (7) 式中: h'_n 一喷淋后湿饱和蒸汽焓, kJ/kg; h'_{sn} 一喷 淋后饱和水焓, kJ/kg; D_n 一汽轮机排汽量, kg/s。

与直接空冷凝汽器换热前管外流体为饱和湿空 气或未饱和湿空气时,管外流体的吸热量:

 $Q_{2} = (G_{a} + G_{w}) c_{p,aw} (t'_{a2} - t'_{a1})$ (8) 式中: $(G_{a} + G_{w})$ 一喷淋后湿空气的质量流量, kg/s; $c_{p,aw}$ 一湿空气的比热, kJ/(kg•K); t'_{a1} 一喷淋后入口 空气温度, \mathbb{C} ; t'_{a2} 一喷淋后出口空气温度, \mathbb{C} .

与直接空冷凝汽器换热前管外流体为饮和湿空 气和喷淋水时,管外流体吸热量:

$$Q_{2} = (G_{a} + G_{w1}) c_{p,aw} (t'_{a2} - t'_{a1}) + G_{w2} c_{p,w} (t'_{a2} - t'_{a1})$$
(9)

$$G_{\rm w} = G_{\rm w1} + G_{\rm w2} \tag{10}$$

式中: G_{w1} 一汽化为水蒸气进入到湿空气中使得湿空 气变为饱和状态的喷水量, kg/s; G_{w2} 一没有汽化, 温 度增加到与环境空气温度相同的那部分喷水量, kg/ s; $c_{n,w}$ 一喷淋水的比热容, kJ/(kg•K)。

传热量:

$$Q_3 = K' A \Delta t'_{\rm m} \tag{11}$$

$$\Delta t'_{\rm m} = \frac{(t'_{\rm s} - t'_{\rm al}) - (t'_{\rm s} - t'_{\rm a2})}{\left[\log(t'_{\rm s} - t'_{\rm al}) / (t'_{\rm s} - t'_{\rm a2})\right]}$$
(12)

式中: K'一喷淋后直接空冷凝汽器传热系数, W/($m^2 \cdot K$); $\Delta t'_m$ 一喷淋后直接空冷凝汽器对流平均 温差, ℃。

根据管内外能量平衡及质量平衡方程可以得出喷水量和喷水后背压变化情况。

3 直接空冷凝汽器喷淋效果分析

喷淋水直接喷入到直接空冷凝汽器 A 型单元 下方的空气中,随着喷水雾化量的变化管外空气的 组成和温度也在逐渐发生变化。本研究将从以下 3 种情况进行分析,分别得到喷淋加湿条件下喷淋对 直接空冷凝汽器性能的影响规律。

3.1 入口空气为饱和湿空气

环境空气为未饱和状态,其相对湿度为 62%, 不同工况下使管外空气达到饱和状态的喷水量 *G*_{w1} 如图 4 所示。图 5 为风机转速为 100% 时,喷淋前 后入口风温随环境温度的变化。可以看到,当环境 温度为 35 ℃,风机转速为 100% 时,喷水量为 278 t/h才能使空气达到饱和状态,此时入口风温下 降 6.7 ℃。且随着风机转速的提高,轴流风机输出 的风量逐渐增多,使空气达到饱和状态时所需的喷 水量逐渐增大。图 6 表示的是排汽量与背压的关 系,喷淋后背压下降,且随着排汽量的升高而增加, 当排汽量为 150 和 330 kg/s 时,背压分别下降 3.21 和5.5 kPa。





Fig. 4 The water spray quantity made air saturated condition before converter under different conditions



图 5 喷淋前后入口风温随环境温度的变化 Fig. 5 The change of air temperature at inlet with ambient temperature before converter

before and after sprinkle



图 6 喷淋前后排汽量 – 背压的关系 Fig. 6 The relationship between turbine exhaust steam flow rate and back-pressure before and after sprinkle

从图 7 中可以看出,环境温度越高,入口空气由 未饱和状态变为饱和状态时,背压降低越大,喷淋效 果越明显,当环境温度为 20、45 ℃时,喷淋后背压分 别下降 2.79、8.5 kPa。

在图 8 中,喷淋前后,不同风机转速背压下降的 大小略有不同,且在风机转速较小时,喷淋效果比较 明显一些。比如,当风机转速为 70%、100%,背压 分别下降 6.74、6.08 kPa。

3.2 出口空气为饱和湿空气

当喷水量等于 G_{w2}时,出口空气为饱和湿空气, 在与直接空冷凝汽器换热过程中,管外流体由水、空 气与水蒸气组成,其共同作用与管内蒸汽进行换热。 不同环境温度下使得换热后空气达到饱和状态时的 喷水量随排汽量的变化规律如图9所示,喷水量随 着环境温度的升高而升高,随着排汽量的增大而 增大。



图7 喷淋前后环境温度-背压的关系







从图 10 中可以看出,随着排汽量的增加,喷淋前后背压的差值逐渐增大,当 *D*_n = 150、330 kg/s时,背压分别下降 5.59、17.10 kPa,因此汽机高负荷运行时,采取喷淋措施效果比较明显。

图 11 表示的是喷淋前后背压随环境温度变化 的趋势图,当环境温度大于 30 ℃时,相对于低温时, 喷淋可以明显的降低背压,高温时的喷淋效果比低 温时明显。

从图 12 中看出,喷淋前随着风机转速的增大, 背压逐渐降低,在此工况下,相对于环境温度、排汽 量对背压的影响,风机转速对背压的影响较小。喷 淋后,在相同的风机转速下,背压明显降低,但风机 转速的变化对喷淋后背压的影响较小,风机转速从 70%增加到100%,背压只是稍微有所降低。



Fig. 9 The water spray quantity made air saturated condition after converter under different conditions



图 10 喷淋前后背压 – 排汽量关系 Fig. 10 The relationship between turbine exhaust steam flow rate and back-pressure before and after sprinkle

3.3 喷水量对背压的影响

以使入口空气为饱和湿空气的喷水量和使出口 空气为饱和湿空气的喷水量为两个分界点,重点讨 论变工况下不同喷水量对背压的影响规律。

在图 13 中,当喷水量小于 G_{w2},随着喷水量的增大,出口风温持续降低;当喷水量大于 G_{w2}时,出口风温变化很小。当喷水量小于 G_{w1}时,入口风温与出口风温温差最大。随着喷水量的增加,温差逐渐

变小,当喷水量大于 G_{w2},温差变化很小,G_{w2}为当前 工况下的喷水最大蒸发量。



图 11 喷淋前后背压 – 环境温度关系 Fig. 11 The relationship between ambient temperatures and back-pressure before and after sprinkle.



图 12 喷淋前后背压 – 风机转速关系 Fig. 12 The relationship between fan speeds and back-pressure before and after sprinkle

从图 14 中可以看出,当喷水量小于 G_{w1}时,喷水量对直接空冷凝汽器的换热量影响最大。当喷水量大于 G_{w2}时,喷水量的变化对换热量的影响很小。

从图 15 中可以看出,环境温度越高,喷水量的 变化对背压影响的程度越大,当喷水量为 200 t/h 时,环境温度由 25 ℃变为 40 ℃,背压下降分别为 4.01、4.70、5.63 和 5.91 kPa。在同一环境温度下, 当喷水量小于 G_{w1} 时,增大喷水量对背压的影响比 较大。继续增大水量,当喷水量大于 G_{w1} 小于 G_{w2} 时,喷水量对背压的影响稍小于前者,但增加喷水量 仍使背压持续下降。当喷水量大于 G_{w2}时,继续增 大喷水量,对背压的影响就很小了。综合上述分析, 当环境温度较高时,喷水量变化对直接空冷凝汽器 性能的影响比较大,且 G_{w2}为最大蒸发喷水量。



water spray quantity



图 14 不同喷水量下换热量的变化情况 Fig. 14 The change of the heat transfer rate under different water spray quantity

从图 16 中可以看出,在不同排汽量下,排汽量 较高时,喷水量的变化对背压影响比较大。当喷水 量为 200 t/h 时,排汽量由 210 kg/s 变为 330 kg/s 时,背压变化分别为 4.91、5.38、5.52 和 5.75 kPa。 在相同的排气量下,当喷水量小于等于 G_{w1}时,相同 喷水量下背压的降幅大于喷水量大于 G_{w1}时背压的 降幅。当喷水量大于 G_{w2}时,继续增加喷水量,对背 压的影响就变得非常小。因此,在汽轮机高负荷运 行时,采取喷淋措施效果更明显;同时,当喷水量大 于 *G*_{w2}时,继续增加喷水量,意义不大。从图 17 中可 以看出,当风机转速较低时,喷水量的变化对背压的 影响比较大。且当喷水量大于 800 t/h 时,在相同 的喷水量下风机转速的变化对背压的影响很小。在 相同的风机转速下,当喷水量小于 *G*_{w1}时,喷水量的 变化对背压的影响最大。当喷水量大于 *G*_{w2}时,喷 水量的变化对背压的影响非常小。



图 15 不同环境温度下背压 – 喷水量关系曲线 Fig. 15 The curve of back-pressure and water spray quantity under different ambient temperatures





4 直接空冷凝汽器喷淋理论的应用与验证

为了验证喷淋性能计算模型的正确性,于2011 年8月在某电厂对600 MW 直接空冷机组分别针对 不同负荷与环境温度等条件下进行了喷淋试验,并 与理论计算进行了对比。相关试验结果如表1-表 3所示。



图 17 不同风机转速下背压 - 喷水量关系曲线 Fig. 17 The curve of back-pressure and water spray quantity under different fan speeds

表1 机组 550 MW 负荷下喷淋结果

Tab. 1 The result of spraying in 550 MW unit load

机组负 荷/MW	环境温 度/℃	喷水量 /t・h ⁻¹	试验背压降 低值/kPa	计算背压降 低值/kPa
550	30.1	118.6	3.6	3.7
550	30	129.1	3.0	3.8
550	30	133.6	4.0	3.9
549	29.7	216.7	4.9	5.6
550	29.5	262.3	5.5	6.0

表 2 机组低负荷下喷淋结果

Tab. 2 The result of spraying in low load

机组负 荷/MW	环境温 度/℃	喷水量 /t・h ⁻¹	试验背压降 低值/kPa	计算背压降 低值/kPa
395	26.0	150	2.36	2.31
347	30.7	152	1.61	1.55
429	31	170	1.6	2.91
321	29.3	140	1.53	1.51
350	32.4	162	2.90	2.79

从表1与表2可以看出,不管是高负荷还是低 负荷下,试验结果与理论计算结果得到的喷淋后背 压变化趋势是一致的,并且两者的相对误差基本在 3% -5%之间。除了针对不同负荷进行了喷淋试验 外,也对不同环境温度也进行了喷淋试验。表3为 机组负荷为550 MW 左右,环境温度为22℃左右时 的试验结果。

表 3 机组 550 MW 负荷低温下喷淋效果

Tab. 3 The result of spraying under the low temperature in 550 MW unit load

机组负	环境温	喷水量	试验背压降	计算背压降
荷/MW	度/℃	/t • h ⁻¹	低值/kPa	低值/kPa
523	22.45	138	2.39	1.81
517	21.41	180	2.89	2.9
536	22.23	138	2.97	2.58
561	23.61	100	1.47	1.51
520	22.29	138	1.91	1.91

通过比较表1和表2可以看出,高负荷比低负 荷状态下,投运喷淋对应的背压平均多降约2kPa; 比较表1和表3发现,近似工况条件下,环境温度 30℃时投运喷淋水比20℃时背压多降约1.5kPa。

5 结 论

以入口空气达到饱和状态和出口空气达到饱和 状态为两个基准工况点,分析了喷水量变化时直接 空冷机组运行背压的变化情况,并与喷淋试验进行 了验证,得出结论:

(1)通过建立喷淋换热模型,可以得到变工况下的喷水最大蒸发量,在此基础上继续增加喷水量, 背压变化不明显。当喷水量小于喷水最大蒸发量时,增加喷水量,机组运行背压变化比较大,效果比较明显。

(2) 在相同的喷水量下,高负荷下投运喷淋水 比低负荷平均多降约2 kPa,在其它工况差不多的情 况下,环境温度为30℃时投运喷淋水比环境温度为 20℃时背压多降约1.5 kPa。

参考文献:

[1] 武智永. 热经济学理论在空冷凝汽机组经济性分析中的应用. 太原: 太原理工大学,2007.

WU Zhi-yong. Application of thermo-economics theory in economy analysis of air-cooled and condensing unit [J]. TaiYuan: Tai Yuan University of Technology, 2007.

[2] 崔村丽.我国煤炭资源及其分布特征[J].科技情报开发与经济,2011,21(24):181-183.

CUI Cun-li. China's coal resources and their distribution characteristics [J]. Sci-Tech Information Development & Economy 2011,21 (24):188 – 183.

 [3] 石维柱,安连锁,张学镭,等.直接空冷机组喷淋冷却系统的数 值模拟和性能分析[J].动力工程学报,2010,30(7):523 -527.

SHI Wei-zhu, AN Lian-suo, ZHANG Xue-lei, et al, Numerical simulation and performance analysis of spray cooling system in direct air cooling units [J]. Journal of Chinese Society of Power Engineering, 2010; 30(7): 524 – 527.

- [4] José Goldemberg. The decline of the world's energy intensity [J]. Energy Policy, 2011, 39 (3): 1802 - 1805.
- [5] 范志强.喷雾冷却系统对空冷岛换热性能影响的研究[D].保 定:华北电力大学,2009.

FAN Zhi-qiang. Study on Impacts of Air-cooled island' heat transfer performance caused by spray cooling system [D]. He Bei, Chinese: North China Electric Power University, 2009.

- [6] 张晶宇. 发电厂直接空冷系统真空严密性与喷淋提高真空方法的研究[D]. 北京: 华北电力大学,2009.
 ZHANG Jing-yu. Study of vacuum tightness and improving vacuum by spray for direct air-cooled system in power plant [D]. Bei Jing, Chinese: North China Electric Power University; 2009.
- [7] 石维柱.直接空冷机组优化运行关键技术研究[D].北京:华 北电力大学,2010.

SHI Wei-zhu. Study on the Optimal Operation Key Technology of Direct Air Cooling Power Plant [D]. Bei Jing, Chinese: North China Electric Power University; 2010.

(丛 敏 编辑)

uniformity of the radial temperature distribution at the outlet to get worsened, and to raise the inlet temperature can remarkably enhance the combustion efficiency, improve the uniformity of the radial temperature distribution at the outlet and raise the overall temperature. In addition, to increase the swirling number will make both combustion efficiency and overall temperature increase and the uniformity of the radial temperature distribution at the outlet become better accordingly. **Key Words**: swirling burner, turbulent flow combustion, number of steps, axial speed ratio, inlet temperature, swirling number

汽轮机排汽通道内湿蒸汽流动的数值研究 = Numerical Study of the Wet Steam Flow in the Steam Exhaust Passage of a Steam Turbine [刊,汉]CAO Li-hua,ZHANG Hao-long (College of Energy Source and Power Engineering, Northeast University of Electric Power, Jilin, China, Post Code: 132012), LIN Wen-bin (Electric Power Adjustment Experiment Limited Liability Co., Fujian Pilot-scale Test Research Institute, Fuzhou, China, Post Code: 350007), LIU Jia (Shandong Electric Power Engineering Consultancy Research Institute Co. Ltd., Jinan, China, Post Code: 250013) //Journal of Engineering for Thermal Energy & Power. - 2015, 30(3). - 386 - 392

To analyze the flow conditions of the wet steam in the steam exhaust passage of a steam turbine, the software Fluent was used to conduct a numerical simulation of the flow inside the exhaust passage under various incoming flow conditions in combination with a phase-change model and a wet steam flow equation. It has been found that changes in the inlet steam wetness, swirling intensity and steam inlet angle will force the composition, location and intensity of the vortexes in the passage to produce changes. With an increase of the inlet steam wetness, the uniformity of the flow field at the outlet of the exhaust steam passage will enhance to a certain extent. With an increase of the inlet steam wetness, swirling flow intensity and steam inlet angle, the energy loss coefficient of the flow inside the exhaust steam passage will decline. **Key Words**: steam turbine, steam exhaust passage, wet steam, numerical analysis

直接空冷机组真空系统夏季喷淋性能研究 = Study of the Summer Sprinkling Performance of a Vacuum System for Direct-air-cooled Units[刊,汉]ZHAO Hong-bin, XIE Pan, WU Hai-xia (College of Mechanical, Storage and Transportation Engineering, China University of Petroleum, Beijing, China, Post Code: 102249) //Journal of Engineering for Thermal Energy & Power. - 2015, 30(3). - 393 - 399

In recent years, the air-cooling technology for power plants has gained a rapid development, especially, the directair-cooling technology for power plants. The latter has become an important development tendency in the northwest of China where is rich in coal but in a lack of water. Direct-air-cooled units will have a relatively high back pressure when operating in summer, seriously influencing the safe and economic operation of units and urgently needing to conduct a study and solve this problem. The authors conducted a theoretical analysis of the sprinkling effectiveness of a vacuum system in summer under off-design operating conditions and performed a verification of the model a-dopted through a sprinkling operation of the unit. In this process, the variation regularity of the back pressure under various sprinkling operating conditions was obtained and the maximum evaporation amount of water sprinkled was found out. When the amount of water sprinkled exceeds the maximum evaporation amount of water sprinkled, changes in the back pressure of the unit are relatively small. Under the condition that the amount of water sprinkled is constant, the back pressure decline effectiveness of the unit operating at a high load and a high temperature is relatively economic. The foregoing can offer theoretical guide for safe and economic operation of direct-air-cooled units in a high temperature atmosphere in summer. **Key Words**: direct-air-cooled, back pressure for operation, sprinkling in summer, amount of water sprinkled, perform-ance analysis

Laval 喷管内湿蒸汽凝结流动的三维数值模拟 = Three-dimensional Numerical Simulation of the Wet Steam Condensation Flow Inside a Laval Nozzle[刊,汉]SU Min-de, YU Jie-cheng, WEI De-qiang(College of Mechanical Engineering, Beijing Institute of Petrochemical Technology, Beijing, China, Post Code: 102617) //Journal of Engineering for Thermal Energy & Power. - 2015, 30(3). - 400 - 405

Based on the Wet-steam model in the software Fluent, a three-dimensional multi-operating-condition numerical simulation was performed of a transonic wet steam flow process accompanied with spontaneous condensation at a low pressure in a Laval nozzle and the influence of various temperatures and pressures at the inlet on such thermodynamic phenomena as spontaneous condensation, liquid droplet formation and condensation shock waves etc. and the liquid-phase parameters in the flow field was analyzed. It has been found that the higher the superheating degree at the inlet, the higher and greater the nucleation rate and the number of water droplets, however, the growth rate and average radius of water droplets will decrease with an increase of the superheating degree at the inlet. In the meantime, after the condensation emerges in the throat, there will exist an unsteady steam flow at the outlet, leading to a regular pulsation phenomenon. Hence, when a steam turbine is being in operation, one can decrease the number of water droplets precipitated and the average diameter of liquid droplets at the tail end of the outlet by lowering the