CIESC Journal, 2022, 73(5): 2174-2182



DOI: 10.11949/0438-1157.20220164

基于空冷的疏水陶瓷膜冷凝器用于烟气脱湿过程强化的实验研究

季超,刘炜,漆虹

(南京工业大学化工学院, 江苏南京 210009)

摘要: 以环境空气为冷源,采用硅烷接枝的疏水 Al₂O₃陶瓷膜构建膜冷凝器开展烟气脱湿实验。对比了疏水陶瓷 膜与传统疏水钢管的冷凝性能;系统考察了烟气流量、烟气温度、吹扫因子、吹扫气温度、跨膜压差等过程参 数对疏水陶瓷膜水回收性能的影响;比较了疏水陶瓷膜冷凝器(空冷)与亲水陶瓷膜冷凝器(水冷)的冷凝性能。结 果表明,相同水接触角下(120°),多孔陶瓷膜的烟气温降是致密 304 钢管的 1.3~2.5 倍,疏水陶瓷膜能有效强化冷 凝传热。疏水陶瓷膜的过程水通量随烟气流量、烟气温度、吹扫因子的增加而上升,随跨膜压差、吹扫气温度 的增加而降低。过程水回收率随烟气流量、废膜压差、吹扫气温度的增加而降低,随吹扫因子的增加而增加, 随烟气温度的增加先上升,然后趋于稳定,而后下降。实验工况下,疏水陶瓷膜实现了 0.6~5.2 kg·m⁻²·h⁻¹的水通 量和 7.6%~57.4% 的水回收率。低冷却介质流量下,基于水冷的亲水陶瓷膜的烟气冷凝性能更优异;随着冷却介 质流量的上升,疏水陶瓷膜的冷凝性能迅速提升,并达到亲水陶瓷膜的烟气冷凝性能更优异;随着冷却介 质流量的上升,疏水陶瓷膜的冷凝性能迅速提升,并达到亲水陶瓷膜的性能。疏水陶瓷膜冷凝器在气体脱湿和 水分回收领域有广阔的应用前景,将为改善工业过程的"能源-水资源-环境"关系助力。 关键词: 多孔陶瓷膜;脱湿;水分回收;疏水改性;烟道气;凝结;传热

中图分类号: TQ 028.8 文献标志码: A 文章编号: 0438-1157 (2022) 05-2174-09

Flue gas dehumidification through air cooling enhanced by hydrophobic ceramic membranes

JI Chao, LIU Wei, QI Hong

(College of Chemical Engineering, Nanjing Tech University, Nanjing 210009, Jiangsu, China)

Abstract: Flue gas from coal-fired power plants contains profuse water vapor. The direct emission of wet flue gas may lead to visual pollution and a series of environmental problems. Herein, we report the use of hydrophobic Al_2O_3 ceramic membrane modified by *n*-octyltriethoxysilane to construct air-cooling condenser for flue gas dehumidification and water recovery. Compared with conventional impermeable hydrophobic steel tube, porous hydrophobic ceramic membrane can condense vapor more efficiently. With the same water contact angle of 120° , the flue gas temperature drop of the ceramic membrane is 1.3-2.5 times higher than that of the 304 steel tube. The parametric study of the hydrophobic ceramic membrane has been done. The water flux improves with the increase of flue gas flowrate, flue gas temperature and sweeping factor, but decreases with the increase of transmembrane pressure difference and sweeping gas temperature. The water recovery efficiency decreases with the increase of flue gas flowrate, transmembrane pressure difference and sweeping gas temperature, and improves with the increase of

收稿日期: 2022-02-07 修回日期: 2022-03-17

通信作者: 漆虹(1974—),男,博士,研究员,hqi@njtech.edu.cn

第一作者:季超(1994—),男,博士研究生, chaoji.njtech@foxmail.com

基金项目:国家自然科学基金项目(21490581);中国石油化工股份有限公司资助项目(317008-6)

引用本文: 季超,刘炜,漆虹.基于空冷的疏水陶瓷膜冷凝器用于烟气脱湿过程强化的实验研究[J].化工学报,2022,73(5):2174-2182

Citation: JI Chao, LIU Wei, QI Hong. Flue gas dehumidification through air cooling enhanced by hydrophobic ceramic membranes[J]. CIESC Journal, 2022, 73(5): 2174–2182



sweeping factor. The water recovery efficiency increases first, then tends to be stable, and lastly decreases with the increase of flue gas temperature. Under experimental conditions, the water flux of $0.6-5.2 \text{ kg} \cdot \text{m}^{-2} \cdot \text{h}^{-1}$ and water recovery of 7.6%-57.4% are achieved. At low cooling medium flowrate, the condensation performance of hydrophilic ceramic membrane using water cooling is better. With the increase of cooling medium flowrate, the condensation performance of the air-cooling hydrophobic ceramic membrane rapidly improves and is gradually close to the performance of the water-cooling hydrophilic ceramic membrane. Air cooling enhanced by hydrophobic ceramic membranes is promising to replace water cooling to reduce water consumption. Hydrophobic ceramic membrane condensers can efficiently recover water from flue gas to alleviate water-energy-environment collisions in industrial processes.

Key words: porous ceramic membranes; dehumidification; water recovery; hydrophobic modification; flue gas; condensation; heat transfer

引言

随着工业进程加快,"能源-水资源-环境"冲突 日趋严重。以电力行业为例,我国燃煤电厂发电量 占总发电量的70%^[1],其耗水量占全部工业用水的 11%。预计2030年的燃煤发电水消耗量将达到 1.36~1.92 Gt^[2]。燃煤电厂排放的烟气中含有大量水 和潜热资源,600 MW 燃煤机组随烟气排放的水蒸 气高达120 t/h,相当于其总耗水量的三分之二^[3]。 我国每年烟气水分的排放量为1.01×10°t,损失的低 温余热折合成标准煤约为1×10° t⁴⁴。高效的烟气水 回收技术对电厂节水节能、可持续发展有重要意 义。此外,湿烟气的直接排放还会形成视觉污染, 造成雾霾、有色烟羽、石膏雨等环境问题。在极低 的环境温度下,烟气中水蒸气冷凝析出,形成的白 色烟羽可达2 km,降低了近地大气能见度⁶⁶。捕集 烟气中的水蒸气可有效解决上述环境问题。欧盟 相继启动了 FP7 CapWa 计划和 H2020 MATChING 计划¹⁷¹,旨在回收烟气水分、节能减排。近年来,我 国天津、上海、唐山等地制定了地方标准,对电厂湿 烟羽治理提出要求^[8]。

湿烟羽治理策略分为加热法和脱湿法。烟气 加热法是通过提升排烟温度(>75°C)来降低相对湿 度,以消除湿烟羽,但其未从根本上削减水分及污 染物的排放,相反增加了过程能耗^[9]。烟气脱湿法 包括冷凝、吸收和膜技术^[5]。脱湿法是通过回收水 分来降低烟气绝对湿度,以缓解或消除烟羽;回收 的水可用作脱硫装置补水/制浆,或其他工段补给 水。烟气冷凝器是已商业化的脱湿设备,但其存 在低温腐蚀、积灰、回收水质差等问题;随着防腐 涂层和氟塑料的发展,冷凝器的性能得到提升^[10]。

LiCl、CaCl,等吸收剂可高效脱除烟气中的水分,但 再生能耗高、气液夹带等问题亟待解决回。膜技术 作为一种新的烟气脱湿技术,近年来得到重视。 用于烟气脱湿的膜材料主要包括致密膜凹、多孔疏 水有机膜^[13]和多孔亲水陶瓷膜^[2]。致密膜通过压力 驱动分离水蒸气与其他不凝气,其选择性较高、回 收水质好。但由于排烟压力相近于大气压,该过 程完全依赖于真空渗透能力四。多孔疏水有机膜 通过疏水表面有效截留液滴,使不凝组分透过膜。 其过程能耗较低,但水回收性能有限且进料最好 为过饱和状态[15]。美国天然气技术研究所[16]提出 了传递膜冷凝器(transport membrane condenser, TMC)的概念,以循环水为冷源,利用多孔亲水陶 瓷膜同时回收烟气中的水和余热,该过程耦合了 传热和膜分离。由于消除了液膜热阻,亲水陶瓷 膜的烟气冷凝速率比不锈钢管高60%~80%^[17]。陶 瓷膜力学强度高、热稳定性好、耐腐蚀、易清洗、使 用寿命长,适用于复杂的烟道环境。研究者们已 从理论模型、小试研究、中试放大等不同角度对 TMC 展开研究, Kim 等[18]和 Li 等[19]系统地综述了 TMC技术用于烟气脱湿的研究进展。水回收率是 评价陶瓷膜烟气脱湿性能的一个重要指标。针对 湿烟羽的消除,当环境温度高于15℃、水回收率达 40%时,基本无白烟产生;当环境温度低于5℃时, 水回收率则需达60%以上16。此外,回收烟气中 40%~60%的水及潜热,可使大多数工业过程的热 效率提升5%以上16。由于热驱动力不足,TMC烟 气脱湿效率的极限在85%左右118。本课题组前期 针对亲水陶瓷膜进行了小试到中试的研究[20-25], TMC的实际应用存在冷却水需求量大、膜材料成 本高等问题。

燃煤发电的冷却水需求量巨大,为降低水耗, 我国对电厂冷却系统进行了改造。南方由开式循 环水系统改为闭式,北方则由闭式循环水系统转变 为空冷系统^[26]。TMC虽能高效地捕集烟气中的水蒸 气,但其对冷却水的需求量是实际应用须考量的问 题。根据张家口宣化热电厂的TMC中试数据,烟气 与循环水体积流量之比为120~1250^[27-28],而600 MW 电厂的烟气量约为2×10⁶ m³·h⁻¹。基于亲水陶瓷膜 的TMC技术对冷却水的依赖会加重电厂冷水塔的 负荷,甚至破坏现有的水平衡;此外,这对贫水地区 的电厂也是不小的挑战。事实上,空冷膜冷凝器治 理湿烟羽是另一重要策略。环境空气无处不在且 取之不尽,采用空冷技术部分或完全替代水冷技术 可以缓解用水紧张,经膜冷凝换热的空气可作为空 气预热器的进气以提高热效率。Teng 等^[29]以真空泵 提供负压气,使用亲水陶瓷膜进行烟气脱湿,水蒸 气通过冷凝-渗透-汽化过程进入负压气中,再通过 外接制冷设备回收。该方法较为新颖,然而过程机 理复杂,亲水膜孔道内可能会出现气体扩散、冷凝 液浸润等状态,需要更多地研究评价。Cao等^[30]以氮 气吹扫,使用疏水 PVDF 膜进行烟气脱湿,验证了空 冷-疏水有机膜法的可行性。然而有机材料热导率 较低,致使冷凝效果不佳。陶瓷膜适用于苛刻的烟 道环境且热导率较高,空冷与疏水陶瓷膜的结合将 会成为烟气脱湿的一个重要策略。

本文以环境空气为冷源,采用多孔的疏水陶瓷 膜构建空冷膜冷凝器开展烟气脱湿实验。对比了 多孔的疏水陶瓷膜与致密的疏水钢管的烟气冷凝 性能;考察了过程参数(烟气流量、烟气温度、吹扫 因子、吹扫气温度、跨膜压差)对疏水陶瓷膜冷凝过 程的影响;对比了空冷-疏水陶瓷膜与水冷-亲水陶 瓷膜的烟气冷凝性能,以期减少过程水耗。

1 实验材料和方法

1.1 实验材料

2176

实验材料包括疏水钢管、疏水陶瓷膜和亲水陶 瓷膜,其构型如图1所示。实验材料的具体参数见 表1。平均孔径200 nm的亲水Al₂O₃陶瓷膜由南京 翃翌陶瓷纳滤膜有限公司提供,Al₂O₃陶瓷膜为典型 的非对称结构,膜层位于支撑体内侧;根据文献^[31]方 法,以正辛基三乙氧基硅烷为改性剂,对亲水Al₂O₃ 膜改性制得疏水Al₂O₃膜;使用Teflon涂料(SF800, Sflon New Material Co., Ltd.)处理 304 不锈钢管表面 制得疏水钢管。通过接触角测定仪(DropMeter A-100 P,宁波市海曙迈时检测科技有限公司)测量材 料的水接触角,亲水 Al₂O₃膜初始水接触角为 30.5° 并迅速降至 0°,经疏水改性的陶瓷膜和钢管的接触角 不随时间变化,接触角分别稳定在 $122^{\circ}\pm3^{\circ}$ 、 $120^{\circ}\pm1^{\circ}$ 。 使用气体渗透装置测得 50°C疏水 Al₂O₃膜的 N₂渗透 系数为 1.06×10^{-5} mol·m⁻²·s⁻¹·Pa⁻¹。



图 1 实验材料 Fig.1 Photo of the experimental materials

表1 实验材料参数 Table 1 Parameters of the experimental materials

			1	
材料	水接触角	平均孔径/nm	有效长度/mm	内-外首径/m

亲水陶瓷膜 0° 200 170 7.5-13	
疏水陶瓷膜 122°±3° 200 170 7.5-13	
疏水钢管 120°±1° — 170 7.5-13	

图2是分别采用空冷-疏水钢管、空冷-疏水陶 瓷膜、水冷-亲水陶瓷膜进行烟气冷凝的示意图。 以致密的疏水钢管为换热材料时,冷热流体不直接 接触,换热介质可为气体或液体。因表面疏水的特 性,烟气中的水蒸气遇冷在不锈钢管壁发生珠状凝 结,液滴不断生长,最终在气相剪切力或重力作用 下滑落。疏水陶瓷膜以环境空气为冷源,因膜材料 疏水的特性,冷凝液在膜表面滑落并收集,部分脱 湿气透过膜孔与吹扫气混合。亲水陶瓷膜以水为 冷源,水蒸气在膜表面或孔内发生冷凝,冷凝液在 跨膜压差的作用下渗透至循环水侧,而不凝性气体 被阻隔在烟气侧。

1.2 实验流程

图 3 为湿烟气冷凝装置示意图,该装置由烟气 发生系统、陶瓷膜组件和冷却系统三部分组成。实 验流程如下:干燥计量的压缩空气在蒸汽发生器内 与水蒸气充分混合形成模拟湿烟气。湿烟气进入



图2 不同材料的烟气冷凝过程示意图







Fig.3 Schematic of the experimental setup using hydrophobic ceramic membranes (a) and hydrophilic ceramic membranes (b)

水平放置膜组件的管程,通过调节蒸汽发生器的功 率控制入口烟气温度。烟气和冷却介质在膜组件 内逆向流动,膜组件的进出口装有温度、湿度、压力 传感器以监测烟气参数变化,跨膜压差由烟气侧阀 门控制。疏水膜以空气为冷源,空气经流量计计量 后进入膜组件的壳程,其温度由恒温水浴控制。冷 凝液在烟气出口处收集,并由电子天平计量。亲水 膜以水为冷源,由冷水机控制循环水温度,冷凝液 在循环水侧收集。待烟气和冷却介质各参数数值 稳定后,每5 min记录1次数据,持续记录30 min。 实验过程参数详见表2。

1.3 计算公式

疏水陶瓷膜的过程水通量定义为单位时间内 单位膜面积冷凝水的质量,水回收率定义为单位时 间冷凝水量与膜组件入口水蒸气流量之比。二者

表 2 实验过程参数范围 Table 2 Operation parameters applied in this work

参数	范围
干空气流量(20°C,101.325 kPa)/(L·min ⁻¹)	5,7,9,11,13
烟气温度/℃	40,45,50,55,60
吹扫因子	3,6,9,12,15
吹扫气温度/℃	22,24,26,28,30
跨膜压差/kPa	10,25,40

注:吹扫因子定义为吹扫气与干空气体积流量之比。

分别用式(1)、式(2)计算:

$$J = \frac{\Delta M}{A_{z} \Delta t} \tag{1}$$

$$\gamma = \frac{JA_{\rm i}}{m_{\rm air}x} \times 100\% \tag{2}$$

式中,J为过程水通量, $kg\cdot m^{-2}\cdot h^{-1}$; A_i 为有效膜面积, m^2 ; Δt 为测量时间,h; ΔM 为 Δt 时段内疏水膜



冷凝水的质量,kg;γ为水回收率;m_{air}为膜组件入口的干空气质量流量,kg·h⁻¹;x为混合率,kg vapor·(kg dry air)⁻¹,根据湿空气状态参数(温度、湿度、压力),由Humidity Calculator software (Vaisala, Finland) 计算。

2 结果与讨论

2.1 疏水陶瓷膜与传统疏水钢管的烟气冷凝性能 对比

传统空冷冷凝器可以有效降低水耗,但由于冷 却性能较差,致使风机能耗较高。因此,提高空冷 冷凝器性能是工业应用的关键[32]。烟气冷凝脱湿以 降低排烟温度、控制烟气绝对湿度为目标。因此, 本节以烟气温降作为评价不同材料冷凝性能的指 标。同等条件下,温降越大,烟气冷凝性能越好。 图4是在烟气温度45℃、吹扫气温度22℃、吹扫因子 3时,多孔的疏水陶瓷膜与致密的疏水钢管的烟气 温降对比。由图4可知,空冷条件下,疏水陶瓷膜的 烟气温降是致密疏水钢管的1.3~2.5倍。两种材料 的接触角相同、冷凝模式均为珠状凝结,多孔结构 可能是造成温降差异的主要原因。一方面,烟气冷 凝的传热阻力主要集中于气体边界层。部分脱湿 气透过陶瓷膜形成了径向流动,提升了管壁附近的 湍动强度,促进了流体混合,打断了管壁两侧气体 边界层的连续发展,强化了传热过程;另一方面,透 过膜的气体与相对湿度较低的吹扫气直接混合换 热,混风过程降低了过膜气体的湿度。

基于空冷的多孔疏水陶瓷膜能有效强化烟气 冷凝过程,但该过程传热传质耦合、机理较为复杂,





Fig.4 Comparison of condensation performance between hydrophobic ceramic membrane and hydrophobic steel tube

有必要使用CFD等方法进一步研究。此外,孔隙结构、晶格缺陷会导致多孔陶瓷热导率低于材料的本征热导率^[33]。通过Hot Disk法测得本实验陶瓷膜室 温下(27℃)的热导率为4.8 W·m⁻¹·K⁻¹,而304钢的 热导率为15.2 W·m⁻¹·K^{-1[17]},提高陶瓷膜热导率有望 进一步强化膜冷凝性能。

2.2 过程参数对疏水陶瓷膜水回收性能的影响

2.2.1 跨膜压差 图5是在烟气温度45℃、吹扫气 温度22℃、吹扫因子3时,跨膜压差和烟气流量对疏 水陶瓷膜水回收性能的影响。由图5可见,随着跨 膜压差的增加,疏水陶瓷膜过程水通量和水回收率 均逐渐下降。当干空气流量为5L·min⁻¹,跨膜压差 从10kPa增至40kPa时,水通量由2.5kg·m⁻²·h⁻¹降 至0.6kg·m⁻²·h⁻¹,降幅为76%;水回收率由39.5%降 至9.8%。本实验中,钢管和陶瓷膜的冷凝液皆在烟 气侧收集,由于陶瓷膜的多孔特征,增加跨膜压差



水回收性能的影响

Fig.5 Effects of transmembrane pressure difference and flue gas flowrate on water recovery performances of hydrophobic ceramic membrane and hydrophobic steel tube

会导致大量水蒸气分子直接透过膜,无法在烟气侧 充分冷凝收集,致使过程水通量和水回收率降低。 当跨膜压差为10 kPa时,疏水陶瓷膜过程水通量比 疏水钢管高52%~70%。实验中还发现:当跨膜压差 为40 kPa时,吹扫气侧有冷凝液出现。由此可见, 疏水陶瓷膜虽有较好的冷凝性能,但在实际应用时 需选择合适的跨膜压差,以保证冷凝液在膜的同一 侧集中回收。

第5期

随着跨膜压差的增加,疏水钢管过程水通量和 水回收率均有所上升。当干空气流量为5 L·min⁻¹, 跨膜压差从 10 kPa 增至 40 kPa 时,水通量由 1.5 kg·m⁻²·h⁻¹升至 1.8 kg·m⁻²·h⁻¹,增幅为20%;水回 收率由 24.1%升至 29.8%。水蒸气压力是影响冷凝 性能的重要参数。实验过程中,跨膜压差由烟气侧 阀门控制,增加跨膜压差意味着提高了烟气侧压 力^[20]。表 3 列出了不同进气压力下的模拟烟气水蒸 气压力(此数据通过维萨拉湿度计算器获得)。由 表 3 可知,随着烟气压力的增加,水蒸气分压有所提 高。这使得传质推动力增强,烟气冷凝性能提升。

表3	进气压力对水蒸气分压的影响	

Table 3 Effects of inlet gas pressure on vapor pro
--

进气压力/kPa	水蒸气分压/kPa
111.325	9.6184
126.325	9.6218
141.325	9.6253

2.2.2 烟气流量 高湿模拟烟气的流量不易直接 测量,本文以干空气流量表示烟气流量。从图5中 可以看出,随着干空气流量的增加,疏水陶瓷膜过 程水通量持续上升,而过程水回收率逐渐下降。跨 膜压差10 kPa,干空气流量从5 L·min⁻¹增至 13 L·min⁻¹时,水通量由2.5 kg·m⁻²·h⁻¹增加至 3.3 kg·m⁻²·h⁻¹,增幅为32%;水回收率由39.5%降至 19.5%。增加进气流量有效地减薄了不凝汽边界层 的厚度,且烟气侧湍流强度得到提升,这使得冷凝 传热得到强化、水通量上升;然而随着进气流量的 提升,更多的水蒸气进入膜组件且在组件内的停留 时间降低,大量水蒸气未充分冷凝而排出,致使水 回收率下降^[34]。

2.2.3 烟气温度 图6是干空气流量5L·min⁻¹、吹 扫气温度2℃、吹扫因子3、跨膜压差10kPa时,烟 气温度对疏水陶瓷膜水回收性能的影响。由图6可 见,过程水通量随着烟气温度的增加而上升。当烟 气温度由40℃增至60℃时,水通量从1.6kg·m⁻²·h⁻¹ 增至5.2 kg·m⁻²·h⁻¹,增幅为225%。提高烟气温度即 增加了传热驱动力,烟气的对流凝结换热得到增 强,水通量上升。随着烟气温度的增加,过程水回 收率呈现先上升然后趋于稳定,而后下降的趋势。 当烟气温度由40℃增至60℃时,水回收率从34.3% 上升至39.9%,随后下降至36.1%。这是因为烟气含 水量随着烟气温度的增加而迅速上升,受换热面积 和冷却介质流量的限制,烟气中水蒸气不能充分冷 凝,使得高烟温下水回收率下降。



2.2.4 吹扫因子 图7是干空气流量5 L·min⁻¹、烟气 温度45℃、吹扫气温度22℃、跨膜压差为10 kPa时,吹 扫因子对疏水陶瓷膜水回收性能的影响。从图7中 可以看出,随着吹扫因子的增加,过程水通量与水回 收率均上升。当吹扫因子由3增至15时,水通量从 2.5 kg·m⁻²·h⁻¹增加至3.6 kg·m⁻²·h⁻¹,水回收率从 39.5%增加至57.4%。提升吹扫因子可以降低渗透侧 气体边界层厚度,进而减小传热阻力;此外,吹扫气流 量的增加弥补了空气比热容低的劣势,迅速移走烟气 侧释放的热量,从而提升膜冷凝器的冷凝传热性能。 但是吹扫因子的提高会增加风机能耗,实际应用时需 根据工况和脱湿要求选择合适的吹扫因子。

2.2.5 吹扫气温度 图8是干空气流量5 L·min⁻¹、烟气温度45℃、吹扫因子3、跨膜压差为10 kPa时, 吹扫气温度对疏水陶瓷膜水回收性能的影响。由 图8可见,随着吹扫气温度的增加,过程水通量与水 回收率均逐渐下降。当吹扫气温度由 22℃增至 30℃时,水通量从 2.5 kg·m⁻²·h⁻¹降至 1.3 kg·m⁻²·h⁻¹, 降幅为 48%,水回收率从 39.5% 降至 21.2%。提升 吹扫气温度即降低了传热温差,因而恶化了冷凝传







热过程。空冷系统可按照当地夏季环境温度设计, 运行成本会随着季节变换而波动;当然,亦可在高 温的夏季通过水冷系统分担一部分负荷。





2.2.6 疏水陶瓷膜和疏水有机膜的水回收性能 对比 将本文疏水陶瓷膜的水回收性能与文献报 道的疏水有机膜进行对比(表4),可以看出:疏水陶 瓷膜的水回收性能优于疏水有机膜。主要原因可 能是膜材料的热导率不同,有机膜热导率较低(文 献[35] 0.0686~0.0727 W·m⁻¹·K⁻¹),而陶瓷膜热导率较高(本文4.8 W·m⁻¹·K⁻¹)。

2.3 疏水陶瓷膜与亲水陶瓷膜的烟气冷凝性能 对比

亲水陶瓷膜以循环冷却水为冷源,这会增加厂 区现有冷水塔的负荷。此外,缺水地区的电厂炼厂 难以提供如此规模的冷却水。以环境空气为冷源 的疏水陶瓷膜冷凝器可以在一定程度上解决上述 问题。因此,本节对比水冷-亲水陶瓷膜(即TMC构 型)和空冷-疏水陶瓷膜的烟气冷凝性能。图9是干 空气流量5 L·min⁻¹、烟气温度45℃、冷却介质温度 22℃、跨膜压差为10kPa时,亲/疏水陶瓷膜的烟气 冷凝性能对比。从图9(a)中可以看出,随着冷却介 质流量的增加,空冷的疏水陶瓷膜的烟气温降迅速 接近水冷的亲水陶瓷膜。当吹扫气流量从1.1 kg·h⁻¹ 增至 5.4 kg·h⁻¹时,烟气温降从 9.8℃上升至 14.2℃; 当冷却水流量从1.2 kg·h⁻¹增至5.0 kg·h⁻¹时,烟气温 降从13.3℃上升至14.0℃。由于水的比热容远高于 空气,水冷方式可以在较低的循环水质量流量下移 除烟气侧释放的热量,而空冷方式需要较高的吹扫 气流量。流道截面积一定,增加冷却介质流量即是 增加流速,冷却侧边界层厚度不断减薄,从而强化 传热、提高烟气温降。由于空气密度较小,在相同 的质量流量下,吹扫气流速远远高于冷却水。空冷 的湍流强度快速提高、边界层厚度迅速减薄,使得 疏水陶瓷膜传热性能的提升率高于亲水陶瓷膜。 此外,图9(b)中的水回收性能也呈现出与烟气侧温 降类似的规律,这是因为水蒸气潜热传递是烟气侧 传热的主要方式。

我国地方湿烟羽治理政策采用的措施为烟温 控制,经湿法脱硫后的烟气排放温度为45~60℃^[36]。 采用冷凝法时,假设入口烟温为50℃、环境相对湿 度40%,环境温度由20℃降到0℃时,排烟温度需从 37.5℃降到15.5℃^[6]。在高温降的指标下,基于空冷 的疏水陶瓷膜冷凝器有望替代基于水冷的亲水陶 瓷膜冷凝器,以减少水耗。此外,优化疏水陶瓷膜

表4 疏水陶瓷膜和疏水有机膜的水回收性能对比

				memorune			
材料	平均孔径/nm	水接触角/(°)	膜面积/m²	冷却方式	过程水通量/(kg·m ⁻² ·h ⁻¹)	过程水回收率/%	文献
PVDF/SMWCNTs	346	135	0.00097	氮气冷	0.85	17.39	[35]
Hyflon AD40L/PVDF	160	126	0.0025	氮气冷	0.15~0.35	5.7~18.85	[30]
硅烷改性Al ₂ O ₃	200	122	0.004	空冷	0.6~5.2	7.6~57.4	本工作





Fig.9 Hydrophobic ceramic membranes based on air cooling *vs.* hydrophilic ceramic membranes based on water cooling

冷凝器结构,进一步强化烟气冷凝性能,对电厂烟 气脱湿及水回收有重要意义。

3 结 论

通过自建的基于空冷的疏水陶瓷膜冷凝装置, 开展了烟气脱湿实验研究。首先,对比了多孔的疏 水陶瓷膜与致密的疏水钢管的烟气冷凝性能;其 次,考察了烟气流量、烟气温度、吹扫因子、吹扫气 温度、跨膜压差等操作参数对疏水陶瓷膜烟气冷凝 性能的影响;最后,对比了分别以冷却水和吹扫气 为冷源的亲/疏水陶瓷膜的烟气冷凝性能,得出以下 结论。

(1)验证了空冷-疏水陶瓷膜冷凝器进行烟气 脱湿和水分回收的可行性。与传统疏水钢管相比, 疏水陶瓷膜能有效强化烟气冷凝性能;疏水陶瓷膜 的烟气温降是致密疏水钢管的1.3~2.5倍,这是因为 渗透气的径向流动有效地提升了湍动强度,减薄了 管壁两侧的流体边界层。

(2)疏水陶瓷膜的过程水通量随烟气流量、烟 气温度、吹扫因子的增加而上升;随跨膜压差、吹扫 气温度的增加而降低。过程水回收率随烟气流量、 跨膜压差、吹扫气温度的增加而降低;随吹扫因子 的增加而上升;随烟气温度的增加先上升,然后趋 于稳定,而后下降。本实验工况下,疏水陶瓷膜实 现了 0.6~5.2 kg·m⁻²·h⁻¹的水通量和 7.6%~57.4% 的 水回收率,疏水陶瓷膜的水回收性能优于文献报道 的疏水有机膜。

(3)低冷却介质流量下,基于水冷的亲水陶瓷 膜的烟气冷凝性能较好;随着冷却介质流量的上 升,基于空冷的疏水陶瓷膜的冷凝性能迅速提升, 逐渐达到亲水陶瓷膜性能。这意味着空冷-疏水陶 瓷膜有望替代水冷-亲水陶瓷膜以降低水耗。

参考文献

- Wang Y H, Cao L H, Hu P F, et al. Model establishment and performance evaluation of a modified regenerative system for a 660 MW supercritical unit running at the IPT-setting mode[J]. Energy, 2019, **179**: 890–915.
- [2] Gao D, Li Z H, Zhang H, et al. Moisture recovery from gas-fired boiler exhaust using membrane module array[J]. Journal of Cleaner Production, 2019, 231: 1110–1121.
- [3] Jia C H, Liu P, Li Z. Performance analysis of ceramic membrane tube modules for water and heat recovery in coal-fired power plants[J]. Journal of Cleaner Production, 2021, 306: 127237.
- [4] Chen H P, Zhou Y N, Cao S T, et al. Heat exchange and water recovery experiments of flue gas with using nanoporous ceramic membranes[J]. Applied Thermal Engineering, 2017, 110: 686–694.
- [5] Ma S C, Chai J, Jiao K L, et al. Environmental influence and countermeasures for high humidity flue gas discharging from power plants[J]. Renewable and Sustainable Energy Reviews, 2017, 73: 225-235.

[6] 王琳, 刘广建, 陈海平. 燃煤电厂烟气湿烟羽消除技术[J]. 中国电力, 2019, 52(10): 162-170.
 Wang L, Liu G J, Chen H P. Wet plume removal technologies for coal-fired power plants[J]. Electric Power, 2019, 52(10): 162-170.

- [7] Brunetti A, Macedonio F, Barbieri G, et al. Membrane condenser as emerging technology for water recovery and gas pre-treatment: current status and perspectives[J]. BMC Chemical Engineering, 2019, 1: 19.
- [8] 颜岩, 余波, 王浩, 等. 燃煤电厂湿烟羽治理技术研究进展[J]. 过程工程学报, 2020, 20(7): 745-756.
 Yan Y, Yu B, Wang H, et al. Research progress on wet plume control technology in coal-fired power plants[J]. The Chinese Journal of Process Engineering, 2020, 20(7): 745-756.
- [9] 谭厚章,刘兴,王文慧,等.超低排放背景下烟气消白技术路线研究[J].洁净煤技术,2019,25(2):38-44.
 Tan H Z, Liu X, Wang W H, et al. Research on wet flue gas plume elimination technology in the context of ultra low emission[J].



Clean Coal Technology, 2019, 25(2): 38-44.

- [10] Xiong Y Y, Tan H Z, Wang Y B, et al. Pilot-scale study on water and latent heat recovery from flue gas using fluorine plastic heat exchangers[J]. Journal of Cleaner Production, 2017, 161: 1416– 1422.
- [11] Wang Z Y, Zhang X Y, Han J F, et al. Waste heat and water recovery from natural gas boilers: parametric analysis and optimization of a flue-gas-driven open absorption system[J]. Energy Conversion and Management, 2017, 154: 526-537.
- [12] Zhang Z C, Wang W, Liu X, et al. Water recovery from flue gas using polyether block amide 2533/sulfonated poly(ether ether ketone) composite membrane[J]. Journal of Applied Polymer Science, 2021, 138(32): 50795.
- [13] Macedonio F, Frappa M, Brunetti A, et al. Recovery of water and contaminants from cooling tower plume[J]. Environmental Engineering Research, 2020, 25(2): 222–229.
- [14] Sijbesma H, Nymeijer K, van Marwijk R, et al. Flue gas dehydration using polymer membranes[J]. Journal of Membrane Science, 2008, 313(1/2): 263–276.
- [15] Macedonio F, Brunetti A, Barbieri G, et al. Membrane condenser configurations for water recovery from waste gases[J]. Separation and Purification Technology, 2017, 181: 60–68.
- [16] Wang D X, Bao A N, Kunc W, et al. Coal power plant flue gas waste heat and water recovery[J]. Applied Energy, 2012, 91(1): 341-348.
- [17] Bao A N, Wang D X, Lin C X. Nanoporous membrane tube condensing heat transfer enhancement study[J]. International Journal of Heat and Mass Transfer, 2015, 84: 456–462.
- [18] Kim J F, Drioli E. Transport membrane condenser heat exchangers to break the water-energy nexus—a critical review[J]. Membranes, 2020, 11(1): 12.
- [19] Li Z H, Zhang H, Chen H P, et al. Advances, challenges and perspectives of using transport membrane condenser to recover moisture and waste heat from flue gas[J]. Separation and Purification Technology, 2022, 285: 120331.
- [20] Wang T T, Yue M W, Qi H, et al. Transport membrane condenser for water and heat recovery from gaseous streams: performance evaluation[J]. Journal of Membrane Science, 2015, 484: 10–17.
- [21] Yue M W, Zhao S F, Feron P H M, et al. Multichannel tubular ceramic membrane for water and heat recovery from waste gas streams[J]. Industrial & Engineering Chemistry Research, 2016, 55(9): 2615–2622.
- [22] 孟庆莹,曹语,黄延召,等.过程参数对采用多孔陶瓷超滤膜回收烟气中余热和水性能的影响[J].化工学报,2018,69(6):2519-2525.
 Meng Q Y, Cao Y, Huang Y Z, et al. Effects of process parameters

on water and waste heat recovery from flue gas using ceramic ultrafiltration membranes[J]. CIESC Journal, 2018, **69**(6): 2519–2525.

[23] 曹钦丰, 孟庆莹, 季超, 等. 多孔陶瓷外膜孔径对烟气水热回收
 性能的影响[J]. 膜科学与技术, 2021, 41(4): 102-109.
 Cao Q F, Meng Q Y, Ji C, et al. Effect of pore size of outer-coated

ceramic membranes on water and heat recovery performance in flue gas[J]. Membrane Science and Technology, 2021, **41**(4): 102–109.

- [24] Ji C, Li L, Qi H. Improving heat transfer and water recovery performance in high-moisture flue gas condensation using silicon carbide membranes[J]. International Journal of Energy Research, 2021, 45(7): 10974–10988.
- [25] 曹语, 王乐, 季超, 等. 陶瓷膜冷凝器用于烟气脱白烟过程的中试研究[J]. 化工学报, 2019, 70(6): 2192-2201.
 Cao Y, Wang L, Ji C, et al. Pilot-scale application on dissipation of smoke plume from flue gas using ceramic membrane condensers[J].
 CIESC Journal, 2019, 70(6): 2192-2201.
- [26] Liao X W, Hall J W, Eyre N. Water use in China's thermoelectric power sector[J]. Global Environmental Change, 2016, 41: 142–152.
- [27] Li Z H, Zhang H, Chen H P. Application of transport membrane condenser for recovering water in a coal-fired power plant: a pilot study[J]. Journal of Cleaner Production, 2020, 261: 121229.
- [28] Cheng C, Liang D H, Zhang Y T, et al. Pilot-scale study on flue gas moisture recovery in a coal-fired power plant[J]. Separation and Purification Technology, 2021, 254: 117254.
- [29] Teng D, An L S, Shen G Q, et al. Experimental study on a ceramic membrane condenser with air medium for water and waste heat recovery from flue gas[J]. Membranes, 2021, 11(9): 701.
- [30] Cao J Y, Pan J, Cui Z L, et al. Improving efficiency of PVDF membranes for recovering water from humidified gas streams through membrane condenser[J]. Chemical Engineering Science, 2019, 210: 115234.
- [31] 李秀秀,魏逸彬,谢子萱,等. Al₂O₃和SiC 微滤膜的疏水改性及 其油固分离性能研究[J]. 化工学报, 2019, **70**(7): 2737-2747.
 Li X X, Wei Y B, Xie Z X, et al. Hydrophobic modification of Al₂O₃ and SiC microfiltration membranes for oil-solid separation[J]. CIESC Journal, 2019, **70**(7): 2737-2747.
- [32] Bustamante J G, Rattner A S, Garimella S. Achieving near-watercooled power plant performance with air-cooled condensers[J]. Applied Thermal Engineering, 2016, 105: 362–371.
- [33] Li Y S, Yin J, Wu H B, et al. High thermal conductivity in pressureless densified SiC ceramics with ultra-low contents of additives derived from novel boron-carbon sources[J]. Journal of the European Ceramic Society, 2014, 34(10): 2591–2595.
- [34] Cheng C, Zhang H, Chen H P. Experimental study on water recovery and SO₂ permeability of ceramic membranes with different pore sizes[J]. International Journal of Energy Research, 2020, 44(8): 6313–6324.
- [35] 曹竞一, 汪朝晖, 汪效祖, 等. 导热增强型 PVDF 膜及其膜冷凝 过程强化[J]. 膜科学与技术, 2020, 40(2): 75-81.
 Cao J Y, Wang Z H, Wang X Z, et al. Enhancing the thermal conductivity of poly(vinylidene fluoride) membranes[J]. Membrane Science and Technology, 2020, 40(2): 75-81.
- [36] 徐雯,程俊峰,董长青,等. 燃煤电厂有色烟羽治理政策和技术 现状[J]. 电站系统工程, 2020, 36(1): 8-12, 24.
 Xu W, Cheng J F, Dong C Q, et al. Policy and technical status of colored plume control in coal-fired power plants[J]. Power System Engineering, 2020, 36(1): 8-12, 24.