

(www)



第 16卷 第 9期 2022年 9月 Vol. 16, No.9 Sep. 2022

(010) 62941074

🖫 文章栏目:大气污染防治

DOI 10.12030/j.cjee.202202031

中图分类号 X51;TQ 028.8 文献标识码 A

王旭君, 梅毅, 杨一帆, 等. 磷矿关键组分对湿法烟气脱硫技术的影响[J]. 环境工程学报, 2022, 16(9): 2921-2929. [WANG Xujun, MEI Yi, YANG Yifan, et al. The effect of primary components of phosphate rock on wet flue gas desulfurization[J]. Chinese Journal of Environmental Engineering, 2022, 16(9): 2921-2929.]

磷矿关键组分对湿法烟气脱硫技术的影响

王旭君^{1,2,3}, 梅毅^{1,2,3}, 杨一帆^{1,2,3}, 夜晨^{1,2,3}, 何德东^{1,2,3}, 徐磊^{1,2,3}, 何宾宾^{1,2,3}, 聂云祥^{1,2,3,}

1.昆明理工大学化学工程学院,昆明 650500; 2.云南省磷化工节能与新材料重点实验室,昆明 650500; 3.云南 省高校磷化工重点实验室,昆明 650500

摘 要 磷矿浆湿法烟气脱硫技术将污染物 SO₂吸收转化为硫酸原位分解磷矿,失活后的磷矿浆用于生产磷酸,节约了湿法磷酸生产中硫酸用量,无废水废液排放,是一种绿色、经济的技术。通过对磷矿浆及其主要组分开展脱硫实验,确立了磷矿中脱硫的关键活性组分及其对脱硫效果的影响。XRD、IC等实验及表征结果表明,SO₂吸收后转化形成的硫酸会优先与磷矿中的活性组分碳酸镁钙反应,待其消耗殆尽再与氟磷酸钙反应。与氟磷酸钙相比,碳酸镁钙呈现出优越的脱硫活性。氟磷酸钙分解过程中产生的H⁺和PO₄³⁻会抑制 S(V)转化为S(VI)的速率,导致脱硫率下降。PO₄³⁻抑制 SO₂脱除与温度、pH均有关,当温度高于 55 ℃、且 pH 为 4.75~2.61 时,其抑制作用最明显。本研究可为磷矿浆湿法烟气脱硫技术的优化提供参考。 关键词 磷矿浆;脱硫;吸收;碳酸镁钙;氟磷酸钙

我国资源禀赋决定了煤炭在一次能源供给中的主导地位。燃煤排放的二氧化硫 (SO₂) 和氮氧化物 (NO_x) 等烟气污染物导致环境问题频发^[1-3]。目前,国内燃煤电站已全面实施大气污染物超低排放,工业烟气治理重点已转向非电行业。我国中小型锅炉消耗了全国约 25% 的煤,却排放了高达燃煤总排放量 60% 的大气污染物^[4]。因此,治理中小型燃煤锅炉和工业炉窑烟气污染物迫在眉睫。

常见烟气脱硫技术有石灰石-石膏法^[5-6]、钠碱法^[7]、氨法^[8]、镁法^[9-10]、有机胺法^[11-12]、海水 法^[13]等,但这些方法在脱除大气污染物的同时,也带来了液、固的二次污染^[14]。典型地,运用最 为广泛的湿法石灰石-石膏法脱硫工艺年产含水石膏约 9.5×10⁷ t,石膏堆存占地 20000 km²,废弃硫 资源量 1.3~1.66×10⁷ t,而同期我国硫磺进口量却高达 1.078×10⁷ t,形成了硫资源废弃与进口的巨大 反差;其烟气处理后排放的脱硫废水所含溶解盐对环境亦造成影响。中国工程院将"工业废水脱盐 与水回用关键技术"列为 2035 环境工程科技关键、共性与颠覆性技术指数前十项之一^[15]。因此,通 过高效脱除技术并耦合区域产业链,将污染物转化为资源加以利用,同步实现生态与经济效益是 环境治理追求的目标。

我国磷矿资源储量丰富,位居世界第二,开采量位居世界第一,主要集中在中西部地区。 2019年,全国磷矿石产量高达 9.33×10⁷ t,其中约 85%的磷矿用于湿法磷酸生产^[16-17]。如果将磷化

收稿日期: 2022-02-09; 录用日期: 2022-05-03

基金项目:国家自然科学基金资助项目(22068019);云南省"云岭学者"培养计划项目(10978195)

第一作者: 王旭君 (1997—),男,硕士研究生,1781614079@qq.com; ⊠通信作者:聂云祥 (1992—),男,博士,副教授, YunxiangNie@126.com

工生产的原料磷矿石用作 SO₂ 吸收剂,既能将锅炉烟气中污染物 SO₂ 脱除,又能将 SO₂转化为硫酸 分解磷矿石。该过程不仅节约了磷矿浮选过程中需要添加的硫酸用量,产生一定的经济效益,而 且脱硫后的废弃矿浆直接输送至磷矿浮选阶段用于湿法磷酸生产,无废水和固体废弃物产生,亦 是一条绿色、经济、低成本的脱硫技术^[18-19]。磷矿石对 SO₂的吸收容量 (以每克磷矿粉吸收的 SO₂ 质量计)为 3.8×10⁻² g·g⁻¹,是同体积水吸收容量的 264 倍、NaOH 饱和溶液的 42 倍^[20]。利用磷矿 浆脱除湿法磷酸中过量的 SO₃,可有效降低硫酸消耗^[21]。武春锦等^[22]通过中试研究发现液相 F含 量随温度、pH 上升而下降;F⁻ 仅在液相中,不会逸出到气相;液相中 Mg²⁺含量随温度的升高而增 大,但随浆液 pH 升高而下降。通过正交实验得出,影响脱硫率的因素排序为:循环量>气量>磷 矿浆 pH;磷矿浆脱硫最佳工艺条件为气量 3.5×10³ m³·h⁻¹ (气速 1.94 m·s⁻¹),循环量为 33 m³·h⁻¹,矿 浆 pH 为 6.5。吕武华^[23] 以动力波设备为反应器,研究了矿浆 pH、气量、矿浆循环量等因素对脱硫 率的影响;当动力波入口的 SO₂ 质量浓度为 2.8×10³ mg·m⁻³时,仅用单层喷头,脱硫率即可达到 78% 以上。此外,吴琼^[24]研究了磷矿浆脱硫除镁的影响因素,通过正交实验得出镁溶出率的最佳 工艺条件为: SO₂ 质量浓度为 1×10³ mg·m⁻³、浆液质量分数为 30%、温度为 50℃、pH 等于 7。

目前,一些企业已开展了磷矿浆脱硫的应用, 瓮福化工公司通过高镁磷精矿处理硫酸尾气, 但由于磷矿浆脱硫反应机制不清楚及反应器选型等问题, 脱硫效率仅为70%~80%, 效果不甚理 想^[25-26]。在本团队前期研究工作中已探明了磷矿浆高效脱硫的反应原理^[18]、矿浆中丰富的金属离子 催化促进脱硫机制^[27]、含磷复合矿浆同时脱硫脱硝过程中硫氮相互作用促进 SO₂和 NO_x 脱除机 制^[28],并与中化云龙有限公司合作建成的75 t·h⁻¹ 燃煤锅炉烟气脱硫装置,其脱硫率高达100%, 回 收的 SO₂ 作为下一工段的原料使用,并产生一定的经济效益^[18,23]。然而,磷矿浆脱硫过程中各组 分变化情况及脱硫率下降原因尚不清楚。基于此,本研究对磷矿浆脱硫过程开展分析,探究磷矿 中的关键组分碳酸镁钙和氟磷酸钙对脱硫的影响,旨在揭示脱硫过程中脱硫活性组分及脱硫率下 降的原因,以期为磷矿浆技术的发展和应用提供参考。

1 材料与方法

1.1 实验原料

磷矿石由云南省昆明市中化云龙有限公司提供,粒径小于48 μm。磷矿石主要由碳酸镁钙 (CaMg(CO₃)₂,占9.2%)、氟磷酸钙(Ca₅(PO₄)₃F,占79.37%)和二氧化硅(SiO₂,占4.74%)组成^[18,23]。 无水氯化钙(AR)由天津市风船化学试剂科技有限公司生产。氟磷酸钙(Ca₅(PO₄)₃F)是通过磷酸钙 (AR,天津市科密欧化学试剂有限公司)和氟化钙(AR,山东西亚化学股份有限公司)合成^[29]。 SO₂标准气体(质量分数3%的SO₂+质量分数97%的N₂),O₂标准气体(纯度≥99.50%)和N₂标准气 体(纯度≥99.99%)从昆明广瑞达特种气体有限责任公司购买。

1.2 实验装置

磷矿浆脱硫实验装置(图1)由配气系统, 吸收系统和检测系统3个部分组成。SO₂、O₂ 和N₂气体分别由压缩气瓶提供,通过气瓶减 压阀控制后进入质量流量控制器进行计量,然 后在缓冲罐中混合获得实验条件下的模拟烟 气。为检测反应前后模拟烟气的浓度,在管道 中设置了2个阀门来切换烟气流向。模拟烟气 通过阀门进入鼓泡反应器与配制的磷矿浆反 应,通过磁力搅拌反应器控制反应所需的温度



图 1 实验装置示意图 Fig. 1 Schematic diagram of experimental setup.

和搅拌速度。经磷矿浆吸收后的烟气在无水氯化钙干燥除去水分后,进入烟气分析仪,在线检测 SO₂质量浓度。在实验过程中,模拟烟气的总流量设置为 500 mL·min⁻¹,其中 SO₂质量浓度为 3.3×10³ mg·m⁻³,氧气体积分数为 10%。

1.3 实验方法

烟气分析仪 (Ecom-J2KN型,德国rbr有限公司)用于检测模拟烟气中氧气和 SO₂含量;质量 流量计 (CS200型,北京七星华创电子股份有限公司)用于控制气体的流量;离子色谱仪 (IC, 883型,瑞士万通中国有限公司)用来分析脱硫过程中脱硫液液相中的阴离子;X射线衍射仪 (XRD, Rigaku D/max-1200型,日本)用于分析脱硫过程中磷矿的组分;pH 计 (DHS-3C型,上海 仪电科学仪器股份有限公司)用来检测吸收液中的pH;恒温磁力搅拌器 (RET型,德国 IKA)用于 加热和搅拌磷矿浆吸收剂。

1.4 脱硫率计算

SO₂ 脱除率 (η) 计算公式见式 (1)。

$$\eta = \frac{C_0 - C_1}{C_0} \times 100\% \tag{1}$$

式中: C_0 代表从混合罐出来的模拟烟气中 SO₂的质量浓度, mg·m⁻³; C_1 代表经磷矿浆吸收后, 从反应器排出的烟气中 SO₂的质量浓度, mg·m⁻³。

2 结果与讨论

2.1 磷矿浆脱硫性能分析

1)半连续脱硫性能。在磷矿浆脱硫过程中,pH对脱硫率有很大影响^[18]。由于磷矿浆初始 pH呈碱性,为排除磷矿浆pH对SO₂吸收的影响,以考察磷矿石脱硫性能,对脱硫过程中的脱硫 液每隔3h进行固液分离,将分离获得的脱硫液固体和去离子水配制成新的吸收剂,再次进行脱 硫,其结果如图2所示。在脱硫反应持续3h后,用去离子水替换脱硫液液体,pH增至6.18,但 在3h内快速下降至3.89,在此期间脱硫率保持在100%。当反应6h后,使用去离子水再次替换脱 硫液液体,脱硫率在反应7h后开始下降,反应至9h时,脱硫率下降至89%,pH下降至2.29。在 此之后,继续使用去离子水替换脱硫液液体,仅能维持瞬时的高脱硫率,pH也基本维持在4以 下。这表明磷矿浆脱硫过程中,反复使用去离子水洗涤磷矿,不能维持磷矿浆持续高效脱硫。磷



注:每隔3 h将吸收液进行固液分离,再用固相与新鲜去离子水配成吸收液继续反应,故横坐标分段表示;反应条件为磷矿质量 浓度为20 g·L⁻¹,去离子水250 mL,温度为65 ℃,搅拌速度为1 400 r·min⁻¹,烟气体积流量为500 mL·min⁻¹,SO₂质量浓度为 3 300 mg·m⁻³,氧气体积分数为10%。

图 2 脱硫过程中反复使用水替换脱硫液液体时脱硫率和 pH 的变化

Fig. 2 Variation of SO₂ removal efficiencies and pH values when slurry was repeatedly replaced with water during the desulphurization process

矿石在脱硫过程中本身的变化是导致脱硫率下 降的主要原因。

2) 脱硫液固相物质分析。为找出磷矿浆在 脱硫过程中脱硫率下降的原因,对不同反应时 间下的脱硫液过滤获得的固体物进行 XRD 表 征分析。如图 3 所示,磷矿石的主要组成成分 是 CaMg(CO₃)₂、Ca₅(PO₄)₃F 和 SiO₂^[18, 24]。在脱 硫反应过程中,CaMg(CO₃)₂逐步消失,直至反 应至 9 h 时,CaMg(CO₃)₂的 XRD 衍射峰完全消 失,Ca₅(PO₄)₃F 和 SiO₂没有明显变化。再加上 在反应 9 h 后,脱硫率迅速下降 (见图 2)。因 此,可推断 CaMg(CO₃)₂ 是磷矿石脱硫的关键 活性物质。

3) 脱硫液液相分析。为进一步确认磷矿浆 在脱硫过程中脱硫率下降的原因,对不同反应 时间下的脱硫液过滤获得的溶液进行 IC 分





析,结果如图 4 所示。图 4 (a) 表明,在反应前 6 h,脱硫液中检测到的 F 和 PO₄³⁻是微量的;在反应进行 9 h、12 h 和 15 h 时,脱硫液中检测到大量 F 和 PO₄³⁻。这表明在脱硫反应前 6 h,吸收 SO₂转化形成的 H₂SO₄主要与 CaMg(CO₃)₂反应。当反应至 9 h 后,CaMg(CO₃)₂被消耗完,而 H₂SO₄与 Ca₅(PO₄)₃F反应生成 PO₄³⁻和 F⁻。图 4 (b)表明,在反应 9 h、12 h 和 15 h 后,脱硫液液相中 SO₄²⁻质量浓度均低于反应 6 h 时浆液中的 SO₄²⁻质量浓度。这表明 SO₄²⁻不是导致脱硫率下降的原因,CaMg(CO₃)₂展现出良好的脱硫性能,且优先于 Ca₅(PO₄)₃F 与硫酸发生反应。



图 4 不同反应时间下脱硫液的 IC 表征及 SO42-质量浓度的变化

Fig. 4 The ion chromatograms results and change of SO_4^{2-} concentration in the solution at different reaction time

4) 碳酸镁钙和氟磷酸钙脱硫性能分析。为探究磷矿中 CaMg(CO₃)₂和 Ca₅(PO₄)₃F 这 2 种组分的 脱硫性能,分别用 CaMg(CO₃)₂和 Ca₅(PO₄)₃F 化学试剂开展脱硫实验,结果见图 5。图 5 (a) 表明, 使用相同质量的 CaMg(CO₃)₂和 Ca₅(PO₄)₃F 作为吸收剂进行脱硫实验, CaMg(CO₃)₂吸收剂可维持 100% 脱硫率的时间长达 8 h。CaMg(CO₃)₂ 浆液的 pH 从初始 8.93 缓慢降至 5.58,始终维持在一个较



图 5 Ca₅(PO₄)₃F和 CaMg(CO₃)₂的脱硫效果及组成变化情况对比



高的 pH。直至反应 12 h后,脱硫率降至 48%,其 pH为4.56。然而,Ca₅(PO₄)₃F吸收剂脱硫时,脱 硫率在 4 h内从 100% 降至 64%,Ca₅(PO₄)₃F浆液 pH从 11.72迅速降至 2.43,随后缓慢下降。高 pH有助于 SO₂吸收脱除,这是 CaMg(CO₃)₂脱硫性能优于 Ca₅(PO₄)₃F 的关键原因^[2]。图 5 (b)和 (c)表明,对比反应前后的 CaMg(CO₃)₂和 Ca₅(PO₄)₃F物质组成,在反应后吸收剂中,均能观察到 CaSO₄·2H₂O 衍射峰,表明 SO₂被转化为 CaSO₄·2H₂O。此外,反应 12 h后吸收剂的固体,在 CaMg(CO₃)₂吸收剂的固体中仅检测到 CaSO₄·2H₂O,而在 Ca₅(PO₄)₃F吸收剂的固体中仍有大量 Ca₅(PO₄)₃F存在。这也进一步表明 CaMg(CO₃)₂具有更好脱硫活性,而 Ca₅(PO₄)₃F 的脱硫效果较差。

5) Ca₅(PO₄)₃F 脱硫性能。Ca₅(PO₄)₃F 在磷矿石中的含量高达 79%,决定了对 SO₂ 的吸收容量。 为避免磷矿分解过程中溶出金属离子对脱硫的影响,调查 Ca₅(PO₄)₃F 脱硫快速失活的原因发现,使 用 Ca₅(PO₄)₃F 和去离子水配制成吸收剂开展脱硫实验。如图 6 (a) 所示, Ca₅(PO₄)₃F 作为吸收剂脱硫 时,脱硫率在反应 60 min 后快速下降。当反应温度低于 55 ℃ 时,脱硫率呈现逐步下降趋势;当反 应温度高于 55 ℃ 时,脱硫率先迅速下降后又逐步回升。当反应温度高于 65 ℃、反应时间为 70~120 min 时,脱硫率为负值,部分 SO,被释放出。这表明温度对 Ca₅(PO₄)₃F 吸收剂吸收 SO,影响





图 6 Ca₅(PO₄)₃F 为吸收剂时不同反应温度及变温状态对脱硫效果的影响

Fig. 6 Effect of reaction temperature on SO₂ removal efficiencies with Ca₅(PO₄)₃F as absorbent.

很大。为进一步确认温度与 SO₂ 脱除关系,在 同一过程中进行了不同温度下的脱硫实验,结 果如图 6 (b) 和 (c) 所示。脱硫实验的反应温度 首先设置为 30 °C,反应持续 60 min,暂停通入 模拟 SO₂烟气,将吸收剂温度升至 65 °C,再通 入模拟 SO₂烟气。从图 6 (b)可知,当反应时间 超过 60 min后,SO₂脱除率呈现先迅速下降后 逐步回升的过程。类似地,脱硫实验的反应温 度首先设置在 65 °C、反应持续 70 min,之后暂 停通入模拟 SO₂烟气,将吸收剂温度降至 30 °C, 再通入模拟 SO₂烟气。如图 6 (c) 所示,SO₂脱 除率呈现逐步下降趋势。这表明 Ca₅(PO₄)₃F 吸 收剂脱硫失活与温度有关,当反应时间为 70~120 min 时,温度越高,脱硫率下降越快。

当温度为65℃时,对Ca₅(PO₄)₃F吸收剂 脱硫过程浆液的pH进行在线检测,结果如图7 所示。脱硫反应时间为70~130 min时,浆液 pH从4.75降至2.61,在此期间脱硫率下降最 为显著。当pH降至2.51以下时,脱硫率呈现 逐步缓慢下降趋势。这表明pH对Ca₅(PO₄)₃F 吸收剂脱硫有显著影响。

为探究在 pH 变化较小的情况下,脱硫效 率变化较大的原因,对 65 °C 条件下氟磷酸钙 吸收剂脱硫过程中脱硫液液相进行在线 IC 分 析。结果如图 8 所示,脱硫液中同时存在 PO_4^{3-} 、 HSO₃⁻和 SO₄^{2-[18,23]}。与脱硫反应 70 min 前脱硫 液中的 HSO₃⁻浓度相比,在反应 70 min 后,随 着 H⁺和 PO_4^{3-} 浓度的增加,脱硫液中 HSO₃⁻的浓 度逐步降低。这表明 H⁺和 PO_4^{3-} 会抑制 HSO₃⁻转 化为 SO₄²⁻,并导致 SO₂溶于水形成的 H₂SO₃发 生解离、释放出 SO₂,从而降低脱硫率。

为确定 PO₄³⁻对 SO₂吸收率的影响,在磷 矿浆脱硫过程中添加不同含量的 KH₂PO₄ 开展



- 注:反应在Ca₅(PO₄)₃F质量浓度为4g·L⁻¹、添加去离子水250 mL、 反应温度为65 ℃、搅拌速度为1 200 r·min⁻¹下进行。
- 图 7 Ca₅(PO₄)₃F 吸收剂脱硫过程中 SO₂ 脱除率及 pH 随 时间的变化
- Fig. 7 Variation of SO_2 removal efficiency and pH value with $Ca_5(PO_4)_3F$ as absorbent.



图 8 Ca₅(PO₄)₃F 脱硫浆液的 IC 表征 Fig. 8 IC spectrum of the desulfurization slurry with Ca₅(PO₄)₃F as absorbent.

实验,实验结果如图 9 所示。图 9 (a) 表明,随着 $H_2PO_4^-$ 浓度从 0.004 mol·L⁻¹ 增至 0.024 mol·L⁻¹, SO₂ 的脱除率明显下降,且随着 $H_2PO_4^-$ 浓度的增加,抑制作用越明显。在脱硫反应时间为 0~60 min 时,随着反应时间的增加, $H_2PO_4^-$ 对 SO₂ 脱除抑制作用逐步增加;在反应 60 min 后,其抑制作用 逐步减弱。图 9 (b) 表明,当 $H_2PO_4^-$ 浓度为 0.024 mol·L⁻¹ 时,脱硫过程中浆液 pH 略高于 $H_2PO_4^-$ 浓度 为 0 时浆液的 pH。添加 $H_2PO_4^-$ 后,脱硫率下降导致浆液 pH 升高。这表明 Ca₅(PO₄)₃F 溶解产生的 PO₄³⁻对 SO₂ 的脱除有抑制作用。

2.2 磷矿浆脱硫过程讨论

在磷矿浆脱硫过程中, SO₂先从气相溶于矿浆中通过电离平衡产生 H₂SO₃、HSO₃⁻和 SO₃²⁻ (式





图 9 H,PO₄→对磷矿浆脱硫效果及体系 pH 的影响

Fig. 9 Effects of H₂PO₄⁻ on desulfurization efficiency and pH of phosphorus rock slurry

(2)~式 (5)),在酸性条件下主要以 HSO₃⁻形式存在^[30]。这些 S(IV)迅速被磷矿中溶解出来的铁、锰 等金属离子催化氧化为 S(VI)(式 (6)~式 (7))^[28,31-33]。S(VI)先与 CaMg(CO₃)₂溶解产生的 Ca²⁺反应生 成 CaSO₄·2H₂O,直至 CaMg(CO₃)₂ 消耗殆尽,随后 Ca₅(PO₄)₃F 开始溶解,其产生的 Ca²⁺与 S(VI)反应 (式 (8)~式 (14))^[30,32]。然而,Ca₅(PO₄)₃F 分解过程中生成的 H⁺和 PO₄³⁻会抑制 SO₂ 的吸收,导致脱硫 率 逐 渐降低,且随着浓度增加,脱硫率下降越显著。当吸收剂温度高于 55 ℃且 pH 为 4.75~2.61 时,PO₄³⁻对脱硫率的抑制作用最明显。PO₄³⁻使式 (4)逆向发生,H₂SO₃电离释放出 SO₂,使得降低 S(IV)向 S(VI)转化的效率,从而降低脱硫率。脱硫反应后的固体物仍以 Ca₅(PO₄)₃F 为主要 成分,并伴有一定量的 CaSO₄·2H₂O。

$$SO_{2(g)} \leftrightarrow SO_{2(aq)}$$
 (2)

$$H_2 O \leftrightarrow H^+ + O H^-$$
(3)

$$SO_{2(aq)} + H_2O \leftrightarrow H^+ + HSO_3^-$$
(4)

$$HSO_{3}^{-} \leftrightarrow H^{+} + SO_{3}^{2-}$$
(5)

$$HSO_{3}^{-} + 0.5O_{2} \xrightarrow{Fe^{3+}/Mn^{2+}} HSO_{4}^{-}$$
 (6)

$$SO_3^{2-} + 0.5O_2 \xrightarrow{\text{Fe}^{3+}/\text{Mn}^{2+}} SO_4^{2-}$$
 (7)

$$CaMg(CO_3)_2(s) == CaMg(CO_3)_2(aq)$$
(8)

$$CaMg(CO_3)_2(aq) == Ca^{2+} + Mg^{2+} + 2CO_3^{2-}$$
(9)

$$CO_3^{2-} + H^+ == HCO_3^-$$
 (10)

$$HCO_{3}^{-} + H^{+} = CO_{2}(g) + H_{2}O$$
 (11)

$$Ca_{5}(PO_{4})_{3}F(s) = Ca_{5}(PO_{4})_{3}F(aq)$$
 (12)

$$Ca_{5}(PO_{4})_{3}F(aq) = 5Ca^{2+} + 3PO_{4}^{3-} + F^{-}$$
(13)

$$Ca^{2+} + SO_4^{2-} + 2H_2O = CaSO_4 \cdot 2H_2O(s)$$
(14)

3 结论

1) 在磷矿浆脱硫过程中,脱硫活性组分是 CaMg(CO₃)₂ 和 Ca₅(PO₄)₃F。SO₂ 溶于水形成的亚硫酸 被 O₂ 氧化转化为硫酸,其先与 CaMg(CO₃)₂ 反应至其消耗殆尽,随后才与 Ca₅(PO₄)₃F 反应。CaMg(CO₃)₂ 的脱硫活性远高于 Ca₅(PO₄)₃F。

2) Ca₅(PO₄)₃F 分解过程中产生的 H⁺和 PO₄³⁻会抑制 SO₂ 脱除,液相 pH 为 4.75~2.61 时,抑制作 用最明显;当液相温度高于 55 ℃、反应时间在 70~120 min 时,脱硫率甚至为负值,会释放出 SO₂。H⁺和 PO₄³⁻浓度增加,会使 S(IV)电离释放 SO₂,从而降低了 S(IV)向 S(VI)转化的效率,最终 降低脱硫率。

3) 磷矿中的碳酸盐是维持其高脱硫性能的关键。碳酸盐含量越高,脱硫容量越大,高脱硫率 维持时间越长。因此,可通过磷矿中碳酸盐含量评估磷矿的脱硫性能。

参考文献

- [1] 汤常金,孙敬方,董林.超低温(<150 ℃)SCR脱硝技术研究进展[J].化
 工学报,2020,71(11):4873-4884.
- [2] NIE Y X, DAI J F, HOU Y D, et al. An efficient and environmentally friendly process for the reduction of SO₂ by using waste phosphate mine tailings as adsorbent[J]. Journal of Hazardous Materials, 2020, 388: 121748.
- [3] LI S, YANG J Q, WANG C, et al. Removal of NO_x from flue gas using yellow phosphorus and phosphate slurry as adsorbent[J]. Energy Fuels, 2018, 32: 5279-5288.
- [4] 田恬,程茜,赵雪,等. 2019年脱硫脱硝行业发展评述及展望[J].中国 环保产业, 2020, 26(2): 23-25.
- [5] LANCIA A, MUSMARRA D, PRISCIANDARO M, et al. Catalytic oxidation of calcium bisulfite in the wet limestone –gypsum flue gas desulfurization process[J]. Chemical Engineering Science, 1999, 54(15): 3019-3026.
- [6] LANCIA A, MUSMARRA D. Calcium bisulfite oxidation rate in the wet limestone gypsum flue gas desulfurization process[J]. Environmental Science and Technology, 1999, 33(11): 1931-1935.
- [7] 刘敦禹, TERRY W, ROHAN S. 富氧燃烧烟气冷凝塔钠碱法脱硫过 程SO₂和CO₂共吸收建模与实验研究[J]. 化工学报, 2018, 69(9): 4019-4029.
- [8] GAO X, DING H L, DU Z, et al. Gas –liquid absorption reaction between (NH₄)₂SO₃ solution and SO₂ for ammonia–based wet flue gas desulfurization[J]. Applied Energy, 2010, 87: 2647-2651.
- [9] VALLE R, NIUBO M, FORMOSA J, et al. Synergistic effect of the parameters affecting wet flue gas desulfurization using magnesium oxides by-products[J]. Chemical Engineering Journal, 2015, 262: 268-277.
- [10] YAN L Y, LU X F, WANG Q H, et al. Recovery of SO₂ and MgO from by -products of MgO wet flue gas desulfurization[J]. Environmental Engineering Science, 2014, 31(11): 621-630.
- [11] HONG Y H, KIM H, KIM Y J, et al. Nitrile-functionalized tertiary amines as highly efficient and reversible SO₂ absorbents[J]. Journal of Hazardous Materials, 2014, 264: 136-143.

- [12] TAILOR R, ABBOUD M, SAVARJ A. Supported polytertiary amines: highly efficient and selective SO₂ adsorbents[J]. Environmental Science & Technology, 2014, 48: 2025-2034.
- [13] DARAKE S, HATAMIPOUR M S, RAHIMI A, et al. SO₂ removal by seawater in a spray tower: experimental study and mathematical modeling[J]. Chemical Engineering Research and Design, 2016, 109: 180-189.
- [14] 武春锦,吕武华,梅毅,等.湿法烟气脱硫技术及运行经济性分析[J]. 化工进展, 2015, 34(12): 4368-4374.
- [15] 但智钢, 史菲菲, 王志增, 等. 中国环境工程科技2035技术预见研究
 [J]. 中国工程科学, 2017, 19(1): 80-86.
- [16] 中华人民共和国自然资源部.中国矿产资源报告[M].北京:地质出版 社,2020.
- [17] 吴发富,王建雄,刘江涛,等.磷矿的分布、特征与开发现状[J].中国 地质,2021,48(1):82-101.
- [18] NIE Y X, LI S, WU C J, et al. Efficient removal of SO₂ from flue gas with phosphate rock slurry and investigation of reaction mechanism[J]. Industrial & Engineering Chemistry Research, 2018, 57: 15138-15146.
- [19] 杨加强, 梅毅, 王驰, 等. 湿法烟气脱硝技术现状及发展[J]. 化工进展, 2017, 36(2): 695-704.
- [20] 贾丽娟, 张冬冬, 殷在飞, 等. 磷矿浆脱硫新技术及工业应用[J]. 磷肥 与复肥, 2016, 31(3): 39-41.
- [21] 马克猛,杨林台.用磷矿浆脱除湿法磷酸中过量SO₃的研究及其应用 [J].磷肥与复肥,2012,27(1):23-25.
- [22] 武春锦.磷矿浆脱除燃煤锅炉烟气中SO₂的研究[D]. 昆明: 昆明理工 大学, 2015.
- [23] 吕武华. 动力波洗涤器用于磷矿浆脱除尾气二氧化硫的研究[D]. 昆明: 昆明理工大学, 2016.
- [24] 吴琼. 磷矿浆脱硫与磷矿脱镁协同机理研究[D]. 昆明: 昆明理工大学, 2018.
- [25] 李红林, 蒋世国. 磷精矿脱硫工艺在硫酸尾气处理中的应用[J]. 磷肥 与复肥, 2016, 31(9): 7-10.
- [26] 李红林,刘海,赵建勇.磷矿浆脱硫技术的开发及工业应用[J].硫酸工业,2017,4:39-42.

- [27] NIE Y X, LI S, DAI J F, et al. Catalytic effect of Mn²⁺, Fe³⁺ and Mg²⁺ ions on desulfurization using phosphate rock slurry as absorbent[J]. Chemical Engineering Journal, 2020, 390: 124568.
- [28] NIE Y X, WANG X J, DAI J F, et al. Mutual promotion effect of SO₂ and NO_x during yellow phosphorus and phosphate rock slurry adsorption process[J]. AIChE Journal, 2021, 67(8): e17236.
- [29] FABIAN R, KOTSIS I, ZIMANY P, et al. Preparation and chemical characterization of high purity fluorapatite[J]. Talanta, 1998, 46: 1273-1277.
- [30] LIU S Y, XIAO W D. Modeling and simulation of a bubbling SO₂ absorber with granular limestone slurry and an organic acid additive[J].

(责任编辑: 靳炜)

Chemical Engineering & Technology, 2006, 29(10): 1167-1173.

- [31] KARATZA D, PRISCIANDRAO M, LANCIA A, et al. Calcium bisulfite oxidation in the flue gas desulfurization process catalyzed by iron and manganese ions[J]. Industrial & Engineering Chemistry Research, 2004, 43: 4876-4882.
- [32] MA X X, KANEKO T, TASHIMO T. Use of limestone for SO₂ removal from flue gas in the semidry FGD process with a powder –particle spouted bed[J]. Chemical Engineering Science, 2000, 55: 4643-4652.
- [33] LANCIA A, MUSMARRA D, PEPE F. Model of oxygen absorption into calcium sulfite solutions[J]. Chemical Engineering Journal, 1997, 66: 123-129.

The effect of primary components of phosphate rock on wet flue gas desulfurization

WANG Xujun^{1,2,3}, MEI Yi^{1,2,3}, YANG Yifan^{1,2,3}, YE Chen^{1,2,3}, HE Dedong^{1,2,3}, XU Lei^{1,2,3}, HE Binbin^{1,2,3}, NIE Yunxiang^{1,2,3,*}

1. Faculty of Chemical Engineering, Kunming University of Science and Technology, Kunming 650500, China; 2. Yunnan Provincial Key Laboratory of Energy Saving in Phosphorus Chemical Engineering and New Phosphorus Materials, Kunming 650500, China; 3. Higher Educational Key Laboratory for Phosphorus Chemical Engineering of Yunnan Province, Kunming 650500, China

*Corresponding author, E-mail: YunxiangNie@126.com

Abstract Wet flue gas desulfurization with phosphate rock slurry is a green and economic technology. The pollutant SO₂ is absorbed and converted into sulfuric acid to decompose phosphate rock in situ, and then the inactivated phosphate rock slurry is directly transported to the flotation section for producing phosphoric acid, which effectively saves the amount of sulfuric acid. In addition, there is no waste water and liquid waste discharged in the whole process. Herein, the key active components for desulfurization in phosphate rock and their influence on desulfurization effect were established, through the desulfurization experiment with phosphate rock and its main components. The XRD, IC and other experiments and characterization results indicated that CaMg(CO₃)₂ preferentially reacted with sulfuric acid formed by SO₂ conversion. When CaMg(CO₃)₂ was exhausted, Ca₅(PO₄)₃F began to react with sulfuric acid. Significantly, compared with Ca₅(PO₄)₃F, the CaMg(CO₃)₂ showed superior desulfurization activity. The H⁺ and PO₄³⁻, produced from the decomposition of Ca₅(PO₄)₃F, would inhibit the conversion of S(IV) towards S(VI), which was the key reason for the decrease of desulfurization efficiency. The inhibition effect of PO₄³⁻ on SO₂ removal was related to temperature and pH value. It was most significant when the temperature was higher than 55 °C and the pH value was between 4.75 and 2.61. Our research can provide a reference for the optimization of wet flue gas desulfurization technology for phosphate slurry.

Keywords phosphate rock slurry; desulphurization; absorption; magnesium calcium carbonate; calcium fluorophosphate