

AMHJ-05-04-00-JS066



计量认证

160512050176

有效期至2022年03月02日

标志章

内蒙古自治区阿拉善生态环境监测站

监测报告

阿环站字 W [2020]第 405 号

项目名称：内蒙古兰太实业股份有限公司盐碱分公司废气污染源执
法监测(下半年)

委托单位：阿拉善盟生态环境局

检测类别：执法监测

报告日期：2020年11月12日

(盖章)



AMHJ-05-04-00-JS066

声 明

- 1、本报告中监测数据、分析及结论的使用范围、有效时间按国家法律、法规、标准及其它规定界定，超出使用范围或者有效时间时无效；
- 2、本报告中监测数据、分析及结论未经我单位许可不得转借、使用，报告部分或完整复制后未加盖本单位数据专用章无效；
- 3、由委托方采样送检的样品，本报告只对来样负责；
- 4、报告印发原件有效，复印件、传真件等形式印发件无效；
- 5、本报告审批签字、页码、公章、骑缝章、计量认证章齐全时生效。
- 6、我实验室及所有工作人员与本报告出具的数据和结果不存在任何利益关系；没有参与任何有损于监测数据的独立性和诚信度的活动；没有参与任何与监测项目有关或类似产品的设计、研制、生产、供应、安装、使用或者维护活动。

机构通讯资料：

内蒙古自治区阿拉善生态环境监测站

电话：0483-8332077

传真：0483-8332077

邮编：750306

单位地址：阿拉善盟巴彦浩特东城区安德北街

AMHJ-05-04-00-JS066**一、任务来源及概况**

根据《内蒙古自治区生态环境厅转发生态环境部办公厅关于印发〈2020 年排污单位自行监测帮扶指导方案〉的通知》（内环办[2020]150 号）以及《阿拉善盟生态环境局关于委托内蒙古自治区阿拉善生态环境监测站开展 2020 年生态监测工作的函》与《阿拉善盟 2020 年重点排污单位名录》要求，我站对内蒙古兰太实业股份有限公司盐碱分公司开展 2020 年下半年重点污染源执法监测工作和自行监测帮扶抽测工作，并形成执法监测报告及自行监测帮扶指导抽测报告（报告见该企业执法监测报告）。

内蒙古兰太实业股份有限公司盐碱分公司为重点排污单位，位于阿拉善盟阿左旗吉兰泰镇。内蒙古兰太实业股份有限公司盐碱分公司共有 3 台额定蒸汽量为 75t/h 燃煤发电锅炉，污染源排放执行《火电厂大气污染物排放标准》GB13223-2011 表 1 标准。3 台锅炉污染治理设施采用：3 套布袋除尘器除尘+湿法脱硫系统协同除尘（采用旋汇耦合装置+4 层喷淋塔+离心管束除尘器）、2 套石灰石膏湿法脱硫系统脱硫、低氮燃烧+3 套 SCR 脱硝系统脱硝。1# 锅炉废气经脱硝、除尘设施处理后通过 1# 脱硫塔排放，3# 锅炉废气经脱硝、除尘设施处理后通过 2# 脱硫塔排放，2# 锅炉废气经脱硝、除尘设施处理后可在 1#、2# 脱硫塔间切换排放。监测期间 1#、2# 锅炉废气通过 1# 脱硫塔排放，3# 锅炉废气通过 2# 脱硫塔排放，各生产设备及环保设施运行正常。

AMHJ-05-04-00-JS066

二、监测内容

表 2-1 监测内容

监测点位	监测项目	监测频次	备注
1#、2#脱硫塔排放口	烟尘、SO ₂ 、NO _x 、林格曼黑度	3组/天, 1天	

表 2-2 样品基本情况一览表

采(送)样地点	1#、2#脱硫塔排放口		
采(送)样日期	2020.11.5	样品类别	废气
采(送)样人	潘明、李培龙	室内监测日期	2020.11.9
收样人	李培龙	监测性质	执法监测
项目负责人	潘明	外委或分包内容	无
企业地址	阿左旗吉兰泰		
企业联系方式	18648312025		
委托日期	-		

三、现场情况

表 3-1 锅炉工况负荷表

工段名称	监测日期	实际产量 (t/h)	设计产量 (t/h)	生产负荷 (%)	备注
电厂1#锅炉	11月5日	56.6	75.0	75.5	/
电厂2#锅炉	11月5日	56.4	75.0	75.2	/
电厂3#锅炉	11月5日	53.2	75.0	70.9	/

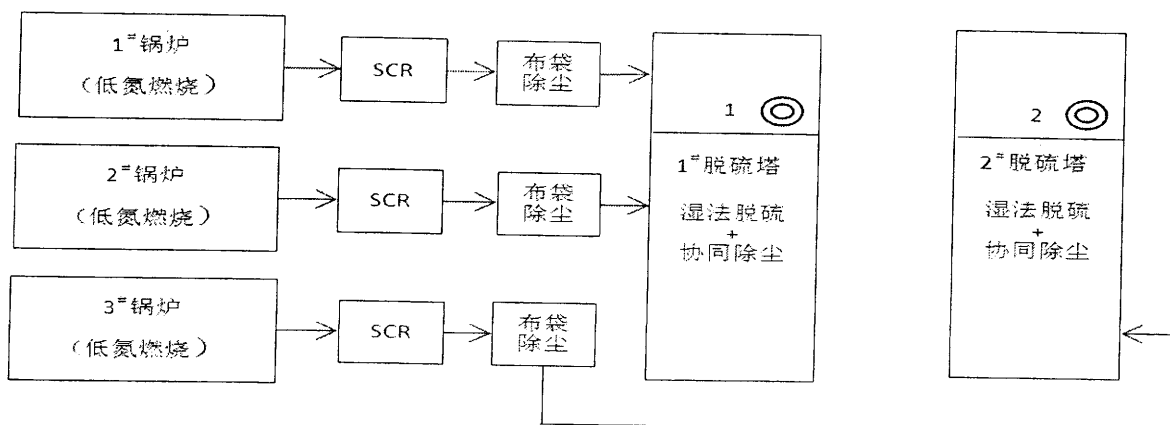


图 3-1 监测点位示意图

AMHJ-05-04-00-JS066

四、质量控制及质量保证措施

1、质量控制与质量保证措施严格执行国家颁布的相关环境监测技术规范 and 标准分析方法，实施全过程的质量保证。并参照有关计量器具检定规程定期校准、校验和维护，所有检测及分析仪器均在检定有效期内。

2、质控样品的测定。

质控样品的测定结果见表 4-1。

表 4-1 质控样品测定结果

单位：mg/m³

仪器编号	名称	保证值	测量值		相对误差 (%) / 绝对误差	
			采样前校准	采样后校准	采样前校准	采样后校准
AMHJ213	SO ₂	152.6	150	152	-2.6	-0.6
AMHJ213	NO	405.8	414	400	2.0%	-1.4%

备注：HJ57-2017 中要求 SO₂ 示值误差不超过±5%（标气值 < 286mg/m³ 时，不超过±14.3mg/m³）；

HJ693-2014 中要求 NO 示值误差不超过±5%（标气值 < 134mg/m³ 时，不超过±6.7mg/m³）。

AMHJ-05-04-00-JS066

3、监测项目的分析方法、方法来源、仪器设备及检出限见表 4-2。

表 4-2 监测分析方法一览表

序号	监测项目	分析方法	分析方法标准号或来源	使用仪器及管理编号	方法检出限
1	颗粒物(烟尘)	重量法	HJ/T397-2007	DS224S 电子天平 AMHJ056	---
2	二氧化硫	非分散红外吸收法	HJ629-2011	3080 红外线分析仪 AMHJ213; 3010 光学烟气分析仪 AMHJ337	3mg/m ³
3	氮氧化物	非分散红外吸收法	HJ692-2014	3080 红外线分析仪 AMHJ213; 3010 光学烟气分析仪 AMHJ337	3mg/m ³
4	氧气	电化学法	HJ/T397-2007	3080 红外线分析仪 AMHJ213; 3010 光学烟气分析仪 AMHJ337	---
5	烟气温度	热电偶法	GB/T16157-1996	ZR-3260 型自动烟尘烟气综合测试仪 AMHJ335; ZR-3260 型自动烟尘烟气综合测试仪 AMHJ336	---
6	烟气湿度	干湿球法	GB/T16157-1996	ZR-3260 型自动烟尘烟气综合测试仪 AMHJ335; ZR-3260 型自动烟尘烟气综合测试仪 AMHJ336	---
7	烟气流速	S 型皮托管法	GB/T16157-1996	ZR-3260 型自动烟尘烟气综合测试仪 AMHJ335; ZR-3260 型自动烟尘烟气综合测试仪 AMHJ336	---
8	烟气黑度	林格曼烟气黑度图法	HJ/T 39/8-2007	JCP-HD 型林格曼黑度计 AMHJ281	0—5

AMHJ-05-04-00-JS066

五、监测结果

固定源排放监测结果报告单

监测日期: 2020.11.5

工段名称	监测断面	监测项目	监测结果			执行标准限值	评价
			第 1 次	第 2 次	第 3 次		
电厂锅炉	1#脱硫塔 排放口	烟温 (°C)	49.4	49.4	49.4	—	—
		流速 (m/s)	13.7	13.9	13.3	—	—
		烟气流速(m ³ /h)	261674	265234	254729	—	—
		标干流量(Ndm ³ /h)	155492	157567	151343	—	—
		含氧量 (%)	7.5	7.1	7.4	—	—
		含湿量 (%)	14.8	14.8	14.8	—	—
		过剩系数 (—)	1.6	1.5	1.5	—	—
		烟尘排放浓度 (mg/Nm ³)	25.1	20.6	23.3	—	—
		烟尘折算浓度 (mg/Nm ³)	27.9	22.2	25.7	≤30	达标
		烟尘排放量 (kg/h)	3.91	3.25	3.53	—	—
		SO ₂ 排放浓度 (mg/Nm ³)	<3	<3	<3	—	—
		SO ₂ 折算浓度 (mg/Nm ³)	<3	<3	<3	≤200	达标
		SO ₂ 排放量 (kg/h)	<0.47	<0.47	<0.45	—	—
		NO _x 排放浓度 (mg/Nm ³)	23	35	64	—	—
		NO _x 折算浓度 (mg/Nm ³)	26	38	71	≤200	达标
NO _x 排放量 (kg/h)	3.58	3.62	6.36	—	—		
林格曼黑度 (级)		<1		≤1	达标		
备注	执行《火电厂大气污染物排放标准》GB13223-2011 表 1 标准						

AMHJ-05-04-00-JS066

固定源排放监测结果报告单

监测日期: 2020.11.5

工段名称	监测断面	监测项目	监测结果			执行标准限值	评价
			第 1 次	第 2 次	第 3 次		
电厂锅炉 2#脱硫塔 排放口		烟温 (°C)	49.5	48.5	48.9	—	—
		流速 (m/s)	8.0	7.6	7.5	—	—
		烟气流速(m ³ /h)	152665	145191	142902	—	—
		标干流量(Ndm ³ /h)	102213	96975	95075	—	—
		含氧量 (%)	7.2	7.3	7.3	—	—
		含湿度 (%)	10.6	11.1	11.3	—	—
		过剩系数 (—)	1.5	1.5	1.5	—	—
		烟尘排放浓度 (mg/Nm ³)	22.9	24.9	21.2	—	—
		烟尘折算浓度 (mg/Nm ³)	24.9	27.3	23.2	≤30	达标
		烟尘排放量 (kg/h)	2.34	2.41	2.01	—	—
		SO ₂ 排放浓度 (mg/Nm ³)	<3	<3	<3	—	—
		SO ₂ 折算浓度 (mg/Nm ³)	<3	<3	<3	≤200	达标
		SO ₂ 排放量 (kg/h)	<0.31	<0.29	<0.28	—	—
		NO _x 排放浓度 (mg/Nm ³)	34	28	40	—	—
NO _x 折算浓度 (mg/Nm ³)	37	31	44	≤200	达标		
NO _x 排放量 (kg/h)	3.45	2.68	3.79	—	—		
林格曼黑度 (级)		<1		1	达标		
备注	执行《火电厂大气污染物排放标准》GB13223-2011 表 1 标准						

AMHJ-05-04-00-JS066

六、结论

内蒙古兰太实业股份有限公司盐碱分公司共有三台额定蒸汽量为75t/h燃煤发电锅炉, 污染源排放执行《火电厂大气污染物排放标准》GB13223-2011表1标准。3台锅炉污染治理设施采用: 3套布袋除尘器除尘+湿法脱硫系统协同除尘(采用旋汇耦合装置+4层喷淋塔+离心管束除尘器)、2套石灰石膏湿法脱硫系统脱硫、低氮燃烧+3套SCR脱硝系统脱硝。1#锅炉废气经脱硝、除尘设施处理后通过1#脱硫塔排放, 3#锅炉废气经脱硝、除尘设施处理后通过2#脱硫塔排放, 2#锅炉废气经脱硝、除尘设施处理后可在1#、2#脱硫塔间切换排放。监测期间1#、2#锅炉废气通过1#脱硫塔排放, 3#锅炉废气通过2#脱硫塔排放, 3台锅炉及环保设施运行正常。1#锅炉额定蒸汽量为75t/h, 实际蒸汽量为56.6t/h, 负荷75.5%; 2#锅炉额定蒸汽量为75t/h, 实际蒸汽量为56.4t/h, 负荷75.2%; 3#锅炉额定蒸汽量为75t/h, 实际蒸汽量为53.2t/h, 负荷70.9%。

经监测结果表明:

1#、2#脱硫塔排放口烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放浓度符合《火电厂大气污染物排放标准》B13223-2011表1标准限值限值要求, 林格曼黑度符合标准。

(以下空白)

报告编制: 李保长 校核: 李明 审核: 吴八一
批准人: 王芳 王芳 批准日期: 2020 年 11 月 12 日