



报告编号：NKFJ-HJ-240429-02

检 测 报 告

项目名称：西乌金山发电有限公司 2024 年二季度例行
检测（有组织废气）

委托单位：西乌金山发电有限公司

报告日期：2024 年 05 月 16 日

内蒙古鲲福检测技术有限公司



声 明

- 1、 本报告中分析结果及结论的使用范围、应满足国家法律、法规及相关行政规定;
- 2、 本报告页码、检验检测专用章、检验检测机构资质认定标志、骑缝章、授权签字人签字齐全时生效;
- 3、 未经本公司书面同意,本报告及数据不得用于商品广告,违者必究;
- 4、 未经本公司书面批准不得复制(全文复制除外)报告;本报告的复印件、需加盖检验检测专用章和骑缝章后生效;
- 5、 被监测单位如对本报告有异议,须于收到本报告十五日内以书面形式向我公司提出,逾期不予受理;
- 6、 本公司不负责采样(如样品是客户提供)时,结果仅对客户提供的样品所检测项目参数负责;
- 7、 当被监测单位提供的信息可能影响结果的有效性时,我公司不承担相关责任;
- 8、 标注“*”项目为分包项目,其检验检测结果来自于外部提供者。

本公司通讯资料:

单位名称: 内蒙古鲲福检测技术有限公司

地址(邮编): 内蒙古锡林郭勒盟锡林浩特市易观尚都小区 1 号楼 2 层 1-201 商业楼(026000)

电话(传真): 0479-8825555

电子邮箱: nmgkfjcs@163.com

单位负责人: 杨常亮

项目名称	西乌金山发电有限公司 2024 年二季度例行检测（有组织废气）		
项目编号	NKFJ-HJ-240429-02		
委托单位	西乌金山发电有限公司		
委托单位地址	内蒙古锡林郭勒盟西乌旗巴拉嘎尔高勒镇		
委托单位联系人及电话	张凤财 18648046702		
采样日期	2024 年 05 月 09 日		
分析日期	2024 年 05 月 09 日至 2024 年 05 月 13 日		
样品状态	不锈钢采样头、吸收瓶完好无破损		
检测人员	春布尔、翟振国、郝辉		
报告份数	一式三份		
检测内容	有组织废气：二氧化硫、低浓度颗粒物、氮氧化物、汞及其化合物、烟气黑度		
编制人：容珂		日期：2024 年 05 月 16 日	
审核人：		2024. 5. 16	
签发人（赵星）：		日期：2024 年 5 月 16 日	

一、有组织废气检测

1.1 检测项目及方法见表 1-1

表 1-1 检测项目及检测方法

样品种类	检测项目	检测依据	检出限
有组织 废气	低浓度颗粒物	《固定污染源废气 低浓度颗粒物的测定 重量法》（HJ836-2017）	1.0mg/m ³
	排气中 O ₂	《固定源废气监测技术规范》（HJ/T 397-2007）（6.3.3 电化学法测定 O ₂ ）	—
	二氧化硫	《固定污染源废气 二氧化硫的测定 定电位电解法》（HJ57-2017）	3mg/m ³
	氮氧化物	《固定污染源废气 氮氧化物的测定 定电位电解法》（HJ693-2014）	3mg/m ³
	排气流速	《固定污染源排气中颗粒物测定与气态污染物采样方法》（GB/T16157-1996）（7 排气流速、流量的测定）及修改单	—
	排气温度	《固定污染源排气中颗粒物测定与气态污染物采样方法》（GB/T16157-1996）（5.1 排气温度的测定）及修改单	—
	湿度	《湿度测量方法》（GB/T 11605-2005）（3 干湿球法）	—
	汞	《固定污染源废气 汞的测定 冷原子吸收分光光度法》（暂行）（HJ543-2009）	0.0025mg/m ³
	烟气黑度	《固定污染源排放 烟气黑度的测定 林格曼烟气黑度图法》（HJ/T398-2007）	—

1.2 检测仪器见表 1-2

表 1-2 仪器设备一览表

序号	仪器设备名称	规格/型号	仪器编号	检定/校准情况	检定/校准有效期
1	电子天平	ESJ30-5A	NKFJYQ-030	校准	2025.04.16
2	恒温恒湿称重系统	GH-AWS3	NKFJYQ-112	校准	2024.11.30
3	自动烟尘烟气测试仪	GH-60E	NKFJYQ-053	校准	2024.07.31
4	冷原子吸收测汞仪	ZYG-X	NKFJYQ-074	校准	2024.11.30

5	林格曼烟气浓度图	YT-LG30	NKFJYQ-113	/	/
6	双气路大气采样器	QCS-3000 型	NKFJYQ-051	校准	2024.11.30

1.3 检测结果见表 1-3 至表 1-5

表 1-3 1#燃煤锅炉总排口有组织废气检测结果

采样点位	检测时间		检测时间: 2024.05.09			限值
			07:41	08:57	10:14	
1#: 1#燃煤 锅炉总排 口	排气中 O ₂ (%)	实测	6.2	13.6	12.9	—
	排气温度 (°C)	实测	101.1	97.8	87.6	—
	排气流速 (m/s)	实测	7.72	6.73	6.41	—
	湿度 (%)	实测	5.9	4.1	3.5	—
	标干流量 (m ³ /h)	实测	321216	287791	283526	—
	低浓度颗粒物排放 浓度 (mg/m ³)	实测	10.6	11.1	9.9	—
		折算	10.7	22.5	18.3	30
	低浓度颗粒物排放 速率 (kg/h)	实测	3.405	3.194	2.807	—
	SO ₂ 排放浓度 (mg/m ³)	实测	142	15	21	—
		折算	144	31	39	200
	SO ₂ 排放速率 (kg/h)	实测	45.61	4.35	5.98	—
	NO _x 排放浓度 (mg/m ³)	实测	162	127	112	—
		折算	164	258	207	200
	NO _x 排放速率 (kg/h)	实测	52.03	36.61	31.72	—
	汞排放浓度 (mg/m ³)	实测	0.0119	0.0098	0.0134	—
		折算	0.0096	0.0159	0.0199	0.03
	汞排放速率 (kg/h)	实测	0.003822	0.002820	0.003799	—
执行标准	《火电厂大气污染物排放标准》(GB 13223-2011) 表 1 火力发电锅炉及燃气轮组 大气污染物排放浓度限值中燃煤锅炉					

表 1-4 2#燃煤锅炉总排口有组织废气检测结果

采样点位	检测时间		检测时间: 2024.05.09			限值
			12:50	14:06	15:21	
2#: 2#燃煤 锅炉总排 口	排气中 O ₂ (%)	实测	14.9	15.0	14.7	—
	排气温度 (°C)	实测	87.2	87.9	88.7	—
	排气流速 (m/s)	实测	5.70	5.43	5.81	—
	湿度 (%)	实测	1.9	1.8	2.0	—
	标干流量 (m ³ /h)	实测	256871	244532	260391	—
	低浓度颗粒物排放 浓度 (mg/m ³)	实测	7.8	9.3	8.6	—
		折算	19.2	23.3	20.5	30
	低浓度颗粒物排放 速率 (kg/h)	实测	2.004	2.274	2.239	—
	SO ₂ 排放浓度 (mg/m ³)	实测	43	41	8	—
		折算	106	103	20	200
	SO ₂ 排放速率 (kg/h)	实测	11.07	10.12	2.18	—
	NO _x 排放浓度 (mg/m ³)	实测	70	99	76	—
		折算	173	248	182	200
	NO _x 排放速率 (kg/h)	实测	18.03	24.29	19.87	—
	汞排放浓度 (mg/m ³)	实测	0.0114	0.0095	0.0115	—
		折算	0.0224	0.0190	0.0219	0.03
	汞排放速率 (kg/h)	实测	0.002928	0.002323	0.002994	—
执行标准	《火电厂大气污染物排放标准》(GB 13223-2011) 表 1 火力发电锅炉及燃气轮组 大气污染物排放浓度限值中燃煤锅炉					

表 1-5 燃煤锅炉烟气黑度检测结果

采样时间	采样点位	设备名称	烟气黑度（林格曼级）		
2024.05.09	燃煤锅炉总排口	燃煤锅炉	第一次	第二次	第三次
			<1 级	<1 级	<1 级
限值	1				
执行标准	《火电厂大气污染物排放标准》（GB 13223-2011）表 1 火力发电锅炉及燃气轮组 大气污染物排放浓度限值中燃煤锅炉，以油，气体为燃料的锅炉或燃气轮机组				

————— 结 束 —————

