

排污许可证执行报告

(上半年)

排污许可证编号：91370900743392826B001P

单位名称：泰安华丰顶峰热电有限公司

报告时段：2023 年上半年

法定代表人（实际负责人）：高加群

技术负责人：朱晓林

固定电话：0538-7844254

移动电话：13954840439

排污单位名称（盖章）

报告日期：2023 年 07 月 15 日

企业基本信息

(一) 基本生产信息

no	no
----	----

基本生产信息

生产情况						
机组名称	规模 (万千瓦)	设计运行时间 (小时)	发电量(万 千瓦时)	供热量 (万吉 焦)	实际运行时间 (小时)	平均负 荷率%
3#机组	2.5	1800	1656.336	2.9845	2024.67	37.64
全厂总计	2.50	/	1656.34	2.98	/	37.64

生产情况									
机组名称	机组类型	燃料消耗量		发电标准煤耗(发电油耗/发 电气耗)		产灰量		产渣量	
3#机组	燃煤机 组	2.804592	万 吨	271.46	g 标煤/kWh	2846.58	吨	12098.98	吨

污染治理设施计划投资情况(执行报告周期如涉及)					
机组名称	治理类 型	开工时 间	(拟)建成投产 时间	计划总投资(万 元)	报告周期内完成投资 (万元)

(二) 燃料分析表

no
no

燃料分析表

生产 单元	燃料 名称	使用量(万 t/a、万 m ³ /a)	灰分(%)	硫分(%)	挥发分(%)	热值(MJ/kg、 MJ/m ³)
3#机 组	煤泥	1.002082	67.17	1.63	19.07	4.996
3#发 电机 组	混煤	1.80251	67.98	1.52	19.71	6.45
全厂 合计	混煤	1.80251	67.980000	1.520000	19.710000	6.450000

	煤泥	1.002082	67.17000000	1.63000000	19.07000000	4.996000000
--	----	----------	-------------	------------	-------------	-------------

实际排放情况及达标判定分析

(一) 实际排放量信息

no	
no	no

表 3-1 废气排放量

排放口类型	排放口编码	排放口名称	污染物	实际排放量 (吨)					
				1 月份	2 月份	3 月份	4 月份	5 月份	6 月份
有组织 废气主要排放口	DA001	排气筒	二氧化硫	0.04	0.12	0.05	0	0	0
			氮氧化物	1.02	0.98	0.79	0	0	0
			颗粒物	0.09	0.08	0.07	0	0	0
			汞及其化合物						
			林格曼黑度						
其他合计			颗粒物						
			氨						
全厂合计			S02	0.04	0.12	0.05	0	0	0
			VOCs						
			NOx	1.02	0.98	0.79	0	0	0
			颗粒物	0.09	0.08	0.07	0	0	0

(二) 超标排放信息

no

表 4-1 有组织废气污染物超标时段小时均值报表

超标时段	生产设施编号	排放口编号	超标污染物种类	实际排放浓度（折标，mg/m ³ ）	超标原因说明
2023-01-03 08:00 ~~ 2023-01-03 08:00	1-3 号锅炉	DA001	二氧化硫	37.3	主要原因为公司制浆泵故障跳闸，脱硫塔浆液补给不及时造成，公司获悉后立即降负荷运行，减少锅炉用煤量，同时紧急检修制浆泵。保证烟气数据达标排放。
2023-03-18 17:00 ~~ 2023-03-18 17:00	1-3 号锅炉	DA001	二氧化硫	65.8	主要原因为公司脱硫塔循环泵跳闸，造成喷淋层减少，降低了脱硫效率，导致该时段二氧化硫小时值偏高，公司获悉后立即人员进行处理，同时启运备用泵。保证烟气数据达标排放。
2023-03-22 20:00 ~~ 2023-03-22 20:00	1-3 号锅炉	DA001	二氧化硫	95.7	主要原因为公司 1#脱硫塔 PH 计故障，未能及时启运循环泵进行补浆调整，因此出现短时分分钟值超标，导致该时段二氧化硫小时折算值偏高，公司获悉后立即人工就地化验浆液 PH，同时联系热工人员进行处理，保证烟气数据达标排放。
2023-03-25 11:00 ~~ 2023-03-25 11:00	1-3 号锅炉	DA001	二氧化硫	54.1	主要原因为公司制浆泵故障跳闸，脱硫塔浆液补给不及时造成，公司获悉后立即降负荷运行，减少锅炉用煤量，同时紧急检修制浆泵，保证烟气数据达标排放。
2023-01-08 04:00 ~~ 2023-01-08 04:00	1-3 号锅炉	DA001	氮氧化物	52.8	主要原因为该时段泵次煤泥内含有杂物，导致煤泥泵打空，炉膛温度偏低，氧量偏高，从而造成，4 时氮氧化物折算数据偏高。公司立即组织人员，对煤泥大颗

					粒、杂物进行挑捡清除，保证煤泥泵的正常运行，烟气数据达标排放。
2023-01-09 00:00 ~~ 2023-01-09 00:00	1-3 号锅炉	DA001	氮氧化物	50.4	主要原因为该时段煤仓1#下料口蓬煤，导致炉膛短时断煤，炉膛温度偏低，氧量偏高，从而造成，0时氮氧化物折算数据偏高。公司立即组织人员，对下料口进行疏通，保证煤仓下料正常运行，烟气数据达标排放。
2023-01-19 14:00 ~~ 2023-01-19 14:00	1-3 号锅炉	DA001	氮氧化物	55.1	主要原因为公司13时启运75t/h锅炉（1#炉），锅炉启运期间，造成炉内氧量偏高，因此造成该时段颗粒物小时值折算数据偏高。
2023-02-10 17:00 ~~ 2023-02-10 17:00	1-3 号锅炉	DA001	氮氧化物	103.0	主要原因为该时段锅炉返料器故障，造成炉膛温度偏低，氧量偏高，从而导致17时氮氧化物折算数据偏高。公司立即组织人对锅炉返料器进行抢修。
2023-02-11 06:00 ~~ 2023-02-11 06:00	1-3 号锅炉	DA001	氮氧化物	50.9	主要原因为该时段煤仓2#下料口蓬煤，导致炉膛短时断煤，炉膛温度偏低，氧量偏高，从而造成6时氮氧化物折算数据偏高。公司立即组织人员，对下料口进行疏通，保证煤仓下料正常运行，烟气数据达标排放。
2023-02-25 12:00 ~~ 2023-02-25 12:00	1-3 号锅炉	DA001	氮氧化物	50.2	主要原因为公司1#炉喷枪压缩空气管堵塞，影响氨水的雾化效果，降低了脱硝效率，因此造成该时段小时值折算数据偏高。公司获悉后，立即组织人员检查并清理压缩空气管，保证氨水的雾化效果，保障烟气数据达标排放。

2023-03-02 12:00 ~~ 2023-03-02 12:00	1-3 号锅炉	DA001	氮氧化物	106.0	主要原因为公司 9 时启运 75t/h 锅炉（2# 炉），锅炉启运期间，造成炉内氧量偏高，因此造成该时段颗粒物、氮氧化物小时值折算数据偏高。
2023-03-02 19:00 ~~ 2023-03-02 19:00	1-3 号锅炉	DA001	氮氧化物	66.1	主要原因为公司启运 2# 炉后发现锅炉故障，因此 19 时紧急启运 1# 炉，停运 2# 炉，处理 2# 炉故障，经处理完毕后，又重新启运 2# 炉，停运 1# 炉准备内检。锅炉启、停运期间，造成炉内氧量偏高，因此造成该时段氮氧化物小时值折算数据偏高
2023-03-09 12:00 ~~ 2023-03-09 12:00	1-3 号锅炉	DA001	氮氧化物	50.4	主要原因为公司氨水泵故障，脱硝剂不能及时发生发应，降低了脱硝效率。因此造成该时段氮氧化物小时值折算数据偏高，公司立即组织人员进行检修，因配件公司没有备用件，协调其他单位配件，因此公司 19 时开始停运 2# 炉，系统停运，等待配件到厂。
2023-03-09 13:00 ~~ 2023-03-09 13:00	1-3 号锅炉	DA001	氮氧化物	60.6	主要原因为公司氨水泵故障，脱硝剂不能及时发生发应，降低了脱硝效率。因此造成该时段氮氧化物小时值折算数据偏高，公司立即组织人员进行检修，因配件公司没有备用件，协调其他单位配件，因此公司 19 时开始停运 2# 炉，系统停运，等待配件到厂。
2023-03-09 17:00 ~~ 2023-03-09 17:00	1-3 号锅炉	DA001	氮氧化物	51.5	主要原因为公司氨水泵故障，脱硝剂不能及时发生发应，降低了脱硝效率。因此造成该时段氮氧化物小时值折算数据偏高，公司立即组织

					人员进行检修，因配件公司没有备用件，协调其他单位配件，因此公司 19 时开始停运 2# 炉，系统停运，等待配件到厂。
2023-03-09 18:00 ~~ 2023-03-09 18:00	1-3 号锅炉	DA001	氮氧化物	60.4	主要原因为公司氨水泵故障，脱硝剂不能及时发生反应，降低了脱硝效率。因此造成该时段氮氧化物小时值折算数据偏高，公司立即组织人员进行检修，因配件公司没有备用件，协调其他单位配件，因此公司 19 时开始停运 2# 炉，系统停运，等待配件到厂。
2023-03-10 10:00 ~~ 2023-03-10 10:00	1-3 号锅炉	DA001	氮氧化物	50.3	主要原因为该时段泵次煤泥内含有杂物，导致煤泥泵打空，炉膛温度偏低，氧量偏高，从而造成，10 时氮氧化物折算数据偏高。公司立即组织人员，对煤泥大颗粒、杂物进行挑捡清除，保证煤泥泵的正常运行，烟气数据达标排放。
2023-03-10 17:00 ~~ 2023-03-10 17:00	1-3 号锅炉	DA001	氮氧化物	51.4	主要原因为本批次燃料煤泥含有大量杂物，煤泥通过煤泥泵打至炉膛内，由于有杂物，导致煤泥泵多次打空，炉膛短时断煤，炉膛温度偏低，氧量偏高，从而造成，17 时、18 时氮氧化物折算数据偏高。公司立即组织人员，对煤泥杂物进行挑拣，同时增加输煤皮带上煤量，保证锅炉正常运行，烟气数据达标排放。
2023-03-10 18:00 ~~ 2023-03-10 18:00	1-3 号锅炉	DA001	氮氧化物	53.3	主要原因为本批次燃料煤泥含有大量杂物，煤泥通过煤泥泵打至炉膛内，由于有杂物，导致煤泥泵多次打空，炉膛

					短时断煤，炉膛温度偏低，氧量偏高，从而造成，17时、18时氮氧化物折算数据偏高。公司立即组织人员，对煤泥杂物进行挑拣，同时增加输煤皮带上煤量，保证锅炉正常运行，烟气数据达标排放。
2023-01-19 13:00 ~~ 2023-01-19 13:00	1-3号锅炉	DA001	颗粒物	5.12	主要原因为公司13时启运75t/h锅炉（1#炉），锅炉启运期间，造成炉内氧量偏高，因此造成该时段颗粒物小时值折算数据偏高。
2023-03-02 09:00 ~~ 2023-03-02 09:00	1-3号锅炉	DA001	颗粒物	5.44	主要原因为公司9时启运75t/h锅炉（2#炉），锅炉启运期间，造成炉内氧量偏高，因此造成该时段颗粒物、氮氧化物小时值折算数据偏高。
2023-03-02 10:00 ~~ 2023-03-02 10:00	1-3号锅炉	DA001	颗粒物	5.07	主要原因为公司9时启运75t/h锅炉（2#炉），锅炉启运期间，造成炉内氧量偏高，因此造成该时段颗粒物、氮氧化物小时值折算数据偏高。
2023-03-07 17:00 ~~ 2023-03-07 17:00	1-3号锅炉	DA001	颗粒物	5.01	主要原因为2#湿式电除尘跳闸，导致瞬间颗粒物偏高，造成颗粒物折算后数据超标。公司发现后，立即积极组织人员进行处理，现已恢复正常工作。

表 4-2 废水污染物超标时段日均值报表

超标时段	排放口编号	超标污染物种类	实际排放浓度（折标，mg/L）	超标原因说明
------	-------	---------	-----------------	--------

(三) 污染治理设施异常运转信息

no	no
----	----

表 5-1 废气污染治理设施异常情况汇总表

(超标时段)	故障设施	故障原因	各排放因子浓度 (mg/m3)		应对措施
开始时段-结束时段			污染因子	排放范围	

(四) 结论

no

2023 年一季度我公司环保工作在公司领导的带领下，在相关政府部门的指导帮助下，通过全员的共同努力，完成了各项环保任务。公司在本季度不仅加强了环保监测管理，还加强了环保设施的维护，使我厂污染物排放状况得到进一步改善及提高。本季度我厂环保设施运行状况良好，脱硫、脱硝及除尘达到标准效率，污染物排放浓度满足国家新标准。本季度二氧化硫排放量为 0.21 吨，氮氧化物排放量为 2.79 吨，颗粒物排放量为 0.24 吨，在大家共同努力下，我公司本季度有效减少了污染物的排放。

自行储存/利用/处置设施合规情况说明表

(一) 自行储存/利用/处置设施合规情况说明表

no

表 6-1 自行储存/利用/处置设施合规情况说明表

自动贮存/利用/处置设施编号	减少工业固体废物产生、促进综合利用的具体措施	是否超能力贮存/利用/处置	是否超种类贮存/利用/处置	是否超期贮存	是否存在不符合排污许可证规定污染防治技术要求的情况	如存在一项以上选择“是”的，请说明具体情况和原因
危废贮存间 - TS005	提高检修质量，减少废机油产生	否	否	否	否	
渣仓 (南) - TS004	提高锅炉效率，使燃料充分燃烧，减少灰渣产生量	否	否	否	否	
石膏库 - TS003	及时启停脱硫塔循环泵，保证二氧化硫达标排放的前提下降低石粉投入，减少石膏产生量	否	否	否	否	
粉煤灰仓 - TS001	提高锅炉效率，使燃料充分燃烧，减少灰渣产生量	否	否	否	否	