

排污许可证执行报告

(年报)

排污许可证编号：91371121165882099G001P

单位名称：山东凯翔阳光集团有限公司

报告时段：2020 年

法定代表人（实际负责人）：戈刚

技术负责人：丁玉芳

固定电话：0633-7917903

移动电话：13863385700

排污单位名称（盖章）

报告日期：2021年08月25日



承诺书

日照市行政审批服务局：

山东凯翔阳光集团有限公司承诺提交的排污许可证执行报告中各项内容和数据均真实、有效，并愿承担相应法律责任。我单位将自觉接受环境保护主管部门监管和社会公众监督，如提交的内容和数据与实际情况不符，将积极配合调查，并依法接受处罚。

特此承诺。

单位名称： (盖章)

法定代表人： (签字)

日期：

一、排污许可执行情况汇总表

表 1-1 排污许可执行情况汇总表

项目	内容		报告周期内执行情况	原因分析
排污单位基本情况	单位名称	山东凯翔阳光集团有限公司	否	
	注册地址	五莲县滨河路 138 号	否	
	邮政编码	262300	否	
	生产经营场所地址	五莲县滨河路 138 号	否	
	行业类别	火力发电	否	
	生产经营场所中心经度	119.18785	否	
	生产经营场所中心纬度	35.76842	否	
	组织机构代码	91371121165882099G	否	
	统一社会信用代码	91371121165882099G	否	
	技术负责人	丁玉芳	否	
	联系电话	0633-7917903	否	
	所在地是否属于重点区域	是	否	
	主要污染物类别		否	
	主要污染物种类		否	
大气污染物排放方式		否		

		废水污染物排放规律		否		
		大气污染物排放执行标准名称		否		
		水污染物排放执行标准名称		否		
		设计生产能力		否		
	(二) 产排污环节、 污染物及污染 治理设施	废气	TA001-除尘器	污染物种类	否	
				污染治理设施工艺	否	
				排放形式	否	
				排放口位置	否	
			TA002-单塔单循环	污染物种类	否	
				污染治理设施工艺	否	
				排放形式	否	
				排放口位置	否	
			TA003-脱硝系统	污染物种类	否	
				污染治理设施工艺	否	
				排放形式	否	
				排放口位置	否	
TA004-除尘器	污染物种类	否				
	污染治理设施工艺	否				
	排放形式	否				

			排放口位置	否	
		TA005-脱硝系统	污染物种类	否	
			污染治理设施工艺	否	
			排放形式	否	
			排放口位置	否	
		TA006-除尘器	污染物种类	否	
			污染治理设施工艺	否	
			排放形式	否	
			排放口位置	否	
		TA007-脱硝系统	污染物种类	否	
			污染治理设施工艺	否	
			排放形式	否	
			排放口位置	否	
		TA008-除尘器	污染物种类	否	
			污染治理设施工艺	否	
			排放形式	否	
			排放口位置	否	
		TA009-单塔单循环	污染物种类	否	
			污染治理设施工艺	否	

				排放形式	否	
				排放口位置	否	
		TA010-脱硝系统		污染物种类	否	
				污染治理设施工艺	否	
				排放形式	否	
				排放口位置	否	
		TA011-无组织排放控制措施		污染物种类	否	
				污染治理设施工艺	否	
				排放形式	否	
				排放口位置	否	
		TA012-除尘器		污染物种类	否	
				污染治理设施工艺	否	
				排放形式	否	
				排放口位置	否	
		TA013-除尘器		污染物种类	否	
				污染治理设施工艺	否	
				排放形式	否	
				排放口位置	否	
		TA014-密闭渣仓		污染物种类	否	

				污染治理设施工艺	否			
				排放形式	否			
				排放口位置	否			
			TA015-除尘器	污染物种类	否			
				污染治理设施工艺	否			
				排放形式	否			
				排放口位置	否			
			TA016-氨气吸收罐，防泄漏围堰	污染物种类	否			
				污染治理设施工艺	否			
				排放形式	否			
				排放口位置	否			
		废水	TW001-综合污水处理站	污染物种类	否			
					污染治理设施工艺	否		
					排放形式	否		
					排放口位置	否		
				TW002-工业废水处理系统	污染物种类	否		
						污染治理设施工艺	否	
						排放形式	否	
						排放口位置	否	

		TW003-工业废水处理系统	污染物种类	否	
			污染治理设施工艺	否	
			排放形式	否	
			排放口位置	否	
		TW004-脱硫废水处理系统	污染物种类	否	
			污染治理设施工艺	否	
			排放形式	否	
			排放口位置	否	
环境管理要求	自行监测要求	DA001			
		烟尘	监测设施	否	
			自动监测设施安装位置	否	
		氮氧化物	监测设施	否	
			自动监测设施安装位置	否	
		二氧化硫	监测设施	否	
			自动监测设施安装位置	否	

注：对于选择“变化”的，应在“原因分析”中详细说明。

二、企业基本信息

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%
#1 发电机组	0.15	5500	471.4872	11.59632	3408	281.42
#2 发电机组	0.15	5500	471.2472	11.57382	3408	281.01
#3 发电机组	0.6	5500	3546.756	46.30461	8784	140.57
#4 发电机组	0.6	5500	3645.4681	47.6895	8784	144.63
#5 发电机组	1.2	5500	7776.2439	99.6874	8784	152.65
#5 锅炉及辅机	/	/	/	/	456	/
#6 炉及辅机	/	/	/	/	3576	/
#7 炉及辅机	/	/	/	/	5040	/
#8 炉及辅机	/	/	/	/	5184	/
全厂总计	2.70	/	15911.20	216.85	/	111.14

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	
#1 发电机组	燃煤机组	9044	吨	300	g 标煤/kWh	1074	吨	133	吨
#2 发电机组	燃煤机组	9050	吨	300	g 标煤/kWh	1074	吨	133	吨
#3 发电机组	燃煤机组	41972	吨	335	g 标煤/kWh	4983	吨	616	吨
#4 发电机组	燃煤机组	42981	吨	335	g 标煤/kWh	5103	吨	631	吨
#5 发电机组	燃煤机组	92638	吨	335	g 标煤/kWh	10999	吨	1359	吨

#5 锅炉及辅机	燃煤机组	/	万吨	/	g 标煤/kWh	/	吨	/	吨
#6 炉及辅机	燃煤机组	/	万吨	/	g 标煤/kWh	/	吨	/	吨
#7 炉及辅机	燃煤机组	/	万吨	/	g 标煤/kWh	/	吨	/	吨
#8 炉及辅机	燃煤机组	/	万吨	/	g 标煤/kWh	/	吨	/	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）
------	------	------	-----------	-----------	---------------

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 ）
#1 发电机组	常规燃煤	0.9044	13.34	0.385	30.55	23.64
#3 发电机组	常规燃煤	4.1972	13.34	0.385	30.55	23.64
#4 发电机组	常规燃煤	4.2981	13.34	0.385	30.55	23.64
#2 发电机组	常规燃煤	0.9050	13.34	0.385	30.55	23.64
#8 炉及辅机	常规燃煤	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
#7 炉及辅机	常规燃煤	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
#6 炉及辅机	常规燃煤	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
#5 锅炉及辅机	常规燃煤	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
#5 发电机组	常规燃煤	9.2638	13.34	0.385	30.55	23.64
全厂合						

计	常规 燃煤	19.5685	13.340000	0.3850000	30.550000	23.640000
---	----------	---------	-----------	-----------	-----------	-----------

三、污染防治设施运行情况

(一) 污染治理设施正常运转信息

废水污染治理设施正常运转情况表

序号	设施名称	设施编号	参数	数量	单位	备注
1	综合污水处理站	TW001	废水防治设施运行时间	8784	h	
			污水处理量	8784	t	
			污水回用量	1757	t	
			污水排放量	7027	t	
			耗电量	1471	KWh	
			药剂使用量	381	kg	
			污染物处理效率	75	%	
			运行费用	0.17	万元	
2	工业废水处理系统	TW002	废水防治设施运行时间	8784	h	
			污水处理量	226100	t	
			污水回用量	118871	t	
			污水排放量	107229	t	
			耗电量	37872	KWh	
			药剂使用量	9798	kg	
			污染物处理效率	75	%	

			运行费用	4.34	万元	
3	工业废水处理系统	TW003	废水防治设施运行时间	8784	h	
			污水处理量	13176	t	
			污水回用量	13176	t	
			污水排放量	0	t	
			耗电量	2207	KWh	
			药剂使用量	571	kg	
			污染物处理效率	75	%	
			运行费用	0.25	万元	
4	脱硫废水处理系统	TW004	废水防治设施运行时间	8784	h	
			污水处理量	87840	t	
			污水回用量	87840	t	
			污水排放量	0	t	
			耗电量	14713	KWh	
			药剂使用量	3806	kg	
			污染物处理效率	70	%	
			运行费用	1.69	万元	

废气污染治理设施正常运转情况表

序号	设施名称	设施编号	设施类型	参数	数量	单位	备注
1	除尘器	TA001	除尘设施	除尘设施运行时间	456	h	

				平均除尘效率	99.87	%	
				粉煤灰产生量	794.63	t	
				布袋除尘器清灰周期及换袋情况	4	h	
				运行费用	5.7	万元	
2	单塔单循环	TA002	脱硫设施	脱硫设施运行时间	5544	h	
				脱硫剂用量	1785.105	t	
				脱硫副产品产量	0	t	
				平均脱硫效率	95	%	
				脱硫固废产生量	0	t	
				运行费用	131.68	万元	
3	脱硝系统	TA003	脱硝设施	脱硝设施运行时间	456	h	
				脱硝剂用量	112.707	t	
				平均脱硝效率	80	%	
				脱硝固废产生量	0	t	
				运行费用	5.1	万元	
4	除尘器	TA004	除尘设施	除尘设施运行时间	3576	h	
				平均除尘效率	99.87	%	
				粉煤灰产生量	4139.76	t	
				布袋除尘器清灰周期及换袋情况	4	h	

				运行费用	10.4	万元	
5	脱硝系统	TA005	脱硝设施	脱硝设施运行时间	3576	h	
				脱硝剂用量	636.329	t	
				平均脱硝效率	80	%	
				脱硝固废产生量	0	t	
				运行费用	28.6	万元	
6	除尘器	TA006	除尘设施	除尘设施运行时间	5040	h	
				平均除尘效率	99.87	%	
				粉煤灰产生量	9592.68	t	
				布袋除尘器清灰周期及换袋情况	1	h	
				运行费用	37	万元	
7	脱硝系统	TA007	脱硝设施	脱硝设施运行时间	5040	h	
				脱硝剂用量	1392.939	t	
				平均脱硝效率	80	%	
				脱硝固废产生量	0	t	
				运行费用	62.7	万元	
8	除尘器	TA008	除尘设施	除尘设施运行时间	5184	h	
				平均除尘效率	99.87	%	
				粉煤灰产生量	8664.65	t	

				布袋除尘器清灰周期及换袋情况	1	h	
				运行费用	32	万元	
9	单塔单循环	TA009	脱硫设施	脱硫设施运行时间	5184	h	
				脱硫剂用量	1150.175	t	
				脱硫副产品产量	0	t	
				平均脱硫效率	95	%	
				脱硫固废产生量	0	t	
				运行费用	89.4	万元	
10	脱硝系统	TA010	脱硝设施	脱硝设施运行时间	5184	h	
				脱硝剂用量	1380.161	t	
				平均脱硝效率	80	%	
				脱硝固废产生量	0	t	
				运行费用	62.1	万元	
11	密闭渣仓	TA014	除尘设施	除尘设施运行时间	8784	h	
				平均除尘效率	50	%	
				粉煤灰产生量	0	t	
				运行费用	0	万元	
12	氨气吸收罐, 防泄漏围堰	TA016	其他设施, 其他设施, 其他设施	其他	8784	h	
				去除效率	85	%	

(二) 污染治理设施异常运转信息

表 3-1 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/m ³)		应对措施
开始时段-结束时段			污染因子	排放范围	

(三) 结论

山东凯翔阳光集团有限公司污染防治设施包括：#5 炉电袋除尘器编码为 TA001、#1 脱硫塔编码为 TA002、#5 炉脱硝系统编码为 TA003、 #6 炉电袋除尘器编码为 TA004、#6 炉脱硝系统编码为 TA005、#7 炉布袋除尘器编码为 TA006、#7 炉脱硝系统编码为 TA007、 #8 炉布袋除尘器编码为 TA008、#2 脱硫塔编码为 TA009、#8 炉脱硝系统编码为 TA010 污染防治设施全年正常运行，自 2020 年 1 月 1 日—2020 年 12 月 31 日，其中#1 脱硫塔共计运行 5544 时、#5 炉布袋除尘器、#5 脱硝系统共计运行 456 时；#6 炉布袋除尘器、#6 脱硝系统共计运行 3576 时；#7 炉布袋除尘器、#7 脱硝系统共计运行 5040 时；#2 脱硫塔、#8 布袋除尘器、#8 脱硝系统共计运行 5184 时。 全年度，未出现环保设备异常等事故的发生。

四、自行监测情况

(一) 正常时段排放信息

表 4-1 有组织废气污染物排放浓度监测数据统计表

排放口编号	污染物种类	监测设施	许可排放浓度限值 (mg/m ³)	有效监测数据 (小时值)数量	监测结果(折标, 小时浓度) (mg/m ³)			超标数据数量	超标率(%)	备注
					最小值	最大值	平均值			
DA001	汞及其化合物	手工	0.03	4	0.0084	0.00356	0.00168	0	0	
	烟尘	自动	5	8628	0.02	22.2	2.26	43	0.498	
	二氧化硫	自动	35	8708	0.5	151	26.1	11	0.126	

	化硫									
	林格曼黑度	手工	1	4	/	/	/	0	0	
	氮氧化物	自动	50	8725	14.9	225	44.2	52	0.596	

表 4-2 有组织废气污染物排放速率监测数据统计表

排放口 编号	污染物 种类	许可排放速 率(kg/h)	排放速率有效 监测数据数量	实际排放速率 (kg/h)			超标数 据数量	超标 率(%)	超标 原因
				最 小 值	最 大 值	平 均 值			
DA001	汞及其 化合物								
	烟尘								
	二氧化 硫								
	林格曼 黑度								
	氮氧化 物								

注：超标率是指超标的监测数据个数占总有效监测数据个数的比例。如排污许可证未许可排放速率，可不填

表 4-3 无组织废气污染物排放浓度监测数据统计表

序号	生产设 施/无 组织排 放编号	污染物种类	许可排放浓度 限值 (mg/m ³)	监测 点位 /设 施	监测时间	浓度监测结果 (折标, 小时 浓度, mg/m ³)	是否 超标 及超 标原 因
1	厂界	总悬浮颗粒物 (空气动力学当		厂界	20200212	0.221	

		量直径 100 μ m 以下)		厂界	20200411	0.213		
				厂界	20200713	0.244		
				厂界	20201004	0.235		
2	氨罐区周边	氨		氨罐区周边	20200212	0.096		
				氨罐区周边	20200411	0.11		
				氨罐区周边	20200713	0.099		
				氨罐区周边	20201004	0.1		

注：如排污许可证未许可排放速率，可不填

表 4-4 废水污染物排放浓度监测数据统计表

排放口编号	污染物种类	监测设施	许可排放浓度限值 (mg/L)	有效监测数据 (日均值) 数量	浓度监测结果 (日均浓度, mg/L)			超标数据数量	超标率	备注
					最小值	最大值	平均值			
DW001	氟化物 (以 F ⁻ 计)	手工	20	12.0	0.7	5.08	1.9016	0	0	
	氨氮 (NH ₃ -N)	手工	30	12.0	0.176	11.8	5.47	0	0	此项为手工监测数据, 不包括在线自动监测数据
	化学需氧量	手工	300	12.0	11.3	120.0	48.76	0	0	
	总磷 (以 P 计)	手工	8	12.0	0.16	1.18	0.52	0	0	

挥发酚	手工	1	12.0	0.0	0.025	0.0074	0	0	
石油类	手工	15	12.0	0.0	0.26	0.1142	0	0	
悬浮物	手工	100	12.0	10.0	27.0	18.0	0	0	
溶解性总固体	手工	1500	12.0	403.0	1490.0	976.917	0	0	
流量	手工	/	12.0	5.8	27.0	12.8	0	0	
硫化物	手工	1	12.0	0.0	0.008	6.6E-4	0	0	
pH 值	手工	6.5-9.5	12.0	6.43	7.39	6.9316	0	0	
动植物油	手工	100	12.0	0.07	0.18	0.1063	0	0	

(二) 非正常时段排放信息

表 4-5 非正常工况有组织废气污染物监测数据统计表

起止时间	排放口编号	污染物种类	许可排放浓度限值 (mg/m ³)	有效监测数据 (小时值) 数量	浓度监测结果 (折算, 小时浓度, mg/m ³)			超标数据数量	超标率 (%)	备注
					最小值	最大值	平均值			

表 4-6 非正常工况无组织废气污染物浓度监测数据统计表

起止时间	生产设施/无组织排放编号	监测时间	污染物种类	监测次数	许可排放浓度限值 (mg/m ³)	浓度监测结果 (折算, 小时浓度, mg/m ³)	是否超标及超标原因
------	--------------	------	-------	------	-------------------------------	---------------------------------------	-----------

注: 如排污许可证未许可排放速率, 可不填

表 4-7 特殊时段有组织废气污染物监测数据统计表

记录	排放口编号	污染物种类	监测	许可排放浓度限值 (mg/m ³)	有效监测数据 (小	监测结果 (折算, 小时浓度, mg/m ³)	超标数据数量	超标率 (%)	备注
----	-------	-------	----	-------------------------------	-----------	-------------------------------------	--------	---------	----

日期			设施		时值)数量	最小值	最大值	平均值			
----	--	--	----	--	-------	-----	-----	-----	--	--	--

(三) 小结

山东凯翔阳光集团有限公司 2020 年 1 月 1 日-12 月 31 日废水执行自行监测 1 次/月，共计自行监测 12 次，监测项目包括 pH 值、氟化物（以 F⁻计）、动植物油、化学需氧量、溶解性总固体、悬浮物、氨氮（H₃-N）、总磷（以 P 计）、硫化物、石油类、挥发酚、流量、总汞、总砷、总镉、总铅，每个项目采样三个。监测结果全部合格，未出现超标情况。废气自行监测 1 次/季，共计监测 4 次，监测项目包括汞及其化合物、林格曼黑度、氨、厂界颗粒物，监测项目全部合格。其他监测项目为厂界噪声，1 次/季，共计监测 4 次，监测结果全部合格。全年无非正常工况和特殊工况有组织废气污染物。

五、台账管理信息

(一) 台账管理情况表

表 5-1 台账管理情况表

序号	记录内容	是否完整	说明
1	记录环保设备台账、机组启停报告、报表及总结（含月报、季报、半年报、年报）、排污费缴纳情况、信息公开情况，其他需要说明的问题	是	
2	按照发电机组记录每日的运行小时、用煤量、发电煤耗、产灰量、产渣量、实际发电量、实际供热量、负荷率	是	
3	记录与储煤场、输煤系统、油罐区、物料场、备煤备料系统、石灰石及石膏储存区、脱硝辅料区（氨罐区）、灰场等无组织废气污染治理措施相应的运行、维护、管理信息	是	
4	记录手工监测所有废气、废水污染因子的日期、时间、污染物排放口和监测点位、监测及折标结果、监测方法、监测频次、监测仪器及型号、采样方法等，同步监测记录烟气参数（排气量、温度、压力、湿度、含氧量等）、废水排放量等	是	

5	记录脱硫、脱硝、除尘设备的工艺、设计建设企业、投运时间等基本情况；按日记录脱硫剂使用量（如石灰石用量、石膏产量）、脱硝剂使用量（如液氨用量）、粉煤灰产生量等；记录脱硫、脱硝、除尘设施运行、故障及维护情况、布袋除尘器清灰周期及换袋情况（或其他除尘设施情况）等	是	
6	每日记录煤质分析，包括收到基灰分、干燥无灰基挥发分、收到基全硫、低位发热值等	是	
7	按脱硫 DCS (净烟气 SO ₂ 浓度、浆液循环泵电流、烟气进口温度、烟气出口温度)、脱硝 DCS (机组/锅炉负荷、烟气量、总排口 NO _x 浓度、入口 A 侧氨流量、入口 B 侧氨流量、脱硝设施入口 A 侧烟气温度、入口 B 侧烟气温度)、除尘 DCS (机组负荷、烟气量、引风机电流、净烟气颗粒物浓度、烟气出口温度) 曲线参数要求分别截屏后粘贴在 Word 文档中，无需打印后再扫描，要注明每条曲线代表的含义。DCS 曲线应能准确直观的反映出治污设施运行状况和污染物排放浓度变化趋势。要求每周一张彩色曲线图，注明机组编号，量程合理，每个参数按照统一的颜色划出曲线	是	
8	按日记录污水处理量、污水回用量、污水排放量、及污水处理使用的药剂名称及用量、冷却水的排放量等，记录废水治理设施检修、维护记录	是	

(二) 小结

山东凯翔阳光集团有限公司 2020 年度台账记录按月整理归档，含纸质版和电子版

六、实际排放情况及达标判定分析

(一) 实际排放量信息

表 6-1 废气排放量表

排放口类型	排放口编码	排放口名称	污染物	许可排放量 (吨)					实际排放量 (吨)					备注
				1季度	2季度	3季度	4季度	年度合计	1季度	2季度	3季度	4季度	年度合计	
有组织废气主要排放口	DA001	废气排放口	汞及其化合物	-	-	-	-	/	0	0	0	0	0	
			烟尘	-	-	-	-	8.85	0.455	0.762	0.581	1.085	2.883	
			二氧化硫	-	-	-	-	61.94	16.52	11.36	7.4	8.05	43.33	
			林格曼黑度	-	-	-	-	/	/	/	/	/	/	
			氮氧化物	-	-	-	-	88.48	27.833	19.24	12.66	13.81	73.543	
其他合计			粉尘	-	-	-	-	/	0	0	0	0	0	
			颗粒物	-	-	-	-	/	0	0	0.243	0	0.243	
			氨	-	-	-	-	/	0	0	0	0	0	
			非甲烷总烃	-	-	-	-	/	0	0	0	0	0	
全厂合计			VOCs	-	-	-	-	/	0	0	0	0	0	
			颗粒物	-	-	-	-	8.85	0.455	0.762	0.824	1.085	3.126	
			NOx	-	-	-	-	88.48	27.833	19.24	12.66	13.81	73.543	
			SO2	-	-	-	-	61.94	16.52	11.36	7.4	8.05	43.33	

表 6-2 废水排放量表

排放口类型	排放方式	排放口编码	排放口名称	污染物	许可排放量 (吨)					实际排放量 (吨)					备注
					1季度	2季度	3季度	4季度	年度合计	1季度	2季度	3季度	4季度	年度合计	
主要排放口	间接排放	DW001	废水总排口	总磷 (以 P 计)	-	-	-	-	/	0	0	0	0	0	
				挥发酚	-	-	-	-	/	0	0	0	0	0	
				石油类	-	-	-	-	/	0	0	0	0	0	
				悬浮物	-	-	-	-	/	0	0	0	0	0	
				溶解性总固体	-	-	-	-	/	0	0	0	0	0	
				流量	-	-	-	-	/	0	0	23124	14840	37964	
				硫化物	-	-	-	-	/	0	0	0	0	0	
				pH 值	-	-	-	-	/	/	/	/	/	/	
				动植物油	-	-	-	-	/	0	0	0	0	0	
				氟化物 (以 F- 计)	-	-	-	-	/	0	0	0	0	0	
				氨氮 (NH3-	-	-	-	-	/	0	0	0.0137	0.0978	0.1115	

					N)											
					化学需氧量	-	-	-	-	/	0	0	0.534	0.431	0.965	
全厂间接排放合计					悬浮物	-	-	-	-	/	0	0	0	0	0	
					动植物油	-	-	-	-	/	0	0	0	0	0	
					石油类	-	-	-	-	/	0	0	0	0	0	
					化学需氧量	-	-	-	-	/	0.436	1.834	1.047	0.714	4.031	
					硫化物	-	-	-	-	/	0	0	0	0	0	
					氟化物 (以 F- 计)	-	-	-	-	/	0	0	0	0	0	
					总磷 (以 P 计)	-	-	-	-	/	0	0	0	0	0	
					氨氮 (NH3- N)	-	-	-	-	/	0.2838	0.1999	0.053	0.1268	0.6635	
					溶解性总 固体	-	-	-	-	/	0	0	0	0	0	
					流量	-	-	-	-	/	23882	22458	30097	37820	114257	
				pH 值	-	-	-	-	/	/	/	/	/	/		
				挥发酚	-	-	-	-	/	0	0	0	0	0		

注：实际排放量指报告执行期内实际排放量

(二) 超标排放信息

表 6-3 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
2020-01-03 10:23 ~ 2020-01-03 10:34	MF0019	DA001	二氧化 硫	35.6	碧水运营公 司运维人员 校正仪器
2020-01-17 08:11 ~ 2020-01-17 08:47	MF0019	DA001	氮氧 化物	53.2	锅炉负荷 低，运行人 员调整不及 时

2020-12-16 06:10 ~ 2020-12-16 06:19	MF0019	DA001	烟尘	6.61	烟尘仪发生故障，造成烟尘超标
2020-12-16 11:25 ~ 2020-12-16 11:59	MF0019	DA001	烟尘	6.59	因烟尘仪发生故障，造成烟尘超标
2020-12-21 21:02 ~ 2020-12-21 21:21	MF0019	DA001	烟尘	7.83	因烟尘仪发生故障，造成烟尘超标
2020-12-23 09:00 ~ 2020-12-23 09:59	MF0019	DA001	氮氧化物	153.0	启动#7炉，启动期间达不到脱硝反应温度，致使氮氧化物超标
2020-12-23 10:00 ~ 2020-12-23 10:59	MF0019	DA001	氮氧化物	185.0	启动#7炉，启动期间达不到脱硝反应温度，致使氮氧化物超标
2020-12-23 11:00 ~ 2020-12-23 11:59	MF0019	DA001	氮氧化物	179.0	启动#7炉，启动期间达不到脱硝反应温度，致使氮氧化物超标
2020-12-23 12:00 ~ 2020-12-23 12:28	MF0019	DA001	氮氧化物	70.1	启动#7炉，启动期间达不到脱硝反应温度，致使氮氧化物超标
2020-12-25 08:00 ~ 2020-12-25 08:59	MF0019	DA001	氮氧化物	118.0	启动#7炉（23日#7炉点炉后，因故障#7炉停运），启动期间达不到脱硝反应温度，致使氮氧化物超标
2020-12-25 09:00 ~ 2020-12-25 09:59	MF0019	DA001	氮氧化物	218.0	启动#7炉（23日#7炉点炉后，

			物		因故障#7炉停运),启动期间达不到脱硝反应温度,致使氮氧化物超标
2020-12-25 10:00 ~ 2020-12-25 10:59	MF0019	DA001	氮氧化物	149.0	启动#7炉(23日#7炉点炉后,因故障#7炉停运),启动期间达不到脱硝反应温度,致使氮氧化物超标
2020-12-25 11:00 ~ 2020-12-25 11:46	MF0019	DA001	氮氧化物	68.5	启动#7炉(23日#7炉点炉后,因故障#7炉停运),启动期间达不到脱硝反应温度,致使氮氧化物超标
2020-03-18 19:00 ~ 2020-03-18 19:34	MF0023	DA001	氮氧化物	51.0	运行人员调节不及时
2020-03-30 06:43 ~ 2020-03-30 06:59	MF0015	DA001	烟尘	5.7	点#6炉除尘未达到投运条件
2020-03-30 07:00 ~ 2020-03-30 07:59	MF0015	DA001	烟尘	22.2	点#6炉除尘未达到投运条件
2020-03-30 08:00 ~ 2020-03-30 08:42	MF0015	DA001	烟尘	11.9	点#6炉除尘未达到投运条件
2020-03-31 00:00 ~ 2020-03-31 00:49	MF0015	DA001	氮氧化物	50.3	运行人员调节不及时
2020-04-03 10:00 ~ 2020-04-03 10:23	MF0023	DA001	二氧化硫	37.2	运行人员调整不及时

			化硫		
2020-04-23 10:21 ~ 2020-04-23 10:41	MF0019	DA001	二氧化硫	52.8	运行人员调整不及时
2020-04-24 14:09 ~ 2020-04-24 14:34	MF0019	DA001	二氧化硫	35.9	运行人员调整不及时
2020-04-14 06:14 ~ 2020-04-14 06:23	MF0019	DA001	烟尘	5.84	点#7 炉，除尘未达到投运条件
2020-05-08 15:00 ~ 2020-05-08 15:18	MF0019	DA001	氮氧化物	50.8	燃料水分大，断煤，锅炉燃烧不稳定
2020-05-14 18:16 ~ 2020-05-14 18:59	MF0019	DA001	氮氧化物	50.6	脱硝用压缩空气管积水，雾化不好，致使脱硝效率降低
2020-05-19 01:34 ~ 2020-05-19 01:59	MF0019	DA001	氮氧化物	50.3	脱硝用压缩空气管积水，雾化不好，致使炉内脱硝效率降低
2020-05-19 02:00 ~ 2020-05-19 02:58	MF0019	DA001	氮氧化物	53.5	脱硝用压缩空气管积水，雾化不好，致使炉内脱硝效率降低
2020-05-03 20:15 ~ 2020-05-03 20:52	MF0019	DA001	氮氧化物	51.9	运行人员调整不及时
2020-06-01 19:07 ~ 2020-06-01 19:48	MF0019	DA001	氮氧化物	51.9	两台给煤机断煤，锅炉燃烧不稳定，氧量过高，致使氮氧化物超标

2020-06-06 04:00 ~ 2020-06-06 04:46	MF0019	DA001	氮氧化物	50.5	脱硝用压缩空气管积水，导致喷枪堵塞，造成脱硝液雾化不好，与烟气混合不好，致使炉内脱硝效率降低
2020-06-07 02:03 ~ 2020-06-07 02:56	MF0019	DA001	氮氧化物	50.2	两台给煤机断煤，锅炉燃烧不稳定，氧量过高，致使氮氧化物超标
2020-06-17 19:00 ~ 2020-06-17 19:57	MF0019	DA001	氮氧化物	50.1	燃料水分大，给煤机断煤，燃烧不稳定，氧量过高，致使氮氧化物超标
2020-06-27 16:01 ~ 2020-06-27 16:50	MF0019	DA001	二氧化硫	37.9	因脱硝循环泵故障跳闸，造成二氧化硫排放超标
2020-07-02 08:23 ~ 2020-07-02 08:49	MF0019	DA001	氮氧化物	51.2	因更换了煤种，在煤种衔接时运行人员预见性不足，调节不及时造成氮氧化物排放超标(51.2)，
2020-07-03 08:06 ~ 2020-07-03 08:59	MF0019	DA001	氮氧化物	50.4	因脱硝设备：喷枪积水，运行人员处理不及时造成氮氧化物排放超标(50.4)
2020-07-07 18:19 ~ 2020-07-07 18:59	MF0019	DA001	氮氧化物	50.5	因更换了煤种，断煤频繁，锅炉燃

			物		烧工况波动较大，造成氮氧化物排放超标(50.5)
2020-07-09 13:34 ~ 2020-07-09 13:59	MF0019	DA001	氮氧化物	50.4	更换了煤种，断煤频繁，锅炉燃烧工况波动较大，造成氮氧化物排放超标(50.4)
2020-07-14 12:00 ~ 2020-07-14 12:53	MF0019	DA001	氮氧化物	50.6	点因燃料水份大，造成给煤机断煤频繁，锅炉燃烧不稳定，氧量过高。运行人员没有预见性调整致使氮氧化物超标(50.6)
2020-07-20 09:25 ~ 2020-07-20 09:59	MF0023	DA001	氮氧化物	76.2	点#8 炉脱硝未达到投运条件
2020-07-20 10:00 ~ 2020-07-20 10:59	MF0023	DA001	氮氧化物	150.0	点#8 炉脱硝未达到投运条件
2020-07-20 11:00 ~ 2020-07-20 11:59	MF0023	DA001	氮氧化物	75.8	点#8 炉脱硝未达到投运条件
2020-07-20 12:46 ~ 2020-07-20 12:59	MF0023	DA001	氮氧化物	58.6	点#8 炉脱硝未达到投运条件
2020-07-21 10:26 ~ 2020-07-21 10:59	MF0023	DA001	氮氧化物	57.4	由于运营中心在线监测调试造成10点氮氧化物超标(57.4)

2020-07-21 10:00 ~ 2020-07-21 10:59	MF0023	DA001	烟尘	7.31	由于运营中心在线监测调试造成10点烟尘超标(7.31)
2020-07-21 09:00 ~ 2020-07-21 09:59	MF0023	DA001	烟尘	8.49	点炉后除尘设备异常,造成烟尘超标(数值8.49)
2020-07-30 15:22 ~ 2020-07-30 15:47	MF0023	DA001	烟尘	7.59	因备用炉做流化试验,造成烟尘小时超标(7.59)
2020-07-21 08:00 ~ 2020-07-21 08:59	MF0023	DA001	烟尘	6.52	点炉后除尘设备异常,造成烟尘超标(数值6.52)
2020-08-01 02:01 ~ 2020-08-01 02:44	MF0023	DA001	氮氧化物	50.8	因更换了煤种,断煤频繁,锅炉燃烧工况波动较大,造成氮氧化物排放超标(50.8)
2020-08-06 00:17 ~ 2020-08-06 00:56	MF0023	DA001	氮氧化物	51.9	因更换了煤种,断煤频繁,锅炉燃烧工况波动大,调整不及时造成氮氧化物排放超标(51.9)
2020-08-07 10:00 ~ 2020-08-07 10:43	MF0023	DA001	氮氧化物	73.6	锅炉切换,致使氮氧化物超标
2020-08-07 11:03 ~ 2020-08-07 11:59	MF0023	DA001	氮氧化物	66.9	锅炉切换,致使氮氧化物超标
2020-08-07 12:00 ~ 2020-08-07 12:59	MF0023	DA001	氮氧	53.3	锅炉切换,致使氮氧化

			化物		物超标
2020-08-07 13:00 ~ 2020-08-07 13:43	MF0023	DA001	氮氧化物	52.4	锅炉切换，致使氮氧化物超标
2020-08-07 15:31 ~ 2020-08-07 15:59	MF0023	DA001	氮氧化物	51.4	锅炉切换，致使氮氧化物超标
2020-08-07 23:30 ~ 2020-08-07 23:58	MF0023	DA001	氮氧化物	50.4	断煤频繁，锅炉燃烧工况波动较大，造成氮氧化物排放超标
2020-08-08 06:32 ~ 2020-08-08 06:55	MF0023	DA001	二氧化硫	36.2	因脱硫循环泵故障跳闸，另一台备用泵没能及时启动。造成二氧化硫排放超标(36.2)
2020-08-08 09:10 ~ 2020-08-08 09:59	MF0023	DA001	氮氧化物	69.0	停#8炉，停炉期间氧量高致使9点氮氧化物小时超标
2020-08-10 13:21 ~ 2020-08-10 13:52	MF0015	DA001	二氧化硫	57.4	脱硫循环泵故障跳闸，另一台备用泵没能及时启动。造成二氧化硫排放超标
2020-08-10 13:24 ~ 2020-08-10 13:52	MF0015	DA001	烟尘	6.82	断煤频繁，锅炉燃烧工况波动大，调整不及时造成超标
2020-08-26 16:00 ~ 2020-08-26 16:59	MF0015	DA001	二氧化硫	49.8	因煤质变化大加上#7炉做流化试验，造成二氧化硫

					(49.8) 排放超标
2020-08-26 16:22 ~ 2020-08-26 16:55	MF0015	DA001	烟尘	6.52	因煤质变化大加上#7炉做流化试验, 造成烟尘(6.52)排放超标
2020-08-26 22:57 ~ 2020-08-26 22:59	MF0015	DA001	氮氧化物	50.6	因切换氨水泵操作不当, 造成氮氧化物(50.6)排放超标
2020-08-27 06:07 ~ 2020-08-27 06:59	MF0015	DA001	烟尘	6.17	因公司启动备用炉, 开风机时调节不及时导致6点烟尘超标(6.17)
2020-08-27 09:00 ~ 2020-08-27 09:59	MF0015	DA001	氮氧化物	122.0	因对锅炉几段母管管道进行吹管, 负荷、风量、烟气流变化及大, 导致氮氧化物超标
2020-08-27 10:00 ~ 2020-08-27 10:17	MF0011	DA001	氮氧化物	221.0	因对锅炉几段母管管道进行吹管, 负荷、风量、烟气流变化及大, 导致氮氧化物超标
2020-08-27 10:00 ~ 2020-08-27 10:16	MF0015	DA001	烟尘	5.3	因对锅炉几段母管管道进行吹管, 负荷、风量、烟气流变化及大, 导致烟尘超标
2020-08-30 06:04 ~ 2020-08-30 06:59	MF0015	DA001	烟尘	5.88	锅炉切换, 点炉初期, 布袋除尘无

					法正常投运，造成烟尘超标
2020-08-30 07:00 ~ 2020-08-30 07:57	MF0015	DA001	烟尘	5.64	锅炉切换，点炉初期，布袋除尘无法正常投运，造成烟尘超标
2020-08-30 08:00 ~ 2020-08-30 08:42	MF0015	DA001	烟尘	5.64	锅炉切换，点炉初期，布袋除尘无法正常投运，造成烟尘超标
2020-08-30 12:00 ~ 2020-08-30 12:59	MF0015	DA001	氮氧化物	54.8	因调节不及时氮氧化物超标
2020-08-30 18:00 ~ 2020-08-30 18:53	MF0023	DA001	氮氧化物	50.4	因汽轮机原因锅炉迅速减负荷导致氮氧化物超标（50.4）
2020-08-31 09:23 ~ 2020-08-31 09:50	MF0023	DA001	氮氧化物	71.9	汽轮机故障，短时间大量减负荷造成氮氧化物超标（71.9）
2020-09-17 16:06 ~ 2020-09-17 16:59	MF0023	DA001	烟尘	6.15	因备用炉脱硫塔检修喷涂，16点小时烟尘超标（6.15）
2020-09-18 15:00 ~ 2020-09-18 15:59	MF0023	DA001	烟尘	5.2	因备用炉脱硫塔检修喷涂，15点小时烟尘超标
2020-09-19 16:07 ~ 2020-09-19 16:44	MF0023	DA001	烟尘	5.1	因备用炉脱硫塔检修喷涂，16点小时烟尘超标

2020-09-20 10:00 ~ 2020-09-20 10:47	MF0023	DA001	烟尘	5.07	因备用炉脱硫塔检修喷涂, 10点小时烟尘超标
2020-09-30 14:40 ~ 2020-09-30 14:59	MF0023	DA001	烟尘	6.76	因备用炉风机试验, 14小时烟尘超标
2020-09-30 15:00 ~ 2020-09-30 15:39	MF0023	DA001	烟尘	16.6	因备用炉风机试验, 15点小时烟尘超标
2020-10-19 00:40 ~ 2020-10-19 00:59	MF0023	DA001	二氧化硫	40.2	因两台给煤机落煤管堵管, 疏通时, 燃烧不稳定, 造成二氧化硫排放超标 (40.2)
2020-11-18 09:08 ~ 2020-11-18 09:59	MF0019	DA001	氮氧化物	122.0	为供暖提温启动锅炉, 启动期间达不到脱硝反应温度, 氮氧化物9点超标 (122)
2020-11-18 10:00 ~ 2020-11-18 10:59	MF0019	DA001	氮氧化物	201.0	为供暖提温启动锅炉, 启动期间达不到脱硝反应温度, 氮氧化物10点超标 (201)
2020-11-18 10:00 ~ 2020-11-18 10:59	MF0019	DA001	烟尘	6.67	为供暖提温启动锅炉, 因启动期间布袋除尘无法正常投运, 烟尘10点超标 (6.67、)
2020-11-18 11:00 ~ 2020-11-18 11:59	MF0019	DA001	烟尘	5.67	为供暖提温启动锅炉,

					因启动期间布袋除尘无法正常投运，烟尘11点超标（5.67）
2020-11-18 11:00 ~ 2020-11-18 11:59	MF0019	DA001	氮氧化物	165.0	为供暖提温启动锅炉，启动期间达不到脱硝反应温度，氮氧化物11点超标（165）
2020-11-18 12:00 ~ 2020-11-18 12:59	MF0019	DA001	氮氧化物	133.0	为供暖提温启动锅炉，启动期间达不到脱硝反应温度，氮氧化物12点超标（133）
2020-11-18 12:00 ~ 2020-11-18 12:59	MF0019	DA001	烟尘	5.7	为供暖提温启动锅炉，因启动期间布袋除尘无法正常投运，烟尘12点超标（5.7、）
2020-11-18 06:05 ~ 2020-11-18 06:53	MF0019	DA001	烟尘	5.24	为供暖提温启动锅炉，因启动期间布袋除尘无法正常投运，烟尘6点超标（5.24）
2020-11-18 07:00 ~ 2020-11-18 07:59	MF0019	DA001	烟尘	5.91	为供暖提温启动锅炉，因启动期间布袋除尘无法正常投运，烟尘7点超标（5.91）

2020-11-18 08:00 ~ 2020-11-18 08:59	MF0019	DA001	烟尘	6.23	为供暖提温启动锅炉，因启动期间布袋除尘无法正常投运，烟尘8点超标（6.23）
2020-11-18 09:00 ~ 2020-11-18 09:59	MF0019	DA001	烟尘	6.13	为供暖提温启动锅炉，因启动期间布袋除尘无法正常投运，烟尘9点超标（6.13）
2020-11-18 13:00 ~ 2020-11-18 13:54	MF0019	DA001	烟尘	5.17	为供暖提温启动锅炉，因启动期间布袋除尘无法正常投运，烟尘13点超标（5.17）
2020-11-18 13:00 ~ 2020-11-18 13:47	MF0019	DA001	氮氧化物	71.8	为供暖提温启动锅炉，启动期间达不到脱硝反应温度，氮氧化物13点超标（71.8）
2020-11-19 13:00 ~ 2020-11-19 13:59	MF0019	DA001	烟尘	5.21	锅炉因落煤管堵塞后疏通需加强引风机负压，造成烟尘13点超标（5.21）
2020-11-19 14:02 ~ 2020-11-19 14:59	MF0019	DA001	烟尘	5.06	锅炉因落煤管堵塞后疏通需加强引风机负压，造成烟尘14点超标（5.06）

2020-11-20 18:05 ~ 2020-11-20 18:56	MF0019	DA001	烟尘	5.19	因锅炉高过疏水门发生泄漏后带压堵漏，锅炉降温降压运行造成烟尘在 18 点超标 (5.19)
2020-11-20 21:01 ~ 2020-11-20 21:59	MF0019	DA001	烟尘	5.14	因锅炉高过疏水门发生泄漏后带压堵漏，锅炉降温降压运行造成烟尘在 21 点超标 (5.14)
2020-11-20 22:00 ~ 2020-11-20 22:59	MF0019	DA001	烟尘	5.04	因锅炉高过疏水门发生泄漏后带压堵漏，锅炉降温降压运行造成烟尘在 22 点超标 (5.04)
2020-11-21 01:11 ~ 2020-11-21 01:59	MF0019	DA001	烟尘	5.22	锅炉返料器水冷套发生泄漏检修，锅炉降温降压运行，造成烟尘在 1 点超标 (5.22)
2020-11-21 02:00 ~ 2020-11-21 02:31	MF0019	DA001	烟尘	5.57	，锅炉返料器水冷套发生泄漏检修，锅炉降温降压运行，造成烟尘在 2 点超标 (5.57)
2020-11-21 13:00 ~ 2020-11-21 13:59	MF0019	DA001	烟尘	6.32	，锅炉返料器水冷套发生泄漏检修，锅炉降温降压运行，造成烟尘在 13 点超标

					(6.32)
2020-11-21 13:31 ~ 2020-11-21 13:59	MF0019	DA001	氮氧化物	78.7	锅炉返料器水冷套发生泄漏检修，锅炉降温降压运行，造成氮氧化物13点超标(78.7)
2020-11-21 15:00 ~ 2020-11-21 15:59	MF0019	DA001	氮氧化物	65.7	锅炉返料器水冷套发生泄漏检修，锅炉降温降压运行，造成氮氧化物15点超标(65.7)
2020-11-21 14:00 ~ 2020-11-21 14:59	MF0019	DA001	氮氧化物	116.0	锅炉返料器水冷套发生泄漏检修，锅炉降温降压运行，造成氮氧化物14点超标(116)
2020-11-25 10:00 ~ 2020-11-25 10:59	MF0019	DA001	烟尘	5.53	锅炉除尘器输灰管路堵塞，造成烟尘在10点超标(5.53)
2020-11-25 11:00 ~ 2020-11-25 11:38	MF0019	DA001	烟尘	5.14	锅炉除尘器输灰管路堵塞，造成烟尘在11点超标(5.14)
2020-11-27 10:06 ~ 2020-11-27 10:58	MF0019	DA001	烟尘	5.15	运营中心调试，造成烟尘在10点超标(5.15)
2020-11-27 13:14 ~ 2020-11-27 13:59	MF0019	DA001	烟尘	5.02	运营中心调试，造成烟尘在13点超标

					(5.02)
2020-11-27 14:00 ~ 2020-11-27 14:59	MF0019	DA001	烟尘	5.23	运营中心调试, 造成烟尘在 14 点超标 (5.23)
2020-12-16 06:10 ~ 2020-12-16 06:19	MF0019	DA001	烟尘	6.61	烟尘仪发生故障, 造成烟尘超标
2020-12-16 11:25 ~ 2020-12-16 11:59	MF0019	DA001	烟尘	6.59	烟尘仪发生故障, 造成烟尘超标
2020-12-16 21:02 ~ 2020-12-16 21:21	MF0019	DA001	烟尘	7.83	烟尘仪发生故障, 造成烟尘超标
2020-12-23 09:00 ~ 2020-12-23 09:59	MF0019	DA001	氮氧化物	153.0	启动#7 炉, 启动期间达不到脱硝反应温度, 致使氮氧化物 9 点超标
2020-12-23 10:00 ~ 2020-12-23 10:59	MF0019	DA001	氮氧化物	185.0	启动#7 炉, 启动期间达不到脱硝反应温度, 致使氮氧化物 10 点超标
2020-12-23 11:00 ~ 2020-12-23 11:59	MF0019	DA001	氮氧化物	179.0	启动#7 炉, 启动期间达不到脱硝反应温度, 致使氮氧化物 11 点超标
2020-12-23 12:00 ~ 2020-12-23 12:27	MF0019	DA001	氮氧化物	70.1	启动#7 炉, 启动期间达不到脱硝反应温度, 致使氮氧化物 12 点超标
2020-12-25 08:00 ~ 2020-12-25 08:59	MF0019	DA001	氮氧	118.0	启动#7 炉 (12 月 23

			化物		日#7 炉点炉后出现故障停炉), 启动期间达不到脱硝反应温度, 致使氮氧化物 8 点超标
2020-12-25 09:00 ~ 2020-12-25 09:59	MF0019	DA001	氮氧化物	218.0	启动#7 炉 (12 月 23 日#7 炉点炉后出现故障停炉), 启动期间达不到脱硝反应温度, 致使氮氧化物 9 点-12 点超标
2020-12-25 10:00 ~ 2020-12-25 10:59	MF0019	DA001	氮氧化物	149.0	启动#7 炉 (12 月 23 日#7 炉点炉后出现故障停炉), 启动期间达不到脱硝反应温度, 致使氮氧化物 10 点超标
2020-12-25 11:00 ~ 2020-12-25 11:46	MF0019	DA001	氮氧化物	68.5	启动#7 炉 (12 月 23 日#7 炉点炉后出现故障停炉), 启动期间达不到脱硝反应温度, 致使氮氧化物 11 点超标

表 6-4 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 (折算, mg/L)	超标原因说明
------	-------	---------	-------------------	--------

2020-05-01 17:50 ~ 2020-05-01 17:59	DW001	氨氮 (NH ₃ -N)	41.5	运行人员调整不及时造成废水氨氮超标
2020-05-01 18:00 ~ 2020-05-01 18:59	DW001	氨氮 (NH ₃ -N)	41.5	运行人员调整不及时造成废水氨氮超标
2020-05-03 17:51 ~ 2020-05-03 17:59	DW001	氨氮 (NH ₃ -N)	32.4	运行人员调整不及时造成废水氨氮超标
2020-05-03 18:00 ~ 2020-05-03 18:59	DW001	氨氮 (NH ₃ -N)	32.4	运行人员调整不及时造成废水氨氮超标
2020-07-20 07:50 ~ 2020-07-20 07:59	DW001	氨氮 (NH ₃ -N)	31.0	运行人员调整不及时造成氨氮超标
2020-07-20 08:00 ~ 2020-07-20 08:59	DW001	氨氮 (NH ₃ -N)	31.0	运行人员调整不及时造成氨氮超标

(三) 特殊时段废气污染物排放信息

表 6-5 特殊时段废气污染物实际排放量

重污染天气应急预案期间等特殊时段

日期	废气类型	排放口编号/设施编号	污染物种类	许可日排放量(kg)	实际日排放量(kg)	是否超标及超标原因	备注
----	------	------------	-------	------------	------------	-----------	----

冬防等特殊时段

月份	废气类型	排放口编号/设施编号	污染物种类	许可月排放量(t)	实际月排放量(t)	是否超标及超标原因	备注
----	------	------------	-------	-----------	-----------	-----------	----

(四) 结论

山东凯翔阳光集团有限公司废气污染源包括#5、#6、#7、#8 锅炉，对应的排污口编码为 DA001，污染物的排放量分别为二氧化硫 43.33t、氮氧化物 73.543t、烟尘 3.126t，全厂总排放量为二氧化硫 43.33t、氮氧化物 73.543t、烟尘 3.126t，满足许可排放量的要求，废气污染物有超标排放时段；废水污染源包括生活污水、中和废水、循环冷却系统排水、脱硫废水，对应的排污口编码为 DW001、DW002，污染物的排放无总量要求 满足许可排放量的要求，废水有超标排放时段。全年无特殊时段废气污染物。

七、信息公开情况

(一)信息公开情况报表

表 7-1 信息公开情况报表

序号	分类	许可证规定内容	实际情况	是否符合排污许可证要求	备注
1	公开方式	1. 国家排污许可证信息公开系统； 2. 其它规定途径等便于公众知晓的方式。		是	
	时间节点	及时公开，及时更新。		是	
	公开内容	1. 基础信息，包括单位名称、组织机构代码、法定代表人、生产地址、联系方式，以及生产经营和管理服务的主要内容、产品及规模； 2. 排污信息，包括主要污染物及特征污染物的名称、排放方式、排污口数量和分布情况、排放浓度和总量、超标情况，以及执行的污染物排放标准、核定的总量； 3. 防治污染设施的建设和运行情况； 4. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况； 5. 突发环境事件应急预案； 6. 季度及年度排污许可证执行报告中相关内容； 7. 其他应当公开的环境信息。		是	

(二)小结

山东凯翔阳光集团有限公司已按照国家规定在全国排污许可证信息管理平台公开信息。包括（1）基础信息，包括单位名称、组织机构代码、法定代表人、生产地址、联系方式，以及生产经营和管理服务的主要内容、产品及规模；（2）排污信息，包括主要污染物及特征污染物的名称、排放方式、排放口数量和分布情况、排放浓度和总量、超标情况，以及执行的污染物排放标准、核定的排放总量；（3）防治污染设施的建设和运行情况；（4）建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况；（5）突发环境事件应急预案；（6）排污单位自行监测、执行报告等信息公开内容；（7）其他应当公开的环境信息。

八、企业内部环境管理体系建设与运行情况

说明企业内部环境管理体系的设置、人员保障、设施配备、企业环境保护规划、相关规章制度的建设和实施情况、相关责任的落实情况等。

山东凯翔阳光集团有限公司领导十分重视环境保护工作，认真贯彻执行国家及地方政府有关环境保护的方针、法律、法规、政策和制度。根据环评要求，加强企业的环境保护工作，公司设置专门的环境管理和监测机构。建立企业法人是环境保护工作的第一人，授权生产经理分管环境保护工作，配备专职环保管理员一名及专职环保技术员数名协助领导工作，并制定了公司环保工作职责、相关科室全力配合。建立和完善企业内部环境管理制度，结合企业实际，建立健全企业污染减排计划、环境应急管理制度、环境治理设施、设备运行管理制度等。制定突发性环境污染应急预案，对公司环境保护进行全面管理、监督、检查、对员工进行环保法律、法规教育和宣传，提高员工的环保意识，并对环保岗位进行培训考核。积极推广、采用新型环保技术、工艺和设备。定期进行环境保护教育和环保常识培训，教育职工严格执行各工种工艺流程，工艺规范和环境保护管理制度。对擅自闲置、停用、破坏环保设施的部门及个人进行考核、处罚。积极响应环保要求保证污染物达标排放，及时完成环保部门提出问题的整改。

九、其他排污许可证规定的内容执行情况

无

十、其他需要说明的情况

关于企业基本信息表基本生产信息中平均负荷率高的情况说明： 我公司为热电联产型电厂，机组负荷分电负荷和热负荷。在企业基本信息表基本生产信息中计算平均负荷率时，将热负荷供热量折算成等效发电量后，与电负荷发电量二者相加，除以实际运行时间，得到平均负荷，再除以规模得到平均负荷率。而规模中填报的数据只是电负荷，并不包括热负荷。计算时逻辑关系不对应，造成了企业基本信息表基本生产信息中平均负荷率高。特此说明。