



171012050145

检测报告

JW2022011701-3

委托单位: 江苏新海石化有限公司

项目名称:

委托检测

检测单位:

江苏经纬环境集团有限公司

2022 年 03 月 31 日



由 扫描全能王 扫描创建

声 明

- 一、报告必须加盖本单位检验专用章和骑缝检验专用章，CMA 专用章，否则无效；
- 二、对本报告有异议者，应在收到报告十五日内书面向我司提出，逾期不予受理。
- 三、本“报告”不得自行涂改、增删，否则一律无效；
- 四、对于委托单位自送样品的，本报告结果只对送检样品负责。
- 五、本报告无审核人、签发人（授权签字人）签字无效。
- 六、未经我单位书面许可，不得部分复制或引用检测报告（全部复制或引用除外）。

单位名称：江苏经纬环境集团有限公司

电话：0518-86865528

传真：0518-86865528

邮编：222100

地址：江苏省连云港市赣榆区海洋经济开发区蓝湾孵化中心 3 楼

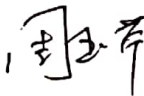


江苏经纬环境集团有限公司

检测报告

委托单位	江苏新海石化有限公司	联系人	王永杰
地址	赣榆区柘汪镇	电话	13851207017
采样日期	2022.03.22-2022.03.27	测试日期	2022.03.23-2022.03.30
样品类别	废水、废气、噪声。		
结论	1、项目酸性水汽提装置废水排口产生的废水砷的浓度满足《石油炼制工业污染物排放标准》GB 31570-2015 表 2 要求；催化裂化烟气脱硫装置废水产生的废水镍的浓度满足《石油炼制工业污染物排放标准》GB 31570-2015 表 2 要求；项目污水站出水石油类、挥发酚、总氰化物、苯系物和硫化物满足《石油炼制工业污染物排放标准》（GB31571-2015）表 2 中标准，其余项目满足《污水接管协议》；物流车间雨水排口、储运车间雨水排口 1、储运车间雨水排口 2、动力车间雨水排口 1 和重整雨水排放口水质满足《地表水环境质量标准》（GB 3838-2002 ） V 类标准； 2、项目原料预处理装置常压、减压炉烟气排口（DA001）、柴油加氢装置反应进料加热炉烟气排口（DA003）（二加氢车间）、《石油炼制工业污染物排放标准》（GB31570-2015）表 4 标准、加氢精制装置中的加热炉和重沸炉烟气排口（DA005）（一加氢车间）、催化裂化余热锅炉烟气排口（DA007）、汽油加氢装置反应进料加热炉烟气排口（DA008）、延迟焦化装置加热炉烟气排口（DA009）、催化重整装置烟气排口（DA014）、催化重整装置四合一加热炉（DA016）排口烟尘，二氧化硫和氮氧化物浓度满足《石油炼制工业污染物排放标准》（GB31570-2015）表 4 标准； 2、项目锅炉（DA015）排口烟尘和二氧化硫浓度满足《火电厂大气污染物排放标准》GB13223-2011 标准、氮氧化物浓度满足《长三角地区 2019-2020 年秋冬季大气污染综合治理攻坚行动方案》标准； 3、项目催化重整装置四合一加热炉（DA016）排口氯化氢和非甲烷总烃满足《石油炼制工业污染物排放标准》（GB31570-2015）表 4 标准； 5、项目污水处理场废气处理设施排口（DA012）产生的硫化氢排放速率满足《恶臭污染物排放标准》（GB 14554-93）表 2 标准；非甲烷总烃浓度满足《石油炼制工业污染物排放标准》		



	(GB31570-2015)表 4 标准； 6、项目催化重整装置四合一加热炉（DA016）产生的非甲烷总烃浓度满足《石油炼制工业污染物排放标准》(GB31570-2015)表 4 标准； 7、油气回收装置排口（DA013）、（DA018）和石脑油油气回收装置产生的非甲烷总烃的去除率满足《石油炼制工业污染物排放标准》(GB31570-2015)表 4 标准； 8、项目老厂区和新建厂区产生的噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》3 类； 9、项目产生的无组织废气颗粒物、非甲烷总烃、氯化氢、苯、甲苯、二甲苯满足《石油炼制工业污染物排放标准》(GB31570-2015)表 5、7 标准；氨气和硫化氢满足《恶臭污染物排放标准》(GB14554-93)厂界三级标准。
解释与说明	ND 表示未检出，小于检测限视为未检出。
编制  审核  批准 	 日期: 2022年04月31日



1.水

1.1 水检测分析及来源

表 1-1 水检测分析依据一览表

检测项目	检测方法	检出限
pH 值	水质 PH 的测定 电极法 HJ1147-2020	/
化学需氧量	化学需氧量的测定 快速消解分光光度法 HJ/T 399-2007	/
五日生化需氧量	水质五日生化需氧量 (BOD ₅) 的测定稀释与接种法 HJ505-2009	0.5mg/L
悬浮物	水质 悬浮物的测定重量法 GB/T 11901-1989	/
氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ/T 535-2009	0.025mg/L
总氮	水质 总氮的测定 碱性过硫酸钾消解紫外分光光度法 HJ 636-2012	0.05mg/L
总磷	水质 总磷的测定钼酸铵分光光度法 GB/T 11893-1989	0.01mg/L
石油类	水质 石油类和动植物油类的测定红外分光光度法 HJ637-2018	0.06mg/L
总氰化物	水质 氰化物的测定容量法和分光光度法 HJ484-2009	0.004mg/L
硫化物	水质 硫化物的测定 碘量法 HJ/T 60-2000	/
挥发酚	水质 挥发酚的测定 4-氨基安替比林分光光度法 HJ 503-2009	0.0003mg/L
苯	水质苯系物的测定顶空气相色谱 HJ1067-2019	2ug/L
甲苯	水质苯系物的测定顶空气相色谱 HJ1067-2019	2ug/L
乙苯	水质苯系物的测定顶空气相色谱 HJ1067-2019	2ug/L
邻二甲苯	水质苯系物的测定顶空气相色谱 HJ1067-2019	2ug/L
间二甲苯	水质苯系物的测定顶空气相色谱 HJ1067-2019	2ug/L
对二甲苯	水质苯系物的测定顶空气相色谱 HJ1067-2019	2ug/L
砷	水质汞、砷、硒、铋和锑的测定 原子荧光法 HJ694-2014	0.3μg/L
汞	水质 汞、砷、硒、铋和锑的测定原子荧光法 HJ694-2014	0.04 μg/L
镍	水质 镍的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB/T 11912-1989	0.02mg/L



1.2 水检测结果

表 1-2 废水检测结果一览表

检测 点位	采样 日期	样品 编号	样品 性状	砷(μg/L)
酸性水汽提装置 废水排口	2022.03.25	FS0301	较清	ND
		FS0302	较清	ND
		FS0303	较清	ND
《石油炼制工业污染物排放标准》GB 31570-2015 表 2 要求				≤0.5 mg/L
是否达标				是

表 1-3 废水检测结果一览表

检测 点位	采样 日期	样品 编号	样品 性状	镍（mg/L）
催化裂化烟气脱 硫装置废水	2022.03.25	FS0401	较清	0.22
		FS0402	较清	0.19
		FS0403	较清	0.21
《石油炼制工业污染物排放标准》GB 31570-2015 表 2 要求				≤1 mg/L
是否达标				是



表 1-4 污水站出水口水质检测结果一览表

采样 点位	采样 日期	样品 性状	样品 编号	pH 值	悬浮物 (mg/L)	化学需氧 量 (mg/L)	五日生化 需氧量 (mg/L)	氨氮 (mg/L)	总氮 (mg/L)	总磷 (mg/L)	石油类 (mg/L)	硫化物 (mg/L)
污水 站出 水	2022.03.2 5	较黄	FS0101	6.83	8	66.5	30.2	4.19	50.1	0.06	0.31	0.42
		较黄	FS0102	6.94	10	65.7	26.3	/	/	/	/	/
		较黄	FS0103	7.02	9	63.3	25.7	4.11	46.0	0.07	0.30	0.43
《石油炼制工业污染物排放标准》GB 31570-2015 表 2 要求				/	/	/	/	/	/	≤20	≤1	
《柘汪临港产业区污水处理厂接管标准》				6.5-9.5	≤400	≤500	≤350	≤30	≤45	≤8	/	/
是否达标				是	是	是	是	是	是	是	是	是



表 1-5 污水站出水口水质检测结果一览表

采样 点位	采样 日期	样品 性状	样品 编号	总氰化物 (mg/L)	挥发酚 (mg/L)	苯 (mg/L)	甲苯 (mg/L)	乙苯 (mg/L)	邻二甲苯 (mg/L)	间二甲苯 (mg/L)	对二甲苯 (mg/L)
污水站 出水	2022.03.2 5	较黄	FS0101	0.044	0.0006	ND	ND	ND	ND	ND	ND
		较黄	FS0102	0.029	/	ND	ND	ND	ND	ND	ND
		较黄	FS0103	0.031	0.0009	ND	ND	ND	ND	ND	ND
《石油炼制工业污染物排放标准》GB 31570-2015 表 2 要求				≤0.5	≤0.5	≤0.2	≤0.2	≤0.6	≤0.6	≤0.6	
是否达标				是	是	是	是	是	是	是	是



表 1-6 雨水排口水质检测结果一览表

采样 点位	采样 日期	样品 性状	样品 编号	pH 值	悬浮物 (mg/L)	化学需氧量 (mg/L)	氨氮 (mg/L)	石油类 (mg/L)
物流车间雨水 排口 (DW010)	2022.03.25	微黄、微浑	FS1001	7.23	9	20.1	1.40	0.19
		微黄、微浑	FS1002	7.26	8	20.5	1.34	0.16
		微黄、微浑	FS1003	7.22	6	20.5	1.41	0.16
储运车间雨水 排口 1 (DW011)	2022.03.25	微黄、微浑	FS1101	7.35	7	32.5	0.592	0.25
		微黄、微浑	FS1102	7.30	9	33.3	0.555	0.23
		微黄、微浑	FS1103	7.26	7	32.1	0.619	0.22
动力车间雨水 排口 (DW012)	2022.03.25	微黄、微浑	FS1201	7.04	10	35.3	1.41	0.17
		微黄、微浑	FS1202	7.12	8	34.9	1.43	0.17
		微黄、微浑	FS1203	7.13	8	36.1	1.33	0.11
《地表水环境质量标准》（GB 3838-2002）Ⅴ类				6-9	/	≤40	≤2	≤1
是否达标				是	/	是	是	是



表 1-7 雨水排口水质检测结果一览表

采样 点位	采样 日期	样品 性状	样品 编号	pH 值	悬浮物 (mg/L)	化学需氧量 (mg/L)	氨氮 (mg/L)	石油类 (mg/L)
储运车间雨水 排口 2 (DW013)	2022.03.25	微黄、微浑	FS1301	7.50	9	24.5	1.65	0.23
		微黄、微浑	FS1302	7.46	9	24.5	1.69	0.25
		微黄、微浑	FS1303	7.55	7	24.1	1.58	0.24
重整雨水排放 口 (DW025)	2022.03.25	微黄、微浑	FS2501	7.35	10	18.9	1.70	0.22
		微黄、微浑	FS2502	7.21	9	20.5	1.74	0.23
		微黄、微浑	FS2503	7.14	6	20.1	1.66	0.22
《地表水环境质量标准》（GB 3838-2002 ）Ⅴ类			6-9		/	≤40	≤2	≤1
是否达标			是		/	是	是	是



2.无组织废气

2.1 无组织废气环境检测分析及来源

表 2-1 无组织废气检测分析依据一览表

检测项目	检测方法	检出限
颗粒物	环境空气总悬浮颗粒物的测定重量法 GB/T15432-1995	0.001 mg/m ³
氨	环境空气和废气 氨的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 533-2009	0.01mg/m ³
硫化氢	环境空气 硫化氢的测定 亚甲基蓝分光光度法《空气和废气监测分析方法》(第四版)国家环境保护总局(2003年)第三篇第一章十一(二)	0.001 mg/m ³
非甲烷总烃	环境空气总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定直接进样气相色谱法 HJ/T 604-2017	0.07mg/m ³
氯化氢	环境空气和废气氯化氢的测定离子色谱法 HJ 549-2016	0.02mg/m ³
苯	环境空气和废气 苯系物的测定 活性炭吸附二硫化碳解吸气相色谱法《空气和废气监测分析方法》(第四版)国家环境保护总局(2003年)第六篇第二章一(一)	0.01mg/m ³
甲苯	环境空气和废气 苯系物的测定 活性炭吸附二硫化碳解吸气相色谱法《空气和废气监测分析方法》(第四版)国家环境保护总局(2003年)第六篇第二章一(一)	0.01mg/m ³
二甲苯	环境空气和废气 苯系物的测定 活性炭吸附二硫化碳解吸气相色谱法《空气和废气监测分析方法》(第四版)国家环境保护总局(2003年)第六篇第二章一(一)	0.01mg/m ³
臭气浓度	空气质量 恶臭的测定三点比较式臭袋法 GB/T 14675-1993	/

2.2 无组织废气检测结果

2.2.1 检测期间气象统计表



表 2-2 检测期间气象资料统计表

日期	点位	时间	天气状况	风向	风力 m/s	温度/℃	气压/kPa
2022.03.27	o1	第一次	多云	东南	1.9	6.7	102.6
		第二次	多云	东南	1.6	10.1	102.3
		第三次	多云	东南	1.6	8.3	102.4
	o2	第一次	多云	东南	1.9	6.7	102.6
		第二次	多云	东南	1.6	10.1	102.3
		第三次	多云	东南	1.6	8.3	102.4
	o3	第一次	多云	东南	1.9	6.7	102.6
		第二次	多云	东南	1.6	10.1	102.3
		第三次	多云	东南	1.6	8.3	102.4
	o4	第一次	多云	东南	1.9	6.7	102.6
		第二次	多云	东南	1.6	10.1	102.3
		第三次	多云	东南	1.6	8.3	102.4



续表 2-2

日期	点位	时间	天气状况	风向	风力 m/s	温度/℃	气压/kPa
	o5	第一次	多云	东南	1.9	6.7	102.6
		第二次	多云	东南	1.6	10.1	102.3
		第三次	多云	东南	1.6	8.3	102.4
	o6	第一次	多云	东南	1.9	6.7	102.6
		第二次	多云	东南	1.6	10.1	102.3
		第三次	多云	东南	1.6	8.3	102.4
	o7	第一次	多云	东南	1.9	6.7	102.6
		第二次	多云	东南	1.6	10.1	102.3
		第三次	多云	东南	1.6	8.3	102.4
	o8	第一次	多云	东南	1.9	6.7	102.6
		第二次	多云	东南	1.6	10.1	102.3
		第三次	多云	东南	1.6	8.3	102.4

2.2.2 无组织废气检测结果



表 2-3 颗粒物检测结果汇总表

监测因子	采样点位	采样时间		上风向		下风向		下风向		下风向	
				样品编号	结果	样品编号	结果	样品编号	结果	样品编号	结果
颗粒物 (mg/m³)	厂界	2022.03.27	第一次	KQ010 1TSP	0.283	KQ02 01TSP	0.317	KQ030 1TSP	0.400	KQ040 1TSP	0.300
			第二次	KQ010 2TSP	0.267	KQ02 02TSP	0.367	KQ030 2TSP	0.317	KQ040 2TSP	0.317
			第三次	KQ010 3TSP	0.200	KQ02 03TSP	0.317	KQ030 3TSP	0.367	KQ040 3TSP	0.283
	新建 重整 项目 厂界		第一次	KQ050 1TSP	0.183	KQ06 01TSP	0.217	KQ070 1TSP	0.283	KQ080 1TSP	0.200
			第二次	KQ050 2TSP	0.200	KQ06 02TSP	0.233	KQ070 2TSP	0.267	KQ080 2TSP	0.233
			第三次	KQ050 3TSP	0.217	KQ06 03TSP	0.250	KQ070 3TSP	0.283	KQ080 3TSP	0.250
《石油炼制工业污染物排放标准》 (GB31570-2015)表 5 标准					≤1.0						
厂界是否达标					是						
《石油炼制工业污染物排放标准》 (GB31571-2015)表 7 标准					≤1.0						
新建重整项目厂界是否达标					是						



表 2-4 氨检测结果汇总表

监测因子	采样点位	采样时间		上风向		下风向		下风向		下风向	
				样品编号	结果	样品编号	结果	样品编号	结果	样品编号	结果
氨 (mg/m³)	厂界	2022.03.27	第一次	KQ010 1NH ₃	0.06	KQ020 1NH ₃	0.08	KQ030 1NH ₃	0.07	KQ040 1NH ₃	0.07
			第二次	KQ010 2NH ₃	0.05	KQ020 2NH ₃	0.07	KQ030 2NH ₃	0.06	KQ040 2NH ₃	0.08
			第三次	KQ010 3NH ₃	0.05	KQ020 3NH ₃	0.07	KQ030 3NH ₃	0.07	KQ040 3NH ₃	0.08
	新建重整项目厂界		第一次	KQ050 1NH ₃	0.04	KQ060 1NH ₃	0.06	KQ070 1NH ₃	0.08	KQ080 1NH ₃	0.06
			第二次	KQ050 2NH ₃	0.04	KQ060 2NH ₃	0.07	KQ070 2NH ₃	0.07	KQ080 2NH ₃	0.05
			第三次	KQ050 3NH ₃	0.04	KQ060 3NH ₃	0.06	KQ070 3NH ₃	0.08	KQ080 3NH ₃	0.05
《恶臭污染物排放标准》(GB14554-93)厂界三级标准					5.0						
厂界是否达标					是						
《恶臭污染物排放标准》(GB14554-93)厂界三级标准					5.0						
新建重整项目厂界是否达标					是						



表 2-5 硫化氢检测结果汇总表

监测因子	采样点位	采样时间		上风向		下风向		下风向		下风向	
				样品编号	结果	样品编号	结果	样品编号	结果	样品编号	结果
硫化氢 (mg/m³)	厂界	2022.03.27	第一次	KQ0101H ₂ S	0.004	KQ0201H ₂ S	0.006	KQ0301H ₂ S	0.006	KQ0401H ₂ S	0.006
			第二次	KQ0102H ₂ S	0.005	KQ0202H ₂ S	0.005	KQ0302H ₂ S	0.007	KQ0402H ₂ S	0.006
			第三次	KQ0103H ₂ S	0.005	KQ0203H ₂ S	0.006	KQ0303H ₂ S	0.008	KQ0403H ₂ S	0.005
	新建重整项目厂界		第一次	KQ0501H ₂ S	0.006	KQ0601H ₂ S	0.008	KQ0701H ₂ S	0.007	KQ0801H ₂ S	0.008
			第二次	KQ0502H ₂ S	0.009	KQ0602H ₂ S	0.008	KQ0702H ₂ S	0.007	KQ0802H ₂ S	0.008
			第三次	KQ0503H ₂ S	0.007	KQ0603H ₂ S	0.009	KQ0703H ₂ S	0.006	KQ0803H ₂ S	0.009
《恶臭污染物排放标准》(GB14554-93)厂界三级标准					0.60						
厂界是否达标					是						
《恶臭污染物排放标准》(GB14554-93)厂界三级标准					0.60						
新建重整项目厂界是否达标					是						
监测点位示意图											
2022 年 03 月 27 日 ○3 ○4 ○2 老厂区 ○1 N ↑											
监测点位示意图											
2022 年 03 月 27 日 ○3 ○4 ○2 新厂区 ○1 N ↑											



表 2-6 非甲烷总烃检测结果汇总表

监测因子	采样点位	采样时间		上风向		下风向		下风向		下风向	
				样品编号	结果	样品编号	结果	样品编号	结果	样品编号	结果
非甲烷总烃 (mg/m³)	厂界	2022.03.27	第一次	KQ0101 NMHC	0.63	KQ0201 NMHC	1.13	KQ0301 NMHC	0.96	KQ0401 NMHC	1.05
			第二次	KQ0102 NMHC	0.63	KQ0202 NMHC	1.16	KQ0302 NMHC	0.99	KQ0402 NMHC	1.06
			第三次	KQ0103 NMHC	0.65	KQ0203 NMHC	1.19	KQ0303 NMHC	0.98	KQ0403 NMHC	1.11
	新建重整项目厂界		第一次	KQ0501 NMHC	0.87	KQ0601 NMHC	1.14	KQ0701 NMHC	0.89	KQ0801 NMHC	0.96
			第二次	KQ0502 NMHC	0.84	KQ0602 NMHC	1.13	KQ0702 NMHC	0.90	KQ0802 NMHC	0.96
			第三次	KQ0503 NMHC	0.87	KQ0603 NMHC	1.22	KQ0703 NMHC	0.88	KQ0803 NMHC	0.99
《石油炼制工业污染物排放标准》 (GB31570-2015)表 5 标准					≤4.0						
厂界是否达标					是						
《石油炼制工业污染物排放标准》 (GB31571-2015)表 7 标准					≤4.0						
新建重整项目厂界是否达标					是						



表 2-7 氯化氢检测结果汇总表

监测因子	采样点位	采样时间		上风向		下风向		下风向		下风向	
				样品编号	结果	样品编号	结果	样品编号	结果	样品编号	结果
氯化氢 (mg/m³)	新建重整项目厂界	2022.03.27	第一次	KQ0501 HCl	ND	KQ060 1HCl	ND	KQ070 1HCl	ND	KQ0801 HCl	ND
			第二次	KQ0502 HCl	ND	KQ060 2HCl	ND	KQ070 2HCl	ND	KQ0802 HCl	ND
			第三次	KQ0503 HCl	ND	KQ060 3HCl	ND	KQ070 3HCl	ND	KQ0803 HCl	ND
《石油炼制工业污染物排放标准》(GB31571-2015)表 7 标准						≤0.2					
新建重整项目厂界是否达标						是					



表 2-8 苯检测结果汇总表

监测因子	采样 点位	采样时间	上风向		下风向		下风向		下风向		
			样品 编号	结果	样品 编号	结果	样品 编号	结果			
苯（mg/m ³ ）	厂界	第一次	KQ0101 苯	ND	KQ0201 苯	ND	KQ0301 苯	ND	KQ0401 苯	ND	
		第二次	KQ0102 苯	ND	KQ0202 苯	ND	KQ0302 苯	ND	KQ0402 苯	ND	
		第三次	KQ0103 苯	ND	KQ0203 苯	ND	KQ0303 苯	ND	KQ0403 苯	ND	
	新建重 整项目 厂界	2022.03.27	第一次	KQ0501 苯	ND	KQ0601 苯	ND	KQ0701 苯	ND	KQ0801 苯	ND
			第二次	KQ0502 苯	ND	KQ0602 苯	ND	KQ0702 苯	ND	KQ0802 苯	ND
			第三次	KQ0503 苯	ND	KQ0603 苯	ND	KQ0703 苯	ND	KQ0803 苯	ND
《石油炼制工业污染物排放标准》（GB31570-2015）表 5 标准			≤0.4								
厂界是否达标			是								
《石油炼制工业污染物排放标准》（GB31571-2015）表 7 标准			≤0.4								
新建重整项目厂界是否达标			是								

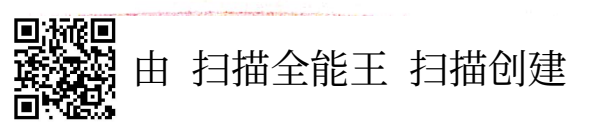


表 2-9 甲苯检测结果汇总表

监测因子	采样 点位	采样时间	上风向		下风向		下风向	
			样品 编号	结果	样品 编号	结果	样品 编号	结果
甲苯 (mg/m³)	厂界	第一次	KQ0101 甲苯	ND	KQ0201 甲苯	ND	KQ0301 甲苯	ND
			KQ0102 甲苯	ND	KQ0202 甲苯	ND	KQ0302 甲苯	ND
			KQ0103 甲苯	ND	KQ0203 甲苯	ND	KQ0303 甲苯	ND
		第二次	KQ0501 甲苯	ND	KQ0601 甲苯	ND	KQ0701 甲苯	ND
			KQ0502 甲苯	ND	KQ0602 甲苯	ND	KQ0702 甲苯	ND
			KQ0503 甲苯	ND	KQ0603 甲苯	ND	KQ0703 甲苯	ND
	第三次	≤0.8						
		是						
		≤0.8						
《石油炼制工业污染物排放标准》(GB31570-2015)表 5 标准			是					
《石油炼制工业污染物排放标准》(GB31571-2015)表 7 标准			是					
新建重整项目厂界是否达标			是					



表 2-10 二甲苯检测结果汇总表

监测因子	采样 点位	采样时间	上风向		下风向		下风向		下风向	
			样品 编号	结果	样品 编号	结果	样品 编号	结果	样品 编号	结果
二甲苯 (mg/m ³)	厂界	第一次	KQ0101 二甲苯	ND	KQ0201 二甲苯	ND	KQ0301 二甲苯	ND	KQ0401 二甲苯	ND
		第二次	KQ0102 二甲苯	ND	KQ0202 二甲苯	ND	KQ0302 二甲苯	ND	KQ0402 二甲苯	ND
		第三次	KQ0103 二甲苯	ND	KQ0203 二甲苯	ND	KQ0303 二甲苯	ND	KQ0403 二甲苯	ND
		2022.03.27	KQ0501 二甲苯	ND	KQ0601 二甲苯	ND	KQ0701 二甲苯	ND	KQ0801 二甲苯	ND
			KQ0502 二甲苯	ND	KQ0602 二甲苯	ND	KQ0702 二甲苯	ND	KQ0802 二甲苯	ND
			KQ0503 二甲苯	ND	KQ0603 二甲苯	ND	KQ0703 二甲苯	ND	KQ0803 二甲苯	ND
	新建 重整 项目 厂界									
	《石油炼制工业污染物排放标准》(GB31570-2015)表 5 标准									
	≤0.8									
			厂界是否达标		是					
			《石油炼制工业污染物排放标准》(GB31571-2015)表 7 标准		≤0.8					
			新建重整项目厂界是否达标		是					



表 2-11 臭气浓度检测结果汇总表

监测因子	采样点 位	采样 时间	上风向		下风向		下风向			
			样品 编号	结果	样品 编号	结果	样品 编号	结果		
臭气 浓度（无量 纲）	厂界	第一次	KQ0101 臭气	26	KQ0201 臭气	57	KQ0301 臭气	57	KQ0401 臭气	35
		第二次	KQ0102 臭气	26	KQ0202 臭气	57	KQ0302 臭气	57	KQ0402 臭气	35
		第三次	KQ0103 臭气	26	KQ0203 臭气	57	KQ0303 臭气	57	KQ0403 臭气	35
	新建重 整项目 厂界	第一次	KQ0501 臭气	35	KQ0601 臭气	57	KQ0701 臭气	38	KQ0801 臭气	38
		第二次	KQ0502 臭气	35	KQ0602 臭气	57	KQ0702 臭气	38	KQ0802 臭气	38
		第三次	KQ0503 臭气	35	KQ0603 臭气	57	KQ0703 臭气	38	KQ0803 臭气	38
《恶臭污染物排放标准》(GB14554-93)厂界三级标准			70							
厂界是否达标			是							
《恶臭污染物排放标准》(GB14554-93)厂界三级标准			70							
新建重整项目厂界是否达标			是							



3.有组织废气

3.1 有组织废气环境检测分析方法及来源

表 3-1 有组织废气检测分析依据一览表

检测项目	检测方法	检出限
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
氮氧化物	污染源废气氮氧化物的测定定电位电解法 HJ693-2014	3mg/m ³
二氧化硫	固定污染源废气二氧化硫的测定 定电位电解法 HJ/T57-2017	3mg/m ³
氨	环境空气和废气 氨的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 533-2009	0.01mg/m ³
硫化氢	污染源废气 硫化氢的测定 亚甲基蓝分光光度法《空气和废气监测分析方法》（第四版）国家环境保护总局（2003 年）第五篇第四章十（三）	0.001mg/m ³
苯	环境空气和废气 苯系物的测定 活性炭吸附二硫化碳解吸气相色谱法《空气和废气监测分析方法》（第四版）国家环境保护总局（2003 年）第六篇第二章一（一）	0.01mg/m ³
甲苯	环境空气和废气 苯系物的测定 活性炭吸附二硫化碳解吸气相色谱法《空气和废气监测分析方法》（第四版）国家环境保护总局（2003 年）第六篇第二章一（一）	0.01mg/m ³
二甲苯	环境空气和废气 苯系物的测定 活性炭吸附二硫化碳解吸气相色谱法《空气和废气监测分析方法》（第四版）国家环境保护总局（2003 年）第六篇第二章一（一）	0.01mg/m ³
非甲烷总烃	固定污染源废气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 气相色谱法 HJ 38-2017	0.07mg/m ³
氯化氢	环境空气和废气氯化氢的测定离子色谱法 HJ 549-2016	0.2mg/m ³

3.2 废气排口检测结果

3.2.1 废气排口检测结果参数汇总表



表 3-2 废气排口检测结果参数汇总表

检测点：原料预处理装置常压、减压炉烟气排口 DA001（2022.03.23 第一次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	381	Pa	大气压	103.3	kPa
静压	-0.27	kPa	截面	1.3800	m²
全压	-0.00	kPa	含湿量	10.13	%
流速	23.5	m/s	烟气流量	116748	m³/h
烟温	109.8	℃	标干流量	76084	m³/h
含氧量	6.2	%	/		
检测点：原料预处理装置常压、减压炉烟气排口 DA001（2022.03.23 第二次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	384	Pa	大气压	103.3	kPa
静压	-0.27	kPa	截面	1.3800	m²
全压	0.00	kPa	含湿量	10.21	%
流速	23.6	m/s	烟气流量	117245	m³/h
烟温	110.2	℃	标干流量	76261	m³/h
含氧量	6.2	%	/		
检测点：原料预处理装置常压、减压炉烟气排口 DA001（2022.03.23 第三次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	381	Pa	大气压	103.3	kPa
静压	-0.27	kPa	截面	1.3800	m²
全压	-0.00	kPa	含湿量	10.18	%
流速	23.5	m/s	烟气流量	116748	m³/h
烟温	111.0	℃	标干流量	75802	m³/h
含氧量	6.2	%	/		



检测点：柴油加氢装置反应进料加热炉烟气排口 DA003（2022.03.23 第一次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	16	Pa	大气压	103.1	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	0.6362	m²
全压	0.00	kPa	含湿量	13.33	%
流速	4.9	m/s	烟气流量	11222	m³/h
烟温	111.8	℃	标干流量	7021	m³/h
含氧量	3.4	%	/		
检测点：柴油加氢装置反应进料加热炉烟气排口 DA003（2022.03.23 第二次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	15	Pa	大气压	103.1	kPa
静压	-0.00	kPa	截面	0.6362	m²
全压	0.01	kPa	含湿量	13.31	%
流速	4.7	m/s	烟气流量	10741	m³/h
烟温	112.5	℃	标干流量	6709	m³/h
含氧量	3.4	%	/		
检测点：柴油加氢装置反应进料加热炉烟气排口 DA003（2022.03.23 第三次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	15	Pa	大气压	103.1	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	0.6362	m²
全压	0.00	kPa	含湿量	13.24	%
流速	4.7	m/s	烟气流量	10741	m³/h
烟温	115.7	℃	标干流量	6659	m³/h
含氧量	3.4	%	/		



检测点：硫磺尾气排口 DA004（2022.03.23 第一次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	4	Pa	大气压	102.6	kPa
静压	0.01	kPa	截面	8.5530	m²
全压	-0.00	kPa	含湿量	3.11	%
流速	2.5	m/s	烟气流量	76977	m³/h
烟温	130.1	℃	标干流量	51143	m³/h
含氧量	7.6	%	/		
检测点：硫磺尾气排口 DA004（2022.03.23 第二次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	4	Pa	大气压	102.6	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	8.5530	m²
全压	-0.01	kPa	含湿量	3.20	%
流速	2.5	m/s	烟气流量	76977	m³/h
烟温	131.3	℃	标干流量	50941	m³/h
含氧量	7.7	%	/		
检测点：硫磺尾气排口 DA004（2022.03.23 第三次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	4	Pa	大气压	102.6	kPa
静压	-0.02	kPa	截面	8.5530	m²
全压	-0.02	kPa	含湿量	3.12	%
流速	2.4	m/s	烟气流量	73898	m³/h
烟温	135.4	℃	标干流量	48449	m³/h
含氧量	7.8	%	/		



检测点：加氢精制装置中的加热炉和重沸炉烟气排口 DA005（2022.03.23 第一次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	4	Pa	大气压	102.6	kPa
静压	-0.02	kPa	截面	4.9087	m²
全压	-0.02	kPa	含湿量	3.17	%
流速	2.3	m/s	烟气流量	40467	m³/h
烟温	117.6	℃	标干流量	27726	m³/h
含氧量	8.8	%	/		
检测点：加氢精制装置中的加热炉和重沸炉烟气排口 DA005（2022.03.23 第二次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	4	Pa	大气压	102.6	kPa
静压	-0.02	kPa	截面	4.9087	m²
全压	-0.02	kPa	含湿量	3.14	%
流速	2.3	m/s	烟气流量	40467	m³/h
烟温	118.1	℃	标干流量	27700	m³/h
含氧量	8.9	%	/		
检测点：加氢精制装置中的加热炉和重沸炉烟气排口 DA005（2022.03.23 第三次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	4	Pa	大气压	102.6	kPa
静压	-0.02	kPa	截面	4.9087	m²
全压	-0.02	kPa	含湿量	3.17	%
流速	2.4	m/s	烟气流量	42411	m³/h
烟温	116.5	℃	标干流量	29140	m³/h
含氧量	8.9	%	/		



检测点：催化裂化余热锅炉烟气排口 DA007（2022.03.23 第一次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	253	Pa	大气压	102.9	kPa
静压	-0.18	kPa	截面	4.1548	m²
全压	-0.00	kPa	含湿量	15.11	%
流速	17.7	m/s	烟气流量	264744	m³/h
烟温	52.3	℃	标干流量	191208	m³/h
含氧量	5.7	%	/		
检测点：催化裂化余热锅炉烟气排口 DA007（2022.03.23 第二次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	253	Pa	大气压	102.9	kPa
静压	-0.19	kPa	截面	4.1548	m²
全压	-0.01	kPa	含湿量	15.42	%
流速	17.7	m/s	烟气流量	264744	m³/h
烟温	52.9	℃	标干流量	190147	m³/h
含氧量	5.7	%	/		
检测点：催化裂化余热锅炉烟气排口 DA007（2022.03.23 第三次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	252	Pa	大气压	102.9	kPa
静压	-0.19	kPa	截面	4.1548	m²
全压	-0.01	kPa	含湿量	15.20	%
流速	17.7	m/s	烟气流量	264744	m³/h
烟温	53.2	℃	标干流量	190459	m³/h
含氧量	5.6	%	/		



检测点：汽油加氢装置反应进料加热炉烟气排口 DA008（2022.03.23 第一次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	53	Pa	大气压	103.3	kPa
静压	-0.04	kPa	截面	0.7854	m²
全压	0.00	kPa	含湿量	5.44	%
流速	11.5	m/s	烟气流量	32516	m³/h
烟温	389.4	℃	标干流量	12915	m³/h
含氧量	7.8	%	/		
检测点：汽油加氢装置反应进料加热炉烟气排口 DA008（2022.03.23 第二次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	52	Pa	大气压	103.3	kPa
静压	-0.03	kPa	截面	0.7854	m²
全压	0.00	kPa	含湿量	5.32	%
流速	11.4	m/s	烟气流量	32205	m³/h
烟温	390.1	℃	标干流量	12793	m³/h
含氧量	7.7	%	/		
检测点：汽油加氢装置反应进料加热炉烟气排口 DA008（2022.03.23 第三次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	52	Pa	大气压	103.3	kPa
静压	-0.04	kPa	截面	0.7854	m²
全压	-0.00	kPa	含湿量	5.41	%
流速	11.4	m/s	烟气流量	32205	m³/h
烟温	390.0	℃	标干流量	12783	m³/h
含氧量	7.8	%	/		



检测点：延迟焦化装置加热炉烟气排口 DA009（2022.03.24 第一次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	11	Pa	大气压	102.3	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	14.5220	m²
全压	0.00	kPa	含湿量	5.44	%
流速	4.1	m/s	烟气流量	213822	m³/h
烟温	129.8	℃	标干流量	138343	m³/h
含氧量	4.7	%	/		
检测点：延迟焦化装置加热炉烟气排口 DA009（2022.03.24 第二次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	11	Pa	大气压	102.3	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	14.5220	m²
全压	0.00	kPa	含湿量	5.34	%
流速	4.0	m/s	烟气流量	209117	m³/h
烟温	130.1	℃	标干流量	135343	m³/h
含氧量	4.8	%	/		
检测点：延迟焦化装置加热炉烟气排口 DA009（2022.03.24 第三次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	11	Pa	大气压	102.3	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	14.5220	m²
全压	0.00	kPa	含湿量	5.39	%
流速	4.1	m/s	烟气流量	213822	m³/h
烟温	130.3	℃	标干流量	138246	m³/h
含氧量	4.8	%	/		



检测点: 污水处理场废气处理设施排口 DA012 (2022.03.24 第一次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	5	Pa	大气压	103.3	kPa
静压	0.00	kPa	截面	0.6362	m ²
全压	0.01	kPa	含湿量	3.47	%
流速	2.1	m/s	烟气流量	4787	m ³ /h
烟温	12.1	℃	标干流量	4511	m ³ /h
检测点: 污水处理场废气处理设施排口 DA012 (2022.03.24 第二次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	4	Pa	大气压	103.3	kPa
静压	0.01	kPa	截面	0.6362	m ²
全压	0.01	kPa	含湿量	3.55	%
流速	1.9	m/s	烟气流量	4329	m ³ /h
烟温	12.2	℃	标干流量	4075	m ³ /h
检测点: 污水处理场废气处理设施排口 DA012 (2022.03.24 第三次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	4	Pa	大气压	103.3	kPa
静压	0.01	kPa	截面	0.6362	m ²
全压	0.01	kPa	含湿量	3.43	%
流速	2.0	m/s	烟气流量	4581	m ³ /h
烟温	12.2	℃	标干流量	4317	m ³ /h



检测点：催化重整装置烟气排口 DA0014（2022.03.24 第一次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	1	Pa	大气压	102.6	kPa
静压	0.00	kPa	截面	12.5664	m²
全压	0.00	kPa	含湿量	2.51	%
流速	1.4	m/s	烟气流量	62882	m³/h
烟温	111.2	℃	标干流量	44108	m³/h
含氧量	12.8	%	/		
检测点：催化重整装置烟气排口 DA0014（2022.03.24 第二次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	1	Pa	大气压	102.6	kPa
静压	0.00	kPa	截面	12.5664	m²
全压	0.00	kPa	含湿量	2.37	%
流速	1.4	m/s	烟气流量	62882	m³/h
烟温	111.4	℃	标干流量	44149	m³/h
含氧量	12.9	%	/		
检测点：催化重整装置烟气排口 DA0014（2022.03.24 第三次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	1	Pa	大气压	102.6	kPa
静压	0.01	kPa	截面	12.5664	m²
全压	0.01	kPa	含湿量	2.20	%
流速	1.6	m/s	烟气流量	72382	m³/h
烟温	113.2	℃	标干流量	50673	m³/h
含氧量	12.9	%	/		



检测点：锅炉 DA0015（2022.03.24 第一次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	6	Pa	大气压	102.5	kPa
静压	-0.00	kPa	截面	3.1416	m²
全压	-0.00	kPa	含湿量	8.92	%
流速	2.9	m/s	烟气流量	32798	m³/h
烟温	119.3	℃	标干流量	21028	m³/h
含氧量	3.2	%	/		
检测点：锅炉 DA0015（2022.03.24 第二次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	5	Pa	大气压	102.5	kPa
静压	0.00	kPa	截面	3.1416	m²
全压	0.01	kPa	含湿量	9.11	%
流速	2.8	m/s	烟气流量	31554	m³/h
烟温	120.1	℃	标干流量	20149	m³/h
含氧量	3.2	%	/		
检测点：锅炉 DA0015（2022.03.24 第三次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	6	Pa	大气压	102.5	kPa
静压	-0.00	kPa	截面	3.1416	m²
全压	0.00	kPa	含湿量	9.03	%
流速	2.9	m/s	烟气流量	32798	m³/h
烟温	120.8	℃	标干流量	20924	m³/h
含氧量	3.2	%	/		



检测点：催化重整装置四合一加热炉（DA016）（2022.03.24 第一次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	25	Pa	大气压	102.6	kPa
静压	-0.02	kPa	截面	9.0792	m²
全压	-0.00	kPa	含湿量	12.31	%
流速	6.1	m/s	烟气流量	199052	m³/h
烟温	116.7	℃	标干流量	123792	m³/h
含氧量	5.2	%	/		
检测点：催化重整装置四合一加热炉（DA016）（2022.03.24 第二次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	23	Pa	大气压	102.6	kPa
静压	-0.02	kPa	截面	9.0792	m²
全压	-0.00	kPa	含湿量	12.22	%
流速	5.9	m/s	烟气流量	192842	m³/h
烟温	117.2	℃	标干流量	119901	m³/h
含氧量	5.2	%	/		
检测点：催化重整装置四合一加热炉（DA016）（2022.03.24 第三次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	28	Pa	大气压	102.6	kPa
静压	-0.02	kPa	截面	9.0792	m²
全压	-0.00	kPa	含湿量	12.31	%
流速	6.1	m/s	烟气流量	199052	m³/h
烟温	117.1	℃	标干流量	123665	m³/h
含氧量	5.2	%	/		



检测点: 油气回收装置进口 (DA013) (2022.03.26 第一次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	5	Pa	大气压	103.2	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.01	%
流速	2.4	m/s	烟气流量	153	m ³ /h
烟温	10.9	℃	标干流量	147	m ³ /h
检测点: 油气回收装置进口 (DA013) (2022.03.26 第二次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	5	Pa	大气压	103.2	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.01	%
流速	2.4	m/s	烟气流量	153	m ³ /h
烟温	11.1	℃	标干流量	146	m ³ /h
检测点: 油气回收装置进口 (DA013) (2022.03.26 第三次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	5	Pa	大气压	103.2	kPa
静压	-0.00	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.01	%
流速	2.4	m/s	烟气流量	153	m ³ /h
烟温	11.0	℃	标干流量	146	m ³ /h



检测点: 油气回收装置排口 (DA013) (2022.03.26 第一次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	6	Pa	大气压	103.2	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.00	%
流速	2.6	m/s	烟气流量	165	m ³ /h
烟温	10.2	℃	标干流量	159	m ³ /h
检测点: 油气回收装置排口 (DA013) (2022.03.26 第二次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	6	Pa	大气压	103.2	kPa
静压	-0.00	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.00	%
流速	2.6	m/s	烟气流量	165	m ³ /h
烟温	10.4	℃	标干流量	159	m ³ /h
检测点: 油气回收装置排口 (DA013) (2022.03.26 第三次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	6	Pa	大气压	103.2	kPa
静压	-0.00	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.00	%
流速	2.6	m/s	烟气流量	165	m ³ /h
烟温	10.4	℃	标干流量	159	m ³ /h



检测点: 油气回收装置排口 (DA018) (2022.03.26 第一次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	2	Pa	大气压	103.6	kPa
静压	-0.00	kPa	截面	0.0491	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.00	%
流速	1.4	m/s	烟气流量	246	m ³ /h
烟温	10.9	℃	标干流量	237	m ³ /h
检测点: 油气回收装置排口 (DA018) (2022.03.26 第二次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	2	Pa	大气压	103.6	kPa
静压	-0.00	kPa	截面	0.0491	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.00	%
流速	1.4	m/s	烟气流量	246	m ³ /h
烟温	10.9	℃	标干流量	237	m ³ /h
检测点: 油气回收装置排口 (DA018) (2022.03.26 第三次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	3	Pa	大气压	103.6	kPa
静压	-0.00	kPa	截面	0.0491	m ²
全压	0.00	kPa	含湿量	2.00	%
流速	1.4	m/s	烟气流量	246	m ³ /h
烟温	10.9	℃	标干流量	237	m ³ /h



检测点: 油气回收装置进口 1# (DA018) (2022.03.26 第一次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	3	Pa	大气压	103.2	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.01	%
流速	1.5	m/s	烟气流量	95	m ³ /h
烟温	10.2	℃	标干流量	92	m ³ /h
检测点: 油气回收装置进口 1# (DA018) (2022.03.26 第二次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	3	Pa	大气压	103.2	kPa
静压	0.00	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	0.00	kPa	含湿量	2.01	%
流速	1.5	m/s	烟气流量	95	m ³ /h
烟温	10.1	℃	标干流量	92	m ³ /h
检测点: 油气回收装置进口 1# (DA018) (2022.03.26 第三次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	4	Pa	大气压	103.2	kPa
静压	0.00	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	0.01	kPa	含湿量	2.01	%
流速	1.4	m/s	烟气流量	88	m ³ /h
烟温	10.1	℃	标干流量	85	m ³ /h



检测点: 油气回收装置进口 2# (DA018) (2022.03.26 第一次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	3	Pa	大气压	103.2	kPa
静压	0.00	kPa	截面	0.0314	m ²
全压	0.00	kPa	含湿量	2.01	%
流速	1.2	m/s	烟气流量	136	m ³ /h
烟温	10.2	℃	标干流量	131	m ³ /h
检测点: 油气回收装置进口 2# (DA018) (2022.03.26 第二次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	0	Pa	大气压	103.2	kPa
静压	0.00	kPa	截面	0.0314	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.01	%
流速	1.2	m/s	烟气流量	136	m ³ /h
烟温	10.2	℃	标干流量	131	m ³ /h
检测点: 油气回收装置进口 2# (DA018) (2022.03.26 第三次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	1	Pa	大气压	103.2	kPa
静压	-0.00	kPa	截面	0.0314	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.01	%
流速	1.1	m/s	烟气流量	124	m ³ /h
烟温	10.3	℃	标干流量	120	m ³ /h



检测点: 石脑油油气回收装置排口 (2022.03.26 第一次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	12	Pa	大气压	102.6	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	0.00	kPa	含湿量	2.00	%
流速	3.5	m/s	烟气流量	223	m ³ /h
烟温	5.1	℃	标干流量	217	m ³ /h
检测点: 石脑油油气回收装置排口 (2022.03.26 第二次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	12	Pa	大气压	102.6	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	0.00	kPa	含湿量	2.00	%
流速	3.5	m/s	烟气流量	223	m ³ /h
烟温	5.2	℃	标干流量	217	m ³ /h
检测点: 石脑油油气回收装置排口 (2022.03.26 第三次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	12	Pa	大气压	102.6	kPa
静压	-0.02	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.01	kPa	含湿量	2.00	%
流速	3.6	m/s	烟气流量	229	m ³ /h
烟温	5.2	℃	标干流量	223	m ³ /h



检测点: 石脑油油气回收装置进口 (2022.03.26 第一次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	12	Pa	大气压	102.6	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.01	%
流速	3.5	m/s	烟气流量	223	m ³ /h
烟温	4.9	℃	标干流量	217	m ³ /h
检测点: 石脑油油气回收装置进口 (2022.03.26 第二次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	11	Pa	大气压	102.6	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	0.00	kPa	含湿量	2.01	%
流速	3.5	m/s	烟气流量	223	m ³ /h
烟温	4.9	℃	标干流量	217	m ³ /h
检测点: 石脑油油气回收装置进口 (2022.03.26 第三次)					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	11	Pa	大气压	102.6	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.01	%
流速	3.4	m/s	烟气流量	216	m ³ /h
烟温	4.9	℃	标干流量	211	m ³ /h



表 3-3 排气筒废气检测结果汇总表

采样日期	检测点位	检测频次	样品编号	烟尘 (mg/m³)		二氧化硫 (mg/m³)		氮氧化物 (mg/m³)		排气筒高度 (m)
				实测	折算	实测	折算	实测	折算	
2022.03.23	原料预处理装置常压、减压炉烟气排口 (DA001)	第一次	FQ0101	1.5	1.8	5	6	13	15	60
		第二次	FQ0102	1.2	1.4	6	7	13	15	
		第三次	FQ0103	1.8	2.2	6	7	13	15	
《石油炼制工业污染物排放标准》(GB31570-2015)表 4 标准				≤20		≤50		≤100		/
是否达标				是		是		是		/
2022.03.23	柴油加氢装置反应进料加热炉烟气排口 (DA003) (二加氢车间)	第一次	FQ0301	1.7	1.7	10	10	26	26	60
		第二次	FQ0302	1.4	1.4	10	10	26	26	
		第三次	FQ0303	1.2	1.2	11	11	26	26	
《石油炼制工业污染物排放标准》(GB31570-2015)表 4 标准				≤20		≤50		≤100		/
是否达标				是		是		是		/



表 3-4 排气筒废气检测结果汇总表

采样日期	检测点位	检测频次	样品编号	烟尘 (mg/m³)		氮氧化物 (mg/m³)		排气筒高度 (m)
				实测	折算	实测	折算	
2022.03.23	硫磺尾气排口 (DA004)	第一次	FQ0401	2.2	2.8	19	25	60
		第二次	FQ0402	2.3	3.0	19	25	
		第三次	FQ0403	1.6	2.1	19	25	
《石油炼制工业污染物排放标准》 (GB31570-2015)表 4 标准				≤20		≤100		/
是否达标 (DA005)				是		是		/



表 3-5 排气筒废气检测结果汇总表

采样日期	检测点位	检测频次	样品编号	烟尘 (mg/m³)		二氧化硫 (mg/m³)		氮氧化物 (mg/m³)		非甲烷总烃		排气筒高度 (m)
				实测	折算	实测	折算	实测	折算	实测	折算	
2022.03.23	加氢精制装置中的加热炉和重沸炉烟气排口 (DA005) (一加氢车间)	第一次	FQ0501	2.1	3.0	ND	/	39	56	3.02	4.33	45
		第二次	FQ0502	1.9	2.8	ND	/	39	56	2.94	4.25	
		第三次	FQ0503	2.2	3.2	ND	/	39	56	3.28	4.74	
《石油炼制工业污染物排放标准》 (GB31570-2015)表 4 标准				≤20		≤50		≤100		/		/
是否达标 (DA005)				是		是		是		/		/



表 3-6 排气筒废气检测结果汇总表

采样日期	检测点位	检测频次	样品编号	烟尘 (mg/m³)		二氧化硫 (mg/m³)		氮氧化物 (mg/m³)		排气筒高度 (m)
				实测	折算	实测	折算	实测	折算	
2022.03.23	催化裂化余热锅炉烟气排口 (DA007)	第一次	FQ0701	2.2	2.6	6	7	43	49	80
		第二次	FQ0702	2.9	3.3	6	7	42	48	
		第三次	FQ0703	2.0	2.3	6	7	42	48	
《石油炼制工业污染物排放标准》 (GB31570-2015)表 4 标准				≤30		≤50		≤100		/
是否达标				是		是		是		/
2022.03.23	汽油加氢装置反应进料加热炉烟气排口 (DA008)	第一次	FQ0801	2.5	3.4	6	8	50	66	60
		第二次	FQ0802	2.3	3.1	6	8	51	67	
		第三次	FQ0803	2.2	3.0	6	8	51	68	
《石油炼制工业污染物排放标准》 (GB31570-2015)表 4 标准				≤20		≤50		≤100		/
是否达标				是		是		是		/



表 3-7 排气筒废气检测结果汇总表

采样日期	检测点位	检测频次	样品编号	烟尘 (mg/m³)		二氧化硫 (mg/m³)		氮氧化物 (mg/m³)		排气筒高度 (m)
				实测	折算	实测	折算	实测	折算	
2022.03.24	延迟焦化装置加热炉烟气排口 (DA009)	第一次	FQ0901	2.0	2.1	ND	/	13	14	60
		第二次	FQ0902	2.2	2.4	ND	/	14	15	
		第三次	FQ0903	2.7	2.9	ND	/	13	14	
《石油炼制工业污染物排放标准》 (GB31570-2015)表 4 标准				≤20		≤50		≤100		/
是否达标				是		是		是		/



表 3-8 排气筒废气检测结果汇总表

采样日期	检测点位	检测频次	样品编号	硫化氢		氨		苯		甲苯		二甲苯		非甲烷总烃		排气筒高度(m)
				浓度(mg/m³)	速率(kg/h)	浓度(mg/m³)	速率(kg/h)	浓度(mg/m³)	速率(kg/h)	浓度(mg/m³)	速率(kg/h)	浓度(mg/m³)	速率(kg/h)	浓度(mg/m³)	速率(kg/h)	
2022.03.24	污水处理场废气处理设施排口(DA012)	第一次	FQ1201	0.12	0.0005	0.52	0.0023	ND	/	ND	/	ND	/	30.0	0.135	18
		第二次	FQ1202	0.14	0.0006	0.50	0.0020	ND	/	ND	/	ND	/	29.8	0.121	
		第三次	FQ1203	0.15	0.0006	0.54	0.0023	ND	/	ND	/	ND	/	30.1	0.130	
《石油炼制工业污染物排放标准》(GB31570-2015)表 4 标准				/	0.58	/	8.7	≤4	/	≤15	/	≤20	/	≤120	/	/
是否达标				/	是	/	是	是	/	是	/	是	/	是	/	/



表 3-9 排气筒废气检测结果汇总表

采样日期	检测点位	检测频次	样品编号	烟尘 (mg/m³)		二氧化硫 (mg/m³)		氮氧化物 (mg/m³)		排气筒高度 (m)
				实测	折算	实测	折算	实测	折算	
2022.03.24	催化重整装置烟气排口 (DA014)	第一次	FQ1401	1.1	2.3	4	9	16	34	75
		第二次	FQ1402	1.7	3.8	4	9	16	35	
		第三次	FQ1403	1.9	4.2	4	9	16	35	
《石油炼制工业污染物排放标准》 (GB31570-2015)表 4 标准				≤20		≤50		≤100		/
是否达标				是		是		是		/



表 3-10 排气筒废气检测结果汇总表

采样日期	检测点位	检测频次	样品编号	烟尘 (mg/m³)		二氧化硫 (mg/m³)		氮氧化物 (mg/m³)		烟气黑度 (级)	排气筒高度 (m)
				实测	折算	实测	折算	实测	折算		
2022.03.24	锅炉(DA015)	第一次	FQ1501	1.3	1.3	4	4	22	22	≤1	60
		第二次	FQ1502	2.1	2.1	4	4	23	23	≤1	
		第三次	FQ1503	1.2	1.2	4	4	23	23	≤1	
《火电厂大气污染物排放标准》GB13223-2011				≤5		≤35		/		≤1	/
是否达标				是		是		/		是	/
《长三角地区 2019-2020 年秋冬季大气污染综合治理攻坚行动方案》				/		/		50		/	/
是否达标				/		/		是		/	/



表 3-11 排气筒废气检测结果汇总表

采样日期	检测点位	检测频次	样品编号	烟尘 (mg/m³)		二氧化硫 (mg/m³)		氮氧化物 (mg/m³)		氯化氢 (mg/m³)		非甲烷总烃 (mg/m³)		排气筒高度 (m)
				实测	折算	实测	折算	实测	折算	实测	折算	实测	折算	
2022.03.24	催化重整装置四合一加热炉 (DA016)	第一次	FQ1601	1.4	1.6	5	6	35	39	ND	/	8.05	8.92	85
		第二次	FQ1602	1.7	1.9	5	6	36	40	ND	/	8.07	8.94	
		第三次	FQ1603	1.3	1.5	5	6	35	39	ND	/	8.19	9.07	
《石油炼制工业污染物排放标准》 (GB31570-2015)表 4 标准				≤20		≤50		≤100		≤10		≤30		/
是否达标				是		是		是		是		是		/



表 2-6 排气筒废气检测结果汇总表

采样日期	检测点位	检测频次	样品编号	非甲烷总烃			排气筒高度 (m)
				浓度 (mg/m³)	速率 (kg/h)	平均速率 (kg/h)	
2022.03.26	油气回收装置排口 (DA013)	第一次	FQ1301 出	150	0.0239	0.0240	15
		第二次	FQ1302 出	152	0.0242		
		第三次	FQ1303 出	151	0.0240		
	油气回收装置进口 (DA013)	第一次	FQ1301 进	6530	0.960	0.977	
		第二次	FQ1302 进	6745	0.985		
		第三次	FQ1303 进	6750	0.986		
去除率%				/	/	97.5%	/
《石油炼制工业污染物排放标准》 (GB31570-2015)表 4 标准				/	/	97%	/
是否达标				/	/	是	/



表 2-7 排气筒废气检测结果汇总表

采样日期	检测点位	检测频次	样品编号	非甲烷总烃			排气筒高度 (m)
				浓度 (mg/m³)	速率 (kg/h)	平均速率 (kg/h)	
2022.03.26	油气回收装置排口 (DA018)	第一次	FQ1801 出	8.11	0.0239	0.020	15
		第二次	FQ1802 出	8.60	0.0242		
		第三次	FQ1803 出	8.41	0.0240		
	油气回收装置进口 1# (DA018)	第一次	FQ1801-1 进	9120	0.960	0.819	
		第二次	FQ1802-1 进	9170	0.985		
		第三次	FQ1803-1 进	9100	0.986		
	油气回收装置进口 2# (DA018)	第一次	FQ1801-2 进	8020	0.000	1.03	
		第二次	FQ1802-2 进	8480	0.0019		
		第三次	FQ1803-2 进	7775	0.0020		
去除率%				/	/	99.9%	/
《石油炼制工业污染物排放标准》 (GB31570-2015)表 4 标准				/	/	97%	/
是否达标				/	/	是	/



表 2-8 排气筒废气检测结果汇总表

采样日期	检测点位	检测频次	样品编号	非甲烷总烃			排气筒高度 (m)
				浓度 (mg/m ³)	速率 (kg/h)	平均速率 (kg/h)	
2022.03. 26	石脑油油气回收装置排口	第一次	FQ1801 出	16.5	0.0036	0.038	15
		第二次	F1802 出	17.6	0.0038		
		第三次	FQ1803 出	17.7	0.0039		
	石脑油油气回收装置进口	第一次	FQ1801 进	5660	1.23	1.15	
		第二次	FQ1802 进	5600	1.22		
		第三次	FQ1803 进	4800	1.01		
去除率%				/	/	99.7%	/
《石油炼制工业污染物排放标准》 (GB31570-2015)表 4 标准				/	/	97%	/
是否达标				/	/	是	



4.声环境

4.1 声环境检测分析及来源

表 4-1 声环境检测分析依据一览表

项目	检测方法
工业企业厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB12348-2008

4.2 声环境检测结果

4.2.1 检测期间气象统计表

表 4-2 检测期间气象资料统计表

日期	时间段	天气状况	风力 m/s
2022.03.27	昼间	多云	1.8
	夜间	多云	3.9

4.2.2 声环境检测结果



表 4-3 厂界环境噪声检测结果一览表

检测日期	检测点位		主要声源	检测结果 Leq					
				时间	编号	昼间 dB(A)	时间	编号	夜间 dB (A)
2022.03.27	N ₁	厂界东 1m	机械	10:01	ZS0101	60.9	22:00	ZS0102	51.6
	N ₂	厂界南 1m	机械	10:20	ZS0201	62.4	22:18	ZS0202	52.2
	N ₃	厂界西 1m	机械	10:39	ZS0301	61.1	22:40	ZS0302	53.6
	N ₄	厂界北 1m	机械	11:00	ZS0401	60.9	22:58	ZS0402	50.4
2022.03.27	N ₅	新建重整项目 厂界东 1m	机械	10:00	ZS0501	63.8	22:02	ZS0502	53.6
	N ₆	新建重整项目 厂界南 1m	机械	10:19	ZS0601	61.9	22:20	ZS0602	52.5
	N ₇	新建重整项目 厂界西 1m	机械	10:40	ZS0701	60.7	22:39	ZS0702	50.5
	N ₈	新建重整项目 厂界北 1m	机械	11:03	ZS0801	59.4	23:00	ZS0802	50.1
《工业企业厂界环境噪声排放标准》3 类				≤65		≤55			
是否达标				是		是			



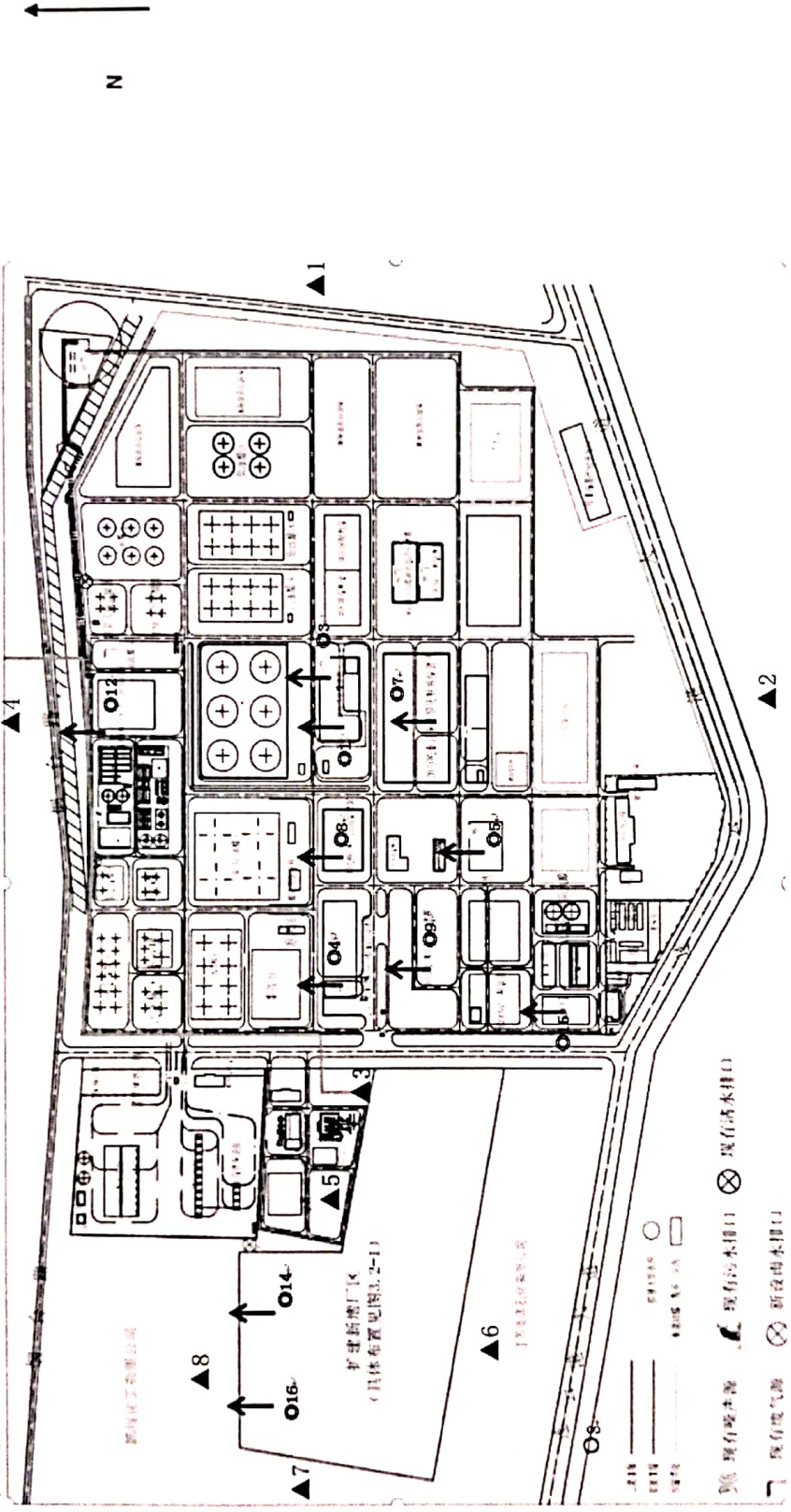
附表:

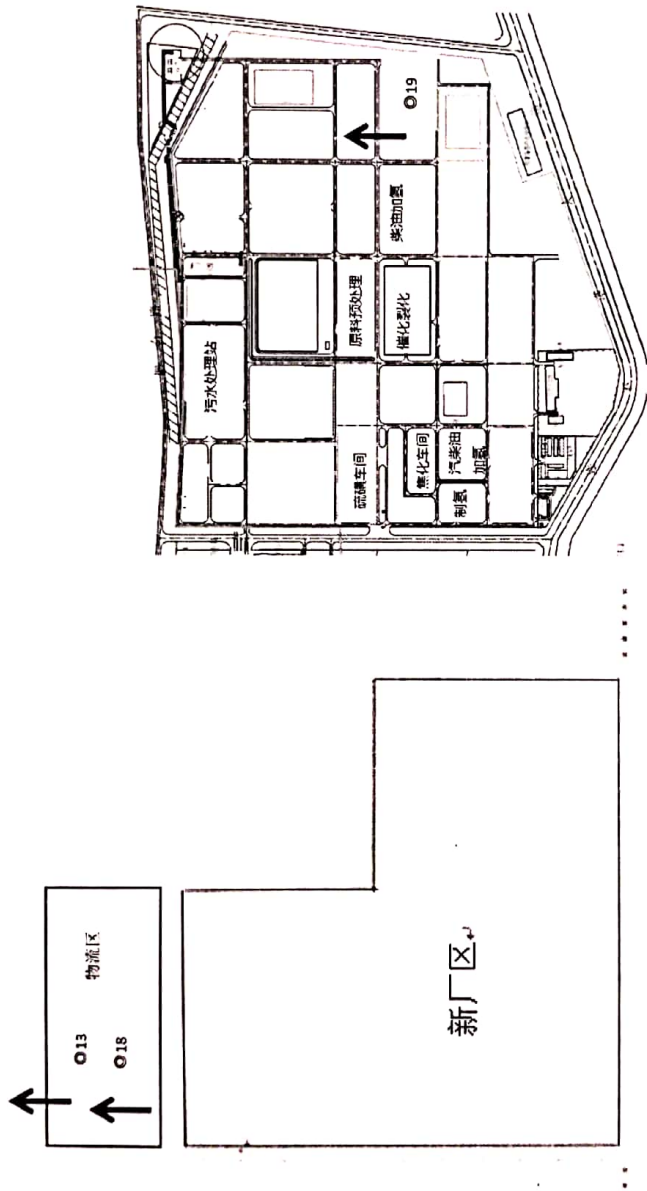
检测仪器信息表

仪器名称	实验室仪器编号	仪器型号	仪器校准/校准有效期
可见分光光度计	JW0167	SP-723	2021.12.14
紫外可见分光光度计	JW0024	UV2400	2021.12.14
恒温鼓风干燥箱	JW0009	GZX-9076MBE	2021.12.14
电热恒温培养箱	JW0074	DH 系列	2021.12.14
电热恒温培养箱	JW0075	DH 系列	2021.12.14
电子天平	JW0006	BT125D	2022.11.8
电子天平	JW0124	FA2004	2021.12.14
红外测油仪	JW0038	OIL460	2022.11.8
原子荧光光度计	JW0032	AFS-8220	2022.11.8
原子吸收光谱	JW0036	SP-3520AA	2022.11.8
低浓度恒温恒湿称重设备	JW0123	NVN-800S	2021.12.14
气相色谱	JW0033	GC9790IIF	2021.12.14



附: 检测点位示意图





注: 有组织废气监测点用○表示。

注: 厂界噪声监测点用▲表示;
有组织废气监测点用○表示。

****报告结束****



		
检验检测机构 资质认定证书		
编号: 171012050145		
名称: 江苏经纬环境集团有限公司		
地址: 江苏省连云港市赣榆区海洋经济开发区蓝湾孵化中心 3楼 (222113)		
经审查, 你机构已具备国家有关法律、行政法规规定的基本条件和能力, 现予批准。可以向社会出具具有证明作用的数据和结果, 特发此证。资质认定包括检验检测机构计量认证。 检验检测能力及授权签字人见证书附表。 你机构对外出具检验检测报告或证书的法律责任由江苏经纬环境集团有限公司承担。		
许可使用标志	发证日期: 2020年04月16日	
 171012050145	有效期至: 2022年03月31日	
		
本证书由国家认证认可监督管理委员会监制, 在中华人民共和国境内有效。		



附件 2: 营业执照

统一社会信用代码 91320707301933277K (1/1)		营业执照 副 本 013 017		编号 3207216662019101000036 扫描二维码 了解更多市场主体 信息“互联网+监管” 系统、信用、监管信息。	
名称	江苏经科环境集团有限公司	注册资本	3000万元整		
类型	有限责任公司	成立日期	2014年04月24日		
法定代表人	王玲	营业期限	2014年04月24日至2034年04月23日		
经营范围	环境安全检测；食品检测；药品检测；农产品检测；水和废水、 废气和废气、土壤、噪声、振动、工作场所、公共场所、公共场 所、海水、生活污水、生活饮用水检测；环境检测；安全生 产检测；公共安全检测；机电工程、气体、水和检 测的技术服务；电子产品、机械产品检测、校准、检 验；检测是分析技术开发、技术咨询、技术服务、（依法须经 批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）				
		住 所	江苏省赣榆经济技术开发区蓝湾孵化中心3楼		
		登记机关	赣榆区行政审批局	2019 年 10 月 10 日	

国家企业信用信息公示系统网址: <http://www.gsxt.gov.cn> 市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

