

排污许可证执行报告
(年报)

排污许可证编号：91150100814190106A001P
单位名称：中国石油天然气股份有限公司呼和浩特石化分公司
报告时段：2021年
法定代表人（实际负责人）：刘至祥
技术负责人：马志远
固定电话：3351811
移动电话：15849373501

排污单位名称（盖章）

报告日期：2022年01月14日

承诺书

呼和浩特市生态环境局：

中国石油天然气股份有限公司呼和浩特石化分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	(一) 排污单位基本信息	单位名称	否			
		注册地址	否			
		邮政编码	否			
		生产经营场所地址	否			
		行业类别	否			
		生产经营场所中心经度	否			
		生产经营场所中心纬度	否			
		组织机构代码	否			
		统一社会信用代码	否			
		技术负责人	否			
		联系电话	否			
		所在地是否属于重点区域	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-脱硝设施	污染物种类	否	
				污染治理设施工艺	否	
				排放形式	否	
			TA002-脱硝设施	排放口位置	否	
				污染物种类	否	
				污染治理设施工艺	否	
			TA003-脱硫设施	排放形式	否	
				排放口位置	否	
				污染物种类	否	
TA004-脱硝设施			污染治理设施工艺	否		
			排放形式	否		
			排放口位置	否		
TA005-脱硝设施			污染物种类	否		
			污染治理设施工艺	否		
			排放形式	否		
TA006-脱硝设施			排放口位置	否		
			污染物种类	否		
			污染治理设施工艺	否		
TA007-脱硝设施			排放形式	否		
	排放口位置	否				
	污染物种类	否				
TA009-脱硝设施	污染治理设施工艺	否				
	排放形式	否				
	排放口位置	否				
TA011-脱硝设施	污染物种类	否				
	污染治理设施工艺	否				
	排放形式	否				
TA012-脱硝设施	排放口位置	否				
	污染物种类	否				
	污染治理设施工艺	否				
TA015-挥发性有机物回收或治理设施	排放形式	否				
	排放口位置	否				
	污染物种类	否				
TA025-高效低氮燃烧器	污染治理设施工艺	否				
	排放形式	否				
	排放口位置	否				
TA026-挥发性有机物回收或治理设施	污染物种类	否				
	污染治理设施工艺	否				
	排放形式	否				
TA027-高效低氮燃烧器	排放口位置	否				
	污染物种类	否				
	污染治理设施工艺	否				

		TA028-挥发性有机物回收或治理设施	排放口位置	否	
			污染物种类	否	
			污染治理设施工艺	否	
			排放形式	否	
		TA029-挥发性有机物回收或治理设施	排放口位置	否	
			污染物种类	否	
			污染治理设施工艺	否	
			排放形式	否	
		TA030-挥发性有机物回收或治理设施	排放口位置	否	
			污染物种类	否	
			污染治理设施工艺	否	
			排放形式	否	
		TA031-脱硫设施	排放口位置	否	
			污染物种类	否	
			污染治理设施工艺	否	
			排放形式	否	
		TA032-挥发性有机物回收或治理设施	排放口位置	否	
			污染物种类	否	
			污染治理设施工艺	否	
			排放形式	否	
		TA033-脱硝设施	排放口位置	否	
			污染物种类	否	
			污染治理设施工艺	否	
			排放形式	否	
		TA034-挥发性有机物回收或治理设施	排放口位置	否	
			污染物种类	否	
			污染治理设施工艺	否	
			排放形式	否	
		TA035-挥发性有机物回收或治理设施	排放口位置	否	
			污染物种类	否	
			污染治理设施工艺	否	
			排放形式	否	
		TA036-其他	排放口位置	否	
			污染物种类	否	
			污染治理设施工艺	否	
			排放形式	否	

环境管理要求	自行监测要求	DA001			
		氮氧化物	监测设施	否	
			自动监测设施安装位置	否	
		DA002			
		氮氧化物	监测设施	否	
			自动监测设施安装位置	否	
		DA003			
		二氧化硫	监测设施	否	
			自动监测设施安装位置	否	
		DA004			
		氮氧化物	监测设施	否	
			自动监测设施安装位置	否	
		DA005			
		二氧化硫	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	
		颗粒物	监测设施	否	
			自动监测设施安装位置	否	
		DA006			
		氮氧化物	监测设施	否	
			自动监测设施安装位置	否	
		DA010			
		二氧化硫	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	
		烟尘	监测设施	否	
			自动监测设施安装位置	否	
		DA023			
		二氧化硫	监测设施	否	
			自动监测设施安装位置	否	
		DA024			
		氮氧化物	监测设施	否	
			自动监测设施安装位置	否	
		DA025			
氮氧化物	监测设施	否			
	自动监测设施安装位置	否			
DW001					
化学需氧量	监测设施	否			
	自动监测设施安装位置	否			
氨氮 (NH3-N)	监测设施	否			

二、企业基本信息

表2-1 排污单位基本信息 (有机化学原料制造+原油加工及石油制品制造)

序号	记录内容	生产单元	名称	数量或内容	计量单位	备注
1	主要原料用量	丙烷脱氢装置	氢气		万t/a	装置未投入使用,未检测
		供排水系统				
		储存系统	氢气	0	万t/a	
			直馏石脑油	56.2	万t/a	
			直馏煤油	43.3	万t/a	
			D006催化剂	0	t/a	
			甲醇	7	万t/a	
			常压罐区柴油	299.6	万t/a	
			混合碳四	35.1	万t/a	
			原油	391	万t/a	
			液化气	34.7	万t/a	
			丙烯	16.1	万t/a	
			催化柴油	108.3	万t/a	
			C6组分	0	万t/a	
		催化汽油选择性加氢装置	氢气	0.1767	万t/a	
		催化裂化装置				
		催化重整装置	直馏石脑油	56.0172	万t/a	
			直馏煤油	6.8064	万t/a	
			常压罐区柴油	0.2322	万t/a	
		其他公用单元				
		制氢装置	氢气	1.1504	万t/a	
		常减压蒸馏 (含电脱盐) 装置	原油	3925055	万t/a	
		柴油加氢改质	氢气	1.4168	万t/a	
			催化柴油	76.4791	万t/a	
		柴油加氢降凝	氢气	0.21	万t/a	
			常压罐区柴油	88.69	万t/a	
		气体分馏装置	液化气	577259	万t/a	
		火炬系统				
		炼油聚丙烯装置	氢气	13.08	万t/a	
			丙烯	157103	万t/a	
		煤油加氢精制	氢气	0.042	万t/a	
			直馏煤油	23.64	万t/a	
甲基叔丁基醚生产装置	甲醇	32234	万t/a			
	混合碳四	352543	万t/a			
硫磺回收装置	氢气	93.5568	万t/a			
苯抽提装置	C6组分	8.7436	万t/a			
装载系统	原油	58.1	万t/a			
轻汽油醚化装置	甲醇	3.7726	万t/a			
2	主要辅料用量	丙烷脱氢装置	瓷球		t/a	装置未投入使用,未检测
		供排水系统	阻垢剂分散剂ACT-4100	2.1	t/a	
			阻垢剂	44.87	t/a	
			粘泥剥离剂	21.85	t/a	
			氧化性杀菌剂	11.82	t/a	
			杀菌灭藻剂	21	t/a	
			浓硫酸	9.5	t/a	
		储存系统	汽油抗静电剂	0.133	t/a	
			柴油十六烷值改进剂	141.43	t/a	
			航煤抗静电剂	0.163	t/a	
			柴油抗磨剂	207.35	t/a	
			油浆脱灰剂	6.36	t/a	
		催化汽油选择性加氢装置				
		催化裂化装置				
		催化重整装置	全氯乙烯	20.52	t/a	
			重整催化剂	20.52	t/a	
			加氢缓蚀剂	20.52	t/a	
			瓷球	82.08	t/a	
			液相脱氯剂	20.52	t/a	
			锅炉水处理剂	20.52	t/a	
			氢气脱氯剂	20.52	t/a	
			DMDS(硫化剂)	20.52	t/a	
		其他公用单元	阻垢剂	20.52	t/a	
			非氧化杀菌剂	20.52	t/a	
			还原剂	20.52	t/a	
			液碱	20.52	t/a	
			磷酸三钠	20.52	t/a	
			柠檬酸	20.52	t/a	
			盐酸	20.52	t/a	
			杀菌剂	20.52	t/a	
			碱性清洗剂	20.52	t/a	
		酸性清洗剂	20.52	t/a		
制氢装置						
常减压蒸馏 (含电脱盐)	中和缓蚀剂	20.52	t/a			

	装置					
	柴油加氢改质	磷酸三钠	20.52	t/a		
		缓蚀剂	20.52	t/a		
	柴油加氢降凝	加氢缓蚀剂JCF-2006	20.52	t/a		
	气体分馏装置					
	火炬系统					
	炼油聚丙烯装置	添加剂	20.52	t/a		
		给电子体	20.52	t/a		
		催化剂	20.52	t/a		
		三乙基铝	20.52	t/a		
	煤油加氢精制	抗氧剂	20.52	t/a		
	甲基叔丁基醚生产装置					
	硫磺回收装置	专用脱硫剂	70	t/a		
		碱液	260	t/a		
		消泡剂	2	t/a		
		高效吸收剂	20	t/a		
	苯抽提装置	消泡剂	0.181	t/a		
		溶剂(环丁砜)	5	t/a		
		单乙醇胺	0.038	t/a		
	装载系统					
	轻汽油醚化装置	轻汽油醚化催化剂	124.15	t/a		
		脱酸剂	5.675	t/a		
		瓷球	8.925	t/a		
	丙烷脱氢装置	燃料气	用量		t	装置未投入使用,未检测
			硫分		%	装置未投入使用,未检测
			灰分		%	装置未投入使用,未检测
			挥发分		%	装置未投入使用,未检测
			热值		MJ/kg	装置未投入使用,未检测
		用电量		KWh		
	蒸汽消耗量		MJ	装置未投入使用,未检测		
	供排水系统	用电量		41481269	KWh	
		蒸汽消耗量		4730	MJ	
		燃料气	用量		t	
			硫分		%	
			灰分		%	
			挥发分		%	
	热值			MJ/kg		
	储存系统	用电量		15687166	KWh	
		蒸汽消耗量		51479	MJ	
		燃料气	用量		t	
			硫分		%	
			灰分		%	
			挥发分		%	
	热值			MJ/kg		
	催化汽油选择性加氢装置	燃料气	用量	19212	t	
			硫分	0.001	%	
			灰分		%	
			挥发分		%	
			热值	41.87	MJ/kg	
		用电量		14708352	KWh	
	催化裂化装置	燃料气	用量	5817	t	
			硫分	4.27	%	
			灰分		%	
挥发分				%		
热值				mg/Nm3		
用电量			62802636	KWh		
催化重整装置	蒸汽消耗量		580000	t		
		用电量		39419331	KWh	
	燃料气	蒸汽消耗量		81732197.52	MJ	
		用量		35648	t	
		硫分		0.000086	%	
		灰分		%		
热值			42.8	MJ/kg		
其他公用单元	燃料气	用量	25025	t		
		硫分	0.001	%		
		灰分		%		
		挥发分		%		
		热值	39.595	MJ/kg		
	用电量		11286061	KWh		
制氢装置	燃料气	蒸汽消耗量		892940	MJ	
		用量		t		
		硫分		%		
		灰分		%		
		挥发分		%		
	热值		MJ/kg			
用电量		1361888	KWh			
	蒸汽消耗量			MJ		

常减压蒸馏 (含电脱盐) 装置	燃料气	用量	22545	t		
		硫分	4.27	mg/m ³		
		灰分		%		
		挥发分		%		
		热值		MJ/kg		
	用电量		11859480	KWh		
	蒸汽消耗量		38835	t		
	柴油加氢改质	燃料气	热值	41.21278	MJ/kg	
			用量	5832	t	
			硫分		%	
灰分				%		
挥发分			%			
用电量			29665136	KWh		
蒸汽消耗量		15310815.41	MJ			
柴油加氢降凝	用电量		17708254	KWh		
			47740950.4	MJ		
	燃料气	用量	13375	t		
		硫分		%		
		灰分		%		
		挥发分		%		
热值	39.82	MJ/kg				
气体分馏装置	用电量		3914270	KWh		
	蒸汽消耗量			MJ		
	燃料气	用量		t		
		硫分		%		
		灰分		%		
		挥发分		%		
热值		MJ/kg				
火炬系统	燃料气	用量	28.5	t		
		硫分		%		
		灰分		%		
		挥发分		%		
	热值		MJ/kg			
	用电量		137299.8	KWh		
蒸汽消耗量		14758	MJ			
炼油聚丙烯装置	燃料气	用量		t		
		硫分		%		
		灰分		%		
		挥发分		%		
	热值		MJ/kg			
	用电量		48563555	KWh		
蒸汽消耗量		41710	MJ			
煤油加氢精制	燃料气	用量	345	t		
		硫分		%		
		灰分		%		
		挥发分		%		
	热值	39.82	MJ/kg			
	用电量		702266	KWh		
蒸汽消耗量			MJ	计入柴油加氢降凝		
甲基叔丁基醚生产装置	燃料气	用量		t		
		硫分		%		
		灰分		%		
		挥发分		%		
	热值		MJ/kg			
	用电量		1728250	KWh		
蒸汽消耗量		69408	t			
硫磺回收装置	用电量		6734880	KWh		
	蒸汽消耗量		169896	t		
	燃料气	用量	237	t		
		硫分		%		
		灰分		%		
		挥发分		%		
热值		MJ/kg				
苯抽提装置	蒸汽消耗量		141896680	MJ		
	燃料气	用量		t		
		硫分		%		
		灰分		%		
		挥发分		%		
	热值		MJ/kg			
用电量		1361888	KWh			
装载系统	燃料气	用量		t		
		硫分		%		
		灰分		%		
		挥发分		%		
	热值		MJ/kg			
	用电量		1353296	KWh		
蒸汽消耗量		23771	MJ			
	用电量		4107160	KWh		

	轻汽油醚化装置	蒸汽消耗量	154023971.6	MJ			
		燃料气	用量		t		
			硫分		%		
			灰分		%		
			挥发分		%		
热值		MJ/kg					
4	生产规模	丙烷脱氢装置	干气、液化气、碳四		万t/a	装置未投入使用	
		供排水系统					
		储存系统	汽油柴油	285.8		万t/a	
		催化汽油选择性加氢装置	轻汽油和加氢脱硫重汽油	107.8578		万t/a	
		催化裂化装置	裂解干气,裂解汽油,液化气、催化柴油、油浆	250.6195		万t/a	
		催化重整装置	重整汽油、氢气、液化气、C6组分	62.9806		万t/a	
		其他公用单元	除盐水	2691016		t	
		制氢装置	氢气	11504		t/a	
		常减压蒸馏(含电脱盐)装置	常顶气,石脑油,常一线油,常二线油,常三线油,常压渣油	394.2894		万t/a	
		柴油加氢改质	改质柴油	693540		t/a	
		柴油加氢降凝	精制柴油	855765		t/a	
		气体分馏装置	丙烯、丙烷	22.3626		万t/a	
		火炬系统					
		炼油聚丙烯装置	聚丙烯,聚丙烯树脂	15.6722		万t/a	
		煤油加氢精制	精制煤油	234885		t/a	
		甲基叔丁基醚生产装置	甲基叔丁基醚	85992		t	
		硫磺回收装置	硫磺	3167		t/a	
		苯抽提装置	苯	23591		t/a	
			装载系统				
			轻汽油醚化装置	醚化汽油	49.3711		万t/a
5	运行时间和生产负荷	丙烷脱氢装置	正常运行时间		h	装置建设期,未开工	
			非正常运行时间		h	装置建设期,未开工	
			停产时间		h	装置建设期,未开工	
			生产负荷		%	装置建设期,未开工	
		供排水系统	正常运行时间	8760		h	
			非正常运行时间			h	
			停产时间			h	
			生产负荷	81.74		%	
		储存系统	正常运行时间	8760		h	
			非正常运行时间			h	
			停产时间			h	
			生产负荷	100		%	
		催化汽油选择性加氢装置	正常运行时间	8760		h	
			非正常运行时间			h	
			停产时间			h	
			生产负荷	88.27		%	
		催化裂化装置	正常运行时间	8760		h	
			非正常运行时间			h	
			停产时间			h	
			生产负荷	96.84		%	
		催化重整装置	正常运行时间	8760		h	
			非正常运行时间			h	
			停产时间			h	
			生产负荷	91.61		%	
		其他公用单元	正常运行时间	8760		h	
			非正常运行时间			h	
			停产时间			h	
			生产负荷	42.38		%	
		制氢装置	正常运行时间	8760		h	
			非正常运行时间			h	
			停产时间			h	
			生产负荷	55.55		%	
		常减压蒸馏(含电脱盐)装置	正常运行时间	8760		h	
			非正常运行时间			h	
			停产时间			h	
			生产负荷	78.5		%	
		柴油加氢改质	正常运行时间	8760		h	
			非正常运行时间			h	
			停产时间			h	
			生产负荷	83.04		%	
柴油加氢降凝	正常运行时间	8760		h			
	非正常运行时间			h			
	停产时间			h			
	生产负荷	63.35		%			
气体分馏装置	正常运行时间	8760		h			
	非正常运行时间			h			
	停产时间			h			
	生产负荷	115		%			
火炬系统	正常运行时间	8760		h			
	非正常运行时间			h			
	停产时间			h			
	生产负荷	100		%			
		正常运行时间	8760		h		

		炼油聚丙烯装置	非正常运行时间		h	
			停产时间		h	
			生产负荷	96	%	
		煤油加氢精制	正常运行时间	8760	h	
			非正常运行时间		h	
			停产时间		h	
			生产负荷	78.81	%	
		甲基叔丁基醚生产装置	正常运行时间	8760	h	
			非正常运行时间		h	
			停产时间		h	
			生产负荷	107	%	
		硫磺回收装置	正常运行时间	8760	h	
非正常运行时间			h			
停产时间			h			
生产负荷	52.47		%			
苯抽提装置	正常运行时间	8760	h			
	非正常运行时间		h			
	停产时间		h			
	生产负荷	83.84	%			
装载系统	正常运行时间	8760	h			
	非正常运行时间		h			
	停产时间		h			
	生产负荷	80	%			
轻汽油醚化装置	正常运行时间	8760	h			
	非正常运行时间		h			
	停产时间		h			
	生产负荷	118.64	%			
6	主要产品产量	丙烷脱氢装置	干气、液化气、碳四		万t/a	装置建设期，未开工
		供排水系统	循环冷水	128901126	t	
			达标污水	89.2	万t	
		储存系统	原油	391	万t/a	
			汽油柴油	285.8	万t/a	
			常顶气,石脑油,常一线油,常二线油,常三线油	167.1	万t/a	五种产品产量和
		催化汽油选择性加氢装置	轻汽油和加氢脱硫重汽油	107.8578	万t/a	两种产品产量和
		催化裂化装置	裂解干气,裂解汽油,液化气、催化柴油、油浆	2506195	万t/a	五种产品产量和
		催化重整装置	重整汽油、氢气、液化气、C6组分	47.50	万t/a	重整汽油、氢气、液化气三种产品产量和，企业产品无C6组分
		其他公用单元	除盐水	0		
		制氢装置	氢气	1.1504	万t/a	
		常减压蒸馏（含电脱盐）装置	常顶气,石脑油,常一线油,常二线油,常三线油,常压渣油	3942894	万t/a	六种产品产量和
		柴油加氢改质	改质柴油	69.354	万t/a	
		柴油加氢降凝	精制柴油	85.5765	万t/a	
		气体分馏装置	丙烯、丙烷	223626	万t/a	丙烯、丙烷产品产量和
		火炬系统	其他	无		
		炼油聚丙烯装置	聚丙烯,聚丙烯树脂	聚丙烯树脂 156722	万t/a	聚丙烯产量为0
		煤油加氢精制	精制煤油	23.4885	万t/a	
		甲基叔丁基醚生产装置	甲基叔丁基醚	85992	万t/a	
		硫磺回收装置	硫磺	3167	t/a	
苯抽提装置	苯	2.3591	万t/a			
装载系统	航煤、汽油、柴油		万t/a			
	汽油		万t/a			
	柴油、石脑油		万t/a			
	原油		万t/a			
	丙烷,丙烯,苯,液化气,燃料油		万t/a			
轻汽油醚化装置	醚化汽油	49.3711	万t/a			
丙烷脱氢装置	工业新鲜水		t			
	回用水		t			
	生活用水		t			
	废水排放量		t	装置未投入使用，未检测		
供排水系统	工业新鲜水	550270	t			
	回用水	584350	t			
	生活用水		t			
	废水排放量		t			
储存系统	工业新鲜水	41453	t			
	回用水	1018037	t			
	生活用水	425	t			
	废水排放量	177260	t			
催化汽油选择性加氢装置	工业新鲜水	0	t			
	回用水	0	t			
	生活用水	/	t			
	废水排放量	0	t			
催化裂化装置	工业新鲜水	152774	t			
	回用水	172000	t			
	生活用水	0	t			
	废水排放量	131400	t			
催化重整装置	工业新鲜水	0	t			
	回用水	0	t			
	生活用水	/	t			

7	取排水	其他公用单元	废水排放量	22700	t	
			工业新鲜水	1550758	t	
			回用水	0	t	
			生活用水	0	t	
		制氢装置	废水排放量	259307	t	
			工业新鲜水	0	t	
			回用水	0	t	
			生活用水	0	t	
		常减压蒸馏（含电脱盐）装置	废水排放量	0	t	
			工业新鲜水	332	t	
			回用水	215000	t	
			生活用水	0	t	
		柴油加氢改质	废水排放量	236520	t	
			工业新鲜水	/	t	
			回用水	0	t	
			生活用水	0	t	
		柴油加氢降凝	废水排放量	5754	t	
			工业新鲜水	/	t	
			回用水	0	t	
			生活用水	0	t	
		气体分馏装置	废水排放量	22700	t	
			工业新鲜水	60	t	
			回用水	0	t	
			生活用水	0	t	
		火炬系统	废水排放量	0	t	
			工业新鲜水	0	t	
			回用水	0	t	
			生活用水	157	t	
		炼油聚丙烯装置	废水排放量	0	t	
			工业新鲜水	0	t	
			回用水	23936969	t	
			生活用水	589	t	
		煤油加氢精制	废水排放量	0	t	
			工业新鲜水	/	t	
			回用水	0	t	
			生活用水	0	t	
		甲基叔丁基醚生产装置	废水排放量	22700	t	
			工业新鲜水	60	t	
			回用水	0	t	
			生活用水	0	t	
		硫磺回收装置	废水排放量	0	t	
			工业新鲜水	13575	t	
			回用水	0	t	
			生活用水	0	t	
苯抽提装置	废水排放量	0	t			
	工业新鲜水	0	t			
	回用水	0	t			
	生活用水	0	t			
装载系统	废水排放量	0	t			
	工业新鲜水	105	t			
	回用水	0	t			
	生活用水	0	t			
轻汽油醚化装置	废水排放量	0	t			
	工业新鲜水	0	t			
	回用水	0	t			
	生活用水	0	t			
8	污染治理设施计划投资情况	全厂	治理设施编号			不涉及
			治理设施类型			不涉及
			开工时间			不涉及
			建设投产时间			不涉及
			计划总投资		万元	不涉及
			报告周期内累计完成投资		万元	不涉及

基本生产信息

注1：燃料运行周期相关参数根据主要燃料品种分别填写对应内容。燃料消耗量均为入炉值。

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%
动力系统					8760	/
全厂总计	0.00	/	0.00	0.00	/	0.00

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
动力系统	其他燃料机组	25025	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）

表2-2 燃料分析表

燃料分析表

生产单元	燃料名称	使用量 (万t/a、万m³/a)	灰分 (%)	硫分 (%)	挥发分 (%)	热值 (MJ/kg、MJ/m³)
动力系统	燃料气	25025	0.0	0.001	0.0	39.595
全厂合计	燃料气	25025.0	0.0	0.001	0.0	39.595

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	污水处理设施	MF0133	运行时间	8760	h	
			污水处理量	192.16	万t	
			污水回用量	102.96	万t	
			污水排放量	89.2	万吨	
			耗电量	7746692	KWh	
			药剂使用量	141.1	t	
			污染物处理效率	99	%	
			运行费用	473.3417	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	脱硝设施	TA001	脱硝设施	脱硝设施运行时间	8760	h	
				脱硝剂用量	0	t	
				平均脱硝效率	/	%	
				脱硝固废产生量	/	t	
				运行费用	/	万元	
2	脱硝设施	TA002	脱硝设施	脱硝设施运行时间	8760	h	
				脱硝剂用量	/	t	
				平均脱硝效率	/	%	
				脱硝固废产生量	/	t	
				运行费用	/	万元	
3	脱硝设施	TA003	脱硝设施	脱硝设施运行时间	8760	h	
				脱硝剂用量	/	t	
				脱硝副产品产量	/	t	
				平均脱硝效率	/	%	
				脱硝固废产生量	/	t	
4	脱硝设施	TA004	脱硝设施	脱硝设施运行时间	8760	h	
				脱硝剂用量	/	t	
				平均脱硝效率	/	%	
				脱硝固废产生量	/	t	
				运行费用	/	万元	
5	脱硝设施	TA005	脱硝+脱硫+除尘设施	脱硝设施运行时间	8760	h	
				脱硝剂用量	/	t	
				脱硝副产品产量	/	t	
				平均脱硝效率	/	%	
				脱硝固废产生量	/	t	
				运行费用	/	万元	
				脱硝设施运行时间	/	h	
				脱硝剂用量	/	t	
				平均脱硝效率	/	%	
				脱硝固废产生量	/	t	
				除尘设施运行时间	/	h	
				平均除尘效率	/	%	
粉煤灰产生量	/	t					
布袋除尘器清灰周期及换袋情况	/	kg					
6	脱硝设施	TA006	脱硝设施	脱硝设施运行时间	8760	h	
				脱硝剂用量	/	t	
				平均脱硝效率	/	%	
				脱硝固废产生量	/	t	
				运行费用	/	万元	
				脱硝设施运行时间	8760	h	

7	脱硝设施	TA007	脱硝设施	脱硝剂用量	/	t	
				平均脱硝效率	/	%	
				脱硝固废产生量	/	t	
				运行费用	/	万元	
8	脱硝设施	TA009	脱硝设施	脱硝设施运行时间	8760	h	
				脱硝剂用量	/	t	
				平均脱硝效率	/	%	
				脱硝固废产生量	/	t	
				运行费用	/	万元	
9	脱硝设施	TA011	脱硝设施	脱硝设施运行时间	8760	h	
				脱硝剂用量	/	t	
				平均脱硝效率	/	%	
				脱硝固废产生量	/	t	
				运行费用	/	万元	
10	脱硝设施	TA012	脱硝设施	脱硝设施运行时间	8760	h	
				脱硝剂用量	/	t	
				平均脱硝效率	/	%	
				脱硝固废产生量	/	t	
				运行费用	/	万元	
11	挥发性有机物回收或治理设施	TA015	其他设施,其他设施	运行时间	8760	h	
				运行费用	/	万元	
				去除效率	/	%	
				固废产生量	/	t	
				药剂用量	/	t	
12	挥发性有机物回收或治理设施	TA016	除VOCs设施	运行时间	8760	h	
				运行费用	/	万元	
				去除效率	/	%	
				固废产生量	/	t	
13	挥发性有机物回收或治理设施	TA017	除VOCs设施	运行时间	8760	h	
				运行费用	/	万元	
				去除效率	/	%	
				固废产生量	/	t	
14	挥发性有机物回收或治理设施	TA020	除VOCs设施	运行时间	8760	h	
				运行费用	/	万元	
				去除效率	/	%	
				固废产生量	/	t	
15	脱氯罐	TA022	其他设施	运行时间	8760	h	
				运行费用	/	万元	
				去除效率	/	%	
				固废产生量	/	t	
				药剂用量	/	t	
16	高效低氮燃烧器	TA025	脱硝设施	脱硝设施运行时间	/	h	排污设施编码及名称与2021年10月28日重新申领已审批通过的排污许可证(91150100814190106A001P)导出的排污许可编码对照表中的排污设施编码及名称不一致,编码表中TA025为挥发性有机物回收或治理设施
				脱硝剂用量	/	t	
				平均脱硝效率	/	%	
				脱硝固废产生量	/	t	
				运行费用	/	万元	
17	挥发性有机物回收或治理设施	TA026	其他设施,其他设施	其他	/	其它,	
18	高效低氮燃烧器	TA027	脱硝设施	脱硝设施运行时间	8760	h	排污设施编码及名称与2021年10月28日重新申领已审批通过的排污许可证(91150100814190106A001P)导出的排污许可编码对照表中的排污设施编码及名称不一致,编码表中无该排污设施编号
				脱硝剂用量	/	t	
				平均脱硝效率	/	%	
				脱硝固废产生量	/	t	
				运行费用	/	万元	
19	挥发性有机物回收或治理设施	TA028	其他设施,其他设施	其他	/	万吨	
20	挥发性有机物回收或治理设施	TA029	其他设施,其他设施	其他	/	t	排污设施编码及名称与2021年10月28日重新申领已审批通过的排污许可证(91150100814190106A001P)导出的排污许可编码对照表中的排污设施编码及名称不一致,编码表中TA029为脱硝设施
21	挥发性有机物回收或治理设施	TA030	其他设施,其他设施	其他	/	其它,	
22	脱硫设施	TA031	脱硫设施	脱硫设施运行时间	8760	h	排污设施编码及名称与2021年10月28日重新申领已审批通过的排污许可证(91150100814190106A001P)导出的排污许可编码对照表中的排污设施编码及名称不一致,编码表中无该排污设施编号
				脱硫剂用量	/	t	
				脱硫副产品产量	/	t	
				平均脱硫效率	/	%	
				脱硫固废产生量	/	t	
				运行费用	/	万元	

23	挥发性有机物回收或治理设施	TA032	其他设施,其他设施,其他设施	其他	/	t	排污设施编码及名称与2021年10月28日重新申领已审批通过的排污许可证(91150100814190106A001P)导出的排污许可编码对照表中的排污设施编码及名称不一致,编码表中无该排污设施编号
24	脱硝设施	TA033	脱硝设施	脱硝设施运行时间	/	h	排污设施编码及名称与2021年10月28日重新申领已审批通过的排污许可证(91150100814190106A001P)导出的排污许可编码对照表中的排污设施编码及名称不一致,编码表中无该排污设施编号
				脱硝剂用量	/	t	
				平均脱硝效率	/	%	
				脱硝固废产生量	/	t	
	运行费用	/	万元				
25	挥发性有机物回收或治理设施	TA034	其他设施,其他设施	其他	/	t	排污设施编码及名称与2021年10月28日重新申领已审批通过的排污许可证(91150100814190106A001P)导出的排污许可编码对照表中的排污设施编码及名称不一致,编码表中无该排污设施编号
26	挥发性有机物回收或治理设施	TA035	其他设施,其他设施	其他	/	t	排污设施编码及名称与2021年10月28日重新申领已审批通过的排污许可证(91150100814190106A001P)导出的排污许可编码对照表中的排污设施编码及名称不一致,编码表中无该排污设施编号
27	其他	TA036	其他设施,其他设施	其他	/	t	排污设施编码及名称与2021年10月28日重新申领已审批通过的排污许可证(91150100814190106A001P)导出的排污许可编码对照表中的排污设施编码及名称不一致,编码表中无该排污设施编号

(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/m3)		应对措施
			开始时段-结束时段	污染因子	

(三)小结

本公司2021年度生产期间污染防治设施全部正常运行,未出现异常运转情况。

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/m3)	有效监测数据 (小时值) 数量	监测结果 (折标, 小时浓度) (mg/m3)			超标数据数量	超标率 (%)	备注
					最小值	最大值	平均值			
DA001	二氧化硫	手工	50	36	0	9	2.278	0	0	检测报告
	颗粒物	手工	20	36	4.5	10.4	6.61	0	0	检测报告
	氮氧化物	自动	100	8844	6.9	86.1	48.80	0	0	在线监测+手工检测
DA002	氮氧化物	自动	100	8844	2.8	98.7	23.67	0	0	在线监测+手工检测
	二氧化硫	手工	50	36	0	9	2.08	0	0	检测报告
	颗粒物	手工	20	36	2.6	6.3	4.14	0	0	检测报告
DA003	硫化氢	手工	/	36	0.02	0.19	0.068	0	0	检测报告
	二氧化硫	自动	100	8844	0	99.3	15.64	0	0	在线监测+手工检测
DA004	氮氧化物	自动	100	8844	0	80.4	51.74	0	0	在线监测+手工检测
	颗粒物	手工	20	36	2.9	6.8	4.117	0	0	检测报告
	二氧化硫	手工	50	36	0	21	4.33	0	0	检测报告
DA005	镍及其化合物	手工	0.3	36	N.D	N.D	N.D	0	0	检测报告
	二氧化硫	自动	50	8844	0	48.3	4.917	0	0	在线监测+手工检测
	氮氧化物	自动	100	8844	0	98	72.53	0	0	在线监测+手工检测
	颗粒物	自动	30	8844	4.8	11.6	7.89	0	0	在线监测+手工检测
DA006	颗粒物	手工	20	36	3.9	13.3	7.258	0	0	检测报告
	非甲烷总烃	手工	30	0	0.23	0.23	0.23	0	0	检测报告
	二氧化硫	手工	50	36	0	20	3.33	0	0	检测报告
	氯化氢	手工	10	0	/	/	/	/	/	重新申报新增,未进行检测
	氮氧化物	自动	100	8844	1	41.4	25.33	0	0	在线监测+手工检测
	挥发性有机物	手工	/	36	0.23	0.23	0.23	0	0	以非甲烷总烃计
DA007	二氧化硫	手工	50	36	0	42	2.917	0	0	检测报告
	氮氧化物	手工	100	36	20	59	39.28	0	0	检测报告
	颗粒物	手工	20	36	3.5	12.3	6.51	0	0	检测报告
DA008	颗粒物	手工	20	36	3.9	9.2	5.59	0	0	检测报告
	氮氧化物	手工	100	36	19	54	41.67	0	0	检测报告
	二氧化硫	手工	50	36	0	20	1.44	0	0	检测报告
DA009	二氧化硫	手工	50	36	0	9	2.83	0	0	检测报告
	颗粒物	手工	20	36	2.8	7.7	5.33	0	0	检测报告
	氮氧化物	手工	100	36	19	49	34.14	0	0	检测报告
DA010	林格曼黑度	手工	1	36	/	/	/	0	0	均<1;检测报告
	二氧化硫	自动	35	8844	0	34.5	0.127	0	0	在线监测+手工检测
	烟尘	自动	5	8844	0	4.5	0.286	0	0	在线监测+手工检测
	氮氧化物	自动	100	8844	0	94.5	29.08	0	0	在线监测+手工检测
DA011	氨(氨气)	手工	/	0	0.25	1.13	0.659	/	/	检测报告
	非甲烷总烃	手工	120	36	8.7	61.2	23.88	0	0	检测报告
	挥发性有机物	手工	97	36	/	/	/	0	0	未检测
	苯	手工	4	36	0.133	3.11	0.217	0	0	检测报告

DA021	非甲烷总烃								
	挥发性有机物								
DA022	挥发性有机物								
	非甲烷总烃								
DA023	硫化氢								
	二氧化硫								
DA024	颗粒物								
	氮氧化物								
	二氧化硫								
DA025	颗粒物								
	二氧化硫								
	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/m3)	监测点位/设施	监测时间	浓度监测结果 (折标, 小时浓度, mg/m3)	是否超标及超标原因
1	厂界	氯化氢	0.2	一季度：4个点位4组数据	20210126	0.0	未检出
			0.2	二季度：4个点位4组数据	20210421	0.0	未检出
			0.2	三季度：4个点位4组数据	20210923	0.0	未检出
			0.2	四季度：4个点位4组数据	20211201	0.0	未检出
		颗粒物	1.0	一季度：4个点位4组数据	20210126	0.134	最大值达标
			1.0	二季度：4个点位4组数据	20210421	0.134	最大值达标
			1.0	三季度：4个点位4组数据	20210923	0.134	最大值达标
			1.0	四季度：4个点位4组数据	20211201	0.167	最大值达标
		非甲烷总烃	4.0	一季度：4个点位4组数据	20210126	1.28	最大值达标
			4.0	二季度：4个点位4组数据	20210421	1.05	最大值达标
			4.0	三季度：4个点位4组数据	20210923	1.0	最大值达标
			4.0	四季度：4个点位4组数据	20211201	1.71	最大值达标
		苯	0.4	一季度：4个点位4组数据	20210126	0.125	最大值达标
			0.4	二季度：4个点位4组数据	20210421	0.116	最大值达标
			0.4	三季度：4个点位4组数据	20210923	0.0045	最大值达标
			0.4	四季度：4个点位4组数据	20211201	0.0	未检出
		甲苯	0.8	一季度：4个点位4组数据	20210126	0.446	最大值达标
			0.8	二季度：4个点位4组数据	20210421	0.258	最大值达标
			0.8	三季度：4个点位4组数据	20210923	0.2043	最大值达标
			0.8	四季度：4个点位4组数据	20211201	0.0	未检出
		二甲苯	0.8	一季度：4个点位4组数据	20210126	0.0204	最大值达标
			0.8	二季度：4个点位4组数据	20210421	0.0578	最大值达标
			0.8	三季度：4个点位4组数据	20210923	0.0063	最大值达标
			0.8	四季度：4个点位4组数据	20211201	0.0	未检出
		苯并[a]芘	0.000008	一季度：4个点位4组数据	20210126	0.0	未检出
			0.000008	二季度：4个点位4组数据	20210421	0.0	未检出
			0.000008	三季度：4个点位4组数据	20210923	0.0	未检出
			0.000008	四季度：4个点位4组数据	20211201	0.0	未检出
		氨 (氨气)	1.5	一季度：4个点位4组数据	20210126	0.19	最大值达标
			1.5	二季度：4个点位4组数据	20210421	0.34	最大值达标
			1.5	三季度：4个点位4组数据	20210923	0.35	最大值达标
			1.5	四季度：4个点位4组数据	20211201	0.2	最大值达标
		硫化氢	0.06	一季度：4个点位4组数据	20210126	0.007	最大值达标
			0.06	二季度：4个点位4组数据	20210421	0.004	最大值达标
			0.06	三季度：4个点位4组数据	20210923	0.007	最大值达标
			0.06	四季度：4个点位4组数据	20211201	0.005	最大值达标

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	乙苯	手工	0.4	48.0	0.0	0.0	0.0	0	0	未检出
	总锌	手工	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	排污许可证重新申报新增, 未进行检测
	氟化物 (以F-计)	手工	10	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	排污许可证重新申报新增, 未进行检测
	五日生化需氧量	手工	20	48.0	3.4	8.4	5.28	0	0	
	石油类	手工	5	48.0	0.14	0.83	0.442	0	0	
	可吸附有机卤化物	手工	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	排污许可证重新申报新增, 未进行检测
	悬浮物	手工	70	48.0	5.0	9.0	6.75	0	0	
	甲苯	手工	0.1	48.0	0.0	0.0	0.0	0	0	未检出
	氨氮 (NH3-N)	自动	8	8856.0	0.0	6.6	0.438	0	0	在线监测+手工检测
	苯	手工	0.1	48.0	0.0	0.0	0.0	0	0	未检出
	总磷 (以P计)	手工	1.0	48.0	0.04	0.27	0.1297	0	0	
	总氮 (以N计)	手工	40	48.0	0.23	8.26	3.536	0	0	
	总铜	手工	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	排污许可证重新申报新增, 未进行检测
	pH值	手工	6-9	48.0	7.6	7.92	7.72	0	0	未检出
	总氰化物	手工	0.5	48.0	0.0	0.0	0.0	0	0	
	总钒	手工	1.0	48.0	0.0	0.02	0.00167	0	0	
	挥发酚	手工	0.5	48.0	0.0	0.0	0.0	0	0	未检出
	间二甲苯	手工	0.4	48.0	0.0	0.0	0.0	0	0	未检出
	硫化物	手工	1.0	48.0	0.0	0.0	0.0	0	0	未检出
	色度	手工	/	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	未检测
总有机碳	手工	20	48.0	10.3	13.9	11.925	0	0		

	邻二甲苯	手工	0.4	48.0	0.0	0.0	0.0	0	0	未检出
	化学需氧量	自动	60	8856.0	0.0	57.8	20.41	0	0	在线监测+手工检测
	对二甲苯	手工	0.4	48.0	0.0	0.0	0.0	0	0	未检出
DW003	总砷	手工	0.5	48.0	0.0019	0.0146	0.00976	0	0	
DW004	烷基汞	手工	/	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	排污许可证重新申报新增,未进行检测
	总汞	手工	0.05	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	排污许可证重新申报新增,未进行检测
DW005	总镍	手工	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	排污许可证重新申报新增,未进行检测

(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/m3)	有效监测数据 (小时值) 数量	浓度监测结果 (折标, 小时浓度, mg/m3)			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/m3)	浓度监测结果 (折标, 小时浓度, mg/m3)	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

记录日期	排放口编号	污染物种类	监测设施	许可排放浓度限值 (mg/m3)	有效监测数据 (小时值) 数量	监测结果 (折标, 小时浓度, mg/m3)			超标数据数量	超标率(%)	备注
						最小值	最大值	平均值			

(三)小结

本公司2021年按照排污许可证自行监测方案要求进行监测,自动监测设备运行正常,委托手工监测按要求完成,2021年不涉及非正常时段排放情况。

五、台账管理信息

(一)台账管理表

表5-1 台账管理情况表

序号	记录内容	是否完整	说明
1	按照HJ819及行业自行监测技术指南规定执行。监测质量控制按照HJ/T373和HJ819等规定执行。	是	
2	1)生产设施基本信息:主要技术参数及设计值等。2)污染防治设施基本信息:主要技术参数及设计值;对于防渗漏、防泄漏等污染防治措施,还应记录落实情况和问题整改情况等。	是	
3	废气无组织污染治理设施运行管理信息。	是	
4	正常情况:运行情况、主要药剂添加情况、DCS曲线图等;异常情况:起止时间、污染物排放浓度、排放量、异常原因、是否报告等。	是	
5	正常工况:运行状态、生产负荷、主要产品产量、原辅料及燃料等;非正常工况:起止时间、产品产量、原辅料及燃料消耗量、事件原因、应对措施、是否报告等。	是	

(二)小结

本公司2021年落实了排污许可证提出的自行监测、环境管理台账记录、执行报告、信息公开、其他控制及管理要求。

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

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	
	DA001	蒸汽过热炉烟囱	二氧化硫	-	-	-	-	15.33	0.10168	0.18	0.412227			
			颗粒物	-	-	-	-	6.13	0.36416	0.3044	0.38911			
			氮氧化物	-	-	-	-	30.66	2.24032	1.91864	2.934506			
	DA002	常压炉烟囱	氮氧化物	-	-	-	-	56.53	2.15136	3.71048	1.987161			
			二氧化硫	-	-	-	-	28.27	0	0.2328	0.659964			
			颗粒物	-	-	-	-	11.31	0.35064	0.49224	0.407401			
	DA003	尾气焚烧炉烟囱	硫化氢	-	-	-	-	/	0.000313	0.000414	0.000622			
			二氧化硫	-	-	-	-	15.73	0.14521	0.129957	0.464706			

有组织废气主要排放口

DA004	汽油加氢装置F101、F201联合 烟囱	氮氧化物	-	-	-	-	32.95	2.96464	3.6672	3.052025			
		颗粒物	-	-	-	-	6.59	0.34144	0.35016	0.249931			
		二氧化硫	-	-	-	-	16.47	0.38304	0.276	0.389106			
DA005	洗涤塔烟囱	镍及其化合物	-	-	-	-	/	0	0	0			
		二氧化硫	-	-	-	-	171.70	8.20622	2.623625	10.500642			
		氮氧化物	-	-	-	-	343.41	65.76404	66.336008	49.74511			
		颗粒物	-	-	-	-	103.02	8.94214	6.679141	3.893373			
DA006	四台圆筒炉，四合一炉联合烟囱	颗粒物	-	-	-	-	13.90	1.07816	0.5288	0.617251			
		非甲烷总烃	-	-	-	-	/						
		二氧化硫	-	-	-	-	34.75	0	0.43256	0.381494			
		氯化氢	-	-	-	-	/						
		氮氧化物	-	-	-	-	69.50	3.01864	2.18464	2.113794			
		挥发性有机物	-	-	-	-	20.85						
DA007	反应分馏二合一加热炉烟囱	二氧化硫	-	-	-	-	8.46	0.386704	0	0.01151			
		氮氧化物	-	-	-	-	16.92	1.19336	1.03856	1.649574			
		颗粒物	-	-	-	-	3.38	0.23992	0.16952	0.040533			
DA008	反应分馏联合加热炉烟囱	颗粒物	-	-	-	-	6.76	0.26248	0.21304	0.28473			
		氮氧化物	-	-	-	-	33.79	1.84944	1.55664	1.216881			
		二氧化硫	-	-	-	-	16.89	0.26288	0	0.084296			
DA009	反应加热炉烟囱	二氧化硫	-	-	-	-	2.52	0.036064	0	0.00942			
		颗粒物	-	-	-	-	1.01	0.029936	0.03416	0.011131			
		氮氧化物	-	-	-	-	5.05	0.28528	0.1964	0.066094			
DA010	锅炉烟囱	林格曼黑度	-	-	-	-	/	/	/	/			
		二氧化硫	-	-	-	-	111.28	0.02234	0.026443	0.04266			
		烟尘	-	-	-	-	11.13						
		氮氧化物	-	-	-	-	158.97	3.29233	3.471871	2.230124			
DA011	VOCs总排口	氨(氨气)	-	-	-	-	/						
		非甲烷总烃	-	-	-	-	/						
		挥发性有机物	-	-	-	-	26.28	1.266264	1.87576	0.755255			
		苯	-	-	-	-	/	0.014851	0.011387	0.126685			
		硫化氢	-	-	-	-	/	0.001664	0.00264	0.001984			
		甲苯	-	-	-	-	/	0.007375	0.039456	0.139147			
		臭气浓度	-	-	-	-	/						
		二甲苯	-	-	-	-	/	0.010729	0.039522	0.292479			
DA012	油气回收排放口	非甲烷总烃	-	-	-	-	/						
		挥发性有机物	-	-	-	-	0.909	0	0	0			
DA013	火车装车油气回收排放口	挥发性有机物	-	-	-	-	21.6	0	0	0			
		非甲烷总烃	-	-	-	-	/						
DA016	航煤散装油气回收排放口	非甲烷总烃	-	-	-	-	/						
		挥发性有机物	-	-	-	-	6.41	0	0	0			
DA021	中间罐油气回收排放口	非甲烷总烃	-	-	-	-	/						
		挥发性有机物	-	-	-	-	0.091						
DA022	二联合苯罐油气回收排放口	挥发性有机物	-	-	-	-	0.026						
		非甲烷总烃	-	-	-	-	/						
DA023	新硫磺尾气焚烧炉烟囱	硫化氢	-	-	-	-	/						
		二氧化硫	-	-	-	-	25.17						

	DA024	预热炉排气筒	颗粒物	-	-	-	-	0.91						
			氮氧化物	-	-	-	-	4.54						
			二氧化硫	-	-	-	-	2.27						
	DA025	再生烟气排气筒	颗粒物	-	-	-	-	2.70						
			二氧化硫	-	-	-	-	6.76						
			氮氧化物	-	-	-	-	13.52						
其他合计			挥发性有机物	-	-	-	-	/	0	0	0			
			颗粒物	-	-	-	-	/	0	0	0			
			甲苯	-	-	-	-	/						
			硫化氢	-	-	-	-	/	0	0	0			
			苯并[a]芘	-	-	-	-	/						
			氯化氢	-	-	-	-	/						
			二甲苯	-	-	-	-	/						
			氨(氨气)	-	-	-	-	/						
			非甲烷总烃	-	-	-	-	/						
			苯	-	-	-	-	/						
全厂合计			VOCs	-	-	-	-	650.866	1.266264	0.9408	0.755255			
			SO2	-	-	-	-	455.600000	9.544138	2.788477	12.956028			
			NOx	-	-	-	-	765.840000	82.75941	55.125725	64.995272			
			颗粒物	-	-	-	-	166.840000	11.629416	5.410811	5.908154			

表6-2 废水排放量

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	污水处理场总排口	乙苯	-	-	-	-	/	0	0	0			
				总锌	-	-	-	-	/						
				氟化物 (以F-计)	-	-	-	-	/						
				五日生化需氧量	-	-	-	-	/	0	0	0			
				石油类	-	-	-	-	/	0	0	0			
				可吸附有机卤化物	-	-	-	-	/						
				悬浮物	-	-	-	-	/	0	0	0			
				甲苯	-	-	-	-	/	0	0	0			
				氨氮 (NH3-N)	-	-	-	-	8	0.040487	0.10102	0.092645			
				苯	-	-	-	-	/	0	0	0			
				总磷 (以P计)	-	-	-	-	/	0	0	0			
				总氮 (以N计)	-	-	-	-	/	0	0	0			
				总铜	-	-	-	-	/						
				pH值	-	-	-	-	/	/	/	/			
				总氟化物	-	-	-	-	/	0	0	0			
				总钒	-	-	-	-	/	0	0	0			
				挥发酚	-	-	-	-	/	0	0	0			
				间二甲苯	-	-	-	-	/	0	0	0			
				硫化物	-	-	-	-	/	0	0	0			
				色度	-	-	-	-	/						
总有机碳	-	-	-	-	/	0	0	0							
邻二甲苯	-	-	-	-	/	0	0	0							
化学需氧量	-	-	-	-	60	2.4664	2.88175	4.889968							
对二甲苯	-	-	-	-	/	0	0	0							
一般排放口	间接排放合计			总汞	-	-	-	-	/						
				总镍	-	-	-	-	/						
				总砷	-	-	-	-	/	0	0	0			
				烷基汞	-	-	-	-	/						

全厂间接排放合计	悬浮物	-	-	-	-	/	0	0	0			
	硫化物	-	-	-	-	/	0	0	0			
	邻二甲苯	-	-	-	-	/	0	0	0			
	总有机碳	-	-	-	-	/	0	0	0			
	总磷 (以P计)	-	-	-	-	/	0	0	0			
	氨氮 (NH3-N)	-	-	-	-	8	0.040487	0.10102	0.092645			
	pH值	-	-	-	-	/	/	/	/			
	总氟化物	-	-	-	-	/	0	0	0			
	挥发酚	-	-	-	-	/	0	0	0			
	烷基汞	-	-	-	-	/						
	总钒	-	-	-	-	/	0	0	0			
	化学需氧量	-	-	-	-	60	2.4664	2.88175	4.889968			
	苯	-	-	-	-	/	0	0	0			
	间二甲苯	-	-	-	-	/	0	0	0			
	乙苯	-	-	-	-	/	0	0	0			
	总锌	-	-	-	-	/						
	总汞	-	-	-	-	/						
	总氮 (以N计)	-	-	-	-	/	0	0	0			
	总镍	-	-	-	-	/						
	氟化物 (以F-计)	-	-	-	-	/						
	对二甲苯	-	-	-	-	/	0	0	0			
	甲苯	-	-	-	-	/	0	0	0			
	可吸附有机卤化物	-	-	-	-	/						
	石油类	-	-	-	-	/	0	0	0			
	总铜	-	-	-	-	/						
	色度	-	-	-	-	/						
五日生化需氧量	-	-	-	-	/	0	0	0				
总砷	-	-	-	-	/	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/m3)	超标原因说明
2021-12-10 10:00 ~ 2021-12-10 11:00	MF0311	DA010	烟尘	17.39	新在线设备验收调试导致
2021-12-11 10:00 ~ 2021-12-11 15:00	MF0311	DA010	烟尘	12.64	新在线设备验收调试导致
2021-12-12 11:00 ~ 2021-12-12 12:00	MF0311	DA010	烟尘	34.6	新在线设备验收调试导致
2021-12-13 11:00 ~ 2021-12-13 12:00	MF0311	DA010	烟尘	271.56	新在线设备验收调试导致
2021-12-25 13:00 ~ 2021-12-25 14:00	MF0311	DA010	烟尘	834.32	新在线设备验收调试导致
2021-12-26 13:00 ~ 2021-12-26 15:00	MF0311	DA010	烟尘	47.59	新在线设备验收调试导致
2021-12-03 11:00 ~ 2021-12-03 12:00	MF0195	DA005	氮氧化物	144.82	设备校准
2021-12-03 11:00 ~ 2021-12-03 12:00	MF0195	DA005	颗粒物	200.39	设备校准
2021-12-09 10:00 ~ 2021-12-09 11:00	MF0195	DA005	氮氧化物	1332.91	设备校准
2021-12-09 10:00 ~ 2021-12-09 11:00	MF0195	DA005	颗粒物	160.43	设备校准
2021-12-16 09:00 ~ 2021-12-16 10:00	MF0195	DA005	颗粒物	82.62	设备校准
2021-12-11 10:00 ~ 2021-12-11 15:00	MF0311	DA010	氮氧化物	158.86	新在线设备验收调试导致
2021-12-23 10:00 ~ 2021-12-23 11:00	MF0195	DA005	颗粒物	126.25	设备校准
2021-12-30 09:00 ~ 2021-12-30 10:00	MF0195	DA005	颗粒物	166.61	设备校准
2021-12-24 02:00 ~ 2021-12-24 06:00	MF0195	DA005	颗粒物	35.16	设备校准
2021-12-24 23:00 ~ 2021-12-24 23:59	MF0195	DA005	颗粒物	44.28	天气温度低, 导致粉尘仪镜面有凝结水, 造成数据异常超标
2021-12-25 00:00 ~ 2021-12-25 01:00	MF0195	DA005	颗粒物	40.5	天气温度低, 导致粉尘仪镜面有凝结水, 造成数据异常超标
2021-12-10 09:00 ~ 2021-12-10 10:00	MF0125	DA009	颗粒物	24.64	设备全系统校准
2021-12-25 01:00 ~ 2021-12-25 02:00	MF0117	DA004	颗粒物	29.87	天气温度低, 导致粉尘仪镜面有凝结水, 造成数据异常超标
2021-12-26 03:00 ~ 2021-12-26 04:00	MF0117	DA004	二氧化硫	14076.79	因生产管控需要, 加热炉停, 启炉氧含量高导致数据异常超标。
2021-12-26 03:00 ~ 2021-12-26 04:00	MF0117	DA004	氮氧化物	14566.98	因生产管控需要, 加热炉停, 启炉氧含量高导致数据异常超标。
2021-12-26 03:00 ~ 2021-12-26 04:00	MF0117	DA004	颗粒物	297.15	因生产管控需要, 加热炉停, 启炉氧含量高导致数据异常超标。
2021-12-01 14:00 ~ 2021-12-01 15:00	MF0083	DA006	颗粒物	51.13	法兰管路有杂质镜片脏导致, 清理后恢复
2021-09-02 08:59 ~ 2021-09-02 09:43	MF0195	DA005	颗粒物	5.3	设备校准导致数据异常
2021-09-16 09:38 ~ 2021-09-16 15:54	MF0195	DA005	氮氧化物	60.0	设备校准导致数据异常
2021-09-16 09:38 ~ 2021-09-16 15:54	MF0195	DA005	二氧化硫	123.6	设备校准导致数据异常
2021-09-25 13:51 ~ 2021-09-25 14:45	MF0195	DA005	颗粒物	40.0	设备校准导致数据异常
2021-09-16 09:38 ~ 2021-09-16 15:54	MF0195	DA005	颗粒物	5.3	设备校准导致数据异常
2021-09-25 13:51 ~ 2021-09-25 14:45	MF0195	DA005	二氧化硫	66.0	设备校准导致数据异常
2021-08-26 09:00 ~ 2021-08-26 09:00	MF0195	DA005	二氧化硫	84.2	设备校准
2021-08-26 09:00 ~ 2021-08-26 09:00	MF0195	DA005	颗粒物	63.0	设备校准
2021-08-19 10:00 ~ 2021-08-19 10:00	MF0195	DA005	颗粒物	52.0	设备校准
2021-08-19 10:00 ~ 2021-08-19 10:00	MF0195	DA005	二氧化硫	54.5	设备校准

2021-08-16 15:00 ~ 2021-08-16 15:00	MF0195	DA005	氮氧化物	107.0	停电 装置停工
2021-08-12 09:00 ~ 2021-08-12 09:00	MF0195	DA005	二氧化硫	60.3	设备校准
2021-08-05 09:00 ~ 2021-08-05 09:00	MF0195	DA005	氮氧化物	142.0	设备校准
2021-08-17 01:00 ~ 2021-08-17 06:00	MF0195	DA005	氮氧化物	125.0	停电 装置停工
2021-07-15 11:00 ~ 2021-07-15 11:00	MF0195	DA005	二氧化硫	60.9	设备校准
2021-10-08 01:00 ~ 2021-10-08 01:00	MF0138	DA003	二氧化硫	6.6	设备校验
2021-10-14 15:10 ~ 2021-10-14 16:55	MF0195	DA005	氮氧化物	87.0	设备校验
2021-10-14 15:40 ~ 2021-10-14 16:55	MF0195	DA005	二氧化硫	50.0	设备校验
2021-10-14 15:40 ~ 2021-10-14 16:55	MF0195	DA005	颗粒物	7.4	设备校验
2021-10-21 09:00 ~ 2021-10-21 09:25	MF0195	DA005	氮氧化物	79.0	设备校验
2021-10-21 09:00 ~ 2021-10-21 10:00	MF0195	DA005	颗粒物	6.1	设备校验
2021-10-21 09:00 ~ 2021-10-21 10:00	MF0195	DA005	颗粒物	12.0	设备校验
2021-10-21 09:25 ~ 2021-10-21 12:08	MF0195	DA005	氮氧化物	106.0	设备校验
2021-10-27 19:00 ~ 2021-10-27 19:00	MF0195	DA005	氮氧化物	66.0	设备故障
2021-10-27 20:00 ~ 2021-10-27 20:00	MF0195	DA005	氮氧化物	66.0	设备故障
2021-10-27 21:00 ~ 2021-10-27 21:00	MF0195	DA005	氮氧化物	65.0	设备故障
2021-10-27 22:00 ~ 2021-10-27 22:00	MF0195	DA005	氮氧化物	49.0	设备故障
2021-10-28 00:00 ~ 2021-10-28 00:00	MF0195	DA005	氮氧化物	65.0	设备校验
2021-10-28 01:00 ~ 2021-10-28 01:00	MF0195	DA005	氮氧化物	62.0	设备故障
2021-10-28 02:00 ~ 2021-10-28 02:00	MF0195	DA005	氮氧化物	62.0	设备故障
2021-10-28 14:00 ~ 2021-10-28 14:00	MF0195	DA005	氮氧化物	49.0	设备校验
2021-10-28 14:00 ~ 2021-10-28 14:00	MF0195	DA005	颗粒物	6.2	设备校验
2021-11-05 18:00 ~ 2021-11-05 19:00	MF0127	DA010	氮氧化物	159.0	设备故障
2021-11-13 10:00 ~ 2021-11-13 11:00	MF0138	DA003	二氧化硫	230.5	厂家更换新设备, 设备调试导致超标
2021-11-09 16:00 ~ 2021-11-09 16:00	MF0138	DA003	二氧化硫	103.1	厂家更换新设备, 设备调试导致超标
2021-11-07 00:00 ~ 2021-11-07 05:00	MF0138	DA003	二氧化硫	126.0	厂家更换新设备, 设备调试导致超标
2021-11-06 22:00 ~ 2021-11-06 22:00	MF0138	DA003	二氧化硫	118.6	厂家更换新设备, 设备调试导致超标
2021-11-05 13:00 ~ 2021-11-05 23:00	MF0138	DA003	二氧化硫	159.2	厂家更换新设备, 设备调试导致超标
2021-11-04 09:00 ~ 2021-11-04 09:00	MF0195	DA005	颗粒物	60.0	设备校准
2021-11-11 09:00 ~ 2021-11-11 09:00	MF0195	DA005	氮氧化物	12.0	设备校准
2021-11-19 09:00 ~ 2021-11-19 09:00	MF0195	DA005	二氧化硫	50.3	设备校准
2021-11-11 10:00 ~ 2021-11-11 10:00	MF0195	DA005	颗粒物	54.0	设备校准
2021-11-25 09:00 ~ 2021-11-25 09:00	MF0195	DA005	颗粒物	50.0	设备校准

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 (折标, mg/L)	超标原因说明
------	-------	---------	-------------------	--------

(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)小结

按照监测规范要求获取的自动监测数据计算得到的有效日均浓度值不超过许可排放浓度限值, 按照自行监测方案开展的手工监测计算得到的有效日均浓度值不超过许可排放限值, 废水排放合规。

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	国家排污许可证信息公开系统进行网上公示。	公司积极落实政府环保部门对企业信息公开的工作要求，在自治区环保厅、内蒙古新闻网、公司内网及企业微信公众号、报纸专栏实时更新环保相关数据	是
	时间节点	根据系统要求，及时公开，及时更新。	按照时间节点更新	是
	公开内容	1.基本信息，包括单位名称、组织机构代码、法定达标人、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.污染防治设施的建设和运行情况；4.建设项目环境影响评价及其它环境保护行政许可情况；5.突发环境事件应急预案；6.季度、半年及年度排污许可证执行报告中的相关内容；7.其它应该公开的环境信息。	1.基本信息，包括单位名称、组织机构代码、法定达标人、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.污染防治设施的建设和运行情况；4.建设项目环境影响评价及其它环境保护行政许可情况；5.突发环境事件应急预案；6.季度、半年及年度排污许可证执行报告中的相关内容；7.其它应该公开的环境信息。	是

(二)小结

<p>公司积极落实政府环保部门对企业信息公开的工作要求，在自治区环保厅、内蒙古新闻网、公司内网及企业微信公众号、报纸专栏实时更新环保相关数据，公开内容包括1.基本信息，包括单位名称、组织机构代码、法定达标人、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.污染防治设施的建设和运行情况；4.建设项目环境影响评价及其它环境保护行政许可情况；5.突发环境事件应急预案；6.季度、半年及年度排污许可证执行报告中的相关内容；7.其它应该公开的环境信息。</p>
--

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。

<p>公司现有在册员工1891人，设有11个机关处室、5个直属单位、10个二级单位。公司安全环保处为环境保护管理的职能处室，配备有主管环境保护的副处长1名，环保主管1名，环保主办1名合计3人。公司质检计量部为环境保护管理的二级单位，环保单元合计有员工15人（承接化验分析、环境监测、在线运维事项）。</p> <p>2021年，在公司党政领导的正确领导下，呼和浩特石化公司认真贯彻落实集团公司、炼化板块和公司领导对环境保护工作的要求，结合各级政府部门关于环境保护工作部署、围绕公司2021年安全环保工作重点，全面落实环境保护主体责任，持续提升环境保护管理水平。公司认真贯彻和落实《中国石油天然气集团公司2021年健康安全环保与节能工作要点》工作要求，围绕全部装置达标排放、污染物总量减排、建设项目三同时、重点专项工作及环保项目推进等工作重心认真做好环保管理工作。公司严格落实生态环境议事制度，印发了《呼和浩特石化公司党委生态环境保护重大事项议事规则》的通知（中油呼石化党字〔2020〕34号）、《呼和浩特石化公司“三重一大”决策制度实施细则》的通知（中油呼石化党字〔2020〕26号）。</p> <p>2021年公司未发生环境污染事故，废水、废气稳定达标排放，公司污水排放合格率99.99%，废气排放合格率99.99%，噪声排放合格率100%，固体废物合法合规处置合格率100%，环境敏感点噪声达标率100%，环保在线监测设备传输率99.97%，传输有效率99.86%。全年公司COD排放19.59吨，同比增加26.5%（疫情影响公司低负荷生产，回用水减少，外排增大）；氨氮排放0.44吨，同比增加183%（疫情影响公司低负荷生产，回用水减少，外排增大）；二氧化硫排放35.46吨，同比减少24.6%；氮氧化物排放295.82吨，同比减少19.5%。全年泄漏检测与修复（LDAR）共检测密封点402481个，检出泄漏点458个，修复率点406个，修复率88%。重点专项工作及环保项目有序推进。公司积极落实排污许可证持证排污、按证排污工作，按照规范要求进行排污信息公开，履行央企社会责任，接受社会监督，排污许可信息公布率100%，处于重点监控企业前列。10月28日，公司申领新版排污许可证政府部门审批通过，有效期5年。</p>

九、其他排污许可证规定的内容执行情况

<p>严格按照排污许可证的规定内容执行。</p>

十、其他需要说明的情况

<p>无</p>
