

建设项目环境影响报告表(污染影响类)

项目名称: <u>承德建龙特殊钢有限公司70MW亚临界</u>

超高温发电机组项目

建设单位(盖章): 承德建龙特殊钢有限公司

编制日期: 2024年2月

中华人民共和国生态环境部制

打印编号: 1704244715000

编制单位和编制人员情况表

项目编号	项目编号		j6a20q			
建设项目名称		承德建龙特殊钢有限公司70MW亚临界超高温发电机组项目				
建设项目类别		41087火力发电;热	电联产			
环境影响评价文件	类型	报告表				
一、建设单位情况	兄	被特殊	EN TON THE RESERVE TO THE PARTY OF THE PARTY			
单位名称 (盖章)		承德建龙特殊钢有限	公主			
统一社会信用代码		911308227343441444				
法定代表人 (签章)		王雪原 2300021	23B			
主要负责人(签字	-)	何卫东	2924			
直接负责的主管人	.员 (签字)	何卫东	10RG			
二、编制单位情况	兄	(A)				
单位名称 (盖章)		承德州泰虾保服务有限公司				
统一社会信用代码	}	91130802MA09BY8GXW				
三、编制人员情况	兄	730802		*		
1. 编制主持人						
姓名	职业资格	各证书管理号	信用编号	签字		
纪宏伟	2018050	35130000051	BH016144	mas		
2. 主要编制人员			The state of the s	The state of the s		
姓名	主要	编写内容	信用编号			
张影	环境保护措施监	监督检查清单、结论	BH016153	123		
纪宏伟	建设项目基本情	况、建设项目工程分 析	BH016144	33		
靳书丛		状、环境保护目标及 价标准		#3-m		
陈如意.		影响和保护措施	BI-1063569	34 date		

建设项目环境影响报告表 编制情况承诺书

本单位承德升泰环保服务有限公司(统一社会信用代码91 130802MA09BY8GXW) 郑重承诺:本单位符合《建设项目环境影 响报告书(表)编制监督管理办法》第九条第一款规定,无该 条第三款所列情形,不属于(属于/不属于)该条第二款所列 单位: 本次在环境影响评价信用平台提交的由本单位主持编 制的承德建龙特殊钢有限公司70MW亚临界超高温发电机组项目 境影响报告表基本情况信息真实准确、完整有效,不涉及国家秘 密: 该项目环境影响报告表的编制主持人为纪宏伟(环境影响评 价工程师职业资格证书管理号201805035130000051, 信用编号B H016144), 主要编制人员包括纪宏伟(信用编号BH016144)、 陈如意(信用编号BH063569)、靳书丛(信用编号BH016145)、 张影(信用编号BH016153)1人,上述人员均为本单位全职人员: 本单位和上述编制人员未被列入《建设项目环境影响报告书(表) 编制监督管理办法》规定的限期整改名单、环境影响评价失信"黑 名单"。

2024年01月03日





社会保险人员参保证明

险种: 企业职工基本养老保险 经办机构代码: 130802

兹证明

参保人姓名: 纪宏伟

个人社保编号:

个人身份: 企业职工

首次参保日期: 2016年10月01日

个人参保状态: 参保缴费

社会保障号码:

经办机构名称: 双桥区

参保单位名称: 承德升泰环保服务有限公司

本地登记日期: 2016年10月08日

累计缴费年限: 7年2个月

参保人缴费明细								
参保险种	起止年月	缴费基数	应缴月数	实缴月数	参保单位			
企业职工基本养老保险	201610-201612	2620. 45	3	3	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	201701-201712	3139. 00	12	12	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	201801-201812	3263. 30	12	12	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	201901-201904	3581. 65	4	4	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	201905-201912	3139. 00	8	8	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	202001-202012	3139. 00	12	12	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	202101-202112	3245. 40	12	12	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	202201-202212	3473. 25	12	12	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	202301-202302	3473. 25	2	2	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	202303-202311	3726. 65	9	9	承德升泰环保服务有限公司			



- 1. 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章,黑色签章与红色签章效力相同。
- 2. 对上述信息有疑义的,可向查询地经办机构咨询,服务电话: 12333。
- 3. 请扫描二维码下载"河北人社"App, 点击"证明验证"功能进行核验
- 4. 或登录(https://he.12333.gov.cn/#/1GRFWDT/GRFWQBLB_SHBZ_ZMYZ_ZMYZ),录入验证码验证真伪。









社会保险人员参保证明

险种: 企业职工基本养老保险 经办机构代码: 130802

兹证明

参保人姓名: 陈如意 社会保障号码:

个人社保编号: 经办机构名称: 双桥区

个人身份: 企业职工 参保单位名称: 承德升泰环保服务有限公司

首次参保日期: 2016年12月01日 本地登记日期: 2016年12月05日

个人参保状态: 参保缴费 累计缴费年限: 8年7个月

		参保人组	 数费明细		
参保险种	起止年月	缴费基数	应缴月数	实缴月数	参保单位
企业职工基本养老保险	201502-201506	2317.00	5	5	河北圣泓环保科技有限责任公司
企业职工基本养老保险	201507-201512	2585. 00	6	6	河北圣泓环保科技有限责任公司
企业职工基本养老保险	201601-201606	2585. 00	6	6	河北圣泓环保科技有限责任公司
企业职工基本养老保险	201607-201608	2834. 00	2	2	河北圣泓环保科技有限责任公司
企业职工基本养老保险	201612-201612	2620. 45	1	1	河北圣泓环保科技有限责任公司
企业职工基本养老保险	201701-201712	3461.00	12	12	河北圣泓环保科技有限责任公司
企业职工基本养老保险	201801-201812	3381. 00	12	12	河北圣泓环保科技有限责任公司
企业职工基本养老保险	201901-201904	3581. 65	4	4	河北圣泓环保科技有限责任公司
企业职工基本养老保险	201905-201912	3381. 00	8	8	河北圣泓环保科技有限责任公司
企业职工基本养老保险	202001-202004	3381. 00	4	4	河北圣泓环保科技有限责任公司
企业职工基本养老保险	202005-202012	3381. 00	8	8	河北合泰圣环保咨询有限公司
企业职工基本养老保险	202101-202112	3245. 40	12	12	河北合泰圣环保咨询有限公司
企业职工基本养老保险	202201-202212	3473. 25	12	12	河北合泰圣环保咨询有限公司

证明机构**公司** 证明日期: 2023年11月13日 1. 证明析具后6个月内有效。本证外加盖印章为电子签章,黑色签章与红色签章效力相同。

2. 对上达 信息有疑义的,可向查看地经办机构咨询,服务电话: 12333。

3. 请扫描二维码 + 块 "只 无人社" App, 点击"证明验证"功能进行核验

4. 或登录(https://he.12333.gov.cn/#/1GRFWDT/GRFWQBLB_SHBZ_ZMYZ_ZMYZ),录入验证码验证真伪。





企业职工基本养老保险	202301-202302	3473. 25	2	2	河北合泰圣环保咨询有限公司
企业职工基本养老保险	202303-202311	3726. 65	9	9	承德升泰环保服务有限公司



- 1. 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章,黑色签章与红色签章效力相同。
- 2. 对上述信息有疑义的,可向查询地经办机构咨询,服务电话: 12333。
- 3. 请扫描二维码下载"河北人社"App, 点击"证明验证"功能进行核验
- 4. 或登录(https://he.12333.gov.cn/#/1GRFWDT/GRFWQBLB_SHBZ_ZMYZ_ZMYZ),录入验证码验证真伪。









社会保险人员参保证明

险种: 企业职工基本养老保险 经办机构代码: 130802

兹证明

参保人姓名: 靳书丛

个人社保编号:

个人身份: 企业职工

首次参保日期: 2017年10月01日

个人参保状态: 参保缴费

社会保障号码:

经办机构名称: 双桥区

参保单位名称: 承德升泰环保服务有限公司

本地登记日期: 2017年10月10日

累计缴费年限: 6年2个月

参保人缴费明细								
参保险种	起止年月	缴费基数	应缴月数	实缴月数	参保单位			
企业职工基本养老保险	201710-201712	2849. 35	3	3	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	201801-201812	3263. 30	12	12	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	201901-201904	3581. 65	4	4	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	201905-201912	3139. 00	8	8	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	202001-202012	3139. 00	12	12	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	202101-202112	3245. 40	12	12	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	202201-202212	3473. 25	12	12	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	202301-202302	3473. 25	2	2	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	202303-202311	3726. 65	9	9	承德升泰环保服务有限公司			



- 1. 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章,黑色签章与红色签章效力相同。
- 2. 对上述信息有疑义的,可向查询地经办机构咨询,服务电话: 12333。
- 3. 请扫描二维码下载"河北人社"App, 点击"证明验证"功能进行核验
- 4. 或登录(https://he.12333.gov.cn/#/1GRFWDT/GRFWQBLB_SHBZ_ZMYZ_ZMYZ), 录入验证码验证真伪。









社会保险人员参保证明

险种: 企业职工基本养老保险 经办机构代码: 130802

兹证明

参保人姓名: 张影

个人社保编号:

个人身份: 企业职工

首次参保日期: 2017年10月01日

个人参保状态: 参保缴费

社会保障号码:

经办机构名称: 双桥区

参保单位名称: 承德升泰环保服务有限公司

本地登记日期: 2017年10月10日

累计缴费年限: 6年2个月

参保人繳费明细								
参保险种	起止年月	缴费基数	应缴月数	实缴月数	参保单位			
企业职工基本养老保险	201710-201712	2849. 35	3	3	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	201801-201812	3263. 30	12	12	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	201901-201904	3581. 65	4	4	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	201905-201912	3139. 00	8	8	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	202001-202012	3139. 00	12	12	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	202101-202112	3245. 40	12	12	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	202201-202212	3473. 25	12	12	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	202301-202302	3473. 25	2	2	河北圣泓环保科技有限责任公司			
企业职工基本养老保险	202303-202311	3726. 65	9	9	承德升泰环保服务有限公司			



- 1. 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章,黑色签章与红色签章效力相同。
- 2. 对上述信息有疑义的,可向查询地经办机构咨询,服务电话: 12333。
- 3. 请扫描二维码下载"河北人社"App, 点击"证明验证"功能进行核验
- 4. 或登录(https://he.12333.gov.cn/#/1GRFWDT/GRFWQBLB_SHBZ_ZMYZ_ZMYZ), 录入验证码验证真伪。





环境影响评价工程师

Environmental Impact Assessment Engineer

仅限共海海建或特殊钢有限公司70MW亚临界超高是发电几组项目"使用

和社会保障部、生态环境部批准颁发, 表明持证人通过国家统一组织的考试, 具有环境影响评价工程师的职业水平和 能力。





管 理 号: 201805035130000051



委托书

承德升泰环保服务有限公司:

依据《中华人民共和国环境影响评价法》,我单位组织编制<u>《承德建龙特殊钢有限公司70MW亚临界超高温发电机</u>组项目环境影响报告表》。

现委托承德升泰环保服务有限公司对**承德建龙特殊钢** 有限公司 70MW 亚临界超高温发电机组项目开展环境影响评价,编制《承德建龙特殊钢有限公司 70MW 亚临界超高温发 电机组项目环境影响报告表》。



承诺书

依据《中华人民共和国环境影响评价法》,我单位组织编制《承德建龙特殊钢有限公司 70MW 亚临界超高温发电机组项目环境影响报告表》。我单位委托承德升泰环保服务有限公司对承德建龙特殊钢有限公司 70MW 亚临界超高温发电机组项目开展环境影响评价,编制《承德建龙特殊钢有限公司 70MW 亚临界超高温发电机组项目环境影响报告表》。

我单位郑重承诺:对《承德建龙特殊钢有限公司 70MW 亚临界超高温发电机组项目环境影响报告表》内容和结论负责,自愿承担法律责任。

《承德建龙特殊钢有限公司 70MW 亚临界超高温发电机组项目 环境影响报告表》内容不涉及国家机密,商业秘密和个人隐私,同意 该项目环境影响评价报告内容公开。

特此承诺。



一、建设项目基本情况

建设项目名 称	承德建龙	承德建龙特殊钢有限公司 70MW 亚临界超高温发电机组项目						
项目代码		2302-130800-89-01-621575						
建设单位联 系人	何卫东	联系方式	13785388071					
建设地点	承德市鹰=	手营子矿区北马圈子镇承德	建龙特殊钢有限公司厂内					
地理坐标	(<u>117</u>	<u>/</u> 度 <u>36</u> 分 <u>15.066</u> 秒, <u>40</u>	度 31 分 2.259 秒)					
国民经济 行业类别	D4411 火力发电	建设项目 行业类别	四十一、电力、热力生产和供应业87 火力发电单纯利用余气发电					
建设性质	☑ 新建(迁建) □改建 □扩建 □技术改造	建设项目 申报情形	☑ 首次申报项目 □不予批准后再次申报项目 □超五年重新审核项目 □重大变动重新报批项目					
项目审批 (核准/ 备案)部门 (选填)	承德市行政审批局	项目审批(核准/ 备案)文号(选填)	承审批核字[2023] 47 号					
总投资(万 元)	28120	环保投资(万元)	2050					
环保投资占 比(%)	7.29	施工工期	2024年3月至2025年3月,12个月					
是否开工建 设	☑ 否 □是 :	用地面积(m²)	/					
专项评价 设置情况		无						
	规划文件: 河北鹰	手营子经济开发区总体	规划;					
	审批机关:河北省	入民政府;						
规划情况	审批文件:关于同意	意设立河北承德鹰手营于	子经济开发区和河北保定竞秀经					
	济开发区的批复;							
	审批意见文号:	冀政字[2023]11号。						
4回 5月77 4並	(1) 规划环评							
规划环境 影响	规划环评:《河北	2省鹰手营子经济开发区	总体规划环境影响报告书》					
评价情况	审查机关:承德市	5生态环境局						
	l .							

审批文件:关于承德市鹰手营子矿区经济转型产业聚集区规划环境影响报告书的审查意见。

(1) 园区规划符合性分析

1) 产业布局符合性

根据《河北鹰手营子经济开发区总体规划(2021-2035)》,河北鹰手营子经济开发区以现有产业分布为基础规划了北马圈片区、寿王坟片区、汪家庄片区。其中北马圈片区的规划产业为: 钒钛新材料、建材及食品加工。钒钛新材料产业的发展方向为: 含钒新材料发展钒钛特钢延链产业主要以钒铁、五氧化二钒、钒氮合金、含钒特钢、无缝钢管及机械装备特钢配件与含钒特钢棒材为主;含钛新材料主要发展钛材、钒基贮氢合金、氧化钒薄膜、钒酸钇晶体等。

项目位于承德市鹰手营子矿区北马圈镇,属于规划中的北马圈片区,本项目利用承德建龙特殊钢有限公司钢厂富裕煤气进行发电,属于资源综合利用项目,有利于实现园区的循环经济和能源节约,符合园区发展方向。

《河北鹰手营子经济开发区总体规划(2021-2035)》的产业布局图 见图1。

规划及规 划环境 影响评价 符合性分 析



图1 河北鹰手营子经济开发区总体规划产业布局图

2) 用地布局符合性

根据《河北鹰手营子经济开发区总体规划(2021-2035)》,规划用地范围总计501.46 公顷,其中北马圈片区规划用地范围252.79 公顷; 汪家庄片区规划用地范围155.47 公顷; 寿王坟片区规划用地范围93.19 公顷。

项目位于河北鹰手营子经济开发区北马圈片区承德建龙特殊钢有限公司厂内,不新增占地。现有厂区土地利用性质为工业用地。项目占地性质满足《河北鹰手营子经济开发区总体规划(2021-2035)》相关要求。

3) 给排水情况

a.给水工程

项目新鲜水水量为104.98万m³/a,用水依托承德建龙特殊钢有限公司,建龙公司已取得兴隆县水务局颁发的取水许可证,取水许可证号为"B130822S2021-63624",许可取水量为549.07万m³/a,现阶段取水量为365万m³/a,剩余取水许可量为184.07万m³/a,满足本项目新鲜水用量需求。

b.排水工程

根据规划要求,聚集区内各企业废水经厂内预处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准及污水处理厂进水水质要求后排入鹰手营子矿区柳源污水处理厂进一步处理。项目职工生活污水经化粪池预处理后排入承德建龙特殊钢有限公司污水处理站进行处理,处理后回用于承德建龙特殊钢有限公司现有生产工序;锅炉排污水排至机械通风冷却塔作为循环冷却水使用;循环冷却水排污水排至建龙特殊钢有限公司污水处理站进行处理,处理后回用于生产;离子树脂再生废水中和后排至建龙特殊钢有限公司污水处理站进行处理,处理后回用于生产,生产废水均不外排。

4) 结论

综上所述,项目在产业类型、用地布局和给排水方面均满足《河北鹰手营子经济开发区总体规划(2021-2035)》相关要求。

(2) 规划环评符合性

本项目位于河北鹰手营子经济开发区的北马圈片区,《河北省鹰手营子经济开发区总体规划环境影响报告书》给出了进区项目的准入条件,进

区准入条件和项目符合性如下:

①指标限值要求

本评价建议入区企业生产设施、环保治理设施按国内先进水平进行设计和施工,确保各污染物排放满足国家、河北省相关排放限值要求,燃气锅炉执行《锅炉大气污染物排放标准》(DB13/5161-2020)相应标准。钒钛新材料产业应满足《钢铁行业(烧结、球团)清洁生产评价指标体系(2019)》、建材产业应满足《水泥行业清洁生产评价指标体系》的相关要求;食品产业、装备制造产业、新材料产业等规划其他无清洁生产标准的行业建议不低于国内同行业清洁生产水平。入区企业单位工业增加值新鲜水耗、单位工业增加值废水排放量、再生水回用率、工业固体废物(含危险废物)处置利用率等技术经济及环境保护指标必须满足《国家生态工业示范园区标准》(HJ274-2015)要求。

项目选择的工艺技术为原料及能耗低、污染物排放少的工艺,且能耗、水耗及污染物排放量可达到同行业国际先进水平且,满足河北省及承德市制定的标准要求。根据源强核算,企业污染物排放浓度均满足国家或地方规定的排放标准要求,符合进区准入条件。项目的单位产值耗水量和单位排污量均满足要求《国家生态工业示范园区标准》(HJ274-2015)要求,符合园区准入条件。

②产业政策准入要求

评价要求《产业结构调整指导目录》(2019 年)及《河北省新增限制和淘汰类产业目录(2015 年版)》中属于限制和淘汰类的建设项目禁止准入:《市场准入负面清单》(2022年版)中的禁止准入类建设项目禁止准入;入区项目应符合相关行业准入条件要求;《河北省禁止投资的产业目录》中的项目禁止准入:生产工艺或生产设备落后、不符合国家相关产业政策的项目禁止准入。

由于《河北省新增限制和淘汰类产业目录(2015 年版)》已废止,本项目不再对其进行准入分析。项目利用承德建龙特殊钢有限公司富裕煤气进行发电,对照《国民经济行业分类》(GB/T4754-2017),项目的类别属于: D4411火力发电。根据国家发展改革委商务部关于印发《市场准

入负面清单(2022年版)》的通知,本项目不属于禁止准入类;项目不属于《产业结构调整指导目录(2024年本)》中的限制类和淘汰类项目,属于鼓励类项目中"八、钢铁--5钢铁行业超低排放技术,以及副产物资源化、再利用化";项目涉及到的生产设备及生产工艺不属于《高耗能落后机电设备(产品)淘汰目录》中的高耗能落后机电设备(产品),也不属于《部分工业行业淘汰落后生产工艺装备和产品指导目录(2010年本)》中的淘汰落后类工艺装备。故项目符合园区准入条件。

③生态环境准入清单要求

表1 经开区(北马圈片区)环境准入清单一览表

类别	负面清单	项目符合性分析	符合 情况
空间布局约束	1、禁止在规划生态绿地、防护绿地范围内开展与绿地无关的建设活动,禁止占用河道范围,禁止占用公路用地红线。2、严格控制入区企业与住宅等环境敏感点的防护距离,满足空间管制要求;3、规划各产业中,国家已出台行业准入条件的,应符合行业准入条件要求;4、开发区入区企业清洁生产标准二级以上水平或国内先进水平,同时符合循环经济要求;5、禁止建设不符合园区产业定位项目;6、建材产业禁止扩大产能,以现有金隅水泥为主,不再扩增规模,重点在新产品开发、提质增效上下功夫,提高产业附加值。7、钒钛新材料产业:①钢铁:禁止新增产能(产能置换除外);②金属冶炼:禁止新建和扩建(产能置换除外);③金属冶炼:禁止新建和扩建(产能置换除外);③金属冶炼:禁止新建和扩建(产能置换除外);	1、项目选址未涉及生态绿地及防护绿地; 2、项目距离住宅等环境敏感点较远,满足军,满足面内。 1、项目距离点较远,满足不是,不是有少少。 1、项目无行业准入条件要求; 4、项目清洁生产水平,符合循环经济会园区产业。 5、项目不属于建材产金、项目不属于建材产业。 8、项目不属于钒钛新材料产业。	符合
污染物排放管控	1、PM _{2.5} 、PM ₁₀ 年均浓度达标之前,二氧化硫、氮氧化物、烟粉尘等污染物实施倍量替代; 2、全面推行清洁生产审核,对超标、超总量排污和使用、排放有毒有害物质的企业实施强制性清洁生产审核; 3、危险废物集中处置单位(承德金隅水泥)需严格执行《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》及《关于加强危险废物贮存管理的通知》(冀环办字函〔2019〕	1、营子区PM _{2.5} 、PM ₁₀ 年均浓度达标; 2、项目投产后进行清 洁生产审核; 3、不涉及; 4、项目按要求进行污 染物总量削减。	符合

407 号)规定。 4. 入区项目必须实现区域污染物总量的 倍量削减,同时开发区现有企业及入驻金业污染物排放满足特别排放限值要求。 1. 防范钢铁、建材行业土壤环境污染,定期开展监督性监测、金属和持头处。 2. 制定经开区化学品信息管理系统,加强危废处置实验性。 3. 严格案实事故废水三级环境风险防疫、病局内,定期变置,被压力的原境、处置不够性。 3. 严格实验性,是一种中处理,是一种中处理,是一种中,是一种的原理,是一种的,是一种的,是一种的原理,是一种的原				
1、防犯钢铁、集利行业上壤坏强产量。		4、入区项目必须实现区域污染物总量的 倍量削减,同时开发区现有企业及入驻企		
煤气进行发电: 2、项目用水依托承德建特殊钢有限公司现有取水工程; 3、项目不属于高耗水行业; 4、不涉及; 5、项目清洁生产达到国内先进水平; 6、对列入建设用地土壤污染风险管控和修复名录的地块,不得作为住宅、公共管理与公共服务用地; 5、新建项目清洁生产应达到国内先进水平; 6、鼓励优先利用再生水。 操气进行发电: 2、项目用水依托承德建特殊钢有限公司现有取水工程; 3、项目不属于高耗水行业; 4、不涉及; 5、项目清洁生产达到国内先进水平; 6、锅炉排污水排至机械通风冷却塔作为循环冷却水使用;循环冷却水使用;循环冷却水排污水排至建龙特殊钢有限公司污水处理站进行处理,处理后回用于生产,离子树脂再生废水中和后排至建龙特殊钢有限公司污水处理站进行处理,处理后回用于生产,生产废水均不外	境风险防	定期开展监督性监测,重点监测重金属和持久性有机污染物。 2、制定经开区化学品信息管理系统,加强危废处置及管控。 3、严格落实事故废水三级环境风险防控体系,规划区内所有废水经污水管网收集后纳入开发区污水处理厂集中处理。强化危化品泄漏应急处置措施,确保风险可控。 4、加强开发区环境风险预警体系建设。入区的化工企业应制定《环境风险应急预案》,明确环境风险防范措施,建设并完善日常和应急监测系统,配备大气、水环境特征污染物监控设备,编制日常和应急监测方案,建立完备的环境	建材行业; 2、场目产生的危险地产生的危险地产生的危险地产生的危险地产危险地产力,定时是一个人,定时是一个人,是一个人,是一个人,是一个人,是一个人,是一个人,是一个人,是一个人,	符合
	源利用效	采用非清洁燃料的项目和设施。 2、入区企业禁止新建自备井取用地下水; 3、限制高耗水行业; 4、对列入建设用地土壤污染风险管控和修复名录的地块,不得作为住宅、公共管理与公共服务用地; 5、新建项目清洁生产应达到国内先进水平;	煤气现有3、行4、大大型间围至司理产电;2、特取项;为以上,为以上,为以上,为以上,为以上,为以上,为以上,为以上,为以上,为以上,	符合

综上所述,项目符合园区定位且满足规划环评的入园条件,故项目符合《河北省鹰手营子经济开发区总体规划环境影响报告书》相关要求。

(3) 规划环评审查意见符合性

承德市生态环境局于2022年12月23日对《河北鹰手营子经济开发区总体规划环境影响报告书》进行审查,并出具关于<河北鹰手营子经济开发区总体规划环境影响报告书>的审查意见。审查意见主要内容如下:

拟入区建设项目,应结合《报告书》提出的指导意见做好环境影响评价工作,落实相关要求,加强与规划环评联动,严格项目生态环境准入条件,重点开展工程分析、污染物允许排放量测算和环保措施的可行性论证等工作,强化环境保护相关措施的落实。《报告书》规划协调性分析、环境现状、污染源调查等符合要求的资料可供建设项目环评共享,项目环评相应评价内容可结合实际情况予以简化。

本项目经与《河北鹰手营子经济开发区总体规划环境影响报告书》进行符合性分析,项目满足生态环境准入条件,本评价对项目工程分析、污染物允许排放量测算和环保措施的可行性进行重点论证,同时明确了各污染物需采取的环境保护措施。故本项目符合"关于<河北鹰手营子经济开发区总体规划环境影响报告书>的审查意见"的要求。

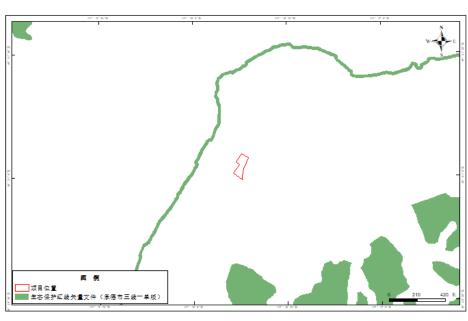
综上分析,本项目符合《河北鹰手营子经济开发区总体规划》、《河 北鹰手营子经济开发区总体规划环境影响报告书》及"关于<河北鹰手营 子经济开发区总体规划环境影响报告书>的审查意见"的要求。

(一) "三线一单"符合性分析

评价根据《关于以改善环境质量为核心加强环境影响评价管理的通知》(环评[2016]150号)对"三线一单"的有关要求并结合《河北省人民政府关于加快实施"三线一单"生态环境分区管控的意见》(冀政字[2020]71号)进行"三线一单"符合性分析。

(1) 生态保护红线符合性

项目选址于鹰手营子矿区北马圈子镇,不占用生态保护红线区。与项目区最近的生态红线区为厂区西北侧的柳河生态红线,最近距离 235m,符合生态保护红线要求。项目选址与生态红线位置关系如下图所示。



其他符合 性分析

图 2 项目与生态保护红线位置关系图

(2) 环境质量底线

根据《承德市生态环境状况公报》(2023 年 4 月,承德市生态环境局),2022 年鹰手营子矿区环境空气 PM₁₀、PM_{2.5}、SO₂、NO₂的年平均质量浓度和 CO 的第 95 百分位数 24 小时平均浓度满足《环境空气质量标准》(GB3095-2012)二级标准及其修改单,O₃ 第 90 百分位数日最大 8 小时平均浓度超过《环境空气质量标准》(GB3095-2012)二级标准及其修改单要求,鹰手营子矿区为环境空气质量不达标区。项目产生的大气污染物采取相应治理措施后,经大气影响分析产生的影响较小,符合大气环

境质量底线的要求。本项目无污水外排,不影响区域地表水环境质量。项目运行阶段通过选用低噪声设备,设置隔声减振措施,产噪设备均设在全封闭的生产厂房内,车辆运输过程,采取减速慢行,禁止鸣笛等措施以降低噪声影响,噪声达标排放,符合声环境质量底线的要求。经分析,项目在满足分区防渗的前提下,对区域土壤及地下水环境质量影响较小,符合土壤及地下水环境质量底线的要求。

综上所述,项目产生的各类污染物采取相应治理措施后,经各环境要素影响分析,均满足相应的标准要求,项目符合环境质量底线的要求。

(3) 资源利用上线符合性

项目不属于资源开发类项目。项目新鲜水用量为104.98万m³,项目用水依托承德建龙特殊钢有限公司现有取水工程,承德建龙特殊钢有限公司已取得兴隆县水务局颁发的取水许可证,取水许可证号为"B130822S2021-63624",许可取水量为549.07万m³/a,现阶段取水量为365万m³/a,剩余取水许可量为184.07万m³/a,满足本项目新鲜水用量需求,项目的建设不突破区域水资源利用上线。项目选址于承德建龙特殊钢有限公司厂内,不新增占地,不突破区域土地资源上线。项目燃料为高炉煤气及转炉煤气,均来源于承德建龙特殊钢有限公司现有工程产生的富裕煤气。项目的建设不突破区域资源利用上线。

(4) 环境准入负面清单

环境准入负面清单是基于生态保护红线、环境质量底线和资源利用上线,以清单方式列出的禁止、限制等差别化环境准入条件和要求。根据国家发展改革委商务部关于印发《市场准入负面清单(2022 年版)》的通知,本项目为利用现有钢厂富裕煤气进行发电,不属于禁止准入类。

(5)《承德市人民政府关于加快实施"三线一单"生态环境分区管控的意见》

项目位于承德市鹰手营子矿区北马圈镇,地理坐标为: E 117°36′15.066″,N 40°31′2.259″,根据《承德市人民政府关于加快实施"三线一单"生态环境分区管控的意见》(冀政字[2020]71号)的附件《承德市"三线一单"生态环境准入清单》可知,项目所在区域编号为

ZH13080420001。项目所在地环境管控单元为鹰手营子矿区重点管控单元,符合性分析如下表所示。

表 2 环境管控单元管控措施符合性分析表

区域编号	管控类别	环境要素类别	维度	管控措施	项目 情况	符合性
ZH13 0804 20001	重点管控单	大气环境受体敏感重点管控区 水环境	空布约间局束	1. 限制新建工业项目(重大基础设施、生态保护与环境治理、民生保障类项目除外),引导工业企业向产业园区发展。	项园项德钢钢气属合有园经节区符布目区目建有厂进于利利区济约发合局件在内利龙限富行资用于的和符展该约件工建用特公裕发源项实循能合向问条业设承殊司煤电综目现环源园,间条业,承珠司煤,综	符合
	元 城镇 生 活 重 点 管 控 区	2. 畜禽养殖严格执行禁养区、限养区规定。新建、改扩建规模畜禽养殖场应配备粪污处理设施,实现达标排放;现有散、小规模养殖场(户)应逐步实现退养或标准化改造。 3. 非经国务院授权的有关主管部门同意,不得在城镇开发边界内新批固体矿产资源开发项目。	项目不属于 养殖类和固 体矿产资源 开发项目。	符合		

环风防焰	11. 以尾矿库为核心风险源,切实加强矿山环境风险管控,确保流域水环境安全。鼓励采用改进破碎系统、提高干选比例,降低选矿耗水量,减少尾矿湿排;推进尾矿干堆技术,降低溃坝风险。 12. 生产、储存危险化学品的企业事业单位,应当采取措施,防止消防废水、废液直接排入水体。 13. 发生突发事件可能造成土壤污染的,应当立即采取应急措施,防止土壤污染,并做好土壤污染状况监测、调查和	11.不涉及; 12.项目形形及, 风险不变的, 放。 13.项区防止土 施,污染。	符合
资源 利 效率	土壤污染状况监测、调查和土壤污染风险评估、风险管控、修复等工作。 14. 以现有污水处理厂为基础,合理布局再生水利用基础设施,推进城镇生活污水资源化利用。	项目冷却水 循环使用	符合

承德市环境管控单元图见下图:

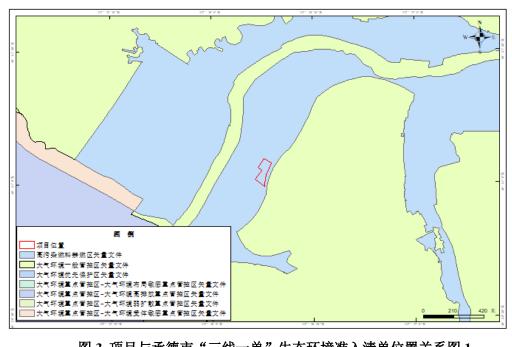


图 3 项目与承德市"三线一单"生态环境准入清单位置关系图 1

— 12 —

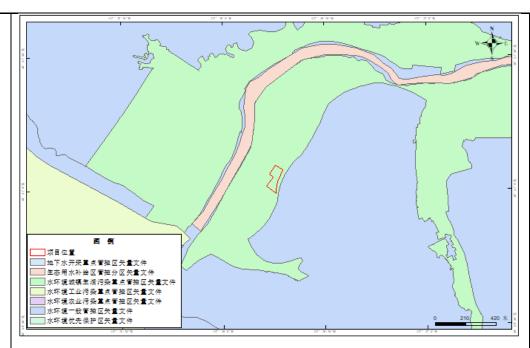


图 4 项目与承德市"三线一单"生态环境准入清单位置关系图 2

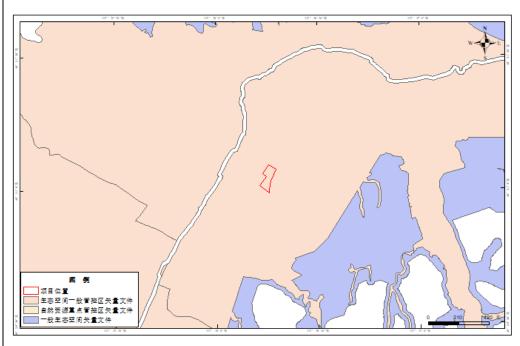


图 5 项目与承德市"三线一单"生态环境准入清单位置关系图 3

由上表分析结果可知,本项目符合《承德市"三线一单"生态环境准 入清单》管控要求。

综上所述,项目符合《关于以改善环境质量为核心加强环境影响评价管理的通知》(环评[2016]150号)、《承德市人民政府关于加快实施"三线一单"生态环境分区管控的意见》(冀政字[2020]71号)的环境管理要

求。

(二)产业政策符合性分析

- (1)对照《产业结构调整指导目录(2024年本)》,本项目属于"八、钢铁--5钢铁行业超低排放技术,以及副产物资源化、再利用化",为鼓励类项目。
- (2)项目所用设备和工艺不属于《高耗能落后机电设备(产品)淘汰目录》(第一批~第四批)。
- (3)对照《市场准入负面清单(2022年版)》,本项目所属行业不属于禁止准入类。
- (4) 本项目已在承德市行政审批局核准,核准编号为:承审批核字 [2023] 47号。

综上,项目符合产业政策要求。

(三) 相关生态环境保护规划符合性分析

(1) 项目与《河北省主体功能区规划》符合性分析

本项目位于承德市鹰手营子矿区,属于《河北省主体功能区规划》规定的重点开发区域(张承盆地地区),该区功能定位为国家钒钛制品基地,先进制造业基地。承德市充分利用资源优势,发展钒钛制品,建设国家钒钛产业基地。承德建龙特殊钢有限公司位于承德市兴隆县、鹰手营子矿区,所在地区是国家规划的国家钒钛产业基地。承德建龙依托当地钒钛磁铁矿,采用"高炉冶炼含钒铁水+提钒转炉回收钒渣"发展钒钛新材料产业。项目利用承德建龙特殊钢有限公司现有厂区富裕煤气进行发电,属于资源综合利用项目,有利于实现园区的循环经济和能源节约,符合规划中该区功能地位要求。

因此,本项目符合《河北省主体功能区规划》区域功能定位。

(2)项目与《承德市城市总体规划(2016-2030年)》符合性分析 ①规划期限、范围

规划期限:规划期限为 2016 年至 2030 年。其中近期为 2016 年至 2020年,远期为 2021 年至 2030年,远景展望到 2030年以后。

近期: 2016—2020年。规划到 2020年,中心城区人口规模 80 万人,

城市建设用地面积85平方公里。

远期:到 2030年,市域人口达到 565万人,城镇化率达到 70%。

②市域规划范围:承德市行政区划范围,总面积 3.95 万平方公里。

都市区规划范围:包括四区两县两镇一乡,即双桥区、双滦区、高新区、营子区、承德县、滦平县、隆化县中关镇、兴隆县平安堡镇和李家营乡,总面积8216.4平方公里。

中心城区规划范围:包括双桥区、双滦区、高新区,总面积 1103.4 平方公里。

③城市发展总目标

全市经济实力、城镇综合实力得到显著增强。城乡人居环境、人民健康水平、公共服务能力得到大幅提高。生态环境质量得到根本改善,成为京津冀水源涵养功能区和京津冀地区环境最优、生态质量最好的城市。

到 2030 年,全市 GDP 达到 3665 亿元,人均 GDP 达到 6.5 万元,三次产业结构由 17.4:46.8:35.8 调整为 12:45:43。全市人口规模 565 万人,城镇化率达到 70%。城镇居民人均可支配收入达到 6.7 万元,农民人均纯收入达到 2.1 万元。单位 GDP 能耗水平小于 0.5 吨标准煤/万元,森林覆盖率达到 70%,空气质量优、良天数达标率达到 100%。城市污水处理率达到 100%,资源化利用率达到 90%,垃圾无害化处理率达到 100%,SO₂、CO₂ 排放削减率达到 30%。

④规划区空间管制

按空间管制要求,划分为禁止建设区、限制建设区、适宜建设区。

1)禁止建设区

指基本农田保护区;行洪河道;水源地一级保护区;风景名胜区核心区;自然保护区核心区和缓冲区;文物保护单位保护范围;重要生态培育、生态建设地区;矿产采空区等均为禁止建设区。

2) 限制建设区

指地表水源二级保护区,地表水准保护区,地下水源二、三级保护区;地下水防护区、风景名胜区非核心区、自然保护区非核心区、森林公园非生态保育区、文物地下埋藏区、地质灾害易发区。一般农田保护区;林业

用地区;河流湿地的生态控制区;文物保护单位的建设控制地带等。

3) 适宜建设区

指城镇建设用地优先选择的区域,主要包括中心城区、县城和各乡镇的规划城镇建设用地区域、乡村居民点等范围。

⑤市域空间管制规划要求

禁止建设区原则上禁止任何建设活动,严格遵守国家、省、市有关法律、法规和规章。现状不符合保护要求的项目要逐渐搬迁。

限制建设区内严格控制各类开发建设活动,从严控制项目的性质、规模和开发强度。

适宜建设区内须明确划定规划建设用地范围,加强规划执行力度,高效集约利用土地资源,根据资源条件和环境容量,科学合理的确定开发模式和开发强度。进行城乡建设前,必须进行地质灾害评估,在保证安全的前提下,方可进行城乡建设。

⑥生态功能区划

《承德市城市总体规划》(2016-2030)中的生态功能区划将承德市划分出一级区两个,即坝上高原生态区、冀北及燕山山地生态区;生态亚区六个,即坝上高原西部草原生态亚区、坝上高原东部森林草原生态亚区、冀北山地森林生态亚区、七老图山森林灌草生态亚区、燕山山地南部林果生态亚区、城市规划发展生态亚区。

本项目位于河北省承德市鹰手营子矿区,根据承德市总体规划,鹰手营子矿区属于"冀北及燕山山地生态区(II)—城市规划发展亚区(II-3)—营子矿区矿山环境综合治理区(II-3-4)",该区域主要生态环境问题、生态服务功能、建设方向及措施如下表所示。

表 3 承德市总体规划中生态功能区划相关功能分区

生态区	生态 亚区	生态功 能区	主要生态环境问题	生态 服务 功能	建设方向及措施
冀北 及燕	城市 规划	营子矿 区矿山	本生态功能区 重工业比重	矿山 恢复、	加强对矿产资源的调查、评价、勘察、开采的规划管理,
山山 地生	发展 亚区	环境综 合治理	大,许多工厂(水泥厂、电厂	水土	大力调整和优化矿产资源开 发利用结构,积极推进规模
态区	II-3	⊠II-3-4	等)在生产过	保持	办矿,集约经营;深化矿业

II	程中必然要产	体制改革与位	创新,大力培育、
	生污染,所以	发展和规范	矿业权市场;依
	治理污染、保	靠科技进步	与创新,促进
	护环境的任务	选技术优化	升级,加强矿山
	重。由于采矿	废弃物综合	利用,提高矿产
	造成的开采区	资源开发利	用水平。在开发
	生态破坏、污	的同时,加	强矿山生态环境
	染,排土场堆	保护与恢复	台理,创建"绿色
	放造成了各种	矿区",建立位	建全矿山地质灾
	环境污染	害预报	和防治系统

承德市城市总体规划中生态功能区如下图所示:

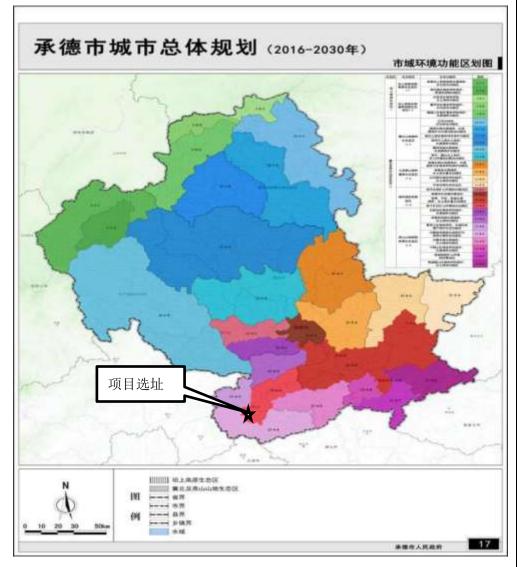


图6 承德市生态功能区图

项目选址不在禁止建设以及限制建设区域,项目建设阶段及运营阶段 采取生态恢复措施,可有效防止水土流失,同时厂区周边采取绿化措施,可有效改善区域的生态环境。项目不属于矿产资源开发类项目,符合该区

域的生态功能区划要求,因此,项目符合《承德市城市总体规划(2016-2030年)》。

(3) 项目与《河北省生态环境保护"十四五"规划》符合性分析

《河北省生态环境保护"十四五"规划》(冀政字〔2022〕2号〕指出:推动能源高效利用。控制煤炭消费总量,全面实施煤炭消费总量控制,建设项目严格执行煤炭减量替代。严格控制燃煤发电装机规模,严禁新建自备燃煤机组,推动自备燃煤机组实施清洁能源替代,鼓励自备电厂转为公用电厂。实施终端用能清洁化替代,建设产业集群集中供汽供热或清洁低碳能源中心,推动锅炉和工业炉窑使用清洁低碳能源或利用工厂余热、电厂热力。

项目利用承德建龙特殊钢有限公司现有厂区富裕煤气进行发电,属于资源综合利用项目,有利于实现园区的循环经济和能源节约,故项目的建设符合《河北省生态环境保护"十四五"规划》要求。

(4) 项目与《承德市生态环境保护"十四五"规划》符合性分析

《承德市生态环境保护"十四五"规划》(承市政字[2022]16号)指出:推动能源清洁高效利用。控制煤炭消费总量,全面实施煤炭消费总量控制,建设项目严格执行煤炭减量替代。严格控制燃煤发电装机规模,严禁新建自备燃煤机组,推动自备燃煤机组实施清洁能源替代,鼓励自备电厂转为公用电厂。实施终端用能清洁化替代,建设产业集群集中供汽供热或清洁低碳能源中心,推动锅炉和工业炉窑使用清洁低碳能源或利用工厂余热、电厂热力。

项目利用承德建龙特殊钢有限公司现有厂区富裕煤气进行发电,属于资源综合利用项目,有利于实现园区的循环经济和能源节约,故项目的建设符合《承德市生态环境保护"十四五"规划》要求。

(5) 相关生态环境保护规划符合性结论

综上, 项目符合相关生态环境保护规划的规定。

二、建设项目工程分析

(一) 项目背景

承德建龙特殊钢有限公司现有 100t 中温中压燃气锅炉,该锅炉煤气消耗量为 121240m³/h,该锅炉产汽作为高炉风机驱动使用,通过核算目前的驱动气耗为 9.18Nm³/kW•h。为了提高能源的利用效率,公司拟将蒸汽拖动机组改为电力拖动,淘汰原 100t 蒸汽锅炉。

基于上述原因,承德建龙特殊钢有限公司拟在现有厂区新建 70MW 亚临界超高温发电机组项目。该项目于 2023 年 10 月 23 日取得承德市行政审批局出具的"关于承德建龙特殊钢有限公司新建 70MW 亚临界超高温发电机组项目核准的批复",文号为:承审批核字[2023] 47 号。项目建设内容及规模为:新建 1×220t/h 亚临界燃气锅炉+1×70MW 亚临界汽轮发电机组,建设内容包含主厂房与主机配套的综合水泵房,机力塔、锅炉房、烟囱等建构筑物以及本项目配套的电气、控制、消防、给排水、能源介质管网脱硫脱硝设施和烟气余热利用装置,高炉鼓风机改造等。

根据《中华人民共和国环境影响评价法》(2018 年 12 月 29 日修正)及《建设项目环保保护管理条例》(国务院令第 682 号,2017 年 10 月 1 日实施)等有关法规的规定,该项目的建设应进行环境影响评价。对照《建设项目环境影响评价分类管理目录》(2021 年版),项目环评类别属于"四十一、电力、热力生产和供应业"中"87 火力发电"中的"单纯利用余气发电",应编制环境影响报告表。

(二) 项目基本情况

项目名称: 承德建龙特殊钢有限公司 70MW 亚临界超高温发电机组项目

建设单位: 承德建龙特殊钢有限公司

建设性质:新建

项目投资: 项目总投资为 28120 万元,环保投资估算为 2050 万元,占总投资的比例为 7.29%。

建设地点:项目建设地点位于承德市鹰手营子矿区北马圈子镇承德建龙特殊

钢有限公司厂内。项目中心位置地理坐标为 E 117°36′15.066″, N 40°31′2.259″。详见附图 1 项目地理位置示意图。

建设规模:新建 1×220t/h 亚临界燃气锅炉配 1×70MW 亚临界汽轮发电机组及其辅助设施。

劳动定员及生产班制:项目劳动定员从现有员工进行调配,全厂不新增劳动定员,工作时间为年工作 355 天,每天三班,每班 8 小时。

建设计划:项目预计于 2024 年 3 月开始建设, 2025 年 4 月建设完成并投产运行,项目建设期共计 12 个月。

占地面积:项目不新增占地,位于现有厂区内进行建设。占地类型为工业用地,占地面积为 12000m²。

周边关系: 本项目选址于 215m² 烧结区停车场区域, 发电厂与 3#变电站相邻, 南侧邻 112 线, 北侧邻烧结集控大厅。占地范围东北侧 135m 为金隅水泥, 东南925m 处为金扇子村, 西北侧 235m 处为柳河。四邻关系详见附图 2。

总平面布置:本项目布局为从东向西顺列式布置,汽机间及除氧间布置于厂区绿化带左侧的空地,然后从东往西依次布置锅炉房、脱硫除尘区域,引风机房及烟囱布置在脱硫除尘区南侧,综合水泵房布置于引风机房南侧,酸碱储存及再生区布置与厂区北侧。项目平面布置图详见附图 3。

(三) 项目建设内容

项目建设 1×220t/h 亚临界燃气锅炉+1×70MW 亚临界汽轮发电机组,主要包含主厂房与主机配套的综合水泵房,机力塔、锅炉房、烟囱等建构筑物以及本项目配套的电气、控制、消防、给排水、能源介质管网脱硫脱硝设施和烟气余热利用装置,高炉鼓风机改造等。

序号	建筑物名称	建筑结构	建筑面积 m ²	高度 m	备注
1	汽机房	钢筋混凝土结构	2470	25	/
2	除氧间	钢筋混凝土结构	1856	30.8	/
3	锅炉房	钢结构	798	49	/

表 1 项目主要建构筑物一览表

4	GIS	钢筋混凝土结构	607	18.7	/
5	酸碱储存及再 生区	钢筋混凝土结构	169	5.8	/
6	脱硫综合楼及 除尘器	钢筋混凝土结构	450	35	/
7	脱硫吸收塔	钢结构	/	42	/
8	引风机房	钢筋混凝土结构	283	11.3	/
9	烟囱	钢筋混凝土结构	/	100	/
10	CEMS 小室	钢筋混凝土结构	22	4.8	/
11	综合水泵房	钢筋混凝土结构	1844	32	高度含泵房上 方冷却塔设备 高度
12	合计	/	8500	/	/

(四) 项目工程组成

项目由主体工程、储运工程、配套工程、公用工程、依托工程、环保工程等组成,项目主要工程组成情况如下表所示:

表 2 项目主要工程组成一览表

序号	类别	名称	建设内
	主体工程	锅炉房	建筑面积 798m²,高度 49m;内置燃气锅炉及配套装置。送风机、引风机、定排扩容器等布置于锅炉区域零米场地。
1		汽机房	建筑面积 2470m², 高度 25m; 内置汽轮机、发电机及配套装置。汽机房柱距 7.5m, 共 6 档, 汽机房总长 45m。汽机房内凝汽器中心线在 3-4 柱档中间。汽轮发电机组中心线距 A 列 9.5m。柱 1 和柱 2 之间设置安装检修场地,柱距为 7.5m。汽机房横向跨度 24m, 屋架下弦标高 21m, 其 50/10t 行车的轨顶标高为 17.7m。
		除氧间	建筑面积 1856m ² ,高度 30.8m;除氧间长 45m,跨度 9m、柱距 7.5m、分 5 层布置,标高分别为±0.00m、4.50m、9.00m、13.50m、17.50m,厂房屋顶标高约 27.00m。 内置除氧器及配套装置。
2	储运	煤气供应	富余的高炉煤气和通往双高线的转炉煤气的剩余部分可用于本项目生产。高炉煤气采用 DN2220(长度 450m,厚度 10mm)主管道运至煤气加热器,转炉煤气采用 DN1220(长度 450m,厚度 8mm)主管道运至煤气加热器。
	工 程	联氨储存桶	炉水加药设置联氨储存桶,存储量 0.052t。
		丙烷储罐	锅炉点火利用丙烷,丙烷罐装/50kg•罐,存储量 0.15t。
		氮气储罐	由钢厂氮气系统接入,设置 10m³ 储罐 1 座。

		氨	【水储罐	SCR 脱硝利用氨水为脱硝剂,新建 10m³ 储罐 1 座。			
		化	炉水加	防止锅炉水冷壁结垢、腐蚀爆管,对炉水采用磷酸盐(磷酸三钠)加药处理。			
		水处	药	为防止给水系统腐蚀,对给水采用加氨调整 pH 值处理;为 防止残氧腐蚀对给水采用加联氨进行化学辅助除氧处理。			
		理	循环冷 却水加 药	为防止辅机换热设备结垢、腐蚀,设一套缓蚀阻垢剂加药装置,为防止微生物的繁殖,设一套杀菌剂加药装置,保证辅机换热设备经济安全运行。			
		热工控制		本工程采用炉、机、电集中控制方式,在主厂房除氧间运转 层设置集中控制室和电子设备间。			
		GIS 室		气体绝缘金属封闭开关设备室,建筑面积 607m², 高度为 18.7m。			
		酸碱储存及 再生区		建筑面积为 169 m²,高度为 5.8m。			
		CEMS 室		烟气连续在线监测系统室,建筑面积 22m²,高度为 4.8m。			
	配套工程	脱硫综合楼 及除尘器区		建筑面积为 450 m², 高度为 35m。			
		引风机房		建筑面积为 283m², 高度为 11.3m。			
3		综合水泵房		建筑面积为 1844m²,含泵房上方冷却塔设备高度共为 32m			
		1#高炉汽动 鼓风机进行 改造 氮气系统		由蒸汽驱动改为电机驱动,原 100t 锅炉停运淘汰,对汽轮机系统进行拆除,新增电机、联轴器、润滑油系统和配套电气及控制系统			
				高炉煤气管道和转炉煤气管道设有氮气吹扫系统,氮气由厂管网送入,主要用于煤气紧急切断后的清扫气和锅炉检修吹扫和检修后的保护气。由钢厂氮气系统接入,设置 10m³储罐 1 座。			
		ì	油系统	由汽机厂设计和供货。系统配置集装油箱,系统包括高压启动油泵、交流润滑油泵、直流事故油泵、滤油器、冷油器及进回油管路、阀门和就地仪表。			
		汽水循环系统	主蒸馬汽热系	主蒸汽管道从高温过热器集汽集箱出口通过管路经汽机房内设置的电动隔离阀接至汽机主汽门;再热热段管道从再热器出口经水压试验堵阀在汽机前分两路进入中压主汽门,本工程在中压主汽门进口的最低点设有疏水罐,以及时将疏水引入本体疏水扩容器。 再热冷段蒸汽管道从汽机高压缸排汽口以两管接出,到锅炉处仍以单管与锅炉再热器入口联箱接口相连,同时冷再热蒸汽管道向2号高加供回热抽汽。汽轮机具有8级抽汽,分别作为3台高加、1台除氧器、4台低加的加热蒸汽。1至3段抽汽供1到3号高压加热器;4段抽汽作为除氧器除氧用汽;5至8段抽汽供5到8号低压加热器。			

		1	1					
			抽汽系统	汽轮机具有8级抽汽,分别作为3台高加、1台除氧器、4台低加的加热蒸汽。1至3段抽汽供1到3号高压加热器;4段抽汽作为除氧器除氧用汽;5至8段抽汽供5到8号低压加热器。				
			辅助蒸 汽系统	辅助蒸汽有二个汽源:机组启动时由主蒸汽减温减压后来 汽,供汽封用汽;机组正常运行时由再热冷段蒸汽管道提供。 辅助蒸汽同时提供给化水车间用汽。				
			凝结水系统	凝结水系统设2台立式凝结水泵(变频调速),1运1备。 系统配置4台低压加热器,采用小旁路。除盐水补水直接接 入凝汽器。凝结水设置离子树脂处理系统,离子树脂设置再 生处理系统。				
			疏放水 系统	热力设备和管道疏放水,全部排至疏水扩容器。高、低加热 器水侧放气和除氧器安全阀排汽均直接排大气				
		循 ³	不冷却水 系统	综合水泵房 1 座,采用机械通风冷却塔,需要设置 3 座冷却塔,机械通风冷却塔与循环水泵房合并布置,机械通风冷却塔布置在循环水泵房屋顶。循环水总量为 Q=9000m³/h。设旁滤装置 1 套,旁滤装置设置在室内。				
4	辅助 工程	办公生活区		设置于运转层内,设置集控室1间、电子设备间1间等办公用房。				
	公用		供电	10kV 厂用电母线共两段,设备用电源快切装置。厂内所有高压用电设备分别接入两段母线。全厂 10kV 系统为中性点不接地系统,发电机中性点接地方式不接地,供给低压厂用变压器及高压厂用电动机电源。本工程配套的电动给水泵、引风机、循环水泵电源均直接引自 10kV 厂用母线 I、II 段;两台低压厂用变的电源分别从 10kV 厂用母线 I 段及 II 段引接。 主厂房 380V 厂用电为单母线分段接线方式,互为备用,手动投切。正常运行方式为分列方式。380V 为照明与动力共用的 TN-S 系统。低压厂用变压器和容量大于 200kW 的电动机负荷由 10kV母线供电,容量不大于 200kW 的电动机、照明和检修等低电压负荷由 380V 供电。				
5	工程	エ				锅炉和机组给水	锅炉和机组水源来自钢厂除盐水,除盐水水质能满足锅炉补给水的水质要求(即电导率≤0.2uS/cm, 二氧化硅≤20ug/l),在来水管上设置两台管道加压水泵,运行方式一运一备。机组正常运行时,向除氧器补水。	
			离子树脂再生给水	离子树脂再生给水来自钢厂除盐水				
							循环冷 却水给 水	循环冷却水补充引自现有厂区工业水管道,直接补进冷却塔 塔池。
			生活用 水	接自钢厂生活给水管网				
		排	锅炉排	排至机械通风冷却塔作为循环冷却水使用,不外排				

		水	污水	
			循环冷 却水排 水	排至承德建龙特殊钢有限公司污水处理站生产废水处理单 元进行处理,处理后回用于承德建龙特殊钢有限公司现有生 产工序
			离子树 脂再生 废水	中和后排至承德建龙特殊钢有限公司污水处理站生产废水 处理单元进行处理,处理后回用于承德建龙特殊钢有限公司 现有生产工序
			雨水	厂区内雨水排水管线收集后排入厂区雨水管网,经厂区雨水 管网接入市政排水管网。
		取暖		采暖供热负荷由钢厂提供,项目不使用取暖燃料。热媒压力0.3~0.4MPa、温度 60/45℃的热水。主厂房采用散热器为主,暖风机为辅的采暖方式。
			制冷	夏季利用空调制冷。集中控制室、电子设备间均采用分体立柜式空调机。其它空调房间均采用风冷分体立柜式或挂壁式空调机。
			通风	主厂房采用自然进风、屋顶通风器自然排风的全面通风方式,屋顶通风器兼做排烟窗用。集中控制室、电子设备间等均设置风冷分体式空调机降温。配电间设置机械通风系统,既做平时通风换气用,也兼顾事故排风。同时设置风冷分体式空调机作为夏季辅助降温。
			气污染物 台理措施	锅炉燃烧嘴设置低氮燃烧器,燃烧过程产生的废气进入 SCR 脱硝装置进行脱硝,脱硝后经 SDS 干法脱硫系统处理后进入布袋除尘器进行处理,然后再最终经 90m 高(出口内径 3m)烟囱 P1 排出。 脱硫剂储存仓、脱硫产物储存仓仓顶设置卸压布袋除尘器,废气经处理后无组织排放。
	环保	污	水处理措 施	锅炉排污水利用排污扩容器回收,水相补充循环冷却水;循 环水排污水排至承德建龙特殊钢有限公司现有污水处理站 处理后回用于生产;离子树脂再生废水中和后排至承德建龙 特殊钢有限公司污水处理站生产废水处理单元进行处理,处 理后回用于承德建龙特殊钢有限公司现有生产工序。
6	工程	ß	方渗措施	联氨储存区、油桶贮存区、汽轮机油箱区、氨水储罐区、循环水池应防渗处理;等效黏土防渗层 Mb≥1.5m,或参照 GB16889-2008。
		噪声治理措 施		设置封闭厂房,设备基础减震;冷却塔导流消声;锅炉排空管设小孔消声器。
			体废物治 理措施	除尘器灰斗内的脱硫产物采用密相气力输送至脱硫副产物 仓,然后经半自动打包站进行包装,最后打包好的副产物储 存或装车外售。 危险废物收集后储存于现有危废贮存间,定期交由有资质单
7	依托 工程		煤气源	位外售 依托建龙钢厂 10 万 m³ 高炉煤气柜 1 座、5 万 m³ 转炉煤气柜和 3 万 m³ 转炉煤气柜各 1 座。

		除盐水源	热力系统水源依托现有除盐水站。除盐水制备工艺为"板式换热器-多介质过滤器-活性炭过滤器-超滤-反渗透-混床",设计供水量 3920m³/d;现有工程各生产工序共消耗除盐水1393m³/d,剩余供应能力为 2527m³/d,本项目除盐水用量为 241.62m³/d,除盐水站剩余供应能力满足本项目使用要求。
		工业水源	项目工业用新鲜水量为 104.98 万 m³/a,用水依托承德建龙特殊钢有限公司,建龙公司已取得兴隆县水务局颁发的取水许可证,取水许可证号为 "B130822S2021-63624",许可取水量为 549.07 万 m³/a,现阶段取水量为 365 万 m³/a,剩余取水许可量为 184.07 万 m³/a,满足本项目新鲜水用量需求。。
		危废暂存间	依托现有危废贮存间,使用面积 200m²,最大废矿物油贮存能力 50t、废油桶贮存能力 28 吨,贮存能力充裕。

(六) 技术经济指标

本项目主要技术经济指标如下表所示。

表 3 项目主要技术经济指标一览表

序号	项目	单位	数据
1	年发电量	10 ⁸ kWh/a	5.5
2	年供电量	10 ⁸ kWh/a	5.08
3	年利用小时数	h/a	8500
4	年耗水量	10 ⁴ t/a	113.54
5	发电标准煤气耗率	Nm ³ /kwh	2.7
6	折合发电标准煤耗量	g/kwh	310
7	综合厂用电率	%	7
8	厂区可用地面积	hm ²	12670
9	建(构)筑物用地面积	m ²	4899
10	建筑系数	%	38.67
11	场地利用面积	m^2	9799
12	利用系数	%	77.34
13	厂区道路及广场用地面积	m ²	4900
14	道路广场系数	%	38.67
15	绿化面积	m^2	1905
16	绿化率	%	15.04

(七) 主要生产单元、主要生产设施及设施参数

项目主要生产单元为锅炉燃烧单元及汽轮机热力单元,各单元主要生产设施 及设施参数分述如下。

(1) 锅炉燃烧单元

1)锅炉

项目购置 220t/h 亚临界超高温燃气锅炉 1 台,主要技术参数如下表所示。

表 4 锅炉设备参数表

项目	单 位	数值
型号	/	G-220/17.5-Q 型
最大连续蒸发量	t/h	220
额定蒸发量	t/h	205
运行蒸发量	t/h	193
过热蒸汽额定压力	MPa(a)	17.5
过热蒸汽温度	°C	571
额定再热蒸汽流量	t/h	159.3t/h
再热蒸汽温度:	$^{\circ}\mathrm{C}$	71
额定再热蒸汽进口压力	MPa(a)	3.5
额定再热蒸汽进口温度	°C	352
额定给水温度:	°C	275
额定排烟温度	°C	140
锅炉保证效率	%	90

2) 烟风系统

锅炉燃烧用助燃空气经吸风消音器、送风机进入空气预器预热后进入锅炉助燃,进入炉膛前的各热空气支管道上设有空气调节装置。冬季采用热风再循环方式加热冷空气。低温烟气进入脱硫除尘系统,除尘器后设置余热回收换热系统,处理后的烟气经换热器换热后由引风机送入烟囱排入大气。

1)送风机:本工程锅炉配置2台65%容量的离心式送风机,风机入口配置消音器。

型式: 离心式

流量: 77000m 3/h

全压: ~6200Pa

数量: 2台

2) 引风机: 本工程锅炉配置 2 台 65%容量的离心式引风机。

型式: 离心式

流量: 306000m ¾h (烟气温度: 140℃)

全压: ~8300Pa

数量: 2 台

3) 火检冷却风机:本工程锅炉配置2台65%容量的火检冷却风机。

型式: 离心式

流量: 2254m n (烟气温度: 140℃)

全压: ~5740Pa

数量: 2 台

(2) 汽轮机热力单元

1) 汽轮机

项目购置汽轮机 1 台,型号为 N65-17.6/566/566,采用亚临界一次再热凝汽式,额定转速 3000r/min,回热抽汽 8 级(3 高+4 低+1 除氧),主要技术参数如下表所示。

表 5 汽轮机设备参数表

项目	单位	THA 工况	VWO 工况
机组出力	kW	65000	70000
汽轮发电机组热耗值	kJ/kWh	7946	91
主蒸汽压力	MPa(a)	16.7	16.7
再热蒸汽压力	MPa(a)	3.5	3.8
主蒸汽温度	°C	566	566
再热蒸汽温度	°C	566	566
主蒸汽流量	kg/h	192900	210200
再热蒸汽流量	kg/h	159259	172 89
背压	kPa	4.9	4.9

2) 发电机

项目设置发电机1台,主要技术参数如下表所示。

表 6 发电机设备参数表

项目	单位	数据
----	----	----

型号	/	QF-70-2
额定功率	MW	70
额定电压	kV	10.5
额定转速	r/min	3000
额定频率	Hz	50
额定功率因数	/	0.8 (滯后)
额定效率	%	98.6
冷却方式为	/	空冷
励磁方式	/	旋转励磁

3) 热力系统辅助设备

热力系统主要辅助设备选择见下表。

表 7 热力系统辅助设备表

序号	设备名称	型号及规范	单位	数量	备注
1	连续排污扩容器	LP-3.5	台	1	
2	定期排污扩容器	DP-7.5	台	1	
3	氮气储气罐	10m ³	台	1	
4	压缩空气罐	10m ³	台	1	
5	凝汽器	冷却面积约 3600m²	台	1	随汽轮机供货
6	集装油箱	/	台	1	随汽轮机供货
7	油箱电加热器	/	套	1	随汽轮机供货
8	交流润滑油泵	/	台	2	随汽轮机供货
9	直流事故油	/	台	1	随汽轮机供货
10	排烟装置	/	套	2	随汽轮机供货
11	冷油器	/	台	2	随汽轮机供货
12	滤油器	/	台	2	随汽轮机供货
13	EH 油装置	/	台	1	随汽轮机供货
14	盘车装置	/	台	1	随汽轮机供货
15	本体疏水扩容器	/	台	1	随汽轮机供货
16	汽封加热器	/	台	1	随汽轮机供货
17	轴封风机	/	台	2	随汽轮机供货
18	8号低压加热器	/	台	1	随汽轮机供货
19	7号低压加热器	/	台	1	随汽轮机供货
20	6号低 加热器	/	台	1	随汽轮机供货
21	5 号低压加热器	/	台	1	随汽轮机供货
22	均压箱	/	台	1	随汽轮机供货

23	板框式滤油机	100L/min	台	1	/
24	真空滤油机	50L/min	台	1	/
25	1号高压加热器	/	台	1	/
26	2 号高压加热器	/	台	1	/
27	3 号高压加热器	/	台	1	/
28	电动给水泵	Q=245t/h, H=2350m	台	2	/
29	凝结水泵	Q=180t/h, H=260m	台	2	/
30	水环式真空泵	抽干空气量~35kg/h	台	2	/
31	低加疏水泵	Q=25t/h, H=250m	台	2	/
32	胶球清洗装置		套	1	/
33	高压旁路装置	70t/h,16.70/3.81Mpa, 566/364°C	套	1	/
34	低压旁路装置	95t/h, 2.7/0.60MPa, 566/160°C	套	1	/
35	除氧器	出力 245t/h,水箱 V=70m³	台	1	/
36	工业水泵	Q=300t/h, H=50mH ₂ O	台	2	/
37	潜水排污泵	Q=30t/h, H=30m	台	1	/
38	励磁装	机端励磁变压器整流静态励磁 系统	台	1	随发电机供货
39	空气冷却器	2 组 350 kW	台	1	随发电机供货
40	煤气加热器	整体式,热管换热	套	1	/
41	防泄漏水封排水 器	3050mm	台	14	/
42	桥式起重机	50/10t; 跨度 20.5m	台	1	/
43	防爆电动葫芦	Q=5t H=9m	台	2	送风机用
44	防爆电动葫芦	Q=8t H=9m	台	1	引风机用
45	炉顶防爆电动葫 芦	Q=2t	台	1	锅炉厂配套
46	SCR 设备		套	1	/
47	脱硫设备		套	1	/
48	布袋除尘器		套	4	/
49	冷却塔	机械通风冷却塔	套	1	/

(八) 项目燃料、原料使用情况及水耗、能耗

(1) 燃料、原料用量

项目燃料为钢厂高炉煤气和转炉煤气,采用丙烷点火。油系统消耗部分润滑油,化水处理需要加入氨、联氨、磷酸三钠,离子树脂。燃料、原料使用情况如下表所示。

表 8 原辅料用量表

序号		名称	年用量	单位	包装/运输形式	最大存量	备注
1	÷		1.5×10 ⁹	万 Nm³	管道运输	2.21t(管内)	主要燃料;设计工况
1	高炉煤气		1.3×10 ⁹	万 Nm³	管道运输	2.21t(管内)	主要燃料;校核工况
2	转	炉煤气	1.7×10 ⁸	万 Nm³	管道运输	0.7t(管内)	辅助燃料;校核工况
3		丙烷	100	m^3	罐装/50kg•罐	0.015t	点火燃料
4	Ÿ	闰滑油	1	t	桶装/50kg•桶	0.15t	主要贮存于集 装油箱
5		氨	0.88	t	桶装	1.0t	化水处理:防腐
6		联氨	52.8	kg	桶装	0.06	化水处理:除氧
7	' 磷酸三钠		0.1	t	袋装/25kg • 袋	0.05t	化水处理:除垢
8	氢	氧化钙	240	t	袋装	6t	SDS 脱硫剂
9		氨水	1615	t	储罐/10m³	9.2t	SCR 脱硝剂
10	盐酉	浚(31%)	7.8	t	储罐/5m³	5.9t	凝结水处理树 脂再生使用
11		(氧化钠 (32%)	5	t	储罐/5m³	10.6t	凝结水处理树 脂再生使用
		除盐水	8.5	万 t	管道运输	/	热力系统补水
12	用水		573.75	t	管道运输	/	离子树脂再生
		工业用 新鲜水	104.98	万t	管道运输	/	循环冷却水补 水
13		用电	4100	万度	/	/	/

(2) 煤气情况

1)全厂煤气产生及消耗情况

根据承德建龙特殊钢有限公司能源部统计报告数据,全厂煤气产生及消耗情况如下表所示。

表 9 全厂煤气产生及消耗情况一览表

					煤气量(m³/h)	
序号	项目	日产 量 (吨)	单耗 (m³/t)	高炉煤气	转炉	煤气
		(#4)	(III /t/	一向次深气	高热值	低热值

	一、煤气产量					
1	1#高炉	4550	1630	309021		
2	2#高炉	4550	1630	309021		
3	炼钢转炉	8800	110		18667	21666
4	产生合计			618042	18667	21666
	二、煤气用量					
1	265m ² 烧结机	5500	59	13563		
2	2x10m ² 竖炉	4280	174	31038		
3	215m ² 烧结机	5400	58	13091		
4	白灰竖窑	683	1500	42656		
5	1#高炉	4550	515	97635		
6	2#高炉	4550	515	97635		
7	氧化铁皮烘烤				500	0
8	炼钢烤包器	8800	45	16544		
9	无缝钢管 (258)	1650	367	22055		3176
10	轧钢	2000	360	29989		
11	钒厂回转窑	45	6539		12261	
12	五氧化二钒	40	3544		5907	
13	100T 锅炉	0	913	121240		0
14	中棒	2742	354	40445		
15	无缝钢管热处理 (258)					6260
16	35MW 发电			125489		
17	支	出合计		608680	18667	9436
18	平衡结果 (剩余量)			9362	0	12230
19	100T 锅炉(淘汰后余量)			121240		
20		余量合计		130602		12230

高炉煤气由承德建龙特殊钢有限公司能源部统一管理,由其根据各生产分厂生产任务进行具体调剂,优先保证厂内生产需要,剩余煤气量用于能源中心 35MW发电工程。经核算,全厂高炉煤气剩余量为 9362m³/h,淘汰现有 100t 燃气锅炉后,剩余高炉煤气量为 130602 m³/h,本项目设计工况高炉煤气消耗量为 176471 m³/h,能源中心 35MW 发电工程作为全厂煤气调节,本项目建设后,能源中心 35MW 发电工程降低煤气消耗,调出高炉煤气 45869 m³/h 供本项目使用。

2) 煤气特性

高炉煤气供气点压力:~9000Pa;转炉煤气供气点压力:~10000Pa。煤气成分

根据检测报告(见附件)平均值给出,详见下表。

表 10 煤气成分表

序号	燃料特性	名称	单位	高炉煤气	转炉煤气
1	二氧化碳体积百分比	CO2	%	19.24	16.41
2	不饱和烃体积百分比	/	%	*	*
3	氧气体积百分比	O2	%	1.23	0.75
4	一氧化碳体积百分比	СО	%	24.32	50.09
5	甲烷体积百分比	CH4	%	*	*
6	氢气体积百分比	Н2	%	1.0	0
7	氮气体积百分比	N2	%	50.92	32.48
8	硫化氢浓度	H2S	%	*	0
9	羰基硫浓度	COS	mg/m ³	60.67	0
10	总硫浓度	总硫	mg/m ³	€80	0
11	收到基低位发热量	Qnet, ar	kJ/Nm ³	3056	3100

注:煤气各类气体体积百分数检测结果合计为96.71%,转炉煤气各类气体体积百分数检测结果合计为99.73%未体现不饱和烃、甲烷、硫化氢体积分数。评价参考一般高炉煤气成分情况,将高炉煤气甲烷和不饱和烃类总体积百分比按1.0%计;,将高炉煤气甲烷和不饱和烃类总体积百分比按1.0%计,将硫化氢体积百分比按0.5%计。转炉煤气不再考虑烃类和硫化氢。高炉煤气总硫浓度按80mg/m³计,经计算硫份占比为0.0062%。转炉煤气不再考虑烃类和硫化氢。。

(表中收到基低位发热量根据可行性研究报告给出)

本项目厂区内高炉煤气管道长度为 450m,管径 2220mm,厚度 10mm; 经计算管道中高炉煤气的最大储存量为 1710m³,密度为 1.295kg/m³,管道内高炉煤气储存量为 2.21t。

本项目厂区内转炉煤气管道长度为 450m, 管径 DN1220, 厚度 8mm; 经计算管道中转炉煤气的最大储存量为 512m³, 密度为 1.368kg/m³, 管道内转炉煤气储存量为 0.7t。

表 11 煤气的理化性质及危险特性表

	中文名: 一氧化碳	英文名: carbon monoxide		
枝设		分子式: CO	分子量: 28.01	UN 编号: 1016
	,	危 号: 21005	危险类别: 第2.1 类易燃气体	CAS 号: 630-08-0

	性状: 无色无臭气体。					
	熔点/℃: 199.1	溶解性: 微溶于水,溶于乙醇、苯等 数	[有机溶剂。			
理化	沸点/℃: -191.4	相对密 (=1): 0.79				
性	饱和蒸汽压/kPa: 无资料	相对密度(空气=1):/				
质	临界温度/℃ - 40.2	燃烧热/ (kJ mol-1): 无资料				
	临界压力/MPa: 3.5	最小引燃能量(mJ): 无资料				
	燃烧性: 易燃	燃烧分解产物: 二氧化碳				
燃	闪 /°C: <-50	最大爆炸压力/MPa: 0.7 0				
烧爆	爆炸极限: 12.5 - 74.2%	稳定性: 稳定	聚合危害: 不聚合			
炸危	引燃温度/℃: 610	禁忌物:强氧化剂、碱类。				
险	危险特性 为易燃易 气体。与空气混	是合能形成爆炸性混合物,遇明火、高热能	引起燃烧爆炸。			
性	灭火方法:切断气源。若不能立即切的话将容 从火场移至空旷处。 火剂	断气源,则不允许熄灭正在燃烧 气体。 例:雾状水、泡沫、二氧化碳、干粉。	喷 冷却容器,可能			
毒性	接触限值 中国 MAC 30 mg/m³; 前苏联 MAC 20 mg/m³; 美国 TLV-TWA OSHA 50ppm,57mg/m³; ACGIH 25ppm,29mg/m³; 美国 TLV-STEL 未制定标准					
人 体 危 害	一氧化碳在血中与血红蛋白结合而造成组织缺氧。急性中毒: 轻度中毒者出现头痛、头晕、耳鸣、心悸、恶心、呕吐、无力,血液碳氧血红蛋白浓度可高于 10%; 中度中毒者除上述症状外,还有皮肤 膜呈樱红色、脉快、烦燥、步态不稳、浅至中度昏迷、血液碳氧血红蛋 浓度可高于 30%; 重度患者深度昏迷 瞳孔缩小、肌张力增强、频繁抽搐、大小便失禁、休克、肺水肿、严重心肌损害等,血液碳氧红蛋白可高于 50%。部分患者昏迷苏醒后,约经 2~60 天 症状缓解期后,又可能出现迟发性脑病,以意识精神障碍、锥体系或锥体外 损害为主。慢性影响:能否造成慢性中毒 对心血管影响 定论。					
急	吸入后迅速脱离现场至空气新鲜处。保持呼吸道通畅。如呼吸困难,给输氧 呼吸心 停止时,立即进行人工呼吸和胸外心脏按压术。就医。					
防护	工 控制严加密闭,提供充分的局部排风和全面通风。生产生活用气必须分路。个体防护空气中浓度超标时,佩戴自吸过滤工防毒成具(半面罩)。紧急事态抢救或撤离时,建议佩戴空气呼吸器、一氧化碳过滤式自救器。高浓度接触时可戴安全防护眼镜。穿防静电工作服。戴 般作业防护手套其它 工作现场严禁吸烟。实行就业前和定期的体检。避免高浓度吸入。进入罐、限制性空间或其它 浓度区作业, 有 监护。					
泄漏处理	迅速撤离泄漏污染区人员至上风处,并立即隔离 15 m,严格限制出入。切断火源。建议应急处理人员戴自给正压式呼吸器,穿消防防护服。尽 能切断泄漏源。合理通风,加速扩散。喷雾状水稀释、溶解。构筑围堤 挖坑收容产生的大量废水。如有可能, 漏出气用排风机送至空旷地方或装设适当喷头烧掉。也可以用管路导至炉中、凹地焚之。漏气容器要妥善处理,修复、检验后再用。					
储运	易燃有毒的 缩气体。储存于阴凉、通风仓间内。仓内温度不 超过 30℃。远离火种、热源,防止阳光直射。应与氧气、压缩空气、氧化剂等分开 放。切忌混储混运。储存间内的照 、通风等设施应采用防爆型,开关设在仓外。配备相应品种和数量的消防器材。禁止使用 产生火花的机械设备和工具。验收时要注意品 ,注意验瓶日期,先进仓的先发用。搬运时轻装轻卸,防止钢瓶及附件 损。运输按规定路线行。勿在居民区和 口稠密区停留。					

(3) 丙烷

化学式: CH₃CH₂CH₃

分子量: 44.10

CAS号: 74-98-6

物理性质: 熔点-187.6℃: 沸点-42.1℃: 微溶于水,溶于乙醇、乙醚。

化学性质: 在低温下容易与水生成固态水合物,引起天然气管道的堵塞。丙烷在较高温度下与过量氯气作用,生成四氯化碳和四氯乙烯 $Cl_2C=CCl_2$; 在气相与硝酸作用。

危险性:第 2.1 类易燃气体。与空气混合能形成爆炸性混合物,遇热源和明火有燃烧爆炸的危险;与氧化剂接触会剧烈反应;气体比空气重,能在较低处扩散到相当远的地方,遇火源会着火回燃。

(4) 联氨

学名: 肼

化学式: H2NNH2

分子量: 32.04

CAS 号: 302-01-2

物理性质: 熔点 1.4℃; 沸点 113.5℃; 密度 1.011t/m³; 一种无色发烟的、具有腐蚀性和强还原性的无色油状液体。有类似于氨的刺鼻气味。能很好地混溶于水、醇等极性溶剂中,与卤素、过氧化氢等强氧化剂作用能自燃,长期暴露在空气中或短时间受高温作用会爆炸分解,具有强烈的吸水性,贮存时用氮气保护并密封。

化学性质: 在空气中能吸收水分和二氧化碳气体,并会发烟。肼和水能按任意比例互相混溶,形成稳定的水合肼 N_2H_4 H_2O 和含水 31%的恒沸物,沸点 121° 。 肼也与甲醇,乙醇互溶,但不溶于乙醚、氯仿和苯。

毒性: 具有高毒性。对眼睛有刺激作用,能引起延迟性发炎,对皮肤和粘膜也有强烈的腐蚀作用。急性毒性: 口服-大鼠 LD_{50} : 60 mg/kg; 口服-小鼠 LD_{50} : 59 mg/kg。

用途: 用于制造异烟肼、照相显影药剂、喷气式发动机燃料、火箭燃料、抗氧剂、还原剂、高压锅炉给水脱氧剂等本项目联氨用于除氧。联氨和水中的氧可直接反应,生产氮气和水。

(5) 磷酸三钠

化学式: Na₃PO₄

分子量: 164.26

CAS 号: 7601-54-9

熔点: 1340 ℃

密度: 1.62g/cm³

外观与性状: 白色结晶粉末

急性毒性: 无资料

功能: 能使 CaCO₃、Mg(OH)₂等沉淀析出、变得细小分散,增加泥垢的流动性,而不致附着在金属表面上生成水垢,从而起到阻垢作用。可使硫酸盐、碳酸盐等老水垢疏松脱落(没有经过水质处理的老水垢尤为显著),经升温煮沸,从排污管放出,即达到清洗的目的。另外,可在锅炉金属表面上,生成磷酸盐保护膜,防止金属的腐蚀,起到缓蚀作用。

(6) 氢氧化钙

化学式: Ca (OH) 2

分子量: 74

CAS 号: 1305-62-0

密度: 2.24g/cm³

溶解度: 1.65g/L

外观与性状: 白色粉末状固体

急性毒性:急性毒性:大鼠口经LD50:7340mg/kg;小鼠口经LD50:7300mg/kg。 属强碱性物质,有刺激和腐蚀作用。吸入粉尘,对呼吸道有强烈刺激性,还有可能引起肺炎。眼接触亦有强烈刺激性,可致灼伤。

物理性质:氢氧化钙在常温下是细腻的白色粉末,微溶于水,其澄清的水溶液俗称澄清石灰水,与水组成的乳状悬浮液称石灰乳。且溶解度随温度的升高而下降。不溶于醇,能溶于铵盐、甘油,能与酸反应,生成对应的钙盐。580℃时,分解为氧化钙和水。

化学性质:氢氧化钙是强碱,对皮肤、织物有腐蚀作用。但因其溶解度不大, 所以危害程度不如氢氧化钠等强碱大。氢氧化钙能跟酸碱指示剂作用;紫色石蕊 试液遇氢氧化钙显蓝色,无色酚酞试液遇氢氧化钙显红色。。

(7) 氨水 (质量分数 20%)

化学式: NH3·H2O

分子量: 35.045

CAS 号: 1336-21-6

熔点: -77.73 ℃

沸点: -33.34℃

密度: 0.92g/cm³

外观与性状: 是氨的水溶液, 无色透明且具有刺激性气味

急性毒性: 350mg/kg (大鼠经口)

健康危害:吸入后对鼻、喉和肺有刺激性,引起咳嗽、气短和哮喘等;可因喉头水肿而窒息死亡;可发生肺水肿,引起死亡。氨水溅入眼内,可造成严重损害,甚至导致失明,皮肤接触可致灼伤。慢性影响:反复低浓度接触,可引起支气管炎。皮肤反复接触,可致皮炎,表现为皮肤干燥、痒、发红。

挥发性: 氨水易挥发出氨气,随温度升高和放置时间延长而挥发率增加,且 随浓度的增大挥发量增加。

腐蚀性: 氨水有一定的腐蚀作用,碳化氨水的腐蚀性更加严重。对铜的腐蚀比较强,钢铁比较差,对水泥腐蚀不大。对木材也有一定腐蚀作用。

(8) 盐酸

表 12 盐酸的物化性质及危害特性表

1 二:11	中文名: 盐酸	英文名: hydrochloric a	CAS号: 7647-01-0			
标识	分子式: HCl	分子量: 36.5	分子量: 36.5		违规号: 81007	
	外观与性状:纯品;	为无色或微黄色发烟液体,有刺	鼻的酸味	0		
×m /1	熔点 (℃)	-114.8	沸点	(℃)	108.6	
理化 性质	饱和蒸气压	30.66/21°C	燃烧热	热KJ/mol	/	
11/5	相对密	相对密度(空气=1): 1.26 相对密度(水=1):1.2				
	溶解性: 与力	解性: 与水混溶,溶于碱液。				
	侵入途径	吸入、食入、经皮吸收				
毒	毒性	LD50: LC50:				
性 与 危 害	健康危害	其蒸气有刺激作用,引起黏膜和上呼吸道刺激症状。如流泪,咽喉刺激感、呛咳,并伴有头疼、头晕、胸闷等。长期接触导致牙齿酸蚀症,皮肤接触引起灼伤,口服硝酸,引起上消化道剧痛,烧灼伤以及形成溃疡,严重者可能有胃穿孔、腹膜炎、喉痉挛、肾损伤、休克以及窒息等。				
_	急救方法	皮肤接触:立即用水冲洗至少15分钟。或用2%碳酸氢钠溶液冲洗。若有灼就医治疗。眼睛接触:立即提起眼睑,用流动清水或生理盐水冲洗至少15分就医。吸入:迅速脱离现场至空气新鲜处。呼吸困难时给输氧。给予2~4%				

		氢钠溶液雾化吸入,就医。食入:误服者给牛奶、蛋清、植物油等口服,不可 催吐。立即就医。						
	燃烧性	7	下燃	燃烧分解物	勿	/		
	闪点 (℃)		/	爆炸极限	[/	
	危险特性	与还原剂、可燃		、硫化氢、松节油 、木屑、棉花、 有强腐蚀性。	4 /// 47///	•		
	建规火险分级	Z	稳定性	稳定	聚合	危害	不聚合	
	禁忌物		还原剂、碱类、碱金属、水					
燃烧爆炸危险性	储运条件及泄漏 处理	等分开存放。不注 分开存放。 一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个	下可混储混运,搬运 主撤离污染区压力 支撤自给正流入接 强颠自给正流为接强 强源,可燃物上流 强源,可然,小强 不容器内。小军 、 下水处理系统。	通风处。空与易然,	防止包含	装区 ,从间喷然坑水。	损坏,分裂停 制进直减量。 制进直减量或水水 ,场。 ,场。 ,为。 ,为。 ,为。 ,为。 ,为。 ,为。	
	灭火方法	用碱性物	物质如碳酸氢钠、	碳酸钠、消石灰等	等中和,	或用大量	水扑救。	

(9) 氢氧化钠

表 13 氢氧化钠理化性质及危害特性表

		1		I			
	中文名	氢氧化钠		分子式		NaOH	
标识	英文名	Sodiun hydroxide; Cau	ıstic soda	危险货物编	号	号 82001	
	UN 编码	1823		CAS 号		1310-73-2	
	外观与形状	白色不透明固体,易潮解					
理化	相对密度 [水=1]	2.12		饱和蒸气」 (KPa)	玉	0.13kPa(739°C)	
性质	熔点℃	318.4		沸点℃		1390	
	溶解性	易溶于水、乙醇、甘油,不	溶于丙酮	稳定性		稳定	
毒性	毒性				•		
及健	侵入途径	吸 、食入					
康危 害	健康危害	本品有强烈刺激和腐蚀性。 眼直接接触可引起灼伤; 误					
Late	燃烧性	不燃	燃炸	 经分解物	可自	b产生有害的毒性 烟雾	
燃烧爆	闪点(℃)	/	爆炸上限9	% (v%)		/	
炸危	自燃温度(℃)	/	/ 爆炸下限%			/	
厄 险 性	危险特性	本品不会燃烧, 遇水和水煮 并放热。具有强腐蚀性。	形成腐蚀性溶	液。-	与酸发生中和反应		
,	稳定性	稳定	禁忌物				

	灭火方法	雾状水、砂土
包装与储	过程中要确保容器	铁路运输时,钢桶包装的可用敞车运输。起运时包装要完整,装卸应稳妥。运输 器不泄漏、不倒塌、不坠落、不损坏。严禁与易燃物或可燃物、酸类、使用化学 运输时运输车辆应配备泄漏应处理设备。
急救措施	眼睛接触:立即提 医。 吸入:迅速脱离现	日水冲洗至少 15 分钟。若有灼伤,就医治疗。 是起眼睑,用流动清水或生理盐水冲洗至少 15 分钟。或用 3%硼酸溶液冲洗。就 见场至空气新鲜处。必要时进行人工呼吸。就医。 甘立即漱口,口服稀释的醋或柠檬汁,就医。
泄漏处理	接触泄漏物,用清	周围设警告标志,建议应急处理人员戴好防毒面具,穿化学防护服。不要直接 告清的铲子收集于干燥净洁有盖的容器中,以少量加入大量水中,调节至中性, 也可以用大量水冲洗,经稀释的洗水放入废水系统。如大量泄漏,收集回收或

(九)公用工程

(1) 电力

全厂用电采用 10kV 及 380/220V 两种电压等级。其中 10kV 为中性点不接地系统, 380/220V 为中性点直接接地系统。

10kV 厂用母线采用单母线分段接线。本期工程所有 10kV 高压电动机和低压变压器均接至 10kV 母线上。10kV 高压厂用电源和启备电源取自 3 号变电站 10kV 不同母线段。10kV 工作电源和启备电源设自动快切装置。

主厂房 400V 厂用电为单母线分段接线方式,互为备用,手动投切。380/220V 低压厂用电系统采用动力和照明合一的中性点直接接地系统,按区域按系统分别供电,并采用动力中心和电动机控制中心的供电模式。

项目年用电量 4100 万 kwh。

(2) 给排水

1) 给水

①热力系统用水

热力系统用水为除盐水,离子树脂再生过程用水为除盐水。除盐水来源为利用现有除盐水站,除盐水制备工艺为"板式换热器-多介质过滤器-活性炭过滤器-超滤-反渗透-混床",除盐水水质满足锅炉补给水的水质要求(电导率≤0.2μS/cm,二氧化硅≤20μg/l);除盐水站设计供水量 3920m³/d;现有工程各生产工序共消耗除盐水 1393m³/d,剩余供应能力为 2527m³/d,本项目除盐水用量为 241.62m³/d,除盐水站剩余供应能力满足本项目使用要求。

②循环冷却系统用水

项目工业用新鲜水(循环冷却系统用水)依托承德建龙特殊钢有限公司的现有给水工程,项目工业新鲜水消耗量为 104.98 万 m³/a。

承德建龙特殊钢有限公司现状生活用水取自地下水,生产用水取自柳河地表水(取水口已安装流量计,根据取水量定期向当地水利部门缴纳水费),承德建龙特殊钢有限公司已取得兴隆县水务局颁发的取水许可证,取水许可证号为"B130822S2021-63624",有效期限为2021年9月22日至2026年9月21日。许可取水量为549.07万 m³/a,现阶段取水量为365万 m³/a,剩余取水许可量为184.07万 m³/a,满足本项目新鲜水用量需求,取水依托于承德建龙特殊钢有限公司现有取水工程具有可行性。

2) 排水

项目生活污水经化粪池预处理后排入承德建龙特殊钢有限公司污水处理站生活污水处理单元进行处理,处理后回用于承德建龙特殊钢有限公司现有生产工序。

汽机排气经凝汽器冷凝后进入热井,通过凝结水泵进入加热器后返回除氧器。除氧水箱溢放水排入定期排污扩容器。高、低加热器水侧放气和除氧器安全阀排汽均直接排大气。锅炉排污水 3m³/h,排至机械通风冷却塔作为循环冷却水使用,不外排。循环冷却水排污水 34m³/h (夏季)、1.5 m³/h (冬季),排至承德建龙特殊钢有限公司污水处理站生产废水处理单元进行处理,处理后回用于承德建龙特殊钢有限公司现有生产工序。离子树脂每月再生一次,再生废水主要包含酸碱废水 (6.9m³),正洗废水 (37 m³) 反洗废水 (4.6m³),合计 48.5 m³/月 (1.62m³/d,0.0675m³/h),离子树脂再生废水中和后排至承德建龙特殊钢有限公司污水处理站生产废水处理单元进行处理,处理后回用于承德建龙特殊钢有限公司现有生产工序。

污水处理站位于承德建龙特殊钢有限公司厂区内,污水处理站内设两套污水处理系统,处理各分厂产生的生产和生活污水。该工程生活污水处理规模为300m³/h,工艺为"格栅+生化处理+消毒",生活污水采用上述工艺处理后,再进入生产污水处理系统与生产污水一同进行处理,生产污水处理规模为625m³/h,工艺为"格栅+澄清池絮凝沉淀+深度处理",污水处理后满足《城市污水再生利用工业用水水质》(GB119923-2005)表1再生水用作工业用水水源的水质标准

后回用于生产。根据现场调查,目前污水处理站共计接收污水 400m³/h,剩余处理负荷完全可满足本项目污水处理需求。

3) 水平衡情况

项目锅炉运行 8500h/a,循环水系统用水量夏季 (4~10~ 月/210~ 天) 和冬季 (11~ 次年 3 月/120~ 天) 有所不同,冬季生产时间按(5 个月,151 天计)3624h 计,夏季生产时间为剩余 4876h。

锅炉均按最高负荷考虑。项目水平衡情况按夏季、冬季分别列表如下。

、水量 循环水 补充水量/新 季节 用水量 单位 消耗量 排水量 类别 水用量 量 230 m^3/h 10/10 220 7 3 热力系统 夏季 循环冷却水 m^3/h 9515 184/169 331 147.5 36.5 系统 m^3/h 10/10 7 3 热力系统 230 220 冬季 循环冷却水 m^3/h 77.3/62.3 5815 5737.7 63.8 13. 系统 离子树脂再 m^3/h 0.0675 0.0675/0.0675 0.0675 / 生

表 14 项目水平衡一览表

经核算,项目冬季生产除盐水用量为 3620 m³,新鲜水用量为 225775.2m³; 夏季生产除盐水用量为 48760m³,新鲜水用量为 824044m³;全年除盐水用量为 85573.75m³/a,新鲜水用量为 1049819.2m³/a。

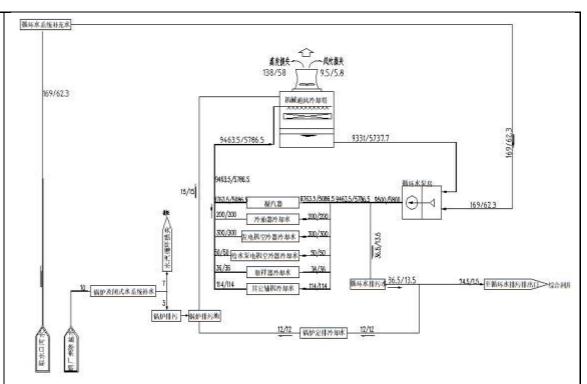


图 1 项目水平衡图 (m³/h)

(3) 取暖

采暖供热负荷由钢厂提供,项目不使用取暖燃料。热媒压力 0.3~0.4MPa、温度 60/45℃的热水。主厂房采用散热器为主,暖风机为辅的采暖方式。

(4) 制冷

夏季利用空调制冷。集中控制室、电子设备间均采用分体立柜式空调机。其它空调房间均采用风冷分体立柜式或挂壁式空调机。

(5) 通风

主厂房采用自然进风、屋顶通风器自然排风的全面通风方式,屋顶通风器兼做排烟窗用。集中控制室、电子设备间等均设置风冷分体式空调机降温。配电间设置机械通风系统,既做平时通风换气用,也兼顾事故排风。同时设置风冷分体式空调机作为夏季辅助降温。

施工期:

项目建设阶段主要工程内容包括建构筑物建设及管道敷设。 建构筑物建设施工工艺流程为:

- (1) 场地清理:包括清理地表、平整土地等;
- (2) 土石方施工:包括挖掘、打桩、砌筑基础等;
- (3) 主体结构施工:包括混凝土、钢木、砌体、池体、回填土等工程;
- (4) 配套设施施工:包括铺设上下水管等;
- (5) 设备购置及安装:包括各种机械设备的拆卸、安装等过程;
- (6) 主体装修施工:包括主体建筑物简单装修、回填土方和清理现场等。
- (7) 管道敷设:项目输送管道采用架空方式进行敷设。

建设阶段工艺流程及产排污节点示意图如下图所示:

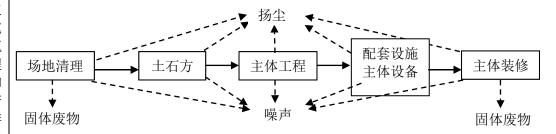


图 2 项目建设阶段工艺流程及产污节点示意图

运营期:

项目燃气锅炉以现有工序产生的高炉煤气及转炉煤气为燃料,煤气经管道输送至锅炉燃烧器。

锅炉除盐水由钢厂除盐水管道运至本项目区范围内,补入除氧器。除氧器引入除氧蒸汽,除氧水经给水泵送入锅炉。炉水经汽包-下降管-水冷壁-汽包系统自然循环,在水冷壁中受对流换热、辐射换热作用,加热为饱和蒸汽,饱和蒸汽从汽包进入过热器加热为过热蒸汽。过热蒸汽为主蒸汽,从高温过热器集汽集箱出口通过管路经汽机房内设置的电动隔离阀接至汽机主汽门。主蒸汽推动汽轮机转动,汽轮机带动励磁机,产生感应电流实现热能----电能的转换。

汽轮机具有8级抽汽,分别作为3台高加、1台除氧器、4台低加的加热蒸汽。 1至3段抽汽供1到3号高压加热器;4段抽汽作为除氧器除氧用汽;5至8段抽 汽供5到8号低压加热器。汽轮机乏汽排入凝汽器,利用循环冷却水间接换热降 温转化为凝结水循环使用。本项目设置烟气余热利用系统,烟气经过除尘器处理 后送至余热回收换热器,换热后的烟温降至 100℃左右,回收的热量用于加热凝 结水,提高发电效率。

(1) 燃气锅炉系统

1) 燃烧系统

高炉煤气、转炉煤气经过炉前煤气阀组后进入锅炉燃烧器; 丙烷作为点火用燃料。煤气管道按规范设置安全放散系统。煤气主管、支管的煤气阀门设有防雨措施。燃烧嘴设置有低氮燃烧器。

2) 烟风系统

锅炉燃烧用助燃空气经吸风消音器、送风机进入空预器预热后进入锅炉助燃,进入炉膛前的各热空气支管道上设有空气调节装置。冬季采用热风再循环方式加热冷空气。低温烟气进入 SCR 脱硝系统,脱硝后再进入脱硫(干法脱硫)除尘(脉冲袋式除尘器,布袋耐温按 250℃设计)系统,除尘器后设置余热回收换热系统,处理后的烟气经换热器换热后由引风机送入烟囱排入大气。本项目设置烟气余热利用系统,烟气经过除尘器处理后送至余热回收换热器,换热后的烟温降至 100℃左右,回收的热量用于加热凝结水,提高发电效率。本项目共配置 1 座烟囱,烟囱高度为 90m,出口内径 3m。烟囱通流能力按 1×220t/h 燃气锅炉设计。

①SDS钙基干法脱硫工艺

SDS 干法脱酸喷射技术是将高效脱硫剂(20-25um)均喷射在管道内,脱硫剂在管道内被热激活,比表面积迅速增大,与酸性烟气充分接触,发生物理、化学反应,烟气中的 SO₂等酸性物质被吸收净化

完成的主要化学反应为:

Ca (OH)
$$_2+SO_2+\rightarrow CaSO_3+H_2O$$

Ca (OH)
$$_2+SO_3+\rightarrow CaSO_4+H_2O$$

烟气进入 SDS 干法脱硫及除尘工艺。通过高效的 SDS干法脱硫喷射及均布装置,脱硫剂(20-25um)在烟道内被热激活,比表面积迅速增大,与烟气充分接触,发生物理、化学反应,烟气中的SO₂等酸性物质被吸收净化。经吸收SO₂等酸性物质及干燥的含粉料烟气随气流附着在布袋上,进一步脱硫净化处理。钙基干法烟气脱硫效率大于70%。

②SCR脱硝工艺

SCR(选择性催化还原反应)是指在 $280-310^{\circ}$ C 的温度区间内,在催化剂 (V_2O_5, TiO_2) 的作用下, NH_3 优先和 NOx 发生还原反应,生成氮气和水。SCR 脱硝主要化学反应方程式如下:

 $4NO+4NH_3+O_2=4N_2+6H_2O$

 $6NO+4NH_3=5N2+6H_2O$

 $6NO_2+8NH_3=7N2+12H_2O$

 $NO+NO_2+2NH_3=2N2+3H_2O$

由于烟气中 90%以上的 NOx 以 NO 形式存在,因此第一个反应是主要的。 SCR脱硝工艺为火电厂可行的脱硝技术,在 SCR 反应器内,NH₃和 NOx 以气相 状态直接反应,对运转负荷及烟气中 NOx 含量变化不敏感,适应能力强。

SCR脱硝工艺系统成熟,技术可靠,运行安全稳定,脱硝效率高,系统适应性好,能适应机组各负荷的脱硝要求,且SCR脱硝技术能更好地保证烟气流场及喷氨的均匀性,保证氨气与烟气充分混合,同时可有效降低氨逃逸率,减少对后续设备的腐蚀。

3) 氮气系统

高炉煤气管道和转炉煤气管道设有氮气吹扫系统,氮气由厂区管网送入,主要用于:煤气紧急切断后的清扫气;锅炉检修吹扫和检修后的保护气;锅炉事故或停炉时管道内剩余煤气的置换介质采用厂区管网的氮气,在每个隔断门之间、管道低点均安装有氮气注入管,在管道的局部高位安装有放散管道,放散管高出煤气管道、附近的设备和走道不小于4米(锅炉本体范围内的放散管高出锅炉炉顶4m)。氮气和煤气管道连接处装有手动球阀及金属软管,正常时候断开,防止运行时发生煤气窜入氮气管道。

(2) 汽轮机热力系统

1) 主蒸汽、再热蒸汽及汽机旁路系统

主蒸汽管道从高温过热器集汽集箱出口通过管路经汽机房内设置的电动隔离 阀接至汽机主汽门;再热热段管道从再热器出口经水压试验堵阀在汽机前分两路 进入中压主汽门,本工程在中压主汽门进口的最低点设有疏水罐,以及时将疏水引入本体疏水扩容器。再热冷段蒸汽管道从汽机高压缸排汽口以两管接出,到锅

炉处仍以单管与锅炉再热器入口联箱接口相连,同时冷再热蒸汽管道向 2 号高加供回热抽汽。

2) 锅炉给水系统

本项目设置两台 110%BMCR 电动给水泵(变频调速)。每台给水泵均设有最小流量装置,当给水泵在小流量运行时,保证给水泵不产生汽蚀。泵入口装设精滤网。每台给水泵出口各设置一根再循环管,引至除氧水箱,其上设有 1 只最小流量调节阀,保证再循环流量不小于给水额定流量的 20%~25%。两台给水泵稀油站互为备用。

3) 抽气系统

汽轮机具有8级抽汽,分别作为3台高加、1台除氧器、4台低加的加热蒸汽。 1至3段抽汽供1到3号高压加热器;4段抽汽作为除氧器除氧用汽;5至8段抽 汽供5到8号低压加热器。

4) 辅助蒸汽系统

辅助蒸汽有二个汽源:机组启动时由主蒸汽减温减压后来汽,供汽封用汽;机组正常运行时由再热冷段蒸汽管道提供。辅助蒸汽同时提供给化水车间用汽。

5) 凝结水系统

凝结水系统设 2 台立式凝结水泵 (变频调速),1 运 1 备。系统配置 4 台低压加热器,采用小旁路。除盐水补水直接接入凝汽器。

6) 疏放水系统

热力设备和管道疏放水,全部排至疏水扩容器。高、低加热器水侧放气和除 氧器安全阀排汽均直接排大气。

7) 循环冷却水和工业冷却水系统

本工程由厂区循环供水母管引两路管道分别从凝汽器下部进入凝汽器水室, 经凝汽器后由凝汽器上部两路出水至循环水回水母管。

循环水系统设置胶球清洗装置。可在机组不减负荷的情况下,循环清洗凝汽器不锈钢管,以提高汽机热效率和减缓不锈钢管内侧的腐蚀。

循环冷却水系统同时为发电机空冷器、真空泵、给水泵润滑油站等辅助设备提供冷却水。

汽机冷油器、抗燃油装置、给水泵、风机、凝结水泵等轴承冷却和化学取样

冷却器、排污井由工业水提供冷却水。工业水接引自循环水供水母管,并通过工业水增压泵给各辅助设备供应冷却水。

8)锅炉排污、疏放水、上水及补水系统

本工程热力系统采用单元制。热力系统启动及暖管等疏放水大部经汽机本体疏水扩容器后,回收入凝汽器及热井。本工程机组为中间再热型,疏水量较少,因此,可不设疏水箱系统。由厂区来的除盐水在机组正常运行时直接向凝汽器补水。锅炉上水从凝结水泵出口管道引出。除氧水箱溢放水排入定期排污扩容器。

本工程设置1台定期排污扩容器和1台连续排污扩容器。

10) 润滑油系统

润滑油系统配置集装油箱,系统包括高压启动油泵、交流润滑油泵、直流事 故油泵、滤油器、冷油器及进回油管路、阀门和就地仪表。

11) 真空系统

本系统设置两台水环式真空泵,机组启动时两台泵同时运行快速建立真空。 正常运行时,一台运行,一台备用。

12) 压缩空气及氮气系统

本项目仪表等用气采用氮气,并可实现氮气和压缩空气切换使用。本工程厂 区内设置氮气储罐、压缩空气储罐供各用气点使用。氮气和压缩空气由钢厂统一 提供。

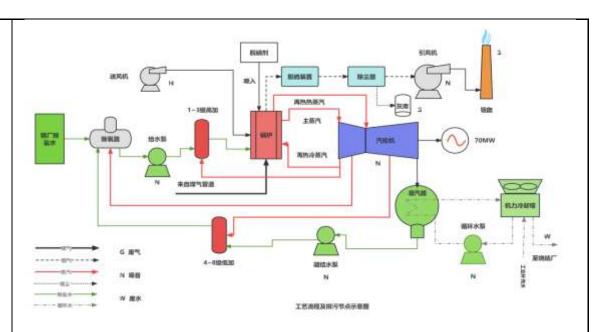


图3 项目工艺流程图

表 15 项目运营期产污节点一览表

类别	序号	排污节点	污染物	所在生产 单元	产生 特征	措施
	G	锅炉燃烧	颗粒物、NOx、 SO ₂	热处理生 产单元	连续	锅炉燃烧嘴设置低氮燃烧器,燃烧过程产生的废气进入 SCR 脱硝装置进行脱硝,脱硝后经 SDS 干法脱硫系统处理后进入布袋除尘器进行处理,然后再最终经 90m 高(出口内径3m)烟囱 P1 排出。
废气	/	脱硫粉剂仓	颗粒物	脱硫剂储 存	间歇	仓顶设置卸压布袋除尘 器,处理后无组织排放
	/ 脱硫产物仓 颗		颗粒物	除尘灰及 脱硫产物 间歇 储存		仓顶设置卸压布袋除尘 器,处理后无组织排放
	/	氨水储罐	氨气	氨水储存	连续	氨水储罐大小呼吸产生的 氨气,无组织排放
	/	盐酸储罐	氯化氢	盐酸储存	连续	盐酸储罐大小呼吸产生的 氯化氢,无组织排放
废水	W	锅炉排污水	SS 等	锅炉水系 统	连续	排至机械通风冷却塔作为循环冷却水使用,不外排。
	/	循环冷却水 污水	SS 等	循环冷却	连续	排至承德建龙特殊钢有限 公司现有污水处理站处理 后回用于生产
噪声	N	生产设备	等效连续A声 级	锅炉燃烧 机汽轮机	连续	选用低噪声设备,厂房隔 声、基础减振

				热力单元		
	/	运输车辆		运输工序	间断	车辆减速慢行
	S	除尘工序	除尘灰	除尘单元	间断	收集后同脱硫产物打包外 售
	/	脱硫工序	脱硫产物	脱硫工序	间断	收集后打包外售
固体废物	/	设备维修工序	废润滑油、 废润滑油桶、 含油抹布及手 套	设备维修 单元	间断	收集后储存于现有危险废 物暂存间,定期交由有资 质单位进行处理
/及初	/	脱硝系统	废催化剂	脱硝催化系统	间断	收集后储存于现有危险废 物暂存间,定期交由有资 质单位进行处理
	/	化学试剂包 装	废化学试剂包 装物	化学试剂 包装	间断	收集后储存于现有危险废 物暂存间,定期交由有资 质单位进行处理

承德建龙特殊钢有限公司现有 100t 中温中压燃气锅炉,该锅炉煤气消耗量为 121240m³/h,该锅炉产气作为高炉风机驱动使用。本项目建设后淘汰该 100t 燃气锅炉,同时降低能源中心 35MW 发电工程煤气消耗量,调出高炉煤气 45869 m³/h 供本项目使用。故本次评价现有工程主要针对 100t 燃气锅炉及 35MW 发电工程(130t 燃气锅炉)进行介绍。现有工程达标情况采用在线监测数据及竣工环境保护验收监测数据进行说明;由于在线监测数据及竣工环境保护验收监测数据未体现生产负荷情况,故现有工程大气污染物排放量采用污染物排放浓度与满负荷下烟气产生量进行核算。

(一) 现有工程基本情况

(1) 100t 燃气锅炉基本情况

100t 燃气锅炉产生的蒸汽,作为炼铁工序 1350m³ 高炉风机驱动使用。该锅炉为承德建龙特殊钢有限公司钒钛新材料升级改造项目中配套工程内容,该钒钛新材料升级改造项目环境影响报告书于 2019 年 12 页 31 日经河北省生态环境厅审批(冀环审[2019]77 号),该项目已完成竣工环境保护验收工作,并纳入排污许可管理。承德建龙特殊钢有限公司于 2022 年 1 月 19 日进行了排污许可证延续,排污许可证证号为 911308227343441444001P,延续后排污许可证的有效期限为:自2022 年 1 月 19 日起至 2027 年 1 月 18 日止。

100t 燃气锅炉燃料为高炉煤气,高炉煤气消耗量为 121240 m³/h,该炉年运行时间为 8400h。燃气锅炉燃烧嘴设置低氮燃烧器,燃烧产生的烟气经 SDS 干法脱

硫后进入布袋除尘器进行处理,处理后经距地面 100m 高排气筒排出。

(2) 35MW 发电项目(130t 燃气锅炉)基本情况

《承德建龙特殊钢有限公司综合利用 35MW 发电项目环境影响报告表》于 2020年12月22日由承德市生态环境分局鹰手营子矿区分局审批通过,审批意见(营环审[2020]19号),该项目于2023年10月20日进行了竣工环境保护验收。同时35MW 发电项目已纳入排污许可管理,承德建龙特殊钢有限公司于2022年1月19日进行了排污许可证延续,排污许可证证号为911308227343441444001P,延续后排污许可证的有效期限为:自2022年1月19日起至2027年1月18日止。

该项目建设 1 台 130t/h 超高温超高压燃气锅炉及 1 台 35MW 汽轮机,燃气锅炉燃料为高炉煤气,高炉煤气消耗量为 125489m³/h,该炉年运行时间为 7920h。

(二) 现有工程污染物治理及达标情况

(1) 废气

①100t 锅炉废气治理及达标情况

100t/h 燃气锅炉燃烧嘴设置低氮燃烧器,燃烧产生的烟气经 SDS 干法脱硫后进入布袋除尘器进行处理,处理后经距地面 100m 高排气筒排出。

根据《承德建龙特殊钢有限公司 100t/h 燃气锅炉在线监测数据,锅炉大气污染物排放情况如下图所示:

	,	小时排放浓度 mg/m³						
统计值		2023年4月						
	颗粒物排放浓度	二氧化硫	NOx 排放浓度					
最大值	0.51	32.8	49					
最小值	0.33	7.3	7.09					
平均值	0.37	11.09	11.95					
标准值	5	35	50					
达标情况	达标	达标	达标					

表16 100t 锅炉大气污染物排放浓度在线监测结果统计表

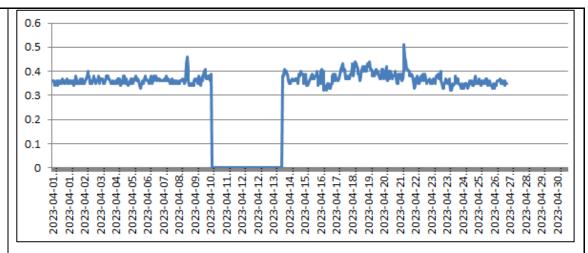


图4 2022年5月颗粒物小时排放浓度在线监测情况图

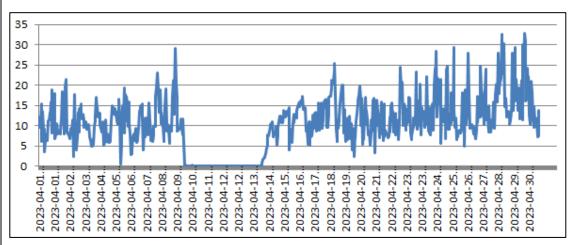


图5 2022年5月SO2小时排放浓度在线监测情况图

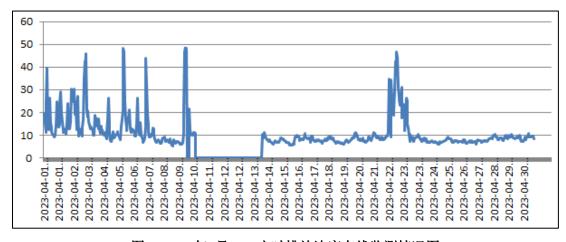


图6 2022年5月NOx小时排放浓度在线监测情况图

由上表可知,燃气锅炉排放的大气污染物满足《锅炉大气污染物排放标准》 (DB13/5161-2020)表1大气污染物排放限值要求,达标排放。

根据《承德建龙特殊钢有限公司钒钛新材料升级改造项目环境影响报告书》

— 50 —

及其审批意见(冀环审[2019]77号),现有 100t 燃气锅炉污染物排放量为:颗粒物: 4.788 t/a, 二氧化硫: 20.370t/a, 氮氧化物: 49.904t/a。

②130t 燃气锅炉废气治理及达标情况

130t/h 燃气锅炉燃烧嘴设置低氮燃烧器,燃烧产生的烟气采用 SNCR 进行脱硝, 然后经 SDS 干法脱硫后进入布袋除尘器进行处理, 处理后经距地面 100m 高排气筒排出。

根据《承德建龙特殊钢有限公司综合利用 35MW 发电项目检测报告》(圣合 (检)字 WT2023-1920),锅炉大气污染物排放情况如下表所示:

表 21 锅炉大气污染物检测结果一览表

检测点位	DA001 35MW 锅	DA001 35MW 锅炉 SNCR 脱硝+SDS 钠基干法脱硫+布袋除尘锅炉烟囱排气筒出口					
检测频次	第一次	第二次	第三次	平均值			
采样日期		2023.	9.5				
标干流量(Nm³/h)	220690	224285	229573	224849			
排气筒高度(m)		100)				
烟温 (℃)	155.5	155.8	156.3	155.9			
含湿量 (%)	2.3	2.4	2.3	2.3			
含氧量(%)	2.6	2.8	2.4	2.6			
烟气流速(m/s)	4.90	4.99	5.11	5.00			
颗粒物实测浓度(mg/m³)	1.7	1.5	2.0	1.7			
颗粒物排放浓度(mg/m³)	1.7	1.5	1.9	1.7			
颗粒物排放速率(kg/h)	3.75×10 ⁻¹	3.36×10 ⁻¹	4.59×10 ⁻¹	3.90×10 ⁻¹			
二氧化硫实测浓度(mg/m³)	8	6	7	7			
二氧化硫排放浓度(mg/m³)	8	6	7	7			
二氧化硫排放速率(kg/h)	1.77	1.35	1.61	1.58			
氮氧化物实测浓度(mg/m³)	29	32	26	29			
氮氧化物排放浓度(mg/m³)	28	32	25	28			
氮氧化物排 速率(kg/h)	6.43	7.22	5.98	6.54			
氨实测浓度(mg/m³)	1.05	1.20	1.16	1.14			
氨排放浓度(mg/m³)	1.03	1.19	1.12	1.11			
氨排放速率(kg/h)	2.32×10 ⁻¹	2.69×10 ⁻¹	2.66×10 ⁻¹	2.56×10 ⁻¹			
检测点位	DA001 35MW 锅炉 SNCR 脱硝+SDS 钠基干法脱硫+布袋除尘锅炉烟囱排气筒出口						
检测频次	第一次	第二次	第三次	平均值			
采样日期		2023.	9. 6				

标干流量(Nm³/h)	228097	221987	223315	224466
排气筒高度 m)		100	0	
烟温 (℃)	153.7	154.0	154.3	154.0
含湿量(%)	2.3	2.3	2.4	2.3
含氧量 (%)	2.8	2.7	2.6	2.7
烟气流速(m/s)	5.04	4.91	4.95	4.97
颗粒物实测浓度(mg/m³)	1.8	1.6	1.4	1.6
颗粒物排放浓度(mg/m³)	1.8	1.6	1.4	1.6
颗粒物排放速率(kg/h)	4.11×10 ⁻¹	3.55×10 ⁻¹	3.13×10 ⁻¹	3.60×10 ⁻¹
二氧化硫实测浓度(mg/m³)	6	8	8	7
二氧化硫排放浓度(mg/m³)	6	8	8	7
二氧化硫排放速率(kg/h)	1.37	1.78	1.79	1.65
氮氧化物实测浓度(mg/m³)	28	29	34	30
氮氧化物排放浓度(mg/m³)	27	29	33	30
氮氧化物排放速率(kg/h)	6.30	6.47	7.53	6.77
氨实测浓度(mg/m³)	1.12	1.27	0.93	1.11
氨排放浓度(mg/m³)	1.11	1.25	0.91	1.09
氨排放速率 kg/h)	2.55×10 ⁻¹	2.82×10 ⁻¹	2.08×10 ⁻¹	2.48×10 ⁻¹

由上表可知,燃气锅炉排放的大气污染物满足《关于推进实施钢铁行业超低排放的意见》(环大气〔2019〕35号)中钢铁企业超低排放指标限值中自备电厂燃气锅炉超低排放限值要求,氨逃逸满足《火电厂污染防治可行技术指南》(HJ2301-2017)要求,达标排放。

根据《承德建龙特殊钢有限公司综合利用 35MW 发电项目环境影响报告表》及审批意见(营环审[2020]19号),现有 130t燃气锅炉污染物排放量为:二氧化硫: 15.602t/a,氮氧化物: 84.483t/a。

(2) 废水

①100t 锅炉废水治理及达标情况

锅炉排污水排入钢厂生产废水处理单元进行处理,处理后回用于工业生产。 废水综合利用,不外排。

②35MW 发电项目废水治理及达标情况

锅炉排污扩容器排水补充循环冷却水;循环冷却水排污水排入承德建龙特殊 钢有限公司污水处理设施处理,处理后回用于工业生产;办公区生活污水经过化 粪池处理后排入钢厂生活污水管网,排入承德建龙特殊钢有限公司生活污水处理 设施处理,处理后回用于工业生产。废水综合利用,不外排。

(3) 噪声

①100t 锅炉噪声治理及达标情况

该项目噪声主要来自于引风机、送风机、水泵等设备运转噪声,属于连续性噪声;此外,锅炉排空产生偶发噪声。

②35MW 发电项目废水治理及达标情况

该项目噪声主要来自于引风机、送风机、水泵、汽轮机、发电机等设备运转噪声,属于连续性噪声;此外,锅炉排空产生偶发噪声。

根据《检测报告》(圣合(检)字 WT2023-1920),承德建龙特殊钢有限公司全厂厂界噪声情况如下所示:

表 17 项目厂界噪声检测结果一览表

检测点位	检测时段	检测时间	分析结果 dB(A)
厂界北 1#			54
厂界西 2#		2023.9.5	54
厂界南 3#	当 同	2023.9.3	53
厂界东 4#			53
厂界北 1#			46
厂界西 2#		2023.9.5	47
厂界南 3#	1文[印]	2023.9.3	46
厂界东 4#			46
厂界北 1#			54
厂界西 2#		2023.9.6	54
厂界南 3#	当 同	2023.9.0	53
厂界东 4#			52
厂界北 1#			46
厂界西 2#	रोज देव	2023.9.6	48
厂界南 3#	夜间	2023.9.0	46
厂界东 4#			46

由上表可知,项目厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008)3类区标准要求,达标排放。

(4) 固体废物

项目固体废物主要为除尘灰、脱硫产物、废润滑油和废油桶、含油手套及抹布。废润滑油和废油桶、含油手套及抹布属于危险废物,储存于现有危废间贮存,委托有相应类别危险废物处置资质的单位负责转运和处置;除尘灰及脱硫产物收集后外售,固体废物均可妥善处置。

(三) 与项目有关的原有环境污染问题

经调查,现有工程不存在环境问题。

三、区域环境质量现状、环境保护目标及评价标准

1、环境空气质量现状

- (1) 评价适用标准
- ①环境功能区划

建设项目所在区域为河北鹰手营子经济开发区,区域空气为二类功能区。

②国家、地方相关环境质量标准

《环境空气质量标准》(GB3095-2012)及其修改单中的二级标准。

(2) 大气污染物基本项目环境空气质量现状

本次评价引用《承德市生态环境状况公报》(2023 年 5 月,承德市生态环境局)中鹰手营子矿区环境空气中的 PM_{10} 、 $PM_{2.5}$ 、 SO_2 、 NO_2 、CO、 O_3 现状监测统计资料,来说明建设项目拟建地区的环境空气质量,监测结果见下表。

表 1 2022 年营子区环境空气质量监测结果

	环境空气	H 147/14/12					首要污染	
县区	质量综合 指数	PM ₁₀	PM _{2.5}	SO ₂	co	O_3	NO_2	物
营子区	3.89	57	25	9	1.8	163	30	O_3
年均落		70	35	60	4	160	40	/

注: 1.CO 的浓度单位是 mg/m^3 , $PM_{2.5}$ 、 PM_{10} 、 NO_2 、 SO_2 、 O_3 的浓度单位是 μ g/m^3 ; 2.CO 为 24 小时平均第 95 百分位数, O_3 为日最大 8 小时平均第 90 百分位数。

表 2 区域环境空气质量现状评价表(营子区)

年份	环境空气质量 综合指数	PM ₁₀	PM _{2.5}	SO ₂	СО	O ₃	NO ₂
	现状浓度/ (μg/m³)	57	25	9	1.8	163	30
2022	标准值/ (μg/m³)	70	35	60	4	160	40
2022	占标率	81.43	71.43	15.00	45.00	101.88	75.00
	达标情况	达标	达标	达标	达	不达标	达标

由上表可知,2022 年营子区环境空气质量中 $PM_{2.5}$ 、 PM_{10} 、 SO_2 、CO、 O_3 、 NO_2 六项常规污染物监测结果中: $PM_{2.5}$ 的年平均质量浓度、 PM_{10} 年平均质量浓度、 SO_2 、 NO_2 的年平均质量浓度和 CO 的第 95 百分位数 24 小时平均浓度均满

足《环境空气质量标准》(GB3095-2012)及其修改单中的二级标准; O₃ 第 90 百分位数日最大 8 小时平均浓度超过《环境空气质量标准》(GB3095-2012)及其修改单中的二级标准。

根据上述分析判定,项目所在区域为环境空气质量不达标区。

(3) 环境空气中其他大气污染物质量现状

根据工程分析,项目排放的特征污染物为颗粒物(TSP),本项目环境空气补充监测引用《五氧化二钒焙烧工序技术改造项目环境质量现状检测》([辽鹏环测字] PY2112229-001 号),来说明区域环境空气中 TSP 质量现状情况,

1) TSP 质量现状

①监测点位: 承德燕北冶金材料有限公司厂址下风向 50m 处。

根据《建设项目环境影响报告表编制技术指南(污染影响类)》(试行) "排放国家、地方环境空气质量标准中有标准限值要求的特征污染物时,引用 建设项目周边 5 千米范围内近 3 年的现有监测数据",经核实,引用的 TSP 监 测点位位于本项目东北侧 560m 处,符合指南要求。

②监测日期及监测频次

监测日期: TSP 监测日期为 2021 年 12 月 7 日至 12 月 13 日, 监测 7 天。

③评价标准与评价方法

评价标准采用《环境空气质量标准》(GB3095-2012)中的二级标准及及 其修改单(2018 年 8 月 13 日)。通过分析最大质量浓度值占相应标准浓度限 值的百分比和超标率进行达标情况评价。

④监测结果统计

项目区域环境空气质量现状监测结果(TSP)与统计情况见下表。

24 小时浓度 监测 监测 均值 标准限值 占标率 监测日期 达标分析 点位 项目 监测结果 (ug/m^3) (%) (ug/m^3) 2021.12.07 135 300 45.00 达标 承德燕 总悬浮 $2021.12.\overline{08}$ 颗粒物 137 300 45.67 达标 北冶金 材料有 (TSP) 2021.12.09 133 300 44.33 达标

表 3 环境空气中 TSP 监测结果

限公司	2021.12.10	136	300	45.33	达标
厂址下	2021.12.11	131	300	43.67	达标
风向	2021.12.12	134	300	44.67	达标
50m 处	2021.12.13	132	300	44.00	达标

⑤监测结果评价

由上表可知,项目所在区域环境空气质量现状中: TSP的 24 小时平均浓度值范围为 131~137ug/m³。经分析,区域环境空气质量监测结果中 TSP 无超标项目,故区域环境空气质量现状 TSP 能够满足《环境空气质量标准》(GB3095-2012)中的二级标准及其修改单(2018 年 8 月 13 日)要求。

2、地表水环境

根据现状调查,项目南侧 235m 为柳河,根据《承德市生态环境状况公报》(2023 年 5 月,承德市生态环境局)中柳河断面的统计资料,柳河共设置地表水常规监测断面三个,2022 年大杖子(二)和三块石断面水质类别均为 I 类,26#桥断面水质类为 II 类,流域总体水质状况为优。

河流		各!			
名称	断面名称	2022年	水质达标 情况	主要污染物	河流水质状
	三块石	I	达标	/	优
柳河	大杖子 (二)	I	达标	/	优
	26#大桥	II	达标	/	优

表 4 2022 年柳河监测断面水质一览表

3、地下水、土壤环境

根据《建设项目环境影响报告表编制技术指南(污染影响类)》(试行),原则上不开展环境质量现状调查。本项目无生产废水和生活污水外排,本项目 采取防渗措施后,运行过程中不存在地下水和土壤污染途径,评价不开展地下 水和土壤环境质量现状调查。

4、声环境

项目厂区周边 50m 范围内无声环境敏感点,对照《建设项目环境影响报告表编制技术指南(污染影响类)》(试行),不开展现状监测工作。

5、生态环境

项目位于河北鹰手营子经济开发区内,在现有厂区内进行建设。根据《建设项目环境影响报告表编制技术指南(污染影响类)》(试行),不开展现状调查工作。

项目位于河北鹰手营子经济开发区北马圈片区。本项目环境保护目标情况如下:

(1) 大气环境保护目标

项目厂界外 500 米范围内无自然保护区、风景名胜区、文化区、居民区等大气环境保护目标。

(2) 声环境保护目标

项目厂界外 50 米范围内无声环境保护目标。

(3) 地表水保护目标

项目地表水保护目标为柳河,位于项目西北侧235m处。

(4) 地下水环境保护目标

项目厂界外 500 米范围内不涉及地下水集中式饮用水水源和热水、矿泉水、温泉等特殊地下水资源。

(5) 生态环境保护目标

项目所在地为工业聚集区,不在工业聚集区外新增占地,不涉及生态保护目标。

1、大气污染物排放标准

(1) 施工期

施工期大气污染物排放执行《施工场地扬尘排放标准》(DB13/2934-2019) 表 1 中扬尘排放浓度限值。

(2) 运营期

燃气锅炉排放的大气污染物执行《关于推进实施钢铁行业超低排放的意见》 (环大气〔2019〕35号)中钢铁企业超低排放指标限值中自备电厂燃气锅炉超低排放限值要求,氨逃逸参照执行《火电厂污染防治可行技术指南》 (HJ2301-2017)限值要求。

由于本项目位于承德建龙特殊钢有限公司内,故脱硫剂储存仓、脱硫产物仓颗粒物无组织排放执行《钢铁工业大气污染物超低排放标准》(DB13 2169-018)表5企业大气污染物无组织排放浓度限值要求。

厂界无组织氯化氢排放浓度执行《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996)中表2新污染源大气污染物无组织排放监控浓度限值。

厂界无组织氨排放执行《恶臭污染物排放标准》(GB14554-93)表 1 恶臭污染物厂界标准值。

具体标准限值详见下表:

表 5 大气污染物排放标准

类 别	时段	排放 形式	生产设备/ 作业场所	污染物	标准值	备注
	施工期	无组 织排 放	施工场地	颗粒物 (PM ₁₀)	≤80ug/m ³	《施工场地扬尘排放标准》(DB13/2934-2019) 表1中扬尘排放浓度限值
		有组织排 放		颗粒物	≤5mg/m ³	《关于推进实施钢铁行 业超低排放的意见》(环
废	运营期			二氧化硫	≤35mg/m ³	大气 (2019) 35 号) 中钢
发 气				氮氧化物	≤50mg/m ³	铁企业超低排放指标限 值中自备电厂燃气锅炉 超低排放限值要求
				氨逃逸	≤2.5 mg/m ³	《火电厂污染防治可行 技术指南》 (HJ2301-2017) 限值要 求

	无组 织排 放	脱硫剂储 存仓、脱硫 产物仓	颗粒物	≤1.0mg/m ³	《钢铁工业大气污染物 超低排放标准》(DB13 2169-018)表 5 企业大气 污染物无组织排放浓度 限值要求
	无组 织排 放	盐酸储罐	氯化氢	≤0.2mg/m ³	《大气污染物综合排放 标准》(GB16297-1996) 表2新污染源大气污染物 排放限值中氯化氢二级 标准限值
	无组 织排 放	氨水储罐	氨	≤1.5mg/m ³	《恶臭污染物排放标准》 (GB14554-93)表 1 恶臭 污染物厂界标准值

2、噪声排放标准

项目施工期噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011) 表 1 建筑施工场界环境噪声排放限值;运营期项目西、南、北侧厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表 1 工业企业厂界噪声排放限值中 3 类标准,东侧厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表 1 工业企业厂界噪声排放限值中 4 类标准。

表 6 噪声排放标准一览表

类 别	阶段		污染物名称	标准值	备注	
	施工期			昼间≤70 dB(A) 夜间≤55dB(A)	《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)中标准限值	
	运费	西、南、北 厂界	A 声级	昼间≤65dB(A) 夜间≤55dB(A)	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表1工业企业厂界噪声排放限值中3类标准	
	营期	东厂界		昼间≤70dB(A) 夜间≤55dB(A)	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表 1工业企业厂界噪声排放限值中4类标准	

3、固体废物污染控制标准

一般固体废物的贮存执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020); 危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)。

本项目无生活污水及生产废水排放,因此本项目不给出水污染物总量控制指标。本项目给出大气污染物总量控制指标,二氧化硫排放量为 49.858t/a,氮氧化物排放量为 71.225t/a。

1、本项目二氧化硫、氮氧化物排放量核算

根据《关于进一步改革和优化建设项目主要污染物排放总量核定工作的通知》(冀环总[2014]283号),火电行业建设项目主要污染物排放总量指标采用绩效方法核定。

(1) 绩效法核算总量

根据《关于进一步改革和优化建设项目主要污染物排放总量核定工作的通知》(冀环总[2014]283号)附件2中火电行业建设项目主要污染物排放总量指标核定技术方法,火电机组二氧化硫和氮氧化物总量指标采用绩效方法核定。

计算公式为:

 $M = (CAP_i \times 5500 + D_i/1000) \times GPS_i \times 10^{-3}$

式中: M 为第 i 台机组的主要大气污染物总量指标, 吨/年;

CAP_i 为第 i 台机组的装机容量, 兆瓦;

GPS_i为第 i 台机组的排放绩效值,克/千瓦时;

D_i 为第 i 台机组供热量折算的等效发电量, 千瓦时;

表 7 火电机组总量指标核定绩效值表

地区	燃料类型	污染物	绩效值 (克/千瓦时)	对应排放限值 (mg/m³)
其他地区	其他气体燃料 锅炉及燃气轮 机组	二氧化硫	0.37	100
	其他气体燃料 锅炉	氮氧化物	0.74	200

项目二氧化硫、氮氧化物排放浓度要满足《关于推进实施钢铁行业超低排放的意见》(环大气〔2019〕35 号)中钢铁企业超低排放指标限值中自备电厂燃气锅炉超低排放限值要求,二氧化硫排放限值为 35mg/m³,氮氧化物排放限值为 50mg/m³,根据该排放浓度对污染物排放总量进行折算。

污染物排放量计算过程公示如下:

二氧化硫总量指标=(CAP_i×5500+D_i/1000)×GPS_i×10⁻³×35/100 总量=(70×5500+0/1000)×0.37×10⁻³×35/100=49.858t/a; 氮氧化物总量指标=(CAP_i×5500+D_i/1000)×GPS_i×10⁻³×50/200 总量=(70×5500+0/1000)×0.74×10⁻³×50/200=71.225t/a; 由计算可得,项目二氧化硫排放量为 49.858t/a,氮氧化物排放量为

(2) 削减替代情况

71.225t/a_o

按照《承德建龙特殊钢有限公司排污权确权技术报告》、《承德建龙特殊钢有限公司钒钛新材料升级改造项目环境影响报告书》及其审批意见(冀环审[2019]77号),现有100t燃气锅炉污染物排放持有量为:二氧化硫:20.370t/a,氮氧化物:49.904t/a。

项目属于《产业结构调整指导目录(2024年本)》鼓励类项目中"八、钢铁--5钢铁行业超低排放技术,以及副产物资源化、再利用化"。同时,根据《关于印发<建设项目主要污染物排放总量指标审核及管理暂行办法>的通知》(环发[2014]197号),项目所在区域上一年度(2022年)环境空气质量年平均浓度不达标,不达标污染物为 O_3 ,项目排放的二氧化硫及氮氧化物不属于 O_3 相关污染物;同时项目区域环境空气质量中细颗粒物($PM_{2.5}$)年平均浓度达标,故本项目所需替代的主要污染物排放总量指标进行等量替代。

项目淘汰现有 100t 燃气锅炉,故该锅炉持有的污染物排放量可进行等量替代,即可替代量为:二氧化硫:20.370t/a,氮氧化物:49.904t/a。本项目二氧化硫排放量为 49.858t/a,氮氧化物排放量为 71.225t/a。经计算,本项目新增污染物排放量为:二氧化硫:29.488t/a,氮氧化物:21.321t/a。为落实国家和我省建设项目主要污染物排放总量指标替代要求,按照我省排污权交易有关规定,本项目新增排污权指标需通过排污权交易取得。

2、全厂污染物排放总量

承德建龙特殊钢有限公司污染物许可排放总量为:二氧化硫:516.964t/a, 氮氧化物:1113.070t/a。本项目新增污染物排放量为:二氧化硫:29.488t/a, 氮

— 62 —

氧化物: 21.321t/a。项目建成后承德建龙特殊钢有限公司污染物许可排放总量为: 二氧化硫: 546.452t/a, 氮氧化物: 1134.391t/a。

3、全厂大气污染物"三本账"情况

本项目建设后,全厂大气污染物排放"三本账"情况如下表所示。

表 8 项目建设后全厂大气污染物排放"三本账"一览表

	污染物		单位	现有工程 排放量	本项目 排放量	"以新带 老"削减量	本项目建设 后全厂总排 放量	污染物排放 增减量
		颗粒物	t/a	700.860	5.011	4.788	701.083	+0.233
	r de'	SO_2	t/a	516.964	49.858	20.370	546.452	+29.488
	废气	NOx	t/a	1113.070	71.225	49.904	1134.391	+21.321
	(氨	t/a	2.11	5.93	0	8.04	+5.93
		氯化氢	t/a	0	0.0077	0	0.0077	+0.0077

四、主要环境影响和保护措施

1、大气环境保护措施

项目施工期新建工程地基挖掘、场地平整、工程施工和建筑材料装卸、运输等过程产生扬尘,建筑垃圾和土石方临时堆放场在风力作用下产生的扬尘等,对周边区域大气环境有一定影响。

为减少扬尘产生量,采取以下控制措施:

- ①施工场地四周设置防尘围档,高度不低于2.5m,降低施工扬尘对区域大气环境的影响;
- ②新建工程地基挖掘、平整及施工建设过程中采用洒水措施,及时向易产生 扬尘的施工场地、路面洒水,大风天增加洒水量及洒水次数,减少扬尘产生;
- ③建筑材料、设备的运输及建筑垃圾清运过程中,运输车辆减速慢行,运输建筑垃圾采用蓬布遮盖,以避免沿途洒落,对运输道路及时进行清扫,减少运输扬尘;
- ④施工时减少土地开挖面积,降低开挖土量,施工后及时回填,可有效地减少施工扬尘量;
- ⑤合理布设料场位置,设置用篷布遮挡的建筑材料专用堆放地,定期洒水抑 並 2,及时清运建筑垃圾避免长时间堆存,减少建筑材料在堆放时由于风力作用产 生的扬尘;

采取以上措施施工场地扬尘可达到《施工场地扬尘排放标准》(DB 13/2934-2019)表1中扬尘排放浓度限值的要求,对区域大气环境影响较小。

2、水环境保护措施

项目施工过程不产生废水。项目施工过程中产生的污水主要来自于施工人员的生活污水。施工期工人主要来自当地,生活污水产生量较少,这部分生活污水用作施工场地洒水降尘,不外排。因此,项目施工期间对区域水环境影响较小。

3、声环境保护措施

施工过程噪声主要来自运输车辆、设备安装产生的噪声。为减少噪声影响,采取以下措施:

①施工时使用低噪声机械安装设备,定期进行保养维护,对施工人员进行操作培训,按照操作规程使用各类机械设备;制定规章制度,文明施工,安排适宜的施工时间和相应的施工内容;

②高噪声工期避开敏感时段,施工单位夜间22:00~6:00禁止施工,禁止施工 设备运行,禁止车辆运输。若必须连续施工作业时,须提前向有关部门提出申请, 经批准后,方可进行夜间施工,并提前张贴公告通知周边可能受到影响的居民。

采取上述各项措施后,项目施工期产生的噪声可满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)的要求。

4、固体废物污染防治措施

项目施工期间固体废物主要为施工建设过程产生的建筑垃圾和施工人员生活垃圾。建筑垃圾等不随意乱排,送至建筑垃圾场堆存处置,施工期产生的生活垃圾集中收集,定期送至环卫部门统一处置。固体废物可妥善处置,对区域环境影响较小。

一、废气

(一) 大气污染物产生及排放情况

- ①锅炉燃烧嘴设置低氮燃烧器,锅炉产生的烟气进入 SCR 脱硝系统,脱硝后废气进行干法脱硫,脱硫后的烟气进入脉冲袋式除尘器,除尘器后设置余热回收换热系统,处理后的烟气经换热器换热后由引风机送入 90m 高烟囱 P1(出口内径3m)排入大气环境。
 - ②氨水储罐大、小呼吸产生的氨气, 无组织排放。
 - ③盐酸储罐大、小呼吸产生的氯化氢, 无组织排放。
- ④脱硫剂储存仓、脱硫产物仓废气分别经仓顶卸压布袋除尘器处理后无组织 排放。

项目各工序污染物排放情况如下表所示:

表1 项目大气污染物排放情况一览表

-	* \= 17° +t*	_\;\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\	排放形	排放浓度	排放速 率	排放量
, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	产污环节	污染物种类	式	(mg/m ³)	(kg/h)	(t/a)
		颗粒物	有组织	1.9	0.570	4.85
	锅炉	二氧化硫	有组织	18.89	5.67	48.17
	(设计工况)	氮氧化物	有组织	27	8.10	68.85
锅炉燃		氨	有组织	2.3	0.690	5.865
烧单元		颗粒物	有组织	1.9	0.575	4.89
	锅炉 (校核工况)	二氧化硫	有组织	16.22	4.91	41.75
		氮氧化物	有组织	27	8.18	69.49
		氨	有组织	2.3	0.696	5.92
氨水储 存	氨水储罐	氨气	无组织	/	/	0.00681
盐酸储 存	盐酸储罐	氯化氢	无组织	/	/	0.0077
脱硫剂	脱硫剂储存仓 1#	颗粒物	无组织	/	/	0.012
储存	脱硫剂储存仓 2#	颗粒物	无组织	/	/	0.012
脱硫产 物储存	脱硫产物仓	颗粒物	无组织	/	/	0.097
有组织	小计	颗粒物		/	/	4.89
7 组织	/1/1/	二氧化硫	ì	/		48.17

		氮氧化物	/	/	69.49
		氨			5.92
		颗粒物			0.121
无组织	小计	氨	/	/	0.00681
		氯化氢	/	/	0.0077
		颗粒物	/	/	5.011
		二氧化硫	/	/	48.17
	合计	氮氧化物	/	/	69.49
		氯化氢	/	/	0.0077
		氨	/	/	5.93

(二) 废气污染源源强核算

(1) 锅炉大气污染物源强核算

①锅炉烟气量

1) 理论空气量核算

根据《污染源源强核算技术指南 火电》(HJ888-2018),理论空气量按以下 公式进行核算。

$$V_0 = 0.0476 \times \left[0.5 \times \varphi(CO) + 0.5 \times \varphi(H_2) + 1.5 \times \varphi(H_2S) + \sum_{n=1}^{\infty} \left(m + \frac{n}{4}\right) \times \varphi(C_m H_n) - \varphi(O_2)\right]$$

式中: V₀——理论空气量, m³/m³;

¢(CO)———氧化碳体积分数,%;

¢(H₂)——氢气体积分数,%;

¢ (H₂S) ——硫化氢体积分数, %;

 ϕ (C_mH_n) ——烃类体积分数, %, m 为碳原子数, n 为氢原子数;

 $\phi(O_2)$ ——氧气体积分数,%。

本项目设计工况为使用高炉煤气 $176471Nm^3/h$ (年运行 8500h),校核工况为 $152941Nm^3/h$ 高炉煤气+ $20000Nm^3/h$ 转炉煤气,评价分别计算理论空气量。

根据项目煤气成分检测结果,各类气体体积分数如下表所示。

表 2 煤气成分体积分数表 %

序号	燃料特性	燃料特性 名称 单位		高炉煤气	转炉煤气
1	二氧化碳体积百分比	CO_2	%	19.24	16.41
2	不饱和烃体积百分比	/	%	*	*

3	氧气体积百分比	O_2	%	1.23	0.75
4	一氧化碳体积百分比	СО	%	24.32	50.09
5	甲烷体积百分比	CH ₄	%	*	*
6	氢气体积百分比	H_2	%	1.0	0
7	氮气体积百分比	N_2	%	50.92	32.48
8	硫化氢浓度	H_2S	%	*	0
9	羰基硫浓度	COS	mg/m ³	60.67	0
10	总硫浓度	总硫	mg/m ³	€80	0
11	收到基低位发热量	Q _{net} , ar	kJ/Nm ³	3056	3100

注:煤气各类气体体积百分数检测结果合计为96.71%,转炉煤气各类气体体积百分数检测结果合计为99.73%未体现不饱和烃、甲烷、硫化氢体积分数。评价参考一般高炉煤气成分情况,将高炉煤气甲烷和不饱和烃类总体积百分比按1.0%计;,将高炉煤气甲烷和不饱和烃类总体积百分比按1.0%计,将硫化氢体积百分比按0.5%计。转炉煤气不再考虑烃类和硫化氢。高炉煤气总硫浓度按80mg/m³计,经计算硫份占比为0.0062%。转炉煤气不再考虑烃类和硫化氢。。

a. 设计工况理论空气量

$$V_{0 \text{ apr}} = 0.0476 \times [0.5 \times 24.32 + 0.5 \times 1.0 + 1.5 \times 0.5 + 2 \times 1.0 - 1.23]$$

= 0.0476 × 14.18=0.69 m³/m³

设计工况高炉煤气量为 176471Nm³/h, 理论空气量为 121764.71Nm³/h。

b. 校核工况理论空气量

$$V_{0 \text{ 商炉煤气}}$$
=0.0476×[0.5×24.32+0.5×1.0+1.5×0.5+2×1.0-1.23]
=0.0476×14.18=0.69 m³/m³

 V_{0 转炉煤气</sub>= $0.0476 \times [0.5 \times 50.09 + 0.5 \times 0 + 1.5 \times 0 + 2 \times 0 - 0.75] = 1.16 \text{ m}^3/\text{m}^3$ 校核工况高炉煤气量为 $105529.41 \text{Nm}^3/\text{h}$,转炉煤气量为 $23200 \text{Nm}^3/\text{h}$,则理论空气量= $152941 \times 0.69 + 20000 \times 1.16 = 128729.41 \text{Nm}^3/\text{h}$ 。

2) 理论烟气量核算

根据《污染源源强核算技术指南 火电》(HJ888-2018),理论烟气量按以下 公式进行核算。

$$V_{\mathrm{g}} = V_{\mathrm{RO}_2} + V_{\mathrm{N}_2} + \left(\alpha - 1\right) \times V_{\mathrm{0}}$$

其中:

$$V_{\text{RO}_2} = 0.01 \times \left[\phi \left(\text{CO}_2 \right) + \phi \left(\text{CO} \right) + \phi \left(\text{H}_2 \text{S} \right) + \sum_{n} m \phi \left(\text{C}_n \text{H}_n \right) \right]$$

$$V_{N_2} = 0.79 \times V_0 + \frac{\varphi(N_2)}{100}$$

$$V_{\rm H_2O} = 0.01 \times \left[\varphi({\rm H_2S}) + \varphi({\rm H_2}) + \sum_{n=0}^{\infty} \varphi({\rm C}_{n}{\rm H}_{n}) + 0.124 \times d \right] + 0.0161 \times V_0$$

式中: V_{RO2} ——烟气中二氧化碳、二氧化硫容积之和, m^3/m^3 ;

¢(CO₂)——二氧化碳体积分数,%;

¢(CO)———氧化碳体积分数,%;

¢ (H₂S) ——硫化氢体积分数, %;

 $\phi(C_mH_n)$ ——烃类体积分数, %, m 为碳原子数, n 为氢原子数;

 $\phi(N_2)$ ——氮气体积分数,%。

 V_{N2} ——烟气中氮气, m^3/m^3 ;

V₀——理论空气量, m³/m³;

 V_{H2O} ——烟气中水蒸气量, m^3/m^3 ;

¢(H₂)——氢气体积分数,%;

d——气体燃料中的水分,一般取 10g/kg(干空气)

过量空气系数取值为1.2。

据此核算:

a. 设计工况理论烟气量

 V_{RO2} (高炉煤气) =0.01×[19.24+24.32+0.5+4]=0.5m³/m³

 $V_{N2~(\text{fiff})} = 0.79 \times 0.69 + 0.51 = 1.06 \text{m}^3/\text{m}^3$

 V_{H2O} (高炉煤气) =0.01 × [0.5+1.23+2+0.124 × 10]+0.0161 × 0.69=0.03+0.01=0.04 m^3/m^3

 $V_{g \text{ (fipt)}} = 0.5 + 1.06 + \text{ (1.2-1)} \times 0.69 = 1.7 \text{m}^3/\text{m}^3$

设计工况高炉煤气量为 176471Nm³/h, 理论烟气量为 300000Nm³/h。

b. 校核工况理论烟气量

 V_{RO2} (转炉煤气) = $0.01 \times [16.41 + 50.09] = 0.67 \text{m}^3/\text{m}^3$

 V_{N2} (转炉煤气) =0.79×1.16+0.32=1.24 m^3/m^3

 $V_{H2O~(\text{\$phk}\text{-}\text{-})} = 0.01 \times [0.124 \times 10] + 0.0161 \times 1.16 = 0.0124 + 0.019 = 0.0314 \text{m}^3/\text{m}^3$

校核工况高炉煤气量为 152941Nm³/h, 转炉煤气量为 20000Nm³/h。

理论烟气量=152941×1.7+20000×2.14=302800Nm³/h。

②烟尘源强核算

经查阅《污染源源强核算技术指南 火电》(HJ888-2018)、《污染源源强核算技术指南 锅炉》(HJ888-2018)、《火电行业排污许可证申请与核发技术规范》等,上述文件中均未给出以煤气为燃料的锅炉烟尘的产生量的计算方式和产排污系数。

本项目锅炉烟气采用 SDS 干法脱硫装置进行脱硫,脱硫后烟气再进入布袋除 尘器进行处理。根据《排放源统计调查产排污核算方法和系数手册》,燃烧高炉 煤气时,锅炉烟气中颗粒物产污系数为 103.9mg/m³-原料,该系数未考虑干法脱硫 过程脱硫剂对废气中烟尘含量的影响,故该手册中颗粒物产污系数不适用于本项 目烟尘量核算。故本次评价烟尘排放情况采用类比法进行源强核算。

承德建龙特殊钢有限公司现有 35MW 发电工程已建有 130t/h 燃气锅炉 1 台,锅炉燃料来源与本项目一致,均为高炉煤气;且均采用 SDS 干法脱硫装置进行烟气脱硫,脱硫后烟气经布袋除尘器(除尘效率为 99.5%)处理后排放。故评价采用类比法确定本项目锅炉烟尘排放情况可行。根据《承德建龙特殊钢有限公司综合利用 35MW 发电项目检测报告》(圣合(检)字 WT2023-1920),锅炉烟尘排放浓度(折算后)为 1.9mg/m³。

燃烧过程产生的烟尘经 SDS 干法脱硫装置进行脱硫,脱硫后烟气再进入布袋除尘器进行处理,布袋除尘器除尘效率为 99.5%,经核算,烟尘排放情况如下表所示:

生产时间 除尘效 烟气量 排放浓度 排放量 排放速率 工况 mg/m³ m³/h h/a 率% t/a kg/h 设计 8500 300000 1.9 99.5 4.845 0.570 工况

表 3 颗粒物产生及排放情况一览表

校核	1.9	8500	99.5	302800	4.89	0.575
上/冗						

③二氧化硫

根据《污染源源强核算技术指南 火电》(HJ888-2018),二氧化硫排放量采用物料衡算法进行计算,计算公式如下:

$$M_{\rm SO_2} = 2B_{\rm g} \times \left(1 - \frac{\eta_{\rm S1}}{100}\right) \times \left(1 - \frac{q_4}{100}\right) \times \left(1 - \frac{\eta_{\rm S2}}{100}\right) \times \frac{S_{\rm ar}}{100} \times K$$

式中: M_{SO2}——核算时段内二氧化硫排放量, t;

Bg——核算时段内锅炉燃料消耗量, t;

η_{S1}——除尘器的脱硫效率,%;电除尘器、袋式除尘器、电袋复合除 尘器取 0%;

ης2——脱硫系统的脱硫效率,%;干法脱硫,脱硫效率取80%。

q4——锅炉机械不完全燃烧热损失,%;燃气锅炉取值为0。

Sar——收到基硫分的质量分数,%,高炉煤气 Sar 为 0.0062%,转炉煤气 Sar 为 0。

K——燃料中的硫燃烧后氧化成二氧化硫的份额,燃气锅炉取值为1。

a. 设计工况二氧化硫源强核算

设计工况高炉煤气量为 176471Nm³/h, 二氧化硫排放量为 48.17t/a。

b. 校核工况二氧化硫源强核算

校核工况高炉煤气量为 152941Nm³/h, 转炉煤气量为 20000Nm³/h。转炉煤气中不含硫。经计算, 二氧化硫排放量为 41.75t/a。

燃烧过程产生的二氧化硫采用钙基干法脱硫系统进行处理,脱硫效率为 70%, 故二氧化硫产生及排放情况如下表所示。

表 4 二氧化硫产生及排放情况一览表

工况	产生量 t/a	生产时间 h/a	脱硫效 率%	烟气量 m³/h	排放量 t/a	排放速率 kg/h	排放浓度 mg/m³
设计 工况	240.84	8500	80	300000	48.17	5.67	18.89
校核 工况	208.75	8500	80	302800	41.75	4.91	16.22

4)氮氧化物

根据《污染源源强核算技术指南 火电》(HJ888-2018),氮氧化物排放量采用类比同类锅炉氮氧化物浓度值按公示进行计算,计算公式如下:

$$M_{\text{NO}_x} = \frac{\rho_{\text{NO}_x} \times V_{\text{g}}}{10^9} \left(1 - \frac{\eta_{\text{NO}_x}}{100} \right)$$

式中: M_{NOx}——核算时段内氮氧化物排放量, t;

ρ_{NOx}——锅炉炉膛出口氮氧化物排放质量浓度, mg/m³;

Vg——核算时段内标态干烟气排放量, m³;

η_{NOx}——脱硝效率,%。

参考《污染源源强核算技术指南 锅炉》(HJ991-2018))附录 B,表 B.4 中燃气锅护炉膛出口 NOx 浓度范围为 30-300mg/m³,由于本项目煤气锅炉采用低氮燃烧器护膛燃烧温度为 1300° C,炉膛出口温度为 900° C,与燃烧天然气锅炉(炉膛燃烧温度为 900° C)和煤粉锅炉(炉燃烧温度为 1700° C)比,较低的炉膛温度能够减少 NOx 的生成,根据《污染源源强核算技术指南 火电》(HJ888-2018)附录 B 表 B.1 降低 NOx 排放的初级措施总体性能,采用低氮燃烧器可降低NOx20%~50%,则本次环评取锅炉炉膛出口 NOx 浓度为 180mg/Nm³。

燃烧过程产生的氮氧化物采用选择性催化还原法(SCR)进行脱硝处理参考《污染源源强核算技术指南 锅炉》(HJ991-2018))附录 B.5,选择性催化还原法(SCR)脱硝效率为 50~90%,本项目脱硝装置设置 2 层催化剂,可提高脱硝效率,故本次评价脱硝效率按 85%进行计算。经核算,氮氧化物产生及排放情况如下表所示。

工况	产生浓 度 mg/m³	生产时间 h/a	脱硝效率%	烟气量 m³/h	排放量 t/a	排放速率 kg/h	排放浓度 mg/m³
设计 工况	180	8500	85	300000	68.85	8.10	27
校核 工况	180	8500	85	302800	69.49	8.18	27

表 5 氮氧化物产生及排放情况一览表

⑤氨逃逸

烟气脱硝装置中催化剂中毒、反应器堵塞、设备腐蚀严重等问题是导致氨逃

逸率高的根本原因。项目采用 SCR 进行脱硝,根据《火电厂污染防治可行技术指南》(HJ2301-2017)中 SCR 脱硝氨逃逸浓度可低于 2.5mg/m³。本项目脱硝系统采用全自动操作的控制和管理模块,可纳入全厂 DCS 控制,企业通过加强脱硝装置的维护工作,工艺过程控制降低氨逃逸至可控范围。据调查,火电厂 SCR 脱硝系统氨逃逸平均排放浓度可控制在 2.3mg/m³以下,本项目考虑最不利情况,氨逃逸浓度按照 2.3mg/m³进行计算。

经核算, 氨逃逸排放情况如下表所示。

工况	排放浓度 mg/m³	生产时间 h/a	烟气量 m³/h	排放量 t/a	排放速率 kg/h
设计 工况	2.3	8500	300000	5.865	0.690
	2.3	8500	302800	5.920	0.696

表 6 氨逃逸排放情况一览表

(2) 氨水储罐大、小呼吸源强核算

项目设置氨水储罐,氨水储罐在静置时由于环境温度的变化和罐内压力的变化,使得罐内逸出的氨通过罐顶的呼吸阀排入大气,这种现象称为储罐小呼吸。 当储罐进氨水时,由于罐内液体体积增加,罐内气体压力增加,当压力增至机械 呼吸阀压力极限时,呼吸阀自动开启排气;当从氨水储罐输出氨水时,罐内液体 体积减少罐内气体压力降低,当压力降至呼吸阀负压极限时,吸进空气。这种由 于输转氨水致使储罐排除氨和吸入空气所导致的损失为储罐大呼吸。

本项目设置 1 个氨水储罐,直径为 2.0m,罐体高度为 3.2m,单罐体积 10m³ (最大储存量 9.2t),年消耗氨水 1615 吨,年周转次数为 176 次。储罐区会产生少量呼吸废气,氨水储罐为固定项罐

本评价采用中石化系统推荐经验公式估算大、小呼吸排放量进行计算。

① 小呼吸

固定顶罐的静置呼吸(小呼吸))排放量可用下式估算:

LB=0.191×M (P/ (100910-P)) $^{0.68}$ ×D $^{1.73}$ ×H $^{0.51}$ × \triangle T $^{0.45}$ ×F_P×C×K_C

式中: LB——固定顶罐的呼吸排放量(Kg/a);

M——储罐内蒸气的分子量;

P——在大量液体状态下,真实的蒸气压力(Pa):

D——罐的直径(m);本项目氨水储罐直径为3.0m;

H——平均蒸气空间高度 (m);

△T———天之内的平均温度差 (C);

Fp——涂层因子(无量纲),根据油漆状况取值在 1-1.5 之间;

C——用于小直径罐的调节因子(无量纲),直径在 0-9m 之间的罐体 C=1-0.0123(D-9) 2 ,罐径大于 9m 的 C=1;

Kc——产品因子(取 1.0)。

②大呼吸

固定顶罐的静置呼吸 (大呼吸)排放量可用下式估算:

$L_W=4.188\times10^{-7}\times M\times P\times K_N\times K_C$

式中:Lw——固定顶罐的工作损失(Kg/m³投入量);

M——储罐内蒸气的分子量;

P——在大量液体状态下,真实的蒸气压力(Pa);

K_N──周转因子(无量纲),取值按年周转次数 (K)确定。

K<36, K_N =1;36<K<220, K_N =11.476*K^-0.7026; K>220, K_N =0.26 Kc——产品因子(取 1.0)。

KC——) 阳凶 J (权 1.0)。

计算参数见表 7,根据上述计算式氨水储罐大小呼吸气产生量见表 8。

表 7 氨水固定顶罐计算参数取值表

储罐	M	P	$\mathbf{K}_{\mathbf{N}}$	$\mathbf{K}_{\mathbf{C}}$	D	Н	$\Delta \mathbf{T}$	Fp	C	Kc
氨水 储罐	17	1590	0.303	1.0	2.0	0.75	10	1.25	0.3973	1.0

表 8 氨水固定顶罐计算结果一览表

储罐	损失物料	工作损失量(小 呼吸)LB(kg/a)	呼吸排放量(大 呼吸)Lw(kg/a)	储罐个数	罐区总损失 (kg/a)
氨水储罐	氨	0.77	6.04	1	6.81

(3) 盐酸储罐大、小呼吸源强核算

本项目设置 1 个盐酸储罐,直径为 2.0m,罐体高度为 3.2m,单罐体积 5m³

(最大储存量 5.9t),年消耗盐酸 7.8 吨,年周转次数为 2 次。储罐区会产生少量呼吸废气,盐酸储罐为固定顶罐

本评价采用中石化系统推荐经验公式估算大、小呼吸排放量进行计算,计算公式详见上文氨水储罐污染物排放核算过程。

计算参数见表 9,根据上述计算式盐酸储罐大小呼吸气产生量见表 10。

表 9 盐酸固定顶罐计算参数取值表

储罐	M	P	$\mathbf{K}_{\mathbf{N}}$	K _C	D	Н	$\Delta \mathbf{T}$	Fp	C	Kc
盐酸 储罐	36.5	14100	1	1.0	2.0	0.35	10	1.25	0.3973	1.0

表 10 盐酸固定顶罐计算结果一览表

储罐 损失物料		工作损失量(小 呼吸)LB(kg/a)	呼吸排放量(大 呼吸)Lw(kg/a)	储罐个数	罐区总损失 (kg/a)	
盐酸储罐	HC1	5.55	2.16	1	7.70	

(4) 脱硫剂储存仓

项目钙基脱硫剂粉仓 2 个,项目使用的外购的袋装氢氧化钙粉通过上料系统进入原料粉仓,上料过程为吨袋经电葫芦进入储存仓,储存仓封闭,由仓顶电葫芦将吨袋吊起,吨袋下方开口,脱硫剂落入仓底,粉仓配有仓底流化系统出料,仓项自带卸压布袋除尘器除尘,废气经处理后无组织排放。项目年用脱硫剂 240t/a,每个储存仓年储存量为 120t/a,脱硫剂卸料过程产生颗粒物。经类比卸料过程颗粒物产生量为 20kg/t-物料,1#脱硫剂储存仓脱硫剂上料转运过程颗粒物产生量为 2.4t/a,仓项设置卸压布袋除尘器,除尘效率为 99.5%以上,采取上述措施后,颗粒物的排放量为 0.012t/a,排放速率为 1.41g/h;2#脱硫剂储存仓与 1#脱硫剂储存仓颗粒物产生及排放情况一致,即颗粒物的排放量为 0.012t/a,排放速率为 1.41g/h。

(5) 脱硫副产物仓

本项目除尘器灰斗内的除尘灰及脱硫产物采用螺旋铰刀输送至脱硫副产物仓,然后经半自动密闭打包机进行包装,打包好的副产物定期外售。根据《污染源源强核算技术指南》,采用干法烟气脱硫时,脱硫产物产生量根据脱硫工艺供应商提供,根据提供资料,项目脱硫产物及除尘灰产生量为973.15t/a。

除尘灰及脱硫产物转运过程产生颗粒物,类比《逸散性工业粉尘控制技术》

中发电厂飞灰转运过程排放因子 20kg/t-物料,脱硫副产物仓储存物料为 973.15t/a,颗粒物产生量为 19.46t/a,仓顶设置卸压布袋除尘器,废气经处理后无组织排放。除尘效率为 99.5%以上,采取上述措施后,颗粒物的排放量为 0.097t/a,排放速率为 11.45g/h。

(三)颗粒物排放达标情况

(1) 有组织颗粒物达标排放情况

根据源强核算结果,本项目各工序粉尘有组织排放情况详见下表:

	污染	排气	有组织	非放参数	标准排	放参数	是否
工序	物	筒	排放浓度/ (mg/m ³)	排放速率/ (kg/h)	排放浓度 mg/m³	排放速率 kg/h	达标
	颗粒物		1.9	0.575	5	/	达标
燃气锅 炉	二氧化 硫	P1	18.89	5.67	35	/	达标
,,	氮氧化 物		27	8.18	50	/	达标
脱硝设施	氨逃逸		2.3	0.690	2.5	/	达标

表 11 各工序大气污染物有组织排放情况一览表

由上表可知,项目运行时,燃气锅炉排放的大气污染物满足《关于推进实施钢铁行业超低排放的意见》(环大气〔2019〕35 号)中钢铁企业超低排放指标限值中自备电厂燃气锅炉超低排放限值要求,氨逃逸满足《火电厂污染防治可行技术指南》(HJ2301-2017)排放限值要求,项目有组织大气污染物均可达标排放。

(2) 无组织污染物达标排放情况

①氨水储罐

氨水储罐大小呼吸过程产生氨,经计算,氨无组织排放总量为 6.81kg/a,排放速率为 0.801g/h。

项目无组织排放源为氨水储罐区,该区域相对各厂界的距离情况列表如下:

运 外》后	距厂界最近距离(m)						
污染源	东厂界	南厂界	西厂界	北厂界			
氨水储罐	40	580	195	210			

表 12 无组织面源距厂界的最近距离一览表

②盐酸储罐

盐酸储罐大小呼吸过程产生氯化氢,经计算,氯化氢无组织排放总量为7.7kg/a,排放速率为0.91g/h。

项目无组织排放源盐酸储罐区,该区域相对各厂界的距离情况列表如下:

表 13 无组织面源距厂界的最近距离一览表

污染源	距厂界最近距离(m)					
行架你	东厂界	南厂界	西厂界	北厂界		
盐酸储罐	10	670	200	125		

③脱硫剂储存仓、脱硫产物储存仓

项目设置 2 个脱硫剂储存仓, 脱硫剂储存仓排放颗粒物, 经计算, 脱硫剂储存仓颗粒物无组织排放量为 0.012t/a, 排放速率为 1.4g/h。

项目设置 1 个脱硫产物储存仓,脱硫产物储存仓排放颗粒物,经计算,脱硫产物储存仓颗粒物无组织排放量为 0.097t/a, 排放速率为 11.44g/h。

项目无组织排放源脱硫剂储存仓、脱硫产物储存仓,该区域相对各厂界的距离情况列表如下:

表 13 无组织面源距厂界的最近距离一览表

污染源		距厂界最近距离(m)						
行朱你	东厂界	南厂界	西厂界	北厂界				
脱硫剂储存仓 1#	30	665	210	235				
脱硫剂储存仓 2#	30	660	205	240				
脱硫产物储存仓	25	655	225	235				

分别预测污染物到达东、西、南、北四厂界的浓度值并进行达标排放分析, 详见下表:

表 14 项目厂界达标情况一览表

污染源	污染因	类型	距厂界最近距离(m)					
行来 源 	子	兴 堡	东厂界	南厂界	西厂界	北厂界		
氨水储	氨	厂界落地浓度 (ug/m³)	3.5533	0.7699	1.8218	1.7255		
罐		排放标准(mg/m³)	1.5	1.5	1.5	1.5		

		达标情况	达标	达标	达标	达标
盐酸储		厂界落地浓度 (ug/m³)	0.0251	0.0015	0.0044	0.0063
罐	氯化氢	排放标准(mg/m³)	0.2	0.2	0.2	0.2
		达标情况	达标	达标	达标	达标
脱硫剂 储存仓 1#	颗粒物	厂界落地浓度 (ug/m³)	6.6650	1.2055	3.0122	2.7740
脱硫剂 储存仓 2#	颗粒物	厂界落地浓度 (ug/m³)	6.6650	1.3090	3.0638	2.7299
脱硫产 物储存	颗粒物	厂界落地浓度 (ug/m³)	59.7820	9.9706	23.4150	22.6660
	叠加值(mg/m³)			12.4851	29.491	28.1699
颗	颗粒物排放标准(mg/m³)			1.0	1.0	1.0
	颗粒物达标情况			达标	达标	达标

根据上述预测结果,氨在各厂界处落地浓度≤1.5mg/m³,氨无组织排放满足《恶臭污染物排放标准》(GB14554-93)表 1 恶臭污染物厂界标准值要求;氯化氢在各厂界处落地浓度≤0.2mg/m³,氯化氢无组织排放满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 新污染源大气污染物排放限值中颗粒物二级标准限值要求,颗粒物无组织排放满足《钢铁工业大气污染物超低排放标准》(DB13 2169-018)表 5 企业大气污染物无组织排放浓度限值要求。项目无组织排放的污染物,均为达标排放。

(四)污染治理设施及排放口情况

①污染治理设施

项目大气污染物治理设施详细情况详见下表:

表 15 项目大气污染物治理设施一览表

污染工 序	污染物	治理措施	治理设施编号	处理能力	收集效率	治理工艺 去除率	是否为 可行技 术
锅炉	氮氧化 物	低氮燃烧 器	TA001	/	/	20%	是
燃烧	二氧化	SDS 钙基	TA002	/	100%	80%	是

	硫	干法脱硫					
	颗粒物	布袋除尘 器	TA003	/	100%	99.5%	是
	氮氧化 物	SCR 装置	TA004	/	100%	85%	是
脱硫剂 储存	颗粒物	布袋除尘 器	TA005	/	100%	99.5%	是
脱硫剂 储存	颗粒物	布袋除尘 器	TA006	/	100%	99.5%	是
脱硫产 物储存	颗粒物	布袋除尘 器	TA007	/	100%	99.5%	是

污染治理设施可行性论证:

根据《火电行业排污许可证申请与核发技术规范》,项目采取"低氮燃烧+SCR 脱硝+SDS干法脱硫+布袋除尘"大气污染物治理措施均为可行技术。

②排放口基本情况

项目大气污染物有组织排放口1个,排放口基本情况详见下表:

表 16 废气排放口基本情况一览表

	名称	排气筒底部中心 坐标		排气筒、排气筒、		烟	烟年	年	污染物排放速率/(kg/h)					
编号		E	N	《部海拔高度/m	筒高度/m		口 流量 内 /m³/h 圣 /	温度 / ℃	; ; ; 放小时 数/h	放工况	颗粒 物	二氧化硫	氮氧化物	氨
DA00 1	P 1 排气筒	117.604	40.517	49 7	90	3	30000	80	850 0	正常	0.57 5	5.6 7	8.1 8	0.69

(五) 监测要求

项目大气污染源监测要求详见下表:

表 17 大气污染源监测计划

环境要素	监测位置	监测项目	频次	执行标准
	排气筒 P1	颗粒物	自动监测	《关于推进实施钢铁行业超低排放的意见》(环大气〔2019〕
废气		二氧化硫	自动监测	35号)中钢铁企业超低排放指
		氮氧化物	自动监测	标限值中自备电厂燃气锅炉超 低排放限值要求

		氨	每季度一次	《火电厂污染防治可行技术指南》(HJ2301-2017)限值要求
	厂界	颗粒物	每年一次	《钢铁工业大气污染物超低排放标准》(DB13 2169-018)表 5 企业大气污染物无组织排放 浓度限值要求
		氯化物	每年一次	《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996)表2新污染 源大气污染物排放限值中氯化 氢二级标准限值
		氨	每年一次	《恶臭污染物排放标准》 (GB14554-93)表1恶臭污染 物厂界标准值

(六) 大气污染物非正常排放情况

大气污染物非正常排放情况如下表所示。

表 18 大气污染物非正常排放情况一览表

非正常排 放源	非正常排 放原因	污染物	年发生 频 次/年	非正常排放 浓度/ (mg/m³)	单次持 续时间 /h	非正常 排放量/ (kg/a)	措施
	布袋破损, 除尘器效率 降低,降为 80%	颗粒物	1 次/年	76	0.2	7.6	停止生 产,进行 维修
锅炉燃烧 工序	SDS 钙基脱硫剂管道堵塞,未及时添加脱硫剂,效率降低为 50%	二氧化硫	1 次/年	47.23	0.2	0.47	停止生 产,更换 脱硫剂
	氨水泵堵 塞,脱硝效 率降低为 50%	氮氧化 物	1 次/年	90	0.2	5.4	停止生 产,更换 催化剂

(七) 大气环境影响评价结论

根据前文判定结果,项目区域环境空气中O₃第90百分位数日最大8小时平均浓度超过《环境空气质量标准》(GB3095-2012)及其修改单中的二级标准,其他各污染物均满足《环境空气质量标准》(GB3095-2012)及其修改单中的二级标准要求。项目运行时,燃气锅炉排放的大气污染物满足《关于推进实施钢铁行业超低排放的意见》(环大气〔2019〕35号)中钢铁企业超低排放指标限值中自备电厂燃气锅炉超低排放限值要求,氨逃逸满足《火电厂污染防治可行技术指南》

(HJ2301-2017)限值要求要求,有组织大气污染物均可达标排放。颗粒物无组织排放满足《钢铁工业大气污染物超低排放标准》(DB13 2169-018)表5 企业大气污染物无组织排放浓度限值要求;氨无组织排放满足《恶臭污染物排放标准》(GB14554-93)表1恶臭污染物厂界标准值要求,氯化氢无组织排放满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2新污染源大气污染物排放限值中氯化氢二级标准限值要求,项目无组织排放的污染物达标排放。

综上所述,项目运营期各大气污染源均采取了切实有效的污染防治措施,运营期产生的大气污染物满足达标排放要求,项目周边500m范围内无大气环境保护目标,项目的建设运行对区域大气环境质量影响可接受。

2、废水

(1) 废水产生及排放情况

项目产生的废水主要为生活污水及生产废水,生产废水主要包括锅炉排污水、循环冷却水排污水及离子树脂再生废水。

项目生活污水经化粪池预处理后排入承德建龙特殊钢有限公司污水处理站生活污水处理单元进行处理,处理后回用于承德建龙特殊钢有限公司现有生产工序。

汽机排气经凝汽器冷凝后进入热井,通过凝结水泵进入加热器后返回除氧器。除氧水箱溢放水排入定期排污扩容器。高、低加热器水侧放气和除氧器安全阀排汽均直接排大气。锅炉排污水 3m³/h,排至机械通风冷却塔作为循环冷却水使用,不外排。循环冷却水排污水 34m³/h(夏季)、1.5 m³/h(冬季),排至承德建龙特殊钢有限公司污水处理站生产废水处理单元进行处理,处理后回用于承德建龙特殊钢有限公司现有生产工序。离子树脂每月再生一次,再生废水主要包含酸碱废水(6.9m³),正洗废水(37 m³)反洗废水(4.6m³),合计 48.5 m³/月(1.62m³/d,0.0675m³/h),离子树脂再生废水中和后排至承德建龙特殊钢有限公司污水处理站生产废水处理单元进行处理,处理后回用于承德建龙特殊钢有限公司污水处理站生产废水处理单元进行处理,处理后回用于承德建龙特殊钢有限公司现有生产工序。

污水处理站位于承德建龙特殊钢有限公司厂区内,污水处理站内设两套污水处理系统,处理各分厂产生的生产和生活污水。该工程生活污水处理规模为 300m³/h, 工艺为"格栅+生化处理+消毒", 生活污水采用上述工艺处理后, 再进

入生产污水处理系统与生产污水一同进行处理,生产污水处理规模为 625m³/h,工艺为"格栅+澄清+絮凝沉淀+深度处理",污水处理后满足《城市污水再生利用 工业用水水质》(GB119923-2005)表 1 再生水用作工业用水水源的水质标准后回用于生产。根据现场调查,目前污水处理站共计接收污水 400m³/h,剩余处理负荷完全可满足本项目污水处理需求。

(2) 可行技术分析

项目汽轮机乏汽通过凝汽器冷凝后回用,是热电厂最广泛采用的水循环回用措施。各段疏水均属于冷凝水类型,根据其不同的热值参数回收至不同热力工段,起到了节水、节能效果。少量锅炉排污水利用扩容器闪蒸回收热量,剩余部分补充循环水,最大程度实现了水的循环使用。因此,项目采用的水污染防治措施高效、可行。

根据《火电行业排污许可证申请与核发技术规范》,生产废水中主要污染物为pH值、悬浮物、化学需氧量、氟化物、石油类、硫化物、溶解性总固体(全盐量)等,废水不外排的情况下推荐的废水处理技术为"一级处理(中和、隔油、氧化、沉淀等)+二级处理(絮凝/混凝、澄清、气浮、浓缩、过滤等)"。项目循环冷却水排污水进入现有工程污水处理站进行处理,处理工艺为"格栅+澄清+絮凝沉淀+深度处理",污水处理后满足《城市污水再生利用 工业用水水质》(GB119923-2005)表1 再生水用作工业用水水源的水质标准后回用于生产。本项目废水处理技术为《火电行业排污许可证申请与核发技术规范》推荐的可行技术。

参考《火电行业排污许可证申请与核发技术规范》,推荐的生活污水处理技术为"预处理+生化处理",本项目生活污水经化粪池预处理后,排入承德建龙特殊钢有限公司污水处理站进行处理,污水处理站处理工艺为"格栅+生化处理+消毒",生活污水采用上述工艺处理后,再进入生产污水处理系统与生产污水一同进行处理,达标后回用于生产。故项目生活污水处理技术为《火电行业排污许可证申请与核发技术规范》推荐的可行技术。

表 19 废水类别、污染物及污染治理设施信息表

排放 排放口 排放口类型	污染治理设施	非放去向 排放规律	景废水类别 污染物	序号
--------------	--------	-----------	-----------	----

		种类		污染治理 设施编号		污染治理设 施工艺	口编号	设置是 否符合 要求	
	循环冷却水排污水	SS、石	承德建龙特殊 钢有限公司污 水处理站	/	污水处理站	格栅+澄清 +絮凝沉淀 +深度处理	/	□是□否	□企业总排 □雨水排放 □清浄下水排 放 □温排水排放 □生间或车间 处理设施排放
2	离子交换 树脂再生 废水	pH、SS 等	承德建龙特殊 钢有限公司污 水处理站	/	污水处理站	格栅+澄清 +絮凝沉淀 +深度处理	/	□是□否	□企业总排 □雨水排放 □清浄下水排 放 □温排水排放 □生间或车间 处理设施排放
3	生活污水	17 7 11 1	承德建龙特殊 钢有限公司污 水处理站	/	生活污水处理站	格栅+生化处理+消毒	/	□是□否	□企业总排 □雨水排放 □清净下水排 放 □温排水排放 □生间或车间 处理设施排放

废水排放口基本情况见下表:

表 20 废水排放口基本情况表

序号	排放口 编号	排放口地理坐标						受纳污水处理厂信息			
		经度	纬度	废水排 放量/ (万 t/a)	排放去 向		间歇排 放时段		污染物种 类	国家或地方污染物 排放标准浓度限值 /(mg/L)	
1	/	/	/	/	综合利用	不排 放	1	/	/	/	

废水污染物排放执行标准见下表:

表 21 废水污染物排放执行标准表

序号	非光 口約 D	污染物种类	国家或地方污染物排放标准及	其他按规定商定的排放协议
17.2	排放口编号	万架物件尖	名称	浓度限值/(mg/L)

1	/	/	/	/	/

4、噪声

(1) 噪声源、产生强度、降噪措施、排放强度

运营期主要噪声为生产设备噪声和运输噪声。设备噪声主要为锅炉、汽轮机、发电机、引风机及泵类设备等运行噪声,其噪声源强约为65~100dB(A);锅炉排空偶发噪声120dB(A);进出场区的车辆噪声,其噪声源强约为70~85dB(A)。项目主要产噪设备噪声源强情况如下表所示:

表22 项目主要噪声源分布及噪声级情况表

序号	噪声源 位置	设备 名称	数量	声压级 dB(A)	治理措施及效果	治理后声压 级 dB(A)
1	归岭良	鼓风机	2	90	进风消声器、管道外壳阻尼	60
1	锅炉房	给水泵	2	85	隔声罩壳、厂房隔声	55
2	引风机房	引风机	2	100	隔声罩壳、管道外壳阻尼	75
		汽轮机	1	95	隔声罩壳、厂房隔声	65
		发电机	:电机 1 85 隔声罩壳、厂房隔声		55	
	汽机房	励磁机	1	85	隔声罩壳、厂房隔声	55
		油泵	2	78	隔声罩壳、厂房隔声	68
3		凝结水泵	2	85	隔声罩壳、厂房隔声	55
		水环式真 空泵	2	85	隔声罩壳、厂房隔声	55
		低加疏水 泵	2	85	隔声罩壳、厂房隔声	55
		除氧器	1	80	基础减震、厂房隔声	60
		水泵	2	85	塔体隔声、导流消声	65
4	循环冷却 水泵房	循环水泵	2	85	隔声罩壳、厂房隔声	58
		排污泵	1	85	隔声罩壳、厂房隔声	58
6	锅炉排空	排气口	1	120	小孔消声器	90

(2) 达标情况分析

本评价选用《环境影响评价技术导则 声环境》(HJ2.4-2021)中推荐的预测

模式预测项目噪声影响。

根据噪声预测模式及源强参数,结合噪声源到各预测点距离,预测计算项目主要的设备噪声对厂区边界处的贡献值。预测过程中,各噪声设备在一定的距离处可以被视作点源,设备所处位置、与墙壁的距离、房间常数、与预测点的距离、隔墙厚度等均按实际布设确定,同时考虑了地形因素的影响。

项目生产运行阶段声级等值线(贡献值)分布如下图所示:

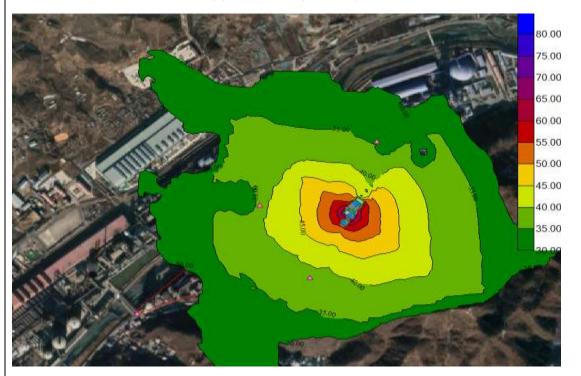


图 1 项目厂界噪声贡献值等值线图

项目四厂界噪声预测结果如下表所示:

表 23 项目噪声预测结果

预测位置	贡献值 dB(A)		背景值		预测值		标准值 dB(A)		达标
	昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间	情况
东厂界	34.60	34.60	53.00	46.00	53.06	46.30	≤70	≤55	达标
南厂界	38.37	38.37	53.00	46.00	53.15	46.69	≤65	≤55	达标
西厂界	26.26	26.26	54.00	48.00	54.01	48.03	≤65	≤55	达标

北厂界 35.84 35.84 54.00 46.00 54.07 46.40 ≤65 ≤55	达标
---	----

根据上表计算结果可知,项目运营期西、南、北厂界噪声排放满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)3 类标准要求,东厂界噪声排放满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)4 类标准要求,项目的建设对区域声环境影响较小。

(3) 自行监测要求

项目噪声源监测要求详见下表:

环境要素 监测位置 执行标准 监测项目 频次 西、南、北厂界噪声执行《工 业企业厂界环境噪声排放标 准》(GB12348-2008)表1工 业企业厂界噪声排放限值中3 四厂界外 1m 噪声 季度一次 类区标准,东厂界噪声执行《工 Leq 办 业企业厂界环境噪声排放标 准》(GB12348-2008)表1工 业企业厂界噪声排放限值中4 类区标准

表 24 项目噪声源监测要求一览表

4、固体废物

项目运营期产生的固体废物主要为:除尘过程产生的除尘灰,SDS 钙基干法脱硫工序产生的脱硫产物、废除尘布袋、离子交换树脂。SCR 脱硝工序产生的废催化剂,设备维修过程产生的废润滑油、废润滑油桶、含油抹布及手套,废化学试剂包装物。

(1) 一般固体废物

锅炉燃烧工序布袋除尘器除尘灰及脱硫产物:项目除尘器除尘灰及脱硫产物产生量为973.15t/a。除尘器灰斗内的除尘灰及脱硫产物采用密相气力输送至脱硫副产物仓,然后经半自动密闭打包机进行包装,打包好的副产物定期外售。

脱硫产物储存工序布袋除尘器除尘灰:脱硫产物储存工序颗粒物产生量为19.463t/a,经除尘器处理后颗粒物排放量为0.097t/a,经计算,除尘器除尘灰产生量为19.366t/a。除尘灰同脱硫产物一同经半自动密闭打包机进行包装,打包好定期外售。

脱硫剂储存工序布袋除尘器除尘灰: 脱硫剂储存工序颗粒物产生量为 4.8t/a, 经除尘器处理后颗粒物排放量为 0.024t/a, 经计算, 除尘器除尘灰产生量为 4.776t/a。除尘灰收集后返回脱硫剂储存仓, 用于脱硫工序。

废除尘布袋:废除尘布袋产生量为2t/a,收集后外售。

废离子交换树脂:离子交换树脂每3年更换一次,每次产生量为0.5t,由厂家更换带走进行处置,厂内不进行暂存。

(2) 危险废物

①危险废物产生情况

项目产生的危险废物主要有: SCR 脱硝工序产生的废催化剂; 废润滑油、废润滑油桶、含油抹布及手套; 废化学试剂包装物。

- 1)废催化剂:项目 SCR 脱硝工序使用的催化剂主要成分为 TiO_2 和 V_2O_5 ,每 3 年更换一次更换量为 30t/3a,平均为 10t/a。由于废催化剂更换频次较长并且更换由厂家进行操作,采取厂家更换后拉走进行处置,厂内不进行暂存
 - 2) 废润滑油:项目废润滑油产生量为 2t/a。
 - 3)废油桶:项目废油桶产生量为 0.5t/a。
 - 4) 含油抹布及手套:项目含油抹布及手套产生量为 0.05t/a。
 - 5) 废化学试剂包装物:项目废化学试剂包装物产生量为 0.5t/a。

项目危险废物产生情况如下表所示:

表 25 项目各危险废物产生量一览表

序号	危险废 物名称	危险废 物类别	危险废物代 码	产生量 t/a	产生工序及装置	贮存方式	形态	主要成分	有害成分
1	废催化 剂	HW50 废催化 剂	772-007-50	10t/a	SCR 脱 硝工序	/	固态	重金属	重金属
2	废化学 试剂包 装物	HW49 其他废 物	900-041-49	0.5t/a	化学试 剂包装	直接贮存	固态	化学试剂	化学试剂
3	废润滑 油	HW08 废矿物 油与含 油废物	900-214-08	2t/a	设备维修	桶装	液态	矿物 油	矿物油

4	废油桶	HW08 废矿物 油与含 油废物	900-249-08	0.5t/a	包装物	直接贮存	固态	矿物 油	矿物油
5	含油抹 布及手 套	HW49 其他废 物	900-041-49	0.05t/a	设备维修	袋装	固态	矿物 油	矿物 油

②危险废物储存情况

建设单位利旧现有危险废物贮存间,建筑面积为200m²,废矿物油可贮存能力为50t,废油桶贮存能力28t。贮存能力充裕,现有危废间存储能力符合本项目危废存储要求。

危险废物贮存间按照《危险废物收集、贮存、运输技术规范》(HJ2025-2012)中相关技术要求设置,具体如下:

- ①危险废物贮存设施的选址、设计、建设、运行管理应满足 GB18597、GBZ1 和 GBZ2 的有关要求。
 - ②危险废物贮存设施已配备通讯设备、照明设施和消防设施。
- ③贮存危险废物时应按危险废物的种类和特性进行分区贮存,每个贮存区域之间宜设置挡墙间隔,并设置防风、防雨、防晒、防渗(渗透系数≤10⁻¹⁰cm/s)。
- ④危险废物贮存期限按《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》的有关规定,及时交由资质单位集中处置。
- ⑤危险废物贮存单位应建立危险废物贮存的台帐制度,并做好危险废物出入库交接记录。
- ⑥存放装载液体、半固体危险废物容器位置,有耐腐蚀的硬化地面,且表面无裂隙。
- ⑦危险废物暂存场所设置符合《危险废物识别标志设置技术规范》 (GB1276-2022)的专用标志。
- ⑧危险废物贮存可分为产生单位内部贮存、中转贮存及集中性贮存。所对应 的贮存设施分别为:产生危险废物的单位用于暂时贮存的设施。

项目建设危险废物贮存间一座存放危险废物。危险废物贮存间需按《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)进行防风、防雨、防晒、防渗漏设计,

委托有资质单位转运并集中处置。

③运输过程的环境影响分析

从厂区内产生工艺环节运输到危险暂存间可能产生散落、泄漏,有可能污染土壤和地下水,因此从厂区内产生的环节运输到危险废物暂存间,采用专用设备进行运输,并派专人负责运输转运,加强对运输人员的培训,减少运输过程的散落、泄露。从厂区内产生工艺环节运输到危险暂存间运输路线沿线已经进行硬化,没有耕地、园地、牧草地、饮用水源地或居民区、学校、医院、疗养院、养老院等环境敏感点。

本项目危险废物运输由建设单位委托有资质的危险废物处置单位进行运输, 建设单位应配合运输单位员工进行危险废物中转作业,中转装卸及运输过程应遵 守如下技术要求:

- ①装卸危险废物的工作人员应熟悉危险废物的属性,并配备适当的个人防护装备,装卸剧毒废物应配备特殊的防护装备。
 - ②装卸区应配备必要的消防设备和设施,并设置明显的指示标志。
- ③危险废物装卸区应设置必要的隔离设施,液态废物卸载区应设置收集槽和缓冲罐等必要的应急设施。
 - 4)委托利用或者处置的环境影响分析

本项目产生的危险废物定期交由有资质单位进行转运及处置。项目周边区域分布有有资质的单位,如承德双然环保科技有限公司。承德双然环保科技有限公司服务范围为承德地区,经营范围为贮存HW02、HW03、HW04、HW05、HW06、HW08、HW09、HW11、HW12、HW13、HW16、HW17、HW21、HW22、HW23、HW29、HW31、HW32、HW34、HW35、HW36、HW37、HW46、HW48、HW49、HW50共26类危险废物,该公司年度核准经营规模包含本项目产生的危险废物,且本项目产生的危险废物量远小于该资质单位的贮存及转运量。故建议本项目危险废物可以委托承德双然环保科技有限公司进行转运。

本项目产生的危险废物定期交由有资质单位进行处置,该处置单位年度核准 经营废物类别需包含本项目产生的危险废物,年度核准经营规模应满足项目危险 废物处置的需求。本项目危险废物定期交由具有上述条件的危废处置单位进行处 置措施可行。

⑤危险废物收集、储存、转运过程应急预案

危险废物收集、储存、转运过程应编制相应的应急预案,应急预案的编制可 参照《危险废物经营单位编制应急预案指南》,针对危险废物收集、储运、中转 过程产生的事故易发环节应定期组织应急演练。

危险废物收集、储运、中转过程一旦发生意外事故,建设单位应根据风险应 急预案立即采取如下措施:

- ①设立事故警戒线,启动应急预案,并按要求向环保主管部门进行报告。
- ②对事故受到污染的土壤和水体等进行相应的清理和修复。
- ③清理过程产生的所有废物均应按危险废物进行管理和处置。
- ④进入现场清理和包装危险废物的人员应受过专业培训,穿着防护服,佩戴防护用具。

(4) 固体废物环境管理要求

- ①项目运营期固体废物的产生、贮存、利用和处置全过程应严格遵守国家有 关建设项目环境保护管理的规定。
- ②项目运营期产生、收集、贮存、运输、利用、处置固体废物时,应当采取 防扬散、防流失、防渗漏或者其他纺织污染环境的措施,不得擅自倾倒、堆放、 丢弃、遗撒固体废物;
- ③建设单位运营期应当建立健全工业固体废物和危险废物产生、收集、贮存、运输、利用、处置全过程的污染环境纺织责任制度,建立工业固体废物和危险废物管理台账,如实记录产生工业固体废物的种类、数量、流向、贮存、利用、处置等信息,实现工业固体废物和危险废物可追溯,可查询,并采取防治工业固体废物和危险废物污染环境的措施:
- ④企业对收集、贮存、运输、处置一般工业固体废物和危险废物的设施、设备和场所,应当加强管理和维护,保证其正常运行和使用。
 - ⑤严禁将生活垃圾与一般工业固体废物、危险废物混合处置。
 - ⑥项目运营期间需要终止生产的,应当事先对工业固体废物和危险废物的贮

存、处置设施、场所采取污染防治措施,并对未处置的工业固体废物和危险废物 作出妥善处置,防止污染环境。

综上所述,项目营运期固体废物均得到合理处置,对区域环境影响较小。

五、地下水、土壤环境

本项目联氨储存区、丙烷储存区、氨水储存区、酸碱储存区等均采取防渗措施。防渗要求为"等效黏土防渗层 Mb≥1.5m,或参照 GB16889-2008《生活垃圾填埋场污染控制标准》中要求,"用双层人工合成材料防渗衬层,下层人工合成材料防衬层下应具有厚度不小于 0.75m,且其被压实后的饱和渗透系数小于 1.0×10⁻⁷cm/s 的天然粘土衬层,或具有同等以上隔水效力的其他材料衬层;两层人工合成材料衬层之间应布设导水层及渗漏检测层"执行。

采取防渗措施后,项目不存在地下水及土壤污染途径。

六、生态环境

项目位于河北鹰手营子经济开发区内,根据《建设项目环境影响报告表编制技术指南(污染影响类)》(试行),不进行生态环境影响分析。

七、环境风险

(1) 环境风险识别与调查

项目风险物质主要为高炉煤气、转炉煤气、润滑油、丙烷、联氨、氨水、盐酸、氢氧化钠等。

存在量及与临界量比值情况如下表所示。

表 26 风险物质临界量 Q 值判定表

単元	名称	性质	CAS	最大存量	临界存储量	Q值
1	高炉煤气	易燃易爆、有毒	/	2.21t	7.5	0.295
2	转炉煤气	易燃易爆、有毒	/	0.7t	7.5	0.093
3	丙烷	易燃易爆	74-98-6	0.015t	10	0.0015
4	润滑油	易燃	/	0.15t	2500	0.00006
5	联氨	易燃易爆、有毒	302-01-2	0.06t	7.5	0.008
6	氨水	易燃易爆、有毒	1336-21-6	9.2t	10	0.92

7	盐酸(31%)	腐蚀、有毒	7467-01-0	5.9	7.5	0.79
8	氢氧化钠 (32%)	腐蚀	1310-73-2	10.6	/	/

(2) 风险物质和风险源分布情况

项目产生环境风险的物质为高炉煤气、转炉煤气、润滑油、丙烷、联氨、氨水、盐酸、氢氧化钠。主要风险源为高炉煤气输送管道、转炉煤气输送管道、氨水储罐区、酸碱储存区及车间内化学品储存库。

(3) 风险物质可能的影响途径

1) 高炉煤气及转炉煤气

天然气、转炉煤气管道、煤气混合站发生泄漏事故,泄漏的天然气、转炉煤气,经大气扩散至区域大气环境,对环境空气质量产生影响;或天然气、转炉煤气管道发生火灾、爆炸等事故产生的次生污染物等经大气扩散排放至大气环境,对环境空气质量产生影响。

2) 危险化学品及危险废物

危险废物贮存间的废润滑油泄露事故及危险化学品丙烷、联氨、氨水、盐酸、 纯碱等化学品泄漏事故对地表水、土壤及地下水环境产生影响;废润滑油发生火 灾、爆炸危害事故,进而引发的次生污染物的排放,对区域大气环境产生影响。

(4) 环境风险防范措施

- (1)锅炉、管线防范措施
- ①设置稳压减压系统,装置有减压阀;本项目在燃气锅炉处设置有可燃气体检测仪,设置有熄火联锁停车系统。
- ②定期检查高炉煤气及转炉煤气管道、阀门、连接处等,防止高炉煤气、转炉煤气的泄漏;设置可燃气体检测报警装置。
- ③加强对燃气设施巡检,定期对设备进行维修养护,防止设备出现问题造成高炉煤气、转炉煤气的泄漏;
- ④提高设备、管线防护等级,加强防腐、定期进行管道壁厚测量,对严重管壁减薄的管段,及时维修更换,避免爆管事故发生;
 - ⑤本工程风险防范纳入风险防范体系中,制定应急预案;建立健全各种规章

制度如防火责任制、安全操作规程、定期检修制度等;

⑥将加强对员工的安全教育,提高员工的安全防护意识和自我保护意识,发现问题及时做出应急反应并启动应急预案旦发现泄漏,立即关闭供气阀门,切断气源。

(2) 罐区防范措施

- ①罐区设置围堰,地面采用耐腐蚀的硬化地面,基础进行防渗设计,地面无裂隙;
- ②氨水、盐酸及氢氧化钠储罐为常压设备,氨水储罐设置液位计、呼吸阀及相应的自控阀、手阀等装置,保证储罐的安全可靠;
- ③储罐应设置进出料管、安全释放阀、真空破坏阀(入口侧配置阻火器)。 氨水储罐应设置防爆型液位计、压力表及就地温度计。储罐充装系数按 0.8 考虑。
- ④氨水储存及供应系统周边设有氨气检测器,以检测氨气的泄漏,并显示大 气中氨的浓度
- ⑤丙烷储罐为外购的专业储罐,使用密闭系统。储罐使用结束后外运,相关 工艺管道、阀门维修时管道内的残余物料吹扫排放的气体均采用集中收集并排入 放散管道。在生产过程中,对各密封点进行经常检查,防止有毒有害物的泄漏, 设置可燃气体浓度监测仪,当可燃气体浓度超标时报警。
- ⑥项目所用化学品外购,建设单位必须加强车辆运输管理,运输过程中必须 采用罐车运输形式,运输车辆事先规划好运输路线,明确运输路径。
 - (3) 危险化学品储存库防范措施
 - ①项目危险化学品储存库设置防渗围堰;
- ②项目建设单位把化学品管理纳入日常环境管理工作,根据相关要求制订相关的环境管理制度,落实危险废物管理的具体责任人,指定专人负责化学品的统一收集、包装、贮存和转移工作。
- ③应建设符合规范要求的消防水收集、处置系统,在出现风险事故的情况下将消防废水收集,并进入污水处理站处理合格后排放,不得将消防水随意外排。
- ④设置专职的人员,负责日常的环境管理监督工作。定期组织专门人员对泄露物质的可能存在区进行巡查。按照章程、规定办事,严格执行《危险化学品安

全管理条例》、《危险化学品管理办法》、等有关法律、法规的要求。

⑤使用危险品、管理危险品的相关人员,必须经过专业知识培训,熟悉所使用物品的特性、事故处理办法和防护知识,持证上岗,同时,必须配备有关的个人防护用品。

⑥提高工作人员环境风险意识,制定各项环保制度。对从业人员进行岗位职工教育与培训,使他们均具备危险意识及如何应对危险的知识,并进行相关泄露事故的教育。设立应急事故专门记录,建立档案和报告制度,由专门部门或人员负责管理。

⑦执行环保事故报告制度,一经发现环保事故,立即向企业负责人、当地政府或上级有关部门报告,不瞒报、漏报,及时组织进行处置。具体负责人员或部门统一指挥对事故现场的应急救援,并立即查明原因,提出对策,及时组织各方面力量处理泄露事故,控制事故的蔓延和扩大。

⑨项目主体单位应成立本厂的突发环境事件应急小组指挥部,责任到人,确保应急小组分工明确,以有效应对突发事件的发生,同时,项目应依据《中华人民共和国突发事件应对法》、《企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法》(试行)的相关要求,进行《突发环境事件应急预案》的编制及备案工作。

— 94 —

五、环境保护措施监督检查清单

内容	排放口(编号、	污染物	环境保护措施	 执行标准	
要素	名称)/污染源	项目		1/11 Mute	
	DA001 燃气锅炉 废气排气筒	颗粒物、 二氧氮 硫、氮 化物、氨	锅炉燃烧器, 锅炉燃烧器, 以燃烧烟系生脱烧烟系生脱液, 为。 是, 是, 是, 是, 是, 是, 是, 是, 是, 是, 是, 是, 是,	《关于推进实施钢铁行业超低排放的意见》(环大气〔2019〕35号)中钢铁企业超低排放指标限值中自备电厂燃气锅炉超低排放限值要求,氨逃逸满足《火电厂污染防治可行技术指南》(HJ2301-2017)限值要求	
大气环境	1#脱硫剂储存仓	颗粒物	仓顶设置卸压布 袋除尘器,废气处 理后无组织排放	《钢铁工业大气污染物 超低排放标准》(DB13 2169-018)表 5 企业大气 污染物无组织排放浓度 限值要求	
	2#脱硫剂储存仓	颗粒物	仓顶设置卸压布 袋除尘器,废气处 理后无组织排放		
	脱硫产物储存仓	颗粒物	仓顶设置卸压布 袋除尘器,废气处 理后无组织排放		
	厂界	氯化氢	无组织排放	《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中表 2 新污染源大气污染物无组织排放监控浓度限值	
	厂界	氨	无组织排放	《恶臭污染物排放标准》 (GB14554-93)表 1 恶 臭污染物厂界标准值	
	锅炉排污水	SS 等	锅炉排污水排至 机械通风冷却塔 作为循环冷却水 使用	不外排	
地表水环境	循环冷却排污水	SS、石油 类等	循环冷却水排污水排至建龙特殊 水排至建龙特殊 钢有限公司污水 处理站进行处理, 处理后回用于生 产	不外排	

	离子树脂再生废水	pH、SS 等	中和后排至建龙 特殊钢有限公司 污水处理站进行 处理,处理后回用 于生产	不外排	
	生活污水	pH、SS、 COD、氨 氮、 BOD ₅ 等	收集后排入承德 建龙特殊钢有限 公司污水处理站 处理后回用于生 产	不外排	
	生产设备噪声	等效连 续 A 声 级	选择低噪声设备, 厂房隔声、设备基 础减振	项目西、南、北侧厂界噪 声执行《工业企业厂界环 境噪声排放标准》	
声环境	运输车辆噪声	等效连 续 A 声 级	车辆减速慢行,禁 止鸣笛	(GB12348-2008)表1 工业企业厂界噪声排放 限值中3类区标准,东侧 厂界噪声执行《工业企业 厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008)表1 工业企业厂界噪声排放 限值中4类区标准。	
电磁辐射	/	/	/	/	
固体废物	①锅炉燃烧工序布袋除尘器除尘灰及脱硫产物:项目除尘器除尘灰及脱硫产物产生量为973.15t/a。除尘器灰斗内的除尘灰及脱硫产物采用密相气力送至脱硫副产物仓,然后经半自动密闭打包机进行包装,打包好的副产定期外售。 ②脱硫产物储存工序布袋除尘器除尘灰:脱硫产物储存工序除尘器除尘产生量为19.366t/a。除尘灰同脱硫产物一同经半自动密闭打包机进行包装打包好定期外售。				

⑦危险废物:项目废润滑油产生量为2t/a、废油桶产生量为0.5t/a、含油抹布 及手套产生量为0.05t/a、废化学试剂包装物产生量为0.5t/a。危险废物分类 收集后储存于现有危险废物贮存间, 定期交由有资质单位进行处置。 本项目联氨储存区、丙烷储存区、氨水储存区、酸碱储存区等均采取防渗 措施。防渗要求为"等效黏土防渗层Mb≥1.5m,或参照GB16889-2008《生活 垃圾填埋场污染控制标准》中要求, "用双层人工合成材料防渗衬层,下 土壤及地下水 层人工合成材料防衬层下应具有厚度不小于0.75m,且其被压实后的饱和渗 污染防治措施 透系数小于1.0×10-7cm/s 的天然粘土衬层,或具有同等以上隔水效力的其 他材料衬层;两层人工合成材料衬层之间应布设导水层及渗漏检测层"执 行。 项目在河北鹰手营子经济开发区进行建设,对生态环境影响较小。运营期 采取绿化等生态恢复措施。 生态保护措施

(1)锅炉、管线防范措施

- ①设置稳压减压系统,装置有减压阀;本项目在燃气锅炉处设置有可燃气体检测仪,设置有熄火联锁停车系统。
- ②定期检查高炉煤气及转炉煤气管道、阀门、连接处等,防止高炉煤 气、转炉煤气的泄漏;设置可燃气体检测报警装置。
- ③加强对燃气设施巡检,定期对设备进行维修养护,防止设备出现问题造成高炉煤气、转炉煤气的泄漏;
- ④提高设备、管线防护等级,加强防腐、定期进行管道壁厚测量,对 严重管壁减薄的管段,及时维修更换,避免爆管事故发生;
- ⑤本工程风险防范纳入风险防范体系中,制定应急预案;建立健全各种规章制度如防火责任制、安全操作规程、定期检修制度等;
- ⑥将加强对员工的安全教育,提高员工的安全防护意识和自我保护意识,发现问题及时做出应急反应并启动应急预案旦发现泄漏,立即关闭供气阀门,切断气源。

(2) 罐区防范措施

环境风险 防范措施

- ①罐区设置围堰,地面采用耐腐蚀的硬化地面,基础进行防渗设计, 地面无裂隙;
- ②氨水、盐酸及氢氧化钠储罐为常压设备,氨水储罐设置液位计、呼吸阀及相应的自控阀、手阀等装置,保证储罐的安全可靠;;
- ③储罐应设置进出料管、安全释放阀、真空破坏阀(入口侧配置阻火器)。氨水储罐应设置防爆型液位计、压力表及就地温度计。储罐充装系数按 0.8 考虑。
- ④氨水储存及供应系统周边设有氨气检测器,以检测氨气的泄漏,并 显示大气中氨的浓度
- ⑤丙烷储罐为外购的专业储罐,使用密闭系统。储罐使用结束后外运,相关工艺管道、阀门维修时管道内的残余物料吹扫排放的气体均采用集中收集并排入放散管道。在生产过程中,对各密封点进行经常检查,防止有毒有害物的泄漏,设置可燃气体浓度监测仪,当可燃气体浓度超标时报警。
- ⑥项目所用化学品外购,建设单位必须加强车辆运输管理,运输过程 中必须采用罐车运输形式,运输车辆事先规划好运输路线,明确运输路径。
 - (3) 危险化学品储存库防范措施
 - ①项目危险化学品储存库设置防渗围堰;

②项目建设单位把化学品管理纳入日常环境管理工作,根据相关要求制订相关的环境管理制度,落实危险废物管理的具体责任人,指定专人负责化学品的统一收集、包装、贮存和转移工作。

③应建设符合规范要求的消防水收集、处置系统,在出现风险事故的情况下将消防废水收集,并进入污水处理站处理合格后排放,不得将消防水随意外排。

④设置专职的人员,负责日常的环境管理监督工作。定期组织专门人员对泄露物质的可能存在区进行巡查。按照章程、规定办事,严格执行《危险化学品安全管理条例》、《危险化学品管理办法》、等有关法律、法规的要求。

⑤使用危险品、管理危险品的相关人员,必须经过专业知识培训,熟悉所使用物品的特性、事故处理办法和防护知识,持证上岗,同时,必须配备有关的个人防护用品。

⑥提高工作人员环境风险意识,制定各项环保制度。对从业人员进行 岗位职工教育与培训,使他们均具备危险意识及如何应对危险的知识,并 进行相关泄露事故的教育。设立应急事故专门记录,建立档案和报告制度, 由专门部门或人员负责管理。

⑦执行环保事故报告制度,一经发现环保事故,立即向企业负责人、 当地政府或上级有关部门报告,不瞒报、漏报,及时组织进行处置。具体 负责人员或部门统一指挥对事故现场的应急救援,并立即查明原因,提出 对策,及时组织各方面力量处理泄露事故,控制事故的蔓延和扩大。

⑨项目主体单位应成立本厂的突发环境事件应急小组指挥部,责任到人,确保应急小组分工明确,以有效应对突发事件的发生,同时,项目应依据《中华人民共和国突发事件应对法》、《企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法》(试行)的相关要求,进行《突发环境事件应急预案》的编制及备案工作。

其他环境 管理要求

六、结论

从环境保护的角度分析,	项目具有环境可行性。

附表

建设项目污染物排放量汇总表

项目 分类	污染物名称	现有工程 排放量(固体废物 产生量)①	现有工程 许可排放量 ②	在建工程 排放量(固体废物 产生量)③	本项目 排放量(固体废物 产生量)④	以新带老削減量 (新建项目不填) ⑤	本项目建成后 全厂排放量(固体废 物产生量)⑥	变化量
	颗粒物	700.860 t/a	700.860 t/a		5.011t/a	4.788t/a	701.083t/a	+0.223t/a
	二氧化硫	516.964 t/a	516.964 t/a		49.858t/a	20.370t/a	546.452t/a	+29.488t/a
废气	氮氧化物	1113.070 t/a	1113.070 t/a		71.225t/a	49.904t/a	1134.391t/a	+21.321t/a
	氯化氢	/	/		0.0077t/a	0	0.0077 t/a	+0.0077 t/a
	氨	2.11 t/a	2.11 t/a		5.93t/a	0	8.04t/a	+5.93t/a
废水	/	/	/	/	/	/	/	/
	氧化铁皮	27300t/a	27300t/a		0	0	27300 t/a	0
	钢材下脚料	41455t/a	41455t/a		0	0	41455 t/a	0
一般工业	污水处理站 底泥	300t/a	300t/a		0	0	300 t/a	0
固体废物	钢渣	229500t/a	229500t/a		0	0	229500 t/a	0
	注余渣	8200t/a	8200t/a		0	0	8200 t/a	0
	除尘灰	81105.47t/a	81105.47t/a		165.328 t/a	61.833 t/a	81208.965 t/a	+103.495 t/a

	脱硫产污	48600t/a	48600t/a	200 t/a	74.800 t/a	48725.2 t/a	+125.2 t/a
	瓦斯灰	2500t/a	2500t/a	0	0	2500 t/a	0
	高炉水渣	637000t/a	637000t/a	0	0	637000 t/a	0
	冶炼渣	3200t/a	3200t/a	0	0	3200 t/a	0
	生活垃圾	600t/a	600t/a	0	0	600 t/a	0
	废除尘布袋	/	/	2t/a	/	2t/a	+2t/a
	废离子交换 树脂	/	/	0.5t/3a	/	0.5t/3a	+0.5t/3a
	废润滑油	58.62 t/a	58.62 t/a	2t/a	0.8 t/a	59.82 t/a	+1.2 t/a
	废油桶	8 t/a	8 t/a	0.5t/a	0.2 t/a	8.3 t/a	+0.3 t/a
 危险废物	废催化剂	28 t/a	28 t/a	10 t/a	0 t/a	38 t/a	+10 t/a
) 医極 / 文 物	废化学试剂 包装物	5 t/a	5 t/a	0.5	0.2 t/a	5.3 t/a	+0.3 t/a
	含油抹布及 手套	2 t/a	2 t/a	0.05t/a	0.02 t/a	2.03 t/a	+0.03 t/a

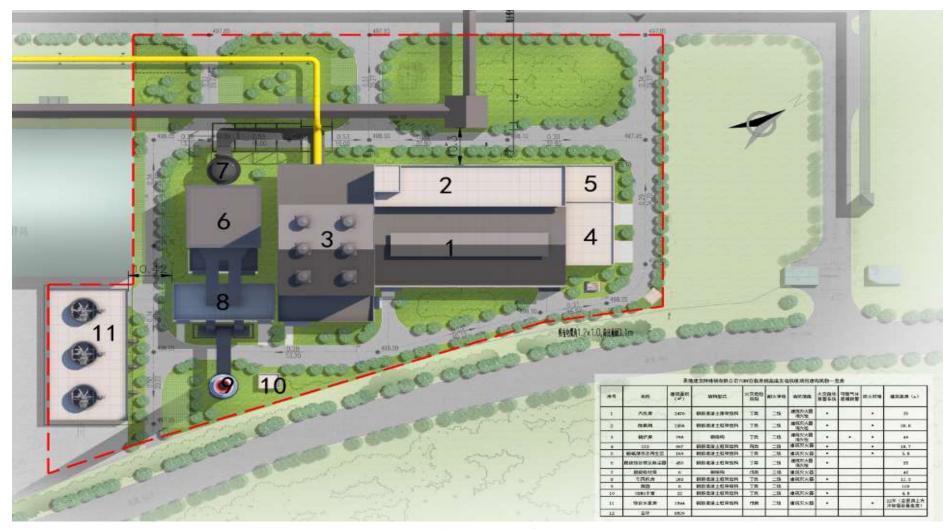
注: ⑥=①+③+④-⑤; ⑦=⑥-①



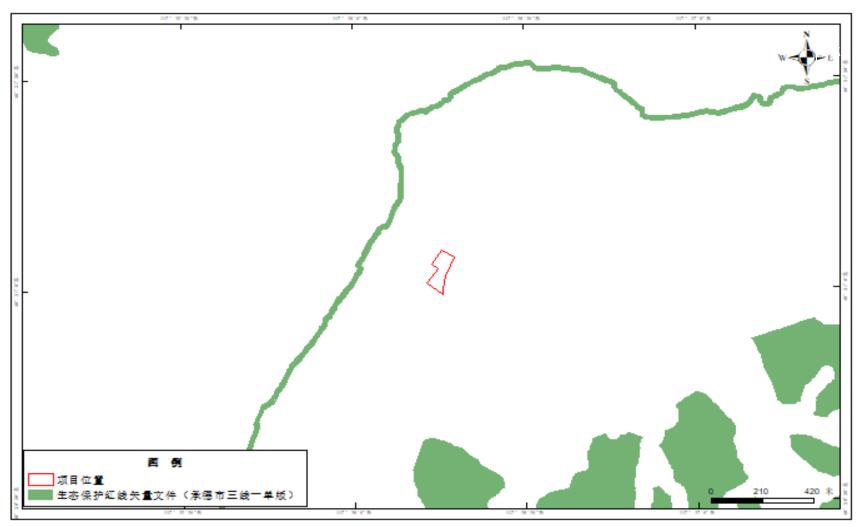
附图 1 项目地理位置图



附图 2 项目四邻关系图



附图 3 项目厂区平面布置图



附图 4 项目与生态保护红线位置关系图

承德市行政审批局文件

承审批核字[2023]47号

承德市行政审批局

关于承德建龙特殊钢有限公司70MW亚临界超高 温发电机组项目核准的批复

承德建龙特殊钢有限公司:

你公司报来《关于承德建龙特殊钢有限公司 70MW 亚临界超高温发电机组项目核准的请示》及有关材料收悉。经研究,现就该项目核准事项批复如下:

- 一、根据《企业投资项目核准和备案管理条例》、《河北省企业投资项目核准和备案管理办法》、《河北省政府核准的投资项目目录(2017年本)》有关要求,同意建设承德建龙特殊钢有限公司70MW亚临界超高温发电机组项目。
 - 二、项目建设单位: 承德建龙特殊钢有限公司。
 - 三、项目建设地点:承德市鹰手营子矿区南马圈子村承德建龙

特殊钢有限公司厂区内。

四、项目的主要建设内容及建设规模:新建 1×220t/h 亚临界燃气锅炉+1x70MW 亚临界汽轮发电机组。具体内容包含主厂房,与主机配套的综合水泵房,机力塔、锅炉房、烟囱等建构筑物,以及本项目配套的电气、控制、消 防、给排水、能源介质管网,脱硫脱硝设施和烟气余热利用装置,高炉鼓风机改造等。

五、项目总投资为28120万元,其中项目资本金为11248万元,项目资本金占项目总投资的比例为40%。

六、招标内容。按照《招标方案核准表》核定内容实施。

七、核准项目的相关文件分别是;承德建龙特殊钢有限公司 70MW 亚临界超高温发电机组项目项目申请报告。

八、如需对本项目核准文件所批复的有关内容进行调整,请按照现行有关规定,及时以书面形式向我委(局)提出调整申请,我委(局)将根据项目具体情况,出具是否同意变更的书面意见。

九、请承德建龙特殊钢有限公司根据本核准文件,办理规划 许可、土地使用、资源利用、生态环境、安全生产等相关手续, 未取得相关手续不得开工建设。

十、本核准文件自印发之日起2年内未开工建设,需要延期 开工建设的,应当在2年期限届满的30个工作日前,向我委(局) 申请延期开工建设。我委(局)将自受理申请之日起20个工作日 内,作出是否同意延期开工建设的决定。开工建设只能延期一次, 期限最长不超过1年。国家对项目延期开工建设另有规定的,依 照其规定。

注: 1、项目在2年期限内未开工建设也未按照规定向项目核准机关申

请延期的,项目核准文件自动失效。

2、企业需登录河北省投资项目在线审批监管平台及时录入项目开工、 进度、竣工等信息。





固定资产投资项目 2310-130800-89-01-621575



中华人民共和国

取水许可证

编号 B130822S2021-63624

单位名称 承德建龙特殊钢有限公司

统一社会信用代码 911308227343441444

取水地址 河北省承德市兴隆县平安堡镇平安堡村

水源类型 地表水:地下水

取水用途 工业用水

有效期限: 自 2021年9月22日 至 2026年9月21日



在线扫描获取详细信息

取水类型 自备水源

年取水量 549.07万立方米



中华人民共和国水利部监制

一、取水单位基本情况

许可证编号 B130822S2021-63624

单位名称	承德建龙特殊钢有限公司							
法定代表人	王雪原	统一社会信用代码 911308227343441444						
行业类别	炼钢 用水管理部门 /							
住所 (住址)	兴隆县平安堡镇	邮编	067300					
生产经营场所地址	河北省承德市兴隆县平安堡镇平安堡村	河北省承德市兴隆县平安堡镇平安堡村						
联系人	贾宝华 联系人移动电话号码 13603148598							
建设项目名称	承德建龙特殊钢有限公司(钒钛新材料升级改造项目)取水工程							
建设项目性质	新建							

二、取水工程(设施)基本情况

许可证编号 B130822S2021-63624

	取水	工程	(设施) 名称	承德建龙特殊钢有限公司(钒银	太新材料升:	级改造项目) 地表水取	水工程		类型	其他		
	水源类型		地表水			是否备用水源	否					
		取水	.口经纬度	117° 35′ 31.0″			40°	29′ 49.3″				
		取	水地点	河北省承德市兴隆县	平安堡	- 镇平安堡村平	安堡ナ	大桥西侧柳河 左	岸			
		水	资源分区	海河	滦河及	及冀东沿海			滦河山区			
	是否属于多级取水			否	否							
取水工程(设施)主要指标												
[☑其他 工程主要特征指标1			引水管道				指标值	管径40cm			
	取水	取水工程(设施)名称		承德建龙特殊钢有限公司(钒钛新材料升级改造项目)地下水井					类型	水井		
		水	源类型	地下水					是否备用水源	否		
	取水口经纬度			117° 35′ 20.0″ 40° 29′ 59			29′ 59.4″	"				
2		取	水地点	河北省承德市兴隆县平安堡镇平安堡村								
		水方	资源分区	海河	滦河及	及冀东沿海			滦河山区			
	是否属于多级取水			否								
	取水工程(设施)主要指标											
	/ 水井	井数量		1								
	▶	1	开采层位	第I承压	井深	350 m	井径	20 cm	日最大取水能力	480m³/d		

三、取用水管理/取水口监管

许可证编号 B130822S2021-63624

		6.1.1.2.1			特殊	.时段取水量限制			
编号	取水工程 (设施)名称	年允许最大 取水量 (万m ³ /年)	允许日最大 取水量 (m³/日)	允许最大 取水流量 (m³/s)	取水时段		允许日最大 取水量	年总取水量 (万m³)	用水保证率 (%)
		(271117 7	CIII / H /	(111 /3)	开始时间	结束时间	取小里 (m³/日)		
1	承德建龙特殊钢有限公司(钒 钛新材料升级改造项目)地表水 取水工程	536. 47	14697	0. 17				F40, 07	0.5
2	承德建龙特殊钢有限公司(钒 钛新材料升级改造项目)地下水 井	12. 6	345	0. 004				549. 07	95

第3页共5页

三、取用水管理/计量管理

许可证编号 B130822S2021-63624

编号	取水工程	取水工程 计量 计量 计量设备 数据传 接收节点 计量记		计量设施	计量设备 (设施)	计量设施 检验合格	检定校准				
	(设施)名称	内谷	万式	(设施)类型	输 方式	部门	层级	型号	出厂序列号	日期	要求
1	承德建龙特殊钢有限公司(钒钛新材料 升级改造项目)地表水取水工程	流量	管道计量	超声波流量计	在线	水利部门	省级水 利部门	=	=	2021年8月20日	合格
2	承德建龙特殊朝有限公司(钒钛新材料 升级改造项目)地下水井	流量	管道计量	电磁流量计	在线	水利部门	省级水 利部门	-	-	2021年8月20日	合格

四、用途管制/用水监管

许可证编号 B130822S2021-63624

✓工业用水	主要产品	钒钛特钢		年用水量	549.07 万m³
	设计年产量	220万t			
	行业用水定额	4.35m3/t			
	采用的用水定额	2.5m3/t			

第5页共5页

河北省人民政府

冀政字〔2023〕11号

河北省人民政府 关于同意设立河北承德鹰手营子经济开发区和 河北保定竞秀经济开发区的批复

承德、保定市人民政府:

《关于申报设立河北省鹰手营子经济开发区的请示》(承市政 [2020] 48号)和《关于设立河北竞秀经济开发区和河北曲阳经 济开发区的请示》(保政呈 [2022] 15号)收悉。经研究,现批 复如下:

一、同意在承德市鹰手营子矿区设立河北承德鹰手营子经济 开发区,纳入省级经济开发区管理序列。河北承德鹰手营子经济 开发区总面积 501.46 公顷,分为 4 个区块。区块 1 面积 141.94 公顷,四至范围:东至柳河,南至与兴隆县用地边界,西至近山 脚下,北至京承铁路与柳河交界处;区块 2 面积 110.86 公顷, 四至范围:东至金扇子村沟里,南至与兴隆县用地边界,西至柳河,北至京承铁路与柳河交界处;区块 3 面积 155.47 公顷,四至范围:东至涝洼滩村,南至近山脚下,西至老爷庙村,北至营 涝公路;区块 4 面积 93.19 公顷,四至范围:东至南沟村,南至 寿王坟物流大院,西至郑庄村,北至近山脚下(具体面积和范围以坐标为准)。

同意在保定市竞秀区设立河北保定竞秀经济开发区,纳入省级经济开发区管理序列。河北保定竞秀经济开发区总面积433.15公顷,分为3个区块。区块1面积114.54公顷,四至范围:东至化纤厂东部边界、南至盛兴西路、西至化纤厂西部边界、北至复兴西路;区块2面积24.49公顷,四至范围:东至保满路、南至西堤路、西至西堤路、北至侯河;区块3面积294.12公顷,四至范围:东至环堤路、南至富昌路、西至西二环、北至东风西路(具体面积和范围以坐标为准)。

二、承德、保定市要以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导,全面贯彻党的二十大和省委十届三次全会精神,按照省委、省政府决策部署,立足新发展阶段,贯彻新发展理念,构建新发展格局,以推动高质量发展为主题,以深化供给侧结构性改革为主线,以改革创新为根本动力,加快开放型经济发展,着力推进有关省级经济开发区开放创新、科技创新、制度创新,提升对外合作水平、提升经济发展质量,打造改革开放新高地。

三、河北承德鹰手营子经济开发区和河北保定竞秀经济开发 区要严格遵循国土空间规划,按规定程序履行具体用地报批手 续。坚持以工业用地为主,严格执行工业项目建设用地控制指标 和招标拍卖挂牌出让制度,严禁商业房地产开发,在节约集约利 用土地资源的前提下进行建设。切实履行规划环评和环境保护要 求。

四、省商务厅要会同省有关部门加强指导和服务,加强绩效考核,实行动态管理,促进河北承德鹰手营子经济开发区和河北保定竞秀经济开发区健康发展。



抄送: 省开发区改革发展领导小组成员单位。

河北省人民政府办公厅

2023年1月20日印发



河北省生态环境厅文件

冀环审[2019]77号

承德建龙特殊钢有限公司 钒钛新材料升级改造项目环境影响报告书的批复

承德建龙特殊钢有限公司:

所报《承德建龙特殊钢有限公司钒钛新材料升级改造项目环境影响报告书》(以下简称《报告书》)审批申请及相关材料收悉。结合河北省环境工程评估中心《关于承德建龙特殊钢有限公司钒钛新材料升级改造项目环境影响报告书的评估意见》,经研究,现批复如下:

一、该项目位于承德市鹰手营子矿区北马圈子镇和兴隆县平安堡镇交界处,地跨鹰手营子矿区经济转型产业聚集区和兴隆经济开发区两个园区。项目建设215平方米烧结机1台、1200立方米高炉1座、100吨转炉1座、20t合金熔化炉1座,配套建设20000

立方米制氧机1套及与上述装备配套的公用辅助设施和环保设施,包括供配电、给排水、热力、环保、采暖通风、总图运输、土建工程等。项目建成后钒钛烧结矿产能190.7万吨、含钒铁水产能100万吨、钒钛特钢产能100万吨。工程总投资235144.87万元,其中环保投资25120万元,占总投资比例10.68%。项目钢铁产能置换比例满足1:1.25要求,河北省发展和改革委员会出具了项目的企业投资项目备案信息(冀发改政务备字[2019]496号)。

二、根据你公司所报《报告书》以及报告书评估意见、项目公众参与意见,从环境保护角度分析,我厅原则同意《报告书》结论。

你公司须严格按照《报告书》所列建设项目的性质、规模、地点、生产工艺、环保措施及要求实施项目建设,未列入本报告及批复许可的内容,不得建设、投入运行。

- 三、项目建设和运行过程中要认真落实《报告书》及相关的各项污染防治措施,并重点做好以下工作:
- (一)落实"以新带老"工程。项目投产前确保淘汰现有 65 0 立方米高炉、70 吨炼钢转炉。未完成以上现有工程淘汰和减量置换前,项目不得投运。

2019年12月底前现有650立方米高炉水渣冲沟完成防渗修复处置,白灰窑焙烧烟气出口、1#、3#70吨 LF 精炼炉废气出口安装在线监控设施并与生态环境主管部门的污染监控系统联网;现有高炉煤气完成精脱硫改造工程和现有265平方米烧结机机头烟气、

球团竖炉焙烧烟气及白灰窑焙烧烟气完成超低排放改造工程必须 严格落实各项大气污染防治及重污染天气应急减排要求,上述工程未完成前,不得进行生产。

- (二)加强施工期管理。制定严格的规章制度,确保各项环保措施落实到位。选用低噪声施工机械,合理安排各类施工机械工作时间,确保施工场界噪声达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)要求;有效控制施工扬尘,确保施工扬尘满足《施工场地扬尘排放标准》(DB132934-2019)要求;妥善处置施工期固体废弃物,防止施工期间废水、扬尘、固废、噪声等污染环境。
 - (三)强化废气污染防治,确保各项废气污染物达标排放。

1. 备料工序废气

原料场受料地仓及各转运站落料废气经集气罩收集,由1套覆膜袋式除尘器净化后,通过1根50米高排气筒排放;焦炭料场受料地仓及各转运站落料废气经集气罩收集,由1套覆膜袋式除尘器净化后,通过1根50米高排气筒排放。外排废气须满足《钢铁工业大气污染物超低排放标准》(DB13/2169-2018)排放限值要求。

原料场转运废气、焦炭料场转运废气须安装在线监测和传输 装置,并与生态环境主管部门的污染监控系统联网。

2. 烧结工序废气

烧结机机头烟气采用烟气循环系统,经"双室四电场静电除

尘器+循环流化床脱硫装置+覆膜袋式除尘器+GGH+SCR 脱硝装置"净化处理后,通过1根90米高排气筒排放;烧结机机尾落料、破碎过程产生的含尘废气经集气罩收集,由1套覆膜袋式除尘器净化后,通过1根40米高排气筒排放;整粒筛分过程产生的含尘废气经集气罩收集,由1套覆膜袋式除尘器净化后,通过1根40米高排气筒排放;燃料破碎废气、配料废气等其他废气经集气罩收集后并入新建原料场转运废气除尘系统净化处理,由1套覆膜袋式除尘器净化后,通过1根50米高排气筒排放。外排废气须满足《钢铁工业大气污染物超低排放标准》(DB13/2169-2018)排放限值要求。

烧结机机头烟气、机尾废气须安装在线监测和传输装置,并与生态环境主管部门的污染监控系统联网。

3. 炼铁工序废气

高炉矿槽各部位含尘废气经集气罩收集,由1套覆膜袋式除尘器净化后,通过1根50米高排气筒排放;高炉出铁场各部位含尘废气经集气罩收集,由1套覆膜袋式除尘器净化后,通过1根50米高排气筒排放;热风炉燃用经脱硫净化后的高炉煤气并采用低氮燃烧技术,热风炉烟气通过1根80米高排气筒排放。高炉冲渣粒化塔废气通过1根40米高排气筒排放;脱硫液再生废气通过1根40米高排气筒排放。外排废气须满足《钢铁工业大气污染物超低排放标准》(DB13/2169-2018)排放限值要求。

高炉矿槽废气、高炉出铁场废气、热风炉烟气须安装在线监

测和传输装置,并与生态环境主管部门的污染监控系统联网。

4. 炼钢工序废气

转炉一次烟气采用 LT 干法煤气净化回收工艺,通过 1 根 60 米高排气筒排放;转炉二次烟气及合金熔化炉烟气经集气罩收集 后并入现有炼钢车间二次烟气除尘系统净化处理,由 1 套覆膜袋 式除尘器净化后,通过 1 根 35 米高排气筒排放;转炉三次烟气经 屋顶罩收集后并入现有炼钢车间三次烟气除尘系统净化处理,由 1 套覆膜袋式除尘器净化后,通过 1 根 35 米高排气筒排放。外排废 气须满足《钢铁工业大气污染物超低排放标准》(DB13/2169-2018) 排放限值要求。

5. 无组织排放

原料场和焦炭料场全封闭,并采取雾炮喷淋等抑尘措施;封闭料场内地面全部硬化,料场出口设运输车辆冲洗装置;高炉出铁场平台全封闭,铁沟、渣沟均加盖封闭并配备高效除尘装置;炼钢车间采用全封闭并配备高效除尘装置;物料及燃料采用封闭式皮带运输;除尘灰采用气力输送至灰仓;颗粒物无组织排放浓度须满足《钢铁工业大气污染物超低排放标准》(DB13/2169-2018)表5排放限值;氨、硫化氢无组织排放浓度须满足《恶臭污染物排放标准》(GB14554-93)厂界无组织排放浓度限值要求。

(四)严格落实水污染防治措施。项目产生的循环冷却系统排污水、余热锅炉和气化冷却系统排污水,全部排入厂区综合废水处理站净化后回用于各生产工序,不得外排。项目须做好防渗

措施, 防止对地下水造成污染。加强初期雨水、面源污水管控, 确保雨季不进入河流。

(五)加强噪声污染防治。采取各项噪声污染防治措施,严格控制生产过程产生的噪声对周围环境的影响。厂区建设应合理布局,选用低噪声设备,将产噪设备置于厂房内,同时采取必要的隔声、消声、减振措施,确保厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)3类、4类标准限值。

(六)加强固体废物污染防治。严格按照有关规定,对固体废物实施分类处理、处置。该项目产生的除尘灰、瓦斯灰、重力灰、高炉渣、钢渣、脱硫灰、废分子筛属于一般废物,其中除尘灰、瓦斯灰、重力灰送至烧结工序回收利用,高炉渣、钢渣、脱硫灰、废分子筛外售建材企业综合利用。废矿物油、高炉煤气脱硫残液、水解转化废催化剂和脱硝废催化剂属于危险废物,在厂区现有危废暂存间暂存后交有危险废物处置资质单位处置。

四、强化环境风险防范和应急措施。严格落实环境风险防范措施,制定应急预案,并与当地政府及相关部门应急预案做好衔接,定期进行应急培训和演练,有效防范和应对环境风险。

五、认真落实《报告书》规定的各项清洁生产及污染物排放总量控制措施。项目投产后,环评计算项目实际排放量为:颗粒物 241.364 吨/年、二氧化硫 173.361 吨/年、氮氧化物 309.025 吨/年,并严格落实区域内现役源 2 倍削减量替代。项目通过对承德建龙特殊钢有限公司(排污许可证编号 911308227343441444001P)

现有 265 平方米烧结机超低排放改造,实现区域内现役源 2 倍削減量替代指标。 265 平方米烧结机 (DA005) 超低改造后二氧化硫的减排量为 390.669 吨/年,替代量为 346.722 吨/年,剩余量为 43.947 吨/年;氮氧化物的减排量为 817.649 吨/年,替代量为 618.050 吨/年,剩余量为 199.599 吨/年。承德建龙特殊钢有限公司须根据上述替代方案,及时变更排污许可证的相关内容。

六、项目大宗物料及产品运输须按照《报告书》中的要求落实; 国外铁精粉、焦炭、煤炭全部通过铁路运输进厂, 非铁路运输的大宗物料产品采用新能源汽车或达到国六排放标准的汽车运输。落实重污染天气主要排放设施采取切实有效的应急减排措施及错峰运输方案, 严禁重型柴油货车运输, 由承德市生态环境局鹰手营子矿区分局和兴隆县分局督促落实。

七、项目建设必须严格执行配套的环境保护设施与主体工程 同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护"三同时"制度。 项目实际排污行为发生前,按有关要求须申报领取排污许可证。 项目竣工后,须按规定程序实施竣工环境保护验收。

八、项目实施中涉及工程性质、规模、工艺和选址或者防止生态破坏、防治污染的措施发生重大变动的,应当依法重新报批环境影响评价文件。工程自批复之日起五年后决定开工建设的,需将环评文件报我厅重新审核。

九、承德市生态环境局、承德市生态环境局鹰手营子矿区分局和兴隆县分局负责组织开展该项目的"三同时"监督检查和日

常监督管理。你公司应在收到本批复后 20 个工作曰内,将批准后的环境影响报告书等文件分送河北省发展和改革委员会、河北省生态环境执法局、承德市生态环境局、承德市生态环境局鹰手营子矿区分局和兴隆县分局,并按规定接受各级生态环境主管部门的监督检查。同时须按《建设项目环境保护"三同时"执行情况》要求,定期向河北省生态环境执法局和承德市生态环境局报告项目环保"三同时"进展情况。

十、项目"三同时"制度落实日常监管由承德市生态环境局负责。



抄送:河北省发展和改革委员会、生态环境执法局,承德市生态环境局、 鹰手营子矿区人民政府、兴隆县人民政府、承德市生态环境局鹰手 营子矿区分局、承德市生态环境局兴隆县分局。

河北省生态环境厅办公室

2019年12月31日印发

承德市生态环境局鹰手营子矿区分局

营环审 [2020] 19号

鹰手营子矿区生态环境分局关于 承德建龙特殊钢有限公司综合利用 35MW 发电 项目环境影响报告表的批复

承德建龙特殊钢有限公司:

你单位所报《承德建龙特殊钢有限公司综合利用 35MW 发电项目环境影响报告表》(以下简称《报告表》)已收悉,根据《报告表》 结论意见,现批复如下:

一、承德建龙特殊钢有限公司综合利用 35MW 发电项目为改建 (更址)项目,选址于承德市鹰手营子矿区北马圈子镇南马圈子村, 占地面积为 13570m², 绿化面积 2045m²。建设规模为承德建龙特殊 钢有限公司拟将原有动力厂 130t/h 煤气锅炉配 42MW 发电机组(资源综合利用发电项目)拆除,更址建设 1×130t/h 煤气锅炉配套 1 台 35MW 超高温超高压一次中间再热凝汽式汽轮发电机组。总投资 18440 万元,其中环保投资 2045 万元,占总投资的 4.7%。

该项目在全面落实环评报告表提出的各项环境保护措施,确保 各项污染物达标排放的前提下,原则同意你单位按照《报告表》中 所列建设项目的地点、性质、规模、采取的环境保护措施进行项目

建设。

二、建设单位必须落实环境影响报告表中提出的各项污染防治措施,并重点做好以下工作:

1、施工期间

要严格按照《河北省扬尘污染防治办法》和《河北省建筑施工 扬尘防治强化措施 18 条》中施工场地扬尘污染控制方法等措施,对 施工场地四周设置防尘围档;施工过程中采用洒水措施,及时向易 产生扬尘的场所洒水;运输车辆减速慢行,运输建筑垃圾采用蓬布 遮盖;定期清运建筑垃圾避免长时间堆存,减少建筑材料在堆放时 由于风力作用产生的扬尘;建设现场不安装混凝土搅拌机;项目产 生的废弃土石方及时外运,少量土方临时存放采用苫布遮盖,堆场 远离周边居民区设置。建筑机械要选用低噪声设备,施工现场禁止 使用电锯。晚 22 点至次日早 6 点禁止施工。

2、运营期间

- (1)锅炉采用低氮燃烧器,烟气采用 SNCR 法脱硝、设置 SDS 干法脱硫装置,配备布袋除尘器、设置烟气在线监测设备,设置 100m 高烟囱 1座,净化后的锅炉烟气污染物排放应满足《关于推进实施钢铁行业超低排放的意见》(环大气〔2019〕35号)中钢铁企业超低排放指标限值中自备电厂燃气锅炉超低排放限值。采用密闭结构灰库,并配备布袋除尘器,灰库颗粒物的排放速率和排放浓度符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中表 2 二级标准。
- (2) 落实地下水污染防治措施。项目热力系统为采用多回路循环利用系统。除氧水箱溢放水排入定期排污扩容器;锅炉排污扩容器排水补充循环冷却水,循环冷却水排水泵送入烧结厂,作为湿

式降尘、地坪冲洗用水使用,不外排;生活污水经过化粪池处理后排入钢厂生活污水管网,排入建龙特种钢厂生活污水处理设施处理。

- (3)企业选用低噪声设备; 机械设备基础减振; 汽机房封闭运行; 锅炉排空管道安装小孔消声器, 厂界噪声排放值要符合《工业企业厂界环境噪声排放标(GB12348-2008)3 类标准要求。
- (4)除尘器脱硫除尘灰利用灰库收集,定期运至承德燕北冶 金材料有限公司作为回转窑焙烧工序作为钠化带生产原料使用,不 外排;项目产生的废矿物油等危险废物,利用建龙现有危废间收集, 委托有资质的处理单位定期转运和集中处置

环境管理:项目建设过程中应严格落实环保防治措施;建立施工期环境保护监理机构,设专人负责项目施工期间的环境管理工作;制定环境管理体系、环境管理机构、环境监理与监测等。

三、项目建设必须严格执行配套建设的环保措施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护"三同时"制度。

项目完成后,须按规定完成建设项目竣工环境保护验收,验收 合格后项目方可正式运行。



承德建龙特殊钢有限公司综合利用 35MW 发电项目 竣工环境保护自主验收工作组意见

2023年10月20日,根据环保部文件《关于发布<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的公告》(国环规环评[2017]4号)相关规定,承德建龙特殊钢有限公司组织成立了验收工作组(名单附后),依照国家法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范/指南、项目环境影响报告表和审批部门审批决定等要求对本项目进行验收,提出验收意见如下:

一、工程建设基本情况

(一)建设地点、规模、主要建设内容

承德建龙特殊钢有限公司综合利用 35MW 发电项目选址于承德市鹰手营子矿区北马圈子镇南马圈子村、承德建龙特殊钢有限公司占地范围内,厂区中心地理坐标为:东经117°36′11.53″,北纬40°31′9.04″。

承德建龙特殊钢有限公司拟将原有动力厂 130t/h 煤气锅炉配 42MW 发电机组(资源综合利用发电项目)拆除,改建 1 套煤气发电工程,仍选用 130t/h 煤气锅炉,配套 1 台 35MW 超高温超高压一次中间再热凝汽式汽轮发电机组。本项目的建设可使企业煤气资源的分配更加协调,使煤气发电机组的运行更加稳定。承德建龙特殊钢有限公司目前剩余煤气包括高炉煤气和转炉煤气。

(二)建设过程及环保审批情况

2020年11月,承德建龙特殊钢有限公司委托河北圣泓环保科技有限责任公司编制完成了《承德建龙特殊钢有限公司综合利用35MW发电项目环境影响报告表》,并于2020年12月20日取得承德市生态环境局营子区分局批复,文号:营环审[2020]19号。

(三) 验收范围

项目验收范围包括《承德建龙特殊钢有限公司综合利用 35MW 发电项目环境影响评价报告表》和审批意见中的建设内容及配套环保措施落实情况。

二、工程变更情况

经现场调查并对照环评文件,项目存在如下变化:

项目工程组成,主要工艺流程和设备设施与环评保持一致,除尘灰输送方式由压缩空气气力输送变更为螺旋输送机密闭输送,除尘灰进入灰库过程为密闭操作,不需设置

验收工作组:

The Stime 20 Se

呼吸口, 故不再设置灰库除尘器, 减少了排放口。

参照《污染影响类建设项目重大变动清单(试行)》(环办环评函[2020]688号)中的要求,本次验收建设地点、建设性质、建设规模、生产工艺、环境保护措施与环评及审批意见基本一致,无重大变动。

三、环保措施落实情况

(一) 废气

项目锅炉燃料为钢厂高炉煤气,燃烧烟气主要污染物为烟尘、二氧化硫、氮氧化物。由于锅炉采用 SNCR 法脱硝,难免产生氨逃逸现象。项目采用 SDS 干法脱硫,设置制粉系统、小苏打粉仓、脱硫反应器、布袋除尘器、风机、烟气在线监测设备;锅炉设置低氮燃烧器,采用 SNCR 脱硝装置;设置 100m 高烟囱 1 座,出口内径 2.5m。针对氨逃逸问题,应结合锅炉运行负荷及温度变化情况,合理调节氨水喷入速率和位置,将氨逃逸控制在合理区间。

企业原计划除尘器灰斗中的灰渣采用利用气力输送,进入灰罐存储,输灰过程中呼吸口产生颗粒物。企业实际建设过程中采用螺旋输送,输送和入料装置为全密闭结构,故不产生输灰颗粒物。

(二)废水

项目用水部分包括热力系统、循环冷却水系统和生活用水系统三部分。

项目热力系统为采用多回路循环利用系统。汽轮机乏汽排入凝汽器,利用循环冷却水间接换热降温转化为凝结水循环使用。本工程热力系统启动及暖管等疏放水大部经汽机本体疏水扩容器后,回收入凝汽器及热井。除氧水箱溢放水排入定期排污扩容器。锅炉排污扩容器排水补充循环冷却水。项目热力系统无污水外排。

循环冷却水排水泵送入烧结厂,作为湿式降尘、地坪冲洗用水使用。

办公区生活污水经过化粪池处理后排入钢厂生活污水管网,排入建龙特种钢厂生活 污水处理设施处理,处理后回用于工业生产。

(三)噪声

本项目噪声主要来自于引风机、送风机、水泵、汽轮机、发电机等设备运转噪声, 属于连续性噪声;此外,锅炉排空产生偶发噪声。治理措施主要包括:选用低噪声设备; 机械设备基础减振;汽机房封闭运行;管道设计过程中,应使流体畅通,减少流体产生

验收工作组: 54人人。 大动地 130年 王阳男 编型

的动力噪声;锅炉排空管道安装小孔消声器。

(四)固废

项目固体废物主要为除尘灰、废油和废油桶、含油手套及抹布、生活垃圾。废油和废油桶、含油手套及抹布属于危险废物,依托建龙现有危废间贮存,委托有相应类别危险废物处置资质的单位负责转运和处置。除尘灰可送至烧结厂作为配料使用。生活垃圾利用垃圾箱分类收集,由环卫部门清运及处置。

(五) 环境风险

项目环境风险主要为项目联氨、氨水和油类发生泄露事故以及可燃气体燃烧产生的火灾爆炸事故。

项目联氨、氨水和油类存储区设置防渗措施;为防止设备超压而造成事故,罐顶和煤气管道均应设置安全阀,控制安全阀起跳排放的气体。储罐使用结束后外运,相关工艺管道、阀门维修时管道内的残余物料吹扫排放的气体均采用集中收集并排入放散管道。在生产过程中,对各密封点进行经常检查,防止有毒有害物的泄漏,设置可燃气体浓度监测仪,当可燃气体浓度超标时报警。

四、污染物达标排放情况

承德圣合环境检测有限公司于 2023 年 9 月 5 日至 6 日对项目进行竣工环境保护验收检测并出具《承德建龙特殊钢有限公司综合利用 35MW 发电项目检测报告》(圣合(检)字 WT2023-1920)作为该项目竣工环境保护验收的依据。检测结果显示,锅炉大气污染物颗粒物、二氧化硫、氮氧化物的排放满足《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB13/2322-2016)表 1 大气污染物排放限值(其他行业)排放限值要求,氨逃逸满足《锅炉大气污染物排放标准 DB13 / 5161-2020》表 1 标准。项目厂界监测点声级昼间噪声最大值为 54dB(A) <65dB(A),夜间噪声最大值为 48dB(A) <55dB(A),满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)3 类区标准要求。

五、总量控制指标

本项目设置燃气锅炉,锅炉烟气中大气污染物为颗粒物、二氧化硫、氮氧化物,根据环评报告表,二氧化硫和氮氧化物总量控制指标分别为 15.602t/a 和 84.483t/a,颗粒物总量管理指标为 5.771t/a。根据验收监测数据核算,颗粒物、二氧化硫、氮氧化物年排放量分别为 3.635t/a、14.177t/a、59.638t/a,未超过环评总量控制指标范围。

验收工作组: TANK DE TANK ARE

六、结论

验收组认为项目执行了建设项目环保"三同时"制度,各项污染防治措施能够达到环境影响报告表及批复要求。污染物可达标排放,符合总量控制要求。

综上,承德建龙特殊钢有限公司综合利用 35MW 发电项目符合环境保护竣工验收要求,验收组一致同意承德建龙特殊钢有限公司综合利用 35MW 发电项目通过竣工环境保护验收。

承德建龙特殊钢有限公司 2023年10月20日

验收工作组:

F V. 6,

SAM BOR IAB 编辑

承德建龙特殊钢有限公司综合利用 35MW 发电项目

竣工环境保护验收工作组

		_			
科	Sand	Kin	No.	1 P	安學
职称/职务	经理	恒	恒	恒恒	工程师
工作单位	承德建龙特殊钢有限公司	承德市环境科学研究院	承德市生态环境局	承德升泰环保服务有限公司	承德圣合环境检测有限公司
姓名	何卫东	张立北	副学	王海男	徐亚男
工作组	建设单位	专家	本 ※	专派	监测单位
	组长		ni Ti		



检测报告

(辽鹏环测)字PY2112229-001号

项目名称: 承德燕北冶金材料有限公司五氧化二钒焙烧

工序技术改造项目环境质量现状检测

受检单位:

承德燕北冶金材料有限公司

样品类别:

环境空气、土壤 、包气带

报告日期:

2021. 12. 18





声 明

- 1. 本报告无专用章和批准人签章无效。
- 2. 本报告页面所使用"鹏字"字样为本单位的注册商标,其受《中华人民共和国商标法》保护,任何未经本单位授权的擅自使用和仿冒、伪造、变造,"鹏字"商标均为违法侵权行为,本单位将依法追究其法律责任。
- 3. 委托单位对报告数据如有异议,请于报告完成之日起十五日内向本单位书面提出复测申请, 同时附上报告原件并预付复测费。
- 4. 委托单位办理完毕以上手续后,本单位会尽快安排复测,如果复测结果与异议内容相符,本单位将退还委托单位的复测费。
- 5. 不可重复性或不能进行复测的实验,不进行复测,委托单位放弃异议权利。
- 6. 委托单位对样品的代表性和资料的真实性负责,否则本单位不承担任何相关责任。
- 7. 本报告仅对所测样品负责,报告数据仅反映对所测样品的评价,对于报告及所载内容的使用、使用所产生的直接或间接损失及一切法律后果,本单位不承担任何经济和法律责任。
- 8. 本单位有权在完成报告后处理所测样品。
- 9、本单位保证工作的客观公正性,对委托单位的商业信息,技术文件等商业秘密履行保密 义务。
- 10、本报告全部或部分复制、私自转让、盗用、冒用、涂改或以其它任何形式篡改的均属无效,本单位将对上述行为严究其相应的法律责任。

本公司通信地址:

单位: 辽宁鹏宇环境监测有限公司

地址: 辽宁省凌源市红山路西段 164-6 号

电话: 0421-2333336

邮编: 122500

检测单位:辽宁鹏宇环境监测有限

公司地址:辽宁省朝阳市凌源市红山路西段164-6

报告编写:

-,	项目	基本	情况
,	- / -	1 777	113 00

受检单位		承德燕	北冶金材料有限	艮公司	
受检单位地址		承德市鹰	手营子矿区北马	3圈子村	
联系人		贾超	联系电话	15230898999	
	1、环境空气:	总悬浮颗粒物、氯化	2氢、氯气、铅		
	2、土壤: 砷、铂	镉、六价铬、铜、铅	3、汞、镍、四氯	氯化碳、氯仿、氯甲烷、1,1-二氯	
	乙烷、1,2-二氯	【乙烷、1,1-二氯乙	烯、顺-1,2-二氢	氯乙烯、反-1,2-二氯乙烯、二氯	
	甲烷、1,2-二氯	【丙烷、1,1,1,2-四	氯乙烷、1,1,2,	2-四氯乙烷、四氯乙烯、1,1,1-	
	三氯乙烷、1,1,	2-三氯乙烷、三氯乙	乙烯、1,2,3-三	氯丙烷、氯乙烯、苯、氯苯、1,2	
	二氯苯、1,4-二	[氯苯、乙苯、苯乙	烯、甲苯、间二	日本+对二甲苯、邻二甲苯、硝基	
16 101-7	苯、苯胺、2-氯	【苯酚、苯并 [a] 蔥	点、苯并 [a] 芘	Z、苯并 [b] 荧蒽、苯并 [k] 荧	
检测项目	蔥、䓛、二苯并	= [a, h] 蔥、茚并	[1,2,3-cd] 芘、	、萘、石油烃(C10-C40)、锌、氟	
	化物、氨氮、钒				
	所有点位检测土壤理化特性层次、颜色、结构、质地、砂砾含量、其他异物、pH、 阳离子交换量、氧化还原电位、渗透率(饱和导水率)、容重、孔隙度				
	日本大學主、氧化是原电位、彥及華(尼州寺水華)、春里、北原及 3、包气带: pH、浊度、总硬度、溶解性总固体、硫酸盐、氨氮、总氮、硫化物、氟				
	化物、氰化物、总磷、氯化物、石油类、铁、锰、锌、铜、镉、铬、六价铬、铅、				
	银、砷、汞、挥发酚、阴离子合成洗涤剂 (阴离子表面活性剂)、硝酸盐氮、亚硝				
	酸盐氮、总大肠菌群、菌落总数、耗氧量、石油类				
采样日期		07-2021. 12. 13	分析日期	2021. 12. 07-2021. 12. 16	
	1、环境空气:连续检测7天,总悬浮颗粒物检测24小时平均值;铅检测1小时平				
检测频次	均值;氯化氢、氯气检测 24 小时平均值和 1 小时平均值				
	2、土壤: 检测 1 天, 检测 1 次 3、包气带: 检测 1 天, 检测 1 次				
	1、环境空气				
	点位序号	检测点名称		坐 标	
	黑西汀马	kq1#——厂址			
	1 下风向 50m 处 东经: 117.606374° 北纬: 40.520937°				
采样地点 及坐标	2、土壤				
及坐你	点位序号	检测点名称		坐 标	
		trl#—— 厂区			
	2	内表层样(厂区 内空地处)	东经: 117.6	506380°北纬: 40.520907°	
		(0-0.2m)			

,			
		tr2#——厂区 内柱状样(污水	
X		处理池旁)	
	3	(0-0.5m)	
		tr2#—— X	
		内柱状样(污水	
		处理池旁)	
		(0.5-1.5m)	东经: 117.606599° 北纬: 40.520909°
		tr2#————————————————————————————————————	10.71
		内柱状样(污水	
		处理池旁)	
		(1.5m-3m)	
		tr2#——	
		内柱状样(污水	
		处理池旁)(3m	
	1 	以下)	
		tr3#——厂区	
		内柱状样(污水	
		处理池旁)	
		(0-0.5m)	
		tr3# / ⊠	
		内柱状样(污水	
		处理池旁)	
		(0.5-1.5m)	
	4	tr3#	东经: 117.606643°北纬: 40.521007°
		内柱状样(污水	
		处理池旁)	
		(1.5m-3m)	
		tr3#——厂区	
		内柱状样(污水	
		处理池旁)(3m	
		以下)	
		tr4#—— 厂区	
		内柱状样(污水	
		处理池旁)	
		(0-0.5m)	
	5	tr4#—— 厂区	东经: 117.606616° 北纬: 40.520978°
		内柱状样(污水	
		处理池旁)	

		tr4#——厂区 内柱状样(污水		
		处理池旁)	*	
		(1.5m-3m)		
		tr4#−−		
		内柱状样(污水		
		处理池旁)(3m		
		以下)		
		tr5#——厂⊠		
	6	外上风向空地	东经: 117.603347°北纬: 40.515361°	
	77	tr6#——厂区	± /7 115 0051510 U/± 10 110000	
	7	外下风向空地	东经: 117.605174° 北纬: 40.513978°	
	3、包气带			
	点位序号	检测点名称	坐 标	
	8	1#一一污水处 理池旁绿化用 地	东经: 117.606547°北纬: 40.521038°	
	1、环境空气			
	点位序号	检测点名称	样品状态	
样品状态	1	kq1#——厂址 下风向 50m 处	外观无异常	
件吅伙心	2、包气带			
		检测点名称	样品状态	
	8	1#——污水处理 池旁绿化用地	固体、颗粒	

二、检测仪器分析方法及检出限/最低检出浓度

序号	检测项目	分析方法	检出限/最低检 出浓度	检测分析仪器信息
1	砷	土壤和沉积物 汞、砷、硒、铋、锑的测定 微波消解/原子	0.01 mg/kg	使用仪器: AFS—8220 原子荧 光光度计
		荧光法 HJ 680-2013	0, 0	仪器编号: PY/G-1104

2	镉	土壤和沉积物 12 种金属元素 的测定 王水提取-电感耦合等 离子体质谱法 HJ 803-2016	0.07 mg/kg	使用仪器: ICP-MS2000E 电感耦合等离子体质谱仪 仪器编号: PY/G-1115
3	六价铬	土壤和沉积物 六价铬的测定 碱溶液提取-火焰原子吸收分 光光度法 HJ 1082-2019	0.5 mg/kg	使用仪器: AA-7000 原子吸收分光光度计 仪器编号: PY/G-1103
4	铜	土壤和沉积物 铜、锌、铅、镍、 铬的测定 火焰原子吸收分光光度法 HJ 491-2019	1 mg/kg	使用仪器: AA-7000 原子吸收分光光度计 仪器编号: PY/G-1103
5	铅	土壤和沉积物 12 种金属元素 的测定 王水提取-电感耦合等 离子体质谱法 HJ 803-2016	2 mg/kg	使用仪器: ICP-MS2000E 电感耦合等离子体质谱仪
6	汞	土壤和沉积物 汞、砷、硒、铋、锑的测定 微波消解/原子 荧光法 HJ 680-2013	0.002 mg/kg	使用仪器: AFS-8220 原子荧光光度计 仪器编号: PY/G-1104
7	镍	土壤和沉积物 铜、锌、铅、镍、 铬的测定 火焰原子吸收分光光度法 HJ 491-2019	3 mg/kg	使用仪器: AA-7000 原子吸收分光光度计 仪器编号: PY/G-1103
8	苯胺	土壤和沉积物 苯胺的测定 气相色谱-质谱法 PY-03-51 (参考土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法 HJ 834-2017)	0.09mg/kg	使用仪器: GC-MS6800 气相色谱-质谱联用仪 仪器编号: PY/G-1107
9	四氯化碳	,	1.3 μ g/kg	
10	氯仿	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定吹扫捕集/气相色谱-质谱法	1.1 μ g/kg	使用仪器: GC-MS6800 气相色谱-质谱联用仪
11	氯甲烷		1. 0 μ g/kg	仪器编号: PY/G-1112
12	1,1-二氯乙烷		1.2 μg/kg	-

13	1,2-二氯乙烷	1.3μg/kg	
14	1,1-二氯乙烯	1.0 µ g/kg	
15	顺-1, 2-二氯 乙烯	1. 3 μ g/kg	
16	反-1,2-二氯 乙烯	1.4 μ g/kg	
17	二氯甲烷	1.5 μ g/kg	
18	1,2-二氯丙烷	1.1 μ g/kg	
19	1,1,1,2-四氯 乙烷	1. 2 μ g/kg	
20	1, 1, 2, 2-四氯 乙烷	1.2 μ g/kg	
21	四氯乙烯	1. 4 μ g/kg	
22	1,1,1-三氯乙 烷	1.3 μ g/kg	
23	1,1,2-三氯乙 烷	1.2 μ g/kg	
24	三氯乙烯	1.2 μ g/kg	
25	1,2,3-三氯丙 烷	1.2μg/kg	
26	氯乙烯	1.0 µ g/kg	
27	苯	1.9μg/kg	
28	氯苯	1.2 μg/kg	
29	1,2-二氯苯	1.5 μg/kg	

46	рН	土壤 pH 值的测定 电位法 HJ 962-2018		使用仪器: JJ500 电子天平 仪器编号: PY/G-3316
45	2-氯苯酚		0.06mg/kg	
44	萘		0.09mg/kg	
43	硝基苯		0.09mg/kg	
42	茚并 [1,2,3-cd] 芘		0.1mg/kg	
41	二苯并 [a, h] 蔥	法 HJ 834-2017	0.1mg/kg	使用仪器: GC-MS6800 气相色 谱-质谱联用仪 仪器编号: PY/G-1107
40	崫	 土壤和沉积物 半挥发性有机 化合物的测定 气相色谱-质谱	0.1mg/kg	
39	苯并[k] 荧蒽		0.1mg/kg	
38	苯并[b] 荧蒽		0.2mg/kg	
37	苯并 [a] 芘		0.1mg/kg	
36	苯并 [a] 蒽		O.lmg/kg	
35	邻二甲苯		1. 2 μ g/kg	
34	间二甲苯+对 二甲苯		1. 2 μ g/kg	
33	甲苯		1.3 μ g/kg	
32	苯乙烯		1.1μg/kg	
31	乙苯		1. 2 μ g/kg	
30	1,4-二氯苯		1.5 µ g/kg	

				使用仪器: PHS-3CpH 计 仪器编号: PY/G-1201	
47	阳离子交换量	土壤 阳离子交换量的测定 三 氯化六氨合钴浸提-分光光度 法 HJ 889-2017	0.8cmol/kg	使用仪器: FA224 电子天平 仪器编号: PY/G-3314 使用仪器: N2S 可见分光光度 计 仪器编号: PY/G-1204	
48	氧化还原电位	土壤 氧化还原电位的测定 电 位法 HJ 746-2015	1	使用仪器: QX6530 智能 便携式氧化还原电位仪 仪器编号: PY/G-1211	
49	渗透率(饱和 导水率)	森林土壤渗透性的测定 LY/T 1218-1999 3 环刀法			
50	容重	土壤检测 第 4 部分: 土壤容重 的测定 NY/T 1121.4-2006		使用仪器: FYP50002 电子天平 仪器编号: PY/G-3311	
51	孔隙度	森林土壤水分-物理性质的测 定 LY/T 1215-1999		一使用仪器: 101—1AB 电热鼓风 干燥箱 仪器编号: PY/G-3211	
52	石油烃 (C ₁₀ -C ₄₀)	土壤和沉积物 石油烃(C ₁₀ -C ₄₀) 的测定气相色谱法 HJ1021-2019	6mg/kg	使用仪器: A60 气相色谱仪 仪器编号: PY/G-1116	
53	锌	土壤和沉积物 铜、锌、铅、镍、 铬的测定 火焰原子吸收分光光度法 HJ 491-2019	l mg/kg	使用仪器: AA-7000 原子吸收分光光度计 仪器编号: PY/G-1103	
54	氟化物	土壤 水溶性氟化物和总氟化 物的测定 离子选择电极法 HJ 873-2017	0.7 mg/kg	使用仪器: FA224 电子天平 仪器编号: PY/G-3314 使用仪器: IS339 离子计 仪器编号: PY/G-1221	
55	氨氮	土壤 氨氮、亚硝酸盐氮、硝酸盐氮的测定 氯化钾溶液提取-	0.10 mg/kg	使用仪器: N2S 可见分光光度 计	

		分光光度法 HJ 634-2012		仪器编号: PY/G-1204
56	钒	土壤和沉积物 12 种金属元素 的测定 王水提取-电感耦合等 离子体质谱法 HJ 803-2016	0.7 mg/kg	使用仪器: ICP-MS2000E 电感耦合等离子体质谱仪 仪器编号: PY/G-1115
57	总悬浮颗粒物	环境空气 总悬浮颗粒物的测定重量法 GB/T 15432-1995 及其修改单	0.001mg/m³	使用仪器: SQP/QUINTIX35-1CN 电子天平 仪器编号: PY/G-3313 使用仪器: ZR-3922 环境空气 颗粒物综合采样器 仪器编号: PY/G-5022
58	氯化氢	环境空气和废气 氯化氢的测 定 离子色谱法 HJ 549-2016	环境空气小 时值 0.02mg/m ³	使用仪器: ZR-3922 环境空气 颗粒物综合采样器 仪器编号: PY/G-5023 使用仪器: CIC-D120 离子色谱 仪 仪器编号: PY/G-1105
59	氯气	固定污染源排气中氯气的测定 甲基橙分光光度法 HJ/T 30-1999	0.03mg/m ³	使用仪器: ZR-3922 环境空气颗粒物综合采样器 仪器编号: PY/G-5024 使用仪器: N2S 可见分光光度 计 仪器编号: PY/G-1205
60	铅	空气和废气 颗粒物中铅等金 属元素的测定 电感耦合等离 子体质谱法 HJ 657-2013 及 修改单	0.6ng/m³	使用仪器: ZR-3922 环境空气颗粒物综合采样器 仪器编号: PY/G-5025 使用仪器: ICP-MS2000E 电感 耦合等离子体质谱仪 仪器编号: PY/G-1115
61	рН	水质 pH 值的测定 电极法 HJ 1147-2020		使用仪器: PHS-3CpH 计 仪器编号: PY/G-1201
62	浊度	水质 浊度的测定 浊度计法 HJ 1075-2019	0. 3NTU	使用仪器: WGZ-2000 浊度计 仪器编号: PY/G-1207

63	总硬度	水质 钙和镁总量的测定 EDTA 滴定法 GB/T 7477-1987	0.05mmo1/L	
64	溶解性总固体	称量法《生活饮用水标准检验 方法》 感官性状和物理指标 GB/T 5750.4-2006 (8.1)	 .	使用仪器: FA224 电子天平 仪器编号: PY/G-3314 使用仪器: 101—1AB 电热鼓风 干燥箱 仪器编号: PY/G-3211
65	硫酸盐	水质 硫酸盐的测定 铬酸钡分 光光度法(试行) HJ/T 342-2007	8mg/L	使用仪器: N2S 可见分光光度 计 仪器编号: PY/G-1204
66	扊扊	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分 光光度法 HJ 535-2009	0. 025mg/L	使用仪器: N2S 可见分光光度 计 仪器编号: PY/G-1204
67	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	使用仪器: 752N 紫外可见分光 光度计 仪器编号: PY/G-1208 使用仪器: LDZX-30KBS 立式 压力蒸汽灭菌器 仪器编号: PY/G-3321
68	硫化物	水质 硫化物的测定 亚甲基蓝 分光光度法 GB/T 16489-1996	0.005mg/L	使用仪器: N2S 可见分光光度 计 仪器编号: PY/G-1204
69	氟化物	水质 氟化物的测定 氟试剂分 光光度法 HJ 488-2009	0.02mg/L	使用仪器: N2S 可见分光光度 计 仪器编号: PY/G-1204
70	氰化物	异烟酸-吡唑酮分光光度法 《生活饮用水标准检验方法》 无机非金属指标 GB/T 5750.5-2006 (4.1)	0.002mg/L	使用仪器: N2S 可见分光光度 计 仪器编号: PY/G-1204
71	总磷	水质 总磷的测定 钼酸铵分光 光度法 GB/T 11893-1989	0.01mg/L	使用仪器: N2S 可见分光光度 计 仪器编号: PY/G-1204 使用仪器: LDZX-30KBS 立式

				压力蒸汽灭菌器 仪器编号: PY/G-3321
72	氯化物	硝酸银滴定法《生活饮用水标准检验方法》无机非金属指标GB/T5750.5-2006(2.1)	1.0mg/L	
73	石油类	水质 石油类的测定 紫外分光 光度法(试行) HJ 970-2018	0.01mg/L	使用仪器: 752N 紫外可见分光 光度计 仪器编号: PY/G-1208
74	铁	水质 铁、锰的测定 火焰原子 吸收分光光度法 GB/T 11911-1989	0.03mg/L	使用仪器: AA-7000 原子吸收分光光度计 仪器编号: PY/G-1103
75	锰	水质 铁、锰的测定 火焰原子 吸收分光光度法 GB/T 11911-1989	0.01mg/L	使用仪器: AA—7000 原子吸收 分光光度计 仪器编号: PY/G-1103
76	锌	. 水质 铜、锌、铅、镉的测定 原 子吸收分光光度法 GB/T 7475-1987	0.05mg/L	使用仪器: AA-7000 原子吸收 分光光度计 仪器编号: PY/G-1103
77	铜	水质 铜、锌、铅、镉的测定原 子吸收分光光度法 GB/T 7475-1987	1 μg/L	使用仪器: AA-7000 原子吸收分光光度计 仪器编号: PY/G-1103
78	镉	水质 65 种元素的测定 电感 耦合等离子体质谱法 HJ 700-2014	0. 05 μ g/L	使用仪器: ICP-MS2000E 电感 耦合等离子体质谱仪 仪器编号: PY/G-1115
79	铬	水质 总铬的测定 高锰酸钾氧化-二苯碳酰二肼分光光度法 GB/T 7466-1987	0.004mg/L	使用仪器: N2S 可见分光光度 计 仪器编号: PY/G-1204
80	六价铬	二苯碳酰二肼分光光度法《生活饮用水标准检验方法》金属指标 GB/T 5750.6-2006(10.1)	0.004mg/L	使用仪器: N2S 可见分光光度 计 仪器编号: PY/G-1204
81	铅	水质 65 种元素的测定 电感 耦合等离子体质谱法 HJ 700-2014	0.09 μ g/L	使用仪器: ICP-MS2000E 电感 耦合等离子体质谱仪 仪器编号: PY/G-1115
82	钒	水质 65 种元素的测定 电感 耦合等离子体质谱法 HJ 700-2014	0.08 µ g/L	使用仪器: ICP-MS2000E 电感耦合等离子体质谱仪 仪器编号: PY/G-1115

83	砷	水质 汞、砷、硒、铋和锑的测 定原子荧光法 HJ 694-2014	0.3μg/L	使用仪器: AFS-8220 原子荧光光度计 仪器编号: PY/G-1104
84	汞	水质 汞、砷、硒、铋和锑的测 定原子荧光法 HJ 694-2014	0. 04 µ g/L	使用仪器: AFS-8220 原子荧光光度计 仪器编号: PY/G-1104
85	挥发酚	水质 挥发酚的测定 4-氨基安替比林分光光度法	萃取法 0.0003mg/L	使用仪器: N2S 可见分光光度 计 仪器编号: PY/G-1204
86	阴离子合成洗 涤剂(阴离子 表面活性剂)	亚甲蓝分光光度法《生活饮用 水标准检验方法》感官性状和 物理指标 GB/T 5750.4-2006 (10.1)	0.050mg/L	使用仪器: N2S 可见分光光度 计 仪器编号: PY/G-1204
87	硝酸盐氮	水质 硝酸盐氮的测定 酚二磺酸分光光度法 GB/T 7480-1987	0.02mg/L	使用仪器: N2S 可见分光光度 计 仪器编号: PY/G-1204
88	亚硝酸盐氮	水质 亚硝酸盐氮的测定 分光 光度法 GB/T 7493-1987	0.003mg/L	使用仪器: N2S 可见分光光度 计 仪器编号: PY/G-1204
89	总大肠菌群	多管发酵法《生活饮用水标准 检验方法》 微生物指标 GB/T 5750.12-2006 (2.1)		使用仪器: SPX—150BIII生化 培养箱 仪器编号: PY/G-3221 使用仪器: LDZX-30L 立式高压 蒸汽灭菌器 仪器编号: PY/G-3322
90	菌落总数	平皿计数法《生活饮用水标准 检验方法》 微生物指标 GB/T 5750.12-2006(1.1)		使用仪器: SPX-150BIII生化 培养箱 仪器编号: PY/G-3221 使用仪器: LDZX-30L 立式高压 蒸汽灭菌器

				仪器编号: PY/G-3322
91	耗氧量	酸性法《生活饮用水标准检验 方法》有机物综合指标 GB/T5750.7-2006(1.1)	0.05mg/L	

- 注: 1、包气带样品检测项目前处理方法为HJ 557-2010 固体废物 浸出毒性浸出方法 水平振荡法
 - 2、包气带样品检测分析方法应客户要求使用

三、质量控制

检测过程符合质量保证体系要求,检测仪器均经辽宁省计量科学研究院和朝阳市计量测试所等单位检定或校准,检测仪器在计量部门校验有效期内使用,检测人员均已持证上岗,内部质控样品检测值符合质量控制要求,检测数据严格执行三级审核。

四、检测数据

1、环境空气现状检测数据表

表 1.1 检测期间气象参数表

采样时	间	点位名称	气温 (℃)	气压 (kPa)	风向	风速(m/s)
,	2:00		-4. 3	96. 95	西北	2.0
2001 12 07	8:00	kq1#——厂	-4.1	96. 93	西北	2. 4
2021. 12. 07	14:00	- 址下风向 50m · 处	8. 2	95. 85	西北	2.2
	20:00		-1.5	96.61	西北	2. 1
	2:00		-5. 2	96.63	西北	2.2
0001 10 00	8:00	kq1#——厂	-4.3	96. 52	西北	2.5
2021. 12. 08	14:00	- 址下风向 50m - 处 -	6. 1	95. 49	西北	2.3
	20:00		0.4	96. 17	西北	2. 2
	2:00	kql#——厂 址下风向 50m 处	-4. 2	96.13	东南	2, 3
0001 10 00	8:00		-3.6	96. 02	东南	2. 5
2021. 12. 09	14:00		2. 3	95. 56	东南	2. 2
	20:00		-1.5	95. 73	东南	2. 1
	2:00		-3. 5	96. 52	西北	2. 1
0001 10 10	8:00	kq1#——厂	-3.4	96. 51	西北	2.3
2021. 12. 10	14:00	- 址下风向 50m - 处	7. 3	95. 58	西北	2. 2
	-20:00		0.3	95. 22	西北	2. 2
2001 10 11	2:00	kg1#——厂	-4.1	96. 75	西北	2. 2
2021. 12. 11	8:00	→ 址下风向 50m → 处	-3. 2	96. 63	西北	2.4

	14:00		6. 3	95. 74	西北	2. 3
	20:00		-2. 5	96. 51	西北	2. 1
	2:00		-5. 2	97.15	西北	2. 1
2021. 12. 12	8:00	kq1#——厂 址下风向 50m	-8.3	97.46	西北	2. 5
2021. 12. 12	14:00	处	-1.5	96.73	西北	2. 3
	20:00		-5. 5	97.18	西北	2. 2
	2:00	kq1#——厂 址下风向 50m	-7.3	96. 27	西北	2.4
2021. 12. 13	8:00		-8. 2	96.34	西北	2. 1
2021. 12. 13	14:00	处	1.3	95. 63	西北	2. 3
	20:00		-7.4	96. 28	西北	2. 4

表 1.2 检测数据表

检测项目	采样日期	平均时间	kq1#——厂址下风向 50m 处
	2021. 12. 07	24 小时平均值	135
	2021. 12. 08	24 小时平均值	137
→ 目 2元 用工业 ub-	2021. 12. 09	24 小时平均值	133
总悬浮颗粒物 (μg/m³)	2021. 12. 10	24 小时平均值	136
. 6, ,	2021. 12. 11	24 小时平均值	131
	2021. 12. 12	24 小时平均值	134
	2021. 12. 13	24 小时平均值	132
		24 小时平均值	未检出
	2021. 12. 07	2:00	< 0.02
		8:00	< 0.02
		14:00	< 0.02
= 11. =		20:00	< 0.02
氯化氢 (mg/m³)		24 小时平均值	未检出
		2:00	< 0.02
	2021.12.08	8:00	< 0.02
		14:00	<0.02
		20:00	<0.02
	2021. 12. 09	24 小时平均值	未检出

		2:00	< 0.02
		8:00	<0.02
		14:00	<0.02
		20:00	< 0.02
		24 小时平均值	
		2:00	<0.02
	2021. 12. 10	8:00	<0.02
		14:00	<0.02
		20:00	< 0.02
		24 小时平均值	
		2:00	<0.02
	2021. 12. 11	8:00	<0.02
		14:00	<0.02
		20:00	<0.02
		24 小时平均值	未检出
		2:00	<0.02
	2021. 12. 12	8:00	<0.02
		14:00	<0.02
		20:00	< 0.02
		24 小时平均值	未检出
		2:00	<0.02
	2021. 12. 13	8:00	<0.02
		14:00	< 0.02
		20:00	<0.02
		24 小时平均值	未检出
		2:00	<0.03
	2021. 12. 07	8:00	< 0.03
氯气 (mg/m²)		14:00	< 0.03
		20:00	< 0.03
	9091 10 00	24 小时平均值	未检出
	2021. 12. 08	2:00	< 0.03

		8:00	< 0.03
		14:00	< 0.03
		20:00	<0.03
		24 小时平均值	未检出
		2:00	< 0.03
	2021. 12. 09	8:00	<0.03
		14:00	< 0.03
		20:00	<0.03
		24 小时平均值	未检出
		2:00	<0.03
	2021. 12. 10	8:00	<0.03
		14:00	<0.03
		20:00	<0.03
		24 小时平均值	未检出
	2021. 12. 11	2:00	<0.03
		8:00	<0.03
		14:00	<0.03
		20:00	< 0.03
		24 小时平均值	未检出
		2:00	<0.03
	2021. 12. 12	8:00	<0.03
		14:00	< 0.03
		20:00	< 0.03
		24 小时平均值	未检出
		2:00	< 0.03
	2021. 12. 13	8:00	< 0.03
		14:00	< 0.03
		20:00	<0.03
		2:00	<0.6
铅 (ng/m³)	2021. 12. 07	8:00	< 0.6
(Hg/III-)		14:00	<0.6

	20:00	< 0.6
	2:00	< 0.6
2021 12 02	8:00	< 0.6
2021. 12. 08	14:00	< 0.6
	20:00	< 0.6
	2:00	< 0.6
2001 10 00	8:00	< 0.6
2021. 12. 09	14:00	< 0.6
	20:00	< 0.6
	2:00	< 0.6
2021 - 2 - 2	8:00	< 0.6
2021. 12. 10	14:00	< 0.6
	20:00	< 0.6
	2:00	< 0.6
	8:00	< 0.6
2021. 12. 11	14:00	< 0.6
	20:00	< 0.6
	2:00	< 0.6
	8:00	< 0.6
2021. 12. 12	14:00	< 0.6
	20:00	< 0.6
	2:00	< 0.6
	8:00	< 0.6
2021. 12. 13	14:00	< 0.6
	20:00	< 0.6

注: "<+数值"代表小于检出限

2、土壤现状检测数据表

采样时间		2021. 12. 07						
检测项目	单位	trl#——厂区 内表层样(厂 区内空地处) (0-0.2m) 2112229TR001	tr2#——厂 区内柱状样 (污水处理池 旁)(0-0.5m) 2112229TR002	tr2#——厂 区内柱状样 (污水处理池 旁) (0.5-1.5m) 2112229TR003	tr2#——厂区 内柱状样(污 水处理池旁) (1.5m-3m) 2112229TR004	tr2#——厂区 内柱状样(污 水处理池旁) (3m以下) 2112229TR005		
砷	mg/kg	4.94	4. 24	3. 56	3. 44	3. 03		
镉	mg/kg	0.13	0.12	0.11	0.12	0.13		
六价铬	mg/kg	< 0.5	< 0.5	< 0.5	< 0.5	<0.5		
铜	mg/kg	24	23	31	35	28		
铅	mg/kg	24	25	23	28	23		
汞	mg/kg	0.096	0.118	0. 120	0. 104	0. 093		
镍	mg/kg	27	22	20	21	16		
硝基苯	mg/kg	< 0.09	< 0.09	< 0.09	< 0.09	< 0.09		
2-氯苯酚	mg/kg	< 0.06	< 0.06	< 0.06	< 0.06	< 0.06		
苯并 [a] 蒽	mg/kg	< 0.1	<0.1	< 0.1	<0.1	< 0.1		
苯并[a]芘	mg/kg	< 0.1	<0.1	< 0.1	< 0.1	< 0.1		
苯并 [b] 荧 蒽	mg/kg	<0.2	<0.2	<0.2	<0.2	<0.2		
苯并 [k] 荧 蒽	mg/kg	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1		
崫	mg/kg	< 0.1	< 0.1	< 0.1	< 0.1	< 0.1		
二苯并 [a,h] 蒽	mg/kg	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1		
茚并 [1,2,3-cd] 芘	mg/kg	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1		
萘	mg/kg	< 0.09	< 0.09	< 0.09	< 0.09	< 0.09		
苯胺	mg/kg	< 0.09	< 0.09	< 0.09	< 0.09	< 0.09		
四氯化碳	μg/kg	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3		
氯仿	μg/kg	<1.1	<1.1	<1.1	<1.1	<1.1		
氯甲烷	μg/kg	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0		
1,1-二氯乙 烷	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
1,2-二氯乙 烷	μg/kg	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3		
1,1-二氯乙 烯	μg/kg	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0		
顺-1,2-二 氯乙烯	μg/kg	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3		

采样时间		2021. 12. 07						
检测项目	单位	tr1#——厂区 内表层样(厂 区内空地处) (0-0.2m) 2112229TR001	tr2#——厂 区内柱状样 (污水处理池 旁)(0-0.5m) 2112229TR002	tr2#——厂 区内柱状样 (污水处理池 旁) (0.5-1.5m) 2112229TR003	tr2#——厂区 内柱状样 (污 水处理池旁) (1.5m-3m) 2112229TR004	tr2#——厂区 内柱状样 (污水处理池旁) (3m以下) 2112229TR005		
反-1,2-二 氯乙烯	μg/kg	<1.4	<1.4	<1.4	<1.4	<1.4		
二氯甲烷	μg/kg	<1.5	<1.5	<1.5	<1.5	<1.5		
1,2-二氯丙 烷	μg/kg	<1.1	<1.1	<1.1	<1.1	<1.1		
1,1,1,2-四 氯乙烷	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
1,1,2,2-四 氯乙烷	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
四氯乙烯	μg/kg	<1.4	<1.4	<1.4	<1.4	<1.4		
1,1,1-三氯 乙烷	μg/kg	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3		
1,1,2-三氯 乙烷	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
三氯乙烯	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
1,2,3-三氯 丙烷	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
氯乙烯	μg/kg	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0		
苯	μg/kg	<1.9	<1.9	<1.9	<1.9	<1.9		
氯苯	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
1,2-二氯苯	μg/kg	<1.5	<1.5	<1.5	<1.5	<1.5		
1,4-二氯苯	μg/kg	<1.5	<1.5	<1.5	<1.5	<1.5		
乙苯	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
苯乙烯	μg/kg	<1.1	<1.1	<1.1	<1.1	<1.1		
甲苯	μg/kg	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3		
间二甲苯+ 对二甲苯	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
邻二甲苯	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
石油烃 (C ₁₀ -C ₄₀)	mg/kg	34	68	66	64	60		
锌	mg/kg	75	61	61	68	67		
氟化物	mg/kg	2. 0	2. 2	2.2	2. 2	2. 1		
氨氮	mg/kg	24. 0	23. 5	23. 5	23. 2	23.0		
钒	mg/kg	10. 1	10.8	10.8	9. 9	10. 1		

采样时间		2021. 12. 07						
检测项目	单位	tr3#——厂区 内柱状样 (污 水处理池旁) (0-0.5m) 2112229TR006	tr3#——厂区 内柱状样(污 水处理池旁) (0.5-1.5m) 2112229TR007	tr3#——厂区内柱状样(污水处理池旁)(1.5m-3m)	tr3#——厂区 内柱状样(污 水处理池旁) (3m以下)	tr4#——厂区 内柱状样 (污水处理池旁) (0-0.5m)		
	mg/kg	5. 26	3. 45	2112229TR008 3. 00	2112229TR009	2112229TR010		
镉	mg/kg	0. 14	0.14	0. 15	2.41	6. 55		
六价铬	mg/kg	<0.5	<0.5	<0.5	0.14	0. 12		
铜	mg/kg	29	31	31	<0.5	< 0.5		
	mg/kg	26	23	23	34	30		
汞	mg/kg	0. 106	0.096		28	24		
 镍	mg/kg	29	27	0. 081	0.068	0. 085		
硝基苯	mg/kg	< 0.09	<0.09		20	30		
2-氯苯酚	mg/kg	<0.09	<0.09	<0.09	<0.09	<0.09		
本并 [a] 蒽				< 0.06	< 0.06	< 0.06		
本并 [a] 芘	mg/kg	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1		
苯并[b] 荧	mg/kg mg/kg	<0.1	<0.1	<0.1 <0.2	<0.1 <0.2	<0.1		
	mg/kg	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1		
崫	mg/kg	< 0.1	<0.1	< 0.1	<0.1	<0.1		
二苯并 [a, h] 蒽	mg/kg	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1		
茚并 [1,2,3-cd] 芘	mg/kg	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1		
萘	mg/kg	< 0.09	< 0.09	< 0.09	< 0.09	< 0.09		
苯胺	mg/kg	< 0.09	< 0.09	< 0.09	< 0.09	< 0.09		
四氯化碳	μg/kg	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3		
氯仿	μg/kg	<1.1	<1.1	<1.1	<1.1	<1.1		
氯甲烷	μg/kg	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0		
1,1-二氯乙 烷	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
1,2-二氯乙 烷	μg/kg	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3		
1,1-二氯乙 烯	μg/kg	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0		
顺-1,2-二 氯乙烯	μg/kg	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3		
反-1, 2-二	μg/kg	<1.4	<1.4	<1.4	<1.4	<1.4		

采样时间		2021. 12. 07						
检测项目	单位	tr3#——厂区 内柱状样 (污 水处理池旁) (0-0.5m) 2112229TR006	tr3#——厂区 内柱状样(污 水处理池旁) (0.5-1.5m) 2112229TR007	tr3#——厂 区内柱状样 (污水处理池 旁)(1.5m-3m) 2112229TR008	tr3#——厂区 内柱状样(污 水处理池旁) (3m以下) 2112229TR009	tr4#——厂区 内柱状样(污 水处理池旁) (0-0.5m) 2112229TR010		
氯乙烯								
二氯甲烷	μg/kg	<1.5	<1.5	<1.5	<1.5	<1.5		
1,2-二氯丙 烷	μg/kg	<1.1	<1.1	<1.1	<1.1	<1.1		
1,1,1,2-四 氯乙烷	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
1,1,2,2-四 氯乙烷	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
四氯乙烯	μg/kg	<1.4	<1.4	<1.4	<1.4	<1.4		
1,1,1-三氯 乙烷	μg/kg	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3		
1,1,2-三氯 乙烷	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
三氯乙烯	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
1, 2, 3-三氯 丙烷	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
氯乙烯	μg/kg	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0		
苯	μg/kg	<1.9	<1.9	<1.9	<1.9	<1.9		
氯苯	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
1,2-二氯苯	μg/kg	<1.5	<1.5	<1.5	<1.5	<1.5		
1,4-二氯苯	μg/kg	<1.5	<1.5	<1.5	<1.5	<1.5		
乙苯	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
苯乙烯	μg/kg	<1.1	<1.1	<1.1	<1.1	<1.1		
甲苯	μg/kg	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3		
间二甲苯+ 对二甲苯	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
邻二甲苯	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
石油烃 (C ₁₀ -C ₄₀)	mg/kg	74	73	72	40	13		
锌	mg/kg	55	76	69	61	65		
氟化物	mg/kg	2. 3	2. 5	2.4	2. 1	2.3		
氨氮	mg/kg	24. 2	23. 7	23. 5	23. 1	23. 6		
钒	mg/kg	10.1	11.4	9.9	11.6	10.5		

采样时间		2021. 12. 07						
		tr4#——厂区 内柱状样(污	tr4#——厂区 内柱状样(污	tr4#——厂区 内柱状样(污	tr5#——厂区	tr6#——厂区		
检测项目	单位	水处理池旁)	水处理池旁)	水处理池旁)	外上风向空地	外下风向空地		
		(0.5-1.5m)	(1.5m-3m)	(3m以下)	2112229TR014	2112229TR015		
		2112229TR011	2112229TR012	2112229TR013				
砷	mg/kg	3. 50	3. 46	2.86	4.36	3. 56		
镉	mg/kg	0.13	0.12	0.13	0.13	0.12		
六价铬	mg/kg	< 0.5	< 0.5	< 0.5	< 0.5	< 0.5		
铜	mg/kg	34	28	27	32	33		
铅	mg/kg	25	23	27	26	28		
汞	mg/kg	0.076	0.066	0.079	0. 111	0.076		
镍	mg/kg	23	22	21	25	25		
硝基苯	mg/kg	< 0.09	< 0.09	< 0.09	< 0.09	< 0.09		
2-氯苯酚	mg/kg	<0.06	< 0.06	< 0.06	< 0.06	< 0.06		
苯并 [a] 蒽	mg/kg	<0.1	<0.1	< 0.1	<0.1	< 0.1		
苯并[a]芘	mg/kg	<0.1	<0.1	< 0.1	< 0.1	< 0.1		
苯并 [b] 荧 蒽	mg/kg	<0.2	<0.2	<0.2	<0.2	<0.2		
苯并 [k] 荧 蒽	mg/kg	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1		
崫	mg/kg	< 0.1	< 0.1	< 0.1	< 0.1	< 0.1		
二苯并 [a,h] 蒽	mg/kg	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1		
茚并 [1,2,3-cd] 芘	mg/kg	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1		
萘	mg/kg	< 0.09	< 0.09	< 0.09	< 0.09	< 0.09		
苯胺	mg/kg	< 0.09	< 0.09	< 0.09	< 0.09	< 0.09		
四氯化碳	μg/kg	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3		
氯仿	μg/kg	<1.1	<1.1	<1.1	<1.1	<1.1		
氯甲烷	μg/kg	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0		
1,1-二氯乙 烷	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
1,2-二氯乙 烷	μg/kg	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3		
1,1-二氯乙 烯	μg/kg	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0		
顺-1,2-二 氯乙烯	μg/kg	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3		
反-1,2-二 氯乙烯	μg/kg	<1.4	<1.4	<1.4	<1.4	<1.4		

		2021. 12. 07						
		tr4#——厂区 内柱状样(污	tr4#——厂区 内柱状样(污	tr4#——厂区 内柱状样(污	+ n5#	1C# F		
检测项目	单位	水处理池旁)	水处理池旁)	水处理池旁)	tr5#——厂区 外上风向空地	tr6#——厂区		
	1 1	(0.5-1.5m)	(1.5m-3m)	(3m以下)	2112229TR014	外下风向空地 2112229TR015		
		2112229TR011	2112229TR012	2112229TR013	21122291R014	21122291R015		
二氯甲烷	μg/kg	<1.5	<1.5	<1.5	<1.5	<1.5		
1,2-二氯丙 烷	μg/kg	<1.1	<1.1	<1.1	<1.1	<1.1		
1, 1, 1, 2-四 氯乙烷	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
1, 1, 2, 2-四 氯乙烷	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
四氯乙烯	μg/kg	<1.4	<1.4	<1.4	<1.4	<1.4		
1, 1, 1-三氯 乙烷	μg/kg	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3		
1,1,2-三氯 乙烷	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
三氯乙烯	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
1, 2, 3-三氯 丙烷	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
氯乙烯	μg/kg	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0		
苯	μg/kg	<1.9	<1.9	<1.9	<1.9	<1.9		
氯苯	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
1,2-二氯苯	μg/kg	<1.5	<1.5	<1.5	<1.5	<1.5		
1,4-二氯苯	μg/kg	<1.5	<1.5	<1.5	<1.5	<1.5		
乙苯	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
苯乙烯	μg/kg	<1.1	<1.1	<1.1	<1.1	<1.1		
甲苯	μg/kg	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3	<1.3		
间二甲苯+ 对二甲苯	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
邻二甲苯	μg/kg	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2		
石油烃 (C ₁₀ -C ₄₀)	mg/kg	66	48	25	39	41		
锌	mg/kg	75	68	65	48	70		
氟化物	mg/kg	2. 5	2. 4	2. 5	2. 5	2. 4		
氨氮	mg/kg	23.3	22. 8	22. 6	23. 5	23. 7		
钒	mg/kg	11.0	10.0	11.1	10. 1	10.9		

		土壤理化	特性调查表		
检测点位名称 及样品编号	trl#——厂区 内表层样(厂区 内空地处) (0-0.2m) 2112229TR001	tr2#——厂区 内柱状样(污水 处理池旁) (0-0.5m) 2112229TR002	tr2#——厂区 内柱状样(污水 处理池旁) (0.5-1.5m) 2112229TR003	tr2#——厂区 内柱状样(污水 处理池旁) (1.5m-3m) 2112229TR004	tr2#——厂区 内柱状样(污水 处理池旁)(3m 以下) 2112229TR005
层次 (m)	0.2	0. 2	1. 25	2. 5	4. 0
颜色	暗棕	黄棕	黄棕	黄棕	黄棕
结构	团粒结构体	团粒结构体	团粒结构体	团粒结构体	
质地	砂壤土	砂壤土	砂壤土	砂壤土	砂壤土
砂砾含量(%)	10	10	10	5	5
其他异物	无植物根系	少量植物根系	无植物根系	无植物根系	无植物根系
рН	8. 15	8. 22	8. 29	8, 33	8. 07
阳离子交换量 (cmol/kg)	16. 9	16. 5	17. 2	16. 7	17.1
氧化还原电位 (mV)	315	302	313	324	334
渗透率(饱和 导水率) (cm/s)	1.06×10 ⁻³	1.04×10 ³	1. 04×10 ³	9. 62×10 ⁻⁴	9. 46×10 ⁻⁴
容重 (g/cm³)	1.21	1.08	1.50	1. 22	1.54
孔隙度(%)	45	48	49	45	46
检测点位名称 及样品编号	tr3#——厂区 内柱状样(污水 处理池旁) (0-0.5m) 2112229TR006	tr3#——厂区 内柱状样(污水 处理池旁) (0.5-1.5m) 2112229TR007	tr3#——厂区 内柱状样(污水 处理池旁) (1.5m-3m) 2112229TR008	tr3#——厂区 内柱状样(污水 处理池旁)(3m 以下) 2112229TR009	tr4#——厂区 内柱状样(污水 处理池旁) (0-0.5m) 2112229TR010
层次 (m)	0. 2	1. 25	2. 5	4. 0	0. 2
颜色	暗棕	暗棕	暗棕	暗棕	暗棕
结构	团粒结构体	团粒结构体	团粒结构体	团粒结构体	团粒结构体
质地	砂壤土	砂壤土	砂壤土	砂壤土	砂壤土
砂砾含量(%)	10	10	5	5	10
其他异物	无植物根系	无植物根系	无植物根系	无植物根系	无植物根系
рН	8. 13	8. 28	8. 19	8. 11	8. 05

阳离子交换量 (cmol/kg)	16.9	16. 5	16. 9	17. 1	16. 7
氧化还原电位 (mV)	306	311	323	329	308
渗透率 (饱和 导水率) (cm/s)	1.09×10^{-3}	1. 14×10 ^a	9. 92×10 ⁴	9. 78×10 ⁴	1. 07×10 ³
容重(g/cm³)	1. 21	1.09	1.11	1.50	1.11
孔隙度 (%)	42	47	40	50	45

检测点位名称 及样品编号	tr4#——厂区 内柱状样(污水 处理池旁) (0.5-1.5m) 2112229TR011	tr4#——厂区 内柱状样(污水 处理池旁) (1.5m-3m) 2112229TR012	tr4#——厂区 内柱状样(污水 处理池旁)(3m 以下) 2112229TR013	tr5#——厂区 外上风向空地 2112229TR014	tr6#——厂区 外下风向空地 2112229TR015
层次 (m)	1. 25	2. 5	4.0	0. 2	0. 2
颜色	黄棕	暗棕	暗棕	暗棕	黄棕
结构	团粒结构体	团粒结构体	团粒结构体	团粒结构体	团粒结构体
质地	砂壤土	砂壤土	砂壤土	轻壤土	轻壤土
砂砾含量(%)	10	5	5	5	5
其他异物	无植物根系	无植物根系	无植物根系	少量植物根系	少量植物根系
рН	8. 25	8. 27	8. 14	8. 16	8. 34
阳离子交换量 (cmol/kg)	16. 9	17. 1	16.8	17. 2	16. 8
氧化还原电位 (mV)	314	322	333	323	336
渗透率(饱和 导水率) (cm/s)	1. 03×10 ³	9. 46×10 ⁻⁴	9.60×10 ⁴	9. 92×10 ¹	1. 09×10 ^a
容重(g/cm³)	1. 11	1. 60	1.19	1.22	1.22
孔隙度(%)	40	50	49	44	46

注: 1、"〈+数值"代表小于检出限

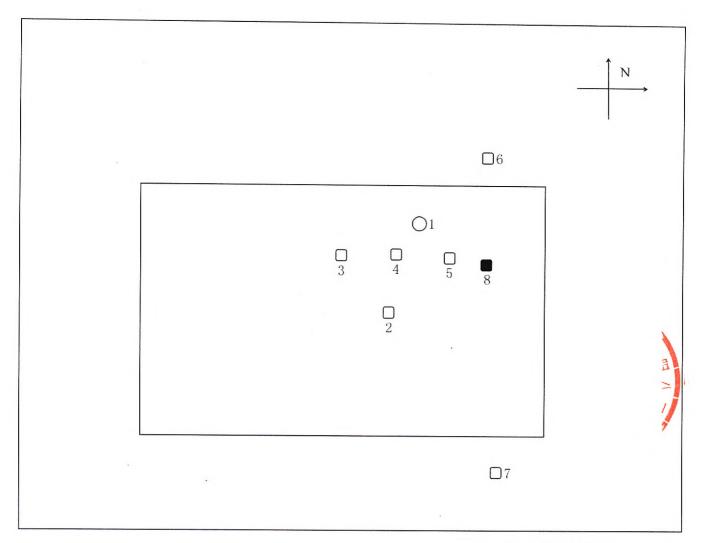
²、经客户同意,土壤中苯胺用本公司非标方法进行测定,土壤和沉积物 苯胺的测定 气相色谱-质谱法 PY-03-51 (参考土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法 HJ 834-2017) (已通过 CMA 资质认定),相关说明详见委托协议书

3、包气带现状检测数据表

采样时间		2021. 12. 07		
检测项目	单位	1#——污水处理池旁绿化用地		
1 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	平世	2112229GF001		
рН		7. 6		
浊度	NTU	< 0.3		
总硬度	mg/L	183		
溶解性总固体	mg/L	255		
硫酸盐	mg/L	73. 8		
氨氮	mg/L	0. 237		
总氮	mg/L	7. 35		
硫化物	mg/L	< 0.005		
氟化物	mg/L	0. 22		
氰化物	mg/L	<0.002		
总磷	mg/L	0.01		
氯化物	mg/L	42.0		
石油类	mg/L	< 0.01		
铁	mg/L	0. 08		
锰	mg/L	< 0.01		
锌 .	mg/L	< 0.05		
铜	μg/L	< 1		
镉	μ g/L	< 0.05		
铬	mg/L	0: 009		
六价铬	mg/L	< 0.004		
铅	µ g/L	< 0.09		
钒	μg/L	< 0.08		
砷	μg/L	< 0.3		
汞	μg/L	< 0.04		
挥发酚	mg/L	< 0.0003		
明离子合成洗涤剂(阴 离子表面活性剂)	mg/L	< 0.050		
硝酸盐氮	mg/L	7. 13		
亚硝酸盐氮	mg/L	< 0.003		

采样!	时间	2021. 12. 07
检测项目 单位		1#——污水处理池旁绿化用地 2112229GF001
总大肠菌群	MPN/100mL	未检出
菌落总数	CFU/mL	47
耗氧量	mg/L	1. 48

附:采样点位图



图例: 〇 环境空气

□ 土壌

■ 包气带

附: 现场采样图







.