

企业温室气体排放报告

发电设施

重点排放单位（盖章）：民丰特种纸股份有限公司

报告年度：2020 年

编制日期：2021 年 6 月 23 日



根据生态环境部发布的《企业温室气体核算方法与报告指南发电设施》等相关要求，本单位核算了年度温室气体排放量并填写了如下表格：

表 1 重点排放单位基本信息

表 2 机组及生产设施信息

表 3 化石燃料燃烧排放表

表 4 购入使用电力排放表

表 5 生产数据及排放量汇总表

表 6 低位发热量和单位热值含碳量的确定方式

声明

本单位对本报告的真实性、完整性、准确性负责。如本报告中的信息及支撑材料与实际情况不符，本单位愿承担相应的法律责任，并承担由此产生的一切后果。

特此声明。

法定代表人（或授权代表）：曹继华

重点排放单位（盖章）：民丰特种纸股份有限公司

2021年6月23日



表 1 重点排放单位基本信息表

企业名称	民丰特种纸股份有限公司	代码类型	统一社会信用代码
统一社会信用代码	91330000710959275N	排污许可证编号	91330000710959275N001P
注册地址	浙江省嘉兴市角里街 70 号	生产经营场所地址	浙江省嘉兴市角里街 70 号
企业注册日期	1998-11-12	注册资本 (万元人民币)	35130
单位性质	国有控股企业	法定代表人	曹继华
省份	浙江省	城市	嘉兴市
区县	南湖区	邮政编码	314000
填报联系人	吴利华	联系电话	13967399610
电子邮箱	wulihua@mfspchina.net	报送主管部门	浙江省生态环境厅
行业类别	热电联产 (D4412)	核算指南行业分类	发电企业

表 2 机组及生产设施信息

机组	信息项		填报内容
合并填报（6号机组、8号机组）	发电燃料类型		燃煤
	燃料名称		中挥发分烟煤, 柴油
	机组类型		燃煤机组其他非常规燃煤机组
	装机容量 (MW)		6+12
	6号机组发电机	发电机名称	6号汽轮发电机
		发电机编号	无
		发电机型号	QF-6-2
		额定功率 (MW)	6
	6号机组锅炉	锅炉名称	5、6、7、8号锅炉
		锅炉编号	无
		锅炉类型	循环流化床锅炉
		锅炉型号	UG-35/5.3-M
		生产能力 (t/h)	140
		燃煤机组其他非常规燃煤机组	
	6号机组汽轮机	汽轮机名称	6号汽轮机
		汽轮机编号	无
		汽轮机类型	背压式
		汽轮机型号	B6-4.9/0.686
		压力参数	高压
		额定功率 (MW)	6
排汽冷却方式		水冷-闭式循环	
8号机组发电机	发电机名称	8号汽轮发电机	
	发电机编号	无	
	发电机型号	QFW-15-2	
		12	

			额定功率 (MW)	
		8 号机组汽轮机	汽轮机名称	8 号汽轮机
			汽轮机编号	无
			汽轮机类型	抽凝式
			汽轮机型号	C12-4.9/0.686
			压力参数	高压
			额定功率 (MW)	12
			排汽冷却方式	水冷-闭式循环
		8 号机组锅炉	锅炉名称	5、6、7、8 号锅炉
			锅炉编号	无
			锅炉类型	循环流化床锅炉
			锅炉型号	UG-35/5.3-M
			生产能力 (t/h)	140

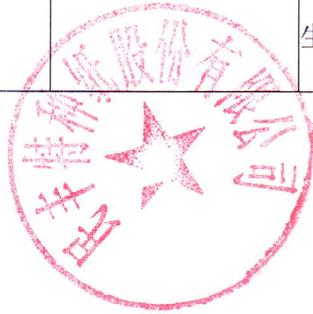


表 4 购入使用电力排放表

机组	参数	单位	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	全年
合并填报(6号机组、8号机组)	消耗的 购入电 量	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	电网排 放因子	tCO ₂ /MWh	0.6101	0.6101	0.6101	0.6101	0.6101	0.6101	0.6101	0.6101	0.6101	0.6101	0.6101	0.6101
	购入电 力排放	tCO ₂	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

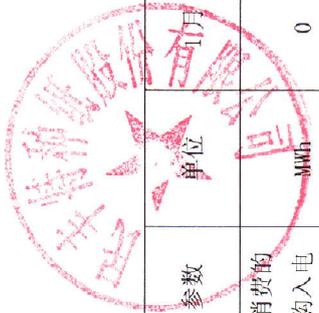


表 5 生产数据及排放量汇总表

机组	参数	单位	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	全年
合并填报(6号机组、8号机组)	发电量	MWh	8980.14	4927.14	9870.54	9214.32	9099.9	8680.8	9209.04	9493.74	9425.52	9336.96	7583.1	8418.72	104239.92
	供电量	MWh	8442.089	4568.937	9349.156	8776.301	8660.401	8155.836	8643.675	8814.055	8773.101	8716.359	7087.914	7748.519	97736.343
	供热量	GJ	124961.38	63893.54	136159.67	127258.54	122449.32	112090.32	115752.41	104716.76	107266.58	114974.11	103540.59	105898.74	1338961.96
	供热比	%	61.51	58.71	61.4	63.23	61.02	58.28	55.14	50.92	52.53	55.16	61.06	60.42	58.19
	供电煤耗	tce/MWh	0.374	0.387	0.371	0.338	0.345	0.399	0.429	0.45	0.402	0.404	0.358	0.346	0.385
	供热煤耗	tce/GJ	0.0404	0.0393	0.0405	0.0401	0.0383	0.0405	0.0393	0.0393	0.0364	0.0377	0.0384	0.0387	0.0391
	运行小时	h	688	359.9	741.1	713.9	731.1	717.5	744	740.9	704.1	744	596.6	593	8074.1

表 6 低位发热量和单位热值含碳量的确定方式

机组	参数	自行检测						委托检测				未实测	
		月份	检测设备	检测频次	设备校准频次	测定方法标准	委托机构名称	检测报告编号	检测日期	测定方法标准	缺省值		
合并填报 (6号机 组、8号机 组)	低位发热 量	1月	全自动工业 分析仪 YX-GYFX7701 型	每批次	每年	煤的发热量 测定方法 GB/T 213							
		2月	全自动工业 分析仪 YX-GYFX7701 型	每批次	每年	煤的发热量 测定方法 GB/T 213							
		3月	全自动工业 分析仪 YX-GYFX7701 型	每批次	每年	煤的发热量 测定方法 GB/T 213							
		4月	全自动工业 分析仪 YX-GYFX7701 型	每批次	每年	煤的发热量 测定方法 GB/T 213							
		5月	全自动工业 分析仪 YX-GYFX7701 型	每批次	每年	煤的发热量 测定方法 GB/T 213							
		6月	全自动工业 分析仪 YX-GYFX7701 型	每批次	每年	煤的发热量 测定方法 GB/T 213							
		7月	全自动工业 分析仪	每批次	每年	煤的发热量 测定方法							

