doi:10.11835/j.issn.1000-582X.2021.07.015

煤-焦-电分级替代新工艺制备电石过程的热力学分析

马 硕,马丹丹,李任玺,马洪亭

(天津大学 环境科学与工程学院,天津 300350)

摘要:为分析煤-焦-电分级替代新工艺制备电石各环节能量和烟的利用与损失情况,对不同电 石生产工艺进行科学评价,文中依据国内某电石生产企业的实际运行数据,对煤-焦-电分级替代电 石生产新工艺进行了物料平衡、能量平衡和烟平衡分析;依据多产品综合能耗指标和综合烟耗指标, 以不同目标产物为基准对煤-焦-电分级替代新工艺、电热法及氧热法进行了对比。结果表明,在输 入新系统的总能量和总烟中,冷球团带入热解炉的能量和烟占比最高,分别为 69.36%和 71.85%;在 输出新系统的总能量和总烟中,电石带出的能量和烟占比最高,分别为 71.97%和 69.09%;在各项热 损失中,电石炉气带走的热量最多,占总输出热量的 15.12%;新工艺单位产品电耗仅为 2.48 kWh/ kg-CaC₂,比电热法的 3.26 kWh/kg-CaC₂ 降低了 23.93%。当以 CaC₂ 为唯一目标产物时,分级替 代新工艺具有最低的单位产品综合能耗 10.22 kWh/kg-CaC₂ 和单位产品综合烟耗 9.15 kWh/kg-CaC₂,与传统电热法和氧热法相比,具有显著的节能和节烟优势。

关键词:煤-焦-电分级替代新工艺;电热法;氧热法;能量分析;烟分析
 中图分类号:TQ132
 文献标志码:A
 文章编号:1000-582X(2021)07-149-12

Thermodynamic analysis of calcium carbide manufacturing process by coal-coke-electricity grading substitution

MA Shuo, MA Danan, LI Renxi, MA Hongting

(School of Environmental Science and Engineering, Tianjin University, Tianjin 300350, P. R. China)

Abstract: In order to analyze the utilization and loss of energy and phosphorus in the production of calcium carbide by the new process of coal-coke-electricity grading substitution, and evaluate the different calcium carbide production processes scientifically, this paper analyzes the material balance, energy balance and exergy balance of the new process based on the actual operation data of a domestic calcium carbide production enterprise. The new process of coal-coke-electricity grading substitution, electrothermal method and oxycaloric method were evaluated against the comprehensive energy consumption index and exergy index of multiple products with different target products as benchmarks. The results show that in the total energy and total exergy input into the new system, the energy and exergy proportion of the cold pellet into the pyrolysis furnace are the highest, 69.36% and 71.85% respectively; in the total energy and total energy output of the new system, the energy proportion carried out by calcium carbide are the highest, which are 71.97% and 69.09% respectively; among the various heat losses, calcium carbide furnace gas

收稿日期:2020-12-19

基金项目:国家重点研发计划资助项目(2018YFB0605903)。

Supported by the China National Key R&DProgram(2018YFB0605903).

作者简介:马硕(1991一),男,博士研究生,主要从事传热传质和工业节能研究,(E-mail)775852524@qq.com。

通讯作者:马洪亭,男,博士,教授,(E-mail)mht116@tju.edu.cn。

takes the most heat, accounting for 15.12% of the total heat output. The power consumption per unit product of the new process is only 2.48 kWh/kg-CaC₂, which is 23.93% lower than that of 3.26 kWh/kg-CaC₂ of electrothermal method. When CaC₂ is the only target product, the new process has the lowest comprehensive energy consumption of 10.22 kWh/kg-CaC₂ per unit product and comprehensive exergy consumption of 9.15 kWh/kg-CaC₂ per unit product. Compared with the traditional electric heating method and oxygen heating method, the new process has obvious advantages of energy saving and exergy saving. **Keywords:** new technology of coal-coke-electricity grading substitution; electrothermal method; oxythermic method; energy analysis; exergy analysis

CaC₂作为一种重要的化工产品,可用于生产聚乙烯(PE)和聚氯乙烯(PVC)等乙炔衍生产品^[1-2]。传统的电热法电石生产工艺需要消耗高质量的焦炭,并利用电弧产生的热能,将焦炭和生石灰加热到1600~2000℃发生反应,生成碳化钙,并释放出含有 CO 的废气^[3]。由于电热法产生过量的热量、粉尘以及大量的废气,造成能量浪费和环境污染,影响了它的进一步发展^[4]。

氧热法作为一种替代方案受到部分学者重视。在氧热法生产电石工艺过程中,需要添加额外的焦炭与 氧气燃烧以提供反应所需的热量^[5]。由于氧热法排出的废气中含有纯度高达 90%的 CO,可以作为化工原 料加以回收利用。但氧热法需要消耗大量的氧气和焦炭,能耗较高且工艺还不够成熟^[6-7]。电石生产作为高 能耗行业,每吨纯 CaC₂ 耗电约 4 000 kW • h,而电热法是大规模生产 CaC₂ 的唯一方法^[8]。为了提高电石炉 的能效,Jiang 等^[9]提出了一种煤-焦-电分级替代电石生产新工艺,通过在电石炉前增加预热炉,将低阶煤和 生石灰粉化后制成球团,在预热炉中热解,并采取高温球团热装工艺,大大降低了单位产品的投资、能耗、水 耗和 CO₂ 排放量,整体综合能耗可降低 20%。为了分析传统电热法、氧热法和煤-焦-电分级替代新工艺过 程能流结构和能效水平,Badam^[10]利用 Sankey 图形分析方法和 Grassman 图形分析方法进行了能量分析。 直观显示了输入和输出能量的平衡关系,并给出能量流的定量描述以及能流结构的完整概念。Zheng 等^[11] 还基于上述 2 种图形分析方法,提出了另一种图形工具 EFD(能流框架图)进行佣分析,基于节点和流的概念 描述了能源的利用。虽然已有许多学者对传统电热法、氧热法电石生产工艺过程的能量流及能量流结构进 行了大量研究,但对于增加了热解和高温球团热装工艺的煤-焦-电分级替代新工艺过程,能量流及能流结构 方面的建模研究还很少,有关新工艺畑分析方面的文献报道较少。

1 煤-焦-电分级替代新工艺系统物料平衡分析

1.1 系统组成及工作原理

煤-焦-电分级替代新工艺是在传统电石生产方法——电热法的基础上,在电石炉前增加了一个热解炉, 用低阶煤粉与生石灰粉替代块状焦炭和生石灰,用高温球团热装替代冷装,经过改进而成的一种新型节能高 效电石生产工艺。它主要由热解炉、电石炉、上料、出料、出气、供电等部分组成,如图1所示。

与传统电热法不同,新工艺所用原料球团是由低阶煤粉和生石灰粉经过充分混合后压制而成。冷球团 和空气由导管1进入热解炉,混合球团在热解炉中被加热至800℃,热解炉产生的部分热解气与来自导管2 的空气混合燃烧把球团加热到热解所需温度,富余的热解气和焦油由导管3和导管4进行收集和再利用。 从热解炉出来的热球团通过传送带6送入电石炉,电极和空气分别通过导管7和导管8引入电石炉中,球团 被电极加热至2000℃,产生的熔融态电石由炉子下部导管11引出,产生的粉尘和电石炉气由导管9和导管 10进行收集和处理。供电系统为电石炉提供电力,通过电极产生的电弧加热球团。



图 1 电石生产新工艺系统示意图



1.2 系统物料平衡

基于采用新工艺生产电石的某企业实际生产数据和产物分析数据,对煤-焦-电分级替代新工艺过程的 物料平衡关系、能量平衡关系及/用平衡关系进行模拟分析。该企业为三班制生产,主要产品为电石,每班 (8 h)生产电石 200~210 t,电石中 CaC₂ 含量大于 80%。

1.2.1 基本参数

新工艺所用煤粉的工业及元素分析结果,如表1所示。用于模拟分析的基本参数如表2~表4所示。所 有原料输入状态均为25.00 ℃和0.10 MPa。

		Table 1	Pulverized	coal indust	ry and elen	nent analys	is		Wt/%
百岁		工	业分析				元素分析		
原科	$M_{\rm ad}$	A_{ad}	V_{ad}	$\mathrm{FC}_{\mathrm{ad}}$	C_{ad}	H_{ad}	N_{ad}	\mathbf{S}_{ad}	O_{ad}
干燥煤粉	11.55	3.84	27.3	57.31	66.68	3.08	1.05	0.37	13.43

表1 煤粉工业及元素分析

注:该煤粉为原煤经破碎、磨粉、干燥后所得。

表 2 模	拟分析基	本数据
-------	------	-----

Tuble 2 Simulation unarysis of suble dute	Table 2	Simulation	analysis	of	basic	data
--	---------	------------	----------	----	-------	------

设备	基本参数
热解炉	1) $T = 800 ^{\circ}\mathrm{C}$
	2) $p = 0.10$ MPa
	3)输入的冷球团为 53 780.20 kg/h(CaO 25 330 kg/h,灰 4 470 kg/h,煤 23 980.20 kg/h)
电石炉	1) $T = 2 000 $ °C
	2) $p = 0.10$ MPa
	3)输入的电极为 280 kg/h
	4) 输入空气量为 874 kg/h

表 3 800 ℃ 时热解炉气体产物体积分数

第 44 卷

		Table 3 Volume fraction of gas products in pyrolysis furnace at 800 $^\circ$ C								
СО	H_2	CO_2	CH_4	C_3H_8	C_2H_4	C_2H_6	C_3H_6	C_2H_2	C_4H_{10}	C_4H_8
5.30	41.81	22.36	29.22	0.62	0.47	0.13	0.05	0.01	0.02	0.01

表 4 800 ℃ 时热解炉焦油质量成分

	Table 4 Tar qua	ality of pyrolysis	furnace at 800 °C		%
脂肪烃	芳香烃	极性	杂环	其他	
45.04	4.06	35	15.27	0.63	

1.2.2 电石生产新工艺过程能量分析与烟分析

能量分析和佣分析被广泛应用于化学反应热过程。电石生产过程发生的主要化学反应如下:

$$C + 0.5O_2 \rightarrow CO, \tag{1}$$

$$C + O_2 \rightarrow CO_2, \qquad (2)$$

$$3C + CaO \rightarrow CO + CaC_2, \qquad (3)$$

$$\mathbf{H}_2 + \mathbf{S} \rightarrow \mathbf{H}_2 \mathbf{S},\tag{4}$$

$$\mathrm{H}_{2} + 0.5\mathrm{O}_{2} \rightarrow \mathrm{H}_{2}\mathrm{O}_{\circ} \tag{5}$$

对于各型电石炉,装料速度和出料速度都很慢,高度也不大,因此可以忽略电石炉入口和出口的动能和势能变化。这样,电石反应过程的能量平衡和///一个关系可表示为

$$\sum_{i} (mH)_{fs,i} + \sum_{j} Q_{j} + \sum_{k} W_{s,k} = 0,$$
(6)

$$\sum_{i} (m\varepsilon)_{fs,i} + \sum_{j} \left[\int_{Q} \left(1 - \frac{T_0}{T} \right) \delta Q \right]_{j} + \sum_{k} W_{s,k} - mI = 0, \qquad (7)$$

式中, $\sum_{i} (mH)_{fs,i} \prod_{i} (m\epsilon)_{fs,i} = 1$ 表示系统的总焓及总佣输入。下标 fs表示输入系统的任意流; Q、 W_s 和 I分别表示热量、功和佣损失; I表示内部佣损和外部佣损之和, 内部佣损是由过程的不可逆性引起的, 外部佣损包括冷却水和废物排放带走的佣。

多种流体的焓可以表示为

$$H(T, p, x) = \sum x_i [H_i(T_0, p^{\theta}) + \int_{T_0}^T C_p dT + \int_{p^{\theta}}^p [V - T(\partial V/\partial T)]_p dp] - RT^2 \sum x_i [\partial \ln(f_i/f_i^{\theta})/\partial T]_{p,x},$$
(8)

式中: f_i 和 $f_{i\theta}$ 分别表示物种i的逸度和标准逸度,可以通过 PR EOS 计算得到^[12-13]。体积 V 也可以通过 PR EOS 计算得到。文中所有气态成分均被视为理想气体。比热容 C_p 可由 Barin^[14]开发的方程来计算。 $H_i(T_0, p^{\theta})$ 是纯物质i的标准焓^[15-16]。

$$\boldsymbol{\varepsilon} = \boldsymbol{\varepsilon}^{PH} + \boldsymbol{\varepsilon}^{KN} + \boldsymbol{\varepsilon}^{PT} + \boldsymbol{\varepsilon}^{CH}, \qquad (9)$$

式中, ϵ^{KN} 和 ϵ^{PT} 分别与速度和海拔高度有关。对于文中分析的电石生产新工艺,可以忽略速度和高度的变化,仅保留 ϵ^{PH} 和 ϵ^{CH} 进行计算。 ϵ^{PH} 被定义为系统从其初始状态(T和P)转变为环境状态(T_0 和 P_0)时获得的最大理论有用功。因此,它是由所分析系统和环境之间的温度和压力差引起的。 ϵ^{CH} 是由于系统化学成分与环境的偏离而产生的[²⁰]。 ϵ^{PH} 和 ϵ^{CH} 的计算方法和公式如下。

文中选取1 Pa,25 ℃以及空气作为环境模型^[21]。根据环境模型的定义,可以通过以下方程式来计算每 种,。对于单位物理,^[18](ε^{PH},kJ/kmol):

$$\varepsilon^{PH} = \Delta h - T_0 \Delta s = (h - h_0) - T_0 (s - s_0), \qquad (10)$$

式中,h 和s分别表示单位焓(kJ/kmol)和单位熵(kJ/kmol•K)。下标"0"表示参考状态。

参考环境模型中的气态成分,单位化学畑(ε^{CH},kJ/kmol)可通过下式计算^[18]:

$$\boldsymbol{\varepsilon}_{k}^{CH} = -RT_{0}\ln\boldsymbol{x}_{k}^{0}, \qquad (11)$$

式中,R 为气体常数,8.314; x_k° 表示环境模型中气体组分的摩尔分数。例如,对于 O_2 , x_k° 为 0.203 5,对于 N_2 , x_k° 为 0.756 7。对于环境模型中的冷凝相,其单位化学能值等于 0。

对于不在环境模型中的组件,也有 2 种不同的情况:基本物质和化合物。在这种情况下,要计算元素 Y 的化学能值,应找到并使用包含该元素的最稳定的化合物 $Y_yA_aB_bC_c$ 。由于该最稳定化合物的 ε^{CH} 等于 0,因此该基本物质的 ε^{CH} 可以按式(12)计算^[18]:

$$\varepsilon^{CH}(X) = -\frac{1}{y} \left[g_0(Y_y A_a B_b C_c) + a \varepsilon^{CH}(A) + b \varepsilon^{CH}(B) + c \varepsilon^{CH}(C) \right],$$
(12)

式中,g。是标准吉布斯自由能,kJ/kmol。此外,为了计算化合物的化学能值,应知道化合物中所有元素的单位化学能值。然后,使用式(11)和式(12)计算化合物 A_aB_bC_cD_d 的化学能级为

$$\varepsilon^{CH} (A_{a}B_{b}C_{c}D_{d}) = g_{0} (A_{a}B_{b}C_{c}D_{d}) + a\varepsilon^{CH} (A) + b\varepsilon^{CH} (B) + c\varepsilon^{CH} (C) + d\varepsilon^{CH} (D)_{0}$$
(13)

可以通过上述方法获得任何组分的 ϵ^{CH} 。表 5 给出了与文中相关元素的标准烟和标准焓。表 6 显示了 一些来自 Aspen Plus 数据库的有关单质及化合物的标准参数,包括 h_0 , s_0 和 g_0 ,并提供了计算的 ϵ^{CH} 。

	Table 5 Standard exergy and s	tandard enthalpy of elements	kJ/kmol
元素	参考物	$\epsilon^{\theta [16]}$	$H^{ heta$ [16]
С	CO_2	410 515	442 790
Ca	$CaCO_3$	713 882	741 574
Н	$H_2O(1)$	117 575	144 703
Ν	N_2	346	28 736
О	O_2	1 977	17 265
S	$CaSO_4 \cdot 2H_2O$	601 063	656 498

表 5 元素的标准/ 拥和标准焓

表 6 新工艺相关单质及化合物的标准参数

Tabl	le 6 Standard parameter	rs of elements and compour	nds related to the new p	orocess
组分	$h_0/$ (kJ • (kmol) ⁻¹)	$s_0/$ (kJ • (kmol • K) ⁻¹)	$g_{0}/(kJ \cdot (kmol)^{-1})$	$\epsilon^{CH}/(kJ \cdot (kmol)^{-1})$
$H_2O(g)$	-241 810	-44.35	-228 590	8 667.46
$N_2(g)$	0	0	0	691.07
O ₂ (g)	0	0	0	3 946.50
S(s)	0	0	0	602 442.84
$H_2(g)$	0	0	0	235 284.21
C(s)	0	0	0	410 531.01
CaO(s)	-635 090	-105.994	-603 487	112 372

重庆大学学报

第 44 考

		续表		
组分	$h_{0}/$ (kJ • (kmol) ⁻¹)	$s_0/$ (kJ • (kmol • K) ⁻¹)	$g_{0}/(kJ \cdot (kmol)^{-1})$	$\epsilon^{CH}/(kJ \cdot (kmol)^{-1})$
$CaC_2(s)$	-59 802	17.058 3	-65 137	1 469 775
CO(g)	-110 530	89.28	-137 150	275 354.26
$CO_2(g)$	-393 510	0.69	-394 370	20 107.51
$CH_4(g)$	-74 538.7	-80.532 3	-50490	830 325
$C_2 H_2(g)$	228 150	58.76	210 680	1 266 860
$C_2 H_4(g)$	52 463.6	-53.4219	68 440	1 359 770
$C_2 H_6(g)$	-83878.4	-174.091	-31 920	1 494 560
$C_{3}H_{6}(g)$	20 131.2	-142.344	62 640	1 999 635
$C_{3}H_{8}(g)$	-104 790	-269.423	-24 390	2 147 755
$C_4 H_8(g)$	-7 576.34	-244.3	65 360	2 648 020
$C_4 H_{10}(g)$	-125 970	-366.17	-16 700	2 801 110
$C_5 H_{12}(l)$	-173 350	-548.365	-8 813	3 454 662
$C_7 H_8(1)$	12 988.6	-339.399	122 200	3 936 405
$C_{12} H_{26} S(1)$	-324940	-1 251.46	77 230	8 661 423
$C_{14}H_{12}O_2(1)$	-270 120	-670.698	-34800	7 127 264
$C_{15} H_{33} N(l)$	-366 630	-1722.41	174 000	10 212 046
COS(g)	-142 080	91.181	-169 200	844 355
$H_2S(g)$	-20 681.5	42.966 9	-33440	802 773

在畑计算过程中,对气态混合物和非气态混合物进行了不同的处理。对于气体混合物,其 ε^{cH} 可以通过下式计算:

$$\varepsilon^{CH} = \sum x_k e_k^{CH} + RT_0 \sum x_k \ln x_k , \qquad (14)$$

煤的化学能级计算非常复杂,根据文献[18,22],煤燃烧过程可以表示为

$$(cC + hH + oO + nN + sS) + v_{O_2}O_2$$

$$\Rightarrow v_{CO_2}CO_2 + v_{H_2O}H_2O(1) + v_{SO_2}SO_2 + v_{N_2}N_2.$$
(15)

$$= v_{CO_2} CO_2 + v_{H_2O} \Pi_2 O(1) + v_{SO_2} SO_2 + v_{N_2} N_2,$$
(13)

式中:c,h,o,n和s(kmol/kg)分别表示在干燥和无灰(DAF)基础上单位质量煤中元素 C,H,O,N和S的摩尔量。根据方程平衡规则,可以得到:

$$v_{\rm CO_2} = c , v_{\rm H_2O} = \frac{1}{2}h , v_{\rm SO_2} = s , v_{\rm N_2} = \frac{1}{2}n ,$$

$$v_{\rm O_2} = c + \frac{1}{4}h + s - \frac{1}{2}o , \qquad (16)$$

因此,煤的单位化学能值(kJ/kg(DAF))可以通过下式计算:

 $\varepsilon_{\text{DAF}}^{CH} = \text{HHV}_{\text{DAF}} - T_{0}(s_{\text{DAF}} + v_{02}s_{02} - v_{\text{CO2}}s_{\text{CO2}} - v_{\text{H}_{2}0}s_{\text{H}_{2}0} - v_{\text{SO2}}s_{\text{SO2}} - v_{\text{N}_{2}}s_{\text{N}_{2}}) + (v_{\text{CO2}}\varepsilon_{\text{CO2}}^{CH} + v_{02}s_{02} - v_{\text{CO2}}s_{\text{CO2}} - v_{\text{H}_{2}0}s_{\text{H}_{2}0} - v_{\text{SO2}}s_{\text{SO2}} - v_{\text{N}_{2}}s_{\text{N}_{2}}) + (v_{\text{CO2}}\varepsilon_{\text{CO2}}^{CH} + v_{02}s_{02} - v_{\text{CO2}}s_{\text{CO2}} - v_{\text{H}_{2}0}s_{\text{H}_{2}0} - v_{\text{SO2}}s_{\text{SO2}} - v_{\text{N}_{2}}s_{\text{N}_{2}}) + (v_{\text{CO2}}\varepsilon_{\text{CO2}}^{CH} + v_{02}s_{02} - v_{\text{CO2}}s_{\text{CO2}} - v_{\text{H}_{2}0}s_{\text{H}_{2}0} - v_{\text{SO2}}s_{\text{SO2}} - v_{\text{N}_{2}}s_{\text{N}_{2}}) + (v_{\text{CO2}}\varepsilon_{\text{CO2}}^{CH} + v_{02}s_{02} - v_{\text{CO2}}s_{\text{CO2}} - v_{\text{H}_{2}0}s_{\text{H}_{2}0} - v_{\text{SO2}}s_{\text{SO2}} - v_{\text{N}_{2}}s_{\text{N}_{2}}) + (v_{\text{CO2}}\varepsilon_{\text{CO2}}^{CH} + v_{02}s_{02} - v_{\text{CO2}}s_{\text{CO2}} - v_{\text{H}_{2}0}s_{02} - v_{\text{N}_{2}}s_{02} - v_{\text{N}_{2}}s_{02}$

$$v_{\rm H_2O}\varepsilon_{\rm H_2O}^{CH} + v_{\rm SO_2}\varepsilon_{\rm SO_2}^{CH} + v_{\rm N_2}\varepsilon_{\rm N_2}^{CH} - v_{\rm O_2}\varepsilon_{\rm O_2}^{CH}), \qquad (17)$$

式中:HHVDAF(kJ/kg(DAF))是在 DAF 基础上煤的高位发热量,而 SDAF 是在 DAF 基础上煤的单位标准熵 (kJ/kg K(DAF)),可以由下式计算^[23]:

$$s_{\text{DAF}} = c \left[37.165 \ 3 - 31.476 \ 7 \exp\left(-0.564 \ 682 \ \frac{h}{c+n}\right) + 20.114 \ 5 \frac{o}{c+n} + 54.311 \ 1 \frac{n}{c+n} + 44.671 \ 2 \frac{s}{c+n} \right] .$$
(18)

当式(17)中的 HHV_{DAF}值未知时,可以通过以下经验公式进行估算^[23]:

$$HHV_{DAF} = (152.19w_{\rm H} + 98.767)(w_{\rm C}/3 + w_{\rm H} - (w_{\rm O} - w_{\rm S})/8), \qquad (19)$$

式中,wc,wH,wo和ws为DAF基础下煤中元素C,H,O和S的质量分数。

据此可得文中煤的 ε^{CH}为 20 977.84 kJ/kg,与文献[22]中给出的 HHV 基本相等。

1.2.3 新工艺系统物料平衡

为了开展煤-焦-电分级替代电石生产新工艺系统的能量分析和畑分析,根据电石生产企业提供的实际 运行数据,进行了物料平衡分析,具体结果如表7所示。表中的数字1~11分别对应图1中各物流的编号。 按式(6)和式(7)进行能量和//分析时所需数据如表7所示。

	Table 7	7 Materia	al balance t	able of the	e whole pro	cess of a ca	lcium cart	oide produc	ction enterp	rise	kg/h
名称	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
H_2O	0	0	149	0	3 172	0	0	0	533	0	0
N_2	0	18 689	0	0	18 689	85	0	673	758	0	0
O_2	0	5 582	0	0	1 020	56	0	201	0	0	0
S	0	0	0	0	0	209	0	0	0	0	0
H_2	0	0	196	0	0	145	0	0	75	0	0
С	0	0	0	0	0	12 960	232	0	0	66	596
CaO	25 330	0	0	0	0	25 330	1	0	0	1 461	3 409
CaC_2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23 389
СО	0	0	345	0	0	0	0	0	7 674	0	0
CO_2	0	0	2 284	0	4 313	0	0	0	1 667	0	0
CH_4	0	0	1 088	0	0	0	0	0	0	0	0
C_2H_2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
C_2H_4	0	0	31	0	0	0	0	0	0	0	0
C_2H_6	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0
C_3H_6	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0
C_3H_8	0	0	64	0	0	0	0	0	0	0	0
C_4H_8	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
$C_4 H_{10}$	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0
C_5H_{12}	0	0	0	1 169	0	0	0	0	0	0	0

表 7 某电石生产企业新工艺全流程物料平衡表

重庆大学学报

名称	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
C ₇ H ₈	0	0	0	105	0	0	0	0	0	0	0
$C_{12}H_{26}S$	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0
$C_{14}H_{12}O_2$	0	0	0	908	0	0	0	0	0	0	0
$C_{15}H_{33}N$	0	0	0	396	0	0	0	0	0	0	0
COS	0	0	0	0	0	0	0	0	99	0	0
H_2S	0	0	0	0	0	0	0	0	166	0	0
COAL	23 980	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ASH	4 470	0	0	0	0	8 226	46	0	0	7 031	1 241
合计	53 780	24 271	4 175	2 595	27 194	47 011	280	874	10 972	8 558	28 634

2 能量分析与烟分析

2.1 能量分析

根据前面的计算公式和基础数据,结合国内某电石生产企业提供的实际运行数据,得到了国内采用煤-焦-电分级替代新工艺的电石生产过程能流图,如图2所示。





可以看出,作为电石生产原料的冷球团带入的能量最多,为165.8 MW,占总输入能量的69.36%;电能次之,为58.1 MW,占输入总能量的24.29%;空气和电极带入能量较少,分别为5.35%和1%。在各项输出能量中,电石带出的能量最多,为172.01 MW,占总输出能量的71.97%,电石炉气次之,为36.14 MW,占总输出的15.12,其次为热解炉气、废烟气、焦油和粉尘,分别为5.51%、3.68%、2.93%和0.79%。

热解炉气的主要成分为 H₂、CO、CO₂ 以及 CH₄,低位热值为 4 275.02 kJ/Nm³;而电石炉气的主要成分 为 H₂O、N₂、CO₂ 以及大量的 CO,低位热值为 2 656.6 kJ/Nm³。因此,热解气和电石炉气都具有较高的回收

利用价值。根据计算,为保证文中研究的热解炉正常运行需要的热解气为3191.0 kg/h,球团热解后可产生 热解气为4174.64 kg/h,因此,靠热解炉自身所产热解气就完全能够满足需求,而且还有一定的富余量。

此外,由于采用电石生产新工艺后,可利用低阶煤粉替代高阶的焦炭作为原料,在球团中煤粉与石灰粉的接触面积大大增加,加快了化学反应速度,且球团在 700 ℃高温下热装入电石炉,减少了电石生产过程的电能消耗。根据新工艺物料平衡表 7 中 CaC₂ 每小时产量 23 389 kg/h 和能流图 2 中每小时耗电量 58 057 kWh,可得每 kg 电石的电能消耗仅为 2.48 kWh/kg-CaC₂,远低于传热电热法的平均值 3.4 kWh/kg-CaC。而且由于升温时间大大缩短、电石反应速度加快,还可以提高电石的产能。

利用新型图形分析工具 EFGD(Exergy-flow Framework Grassman Diagram)对采用煤-焦-电分级替代 新工艺的电石生产过程中的输入和输出烟进行了分析,如图 3 所示。与图 2 不同,在图 3 中添加了内部烟损 失流和外部烟损失流。内部的烟损失是过程不可逆性引起的,外部的烟损失包括冷却水的烟输出和废物 排放。



图 3 电石生产新工艺㶲流图(kW)

从图 3 可以看出,冷球团带入系统的佣最多,为 153.9 MW,占总输入佣的 71.85%;其次为输入的电能 佣,为 58.06 MW,占总输入佣的 27.11%;电极和空气输入佣很少,分别占总输入佣的 1.03%和 0.001%。在 各项输出佣中,电石带走的佣最多,占总输出佣的 69.09%;电石炉气次之,为 26.37 MW,占总输出佣的 12.32%。该系统总佣损失为 29 980 kW,占总佣输出的 14.0%。其中,热解炉是佣损最大的设备,其内部佣损 为8 960 kW,占总佣输出的 4.18%,外部佣损失为 10 076 kW,占总佣输出的 4.71%;电石炉的内部佣损失为 9 338 kW,占总佣输出的 4.36%,外部佣损失为 1 606 kW,占总佣输出的 0.75%。在各种外部佣损中,焦油占 比最高,占总外部佣损的 54.0%,考虑到焦油较高的热值,可以作为化工原料利用,建议进行集利用。

文中采用的能量分析和佣分析方法可反映出电石生产新工艺的一些主要特点。由于煤-焦-电分级替代 新工艺的应用,可以减少高阶焦炭的消耗;通过低阶煤粉和生石灰粉混合制成的混合球团代替块状原料,可 以大大增加 C 和 CaO 的接触面积,提高反应速度;采用高温球团热装入炉技术,可以提高原料反应初温,缩 短电极加热时间,减少耗电量。因此,煤-焦-电分级替代新工艺的节能减排效果十分显著。然而,由于在电 石炉前新增了热解炉,会额外造成内部和外部佣损失。鉴于电石生产新工艺与传统电热法及氧热法之间的 显著差异以及多产品特性,仅利用能量分析法对该过程进行全面、客观和准确评价是比较困难的。为此,将 采用多产品过程能源消耗指标和烟消耗指标,对煤-焦-电分级替代新工艺进行科学评估和分析。

Fig. 3 Exergy flow diagram of new process calcium carbide furnace

3 多产品过程能源消耗和烟消耗指标

3.1 综合能耗指标

综合能耗是指按指定规则计算的系统单位产品所消耗的能源之和,它是表征过程能耗的指数。 单位产品综合能耗定义如下:

$$e_{j} = \frac{E}{P_{j}} (kWh/kg\text{-product}), \qquad (20)$$

式中: *E* 表示综合能耗; *P_j* 表示某种产品的产量。考虑到电石制造过程中的多种产品特性, *P_j* 可以是 CaC₂ 或 CO 的产量。*E* 代表电石生产过程中消耗的煤、电能和其他种类能源按当量值折算成统一单位能源的量 之和。

生产电石的传统电热法和氧热法的副产品主要为 CO,无其他多碳化合物。为了方便比较不同生产工艺的多产品综合能耗高低,仅考虑电石炉气中 CO 一种副产品。基于式(20)提出多产品综合能耗计算公式^[24]:

$$e = \sum_{j} x_{j} e_{j} = x_{\text{CaC}_{2}} e_{\text{CaC}_{2}} + x_{\text{CO}} e_{\text{CO}} (\text{kWh/kg-product}), \qquad (21)$$

式中:x_i表示从原材料转化为产品 j 的碳的比例,可由公式(22)计算;e_i表示产品 j 的综合能耗。

$$x_{j} = \frac{\text{quality of carbon element in product } j}{\text{quality of carbon element in raw materials}}^{(22)}$$

式中:CaC2和CO为系统主要产品, e CaC2和 e CO表示产品CaC2和产品CO的综合能耗。

3.2 综合㶲耗指标

$$\boldsymbol{\varepsilon}_{j} = \frac{Y}{P_{j}},\tag{23}$$

式中,Y表示产品的综合拥消耗。

与多产品综合能耗相似,可以用以下公式计算多产品综合/// 新福.243:

$$\boldsymbol{\varepsilon} = \sum_{j} x_{j} \boldsymbol{\varepsilon}_{j} = x_{\text{CaC}_{2}} \boldsymbol{\varepsilon}_{\text{CaC}_{2}} + x_{\text{CO}} \boldsymbol{\varepsilon}_{\text{CO}} (\text{kWh/kg-product}), \qquad (24)$$

式中: e_j 表示产品 j 的综合 m 消耗。当主要产品只有 CaC₂ 和 CO 时, e_{CaC_2} 和 e_{CO} 表示 对应产品的综合 m 消耗。

4 基于单位产品综合能耗和/用耗评价指标的不同生产工艺对比分析

4.1 基于单位产品综合能耗指标的对比分析

基于物料平衡表 7 和综合能耗计算式(20)~式(22),可以得出煤-焦-电分级替代新工艺的综合能耗,并 与文献[23]给出电热法和氧热法的综合能耗进行对比,如表 8 所示。

表 8 3 种电石生产工艺综合能耗比较

Table 8	Comparison of	comprehensive energy	consumption of th	ree calcium c	arbide production	processes

项目	单位	电热法 [24]	氧热法 [24]	新工艺
e _{CaC2}	$kWh/kg-CaC_2$	15.62	23.84	10.22
<i>e</i> _{CO}	kWh/kg-CO	31.00	5.86	31.15
е	kWh/kg-product	20.50	8.95	11.81

从上述分析发现,当以不同的目标产物作为评价基准时,得出的结论会有很大的不同。在以单位产品综合能耗作为评价某种电石生产工艺的优劣时,应注意目标产物的差异。

根据煤-焦-电分级替代电石生产新工艺物料平衡表 7 和式(23)~式(24),可以得出该工艺条件下的单位产品综合/// 机转振动力使对比分析,同时列出了文献 [23] 给出的电热法和氧热法综合/// 耗指标,如表 9 所示。

Table 9	Comparison of comprehensive exer	rgy consumption of t	hree calcium carbide pro	oduction processes
项目	单位	电热法[24]	氧热法[24]	新工艺
ε _{CaC2}	$kWh/kg-CaC_2$	10.30	22.02	9.15
ε _{co}	kWh/kg-CO	20.47	5.40	27.90
ε	kWh/kg-product	13.55	8.26	10.58

表9 3种电石生产工艺综合/ 網耗比较

从佣分析的角度看,当CaC₂为唯一目标产物时,煤-焦-电分级替代新工艺单位产品综合拥耗最低,为 9.15 kWh/kg-CaC₂;电热法次之,为10.30 kWh/kg-CaC₂;氧热法最高,为22.02 kWh/kg-CaC₂。当以CO为 唯一目标产物时,氧热法/拥耗最低,为5.40 kWh/kg-CO;电热法次之,为20.47 kWh/kg-CO;新工艺最高,为 27.90 kWh/kg-CO。当以多产品(CaC₂和CO)为目标产物时,氧热法最低,为8.26 kWh/kg-product;新工艺 次之,为10.58 kWh/kg-product;电热法最高为13.55 kWh/kg-product。结果表明,当以CaC₂为目标产物 时,煤-焦-电新工艺具有明显优势;当以CO或多产品(CaC₂和CO)为目标产物时,氧热法具有明显优势。 由于大多数电石生产企业都以CaC₂作为主要目标产物,因此,无论是从能量分析还是佣分析的角度看,煤-焦-电新工艺都具有显著优势。

5 结 论

通过对煤-焦-电分级替代新工艺过程物料平衡、能量平衡和//用平衡分析,以及对电热法、氧热法和煤-焦 -电分级替代3种电石生产工艺过程综合能耗指标和综合///耗指标的对比,可以得出如下主要结论:

1)对煤-焦-电分级替代电石生产新工艺,热解炉为最大的耗能设备和佣损耗设备,其内部佣损和外部佣 损分别占总佣输出的 0.75%和 11.72%;电石炉次之,其内部佣损和外部佣损分别占总佣输出的 3.46%和 0.61%。在各种佣损中,焦油带走的佣损最多,占总佣损的 70.89%。

2)从能量分析的角度看,当以 CaC₂ 为唯一目标产物时,煤-焦-电分级替代新工艺的单位产品综合能耗最低,为 10.22 kWh/kg-CaC₂;电热法次之,为 15.62 kWh/kg-CaC₂;氧热法最高,为 23.84 kWh/kg-CaC₂。当以 CO 为唯一目标产物时,氧热法最低,为 5.86 kWh/kg-CO;电热法和新工艺比较接近,分别为 31.00 kWh/kg-CO 和 31.15 kWh/kg-CO。当以多产品(CaC₂ 和 CO)为目标产物时,氧热法最低,为 8.95 kWh/kg-product;新工艺 次之,为 11.81 kWh/kg-product;电热法最高,为 20.50 kWh/kg-product。

3) 从佣分析的角度看,当 CaC₂ 为唯一目标产物时,煤-焦-电分级替代新工艺单位产品综合拥耗最低,为 9.15 kWh/kg-CaC₂;电热法次之,为 10.30 kWh/kg-CaC₂;氧热法最高,为 22.02 kWh/kg-CaC₂。当以 CO 为 唯一目标产物时,氧热法拥耗最低,为 5.40 kWh/kg-CO;电热法次之,为 20.47 kWh/kg-CO;新工艺最高,为 27.90 kWh/kg-CO。当以多产品(CaC₂ 和 CO)为目标产物时,氧热法最低,为 8.26 kWh/kg-product;新工艺 次之,为10.58 kWh/kg-product;电热法最高为13.55 kWh/kg-product。

参考文献:

- [1] Rodygin K S, Werner G, Kucherov F A, et al, Calcium carbide: a unique reagent for organic synthesis and nanotechnology[J]. Chemistry-an Asian Journal, 2016,11(7): 965-976.
- [2] Matake R, Adachi Y, Matsubara H. Synthesis of vinyl ethers of alcohols using calcium carbide under superbasic catalytic conditions(KOH/DMSO)[J]. Green Chemistry, 2016,18(9): 2614-2618.
- [3] Beavis C J. Calcium carbide production[J]. Journal of the Institution of Electrical Engineers, 1955,1(7): 465-468.
- [4] Haggblad J W R, Hansen S, Anderson A. Oxidation of methanol to formaldehyde over a series of Fel-xAlx-V-oxide catalysts[J]. Journal of Catalysis, 2008,258: 345-355.
- [5] Miller S A. Acetylene: Its properties, manufacture, and uses(11th edition)[C]. Academic Press, 1965.
- [6] S A F. Paizullakhanov M S. Calcium carbide synthesis using a solar furnace[J]. Technical Physics Letters, 2006,32(3): 211-212.
- [7] Liu Q L Z, Li G. Method and system for the production of calcium carbide[C]. US 2011/0123428 A1,2011.
- [8] El-Naas M H, Munz R J, Ajersch F. Solid-phase synthesis of calcium carbide in a plasma reactor J]. Plasma Chemistry Plasma Processing, 1998, 18(3): 409-427.
- [9] Jiang K Z. China International Coal Chemical Industry International Symposium, 2015.
- [10] Badami M, Mura M. Exergetic analysis of an innovative small scale combined cycle cogeneration system [J]. Energy, 2010,35:2535-2543.
- [11] Zheng D, Cao W. Retrofitting for DME process by energyflow framework diagram[J]. Chemical Engineering & Process Intensification, 2007, 46: 2-9.
- [12] Xiong J, Zhao H, Zheng C. Exergy analysis of a 600 MWe oxy-combustion pulverized-coal-fired power plant[J]. Energy Fuels, 2011,25: 3854-3864.
- [13] Grant S B, Sinisha J, Turgay E, et al. Simulation of CO_2 sequestration in coal beds: the effects of sorption isotherms [J]. Chemical Geology, 2005,217: 201-211.
- [14] Barin I. Thermochemical data of pure substances: part I and II[M]. VCH Verlagsgesellschaft Gmbh: Weinheim, 1989.
- [15] Smith J M, Ness H C, Abbott M M. Introduction to chemical engineering thermodynamics(6th edition)[M]. New York: McGraw-Hill, 2001.
- [16] Zheng D, Hou Z. Energy quality factor and a new thermodynamic approach to evaluate cascade utilization of fossil fuels [J]. Energy Fuels, 2009,23: 2613-2619.
- [17] Rosen M A, Dincer I. A study of industrial steam process heating through exergy analysis [J]. International Journal Energy Research, 2004, 28(10): 917-930.
- [18] Bejan A, Tsatsaronis G, Moran M J. Thermal design and optimization [C]. New York: Wiley, 1996.
- [19] Ahmadi P, Dincer I. Exergoenvironmental analysis and optimization of a cogeneration plant system using multimodal genetic algorithm(MGA) [J]. Energy, 2010, 35(12): 5161-5172.
- [20] Daniel J J, Rosen M A. Exergetic environmental assessment of life cycle emissions for various automobiles and fuels [J]. Exergy, 2002,2(4): 283-294.
- [21] Bilgen S, Kaygusuz K. The calculation of the chemical exergise of coal-based fuels by using the higher heating values [J]. Applied Energy, 2008,85(8): 776-785.
- [22] Eisermann W, Johnson P, Conger W. Estimating thermodynamic properties of coal, char, tar and ash [J]. Fuel Processing Technology, 1980, 3(1): 39-53.
- [23] Guo J, Zheng D. Thermodynamic analysis of low-rank-coal-based oxygen-thermal acetylene manufacturing process system [J]. Industrial & Engineering Chemistry Research, 2012, 51(41): 13414-13422.
- [24] Mi Y, Zheng D, Guo J. Assessment of energy use and carbon footprint for low-rank coal-based oxygen-thermal and electro-thermal calcium carbide manufacturing processes [J]. Fuel Processing Technology, 2014(119): 305-315.