

## Вплив втрат тепла з охолоджувальною водою і колошниковим газом на тепловий режим плавки

Б. П. ДОВГАЛЮК, Р. В. ВОЛОШИН

Дніпродзержинський державний технічний університет

Коливання перепаду температури вихідної і вхідної води на холодильниках на 1 – 3 °С та температури колошникового газу на 10 – 20 °С викликає зміну втрати тепла на 250 кДж/кг чавуну і більше, що суттєво впливає на тепловий стан плавки і якість чавуну. Розроблена математична модель безперервного контролю теплового стану плавки з урахуванням втрат тепла.

Колебание перепада температуры входящей и выходящей воды на холодильниках на 1 - 3 °С и температуры колошникового газа на 10 - 20 °С вызывает изменение затраты тепла на 250 кДж/кг чугуна и больше, что существенно влияет на тепловое состояние плавки и качество чугуна. Разработана математическая модель непрерывного контроля теплового состояния плавки с учетом потерь тепла.

Oscillation of over fall of temperature of initial and entrance water on refrigerators on 1-3 °C and the temperatures of top gas on 10-20 °C causes change of charges of heat on to a 250 kDg/kg cast-iron and anymore, that substantially influences on the thermal state of melting and quality of cast-iron. The mathematical model of continuous control of the thermal state of melting is worked out taking into account defervesences.

**Постановка проблеми.** Аналіз ефективності функціонування АСК ТП доменних печей показує, що отримати бажані результати по прогнозуванню теплового стану печі ще не вдавалося. Одна із основних причин - не враховуються коливання втрат тепла з охолоджувальною водою і колошниковим газом [1].

**Мета роботи.** Промоделювати и дослідити вплив втрат тепла з охолоджувальною водою і колошниковим газом на тепловий стан плавки.

**Основна частина.** Кількість тепла, що витрачається з охолоджувальною водою можна визначити:

для верхньої частини печі

$$Q_1 = \sum_{i=1}^n G_i \Delta t_i c_e, \text{ кДж/хв}; \quad (1)$$

для нижньої частини печі

$$Q_2 = \sum_{j=1}^m G_j \Delta t_j c_e, \text{ кДж/хв}, \quad (2)$$

де  $G_i$  - кількість води, що проходить через  $i$ -й холодильник верхньої частини печі, кг/хв;

$G_j$  - кількість води, що проходить через  $j$ -й холодильник нижньої частини печі, кг/хв;

$\Delta t_i$  - різниця температури вихідної і вхідної води  $i$ -го холодильника верхньої частини печі, °C;

$\Delta t_j$  - різниця температури вихідної і вхідної води  $j$ -го холодильника нижньої частини печі, °C;

$c_e$  - теплоємність води, кДж/(кг·°C);

$\nu$  - кількість холодильників верхньої частини печі;

$n$  - кількість холодильників нижньої частини печі.

Кількість тепла, що витрачається з колошниковим газом

$$Q_{kg} = V_{kg} t_{kg} c_{kg}, \text{ кДж/хв.}, \quad (3)$$

де  $t_{kg}$  - температура колошникового газу, °C;

$c_{kg}$  - теплоємність колошникового газу, кДж/(м³·°C);

$V_{kg}$  - вихід колошникового газу, м³/хв,

його значення визначають

$$V_{kg} = V_{ckg} + 0,01 \Delta H_2 V_{ckg} m^3/\text{хв}, \quad (4)$$

де  $0,01 \Delta H_2 V_{ckg}$  - кількість водяної пари в колошниковому газі, що утворилася в зоні непрямого відновлення, м³/хв;

$V_{ckg}$  - вихід сухого колошникового газу, м³/хв.

Кількість водяної пари в колошниковому газі визначають за такою методикою [2, 3]. Розраховують: кількість кисню в  $m^3$  комбінованого дуття

$$O_o = [\omega(1-0,001244\lambda) + 0,000622\lambda](1-\delta) + v_{nen}(0,0007O^p + 0,000622W^p), \text{ м}^3; \quad (5)$$

кількість оксиду вуглецю у горновому газі

$$CO_e = 2 \cdot O_o, \text{ м}^3/\text{м}^3 \text{ комбінованого дуття (к.д.)}; \quad (6)$$

кількість азоту у  $m^3$  комбінованого дуття

$$N_o = (1-\omega)(1-0,001244\lambda)(1-\delta) + 0,0008 \cdot v_{nen} N^p, \text{ м}^3 \quad (7)$$

кількість водню у  $m^3$  комбінованого дуття, який надходить у піч з вологого дуття, природним газом, пиловугільним паливом та коксом

$$H_o = 0,001244\lambda(1-\delta) + \mu \cdot \delta + (CO_e - \gamma\delta)/\psi + v_{nen}(0,0112H^p + 0,001244 \cdot W^p), \text{ м}^3/\text{м}^3 \text{ к.д.}; \quad (8)$$

кількість горнового газу, який утворюється із  $m^3$  комбінованого дуття,

$$V_{rr} = CO_e + N_o + H_o, \text{ м}^3/\text{м}^3 \text{ к.д.}; \quad (9)$$

кількість водню у горновому газі на 100  $m^3$  сухого колошникового газу (с $k$ г)

$$\Sigma H_2 = \frac{H_o \times N_2}{N_o}, \text{ м}^3/100m^3 \text{ с $k$ г}; \quad (10)$$

кількість водню, що перейшла у воду в зоні непрямого відновлення

$$\Delta H_2 = \Sigma H_2 - H_2, \text{ м}^3/100m^3 \text{ с $k$ г}; \quad (11)$$

кількість водяної пари в колошниковому газі, що утворилася в зоні непрямого відновлення

$$\Sigma H_2 O = 0,01 \Delta H_2 V_{ckg}, \text{ м}^3/\text{хв}; \quad (12)$$

де  $O^p$  - вміст кисню у пиловугільному паливі, частка одиниці маси;

$\delta$  - вміст у комбінованому дутті природного газу, частка одиниці об'єму;

$\lambda$  - вологість дуття, г/м³;

$\omega$  - вміст кисню у дутті, частка одиниці об'єму;

$W^p$  - вміст води у пиловугільному паливі, частка одиниці маси;

$v_{nen}$  - витрата пиловугільному палива, г/м³ к.д.;

$N^p$  - вміст азоту у пиловугільному паливі, частка одиниці маси;

$\mu, \gamma$  - кількість водню та вуглецю, які утворюються в горні після розкладання  $m^3$  природного газу,  $m^3/m^3$ ;

$\psi$  - об'ємне відношення газифікованого вуглецю до водню у коксі (для коксу із Донбаського вугілля  $\psi = 25$ );

$H^p$  - вміст водню у пиловугільному паливі, частка одиниці маси;

$N_2$  - вміст азоту в колошниковому газі, %;

$H_2$  - вміст водню у колошниковому газі, %.

Втрати тепла доцільно визначати на  $\kappa\text{г}$  виплавляємого чавуну ( $P_m$ ,  $\kappa\text{г}/\text{хв}$ ):

$$q_1 = Q_1/P_m, \kappa\text{Дж}/\kappa\text{г} \quad (13)$$

$$q_2 = Q_2/P_m, \kappa\text{Дж}/\kappa\text{г} \quad (14)$$

$$q_{k\text{г}} = Q_{k\text{г}}/P_m, \kappa\text{Дж}/\kappa\text{г} \quad (15)$$

Продуктивність печі  $P_m$  можна визначити з інформації про кількість чавуну, що виплавляється із шихти однієї подачі ( $\Upsilon$ ) та кількість завантажених подач за годину:

$$P_m = \Upsilon \times N \left/ \sum_{i=1}^N t_{n,i} \right., \kappa\text{г}/\text{хв}, \quad (16)$$

де  $N$  - кількість подач шихти, які завантажені у піч за календарну годину;

$t_{n,i}$  - час сходу шихти  $i$ -ї подачі,  $\text{хв}$ .

Значення продуктивності можна визначати також за інформацією про кількість газифікованого кисню шихти ( $O_{uw}$ ) та окисненність шихти ( $O_u$ ) [2, 3]:

$$P_m = 1,43 \frac{O_{uw}}{O_u}, \kappa\text{г}/\text{хв}; \quad (17)$$

Газифікований кисень шихти у колошниковому газі  $O_{uw}$  визначають з інформації про склад та кількість сухого колошникового газу ( $m^3/\text{хв}$ )

$$O_{uw} = 0,01[0,5(CO_2 + \Delta H_2) + 0,5(CO + CO_2) - \beta \cdot N_2]V_{ekz} \quad (18)$$

де  $\beta$  - об'ємне відношення кисню дуття до азоту у дутті  $\beta = O_d/N_o$ .

Оксисненність шихти  $O_u$  визначають з інформації про хімічний склад та кількість шихтових матеріалів в одній подачі

$$O_u = O_{uw}/\Upsilon, \kappa\text{г} O_2/\kappa\text{г} \text{ чавуну}, \quad (19)$$

де  $O_{uw}$  - кількість газифікованого кисню із шихти однієї подачі,  $\kappa\text{г}$ ;

$\Upsilon$  - кількість чавуну, який виплавляється із шихти однієї подачі,  $\kappa\text{г}$ .

Значення  $O_{uw}$  та  $\Upsilon$  визначають із наступних співвідношень:

$$\begin{aligned} O_{uw} &= 0,222A_e \cdot FeO + 0,43(A_e \cdot Fe - 0,778A_e \cdot FeO) + \\ &+ 0,43K \cdot \mathcal{J} \cdot Fe_{ekz} + \Upsilon(1,14[Si] + \\ &+ 0,291[Mn] + 1,291[P]) + 0,5(0,85K \cdot S_k \cdot \mathcal{J}[S]) + \end{aligned}$$

$$+ 0,727I \cdot CO_{2kp} - 0,43I \cdot Fe_n \quad (20)$$

$$\mathcal{J} = (A_e \cdot Fe + K \cdot \mathcal{J} \cdot Fe_{ekz} + D \cdot Fe_d - I \cdot Fe_n)/Fe_n, \quad (21)$$

де  $I$  - винос колошникового пилу,  $\kappa\text{г}/\text{подачу}$ ;

$D$  - маса металобрухту у подачі,  $\kappa\text{г}$ ;

$\mathcal{J}$  - вміст золи у коксі, частка одиниці маси;

$Fe, FeO$  - вміст заліза та його оксиду у рудній частині шихти, частка одиниці маси;

$Fe_e, Fe_d, Fe_n, Fe_{ekz}$  - вміст заліза, відповідно, у чавуні, металобрухті, колошниковому пилу та у золі коксу, частка одиниці маси;

$CO_{2kp}$  - вміст вуглекислоти у вапняку, частка одиниці маси;

$[Si], [S], [Mn], [P]$  - вміст у чавуні, відповідно, кремнію, сірки, марганцю та фосфору, частка одиниці маси;

$S_k$  - вміст сірки у коксі, частка одиниці маси;

0,222 - частка кисню у  $FeO$ ; 0,778 - частка заліза у  $FeO$ ;

0,727 - частка кисню у  $CO_2$ ;

0,43 - відношення маси кисню до маси заліза у  $Fe_2O_3$ ;

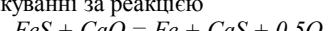
1,14 - відношення маси кисню до маси кремнію у  $SiO_2$ ;

0,291 - відношення маси кисню до маси марганцю у  $MnO$ ;

1,291 - відношення маси кисню до маси фосфору у  $P_2O_5$ ;

0,85 - кількість сірки коксу, яка переходить у шлак та чавун, частка одиниці маси;

0,5 - частка маси газифікованого кисню від маси сірки при її отшлакуванні за реакцією



З урахуванням коливання втрат тепла з колошниковим газом та охолоджувальною водою створено нові показники для оперативного контролю теплового стану:

$$M_{kp} = M - q_1 - q_2 - q_{k\text{г}}, \quad (22)$$

$$M_{lkp} = M_1 - q_1(t-\tau) - q_2 - q_{k\text{г}}(t-\tau), \quad (23)$$

$$T_{hk} = T_h - q_2; \quad (24)$$

де  $\tau$  - час опускання матеріалів зони непрямого відновлення в горн печі, години.

З метою визначення доцільності контролю втрат тепла дослідили можливі їх значення та вплив на тепловий стан плавки.

Витрату води по основних зонах для типових доменних печей об'ємом  $2000 m^3$  і  $2700 m^3$  прийнято із [4] табл.1.

Витрату тепла розрахували для перепаду температури на  $1^\circ\text{C}$ . Продуктивність печі за годину  $P$  визначали через корисний об'єм печі  $V_n$  та коефіцієнт використання цього об'єму ( $KBKO$ , приймаючи його значення 0,7 та 0,8) за формулою

$$P = 1000V_n/24 KBKO, \kappa\text{г}/\text{г} \quad (25)$$

Таблиця 1 Результати розрахунків для доменних печей об'ємом  $2000 m^3$  і  $2700 m^3$

Доменна піч $2000 m^3$				
Зони печі	Витрата води, т/г	Витрата тепла $Q$ при $\Delta t=1^\circ\text{C}$ $\text{kДж}/\text{г}$	$q, \text{kДж}/\text{кг}$ $\text{KBKO}=0,8$ $P=104166 \text{ кг}/\text{г}$	$q, \text{kДж}/\text{кг}$ $\text{KBKO}=0,7$ $P=119047 \text{ кг}/\text{г}$
I	II	III	IV	V
Нижня лещадь	72	301680	2,896	2,53
Верхня лещадь	74	310060	2,976	2,60
Горн	156	653640	6,27	5,49
Фурмена зона	168	770960	7,40	6,476
Фурмені прилади	594	2488860	23,89	20,906

I	II	III	IV	V
Шлакові прилади	69	289110	2,775	2,428
Заплечики	433	1814270	17,47	15,24
Шлаковий стопор	9	37710	0,362	0,317
Шахта	970	4064300	38,83	34,14
Всього на піч	2545	10663550	102,37	89,57(90,2)
Доменна піч 2700 м <sup>3</sup>				
Зони печі	Витрата води, т/г	Витрата тепла Q при Δt=1°C кДж/г	q, кДж/кг КВПО=0,8 Р=140625кг/г	q, кДж/кг КВПО=0,7 Р=160714кг/г
Горн + лещадь	435	1822650	12,96	11,34
Фурмена зона	210	879900	6,257	5,474
Фурмені прилади	855	3582450	25,475	22,29
Шлакові прилади	85	356150	2,53	2,26
Заплечики	545	2283550	16,238	14,208
Шахта	1190	4986100	35,456	31,025
Всього на піч	3320	13910800	98,92	86,556

Витрату тепла доцільно розділити на верхню і нижню частини печі. Верхня частина – це шахта. Витрата тепла в нижній частині печі 2000 м<sup>3</sup> складається з витрати тепла на охолодження горну, фурменої зони, фурмених приладів та заплечиків. Отже, для КВПО=0,7 витрата тепла складає:  $q_n = 5,49 + 6,476 + 20,906 + 15,24 = 48,112 \text{ кДж/кг}$ ; для КВПО=0,8 витрата тепла складає:  $q_n = 6,27 + 7,40 + 23,89 + 17,417 = 54,977 \text{ кДж/кг}$ .

Витрата тепла в нижній частині печі 2700 м<sup>3</sup> складається з витрати тепла на охолодження горну + лещаді, фурменої зони, фурмених приладів та заплечиків і для КВПО=0,7 вона складає:  $q_n = 11,34 + 5,474 + 22,29 + 14,208 = 53,312 \text{ кДж/кг}$ , а для КВПО=0,8  $q_n = 12,96 + 6,257 + 25,475 + 16,238 = 60,93 \text{ кДж/кг}$ .

Автори [4] вважають, що перепад температури води Δt в середньому не перевищує 6 - 8 °C, а для фурм має максимальну величину 12-14 °C. Для попередніх розрахунків приймаємо Δt = 6 °C, при якому витрати тепла мають значення: для нижньої частини печі: ДП 2000 м<sup>3</sup> - КВПО=0,7  $q_n = 48,112 \cdot 6 = 288,67 \text{ кДж/кг}$ , а для КВПО=0,8  $q_n = 54,977 \cdot 6 = 329,862 \text{ кДж/кг}$ ; ДП 2700 м<sup>3</sup> - КВПО=0,7  $q_n = 53,312 \cdot 6 = 319,872 \text{ кДж/кг}$ , а для КВПО=0,8  $q_n = 60,93 \cdot 6 = 365,58 \text{ кДж/кг}$ .

Витрата тепла в шахті ( $q_n$ ): ДП 2000 м<sup>3</sup>- КВПО=0,7  $q_n = 34,14 \cdot 6 = 204,84 \text{ кДж/кг}$ , а для

КВПО=0,8  $q_n = 38,83 \cdot 6 = 232,98 \text{ кДж/кг}$ ; ДП 2700 м<sup>3</sup>- КВПО=0,7  $q_n = 31,025 \cdot 6 = 186,15 \text{ кДж/кг}$ , а для КВПО=0,8  $q_n = 35,456 \cdot 6 = 212,736 \text{ кДж/кг}$ .

Для визначення можливих втрат тепла з колошниковим газом вихід сухого колошникового газу розрахували за формулою [2, 3]

$$V_{\text{сж}} = \frac{100}{\alpha} \frac{V_{\text{ко}}}{N_2} \cdot m^3/\text{хв}; \quad (26)$$

де α - об'ємне відношення дуття до азоту у дутті;

$V_{\text{ко}}$  – кількість вдуваємого комбінованого дуття, м<sup>3</sup>/хв.

Для комбінованого дуття вологістю 15 г/м<sup>3</sup>, з вмістом 23% кисню і 9% природного газу значення α = 1,46 [2]. Для колошникового газу з концентрацією CO=24%, CO<sub>2</sub>=16%, H<sub>2</sub>=6% визначаемо N<sub>2</sub>=100 - CO - CO<sub>2</sub> - H<sub>2</sub> = 100 - 24 - 16 - 6 = 54%. Теплоємність такого газу складає 1,369 кДж/(м<sup>3</sup>·°C).

Для розрахунку приймаємо витрату комбінованого дуття: для ДП 2000 м<sup>3</sup>  $V_{\text{ко}} = 3500 \text{ м}^3/\text{хв}$ , а для ДП 2700 м<sup>3</sup>  $V_{\text{ко}} = 4300 \text{ м}^3/\text{хв}$ . Вихід сухого колошникового газу, розрахований за формулою (26), складає: для ДП 2000 м<sup>3</sup>  $V_{\text{сж}} = 4440 \text{ м}^3/\text{хв}$ ; для ДП 2700 м<sup>3</sup>  $V_{\text{сж}} = 5454 \text{ м}^3/\text{хв}$ . Продуктивність печей в кг/хв розрахована діленням визначененої за формулою (25) продуктивності печей за годину на 60. Результати розрахунків наведено в табл. 2.

Таблиця 2 Результати визначення втрат тепла з колошниковим газом

Об'єм печі, м <sup>3</sup>	$V_{\text{сж}}, \text{м}^3/\text{хв}$	Q при Δt=1°C кДж/хв	КВПО	q, кДж/кг при Δt=1°C	q, кДж/кг при Δt=10°C
2000	4440	6078	0,7	3,1	31
2000	4440	6078	0,8	3,5	35
2700	5454	7466	0,7	2,8	28
2700	5454	7488	0,8	3,2	32

На рис.1 спостерігається майже функціональна залежність між вмістом сірки в чавуні та показником  $T_n^{7a}$ . Тіснота цієї залежності на протязі цього періоду підтверджується високим значенням ковзного коефіцієнта кореляції - модуль його значення знаходився у границях від 0,89 до 0,99. Із рисунку видно, що середньо

годинне значення показника  $T_n^{7a}$  змінювалося на ± 40-200 кДж/кг, що викликало зміну складу чавуну. Зміна перепаду температури води на 1-3 °C та температури колошникового газу на 10-20 °C викличе зміну витрати тепла на 250 кДж/кг . і більше, що вплине на тепловий стан плавки та якість чавуну. Отже, необхідно

