ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНЫЕ И ТЕОРЕТИЧЕСКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ В ПРОЦЕССЕ ПОЛУЧЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОГО УГЛЕРОДА В ВЫСОКОТЕМПЕРАТУРНОМ ГАЗОВОМ ПОТОКЕ

Гринчук П.С., Дмитриев С.И., Павлюкевич Н.В.

Институт тепло- и массообмена имени А.В. Лыкова НАН Беларуси, Минск, Беларусь E-mail: terapool@gmail.com, gps@hmti.ac.by

Технический углерод (ТУ) – это высокодисперсный углеродный продукт. Он широко используется в промышленности в качестве усиливающего наполнителя для производства резин и автомобильных покрышек, а также применяется в качестве черного пигмента в производстве печатных красок и тонеров.

Физико-химические характеристики ТУ влияют на качество и свойства конечного продукта, например прочность и эластичность резин при растяжении, сопротивление истиранию протекторов шин, электропроводность и т.д. Основными характеристиками ТУ являются средний диаметр частиц и удельная площадь поверхности. Эти величины служат критерием разделения ТУ по маркам. Например, согласно широко используемому американскому стандарту ASTM D1765-03 классификация приводится по величине удельной поверхности. Также существует классификация по физико-химическим показателям и по степени усиливающего эффекта для резин [1]. Получение каждой марки ТУ зависит от исходного материала и метода производства. Большинство этих методов известны давно, но использование современных технологий и материалов позволяет разработать более эффективные способы получения ТУ.

В данной работе приводятся экспериментальные и теоретические данные по получению ТУ в высокотемпературном проточном реакторе печным способом, а также характеристики ТУ.

В Институте тепло- и массообмена им. А.В. Лыкова НАН Беларуси создана экспериментальная установка для исследования режимов получения ТУ печным способом. Этим способом получают около 96 % ТУ от общего объема его производства [1]. Созданное экспериментальное оборудование работает на основе известного технологического приема – высокотемпературного безокислительного пиролиза углеводородного сырья. При этом в оборудовании используются современные технические решения (автоматическая система управления, волокнистые теплоизоляционные материалы, легковесные огнеупорные бетоны т.д.). И Производительность установки по ТУ до 10 кг/ч.

Канал реактора имеет цилиндрическую геометрию и выполнен из легковесного огнеупорного бетона. Снаружи бетон изолирован теплоизоляционными волокнистыми материалами. На газовую горелку (2 на рис. 1), установленную в начале реактора подается природный газ и воздух с контролируемыми расходами. В результате сжигания смеси природного газа и воздуха создается высокотемпературная смесь дымовых газов, содержащая определенное количество свободного кислорода. Образующаяся смесь газов прокачивается по каналу реактора за счет работы высокотемпературных дымососов (8, 9 на рис. 1). В зону реакции (3 на рис. 1) через водоохлаждаемые центробежные форсунки подается жидкое углеводородное сырье (УВС). Мелкодисперсные капли сырья попадают в газовый поток с температурой около 1500 °С, испаряются и пиролитически разлагаются, образуя при этом пересыщенную углеродом газовую смесь. Рост мелкодисперсного углерода происходит посредством дальнейшей нуклеации углерода из газовой фазы пересыщенной смеси. Смесь газов и ТУ после прохождения по реактору попадает в скруббер (4 на рис. 1), где происходит ее охлаждение до 250 °С посредством распыла воды непосредственно в газовый поток.



129

Далее рукавным фильтром (5 на рис. 1) из охлажденной смеси улавливается технический углерод. Отработанные газы каталитически дожигаются и выбрасываются в атмосферу.

В качестве примера приведем значения температур (рис. 2) по каналу реактора.



Рисунок 2 – Температуры и концентрации газов на УППС-2 в ходе прогрева реактора и подачи жидкого УВС. Расход природного газа на горение – 14,5 нм³/ч, расход воздуха – 160 нм³/ч, коэффициент избытка воздуха 1,2, расход УВС – 25 кг/ч.

Температуры регистрировались с помощью термопар №№1 – 3, последовательно установленных по длине канала на расстоянии от начала, т.е. точки впрыска жидкого УВС, 870 мм, 1425 мм и 4000 мм соответственно в режиме прогрева и после подачи в него жидкого УВС в ходе одного из экспериментов. Приведенная на рис. 2 концентрация газов Н₂ и CO₂ характеризует интенсивность процесса образования углерода.

На рис. 3 приведены фотографии образцов полученного ТУ, сделанные с помощью сканирующей электронной микроскопии (СЭМ). Выяснилось, что по данной технологии производства частицы ТУ формируются в глобулы с характерными размерами 120–300 нм.



Рисунок 3 – Фото электронным микроскопом образцов ТУ, полученного на экспериментальной установке.

Математическая модель тепло- и массопереноса при испарении капель УВС в высокотемпературном газовом потоке сформулирована в следующем виде:

$$\frac{1}{2}\rho_{f}v_{fZ}\frac{dd_{f}}{dZ} = -\frac{\text{Sh}D}{d_{f}}(\rho_{ev} - \rho_{v}), \qquad d_{f}\Big|_{Z=0} = d_{f0};$$
(1)

$$u \frac{d\rho_{\nu}}{dZ} = \pi d_f n_f \text{Sh} D(\rho_{e\nu} - \rho_{\nu}), \qquad \rho_{\nu}|_{Z=0} = \rho_{\nu}|_{300\text{K}}; \qquad (2)$$

$$\frac{dv_{fZ}}{dZ} = -\frac{3}{4}C(\operatorname{Re}_{f})\frac{\rho_{g}(v_{fZ}-u)^{2}}{\rho_{f}v_{fZ}d_{f}}, \qquad v_{fZ}\Big|_{Z=0} = 0,1 \text{ m/c};$$
(3)

$$c_{pf}\rho_{f}v_{fZ}\frac{dT_{f}}{dZ} = \frac{6}{d_{f}}\left[\alpha(T-T_{f})-(Q_{v}+Q_{I})\frac{\mathbf{Sh}D}{d_{f}}(\rho_{ev}-\rho_{v})\right], \qquad T_{f}\big|_{Z=0} = 300^{\circ} \mathrm{K}, \qquad (4)$$

130

T = 1500 - 20Z.

В уравнениях (1), (2), (4) для рассматриваемых гидродинамических условий ($p \sim 1$ атм) используется выражение для коэффициента массообмена $\alpha_m = \frac{ShD}{d_f}$. Аналогичное

соотношение для α_{*m*}и уравнение (1) используются в работах [2, 3] при расчете испарительного охлаждения капель воды в градирне.

В работе [4] проведен анализ результатов применения (вместо α_m) выражений для потока пара, полученных на основе молекулярно-кинетической теории. Отмечено, что кинетические эффекты по испарению капли дизельного топлива всегда заметны, несмотря на то, что испарение происходило при больших давлениях. Кинетические модели предсказывают более длительное время испарения и более высокую температуру капли по сравнению с гидродинамической моделью для капель достаточно малых размеров (~ 5 мкм). Однако это относится к случаю одной капли, постоянной плотности пара в окружающей среде и отсутствия течения газа.

Уравнение (2) описывает изменение плотности пара топлива в канале в процессе испарения облака капель ($n_f = 10^{10} \, 1/\text{m}^3$), а уравнение (3) – изменения скорости частицы вдоль канала, при этом для коэффициента сопротивления используется выражение $C(\text{Re}) = \frac{24}{\text{Re}_f} \left(1 + \frac{1}{6} \text{Re}_f^{\frac{2}{3}}\right)$. В балансовом уравнении (4) для температуры капли первый член

справа описывает конвективный теплообмен, а второй — охлаждение капли за счет фазового перехода и теплоты разложения углеводородного сырья [5]. При этом следует отметить, что хотя разложение молекул пара капли на H_2 и C происходит в газовом потоке, эти затраты тепла включаем в уравнение для T_f , так как теплообмен в потоке газа не рассматривается (распределение температуры дымовых газов в канале считалось известным из экспериментов (5)).

В уравнениях (1) – (4)
$$\rho_g = \rho_B + \rho_v$$
, Sh = 2+0,6 · Re^{1/2} Sc^{1/3} , Sc = $\frac{\sigma}{D}$

$$\operatorname{Re}_{f} = \frac{d_{f} \sqrt{(v_{fZ} - u)^{2}}}{B_{f}}, \qquad C(\operatorname{Re}) = \frac{24}{\operatorname{Re}_{f}} \left(1 + \frac{1}{6} \operatorname{Re}_{f}^{2/3}\right), \qquad \alpha = \frac{\lambda}{d_{f}} \operatorname{Nu}, \qquad \operatorname{Nu} = \frac{\ln(1 + B_{T})}{B_{T}},$$

 $B_T = \frac{c_{pv}(T - T_f)}{Q_v}$ – число Сполдинга [6] для теплопереноса, учитывающее влияние α

вдува более холодного пара (при $B_T > 1$ число Nu уменьшается). Давление насыщенных паров УВС P_{ev} рассчитывалось по эмпирическим формулам [6].

На рис. 4 приведены результаты расчетов изменения d_f , ρ_v , v_{fZ} и T_f по длине канала реактора длиною L = 3 м при $d_{f0} = 50$ и 100 мкм ($n_f = 3 \cdot 10^{10}$ и $0.4 \cdot 10^{10}$ $1/\text{m}^3$ соответственно) и скорости потока u = 16 м/с. Видно, что капли УВС испаряются быстро и не лимитируют технологический процесс.

Оценим пересыщение углерода S_C в газовой смеси. Термическое разложение углеводородов до углерода и водорода происходит по уравнению [5]

$$C_n H_m = nC + \frac{m}{2}H_2.$$

(5)

Формула паров дизельного топлива – $C_{14}H_{27}$ [8]. Пересыщение S_C определяется как отношение давления углерода p_C к давлению насыщения углерода p_{Ce} при T = 1500 °K, которое равно $p_{Ce} \approx 10^{-11}$ атм = 10^{-6} H / M^2 . Тогда



Рисунок 4 – Результаты расчетов: a – температура капли T_f , δ – плотность паров ρ_v , e – скорость v_{fZ} , e – диаметр капли d_f . Пунктирная линия – результат для диаметра $d_{f0} = 50$ мкм, сплошная – $d_{f0} = 100$ мкм.

$$S_{C} = \frac{p_{C}}{p_{Ce}} = \frac{n_{C}}{n_{Ce}} = \frac{n_{v} \cdot \frac{14}{27}}{n_{Ce}} = \frac{p_{v} \cdot \frac{14}{27}}{p_{Ce}} = \frac{\rho_{v} \frac{R}{M_{v}}}{p_{Ce}} = \frac{0.46 \cdot 10^{5} \, \text{H} \, / \, \text{m}^{2}}{10^{-6} \, \text{H} \, / \, \text{m}^{2}} = 0.46 \cdot 10^{11}.$$

При таком столь высоком пересыщении следует ожидать спонтанного образования кластеров ТУ. Для подтверждения сказанного можно оценить число «тройных столкновений», способствующих образованию кластеров ТУ, т.е. число столкновений атома углерода с молекулой дымовых газов с учетом объема третьего атома углерода в процессе столкновения:

inverte peuriore autrical 6 - 7 w mm de -

$$\xi = \left[\frac{4}{3}\pi \left(\frac{d_C}{2}\right)^3 n_C \pi \left(\frac{d_C}{2} + \frac{d_B}{2}\right)^2 v_T n_C n_B\right] V$$

где $V = 1,25 \cdot 10^{-2}$ м³ – объем части реактора, где происходит образование частиц сажи, $d_C = 3 \cdot 10^{-10}$ м – диметр атома углерода, $d_B = 4,5 \cdot 10^{-10}$ м диаметр молекулы дымовых газов, $v_T = \sqrt{\frac{8RT}{\pi} \left(\frac{1}{M_v} + \frac{1}{M_B}\right)}$, $M_v = 200$ кг/кмоль, $M_B = 30$ кг/кмоль. В этом случае $\xi = 1,6 \cdot 10^{27}$ 1/с. В то же время частота обычных двойных столкновений молекул двух газов в таком же объеме примерно равна $\xi = 10^{32}$ 1/с [7]. Таким образом, хотя число

132

столкновений с учетом объема третьего атома значительно уменьшается, однако остается достаточно высоким и образование частиц ТУ можно считать спонтанным.

Авторы выражают благодарность С.П. Фисенко за внимание к работе и полезные замечания.

Обозначения

Z- координата на оси реактора в продольном направлении с началом в точке впрыска УВС, м; Т – температура дымовых газов в реакторе, К; и – скорость дымовых газов, м/с; T_f – температура капли УВС, К; v_{/Z} – скорость капли УВС, м/с; Sh – число Шервуда; Sc – критерий Шмидта; Re – критерий Рейнольдса; Nu – число Нуссельта; Pr - критерий Прандтля; В_т - безразмерный критерий; *D* - коэффициент диффузии, м²/с; υ – вязкость газовой смеси, м²/с; Q₁ – удельная теплота распада молекулы УВС, 842·10³ Дж/кг; Q_v – теплота испарения УВС, 254·10³ Дж/кг; P_{ev} – давление насыщенных паров насыщенного УВС, Па; Pev плотность пара **УВС.** кг/м³: ρ_ν- плотность дымовых газов с паром УВС, кг/м³; ρ_f - плотность жидкого УВС, кг/м³; ρ_в – плотность дымовых газов без пара УВС, кг/м³; d_f – диаметр капли УВС, м; d₁₀ – начальный диаметр капли УВС, м; n_f – концентрация капель УВС, 1/м³; α – коэффициент теплоотдачи, Вт/(м²·К); с_{пу} – теплоемкость пара УВС, Дж/К; с_{pf} – теплоемкость капли жидкого УВС, Дж/К; λ – молекулярная теплопроводность дымовых газов, Вт/(м·К).

Список литературы

1. Ивановский В. И. Технический углерод. Процессы и аппараты: учеб. пособие. Омск: ОАО «Техуглерод», 2004. – 228 с.

2. Бринь А.А., Петручик А.И., Фисенко С.П. Математическое моделирование испарительного охлаждения воды в вентиляторной градирне // ИФЖ. -2002. -т.75, №6. - С. 68–73.

3. Fisenko S.P., Brin A.A., Petruchik A.I. Evaporative cooling of water in a mechanical draft cooling tower // Int. Journal of Heat and Mass transfer. 2004. V. 47. PP. 165 – 177.

4. Krykov A.P., Levashov V.Yu., Sazhin S.S. Evaporation of diesel fuel droplets: kinetics versus hydrodynamic models // Int. Journal of Heat and Mass transfer.- 2004. -V. 47. -PP. 2541–2549.

5. Кельцев В.В., Теснер П.А. Сажа: свойства, производство и применение. М.-Л.: Гостоптехиздат, 1952.

6. Sazhin S. S. Advanced models of fuel droplet heating and evaporation // Progress in energy and combustion science. -2006. -Vol. 32. - Pp. 162 – 214.

7. Бакиров Ф.Г., Захаров В.М., Полещук И.З., Майхутдинов З.Г. Образование и выгорание сажи при сжигании углеводородных топлив. М.: Машиностроение, 1989.

8. Шиллинг Г. Статистическая физика в примерах. М.: Мир, 1976.

ПРОЧНОСТЬ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ПЛЕНОК, ПЛАСТИФИЦИРОВАННЫХ ОЛИФОЙ

Шукова Е.В., Неверов А.С.

УО БелГУТ, г. Гомель, Беларусь, shukova.yekaterina@yandex.by

Известно, пластификация изменяет структуру полиэтилена, обусловливая следующие изменения: во-первых, введение пластификатора увеличивает пластичность полимерного композита; во-вторых, структура, образованная жидкостью, практически не