

วารสารปรัชญา

ประวัติความเป็นมา (๘,๙)

การค้นพบโปรดิวเซอร์ก๊าซ (Producer gas) เริ่มนับตั้งไว้เมื่อเคลย์ตัน (Clayton, 1699) ทดลองกลั่นสลายถ่านหินแล้วพบว่าก๊าซที่ปล่อยออกจากการเผาสามารถใช้เป็นเชื้อเพลิงได้ นอกจากนี้มีรายงานเกี่ยวกับโปรดิวเซอร์ก๊าซจากการค้นพบของ การ์ดเนอร์ และบาร์เบอร์ (Gardner and Barker, 1971) ซึ่งพบว่าก๊าซร้อนที่ปล่อยออกมากจากปล่องควันของหม้อไอน้ำที่ใช้ถ่านหิน เป็นเชื้อเพลิงสามารถนำกลับมาใช้เป็นเชื้อเพลิงเพาใหม่สำหรับหม้อไอน้ำได้อีกด้วย ต่อมา เมอร์ด็อก (Murdock, 1972) นำโปรดิวเซอร์ก๊าซที่ได้จากการเผาใหม่ถ่านหินมาใช้ประโยชน์ในการจุดตะเกียงให้แสงสว่าง และให้ความอบอุ่นภายในบ้าน

ในระยะแรกนิยมทำก๊าซชีพิเศษนักจากถ่านหิน ระยะต่อมาจึงมีผู้พยายามคิดค้นทำก๊าซชีพิเศษ จากวัสดุติดอย่างอื่น เลบอน (Lebon, 1978) ทดลองทำก๊าซชีพิเศษจากไม้และแอลมปาเดียล (Lampadius, 1801) ศึกษาความเป็นไปได้จากการใช้ประโยชน์ของโปรดิวเซอร์ก๊าซที่ผลิตจากก๊าซชีพิเศษของถ่านไม้ การศึกษาได้ก้าวหน้ามากขึ้นจนถึงขั้นการริเริ่มใช้โปรดิวเซอร์ก๊าซกับเครื่องยนต์ชนิดสันดาปภายใน โดยเฟาครอย (Fourcroy, 1804) ผู้ค้นพบว่าเตอร์ก๊าซ (Water gas) จากการฉีดไอน้ำไปบนชั้นของถ่านที่ร้อนแดงและนำวอเตอร์ก๊าซไปใช้กับเครื่องยนต์.

ในระหว่างปี ค.ศ. 1815 - ค.ศ. 1839 นักวิจัยหลายท่านศึกษา กระบวนการเคลือบที่ทำให้เกิดโปรดิวเซอร์ก๊าซ เทย์เลอร์ (J. Taylor, 1815) ศึกษาปฏิกิริยาการเกิดโปรดิวเซอร์ก๊าซ แล้วออกแบบรวมทั้งก่อสร้างเตาปฏิกิริย์สำหรับผลิตก๊าซชีพิเศษและจัดลิสท์ไว้ ส่วนที่ประเทศไทยรังสรรค์ บีสคอฟ (Bischof, 1840) ได้ออกแบบและก่อสร้างโรงงานเหล็กขนาดใหญ่ที่ใช้โปรดิวเซอร์ก๊าซจำนวนมากเป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงงานแห่งนี้ การพัฒนาเกี่ยวกับก๊าซชีพิเศษนักในช่วงระยะเวลาหนึ่ง เน้นที่การออกแบบเตาปฏิกิริย์ ซีเมนส์ (Siemens, 1861) ประสบความสำเร็จจากการออกแบบและก่อสร้างเตาปฏิกิริย์เชิงพาณิชย์สำหรับผลิตโปรดิวเซอร์ก๊าซ ต่อมา ดาวสัน (Dowson, 1878) ได้พัฒนาการออกแบบเตาปฏิกิริย์สมัยใหม่สำหรับใช้กับเครื่องจักรกลชนิดอยู่ๆ กับที่ จนถือเป็นต้นแบบของเตารุ่นต่อๆ มา

ในตอนต้นของศตวรรษที่ 20 การใช้เครื่องผลิตก๊าซเชื้อเพลิงได้ขยายไปตามเมืองค้าง ๆ ของทวีปยุโรปและแคนาดาเนิร์วัย ในอังกฤษมีการใช้โปรดิวเซอร์ก๊าซ ก๊าซชีฟิเคชันแทนการใช้น้ำมันสำหรับผลิตกระแสไฟฟ้า ส่วนประเทศสกอตแลนด์ พาร์คส์ (J. W. Parkes, 1901) ทดลองติดตั้งเครื่องผลิตก๊าซเชื้อเพลิงจากไม้น้ำด 2.5 และ 25 แรงม้า บนรถยนต์โดยสาร และรถสามารถแล่นได้ไกลถึง 1000 ไมล์ นอกจานนี้ อัมฟรีย์ (H. A. Humphrey) ประสบความสำเร็จจากการใช้โปรดิวเซอร์ก๊าซ กับน้ำมันน้ำด ใหญ่ในระหว่างสงครามโลกครั้งที่ 1 พอร์เตอร์ และสมิธ (Porter and Smith) ชาวอังกฤษ ร่วมกันปรับปัจจุบัน เครื่องผลิตก๊าซเชื้อเพลิงสำหรับใช้ติดตั้งในรถยนต์ ซึ่งในขณะนั้นได้มีการกักตุนน้ำมัน เชื้อเพลิงไว้ใช้ในระยะสงครามการพัฒนา เกี่ยวกับเครื่องผลิตก๊าซเชื้อเพลิงที่สำคัญคือ อัมเบรต (Imbert, 1923) ผู้ออกแบบเครื่องผลิตก๊าซเชื้อเพลิงแบบ Down draught ซึ่งถือเป็นต้นแบบของเครื่องในปัจจุบัน

การพัฒนา เกี่ยวกับก๊าซชีฟิเคชันในระยะต่อมา จะเน้นที่การศึกษาด้านจลสารศร (Kinetic) เช่น เทาวอนฟรีเดอร์ดอฟ (Tao Von Fredersdorff, 1955) ศึกษาจลสารศร เคยมีของการผลิตโปรดิวเซอร์ก๊าซ จากการเผาถ่านโคลกในเตาปฏิกรณ์ทั้งแบบฟลูอิไดซ์เบด และแบบเบดอยู่่กับที่ sclavy (Squires, 1961) นำผลการศึกษาของ เมียร์ และคณบนาศึกษาเพิ่มเติม แล้วสรุปว่า ในเตาปฏิกรณ์ชนิดเบดอยู่่กับที่ ควรบ่อนจะว่องไว้ต่อบุกิริยา เช่นการบรรจุเชื้อเพลิงเข้าของไอน้ำร้อน แต่ในเตาชนิดฟลูอิไดซ์เบด ควรบ่อนจะว่องไว้ต่อบุกิริยา เมื่อกินกันตลอดเวลา นอกจานนี้ sclavy ยังได้ศึกษากลไกการเกิดบุกิริยาระหว่างการบ่อนกับไอน้ำ, การบ่อนกับการบ่อนไคออกไซด์ และเสนอสมการของอัตราเร็วในการเกิดบุกิริยา

ในปัจจุบันการใช้โปรดิวเซอร์ก๊าซเป็นแหล่งให้ความร้อนในอุตสาหกรรม จะขึ้นอยู่กับสถานที่ตั้ง ว่าที่ใดจะคุ้มทุนหรือไม่ เนื่องจากก๊าซธรรมชาติ น้ำมัน เชื้อเพลิง ฯลฯ มีปริมาณมากและราคาไม่แพง จึงต้องแข่งขันกันในด้านนี้ แต่ระยะหลังราคาน้ำมัน เชื้อเพลิงมีราคาสูงขึ้นอย่างรวดเร็ว และเมื่อเร็ว ๆ นี้กับราคาก๊าซที่ลงอีก แต่ยังไร์ก์ตามถึงแม้ว่าราคาน้ำมัน เชื้อเพลิงจะลดลง การผลิตโปรดิวเซอร์ก๊าซก็ยังนับว่า เป็นกระบวนการที่มีประโยชน์ใช้ได้ในเชิงเทคโนโลยี (Technically feasible)

ทฤษฎีกําชชิฟิเคชัน (2,10,11)

กําชชิฟิเคชัน (Gasification) หรือกระบวนการผลิตกําช เชื้อเพลิง เป็นกระบวนการแบรสภาพเชื้อเพลิงแข็ง เช่น ถ่านหิน ถ่านไม้ ฯลฯ ให้อยู่ในรูปเชื้อเพลิงที่เป็นกําช ดัง เช่น คาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ไฮโดรเจน (H_2) มีเทน (CH_4) กระบวนการดังกล่าว เป็นกระบวนการการเปลี่ยนแปลงทาง เทอร์โมเคมีคอล (Thermochemical conversion process) ได้จากปฏิกิริยาของคาร์บอนกับออกซิเจนและหรือไอน้ำที่อุณหภูมิสูง ๆ ความดันตั้งแต่ 1 บรรยากาศขึ้นไป ปฏิกิริยาเกิดขึ้นหลายขั้นตอน มีทั้งปฏิกิริยาลดความร้อนและปฏิกิริยาความร้อน กําช เชื้อเพลิงประกอบด้วยกําชสมของ CO และ H_2 เรียกว่า โปรดิวเซอร์กําช (Producer gas)

โปรดิวเซอร์กําชเกิดจากปฏิกิริยาการเผาไหม้แบบไม่สมบูรณ์ (Incomplete Combustion) ของคาร์บอนไปเป็นคาร์บอนมอนอกไซด์และปฏิกิริยาตัดกําชบันไดออกไซด์และไอน้ำไปเป็นคาร์บอนมอนอกไซด์และไฮโดรเจน

ปฏิกิริยาสำคัญของ Conversion Process เป็นดังนี้ (12)

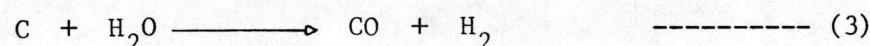
1. ปฏิกิริยาการเผาไหม้หรือออกซิเดชัน (The Combustion or Oxidation) คาร์บอนในอนุภาคของแข็งจะถูกเผาไหม้ด้วยออกซิเจนในอากาศ เกิดคาร์บอนไดออกไซด์



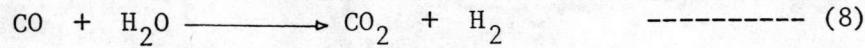
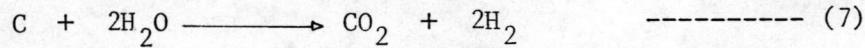
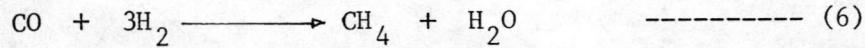
2. กระบวนการรีดักชัน (The Reduction Process) คาร์บอนไดออกไซด์จะทำปฏิกิริยากับคาร์บอนที่มากเกินพอด้วย (excess carbon) ในอนุภาคของแข็ง เกิดเป็นคาร์บอนมอนอกไซด์



3. กระบวนการเปลี่ยน (The Shift Process) ไอน้ำในอากาศสามารถทำปฏิกิริยากับคาร์บอนที่มากเกินพอด้วย และจะเกิดเป็นคาร์บอนมอนอกไซด์และไฮโดรเจน



นอกจากปฏิกิริยา (1), (2) และ (3) แล้ว ปฏิกิริยาดังต่อไปนี้อาจเกิดขึ้นด้วย (14)



โปรดิวเซอร์ก๊าซก็คือก๊าซที่ได้จากการรีดักชัน เป็นก๊าซผสมของคาร์บอนไดออกไซด์ คาร์บอนมอนอกไซด์ ในไอโคร เจน (ซึ่งมีอยู่ในอากาศแล้ว) ออกซิเจน (ซึ่งอาจยังมีเหลืออยู่บ้าง) ไฮโคร เจนและมีเทน ก๊าซที่สันดาปได้ (Combustible gas) ในของผสมนี้ก็คือ คาร์บอนมอนอกไซด์ ไฮโคร เจนและมีเทน ซึ่งในหลักการแล้วควรทำให้มีก๊าซน้ำมากที่สุด เพื่อที่จะมากได้

ปริมาณของคาร์บอนมอนอกไซด์ในก๊าช ขึ้นกับว่าคาร์บอนไดออกไซด์เปลี่ยนเป็นคาร์บอนมอนอกไซด์ได้มากแค่ไหน ในช่วงของรีดักชัน (reduction zone) และขึ้นกับอุณหภูมิในช่วงรีดักชัน ถ้าต้องการให้คาร์บอนไดออกไซด์เปลี่ยนเป็นคาร์บอนมอนอกไซด์ทั้งหมดอุณหภูมิในช่วงรีดักชันต้องสูงเกิน 1100°ช. (13,14)

ถ้า เชื้อเพลิงที่ใช้เป็นถ่านไม้ปฏิกิริยา (2) เป็นปฏิกิริยาที่มีความสำคัญเพียงปฏิกิริยาเดียว ในช่วงรีดักชันนั้นก็คือ ส่วนประกอบของก๊าซที่ทำให้เกิดการเผาไหม้ส่วนใหญ่ก็คือ คาร์บอนมอนอกไซด์ แต่หากมีไอน้ำผสมอยู่ด้วยก็มีไฮโคร เจนและมีเทนเกิดตามปฏิกิริยา (4), (5), (6), (7) และ (8)

ปฏิกิริยาที่ (3) มีความสำคัญมาก เช่นกัน เพราะทำให้ส่วนผสมของไฮโคร เจนในก๊าชมีมากขึ้น เป็นผลทำให้ก๊าซมีค่าพลังงานความร้อน (Calorific Value) สูงขึ้น ดังนั้นจึงได้มีการนิยมการฉีดน้ำเข้าไปผสมกับวัตถุดิน หรือพ่นไอน้ำเข้าไปเพื่อช่วยให้เกิดไฮโคร เจนให้มากที่สุด แต่ถ้าน้ำมีมากเกินไป ไอน้ำอาจทำปฏิกิริยากับคาร์บอนมอนอกไซด์ทำให้เกิดคาร์บอนไดออกไซด์และไฮโคร เจนตามปฏิกิริยา (8) ทำให้ส่วนประกอบของคาร์บอนมอนอกไซด์ลดลง หากเชื้อเพลิงที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงสด เช่น ไม้ หรือชีวมวลชนิดอื่น ๆ เราไม่จำเป็นต้องฉีดน้ำเข้าไปอีก เพราะมีน้ำผสมอยู่กับเชื้อเพลิงมากพออยู่แล้ว ส่วนผสมของโปรดิวเซอร์ก๊าซไม่แน่นอน ขึ้นอยู่กับองค์ประกอบหลายอย่าง ส่วนผสมของก๊าซโดยทั่วไปแสดงไว้ในตารางที่ 2.1

ตารางที่ 2.1 ส่วนผสมของโปรดิวเชอร์ก๊าซ (13)

องค์ประกอบ	ส่วนผสม เป็นร้อยละของก๊าซจากก๊าซทั้งหมด	ส่วนผสม เป็นร้อยละของก๊าซจากไนโตรเจน
CO_2	3.0	9.5-9.7
C_xH_y	0.1	0-0.3
O_2	1.3	0.6-1.4
CO	28.7	20.5-22.2
H_2	3.8	12.3-15.0
CH_4	0.2	2.4-3.4
N_2	62.9	50.0-53.8
ค่าความร้อน	4100 กิโลจูล/ลบ.ม.	5000-5400 กิโลจูล/ลบ.ม.

สำหรับโปรดิวเชอร์ก๊าซที่เหมาะสมที่นำไปใช้ในเครื่องยนต์ควรมีค่าความร้อนไม่น้อยกว่า 3700 กิโลจูล/ลบ.ม.(14,15) เรายาจสูงปฏิกิริยาที่เกิดขึ้นในกระบวนการได้ดังตาราง 2.2 ต่อไปนี้

ตารางที่ 2.2 ปฏิกิริยาการเผาไหม้พื้นฐาน (8,12,16)

ปฏิกิริยา	เครื่องหมาย	ΔH		
		g cal/g.mole	Kj/Kmole	Btu/lbmole
1. C + O ₂ \longrightarrow CO ₂	+	94,410	408,632	169,938
2. C + $\frac{1}{2}$ O ₂ \longrightarrow CO	+	27,056	123,092	48,701
3. C + CO ₂ \longrightarrow 2CO	-	40,298	162,448	72,536
4. CO + $\frac{1}{2}$ O ₂ \longrightarrow CO ₂	+	67,355	285,540	121,239
5. C + H ₂ O \longrightarrow CO + H ₂	-	32,454	118,905	58,917
6. C + 2H ₂ O \longrightarrow CO ₂ + 2H ₂	-	24,610	75,362	44,298
7. CO + H ₂ O \longrightarrow CO ₂ + H ₂	+	7,844	43,543	14,119

- หมายเหตุ 1. ปฏิกิริยาทดลองที่สภาวะ 1200⁰K (1700⁰F, 927⁰C) ความดัน 1 บรรยากาศ
การบ่อนที่ใช้เป็นมาตรฐานอยู่ในรูปกราฟท์
2. เครื่องหมายบวก หมายถึง ปฏิกิริยาด้วยความร้อน (Exothermic Reaction)
เครื่องหมายลบ หมายถึง ปฏิกิริยาดูดความร้อน (Endothermic Reaction)

ปฏิกิริยาการเผาไหม้พื้นฐาน (Fundamental Combustion Reactions)

เป็นปฏิกิริยาที่เกิดขึ้นระหว่างคาร์บอนกับอากาศ และ/หรือไอน้ำ ปฏิกิริยาที่แสดงในตาราง 2.2 เป็นปฏิกิริยาที่ได้มีการศึกษามานานแล้ว อาจนับได้ว่า เป็นปฏิกิริยาพื้นฐานที่สามารถใช้อธิบายกระบวนการเผาไหม้ต่าง ๆ ได้

ปฏิกิริยาเหล่านี้ เป็นปฏิกิริยาผันกลับได้ (Reversible) ถึงแม้ว่าปัจจัยทางเวลาและปัจจัยทางสมดุล เกือบจะไม่มีผลเลยในการปฏิบัติงานจริง แต่ความสัมพันธ์ระหว่างค่าคงที่ของสมดุล (Equilibrium Constants) กับอุณหภูมิยัง เป็นค่าที่น่าสนใจมาก เพราะค่าคงที่ของ

สมดุลสามารถแปรค่าได้มากมาย เห็นได้ในรูปที่ 2.2 เป็นกราฟแสดงความสัมพันธ์ระหว่างค่าลอการิทึมของค่าคงที่ของสมดุลกับอุณหภูมิของแต่ละปฏิกิริยา

ปฏิกิริยา (1) เป็นการเผาไหม้คาร์บอน ณ บริเวณที่มีปริมาณออกซิเจนมากเกินพอ ส่วนปฏิกิริยา (2) เป็นการเผาไหม้คาร์บอนที่กำลังลุกแดงภายใต้สภาวะที่ออกซิเจนไม่เพียงพอ ทั้ง 2 ปฏิกิริยาได้รับความสนใจอย่างสูง เนื่องจากต้องการทราบว่ากําชาร์บอนไดออกไซด์หรือคาร์บอนมอนอกไซด์ตัวไหนที่เป็นผลิตภัณฑ์ขั้นต้นที่ได้

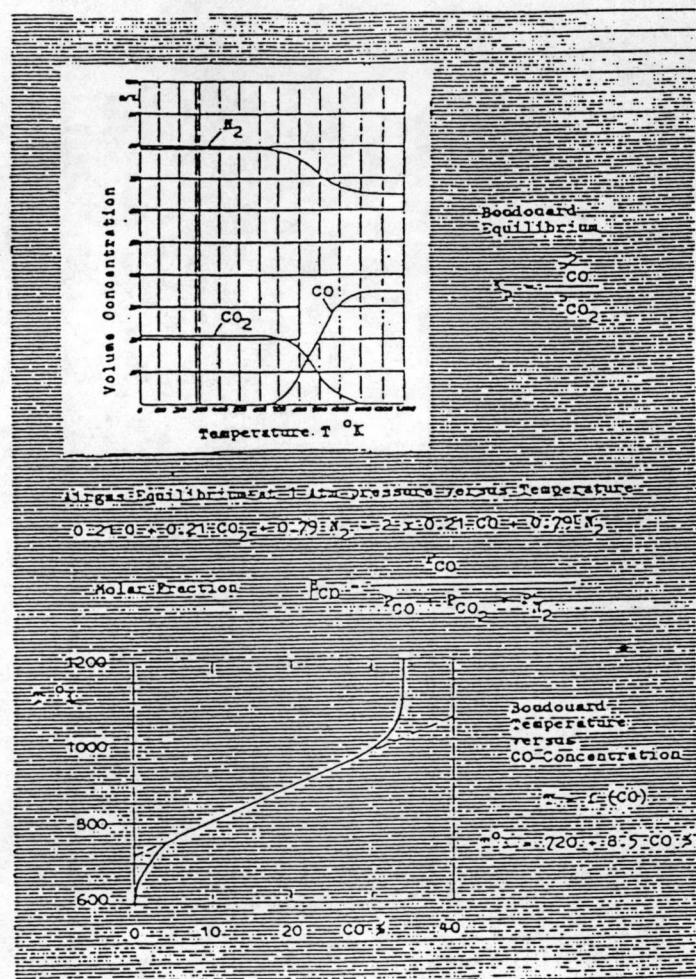
เป็นที่ปรากฏแล้วว่า อุณหภูมิและความเร็วของกําชที่เข้าไปทำปฏิกิริยา เป็นปัจจัยที่สำคัญที่มีผลต่อปฏิกิริยา และโดยทั่วไปในปัจจุบัน เชื่อว่า คาร์บอนมอนอกไซด์เป็นผลิตภัณฑ์ขั้นต้น ณ อุณหภูมิที่ทำการทดลองกันอยู่ แต่ถ้ามีออกซิเจนเหลืออยู่ คาร์บอนมอนอกไซด์จะรวมตัวกลยย เป็นคาร์บอนไดออกไซด์ ดังปฏิกิริยาที่ (4)

ปฏิกิริยาที่ (3) รู้จักกันในชื่อว่า "Boudouard reaction" เป็นปฏิกิริยาพื้นฐานของผลิตโปรดิวเชอร์กําช มีการศึกษาเกี่ยวกับความสามารถในการเข้าทำปฏิกิริยา (reactivity) ของเชื้อเพลิงชนิดต่าง ๆ พบว่าอัตราเร็วของการเกิดปฏิกิริยาขึ้นกับอุณหภูมิของเชื้อเพลิง และลักษณะเฉพาะของผิว (Surface Characteristic) ของเชื้อเพลิงนั้น อัตราของการเกิดปฏิกิริยาเพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็ว เมื่ออุณหภูมิมากกว่า 950°C . (รูปที่ 2.1) เนื่องจากมีการแตกตัวของคาร์บอนเชิงชั้นที่เกิดขึ้นบริเวณผิวของเชื้อเพลิง เมื่ออุณหภูมิต่ำกว่านี้

Grodsowski และ Chukhanov (8) นักวิทยาศาสตร์ชาวรัสเซีย ได้ที่ให้เห็นว่า อัตราเร็วที่คาร์บอนไดออกไซด์สามารถตรีดิวซ์ไปเป็นคาร์บอนมอนอกไซด์ ไม่เร็วเพียงพอที่จะอธิบายเหตุที่พบคาร์บอนมอนอกไซด์ เมื่อการเผาไหม้เกิดขึ้นที่ความเร็วสูง ๆ อันนี้เองที่ชี้ให้เห็นว่าการเกิดขึ้นแรกของคาร์บอนมอนอกไซด์จะอยู่ภายใต้ปฏิกิริยานี้

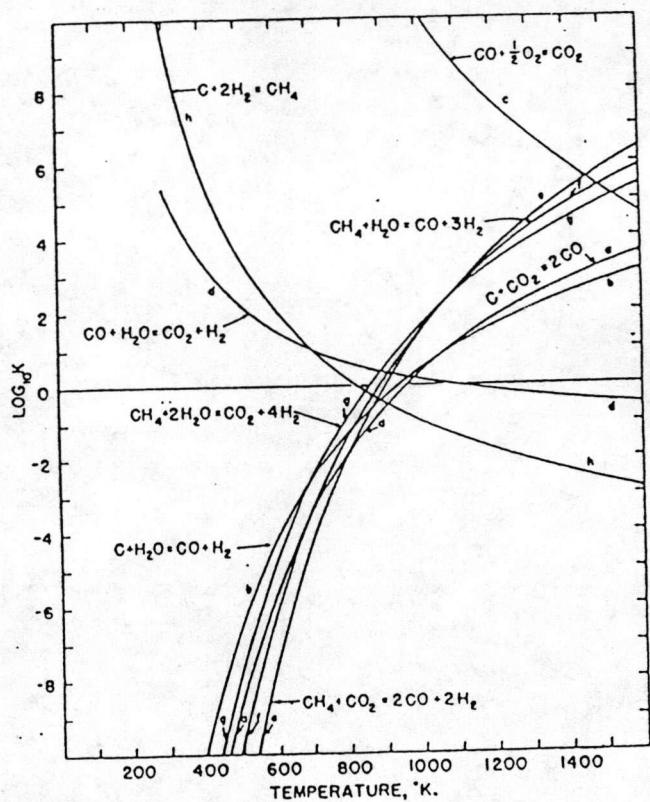
ส่วนปฏิกิริยาที่ (4) เป็นปฏิกิริยาที่เกี่ยวเนื่องกับปฏิกิริยา (1) และ (2)

ปฏิกิริยาที่ (5) และ (6) เป็นปฏิกิริยาพื้นฐานของการแตกตัวของไอน้ำ ในกรณีที่มีการบ้อน้ำเข้าไปพร้อมกับอากาศ ปัจจัยอันหนึ่งในการศึกษากลไกของปฏิกิริยา (5), (6) นี้คือผลของไอน้ำที่ไม่แตกตัวหรือไม่ทำปฏิกิริยา ทำให้เกิดความซับซ้อนในการวิเคราะห์ผลิตภัณฑ์ที่เกิดขึ้น เพราะไม่สามารถหาได้อย่างถูกต้องและละเอียดพอ



Boudouard Equilibrium and Gasifier Temperature

รูปที่ 2.1 แสดงกราฟของ Boudouard Equilibrium และอุณหภูมิในเตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิง (17)



Logarithm of equilibrium constant for fundamental combustion reactions

รูปที่ 2.2 กราฟระหว่างลอการิทึมของค่าคงที่ของสมดุลสำหรับปฏิกิริยา

การเผาไหม้ของสมดุลสำหรับปฏิกิริยาการเผาไหม้พื้นฐาน

กับอุณหภูมิ (8)

ปฏิกิริยาที่ (7) บางครั้งเรียกว่า water-gas reaction หรือ shift reaction และเป็นสมการที่ใช้ทำความสัมพันธ์ระหว่างคาร์บอนอนออกไซด์ ไฮโดรเจนและคาร์บอนไดออกไซด์ เมื่อมีไอน้ำอยู่ด้วย

ปฏิกิริยาในเตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิง (8)

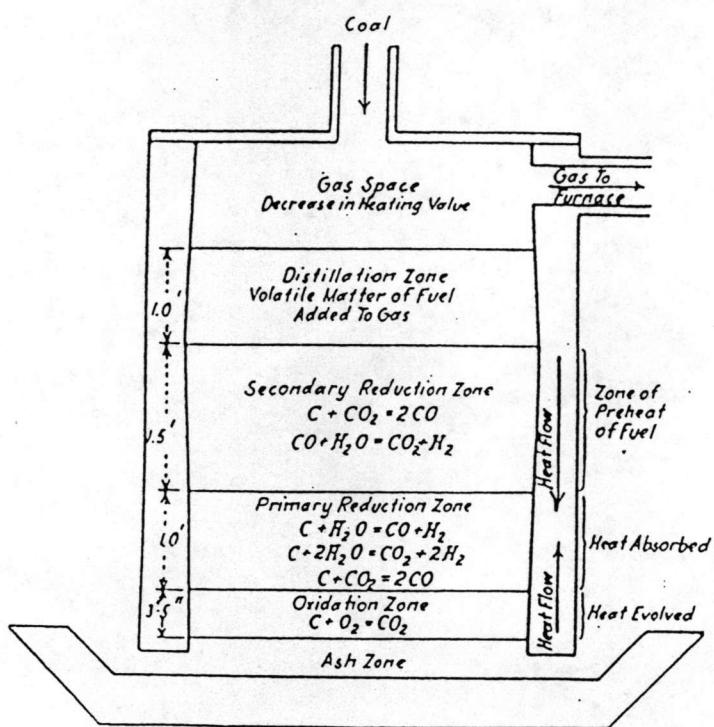
เนื่องจากการเผาไหมของคาร์บอนด้วยอากาศ เป็นปฏิกิริยาที่คายความร้อนออกมากอย่างมาก อุณหภูมิใน active zone ของเบด เชื้อเพลิง เพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็ว ซึ่งมากพอที่หลอมเล้าในเชื้อเพลิงได้ ทำให้เกิดคลิง เกอร์ (Clinkers) (กรณีใช้ถ่านหินเป็น Carbon Scource) มีแนวโน้มที่รวมเป็นก้อนแล้วขัดขวางการไหลของก๊าซ เชื้อเพลิงบางชิ้นดีมีปัญหาในการนำคลิง เกอร์ออก เพื่อการควบคุมการสร้างตัวเป็นคลิง เกอร์มีวิธีดังนี้

1. ต้องบ่อนไอน้ำเข้าไปพร้อม ๆ กับอากาศ อาจทำปฏิกิริยากับคาร์บอนตามสมการ (5), (6) ซึ่งเป็นปฏิกิริยาลดความร้อน
2. ต้องควบคุมสัดส่วนไอน้ำกับอากาศ
3. ควบคุมอุณหภูมิให้เกิดคลิง เกอร์ได้น้อย
4. นำ เถ้าอกมาทันที

ถ้าในเชื้อเพลิงปกติหลอม เหลวที่อุณหภูมิ $1250 - 1550^{\circ}\text{ช.}$ อุณหภูมิของโปรดิวเชอร์ ก๊าซออกซิเจนช่วง $200 - 270^{\circ}\text{ช.}$ ได้มีการเสนอที่ใช้ปฏิกิริยา $\text{C} + \text{CO}_2 \longrightarrow 2\text{CO}$ เป็นปฏิกิริยาลดความร้อนไปใช้ควบคุมอุณหภูมิของเบด เชื้อเพลิง ถ้าใช้ออกซิเจนแทนอากาศปฏิกิริยาให้ CO บริสุทธิ์ออกมากพอสมควร และใช้ CO_2 ควบคุมอุณหภูมิ CO_2 ที่มากเกินพอยกกำจัดโดยวิธี Scrubbling และนำกลับไปใช้ใหม่ในกระบวนการ

โดยทั่วไปอัตราเร็วของการเกิดปฏิกิริยาระหว่างไอน้ำกับคาร์บอนไม่เร็วเท่ากับออกซิเจน กับคาร์บอน ใน การศึกษา เกี่ยวกับสมดุลในการปฏิกิริยานจริงในเตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงปฏิกิริยาในสมบูรณ์ อาจเป็น เพราะเวลาที่ก๊าซสัมผัสกับ เชื้อเพลิงที่เข้าทำปฏิกิริยาสั้นเกินไป

มีงานหลายชิ้นที่ศึกษาใกล้ของปฏิกิริยาในเบด เชื้อเพลิง แต่ยังไม่เป็นที่ยอมรับ แต่สำหรับใกล้ของปฏิกิริยาที่ยอมรับกันในปัจจุบันแล้ว เป็นของ Haslam (8) และผู้ร่วมงานชิ้นได้เสนอไว้ในรูปที่ 2.3 แบ่งเป็น 5 โซนด้วยกัน



The reactions in the fuel bed of a gas producer

ឧបទី 2.3 មន្ត្រីកិរិយានៃបេតុខ័ណ្ឌដែលឱ្យមែនការងារការផលិតការសម្រាប់ប្រើប្រាស់ (8)



การจำแนกกระบวนการกำกัชชีพิเศษ

เราสามารถแบ่งกำกัชชีพิเศษสำหรับเชื้อเพลิงแข็งในลักษณะต่าง ๆ ดังนี้ (10,18)

1. แบ่งตามวิธีการให้ความร้อนสำหรับปฏิกิริยากำกัชชีพิเศษ

ให้ความร้อนภายใน เช่น Autothermic, cyclic, ของแข็งหรือของเหลวที่เป็นตัวนำความร้อน

ให้ความร้อนภายนอก เช่น ให้ความร้อนถ่าย เทผ่านผนังของเครื่องปฏิกรณ์

2. แบ่งตามวิธีการที่ตัวเข้าทำปฏิกิริยาสัมผัสถกัน

เบดฟิวส์ (Fixed Bed)

ฟลูอิเดฟิวส์ (Fluidized Bed)

อนุภาคแขวนลอยในตัวกลางในการกำกัชชีพิเศษ (Suspension of particles in gasifying medium)

3. แบ่งตามการให้ลมด้วยตัวที่เข้าทำปฏิกิริยา

ให้ลมไปทางเดียวกัน (Cocurrent)

ให้ลมสวนทางกัน (Counter current)

4. แบ่งตามตัวกลางในการกำกัชชีพิเศษ (gasifying medium)

ใช้ไอน้ำกับออกซิเจนหรืออากาศหรืออากาศที่มีออกซิเจนมาก

ใช้กับไฮโดรเจน

5. แบ่งตามสภาวะในการกำจัดกาก (residue)

เล้าแห้งสำหรับการปฏิบัติการ เมื่อไม่มีสแลก (nonslagging operation)

สแลกสำหรับการปฏิบัติการที่มีสแลก (Slagging operation)

พื้นฐานอันหนึ่งที่ใช้ในการแบ่งชนิดของกระบวนการกำกัชชีพิเศษได้คือ แหล่งที่มาของออกซิเจนที่ใช้ในกระบวนการ เราสามารถแบ่งได้ดังนี้

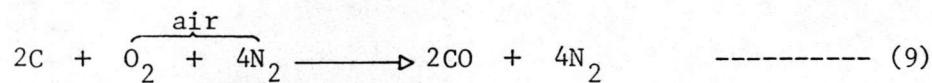
กำกัชชีพิเศษใช้อากาศ (Air Gasification) (19,20) เป็นวิธีการที่ง่ายที่สุด ผลิตกำกัชเชื้อเพลิงพลังงานต่ำ ซึ่งขึ้นอยู่กับการที่มีในไฮโดรเจนปริมาณมากน้อย เพียงใด ที่จะไปเจือจางกำกัชเชื้อเพลิงที่ได้ กำกัชเชื้อเพลิงดังกล่าว หมายสำหรับประเทศที่กำลังพัฒนา สามารถใช้ได้อย่างกว้างขวาง สำหรับพวกที่วิจุดประสงค์ในการใช้ความร้อนในอุตสาหกรรม เครื่องมือความมีการ

ออกแบบใช้ในการเผาไหม้ก๊าซหรือก๊าซธรรมชาติที่ง่ายในการนำไปเปลี่ยนแปลงหรือแก้ไข ในการเดิน เตาผลิตก๊าซและประสิทธิภาพทั้งหมดของการเปลี่ยนให้ใกล้เคียงกับการเผาไหม้โดยตรง (Direct Combustion) ซึ่งมีประสิทธิภาพประมาณ 70-80% ถ้าใช้เครื่องมือที่ออกแบบไว้ดี สำหรับการผลิตไฟฟ้าที่มีขนาดใหญ่ ก๊าซเชื้อเพลิงจะใช้เป็นเชื้อเพลิงได้ทั้งกังหันก๊าซ (Gas turbine) และ เครื่องกำเนิดไอน้ำ (Steam Generator)

Air Gasification ยังมีสิ่งที่น่าสนใจมากสำหรับการประยุกต์ไปผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก เช่นพากเครื่องยนต์ ถ้าเครื่องยนต์ได้ปรับปูจุนในการใช้ก๊าซเป็นเชื้อเพลิง ก๊าซเชื้อเพลิงจากเตาผลิตก๊าซสามารถใช้เป็นเชื้อเพลิงได้ทั้ง เครื่องยนต์ดีเซลและก๊าซโซลิน แม้ว่าจะต้องมีการทำให้ก๊าซเชื้อเพลิงเย็นก่อน เพื่อเป็นการเพิ่มปริมาณปริมาตรความร้อน (Volumetric heat Content) และจะต้องไม่มีมัมثار เพื่อป้องกันการเกิดฟาวลิ้ง (fouling) กับเครื่องยนต์

การที่จะเปลี่ยนแปลงการนำก๊าซเชื้อเพลิงมาใช้ ขึ้นอยู่กับการออกแบบของเครื่องยนต์ ในระหว่างส่วนรวม โลกรุ่งที่ 2 มีการนำก๊าซเชื้อเพลิงที่ผลิตได้จากเตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงที่เคลื่อนที่ได้ มาใช้ในการขับเคลื่อนเครื่องยนต์ทั้งแบบก๊าซโซลินและดีเซล ส่วนใหญ่ใช้ถ่านเป็นวัตถุดิบในการผลิต ซึ่งไม่ค่อยสะดวกนัก เตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงนี้มีประโยชน์มากในเวลาสั้น แต่ยังเป็นกระบวนการที่ทั้งง่ายและสะดวก เหมาะสมในอนาคต

สำหรับ Air Gasification ที่ใช้ถ่านเป็นวัตถุดิบ (feed Stock) ปฏิกริยาเบื้องต้นสามารถเขียนได้ดังนี้ (19)



ก๊าซเชื้อเพลิงที่ได้จะมีค่าความร้อนประมาณ 4100 กิโลจูล/ลบ.ม. กรณีใช้ไม้เป็นวัตถุดิบจะต้องคิดปรับก๊าซดังนี้

คาร์บอนไดออกไซด์	10 %
คาร์บอนบอนออกไซด์	20-22 %
ไฮโดรเจน	12-15 %
มีเทน	2-3 %
ไนโตรเจน	50-53 %
ปริมาณความร้อน	~ 5500 กิโลจูล/ลบ.ม.

กําชชิพิเศษนใช้ออกซิเจน (Oxygen Gasification) (๑๙) เป็นกระบวนการที่ใช้ออกซิเจนบริสุทธิ์ จะให้กําชเชื้อเพลิงมีพลังงานสูงกว่าการใช้อากาศ กําชเชื้อเพลิงนี้ประกอบด้วย การบ่อนมอนอกไซด์กับไฮโดรเจน และมักเรียกว่า "กําชสังเคราะห์" (Synthesis Gas) เพราะว่ากํานนสามารถให้ความร้อนหรือใช้สังเคราะห์ เมทานอล แอมโม นีย และสารเคมีอื่น ๆ อย่างไรก็ตาม กําชเชื้อเพลิงค่อนข้างจะเป็นสีเหลืองและกระบวนการที่มีราคาสูง และยังต้องการสีที่อำนวยประโยชน์ในการแยกออกซิเจนจากอากาศ

ถ้าแบ่งกําชชิพิเศษตามสภาพเชื้อเพลิงในเบด ก็จะได้เป็น ๒ ชนิดคือ

กระบวนการแบบเบดนึง (Fixed-bed Processes)

คำว่า เบดนึง (Fixed-bed) ที่ใช้ในเรื่องกําชชิพิเศษนเพื่อต้องการให้ทราบว่า เบดเชื้อเพลิงจะรองรับด้วยตะแกรง หรือโดยวิธีอื่น ๆ และจะรักษาระดับความสูงเหนือตะแกรงให้คงที่ ดังนั้นส่วนบนสุดและล่างสุดจะคงที่ แต่ภายในเบด เชื้อเพลิงจะเคลื่อนที่อย่างช้า ๆ จากด้านบนลงมา�ัง Gasification Zone ที่เกิดปรากฏการณ์ เช่นนั้น เพราะขนาดของ เชื้อเพลิงเล็กลงทุกขณะ ต้องมีการเติม เชื้อเพลิงอยู่ตลอดเวลา เพื่อให้ระดับของเบดคงที่ การเคลื่อนที่ของเชื้อเพลิง เคลื่อนจากบนลงล่าง ในมีการ เคลื่อนที่แบบหมุนเวียนอย่างฟลูอิดเซ็น ส่วนกากจะนำออกส่วนล่าง สีงำคัญของเบด เชื้อเพลิงก็คือ เบคเมก้าร์เคลื่อนที่ (Moving bed) โดยที่ส่วนบนของเบด เชื้อเพลิงคงที่

เบดนึงมีลักษณะเฉพาะอย่างอย่างที่มีข้อได้เปรียบกว่ากระบวนการอื่น ๆ การให้ของ เชื้อเพลิงและการเป็นแบบส่วนทางกันกับตัวกลางที่ใช้ในการกําชชิพิเศษนและผลิตภัณฑ์ของกําชชิพิเศษ ซึ่งนำไปสู่การประทัดพลังงานมากที่สุด เวลาที่ เชื้อเพลิงอยู่ในเตานาน (Long Residence time) จะทำให้การบ่อนเปลี่ยนไปเป็นผลิตภัณฑ์ได้มาก (high carbon conversion) ผลิตภัณฑ์กําชมีของแข็งปนอุดม เล็กน้อย และการไหลแบบปลัก (plug) ของ เชื้อเพลิง-แข็งจะช่วยลดการสูญเสีย เชื้อเพลิงที่ยังไม่เผาไหม้ไปในกาได้น้อยที่สุด

ข้อเสีย เปรียบสำหรับเบดนึงก็คือ ไม่สามารถใช้กับ Caking Coal ได้ ถ้าถ่านหินชนิดนั้นไม่ผ่าน pretreatment ก่อน หรือต้องมีการตัดแปลงแก้ไข เครื่องจักรกลหรือสภาวะในการทำงานของเตาผลิตกําชเชื้อเพลิง โดยทั่วไปแล้วกระบวนการแบบเบดนึงจะเป็นวิธีที่มีประสิทธิภาพดีที่สุดในการเปลี่ยนคาร์บอนไปเป็นกําชเชื้อเพลิง

กระบวนการแบบฟลูอิດเชื้อน (Fluidized-Bed Processes) (3,10,18)

เทคนิคฟลูอิດเชื้อนได้นำมาใช้กับกระบวนการการกําชีพิค เชื้อนครั้งแรกใน เซิงพาณิชย์คือ กระบวนการ Winkler ในปี ค.ศ. 1920-1929 ข้อได้เปรียบของ เทคนิคฟลูอิດเชื้อนคือ

1. การหมุนเวียนและ เคลื่อนที่อย่างบันบวนของ เชื้อเพลิงภายใน เบด ช่วยทำให้ อุณหภูมิมีเสถียรภาพคือ เบดจะไม่ร้อนขึ้นหรือเย็นลงอย่างรวดเร็ว จึงไม่เกิด Overheat (ถ้าเกิด จะทำให้มีการเกิด Clinker ได้)

2. ความร้อนที่ถ่าย เทขายในเบดหรือจากเบตส์ฟันกรอบ ๆ เป็นไปได้โดยการชน โดยตรงกับอนุภาค เชื้อเพลิง ชึ้นการชนโดยตรงนี้ทำให้อัตราการถ่าย เทความร้อนสูงกว่า เตาแบบ อื่นมาก

3. เมื่อป้อน เชื้อเพลิง เข้าสู่เตา อุณหภูมิของ เชื้อเพลิงจะสูงขึ้นจนถึงอุณหภูมิในเบด อย่างรวดเร็ว จึงทำให้สามารถเผา เชื้อเพลิงที่มีคุณภาพต่ำมาก เช่น ขยะ เปี้ยก และสาหร粟 ใช้ได้กับ เชื้อเพลิงที่มีคุณภาพแตกต่างกันมาก ๆ เช่น มีปริมาณถ้าสูง ขนาดอนุภาคที่ใช้อยู่ในช่วง 0-8 มม. โดยเฉลี่ย และ 0-20 มม. สำหรับถ่านร่วน

4. ใช้พื้นที่น้อย เพราะมีอัตราการกําชีพิค เชื้อนสูง มีการถ่าย เทความร้อนรวดเร็ว ทำให้เตาฟลูอิດช์เบนมีขนาดเล็กกว่า เตาในระบบอื่นที่มีความร้อนขาออกเท่ากัน ชึ้นหมายถึง เตา ฟลูอิດช์เบนมีราคาถูกกว่า

ข้อเสีย เปรียบสำหรับเทคนิคฟลูอิດเชื้อน

1. มีการสูญเสียความร้อนสัมผัส (Sensible heat) ไปกับฟลูกําช (flue gas)

2. มีการสูญเสีย เชื้อเพลิงที่ยังไม่ได้เผาไหม้ (Ungasified fuel) โดยติดไปกับ ฝุ่น (entrained dust)

3. มีปริมาณถ้าในเบดสูง เกิดจากการเผาไหม้ของ เชื้อเพลิงที่หลงกันได้

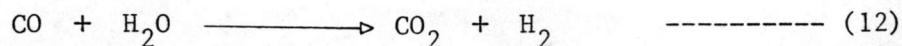
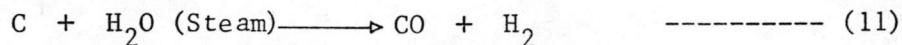
4. มีช่วงจำกัดในการปฏิบัติงาน เนื่องจากลักษณะ เฉพาะของฟลูอิດ เชื้อนของ เชื้อเพลิง แต่ละชนิด

5. เกิดสลักกึ้ง (Slugging)

ระบบการผลิตก๊าซเชื้อเพลิง

ในปัจจุบันกระบวนการก๊าซชีพิเศษ มีการทดลองอยู่ 3 ระบบด้วยกันคือ (3,21)

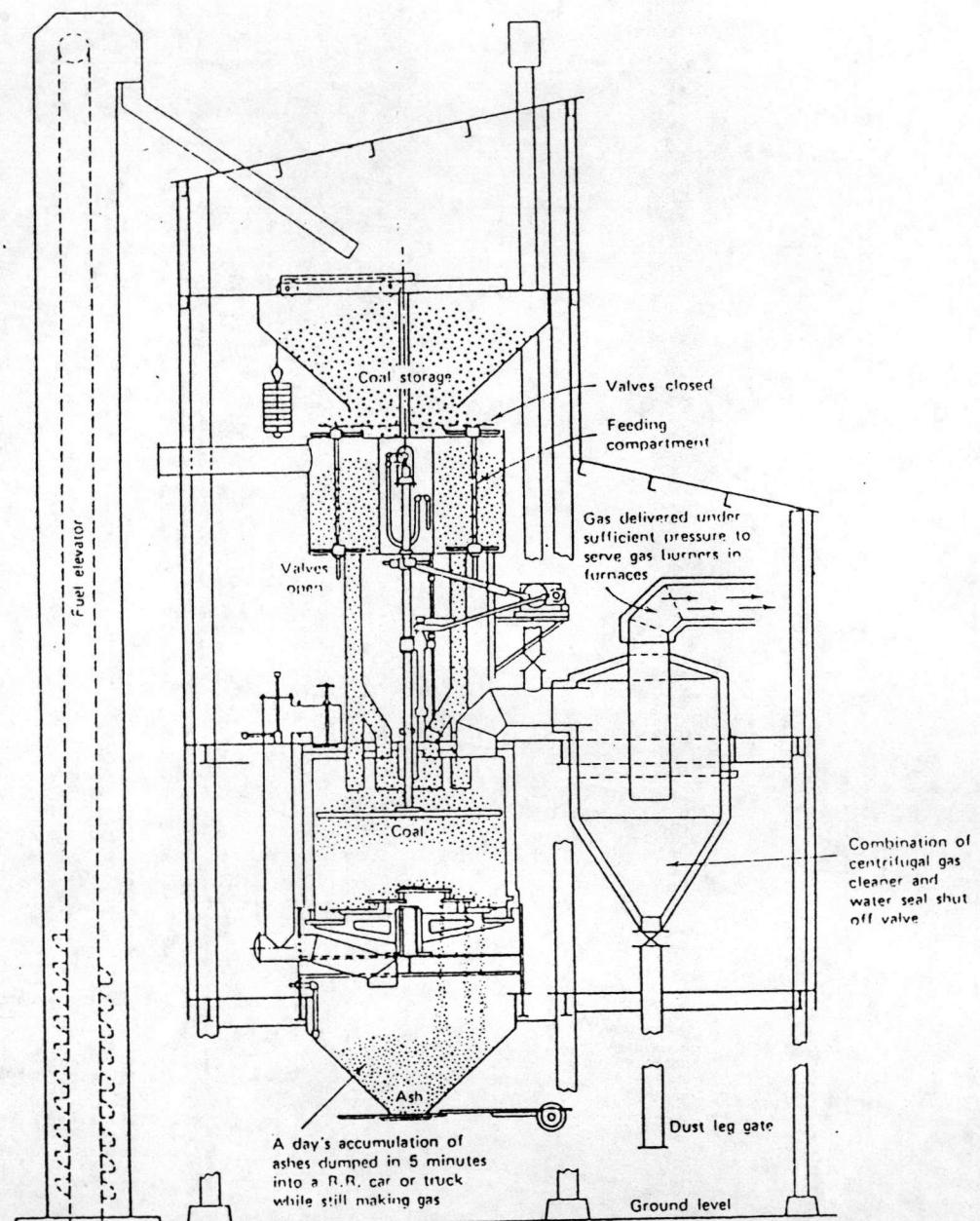
1. การผลิตที่ให้เชื้อเพลิงก๊าซที่มีค่าความร้อนต่ำ (Low heating Value gas or Low Btu. gas) ก๊าซเชื้อเพลิงที่ได้มีค่าความร้อนประมาณ $3.3-5.6 \text{ MJ/m}^3$ ($90-150 \text{ Btu./SCF}$) เกิดจากการเผาไหม้บางส่วนของถ่านกับอากาศ ส่วนมากมักจะมีไอน้ำอยู่ด้วยโดยมีปฏิกิริยาเกิดขึ้นดังนี้



องค์ประกอบที่สามารถเผาไหม้ได้ (Combustible Components) ของก๊าซผลิตภัณฑ์คือ คาร์บอนมอนอกไซด์และไฮโดรเจน ซึ่งเจือจางอยู่ในการ์บอนไดออกไซด์และไฮโดรเจน ก๊าซจะมีอุณหภูมิเบลาไฟ (flame temperature) ต่ำ นอกจากว่าอากาศที่จะนำเข้าไปทำการเผาไหม้暖มาอุ่น (preheat) เสียก่อน ในปัจจุบันได้มีการนำมาใช้อย่างกว้างขวางในการผลิตไฟฟ้า สำหรับความต้องการของอุตสาหกรรม เล็ก ๆ ที่เกี่ยวข้อง

ตัวอย่างที่จัดกันคือสำหรับการผลิตในระบบนี้คือ Wellman-Galusha (21) ทำงานที่ความดันบรรยายอากาศ (รูปที่ 2.4) เป็นแบบเป่าอากาศ ป้อนถ่านจาก Hopper ผ่านบนแบบต่อเนื่อง เค้าจะถูกกำจัดโดย Shaker grate แบบต่อเนื่อง เช่นกัน ถ้าเป็นหน่วยที่ใหญ่กว่านี้ จะนำเศษออกโดย revolving grate เค้าจะถูกนำมารวมใน Ash-hopper อากาศที่ใช้จะอุ่นให้ร้อน 82°C . ก๊าซจะออกจากเบด เชื้อเพลิงที่อุณหภูมิ $428-538^\circ\text{C}$.

2. การผลิตที่ให้เชื้อเพลิงก๊าซที่มีค่าความร้อนปานกลาง (Medium Heating Value gas or Medium Btu. gas) ก๊าซเชื้อเพลิงมีค่าความร้อนประมาณ $9.3-20.5 \text{ MJ/m}^3$ ($250-550 \text{ Btu./SCF}$) กระบวนการผลิตนี้ใช้ออกซิเจนบริสุทธิ์ที่ได้จากการแยกออกจากอากาศ เพื่อใช้ในการเกิดปฏิกิริยาออกซิเดชั่นบางส่วน (Partial Oxidation) การที่ไม่มีในไฮโดรเจนจะมีผลให้ค่าความร้อนสูงขึ้น



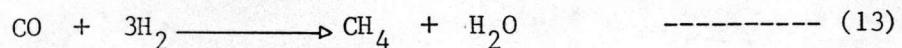
The Wellman-Galusha agitator-type gas producer makes possible the gasification of either bituminous coal, anthracite, or coke without mechanical adjustment. Courtesy of McDowell-Wellman Gas Products

รูปที่ 2.4 เตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงแบบ Wellman-Galusha ใช้วัตถุดีบุกหินทั้งก้านพินบิชบันล์.

แอนทร้าไซด์ หรืออ่านໄโค้ก (21)

ตัวอย่างของการผลิตในระบบนี้คือ Winkler Process (21) กระบวนการใช้ออกซิเจน เป่าไปแทนอากาศ จะได้ก๊าซเชื้อเพลิงที่มีค่าร้อนมาก ออกไซด์และไออกไซด์ และไออกไซด์ของออกซิเจน จากรูปที่ 2.5 ถ่านหินบดละเอียดเกิดการก๊าซชีฟิเคชันในสภาวะฟลูอิเดซึ่งป้อนออกซิเจนและไอน้ำเข้าทางส่วนล่าง และป้อนถ่านหินทาง lock hopper และ Screw Feeder ลงสู่ส่วนล่างของเบด เชื้อเพลิง เก้าจะกองบนตะแกรงและจะถูกทำให้เย็นโดยออกซิเจนและไอน้ำที่เข้ามา เก้าถูกส่งไปยัง disposal hopper เตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงนี้เป็นรูปทรงกระบวนการเส้นผ่านศูนย์กลาง 5.5 เมตร สูง 21.3 เมตร นอกจากนี้ยังมีกระบวนการอื่น ๆ เช่น Koppers-Totzek (K-T Process) (ตั้งแสดงในรูปที่ 2.6) Texaco, Shell-Koppers, BI-GAS, Combustion Engineering, Foster-Wheeler (21)

3. การผลิตที่ให้ก๊าซเชื้อเพลิงที่มีค่าความร้อนสูง (High heating Value gas or High Btu. gas) ค่าความร้อนของก๊าซเชื้อเพลิงที่ผลิตได้เทียบได้กับ Synthesis gas ส่วนประกอบของ High Btu. gas มักเป็นก๊าซมีเทนเกือบร้อยละ ชีงจาก Medium Btu. gas เอง ก็สามารถเปลี่ยนเป็น SNG ได้ โดยกระบวนการ เมทาเนชัน (Methanation) ที่อุณหภูมิต่ำใน Catalytic Process เกิดปฏิกิริยาของก๊าซ CO และ H₂ เป็นก๊าซมีเทนและน้ำ ดังสมการ

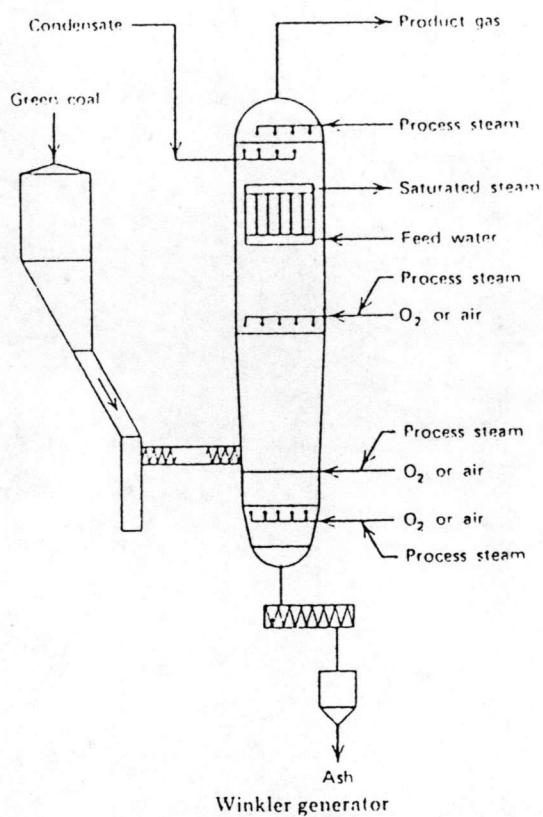


โดยการทำแห้งก๊าดก๊าซซึ่งมีคุณสมบัติใกล้เคียงกับมีเทนบริสุทธิ์ ตัวอย่างของการผลิตแบบนี้คือ Lurgi Pressure Gasifier (22) (ตั้งแสดงในรูปที่ 2.8)

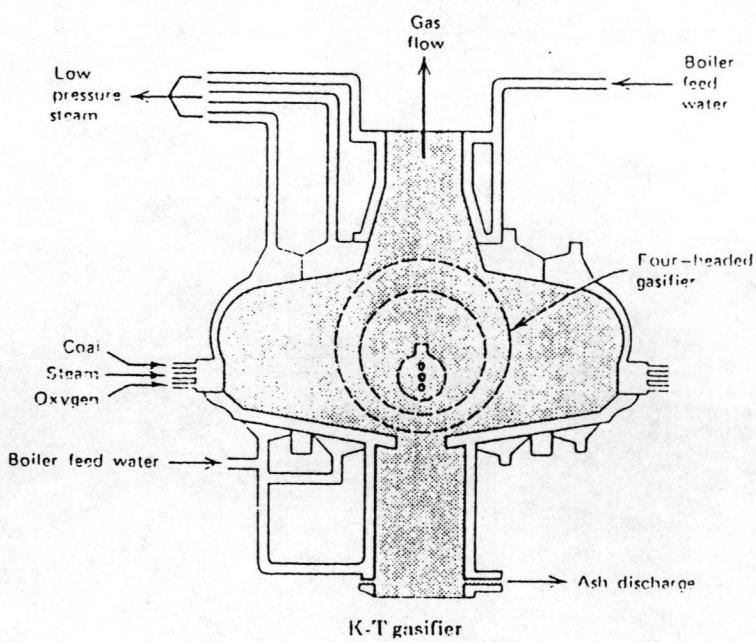
เตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิง (Gasifier)

สามารถแบ่งตามพิธีทางการไหลของอากาศเป็น 3 แบบคือ (3,12)

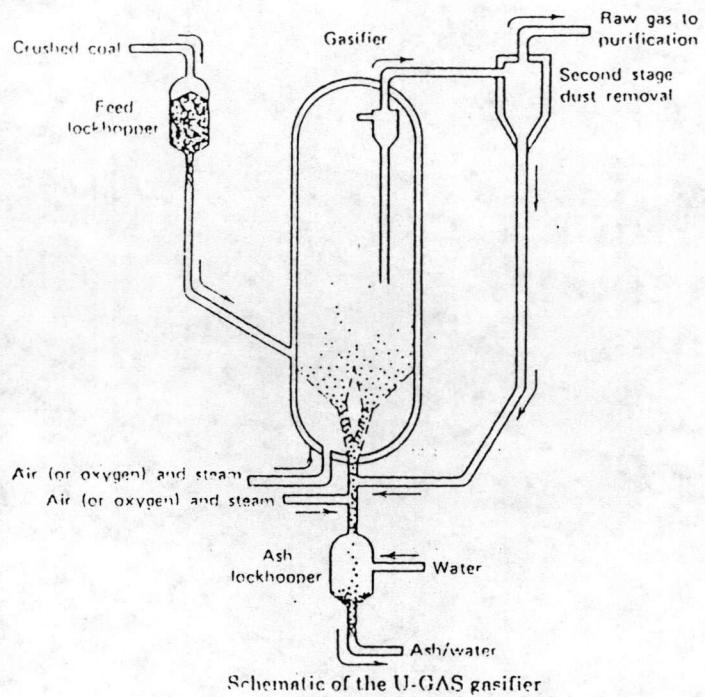
1. Up-draught Gasifier ในเตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงนี้ ป้อนอากาศหรือไอน้ำเข้าทางด้านล่างที่มีการสันดาป (Hearth Zone) อุณหภูมิอยู่ในช่วง 900 °ช. หรือมากกว่าตามความต้องการ ในกรณีที่เป็นอุตสาหกรรมใหญ่ การเติมไอน้ำเข้าไปเป็นการลดอุณหภูมิในบริเวณสันดาปหรืออาจทำการหล่อเย็นบริเวณนี้ด้วยน้ำตลอดเวลา เป็นการยืดอายุการใช้งานของเครื่องได้ ก๊าซที่ได้จากบริเวณการเผาไหม้ (Combustion Zone) จะผ่านไปยัง Reduc-



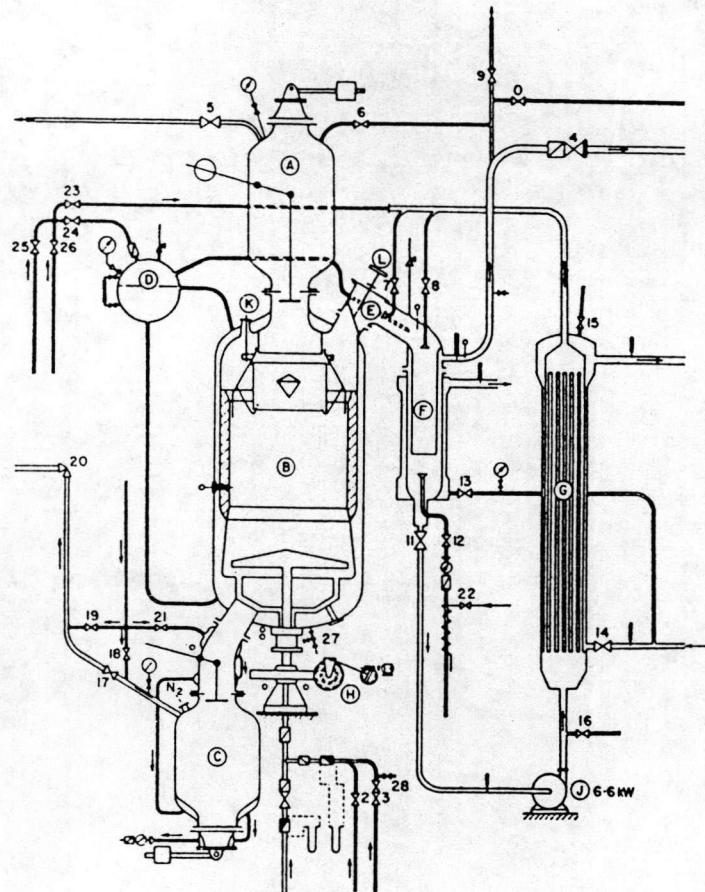
รูปที่ 2.5 แสดง เตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิง Winkler generator (21)



รูปที่ 2.6 แสดง เตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิง K-T gasifier (21)



รูปที่ 2.7 แสดงเตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิง U-GAS gasifier (21)



Generator of Lurgi pressure gasification system.

รูปที่ 2.8 แสดงเตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิง Lurgi pressure gasifier (23)

tion Zone เข้าไป Distillation Zone และ Drying Zone ตามลำดับ พิจารณาอุปทั่ว

2.9

กระบวนการชนิดนี้ได้มีการพัฒนาเป็นเตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงแบบผสม (Hybrid Up-draught Reactor) หรือเป็นเตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงแบบ 2 ขั้นตอน ผลิตออกมากครึ่งแรกโดยบริษัท II Gas Integrase เมืองมิลาน ประเทศอิตาลี (สมาคมวิจัยและพัฒนาพลังงานแห่งสหรัฐอเมริกา, 1976) ได้ใช้งานมา กว่า 20 ปี ก๊าซที่เกิดขึ้นออกมาระดับคือระดับแรกได้มาจาก Gasification Zone ในช่วง Reduction ซึ่งให้ก๊าซที่สะอาดใส (Clear gas) ออกมาระดับต่อมาได้จาก Distillation Zone หรือ Drying Zone ได้ Top gas อุณหภูมิของ Top gas ถูกควบคุมโดยการปรับสัดส่วนของ Clear gas ซึ่งขึ้นอยู่จากเตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิง

Top gas ไหลผ่านไซโคลน เพื่อดึงหดของน้ำมันทาร์ออก ในขณะที่ Clear gas ไหลผ่านไซโคลน เพื่อกำจัดฝุ่นก๊าซทึ้งสองระดับมาร่วมกัน ความร้อนจาก Clear gas ทำให้น้ำมันทาร์ น้ำมันชืน (oil mist) ใน Top gas ระเหยออกไป เสียร่วมกันแล้วก๊าซทึ้งสองมีอุณหภูมิสุดท้ายประมาณ 350°C .

กระบวนการนี้สามารถผลิตโปรดีว่า เชอร์ก๊าซโดยไม่ต้องผ่านกระบวนการการทำให้อุณหภูมิลดลง ก๊าซที่ยังร้อนมีค่าความร้อนประมาณ 7,500 กิโลจูล/ลบ.ม. สำหรับก๊าซที่ทำความสะอาดและเย็นลงแล้วมีค่าความร้อนลดลงเหลือประมาณ 6300 กิโลจูล/ลบ.ม.

2. Down-draught Gasifier ระบบนี้ได้รับการพัฒนาโดยมีจุดมุ่งหมายที่เปลี่ยนน้ำมันทาร์ (tars) ที่เกิดขึ้นในเตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงไปเป็นก๊าซ ซึ่งมีความสำคัญมาก กรณีสิ่งก๊าซเชื้อเพลิงไปตามท่อระบายน้ำ ฯ จากเตา และยังสามารถประยุกต์ใช้กรณีเป็นเชื้อเพลิงของเครื่องยนต์ได้ด้วย เตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงมี Distillation Zone และ Drying Zone อุ่น Hearn Zone และมี Reduction Zone อุ่นด้านล่าง บริเวณที่สำคัญที่สุดคือ Combustion Zone (พิจารณาอุปทั่ว 2.10)

ระบบ Down-draught นี้มีการใช้กันอย่างกว้างขวางสำหรับการก๊าซชีฟิเคนน์ ไม้ถ่านพิท และลิกไนต์ ตัวอย่างคือเตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงของอิมเบอร์ต (Imbert) และโรท (Roth) ซึ่งได้พัฒนาขึ้นในเยอรมันนีและสวีเดน ตามลำดับ เตาดังกล่าวทำงานมีประสิทธิภาพสูง มีรูปร่างเป็นกรวยอยู่ภายใน Hearn Zone ข้างล่างทางเข้าของอากาศ ส่วนคอด

เข้าจะเป็นส่วนที่ช่วยเพิ่มความเร็วของอากาศและทำให้อุณหภูมิของการทำงานสูงอย่างรวดเร็ว ดังนั้นจึงเป็นการง่ายที่เปลี่ยนน้ำมันพาร์ไปเป็นก๊าซ

ระบบ Down-draught ได้รับการพัฒนาสำหรับใช้กับไม้และเศษวัสดุ ก๊าซเชื้อเพลิงที่ได้มีไฮโตรเจนสูงกว่าใช้ถ่านไม้หรือถ่านหิน

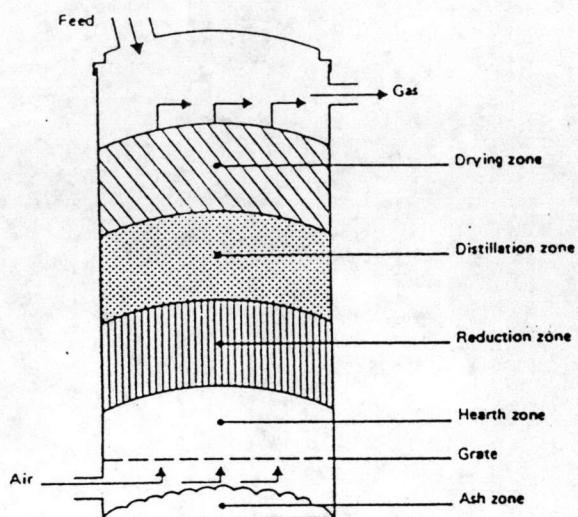
ประโยชน์ที่สำคัญของระบบนี้คือ สามารถใช้วัสดุที่ไม่ได้ผ่านการคาร์บอนайซ์ (Uncarbonised Materials) และสามารถลดน้ำมันพาร์ในผลิตภัณฑ์ได้ แต่เป็นระบบที่มีเวลาในการสัมผัส (Contact time) ของอากาศและเชื้อเพลิงน้อย เป็นระบบที่ให้ เชื้อเพลิงก๊าซสม่ำเสมอ ติกว่าระบบ up-draught เมื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในเครื่องยนต์ อย่างไรก็ตามระบบนี้ต้องการ เชื้อเพลิงที่มีความสม่ำเสมอของขนาดวัตถุดิบมากกว่าสำหรับการทำงาน และวัตถุดิบที่มีขนาดใหญ่กว่า 15 ซม. ไม่เหมาะสมในการใช้เป็นวัตถุดิบทอง เตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงที่ Imbert และ Roth ออกแบบไว้ เตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงบาง เตาจะไม่เหมาะสมในการใช้ เชื้อเพลิงที่มีขนาดเล็กกว่า 1.5 ซม. และมากกว่า 5 ซม. เครื่องเหล่านี้จะทำงานที่อุณหภูมิต่ำกว่า เครื่องในระบบ cross-draught และยังไม่เหมาะสมกับการผลิตก๊าซเชื้อเพลิงปริมาณต่ำ

3. Cross-draught Gasifier ในระบบนี้การไหลของอากาศและเชื้อเพลิงที่ได้จะช่วงกับตัวเตา แต่ก็ไม่จำเป็นจะต้องขนาดในแนวอนเสียง เตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงแบบนี้จะทำงานที่อุณหภูมิสูงมาก ให้มี Combustion Zone และ Reduction Zone จำกัด โดยใช้ห้ออากาศเข้าที่มีเส้นผ่านศูนย์กลางขนาดเล็ก (พิจารณาดูที่ 2.11) อุณหภูมิจะสูงถึง 2000°ช. จึงต้องมีน้ำหล่อเย็นอยู่ข้างนอก

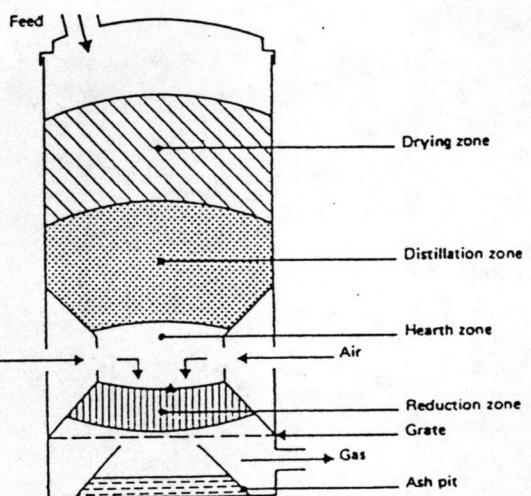
เนื่องจากเวลาในการทำปฏิกิริยาสั้น จึงต้องใช้ เชื้อเพลิงที่มีน้ำมันพาร์ต่ำและขนาดเล็ก เส้นผ่านศูนย์กลาง 0.6-1 ซม. เป็นขนาดที่ดี เชื้อเพลิงใน hopper จะประพฤติตัวเป็นเกราะป้องกันความร้อนจากการแพร่งสีความร้อน และเมื่อทำงานโดยใช้ถ่านไม้ เป็นเชื้อเพลิง เตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงก็ไม่จำเป็นต้องก่อปูนหนไฟ (Refractory line)

พื้นที่ล้วนใหญ่สัมผัสกับอุณหภูมิสูงที่ชึ่ง เป็นปลายท่อมีความเร็วของอากาศสูงถึง 80 เมตร/วินาที

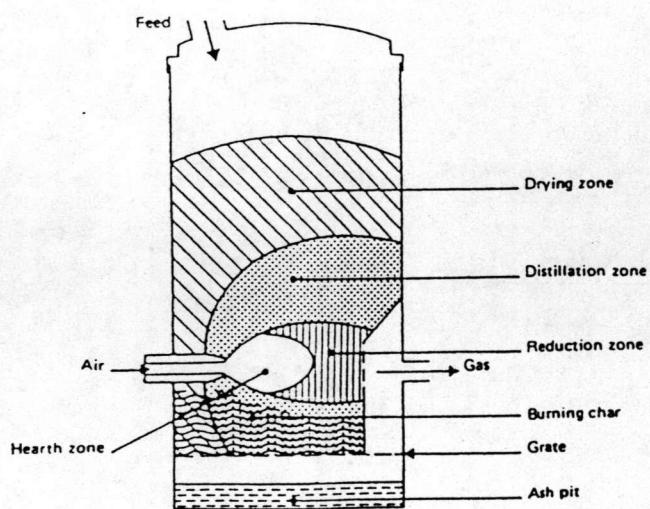
เตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงนี้มีลักษณะพิเศษคือ มีรูปทรงง่าย ๆ และเริ่มเดินเครื่องได้เร็ว และใช้ได้ด้วย เครื่องยนต์ขนาดเล็กตอบสนองต่อความต้องการก๊าซที่ไม่คงที่



รูปที่ 2.9 Up-draught unit



รูปที่ 2.10 Down-draught unit



รูปที่ 2.11 Cross-draught unit

ที่มา (24)

เตาผลิตเชื้อเพลิงก๊าซหั้ง 3 แบบ ป้อนวัตถุดิน เข้าทางด้านบนของเตา ครั้งแรกวัตถุจะทำให้แห้ง และถูกกลับสลายด้วยความร้อน (pyrolyse) เนื่องจากความร้อนที่บริเวณที่ร้อนกว่าข้างล่างเตา เรียกลำดับคือ Combustion Zone และ Reduction Zone องค์ประกอบที่เป็นน้ำมันทาร์และถ่านแดงถูกออกซิไดซ์บางส่วนให้ความร้อนมาก และทำให้อุณหภูมิเพิ่มขึ้นไปอีกประมาณ 500 °ช. ปริมาณการบ่อนที่เหลือทำปฏิกิริยา กับ carbонไดออกไซด์และนำได้คาร์บอนมอนอกไซด์และไฮโดรเจนในช่วงสุดท้าย เส้าร่วงหล่นผ่านตะแกรงลงไปสู่ส่วนล่าง อากาศร้อนถูกแยกออกในส่วนตรงข้ามกับอากาศเข้า อาจ เป็นส่วนบนหรือส่วนล่างขึ้นกับแบบของเตา องค์ประกอบของก๊าซที่แน่นอนที่ได้จากเตาผลิต เชื้อเพลิงที่ใช้อากาศขึ้นกับชนิดของชีวมวลที่ใช้

การระบบฟลูอิດ เชื้อเพลิงก๊าซชีวมวล

กระบวนการแบบ up-draught นี้ ถ้าขนาดของ เม็ดถ่านเล็กพอแล้ว ความเร็วของอากาศที่ป้อนเข้าในเตาผลิตก๊าซ เชื้อเพลิง ได้อัตราส่วนกันยอดี เม็ดของถ่านก็จะถอยอยู่ท้ายกลางของระบบท่ออากาศ ซึ่ง เป็นลักษณะของการเกิด เป็นฟลูอิດ เชื้อเพลิง เรายสามารถทราบได้ว่ากระบวนการ การที่คำนวณอยู่นี้เกิด เป็นฟลูอิດ เชื้อเพลิงหรือไม่ ก็ได้จากคำนวณถูกว่าความเร็วของอากาศที่ใช้งาน เป็นเท่าไร ถ้าสูงกว่าความเร็วต่ำสุดของฟลูอิດ เชื้อเพลิงแล้ว ระบบก็เกิดฟลูอิດ เชื้อเพลิงอย่างแน่นอน ความเร็วต่ำสุดของฟลูอิດ เชื้อเพลิงนี้คำนวณได้จากสมการของ Ergun (10,26)

$$\frac{\Delta P g_c}{L} = \frac{150(1-\varepsilon_m)}{\varepsilon_m^3} - \frac{\mu U_o}{(\phi_s dp)^2} + \frac{1.75(1-\varepsilon_m)PgU_o^2}{\varepsilon_m^2 \phi_s dp} \quad (14)$$

$$\text{สำหรับ } Rey = \frac{dp \rho g U_o}{\mu} < 20$$

$$V_{mf} = dp^2 (\rho_s - \rho_g) g / 1650 \mu \quad (15)$$

$$\text{สำหรับ } Rey > 1,000$$

$$V_{mf} = dp (\rho_s - \rho_g) g / 24.5 \rho_g \quad (16)$$

หรือจากสมการของ Kunii และ Levenspiel (10,25) ที่กล่าวว่าความเร็วผิวนี่ที่แท้จริง (Superficial gas velocity) ที่ minimum fluidization Conditions

หาได้จาก

$$V_{mf} = dp (\rho_s - \rho_g)g / 1650 \text{ ม } \text{ สำหรับอนุภาคขนาดเล็ก } \quad (17)$$

$$V_{mf} = dp (\rho_s - \rho_g)g / 24.5 \text{ ม } \text{ สำหรับอนุภาคขนาดใหญ่ } \quad (18)$$

ด้วยระบบฟลูอิດเชื้อน ทำให้การคำนีนการสามารถทดลองได้ในลักษณะต่อเนื่อง (Continuous Process) เจ้าที่เกิดขึ้นมีขนาดเบาๆ ลอยออกจากเบดแล้วไปรวมอยู่ที่ส่วนล่างของไซโคลน ก้าชเชือเพลิงที่เกิดขึ้นในหลอดออกทางส่วนบนของไซโคลน เพื่อนำไปใช้ในเครื่องยนต์ต่อไป ภายในเตาจะมีอากาศอยู่ตลอดเวลา ผิดกับกระบวนการแบบ down-draught ต้องระวังการอุดตันของเจ้าตรงบริเวณส่วนล่างของเตา ถ้าระบบการกำจัดเจ้าไม่ดี การอุดตันเกิดขึ้นได้เสมอ เพราะระบบ down-draught ใช้งานได้ไม่ต่อเนื่อง

นอกจากนี้ระบบฟลูอิດ เชื้อนความดันลด (pressure drop) ที่เกิดขึ้นในเตาไม่สูงตามอัตราการไหล กล่าวคือมีค่าคงที่ ณ จุดเริ่มเกิดฟลูอิດ เชื้อน ทำให้เปลืองพลังงานน้อยกว่าระบบ down-draught ความดันลดเพิ่มขึ้นตลอดเวลา เมื่อทำการเพิ่มอัตราการไหลของอากาศผ่านเบด

ดังนั้นจึงมีจุดประสงค์ที่ทดลองศึกษาการกําชีพิเศษโดยประยุกต์ใช้ด้วย เทคนิคฟลูอิດ เชื้อน แม้ว่าใช้มีเดกท่านโดยในระยะแรก เป็นจังหวะเกิดฟลูอิດ เชื้อน แต่เมื่อเกิดการสันดาบแล้ว เม็ดท่านเล็กลง เจ้าค่อย ๆ หลุดออกจากกรอบนอกของ เม็ด เมื่อเม็ดท่านเล็กลง ก็เกิดเป็นฟลูอิດซ์เบดในภายหลังได้ เช่นกัน

สำหรับวัตถุน้ำที่ใช้ในระบบฟลูอิດ เชื้อนนั้น โดยทั่วไปใช้ได้อย่างกว้างขวาง แต่ก็มีข้อจำกัด เช่น เดียวกัน กล่าวคือเม็ดของแข็งที่เปียกหรือเป็นยางใช้ไม่ได้ เพราะเกิดการเกาะเป็นก้อนใหญ่และตกร่องอย่างร้ายแรง ส่วนล่างของเบด (10) ข้อจำกัดอีกประการหนึ่งก็คือ วัตถุน้ำที่ต้องมีขนาดพอเหมาะสมกับความเร็วต่ำสุดของอากาศที่บ่อนเข้ามา มีขนาดใหญ่หรือเล็กเกินไปไม่ได้ ต้องมีขนาดอยู่ในช่วงที่เหมาะสมสมควรเท่านั้น

การนำโปรดิวเซอร์ก๊าซประยุกต์ใช้ในเครื่องยนต์

ประสิทธิภาพของการเผาไหม้ของโปรดิวเซอร์ก๊าซในระบบอกรสูบขึ้นกับอาการที่ใช้ในการเผาไหม้เพียงพอหรือไม่ ซึ่งขึ้นกับ

- ความเร็วของเครื่องยนต์
- สภาพงานของเครื่องยนต์ (Engine Load)
- ค่าความร้อนของโปรดิวเซอร์ก๊าซ
- เบอร์เซนต์ของพลังงานที่เข้าเครื่องยนต์ที่ได้จากโปรดิวเซอร์ก๊าซ

ความสำคัญของส่วนประกอบของโปรดิวเซอร์ก๊าซในเครื่องยนต์

- ปริมาณ H_2 จะเป็นตัวเร่งปฏิกิริยาการเผาไหม้
- CO , CH_4 เป็นตัวบังกันการน็อกของเครื่องยนต์

การพัฒนาระบบเครื่องยนต์

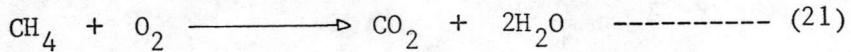
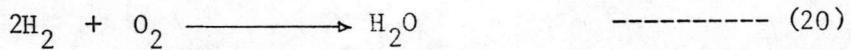
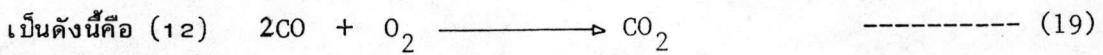
การออกแบบระบบเครื่องยนต์ให้กู้ภัยสามารถจานกระหงบังปัจจุบัน โดยที่นำไปแล้วเครื่องยนต์ไม่เหมาะสมกับการตัดแบ่งไปใช้ก๊าซเชื้อเพลิง เครื่องยนต์ที่ต้องใช้การสباركในการจุดระเบิด สามารถทำงานโดยใช้ก๊าซได้ดีกว่าแบบอื่น แต่ต้องมีการเปลี่ยนแปลงปรับปรุง เพื่อเพิ่มอัตราส่วนการอัด (Compression Ratio)

ในกรณีที่นำไปทางเลือกที่ง่ายกว่าคือ การใช้เตาผลิตก๊าซเป็นเชื้อเพลิงเสริม (Supplementary fuel) สำหรับเครื่องยนต์ดีเซล โดยการต่อท่อเข้าของเครื่องยนต์ดีเซลกับทางออกของเตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิง เมื่อเครื่องยนต์เดินก๊าซเชื้อเพลิงจะถูกดูดเข้าไปยังห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) ซึ่งจะช่วยเพิ่มความเข้มข้นของเชื้อเพลิงที่เข้าเครื่องยนต์ในภาวะเช่นนั้น การควบคุมการบ้านเชื้อเพลิง (Fuel Feed Control) จะลดอัตราการไหลของเครื่องยนต์ดีเซลโดยอัตโนมัติ โดยที่เครื่องยนต์ดีเซลจะถูกยุนเครื่องก่อน และหลังจากนั้นเชื้อเพลิงดีเซลก็จะถูกตัดออกไปโดยสิ้นเชิง ปล่อยให้เครื่องยนต์เดินด้วยก๊าซเพียงอย่างเดียว ถ้าตัดการบ้านของอากาศออก เครื่องยนต์จะเปลี่ยนระบบกลับมาใช้ดีเซลโดยอัตโนมัติ แต่ภายใต้

ภาวะปกติ เชื้อเพลิงตีเซลต้องใช้ในการอุ่น เครื่องตอนเริ่มต้น เครื่องยนต์ดีเซลซึ่งใช้ก๊าซเชื้อเพลิง สามารถประทัยได้ถึง 80-85%

เนื่องจากข้อจำกัดของขนาดและน้ำหนักของ เตาผลิตก๊าซ เชื้อเพลิง เครื่องที่ (Mobile gasifier) และความยุ่งยากของการเก็บเชื้อเพลิง (Fuel Storage) และการป้อนเชื้อเพลิง (Fuel Feed) ตั้งนั้นการใช้ เตาผลิตก๊าซ เชื้อเพลิงแบบติดตั้งอยู่กับที่ จึงเป็นทางเลือกที่น่าสนใจในปัจจุบัน

ปฏิกิริยาการเผาไหม้ที่เกิดขึ้นในห้องเผาไหม้ของเครื่องยนต์



การออกแบบระบบทำความสะอาดก๊าซ (Designs of the Cleaning Train)

โปรดิวเซอร์ก๊าซที่จะนำไปใช้ในเครื่องยนต์สันดาปภายในจะต้องสะอาดปราศจากฝุ่นละออง สารระเหยได้ เช่น น้ำมันที่เกิดจากการไฟโรไลส์ (pyrolytic oil) และน้ำมันtar (tars) และน้ำ และจะต้องทำให้ก๊าซเย็นลงด้วย เทคโนโลยีเครื่องยนต์สันดาปภายในไม่สามารถทนทานต่อความสกปรกเหล่านี้ จากการสัมมนาเรื่องการผลิตก๊าซเชื้อเพลิงจากชีวมวล จัดโดยธนาคารโลก และติพิมพ์เมื่อ ค.ศ. 1983 (Foley and Bernard, 1983) ได้กล่าวถึงตัวเลข เมื่อส่งครามโลกครั้งที่ 2 สำหรับระดับที่ยอมรับได้ของปริมาณน้ำมันtar ในโปรดิวเซอร์ก๊าซไม่นากกว่า 0.6 มก./ลบ.ม. และระดับที่ยอมรับได้ของความเข้มข้นของอนุภาคเล็ก ๆ เท่ากับ 10-20 มก./ลบ.ม. (มาตรฐานของออสเตรเลียเท่ากับ 5 มก./ลบ.ม. ระหว่างส่งคราม) ปริมาณของทั้งอนุภาคเล็ก ๆ และน้ำมันtar ในโปรดิวเซอร์ก๊าซขึ้นอยู่กับการออกแบบเตาผลิตก๊าซ เชื้อเพลิงและ เชื้อเพลิงที่ใช้ ซึ่งทำให้การทำความสะอาดก๊าซจะมีประสิทธิภาพน้อยหรือมากดังกล่าว แต่ก็มีประสิทธิภาพดี ผลที่ตามมาก็คือความดันลดจะสูง โดยกล่าวถึงข้อมูลในการอ้างอิงข้างต้นให้มีความดันลดได้สูงสุดในการทำความสะอาดก๊าซเท่ากับ 1000 บาร์.น้ำ แต่ตัวเลขนี้จะสูงเกินไปสำหรับเตาผลิตก๊าซ เชื้อเพลิงที่เล็ก ๆ ระบบทำความสะอาดโดยปกติจะประกอบด้วยไนโตรเจนจะอยู่ต่อไปกับเตาผลิตก๊าซ เชื้อเพลิง ไนโตรเจนจะอาศัย

หลักการของแรงหนีศูนย์กลาง (Centrifugal action) เพื่อที่จะแยกอนุภาคขนาดใหญ่ ๆ ออกจากก๊าซสครับ แล้วก๊าซก็จะผ่าน เครื่องระบายความร้อน (Cooler) ซึ่งมักจะใช้การระบายความร้อนด้วยอากาศ (air-cooled) แต่อาจจะใช้น้ำระบายความร้อน (water-cooled) ก็ได้ แต่พบน้อยมาก จุดประสงค์ในการที่ต้องทำก๊าซเชื้อเพลิงให้เย็นลง ก็เพื่อเพิ่มความหนาแน่นของก๊าซเชื้อเพลิงจะช่วยให้ประสิทธิภาพเชิงปริมาตร (Volumetric Efficiency) ดีขึ้น ถ้า วัตถุดิบเป็นไม้ ในการออกแบบบางครั้งจะต้องใช้เครื่องมือ water scrubbing ถึงแม้ว่าการกำจัดน้ำมันทาร์จะให้ประสิทธิภาพน้อยใน water scrubber แต่การใช้ Oil scrubber แล้ว บางที่จะมีประสิทธิภาพดีกว่า แต่ราคาแพงมากกว่ามาก เช่น เดียวกันสำหรับถ้าใช้ไม้เป็น เชื้อเพลิงได้มีผู้กล่าวว่าใช้ เครื่องกรองปริมาตร (Volume Filter) ข้างในบรรจุด้วยวัตถุดิบ (adsorbent material) เช่น ค็อก (Cork) wood-wool, ชี้เลือย (saw-dust) หรือไยแก้ว (fibre glass) ถ้า เป็น เตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงใช้ถ่าน การทำความสะอาดหลังการระบายความร้อน ต้องการเพียง เครื่องกรองผ้า (fabric filter) เตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงหลายระบบจะใช้ เครื่องกรองผ้า เป็น เครื่องกรองท้ายสุด และ เป็นตัวบ่งชี้ความสะอาดของก๊าซ เชื้อเพลิงว่าดีเพียงไร

งานวิจัยในประเทศไทยที่ผ่านมา

1. ทำการทดลองที่ภาควิชาวิศวกรรม เครื่องกล มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ โดย นักสิทธิ์ คุวัฒนาชัย เป็น เตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงที่ผลิตไฟฟ้าขนาด 500 We แบบ down-draught เริ่ม เครื่อง เมื่อ 3 พฤษภาคม 2526 ใช้ เครื่องยนต์ก๊าซโซลินโอล์ด้า 4 สูบ ขนาด 5 แรงม้า วัตถุดิบที่ใช้คือถ่านไม้ (13)

2. ทำการทดลองที่จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย เป็น เตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงที่ผลิตไฟฟ้าขนาด 500 We แบบ Up-draught ปริมาณ CO ที่ได้อุ่นในช่วง 22.1-24.5% อุณหภูมิเบด 1171-1234°ช. วัตถุดิบที่ใช้คือ ถ่านไม้ มีการแก้ไขปรับปรุงระบบทำความสะอาดก๊าซถึง 11 ครั้ง ใช้ เครื่องยนต์ก๊าซโซลินโอล์ด้า ขนาด 5 แรงม้า (16)

3. ทดลองที่จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย เป็น เตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงที่ผลิตไฟฟ้าขนาด 500 We แบบ down-draught ปริมาณ CO ที่ได้อุ่นในช่วง 19.6-24.5% ใช้ เครื่องยนต์ก๊าซโซลินขนาด 5 แรงม้า วัตถุดิบที่ใช้คือถ่านไม้ (27)

4. ทำการทดลองที่จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย เป็น เตาผลิตก๊าซเชื้อเพลิงที่ผลิตไฟฟ้าขนาด 500 We แบบ down-draught เครื่องยนต์ที่ใช้ เป็น เครื่องยนต์ก๊าซโซลินคูโบต้า (Kubota) ขนาด 5 แรงม้า วัตถุดิบที่ใช้คือถ่านไม้ (28)

5. ทำการทดลองที่จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย เป็นเตาเผิงก้าชเชื้อเพลิงสำหรับเครื่องยนต์ขนาด 7 แรงม้า เป็นเตาแบบ down-draught ใช้วัสดุจากดันข้าว (29)
6. ทำการทดลองที่ภาควิชาศิวกรรมเคมี คณะศิวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์-มหาวิทยาลัย โดย วรพัฒน์ อรรถยุกติ เป็นเตาเผิงก้าชเชื้อเพลิงแบบ down-draught รูปทรงกระบอก เปิดปลายบน ได้ปริมาณ CO อยู่ในช่วง 8.4-12.7% วัตถุคิดที่ใช้คือ ขังข้าวโพด (30)
7. ทำการทดลองที่ภาควิชาเคมีเทคนิค คณะวิทยาศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย โดย พล สาเกทอง เป็นเตาเผิงก้าชเชื้อเพลิงแบบฟลูอิเดซ์เบด 2 ขั้นตอน ผลการทดลองได้ปริมาณ CO ประมาณ 11% (2528) วัตถุคิดคือ แกลบ (31)

8. ทำการทดลองที่ภาควิชาศิวกรรมเครื่องกล คณะศิวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัย - เชียงใหม่ โดย หน่อคุณ สิงห์พงษ์ ทำในระบบฟลูอิเดซ์เบด ทั้งขั้นตอนเดียวและ 2 ขั้นตอน ได้ปริมาณ CO สูงสุด 18% วัตถุคิดที่ใช้คือ แกลบและขี้เลือย (12)
9. ทำการทดลองที่มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ โดย นักสิทธิ์ คุวัฒนาชัย มีด้วยกัน 2 เครื่อง เครื่องแรกออกแบบไว้เพื่อการผลิตกระแสไฟฟ้า อีกเครื่องหนึ่งออกแบบสำหรับการสูบน้ำ เครื่องยนต์ที่ใช้กับเตาแบบที่สองเป็นเครื่องยนต์อิซซู, ตีเซล 2200 ซซ. ต่อเข้ากับบึงน้ำขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 5 นิ้ว วัตถุคิดที่ใช้คือ ไม้ (52)

งานวิจัยค่าง ๆ ดังกล่าวมาแล้วข้างต้นจะเห็นว่างานวิจัยในด้านฟลูอิเดเซชันยังมีอยู่น้อยมาก ประกอบกับยังไม่ประสบความสำเร็จเท่าที่ควร จึงน่าที่จะมีการวิจัยและพัฒนา การผลิตก้าช-เชื้อเพลิงโดย เทคนิคฟลูอิเดเซชันให้มากขึ้น โดยที่ เทคนิคฟลูอิเดเซชันมีข้อได้เปรียบทลายอย่างดังได้กล่าวแล้ว งานวิจัยนี้จึงมุ่งพัฒนาและวิจัยการผลิตก้าชเชื้อเพลิงให้มีคุณภาพดีด้วย เทคนิคฟลูอิเดเซชัน