ข่าวจากหนังสือพิมพ์ แนวหน้า

ฉบับวันอังคารที่ 18 ธันวาคม พ.ศ.2561

อุตฯเอทานอลช่วยศก. สร้างมูลค่าเพิ่มอ้อย-มันกว่าแสนล้าน

นายเจษฎา ว่องวัฒนะสิน อุปนายก รักษาการนายกสมาคมการค้าผู้ผลิตเอทานอลไทย กล่าวว่า อุตสาหกรรมเอทานอลประเทศไทยได้สร้างความมั่นคงทางเศรษฐกิจให้กับประเทศ โดยเฉพาะกลุ่มเกษตรกรที่ปลูกพืชอ้อยและมันสำปะหลังที่มีมูลค่าสูงขึ้นมากกว่าแค่พืชเกษตรและส่งเสริมอาชีพให้มีความมั่นคงอย่างยั่งยืนตั้งแต่ปี พ.ศ.2549 -ตุลาคม 2561 โครงการใช้เอทานอลที่ภาครัฐให้การสนับสนุนได้สร้างเม็ดเงินไปสู่เกษตรกรชาวไร่อ้อยรวมกว่า 66,000 ล้านบาทผ่านการใช้กากน้ำตาลกว่า 27.5 ล้านตัน เป็นวัตถุดิบสร้างรายได้ให้กับเกษตรกรผู้ปลูกมันสำปะหลัง 38,000 ล้านบาท คิดเป็นการใช้มันสำปะหลังกว่า 16.3 ล้านตัน เพื่อผลิตเอทานอล อีกทั้งยังเพิ่มมูลค่าผลิตผลทางการเกษตรช่วยให้เกษตรกรชาวไร่อ้อยมีรายได้เพิ่มขึ้นจากมูลค่าของกากน้ำตาลจากปีละ 1,000 ล้านบาท ในช่วงก่อนมีโครงการเอทานอลเป็นปีละ 9,600 ล้านบาท

ยุทธศาสตร์การพัฒนาเศรษฐกิจชีวภาพ (Bio-economy) ของภาครัฐยังส่งเสริมการนำอ้อยมาเพิ่มมูลค่าตั้งแต่การผลิตเอทานอลที่เป็นเชื้อเพลิงการต่อยอดสู่พลาสติกชีวภาพ เคมีภัณฑ์ต่างๆ ส่งผลให้เกษตรกรมีรายได้เพิ่มยั่งยืนเพิ่มขีดความสามารถทางพลังงานตั้งแต่ปี 2549-ตุลาคม 2561 ประเทศไทยใช้เอทานอลแทนการนำเข้าน้ำมันมากถึง 9,750 ล้านลิตร หรือคิดเป็นมูลค่าประมาณ 160,000 ล้านบาท

นอกจากนี้ การแก้ไขพ.ร.บ.อ้อยและน้ำตาลทรายฉบับใหม่ให้สามารถนำน้ำอ้อยมาผลิตเป็นเอทานอลได้จะส่งผลดีกับผู้ประกอบการในอุตสาหกรรมเอทานอล เพราะมีวัตถุดิบในการผลิตมากขึ้น เกษตรกรจะมีรายได้สูงขึ้นจากการจำหน่ายผลผลิต ตั้งแต่ปี 2549 ถึงปัจจุบันอุตสาหกรรมเอทานอล สามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับเกษตรกรชาวไร่อ้อยและมันสำปะหลังแล้วกว่า 1 แสนล้านบาท

ปัจจุบันมีโรงงานเอทานอล 26 โรง ผลิตเอทานอลได้ 5.8 ล้านลิตรต่อวันแต่มีความต้องการใช้เพียง 4 ล้านลิตรต่อวัน หากอนาคตนโยบายของรัฐบาลชัดเจน ผู้ประกอบการก็มีศักยภาพเพียงพอในการผลิตซึ่งคาดว่าจะมีความต้องการเพิ่มขึ้นประมาณ 20% ต่อปีหรือ 1 ล้านลิตรต่อวัน จึงมั่นใจว่าเอทานอลยังคงมีความต้องการใช้ต่อเนื่อง แต่จะมากน้อยเพียงใดขึ้อยู่กับนโยบายภาครัฐเป็นสำคัญ

นายสมชาย สถากุลเจริญ ผู้อำนวยการสำนักงานพัฒนาเชื้อเพลิงชีวภาพ กรมพัฒนาพลังงานทดแทนอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) กระทรวงพลังงานกล่าวว่าแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานทางเลือก พ.ศ.2558-2579 (AEDP 2015) ได้กำหนดไว้ในปี 2579 จะส่งเสริมการใช้เอทานอลไว้ที่ 11.3 ล้านลิตรต่อวัน ไบโอดีเซลไว้ที่ 14 ล้านลิตรต่อวัน โดยในปี 2561 (มกราคม-สิงหาคม) ใช้เอทานอล 4.15 ล้านลิตรต่อวัน ขยายตัว 5% จากปีที่ผ่านมาปัจจุบันการใช้เอทานอลเติบโตอย่างต่อเนื่อง จึงคาดว่าจะได้ตามแผน AEDP ที่วางไว้แน่นอน

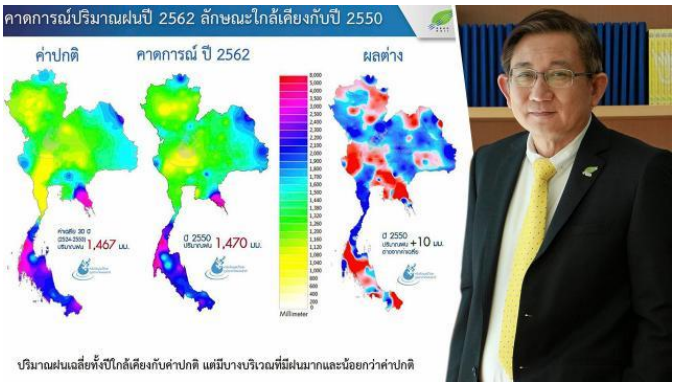
นายองอาจ พงศ์กิจวรสิน นายกสมาคมอุตสาหกรรมยานยนต์ไทยกล่าวว่าการใช้น้ำมัน E20 และ E85 ที่มีเอทานอลผสมอยู่จะขยายตัวมากขึ้นทุกปีเห็นได้จากปัจจุบันค่ายรถยนต์ได้ผลิตรถยนต์ที่รองรับน้ำมันชนิดดังกล่าวออกมาจำหน่าย ทำให้ผู้บริโภคหันมาใช้น้ำมันชนิดนี้มากขึ้น ส่วนนโยบายที่รัฐบาลส่งเสริมให้ใช้รถยนต์ไฟฟ้าเชื่อว่าจะไม่กระทบกับอุตสาหกรรมเอทานอลเนื่องจากรถยนต์ไฟฟ้าอยู่ระหว่างการพัฒนาต้องใช้เวลาอีกหลายปีกว่าจะเป็นที่นิยม

นายชุมพล สุรพิทยานนท์ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่วางแผน บริษัทปตท. น้ำมันและการค้าปลีก กล่าวว่าความท้าทายของอุตสาหกรรมเอทานอลประกอบด้วยราคาน้ำมันที่ผันผวน ซึ่งจะส่งผลกระทบต้นทุนรวมถึงผู้ผลิตเอทานอลหลักที่อยู่ต่างประเทศมีต้นทุนที่ถูกกว่าไทย และนโยบายรัฐและเทรนด์ของโลกจะมุ่งไปสู่ยานยนต์ไฟฟ้า (EV) และระบบขนส่งมวลชนจะพึ่งพารถไฟฟ้ามากขึ้นส่งผลให้การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพในภาคขนส่งเปลี่ยนแปลงไปดังนั้นต้องรอดูนโยบายภาครัฐว่าจะส่งเสริมอุตสาหกรรมเอทานอลไปในทิศทางใดปตท. เองก็เตรียมตัวรองรับ โดยพัฒนานวัตกรรมใหม่ๆ เพื่อให้ทันกับสถานการณ์โลก

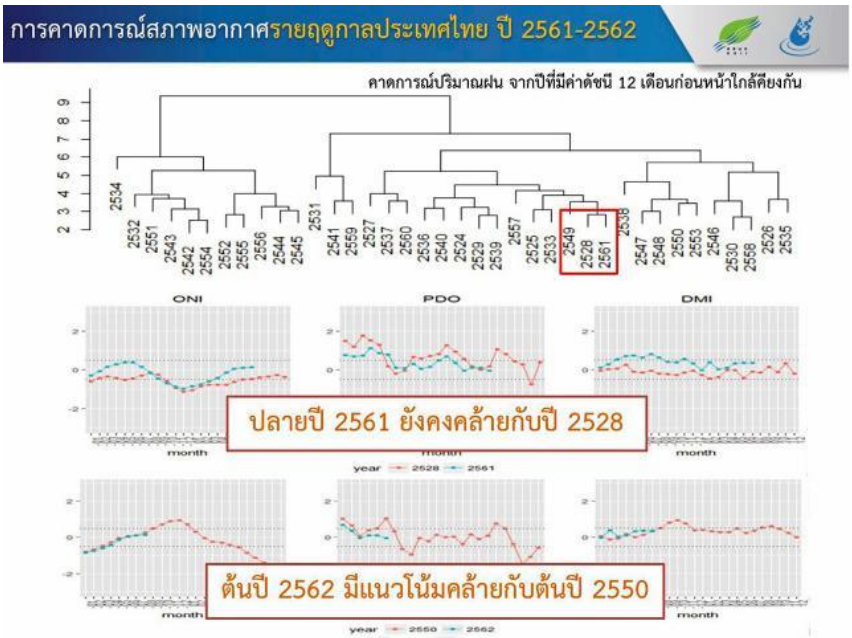
ข่าวจากหนังสือพิมพ์ ไทยรัฐ

ฉบับวันอังคารที่ 18 ธันวาคม พ.ศ.2561

เตรียมรับมือธรรมชาติ แล้งน้องๆ 2558-59



ดร.สุทัศน์ วีสกุล ผู้อำนวยการสถาบันสารสนเทศทรัพยากรน้ำและการเกษตร (องค์การมหาชน) หรือ สสนก. เผยถึงสภาพอากาศในบ้านเราที่ลมหนาวมาช้ากว่าปกติว่าตั้งแต่ต้นปี 2561 ถึงปัจจุบัน ประเทศไทยมีปริมาณน้ำฝนมากกว่าปกติ แต่ในฤดูฝนกลับมีฝนน้อย ยกเว้นชายขอบประเทศด้านตะวันตกและตะวันออก มีฝนตกมากกว่าปกติ จึงต้องเร่งระบายน้ำจากเขื่อนวชิราลงกรณ์ และเขื่อนแก่งกระจาน ส่วนเขื่อนภาคอื่นน้ำไหลลงเขื่อนน้อยกว่าค่าเฉลี่ย ทำให้ประสบปัญหาน้ำการเกษตรไม่พอใช้ ส่วนปัจจัยที่ทำให้ปีนี้หนาวน้อยกว่าที่คาดการณ์ ผอ.สสนก. อธิบายว่า เกิดจากสภาพอากาศเข้าสู่สภาวะเอลนีโญ ทำให้ความกดอากาศสูงหรือลมหนาวที่จะแผ่ลงมาลึกถึงภาคกลางมีกำลังไม่แรงต่อเนื่อง ส่งผลให้ฤดูหนาวปีนี้อุณหภูมิจะสูงกว่าค่าปกติ ประกอบกับช่วงนี้มีลิ่มความกดอากาศต่ำเบียดแทรกเข้ามา ทำให้ลมหนาวไม่สามารถแผ่ลงมาผ่านขอบเทือกเขาหิมาลัยได้ตรงๆเหมือนปกติ จึงต้องแผ่อ้อมลงมาจากจีนตะวันออกและทะเลจีนใต้



“สำหรับสถานการณ์ในปี 2562 จะคล้ายกับปี 2550 ปริมาณน้ำฝนทั้งประเทศอาจสูงกว่าค่าปกติเล็กน้อย แต่ช่วงต้นปีฝนจะค่อนข้างน้อย และมีฝนกระจายตัวเล็กน้อยทั่วภูมิภาค ปริมาณน้ำในเขื่อนมีแนวโน้มลดลง ผลพวงจากน้ำในเขื่อนปี 2561 โดยเฉพาะเขื่อนในภาคเหนือจะมีความแปรปรวนสูงสุด

เดือนพฤศิกายน 2561-กลางปี 2562 มีแนวโน้มสูงมากที่ประเทศจะเข้าสู่ภาวะเอลนีโญ ภาคใต้ฝนจะตกมากอาจเกิดน้ำท่วมภาคกลาง ตะวันออก เหนือ ฝนตกน้อยกระจายตัวทั่วไป อีสานค่าปริมาณน้ำฝนปกติ เหตุน้ำท่วมน่าจะเกิดขึ้นได้ยาก แต่ควรเฝ้าระวังเรื่องภัยแล้ง”

ดร.สุทัศน์ เผยอีกว่า ในช่วงปลายปี 2562 อากาศจะหนาวสลับร้อนแล้ง และมีแนวโน้มเข้าสู่ภาวะใกล้เคียงซุปเปอร์เอลนีโญ ที่เกิดขึ้นทุก 5-10 ปี แต่ไม่ถึงขั้นเท่ากับปี 2558-2559 ทำให้ภัยธรรมชาติแทบทุกชนิดมีแนวโน้มรุนแรงมากขึ้น

ในขณะที่พืชเมืองหนาวอาจให้ผลผลิตลดลง เกษตรกรต้องรับมือ โดยเข้าถึงเทคโนโลยีแบบเรียลไทม์ เพราะสภาพอากาศในปัจจุบันไม่สามารถคาดเดาอะไรล่วงหน้าได้แบบ 100% ทางที่ดีควรใช้น้ำอย่างรู้คุณค่า ใช้เกษตรทฤษฎีใหม่เข้ามาประยุกต์ใช้ช่วยลดความเสี่ยงเรื่องผลผลิตเสีย และเกษตรกรควรมีแหล่งน้ำของตัวเอง

แผนพีดีพีใหม่ค่าไฟแค่ 3.57 บาท เหตุซื้อเชื้อเพลิงได้หลากหลายกดต้นทุนต่ำ

“พลังงาน” แจงร่างพีดีพีใหม่ (ปี 61-80) กดค่าไฟฟ้าเฉลี่ยเหลือ 3.57 บาทต่อหน่วย ต่ำกว่าแผนเดิมที่ 5.55 บาทต่อหน่วย เหตุมีทางเลือกซื้อเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้าที่หลากหลาย ฉุดต้นทุนต่ำลง ยันไม่ใช้พลังงานนิวเคลียร์ชัวร์ เตรียมชง “กพช.” พิจารณา ม.ค.62 ก่อนชง “ครม.” ไฟเขียว นำไปจัดทำแผนพลังงานอื่นๆต่อ

นายกุลิศ สมบัติศิริ ปลัดกระทรวงพลังงาน เปิดเผยภายหลังเป็นประธานเปิดเวทีรับฟังความคิดเห็นร่างแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ (พีดีพี) ฉบับใหม่ (ปี 61-80) ครั้งที่ 5 ในพื้นที่กรุงเทพฯ ว่า แผนพีดีพีใหม่จะมีอัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยตลอดแผนอยู่ที่ 3.57 บาทต่อหน่วย ต่ำกว่าแผนเดิมที่ค่าไฟฟ้าเมื่อสิ้นสุดแผนปี 79 จะอยู่ที่ 5.55 บาทต่อหน่วย โดยปัจจัยหลักที่ทำให้ค่าไฟฟ้าในแผนพีดีพีใหม่ถูกลง มาจากการมีทางเลือกเชื้อเพลิงที่หลากหลายมากขึ้น โดยเฉพาะจากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (แอลเอ็นจี) ที่ปัจจุบันมีแนวโน้มราคาต่ำ และมีแหล่งนำเข้าจากหลายประเทศ รวมถึงไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ที่เทคโนโลยีมีการพัฒนามากขึ้นจนทำให้ต้นทุนต่ำลง

“จะเสนอแผนพีดีพีใหม่ ให้คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) พิจารณาเดือน ม.ค.62 จากนั้นจะเสนอคณะรัฐมนตรี (ครม.) เพื่อเป็นตัวตั้งต้นจัดทำแผนอื่น เช่น แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (เออีดีพี) แผนก๊าซธรรมชาติ แผนน้ำมัน เป็นต้น ซึ่งจะอยู่ในแผนแม่บท เพื่อลงรายละเอียดของแผนปฏิบัติการปี 62”

สำหรับแผนพีดีพีใหม่ได้กำหนดสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ 53% จากแผนเดิม 37% ของเชื้อเพลิงรวม เพราะการจัดหาก๊าซธรรมชาติมีทางเลือกมากและราคาต่ำ แต่ยังต้องลงรายละเอียดว่าจะเป็นก๊าซธรรมชาติและแอลเอ็นจีจำนวนเท่าใด ส่วนโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ตัดออก หลังเกิดผลกระทบจากแผ่นดินไหวที่ญี่ปุ่น เพราะมีความเสี่ยงสูง ขณะที่ถ่านหินและลิกไนต์ มีสัดส่วน 12% ลดลงจากแผนเดิมที่กำหนด 23% เพราะต้องรอผลศึกษาจากคณะกรรมการกำกับการศึกษาการประเมินสิ่งแวดล้อมระดับ

ยุทธศาสตร์ สำหรับพื้นที่จัดตั้งโรงไฟฟ้าถ่านหินในภาคใต้ (เอสอีเอ) ว่า โรงไฟฟ้าถ่านหินภาคใต้จะเกิดหรือไม่ อย่างไร

ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน สัดส่วน 20% หรือคงเดิม โดยจะมุ่งเน้นไปที่พลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคาที่อยู่อาศัย (โซลาร์ภาคประชาชน) 10,000 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าขยะชุมชนตามนโยบายการส่งเสริมของภาครัฐ ที่เพิ่มจากแผนเดิมอีก 400 เมกะวัตต์ “ปี 61-68 กำลังการผลิตไฟฟ้าของไทยยังมีเพียงพอต่อความต้องการใช้ แต่หลังปี 68 จะเกิดโรงไฟฟ้าใหม่ๆเข้าระบบ แต่รัฐจะให้สิทธิ์การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) แข่งขันผลิตไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระเอกชนรายใหญ่ (ไอพีพี) หรือไม่ ต้องพิจารณาอีกครั้ง เพราะรัฐธรรมนูญใหม่ กฟผ.อาจแข่งกับเอกชนไม่ได้”

ด้านนายวัฒนพงษ์ คุโรวาท รองผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กล่าวว่า แผนพีดีพีใหม่จะมีกำลังผลิตไฟฟ้าใหม่ 51,415 เมกะวัตต์ โดยพลังงานหมุนเวียน ที่เป็นโรงไฟฟ้าใหม่แบ่งเป็นโรงไฟฟ้าตามนโยบายส่งเสริมจากรัฐ ประกอบด้วย โรงไฟฟ้าขยะ 400 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าชีวมวลประชารัฐ 120 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าหมุนเวียนตามแผนเออีดีพี เพิ่มอีก 18,176 เมกะวัตต์ ฯลฯ ส่วนโรงไฟฟ้าหลักที่จะเปิดให้แข่งขันระหว่าง กฟผ.และไอพีพี อีก 8,300 เมกะวัตต์

ส่วนนายวีระพล จิรประดิษฐกุล อดีตกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กล่าวว่า ค่าไฟฟ้าตลอดแผนที่กำหนดไว้คงที่เฉลี่ย 3.576 บาทต่อหน่วย เป็นไปได้ยาก เพราะราคาแอลเอ็นจีจะผันแปรตามราคาน้ำมัน ซึ่งคาดจะสูงขึ้นในอนาคต