

พลังงานรอรูปร่างใหม่ สะสางปมไฟฟ้า

กระทรวงพลังงาน รอรูปร่างใหม่เร่งสะสางงานค้างคั่ง โดยเฉพาะด้านการจัดหาไฟฟ้า และยังคงพิจารณาแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าฉบับใหม่ หลังจากรัฐบาล.ส.ยังลักษณะยวบยาบไป

นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน(สนพ.) กล่าวถึงความคืบหน้าในการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า(Power Development Plan 2013) หรือ พิตีพี 2013 (2556-2576)ที่จะมาใช้แทนแผนพิตีพี2010ฉบับปรับปรุงครั้งที่3 (2553-2573)ที่ใช้อยู่ในปัจจุบัน นั้น แผนพิตีพีฉบับใหม่จะมีเสนอเป็นหลายทางเลือก ที่แตกต่างไปจากแผนพิตีพีเดิม

คือ 1. การพิจารณาโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ที่อยู่ในช่วงท้ายของแผนเดิม ซึ่งมีอยู่ประมาณ 13,000 เมกะวัตต์ออก เพื่อทดแทนด้วยโรงไฟฟ้าถ่านหินสะอาดและการรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน โดยยังคงโรงไฟฟ้านิวเคลียร์เอาไว้ที่ 2,000 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ จากข้อเสนอดังกล่าวจะทำให้อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ประมาณ 4.50 บาทต่อหน่วย ซึ่งลดลงกว่าเดิม

สำหรับแนวทางที่ 2 คือ กรณีที่ปรับลดโรงไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติในช่วงท้ายแผน ออก แต่ไม่เอาโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ จำนวน 2,000 เมกะวัตต์ ก็จะมีการเพิ่มโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงพลังงานหมุนเวียน เช่น จากหญ้าเนเปียร์ เข้ามกแทน แต่จะต้องมีการปรับปรุงระบบสายส่ง ให้เป็นแบบSmart Grid และแนวทางที่ 3 หากกรณีนี้การไฟฟ้า

ฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย(กฟผ.) ไม่สามารถก่อสร้างโรงไฟฟ้าถ่านหิน ที่จังหวัดกระบี่ได้ ก็จะเปิดประมูลโรงไฟฟ้าเอกชนอิสระรายใหญ่ (ไอพีพี)รอบใหม่ ที่เป็นถ่านหิน หรือพิจารณาซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศเพิ่มขึ้นอีก

อย่างไรก็ตามตามแผนพิตีพีฉบับใหม่ ปตท. ยังคงมีความจำเป็นต้องนำเข้าแอลเอ็นจีเพิ่มขึ้น จาก 5 ล้านตัน เป็น 10 ล้านตัน ที่ปตท.จะดำเนินการแล้วเสร็จในปี 2560

เรื่องสำคัญอีกเรื่องที่รอการพิจารณา ของรัฐบาลชุดใหม่ ที่จะกระตุ้นให้เกิดการลงทุนในกิจการไฟฟ้าในปี2557 คือ การทบทวนค่าไฟฟ้าส่งเสริมพลังงานหมุนเวียน โดยให้ปรับเป็นค่าสนับสนุนเงินตามการลงทุนที่แท้จริง (Feed in Tariff : FIT) ทดแทนระบบส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) โดยเฉพาะในส่วนของการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT สำหรับโรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพจากหญ้าเนเปียร์

ที่อยู่ 4.50 บาท/หน่วย ซึ่งยังไม่จูงใจผู้ประกอบการและกระตุ้นให้เกษตรกรหันมาปลูกหญ้าเนเปียร์มากนัก จะมีการปรับอัตราเป็น 4.90 บาท/หน่วย ที่รัฐบาลมีนโยบายสนับสนุนให้เกิดโรงไฟฟ้าจากหญ้าเนเปียร์ถึง 3,000 เมกะวัตต์



เสมอใจ ศุขสุเมฆ

ในขณะที่การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าชีวมวล ถูกแบ่งเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มโรงไฟฟ้า ขนาดไม่เกิน 300 กิโลวัตต์ กลุ่มโรงไฟฟ้าขนาด 300-1000 กิโลวัตต์ กลุ่มโรงไฟฟ้าขนาด 1 - 3 เมกะวัตต์ และกลุ่มโรงไฟฟ้าขนาด 3- 10 เมกะวัตต์ โดยมีการกำหนดโครงสร้างราคา FIT เป็น 2 ส่วน ได้แก่ อัตรา FIT ส่วนคงที่ ซึ่งจะคิดจากต้นทุนโรงไฟฟ้าโดยตรง และอัตรา FIT ส่วนแปรผัน ซึ่งจะปรับเปลี่ยนได้ตามต้นทุนเชื้อเพลิงชีวมวล โดยได้ศึกษาเชื้อเพลิงในรูปแบบวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรในรูปแบบต่างๆ และทำการกำหนดราคาชีวมวลที่เหมาะสม เป็นราคาที่ เหมาะสม โดยอัตรารับซื้อไฟฟ้า FIT สำหรับชีวมวล จะอยู่ในช่วง 3.78 ถึง 5.41 บาท/หน่วย

ส่วนการกำหนดอัตรารับซื้อไฟฟ้า FIT จากขยะนั้น มุ่งเน้นไปที่ระบบจัดการขยะแบบผสมผสาน โดยประเมินค่าต้นทุนที่เหมาะสมในการผลิตเชื้อเพลิงขยะ (RDF) ซึ่งสามารถนำระบบดังกล่าวมาผลิตไฟฟ้าโดยเทคโนโลยีทางความร้อนได้เหมือนเชื้อเพลิงชีวมวล ซึ่งจาก การศึกษาค่าใช้จ่ายที่เหมาะสมในการผลิตเชื้อเพลิงขยะ (RDF) โดยการศึกษาจากข้อมูลระบบจัดการขยะ อัตรารับซื้อไฟฟ้า FIT สำหรับขยะ จะอยู่ในช่วง 4.69 - 6.32 บาท/หน่วย

นอกจากนี้ ยังมีของการขอขยายระยะเวลาการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ในส่วนของโครงการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์บนหลังคาหรือโซลาร์รูฟท็อป จำนวน 200 เมกะวัตต์ ที่จะสิ้นสุดอายุในวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานใช้อำนาจ บริหารผ่อนผันให้ อีก 1 เดือน ซึ่งต้องรอรัฐบาลชุดใหม่มาตัดสินว่า จะขยายระยะเวลาการส่งเสริมออกไปนานแค่ไหน รวมทั้งโครงการโซลาร์ชุมชนอีก 800 เมกะวัตต์ ที่ให้สำนักงานกองทุนหมู่บ้าน เป็นผู้รับผิดชอบ

ทิศทางการพลังงาน ปี2557 ถือเป็นปีแห่งการสานต่อนโยบาย ที่ได้เริ่มต้นไว้ในปี2556 ซึ่งถูกโยนให้เป็นภาระของรัฐบาลชุดใหม่ในการขับเคลื่อน ซึ่งแน่นอนว่า หากการเมือง ไม่มีการเปลี่ยนหัว และเพื่อไทยยังคงมีบทบาทในกระทรวงพลังงาน งานนโยบายที่ถูกวางเอาไว้ จะถูกดำเนินการอย่างต่อเนื่อง

แต่หากเป็นคนจากพรรคการเมืองอื่น หรือเป็นหัวใหม่ ทางการเมืองเข้ามากำกับดูแล ทิศทางนโยบายพลังงาน ในหลายเรื่อง ทั้งในส่วนของนิโตรเลียม และไฟฟ้า อาจจะถูกเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ ซึ่งเป็นเรื่องที่คน ในแวดวงพลังงาน จะต้องติดตามอย่างใกล้ชิด