

ล้มกระดานพลังงานทดแทน ไม่รับซื้อ - รื้อใหญ่แผนผลิตไฟฟ้า ดับฝันร่อยกลุ่มทุน - หุ่นแดงเถือก

เผยแพร่: 14 เม.ย. 2561 05:57 | โดย: MGR Online



นายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

ชุมนุมผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก SPP (ชีวมวล) และผู้ประกอบการโรงไฟฟ้า SPP กว่า 25 โรง เดินทางไปยังทำเนียบรัฐบาลยื่นหนังสือถึงนายกรัฐมนตรี เนื่องจากได้รับความเดือดร้อนอย่างหนัก

ผู้จัดการสุดสัปดาห์ - ตกตะลึงกันเป็นทิวแถวเมื่อ นายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ทยอยกล่าวปิดประกาศ ทบทวนแผนพลังงานครั้งใหญ่ของประเทศ ทั้งแผนกำลังการผลิตไฟฟ้าหลัก และแผนกำลังการผลิตพลังงานทดแทนและทางเลือก เรียกว่า เขย่าวงการสะท้านสะเทือนกันถ้วนหน้า โดยรูปธรรมที่ชัดเจนล่าสุดก็คือ การหยุดรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน อย่างน้อยๆ ก็ในอีก 5 ปีข้างหน้า

ภายใต้นโยบายต้องทบทวนกันใหม่ทั้งหมด ซึ่งนายศิริส่งสัญญาณมาก่อนหน้านี้แล้ว จึงได้เห็นคนระดับรัฐมนตรีลงไปนั่งเจรจาทันทีกับมือบ คำนโรงไฟฟ้าถ่านหินเทพาและกระบี่ ที่ปีกลหลักประท้วงริมถนนราชดำเนินหน้าอาคารสหประชาชาติ กรุงเทพฯ พร้อมกับสั่งเบรกโรงไฟฟ้า ถ่านหินขนาดใหญ่ที่มีกำลังการผลิตรวมทั้งสองแห่ง 2,800 เมกะวัตต์ เอาไว้ก่อน แล้วใช้เวลาศึกษาใหม่น้อยกว่า 3 ปี จนกลุ่มทุนพลังงาน และรัฐวิสาหกิจการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เจ้าของโครงการรื้อจากไปแล้วเมื่อไม่นานมานี้

ตามมายุบายนโยบายล่าสุดหยุดรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ช่วงนี้จะเปิดรับซื้อเพียงไฟฟ้าจากขยะชุมชน 12 โครงการ 77.9 เมกะวัตต์ เท่านั้น โดยรัฐมนตรีพลังงาน ยืนยันไม่ต้องกังวลว่าพลังงานไฟฟ้าจะขาดแคลนอย่างน้อยอีก 5 ปีนี้ เพราะยังมีสำรองบานเบอะ ทำเอาหุ้น กลุ่มพลังงานทดแทนขานรับข่าวร้ายแดงเถือกทั้งกระดานจนบัดนี้ยังไม่หวั่น

ผลสะท้อนจากนโยบาย ทำให้กลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานทดแทน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (ส.อ.ท.) ต้องออกมา เคลื่อนไหวขอให้ทบทวนนโยบายนี้ใหม่ เพราะจะจุดลงพุนมหาศาลกว่า 4.5 แสนล้านบาท กลุ่มทุนกระเทบเต็มๆ เกษตรกรที่ขายเชื้อเพลิงชีวมวลอีกหลายหมื่นหลายแสนครอบครัวก็สะท้อนถ้วนหน้า เช่นเดียวกับผู้ถือหุ้นบริษัทพลังงานทดแทนที่น้ำตาตกใน

อย่างไรก็ตาม เรื่องนี้ต้องมองภาพรวมทั้งระบบ ซึ่งจะพบว่า คีย์สำคัญที่นำไปสู่การตัดสินใจเชิงนโยบายของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ก็คือ ปริมาณสำรองไฟฟ้าเวลานี้เหลือเยอะจริงๆ เป็นโอกาสที่ทบทวนกันอย่างจริงจังแบบไม่ต้องใจร้อน และไม่ต้องวางแผนผลิตไฟฟ้าแบบมี hidden agenda หรือวาระซ่อนเร้น สร้างตัวเลขหลอกๆ ถึงความจำเป็นที่จะต้องสร้างโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่หรือเดินหน้าหานิวเคลียร์อะไรกันอีกแล้ว

กำลังไฟฟ้าสำรองเหลือเยอะขนาดไหน ฝ่ายวิจัย บริษัทหลักทรัพย์ (บล.) เอเซียพลัส ระบุว่า ที่ผ่านมามีความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศไทยเพิ่มขึ้นปีละ 3.5% แม้มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นต่อเนื่องในอนาคตตามภาวะเศรษฐกิจที่เติบโต แต่ปริมาณการผลิตไฟฟ้าก็เพิ่มขึ้นในอัตรา มากกว่าความต้องการใช้ไฟ ทำให้สถานการณ์ไฟฟ้าในปัจจุบันอยู่ในภาวะ Oversupply โดยมีปริมาณสำรองไฟฟ้าอยู่สูงกว่า 30% (เทียบกับระดับปกติ 15%) หากพิจารณาแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579 คาดว่าในช่วงปี 2562-2567 ปริมาณสำรองไฟฟ้าจะสูงถึง 36-39% แต่จะค่อย ๆ ลดลงมาอยู่ที่ 15% ซึ่งเป็นระดับปกติภายหลังปี 2569 เป็นต้นไป

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน บอกไม่ต้องกังวลไปอีก 5 ปีข้างหน้า แต่ฝ่ายวิจัย บล.เอเซียพลัส ยิงยาวไปถึง 2569 หรืออีกเกือบ 8 ปีข้างหน้ากำลังไฟฟ้าสำรองก็ยังอยู่ในระดับปกติ 15%

ขณะที่กรูฐเก่าเจ้าประจำของวงการพลังงาน **ดร.เทียนไชย จงพิร์เพียร** นักวิชาการผู้เชี่ยวชาญด้านพลังงาน เคยกล่าวไว้เมื่อปลายปีที่ผ่านมาระบุว่าการพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าและสมมติฐานในการพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าว่า ตัวเลขคาดการณ์อัตราการใช้พลังงานเศรษฐกิจ หรือ จีดีพีล่าสุด ที่สภาพัฒน์ ประเมินเฉลี่ยช่วงปี 2560-2579 จะอยู่ที่ 3.78% ลดลงจากสมมติฐานในแผนที่ดีที่เดิมที่คาดว่า จีดีพีจะเติบโต 4-5%

ขณะเดียวกัน ยังมี กลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง หรือ ไอพีเอส เพิ่มขึ้น ส่งผลให้พยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศ ในระบบของ 3 การไฟฟ้า ในช่วงปลายแผนปี 2579 จะอยู่ที่ 372,440 ล้านหน่วย เทียบกับพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าตามแผนที่ดีที่เดิม ลดลงประมาณ 20,000 ล้านหน่วย หรือเติบโต 2.3 % ต่อปี ส่วนพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดหรือพีค จะอยู่ที่ 54,771 เมกะวัตต์ ในปลายแผนปี 2579 ลดลงประมาณ 4,500 เมกะวัตต์ หรือเติบโต 2.2% ต่อปี แม้ว่าจจะรวมความต้องการใช้ไฟฟ้าจากโครงการลงทุนขนาดใหญ่ของภาครัฐคือ อีอีซี การขยายขนาดไฟฟ้า 1.2 ล้านคันในปี 2579 และโครงการรถไฟความเร็วสูง ที่คาดว่าจะมีความต้องการใช้ไฟฟ้ารวมอยู่ที่ 9.8 พันล้านหน่วย หรือคิดเป็นพีคไฟฟ้าอยู่ที่ 3,000 เมกะวัตต์ แล้ว แต่ไม่ได้ส่งผลให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศสูงขึ้นมากนัก เพราะมีกลุ่มคนผลิตไฟฟ้าใช้เองมากขึ้น โดยเฉพาะผู้ติดตั้งโซลาร์รูฟท็อป

นายวีระพล จิรประดิษฐกุล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ซึ่งเคยให้สัมภาษณ์ "ประชาชาติธุรกิจ" เมื่อเดือนส.ค. 2560 ขณะเตรียมทบทวนแผนพัฒนาการผลิตไฟฟ้าใหม่ของประเทศ (Power Development Plan หรือ PDP) กล่าวไว้ในทำนองเดียวกันว่า มีความเป็นไปได้ว่าในช่วง 20 ปีต่อจากนี้อาจจะไม่มี ความจำเป็นที่รัฐบาลต้องเปิดประมูลโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ เพราะตัวเลขจีดีพีไม่ได้ขยายตัวตามเป้าหมาย ความต้องการใช้ไฟฟ้าลดลงอย่างต่อเนื่อง, ปริมาณไฟฟ้าสำรองมีค่อนข้างสูงมาก และกระทรวงพลังงาน มีแผนที่จะปรับแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก หรือ AEDP (Alternative Energy Development Plan) โดยเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นจากเดิมที่ร้อยละ 25 ให้เพิ่มเป็นร้อยละ 40 จากที่มีกำลังผลิตเข้าระบบแล้วประมาณร้อยละ 58 และการเตรียมเปิดเสรีโซลาร์รูฟท็อป ซึ่งเวลานี้นิยมกันมากขึ้นจนภาพรวมการใช้ไฟฟ้าช่วงกลางวันลดลง ช่วงพีคได้เปลี่ยนมาเป็นกลางคืนที่โซลาร์เซลล์ไม่สามารถผลิตไฟได้ ขณะที่โรงงานอุตสาหกรรมขนาดใหญ่สร้างโรงไฟฟ้าในกระบวนการผลิตใช้เอง

สรุปง่าย ๆ ก็คือ พยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าลดลง พิคก็ลดลง ผู้ใช้ผลิตไฟฟ้าใช้เองเพิ่มขึ้น มีความก้าวหน้าของเทคโนโลยีการผลิตพลังงานไฟฟ้าทดแทน และเทคโนโลยีกักเก็บพลังงาน เช่น แบตเตอรี่ Lithium-ion มีแนวโน้มต้นทุนต่ำลงอย่างรวดเร็ว การปรับแผนที่ดีที่ใหม่โดยมีปัจจัยใหม่และมีความซับซ้อนแตกต่างจากอดีตที่ผ่านมา จึงต้องรู้ใหม่หมด ตั้งแต่ค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่เปลี่ยนไป พิคก็ต้องศึกษาใหม่

เมื่อมองจากภาพรวมใหญ่ไต่ลงมา ยังแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก หรือ AEDP ซึ่งก่อนหน้านี้ได้รับการส่งเสริมและอุดหนุนจากรัฐบาล กระทั่งมีนักลงทุนแห่เข้ามาขุดทองคำมากมาย จนเป็นปัจจัยที่ทำให้ค่าไฟพุ่งสูงขึ้น ส่งผลให้ประชาชนต้องแบกรับค่าไฟเพิ่มขึ้น ดังนั้น รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน จึงส่งสัญญาณมาตั้งแต่ปลายปีที่แล้วแล้วว่า ต้องทบทวนใหม่ทั้งระบบเพื่อไม่ให้ค่าไฟเกิน 5 บาทต่อหน่วย เพราะหากไม่ทบทวนแผนที่ดีพีพีหลักและแผน AEDP มีหวังช่วงปลายแผน 2579 ค่าไฟพุ่งเกินกว่าหน่วยละ 5 บาทแน่ จากปัจจุบันอยู่ที่ 3.80 บาทต่อหน่วย

ถึงเวลานี้ การหยุดรับไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน จึงเป็นการเดินตามแผนที่ได้กำหนดมาแล้ว เป็นความเห็นที่ถูกต้องกันของกระทรวงพลังงานกับ กกพ.

แต่ไม่ว่าจะอย่างไรก็ตาม การทบทวนแผนและการปรับเปลี่ยนนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าใหม่ ส่งผลกระทบอย่างหลีกเลี่ยงไม่ได้กับนักลงทุนช่วงก่อนหยุดยาวเทศกาลสงกรานต์ นายสุวิทย์ ธรณินทร์พานิช เลขาธิการกลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานทดแทน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (ส.อ.ท.) จึงทำหนังสือขอเข้าพบรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เพื่อขอความชัดเจนในนโยบายเกี่ยวกับพลังงานทดแทน โดยเฉพาะการหยุดรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เป็นเวลา 5 ปี เพราะนโยบายดังกล่าวก่อให้เกิดผลกระทบหลายด้าน

ทั้งนี้ การพัฒนาพลังงานทดแทนภาพรวมที่ผ่านมายังไทยตลอดกว่า 10 ปี ได้ก่อให้เกิดการผลิตไฟในพลังงานหมุนเวียนแล้วกว่า 9,000 เมกะวัตต์ คิดเป็นมูลค่าการลงทุนรวมประมาณ 4.5 แสนล้านบาท มีบริษัทที่เกี่ยวข้องเฉพาะสมาชิก ส.อ.ท.ก็มากถึง 250 บริษัทและอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องเนื่องอีกกว่า 300 บริษัท หากหยุดการรับซื้อก็เท่ากับสิ่งที่ทำมาตลอด 10 ปี จะหยุดทันทีกระทบต่อระบบห่วงโซ่การผลิตทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับหลายมิติทั้งภาคอุตสาหกรรม เกษตรกร และสิ่งแวดล้อม รวมทั้งการพัฒนาต่อยอดพัฒนาเทคโนโลยีที่เกี่ยวข้องอีกด้วย

ส.อ.ท. ยังมองว่า การหยุดรับซื้อดังกล่าว เป็นการยุติการส่งเสริมพลังงานทดแทนที่เคยมีมาต่อเนื่อง แม้จะยกเว้นโครงการที่สามารถขายไฟฟ้าได้ในราคาต่ำเพียง 2.40 บาทต่อหน่วย จะมีเพียงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เท่านั้นที่ทำได้ แต่ภาครัฐก็ไม่เปิดรับซื้อขณะที่พลังงานทดแทนประเภทอื่นทำได้ลำบาก

ผลกระทบที่เกิดขึ้น ไม่เพียงผู้ประกอบการพลังงานทดแทนเท่านั้น แต่ยังส่งผลถึงห่วงโซ่ของอุตสาหกรรมอื่น ๆ ที่เกี่ยวเนื่องกับการเกษตร เช่น โรงงานไม้สับ โรงงานปาล์มน้ำมัน โรงงานแป้งมัน จะไม่สามารถขายวัตถุดิบหรือลงทุนขยายงานต่อไปได้ รวมไปถึงเกษตรกรจะขาดเงินทุนหมุนเวียนด้วย ดังนั้น การชะลอรับซื้อไฟฟ้าในช่วง 5 ปี สะเทือนแน่นอน ผู้ประกอบการที่เตรียมดำเนินโครงการไว้ อาจต้องล้มหายตายจากไป โดยเฉพาะธุรกิจที่ต้องมีพลังงานทดแทนเป็นตัวเสริม ก็ไม่สามารถทำได้

นอกจากความเคลื่อนไหวของ ส.อ.ท.แล้ว ยังมีความเคลื่อนไหวจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ชั่วคราว ด้วย โดยเมื่อวันที่ 9 เม.ย. 2561 นายทิว สิริประศาสน์ ประธานชมรมผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก SPP (ชั่วคราว) และผู้ประกอบการโรงไฟฟ้า SPP กว่า 25 โรง ได้เดินทางไปยังทำเนียบรัฐบาลและกระทรวงพลังงาน ยื่นหนังสือถึงนายกรัฐมนตรี และรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เนื่องจากขณะนี้ SPP จำนวน 31 โรง ได้รับความเดือดร้อนอย่างหนักเพราะก่อนหน้านี้ รัฐบาลได้เปลี่ยนสัญญาให้กับผู้ประกอบการรายเล็กมาก (รีเอสพีพี) ชั่วคราว จากการอุดหนุนแบบ ADDER เป็น FIT ในราคา 4.24 บาท/หน่วย ทั้งนี้ เป็นสัญญาแบบ NON-FIRM แต่เอสพีพีชั่วคราว เป็นสัญญา FIRM มีบทปรับหากผลิตไฟฟ้าไม่ได้ ดังนั้น จึงเสียเปรียบในการแข่งขัน และเนื่องจากสัญญาราคาของเอสพีพีชั่วคราว ผูกกับเชื้อเพลิงฟอสซิล เช่น ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันเตา ถ่านหิน ซึ่งราคาตกต่ำ รายได้ก็ต่ำกว่า กระบวนการเงินอย่างหนัก

ทางชมรมฯ จึงขอความเป็นธรรมด้านราคาปรับซื้อไฟฟ้า ซึ่งผลจากการเคลื่อนไหวมาตั้งแต่ มี.ค. 2560 จนบัดนี้ ล่าสุดมีมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) และ ครม. ให้แนวทางมาแล้ว แต่เรื่องกลับเงียบไป ขณะนี้หลายรายอยู่ในช่วงเวลาต้องคืนหนี้แก่ธนาคารพาณิชย์ต่างๆ หากเป็นเช่นนี้ก็กระทบต่อรายได้และการคืนหนี้ ซึ่งหลักการที่เสนอเป็นหลักการเดียวกับวีเอสพีพี นั่นคือ ดูถึงรายได้ตลอดอายุสัญญา 20 ปี โดยการเปลี่ยนแปลงสัญญา จะพิจารณาวงเงินอายุสัญญาเป็นหลัก เช่น กรณีสัญญาเดิม 20 ปี มีรายได้รวม 1,000 ล้านบาท สัญญาที่จะเปลี่ยนแปลงใหม่ก็จะได้อายุเงินเท่าใด แต่ลดระยะเวลาสัญญาลงไม่ถึง 20 ปี

"เรื่องนี้ ผ่านการพิจารณาไปแล้วระดับหนึ่ง เหลือแต่ขอความเห็นชอบจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ก็หวังว่า กพข. 23 เม.ย. นี้ จะพิจารณา เพราะหากไม่ช่วย ผู้ประกอบการคงอยู่ไม่ได้ " นายทศิ กล่าว

นายศิริ กล่าวว่า หลักการพิจารณาซื้อไฟฟ้าในอนาคตนั้นจะพิจารณาไม่ให้เกิดผลกระทบต่อประชาชน เพราะพลังงานทดแทนในขณะนี้ซื้อรวมๆ ประมาณ 1 หมื่นเมกะวัตต์ จากที่ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดของประเทศอยู่ที่ประมาณ 3 หมื่นเมกะวัตต์ มีสัดส่วนราว 1 ใน 3 ของการใช้ไฟฟ้า และมีต้นทุนในค่าไฟฟ้าอัตโนมัติประมาณ 20-25 สตางค์ต่อหน่วย เป็นภาระระยะยาว 10-20 ปี หรือมีสัดส่วนประมาณร้อยละ 10 ของค่าไฟฟ้า โดยนโยบายก็ต้องการส่งเสริมด้วยการรับซื้อพลังงานทดแทนเป็นอันดับแรกๆ แต่สิ่งสำคัญคือผลผลิตแล้วต้นทุนจะต้องไม่เกินค่าไฟฟ้าขายส่งที่ประมาณ 2.40 บาท/หน่วยกรณีเอสพีที่ขีวมวลที่เสนอมาจะพิจารณาแทบทวน โดยใช้หลักการต้นทุนเป็นหลักกว่า ซื้อแล้วเพิ่มภาระต่อประชาชนหรือไม่ ขณะนี้จึงตอบไม่ได้ว่าจะพิจารณาตามมติ กบง.เดิมหรือไม่

นายวิระพล จิรประดิษฐกุล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในฐานะโฆษก กกพ. กล่าวว่า หากรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน มีนโยบายชะลอการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน คงต้องนำเรื่องเสนอให้คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ที่มี พล.อ.ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกฯ เป็นประธาน เห็นชอบ รวมถึงต้องรอความชัดเจนของแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) และพีดีพีฉบับใหม่ ที่อยู่ระหว่างการจัดทำว่าจะออกมาอย่างไร โดยก่อนหน้านี้ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ได้สั่งระงับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนโครงการ VSPP Semi-Firm รวม 268 เมกะวัตต์ ไปแล้ว จากเดิมมีแผนจะเปิดรับซื้อในปีนี้ ดังนั้น จะมีเพียงการเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากขยะมูลฝอยใน 12 โครงการ จาก อปท. ปริมาณ 77.9 เมกะวัตต์ ที่จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบในปี 2564 เท่านั้น

จากนโยบายการส่งเสริมของรัฐบาลในระยะที่ผ่านมา ทำให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนเติบโตอย่างก้าวกระโดด โดยตัวเลขของ กกพ. ระบุว่า ในปี 2560 มีโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เข้าระบบ 7,529 เมกะวัตต์ จากผู้ประกอบการ 7,083 ราย แบ่งเป็นโรงไฟฟ้าขยะชุมชน 189 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าชีวมวล 3,202 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าชีวภาพ 377 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ 25 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าพลังลม 614 เมกะวัตต์และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 3,025 เมกะวัตต์

ทั้งนี้ เมื่อนับรวมพลังงานหมุนเวียนที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) แล้ว และได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้วแต่ยังไม่ PPA จะมีพลังงานหมุนเวียนเข้าระบบในอนาคตทั้งหมด 9,303 เมกะวัตต์ จากผู้ประกอบการ 7,232 ราย ส่วนในปี 2561 คาดว่าจะมีโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจากผู้ประกอบการรายเล็กมาก(VSPP)เข้าระบบประมาณ 269 เมกะวัตต์

ไมแต่ักลงทุนผลิตไฟฟ้าพลังงานทดแทนที่ได้รับผลกระทบ บรรดานักลงทุนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ก็เจองานเข้าอย่างจัง หุ่นพลังงานทดแทนรังกั้นระนาวหันที่หลังจากที่รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ประกาศเปรี๊ยะออกมา โดย AsiaPlusGroup ส่งสัญญาถนัดเดือนกุมภาพันธ์ให้ระมัดระวัง "..... สถานการณ์แบบนี้ ฝ่ายวิจัยฯ แนะนำให้กลุ่มผู้ประกอบการที่มี backlog ในมือจำนวนมาก สามารถผลักดันการเติบโตช่วง 1-2 ปีข้างหน้า เช่น GUNKUL ราคาเหมาะสม 5.05 บาท เพราะมี backlog ถึง 6 โครงการ กำลังการผลิตรวม 279 เมกะวัตต์ ทอยผลิตเชิงพาณิชย์ได้ตั้งแต่ไตรมาส 2 นี้เป็นต้นไป ขณะที่ EA เป็นหุ้นที่มี PER สูงตลอดในช่วงที่ผ่านมา ปัจจุบัน PER ปี 2561 อยู่ที่ 32.9 เท่า ช่วงนี้ราคาหุ้นจึงปรับตัวลดลงแรงสะท้อนพื้นฐาน"

นายสุนันท์ ศรีจันทร์หา คอสมินิสต์วิเคราะห์หุ้น ประจำ mgronline ถึงกับขึ้นพาดหัวว่า "ตายเป็นเบือในหุ้นพลังงาน" เมื่อวันที่ 4 เม.ย. 2561 หลังจากกระทรวงพลังงานมีนโยบายไม่รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นราคาเท่าหรือต่ำกว่าที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขายส่งในราคาขายปลีก 2.40 บาท สร้างแรงกระเพื่อมรุนแรงต่อหุ้นในกลุ่มพลังงานทดแทน โดยราคาปิดหวัลงแดงกันยกแผงทันที หุ้นพลังงานทางเลือกขนาดใหญ่เจอข่าวร้ายกระหน่ำถล่มหน้า โดยบริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน) หรือ EA ถูกถล่มหนักสุดร่วงจาก 71.25 บาท มาปิดที่ 34 บาท เมื่อวันที่ 3 เม.ย. 2561 ลดลงประมาณ 55% ล่าสุดเมื่อ 10 เม.ย. ก่อนปิดยาวเทศกาลสงกรานต์ราคาหล่นอยู่ที่ 32.25 บาท

หุ้น BGRIM ที่เคยพุ่งขึ้นไปแตะ 33 บาท เมื่อวันที่ 3 เม.ย. ปิดที่ 23.50 บาท ลดลงโดยรวม 9.50 บาท หรือลดลงเกือบ 30% ล่าสุดเมื่อ 10 เม.ย. 2561 ยืนอยู่ที่ 23.80 บาท หุ้นบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) หรือ GULF ราคาเคยขึ้นไปสูงสุดที่ 83.75 บาท ล่าสุด 10 เม.ย. 2560 ปิดที่ 63.75 บาท ส่วนหุ้นกลุ่มพลังงานทดแทนตัวเล็กตัวน้อยอื่นๆ โดนถล่มจนร่วงกันถ้วนหน้า ไม่มีตัวไหนรอดพ้นผลกระทบจากนโยบายปิดรับซื้อไฟฟ้าของกระทรวงพลังงาน

EA มีผู้ถือหุ้นจำนวนทั้งสิ้น 17,888 ราย GULF มีผู้ถือหุ้นจำนวน 17,227 ราย BGRIM มีผู้ถือหุ้นจำนวน 22,306 ราย บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) หรือ BCPG มีผู้ถือหุ้นจำนวน 26,973 ราย และบริษัท ซุปเปอร์บล็อก จำกัด (มหาชน) หรือ SUPER มีผู้ถือหุ้นจำนวน 27,380 ราย รวม 5 หุ้นกลุ่มพลังงานทางเลือกขึ้นนำ กว่า 100,000 ราย ผู้ถือหุ้นกลุ่มพลังงานทางเลือกนับแสนคน ต้องเช่นสังเวญ เลือดโชก บาดเจ็บหนักจากสถานการณ์ความผันผวนของหุ้นกลุ่มนี้

ปัญหาของหุ้นกลุ่มพลังงานขณะนี้คือราคาที่ปรับฐานกันลงแรงในรอบนี้ซึ่มซับริบข่าวร้ายเสร็จสิ้นแล้วหรือยัง ถ้าร่วงลงจนสะเด็ดน้ำแล้ว จะเป็นจังหวะที่ดีในการซื้อชื้อ แต่ถ้าฟองสบู่พลังงานทดแทนยังแตกไม่หมด ผลิผลามเข้าไปเก็บอาจเจอขี้ตองจนเลือดสาดได้

นี่เป็นเพียงจุดเริ่มต้นของการทบทวนแผนพีดีพีหลักและแผนพลังงานทดแทนและทางเลือก แรงกระตุ้นที่จะสิ้นสะท้อนวงการพลังงานยังมีอีกหลายระลอก ... บรรษัทพลังงานแห่งชาติในฝันที่จะมาดูแลภาพรวมด้านพลังงานทั้งระบบ อยู่ไหน?