

ข่าวหนังสือพิมพ์ (2)

หนังสือพิมพ์ สยามรัฐ

วัน เดือน ปี 21 พ.ค. 2562

หน้า 6 เรื่อง ก๊าซแอลเอ็นจี

กบง.สั่ง'กฟผ.'เจรจาบีโตรนาสอีกรอบลดปริมาณซื้อแอลเอ็นจีปี 63

หวั่นกระทบค่าไฟฟ้า

นายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รมว.พลังงาน เปิดเผยว่า ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เมื่อวันที่ 16 พ.ค.62 ยังไม่เห็นชอบผลประมูลการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว(แอลเอ็นจี)ปริมาณไม่เกิน 1.5 ล้านตัน โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เนื่องจากเมื่อวิเคราะห์ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อการผลิตไฟฟ้ากับการจัดหาแต่ละช่วงพบว่าปี 2563 หากนำเข้ามากเท่ากับปริมาณที่ กฟผ.จะนำเข้ารวมกับในส่วนของบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน)จำหน่ายอาจมีปัญหาก๊าซธรรมชาติเหลือใช้ และจะเกิดปัญหาด้านต้นทุนค่าก๊าซฯ ที่จ่ายเพิ่มจากกรณีสัญญาไม่ใช้ก็ต้องจ่าย(TAKE OR PAY)จะกระทบค่าไฟฟ้า จึงมอบให้ กฟผ.ไปเจรจากับผู้ชนะประมูลว่า จะปรับเปลี่ยนปริมาณนำเข้าอย่างไร เพื่อไม่ให้เกิดภาระดังกล่าว โดยให้นำเรื่องกลับมาเสนอต่อที่ประชุม กบง.พิจารณาอีกครั้งภายใน 2 สัปดาห์นี้

สำหรับการประมูลดังกล่าวคัดเลือกจากผู้เสนอ 12 ราย และหลักเกณฑ์เป็นไปตามข้อกำหนดคือราคาจะต้องมีส่วนลดสูงสุดเมื่อเทียบกับราคานำเข้าของสัญญาระยะยาวทุกสัญญาที่ประเทศไทย โดย ปตท.ได้ลงนามในสัญญาซื้อ-ขายไว้ในปัจจุบันรวมปริมาณ 5.2 ล้านตันต่อปี โดย กฟผ.นับเป็นผู้นำเข้ารายแรกตามข้อกำหนดของรัฐบาลที่เปิดให้บุคคลที่ 3 เข้ามาใช้คลังและท่อก๊าซของ ปตท.(Third Party Access: TPA)

โดยจากการประมูลทั้งแอลเอ็นจีของ กฟผ.และแหล่ง บงกช-เอราวัณ จึงมั่นใจได้ว่าค่าไฟฟ้าตลอดแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของ

ประเทศปี 2561-2580 (PDP 2018) จะได้ตามกำหนด 3.58 บาทต่อหน่วย ซึ่งกรณีเอราวัณ-บงกช จะส่งผลให้ต้นทุนค่าไฟฟ้าลดลงได้ 15 สตางค์ต่อหน่วยตั้งแต่ปี 2565 เป็นต้นไป โครงการโซลาร์ภาคประชาชนราคาเพียง 1.68 บาทต่อหน่วย การซื้อไฟฟ้าจากลาวก็กำหนดเงื่อนไขค่าไฟฟ้าต้องต่ำลงจากปัจจุบัน

ทั้งนี้ที่ประชุม กบง.มีมติอนุมัติให้สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) จัดทำร่างความคิดเห็นร่างแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติปี 2561-2580 (Gas Plan 2018) ทั่วประเทศ โดยก๊าซเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าท่ามกลางก๊าซฯ ในอ่าวไทยลดลงโดยปี 2562 ปริมาณก๊าซในอ่าวไทยที่ใช้ผลิตไฟฟ้าจะมีสัดส่วนอยู่ที่ 60-62% และจะลดลงเหลือ 28% ในปี 2580โดยความต้องการใช้ก๊าซผลิตไฟฟ้าในปี 2562 อยู่ที่ประมาณ 5,000 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน จะเพิ่มขึ้นเป็นประมาณ 5,500 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันในปี 2580 จึงจำเป็นต้องนำเข้าแอลเอ็นจีเพิ่มขึ้นโดยไทยนำเข้า 23 ล้านตันต่อปีในปี 2580 ลดลงจากแผนก๊าซฯ เดิม (Gas Plan 2015) กำหนดนำเข้าแอลเอ็นจีอยู่ที่ 34 ล้านตันต่อปีในปี 2579

ผู้สื่อข่าวรายงานว่า คณะทำงานของ กฟผ.ได้คัดเลือกให้บริษัท บีโตรนาส แอลเอ็นจี ประเทศมาเลเซีย เป็นผู้ชนะการเปิดประมูลจัดหาและนำเข้าแอลเอ็นจีให้กับ กฟผ.ปริมาณ 1.2 ล้านตันต่อปี เป็นเวลา 8 ปี อย่างไรก็ตามจากที่ กบง.กำหนดให้ไปเจรจาคาดว่าจะต้องรองรับปริมาณรับซื้อเฉพาะปี 2563 เหลือประมาณ 1 ล้านตันต่อปี

ข่าวหนังสือพิมพ์ (2)

หนังสือพิมพ์ กรุงเทพธุรกิจ วัน เดือน ปี 21 พ.ค. 2562 หน้า 5 เรื่อง ก๊าซแอลเอ็นจี

กกบง. ตีกลับผลประมูลนำเข้าแอลเอ็นจี

กรุงเทพธุรกิจ ● กกบง. ไม่อนุมัติผลประมูล จัดหาแอลเอ็นจี 1.5 ล้านตันต่อปีของ กฟผ. สั่งเจรจา ปตท.เคาะปริมาณนำเข้าปี 2563 ต้องไม่กระทบต้นทุนค่าไฟ ก่อนเสนอ กกบง. อีกครั้งใน 2 สัปดาห์

นายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เปิดเผยว่า การประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กกบง.) เมื่อวันที่ 16 พ.ค.2562 ยังไม่เห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ดำเนินการจัดหาและนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ปริมาณไม่เกิน

1.5 ล้านตันต่อปี

หลังจากที่ กฟผ. ได้รายงานผลการเปิดประมูลหาผู้สนใจจัดหาและนำเข้า LNG ส่งให้ กกบง. จนได้ผู้ชนะการประมูล ซึ่งสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ได้วิเคราะห์ผลการประมูลแล้วพบว่า ราคานำเข้าก๊าซของ กฟผ. เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขสำคัญที่กำหนดให้ผู้ชนะการประมูลต้องเป็นผู้เสนอราคานำเข้า LNG ที่มีส่วนลดสูงสุดเมื่อเทียบกับราคานำเข้าของสัญญาระยะยาวทุกสัญญาที่ประเทศไทยมี

โดยบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไว้ในปีปัจจุบันรวมปริมาณ 5.2 ล้านตันต่อปี

“กกบง. ไม่ได้ตั้งใจประเด็นราคาก๊าซที่ กฟผ. สามารถประมูลจัดหาฯ แต่ยังเป็นห่วงในส่วนของคุณภาพนำเข้าก๊าซฯ เต็มอัตรา 0.8-1.5 ล้านตันต่อปีในปี 2563 ซึ่งหากนำเข้าในปริมาณดังกล่าวแล้ว เหลือใช้จะอย่างไร จะเกิดปัญหาขึ้นมาแล้วไม่ได้ใช้ก็ต้องจ่ายเงิน (Take or Pay) หรือไม่ เพราะตรงนี้เป็นต้นทุนสำคัญที่จะสะท้อนผ่านค่าไฟฟ้า”

ดังนั้น กกบง. ได้สั่งการให้ กฟผ. และ ปตท. ไปทบทวนและวางแผนร่วมกันว่า เพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าปริมาณนำเข้าของ กฟผ. จะไม่กระทบต่อ ปตท. จนทำให้เกิดเหตุการณ์ Take or Pay

รวมถึง ได้มอบหมายให้ กฟผ. ในฐานะผู้กำกับดูแลตามข้อกำหนดของรัฐบาลที่เปิดให้บุคคลที่ 3 เข้ามาใช้คลังและท่อก๊าซของ ปตท. (Third Party Access: TPA) ไปประสานงานในเรื่องนี้เพื่อให้แน่ใจว่าการดำเนินงานของ กฟผ. จะไม่ส่งผลกระทบต่อความมั่นคงด้านพลังงานและการจัดหา LNG ของ ปตท. โดยให้นำเรื่องกลับมาเสนอต่อที่ประชุม กกบง. พิจารณาอีกครั้งภายใน 2 สัปดาห์จากนี้

ข่าวหนังสือพิมพ์ (2)

หนังสือพิมพ์ ผู้จัดการรายวัน วัน เดือน ปี 21 พ.ค. 2562 หน้า 4 เรื่อง ก๊าซแอลเอ็นจี

กบง.เบรกผลประมูลนำเข้าLNGกฟผ.-สั่งทारीอปปตท.ก่อน-กระทบสัญญาเดิม



ท.วี. จีระพงษ์ทอง

ผู้จัดการรายวัน - กบง. ยังไม่อนุมัติสรุปราคาซื้อขายแอลเอ็นจีราคา 1.5 ล้านดอลลาร์/ตัน ให้ กฟผ. และ ปตท.ทำแผนรวมกันเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาปริมาณนำเข้า LNG ของ กฟผ. กระทบต่อสัญญาเดิมที่ ก๊าซ ปตท. 5.2 ล้านตัน/ปี จนต้อง take or pay โดยเร่งเรื่องกลับมาเป็น 2 ปีด้วย

นายวี.จีระพงษ์ทอง รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เปิดเผยว่า กบง.จะดูแลความก้าวหน้าของสัญญาซื้อขายแอลเอ็นจี (LNG) ปริมาณ 1.5 ล้านตันต่อปีของ กฟผ. โดยจะนำข้อมูลจากผู้ประกอบการนำเข้า LNG ส่งให้ กฟผ. ซึ่งสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) จะวิเคราะห์หาปริมาณนำเข้า LNG ที่เหมาะสมที่สุด และนำข้อมูลนี้ไปใช้เจรจาสัญญาซื้อขายกับบริษัทนำเข้า LNG ที่มีราคาสูงสุดเมื่อเทียบกับราคาหน้าโรงผลิต LNG

จากที่ กฟผ.กับ ปตท.ไทย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้ทำสัญญา ซื้อ-ขาย LNG ปริมาณรวม 5.2 ล้านตันต่อปี ทาง ปตท.ได้เจรจาซื้อขายกับ กฟผ. สนับสนุนเรื่องจัดหาไฟฟ้าได้กับ กฟผ. ที่ ปตท.มีอยู่ แต่ยังมีข้อกังขาในส่วนของปริมาณนำเข้า ก๊าซ 0.8-1.2 ล้านตันต่อปีในปี 2563 ซึ่งหากนำเข้าเกินปริมาณดังกล่าว ถือว่าผิดสัญญา ซึ่ง กฟผ. ปตท.ต้องนำเงินไปใช้ซื้อก๊าซ (Take or Pay) หรือในทางตรงกันข้ามเป็นต้นทุนให้กับผู้ที่จะซื้อก๊าซจากไฟฟ้า

ดังนั้น กบง. ได้สั่งให้ กฟผ. และ ปตท. นำข้อสงสัยและข้อกังวลเข้ามา ประเมินกันชี้แจง นำมาไว้ในช่วงปี 2563 จะยังคงเก็บปริมาณที่ตกลงสัญญาของ กฟผ. ที่ตั้งไว้ที่ 5.2 ล้านตันต่อปีหรือไม่ ทั้งนี้ กบง.ขอ กฟผ. สนับสนุน Take or Pay รวมทั้งหมดหรือปรับลดตามการปรับราคาซื้อขาย LNG ในฐานผู้ค้ากับดูแลจนถึงกำหนดสัญญาได้ให้เหตุผลที่ กฟผ. สนับสนุนการเข้าถึงของ TPA (Third Party Access: TPA)

ไม่ประสงค์จะนำเรื่องขึ้นสู่ศาลในกรณีนี้หาก กฟผ. จะไม่ส่งผลกระทบต่อ กบง. โดย กฟผ. จะส่งรายงานและราคา LNG ของ ปตท. และใช้ส่งเรื่องกลับไปที่ กบง. กบง. ส่ง 2 ญัตติไปที่ กบง. คือ ก.สำหรับ ก๊าซ LNG ของ กฟผ. จำนวน 1.5 ล้านตันต่อปี โดย กบง.ยังไม่สามารถปรับลดได้ เพราะต้องนำเข้าจากต่างประเทศ ซึ่ง กบง.จะพิจารณาการนำเข้าพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ก๊าซ เคมีในขั้นต่อไป จึงจะใช้สัญญาเก่าที่ ตกลงกันแล้วกันที่ สัญ.สัญญาซื้อขาย ก๊าซ ปตท. (PDP 2018) ที่กำหนดอัตราเฉลี่ยอยู่ที่ 5.8 บาทต่อหน่วยของ กฟผ. เท่านั้น

โดย กบง.จะทำการประมูลพลังงานก๊าซธรรมชาติและก๊าซ LNG 5.2 ล้านตันให้ใช้สัญญาซื้อขายพลังงานให้ กฟผ. ได้ 1.5 ล้านตันต่อปีตั้งแต่ปี 2563 เป็นต้นไป และจะทำการประมูลก๊าซธรรมชาติ รัฐวิสาหกิจที่เข้าร่วมประมูลในปี 1.8 ล้านตันต่อปี และจะปรับสัญญาซื้อขายให้สอดคล้องกับสัญญาซื้อขายเดิมเพื่อให้ทั้งสองฝ่ายได้ประโยชน์สูงสุด

ขณะที่ กบง.ยังไม่เห็นภาพชัดเจนว่าต้องมีการปรับสัญญาเดิมที่ กบง.ดูแล กบง.ยังมีมติเมื่อวันที่ 21 พ.ค. 2562 ความเห็นร่างแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ ปี 2561-2580 (Gas Plan 2018) ใช้ระยะ 4 ครั้งจาก กบง.จะดูแล ก๊าซธรรมชาติ การจัดการก๊าซธรรมชาติในอาเซียนและต่างประเทศ ทำให้ กบง. 2560 จะยังคงนำเข้า LNG เป็นเงิน 7,000 ล้านดอลลาร์ต่อปี (Gas Plan 2018) กำหนดนำเข้า LNG อยู่ที่ 24 ล้านตันต่อปี ในปี 2575 เมื่อจากการเปิดประมูลแข่งขันและรวมของ กฟผ. จะมีเงินต้องนำเข้า ก๊าซ อยู่ที่ 1,500 ล้านดอลลาร์ต่อปีต่อวัน

นายวี.จีระพงษ์ทอง รัฐมนตรีว่าการ กฟผ. ได้คัดเลือกให้บริษัท ปตท. และ ส.ป.ท. ประชุมทบทวน เป็นหน่วยงานที่มี LNG สัญญา และ ส.ป.ท. LNG ได้ไป กฟผ. ไม่มีการนำเข้า LNG 1.5 ล้านตันต่อปี เนื่องจากราคาที่สูงเกินไป กบง.จะดูแล ก๊าซธรรมชาติ ผู้ดูแลเป็นสำนักงานที่บริหารของ กบง.ดูแล ก๊าซธรรมชาติ