

(ร่าง) รายงานการประชุมคณะกรรมการบริหารจัดการรองรับ
สถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน ครั้งที่ 3/2567
วันพุธที่ 18 ธันวาคม 2567 เวลา 09.00 น. เป็นต้นไป
ณ ห้องประชุม 2 ชั้น 15 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี กระทรวงพลังงาน

อนุกรรมการผู้เข้าประชุม

1. นายสมภพ พัฒนอริยางกูล รองประธานอนุกรรมการ
รองปลัดกระทรวงพลังงาน
2. นายวรากร พรหมโบล อนุกรรมการ
อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
3. นายอาวุธ เครือเขื่อนเพชร อนุกรรมการ
ผู้อำนวยการกองกำกับและอนุรักษ์พลังงาน กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
4. นางสาวศศิธร เจษฎาฐิติกุล อนุกรรมการ
ผู้อำนวยการกองนโยบายปิโตรเลียม สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
5. นางสาวปณิตตรา นิลพานิช อนุกรรมการ
นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ กรมธุรกิจพลังงาน
6. นายภูวนารถ ชุณหปราถ อนุกรรมการ
ผู้ช่วยเลขาธิการ ด้านกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติและส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
7. นายเสน่ห์ ตรีพันธ์ อนุกรรมการ
รองผู้ว่าการปฏิบัติการระบบส่ง
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
8. นายคุณาธิป ภาสวุฒิชัยพงศ์ อนุกรรมการ
ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่จัดหาและตลาดก๊าซธรรมชาติ
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
9. นางสาวราตรี ไชศิลป์ อนุกรรมการ
ผู้ช่วยปลัดกระทรวงพลังงาน
10. นายฉัตรชัย คุณโลहित อนุกรรมการและเลขานุการ
ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน
สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

ผู้เข้าร่วมประชุม

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชธ.)

1. นางอรอนงค์ นันทเอกพงค์ ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน
2. นางสาวจิรภา จอมพุทธานุการ วิศวกรปิโตรเลียมชำนาญการ

กรมธุรกิจพลังงาน (ธพ.)

3. นางสาวอภิฤดี เข้มเงิน นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)

4. นายณัฐพล รุ่งประแสง วิศวกรเครื่องกลชำนาญการพิเศษ

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.)

5. นายวัชร พจี นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
6. นายประเสริฐ สิ้นเสริมสุขสกุล นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ

สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน (สป.พณ.)

7. นางสาวกานต์นลิน ธีรรัตนานนท์ นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
8. นางสาวแทนวรรณ โตโพธิ์กลาง นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
9. นายเอกวิจิต เวชพาณิชย์ นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
10. นายบุญทวี เลิศปัญญาพรชัย นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ
11. นางสาวอรุรธา วัฒนวิศาล นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ
12. นางสาวลลิตวดี พุ่มบุญฤทธิ์ นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ
13. นางสาวมินตรา ทองดี นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

14. นายวรวรรธ ฉัตรแถม ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการควบคุมระบบ
15. นายจักรี ศิริมะณีวัฒนา ผู้อำนวยการฝ่ายควบคุมระบบกำลังไฟฟ้า

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

16. นายเอกชัย สิริธรรมาสาร ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่วางแผน หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
17. นางพัชรียา โล่สุนทร ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ นโยบายและบริหารผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
18. นายฉัตรชัย สืบอินทร์ ผู้จัดการฝ่ายแผนและกลยุทธ์ก๊าซธรรมชาติ
19. นายอภิวัฒน์ เดชวรลลิตวดี ผู้จัดการฝ่ายแผนและกลยุทธ์ก๊าซธรรมชาติ
20. นางสาวจิตโสภา สืบศิริ ผู้จัดการ
21. นายสรารุช ศิริกุล พนักงานวิเคราะห์และวางแผนอาวุโส
22. นายจิรวชิษฐ์ มูลเทพ พนักงานวิเคราะห์และวางแผน

เริ่มประชุมเวลา 09.00 น.

ระเบียบวาระที่ 1 : เรื่องประธานแจ้งที่ประชุมทราบ

ประธานอนุกรรมการมอบหมายให้รองประธานอนุกรรมการทำหน้าที่เป็นประธานในการประชุมครั้งนี้

ระเบียบวาระที่ 2 : เรื่องสรุปการประชุมและรับรองรายงานการประชุมคณะอนุกรรมการบริหารจัดการ รองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน ครั้งที่ 2/2567 (9 สิงหาคม 2567)

- ฝ่ายเลขานุการฯ ได้จัดทำและเวียนร่างรายงานการประชุมคณะอนุกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน ครั้งที่ 1/2567 (4 มีนาคม 2567) และฝ่ายเลขานุการฯ ได้แก้ไขตามข้อเสนอแนะของสำนักงาน กกพ. แล้ว โดยแก้ไขคำผิด และปรับถ้อยคำให้ชัดเจนยิ่งขึ้นในวาระที่ 4.2 ข้อ 2.1 หน้า 12
- มติที่ประชุม**
รับทราบและรับรองรายงานการประชุมคณะอนุกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน ครั้งที่ 2/2567 (9 สิงหาคม 2567)

ระเบียบวาระที่ 3 : เรื่องเพื่อติดตาม

ระเบียบวาระที่ 3.1 : การผลิตก๊าซธรรมชาติและนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวแบบตลาดจร

- แผนและผลการจัดหาก๊าซธรรมชาติและ LNG ปี 2567 ผู้แทนสำนักงาน กกพ. รายงานแผนการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวแบบตลาดจร ปี พ.ศ. 2567 และสถานะการจัดหา LNG ตามที่นำเสนอในคณะ PPM (คณะอนุกรรมการกำกับการจัดหาและบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติของประเทศ/Regulatory Sub-Committee for Pool Gas Provision and Management: PPM) ครั้งที่ 10/2567 ณ วันที่ 11 พฤศจิกายน 2567 ว่า ประเทศมีความต้องการ LNG ส่วนเพิ่ม ปี พ.ศ. 2567 จำนวน 97 ลำเรือ โดย กกพ. มีมติให้จัดหา Term LNG (Short Term) 20 ลำเรือ ดังนั้นประเทศต้องจัดหา Spot LNG เพิ่มเติมเฉพาะส่วนของ ปตท. 77 ลำเรือ ซึ่ง กกพ. ได้อนุมัติจัดหา Spot LNG ระหว่างเดือนมกราคม – ธันวาคม 2567 แล้วจำนวน 77 ลำเรือ โดยมีการจัดหาทั้งสิ้นจริง จำนวน 74 ลำเรือ เนื่องจาก เดือน กันยายน และตุลาคม 2567 มีการจัดหา Spot LNG น้อยกว่าจำนวนที่ กกพ. อนุมัติ เพื่อให้สอดคล้องกับ Demand ที่เปลี่ยนแปลงไป รายละเอียดดังตาราง

เดือน	มติ กกพ. ที่อนุมัติ (วันที่มีมติ และ จำนวนลำเรือ)	ลำเรือ		
		จำนวนที่ กกพ. ให้จัดหา	จัดหาแล้วเสร็จ	คงเหลือที่ต้อง จัดหาเพิ่มเติม
มกราคม	<ul style="list-style-type: none">18 ต.ค. 66: 5 ลำเรือ20 ธ.ค. 66: 1 ลำเรือ	6	6	-
กุมภาพันธ์	<ul style="list-style-type: none">15 พ.ย. 66: 6 ลำเรือ17 ม.ค. 67: 1 ลำเรือ	7	7	-

เดือน	มติ กกพ. ที่อนุมัติ (วันที่มีมติ และ จำนวนลำเรือ)	ลำเรือ		
		จำนวนที่ กกพ. ให้จัดหา	จัดหาแล้วเสร็จ	คงเหลือที่ต้อง จัดหาเพิ่มเติม
มีนาคม	● 20 ธ.ค. 66: 8 ลำเรือ	8	8	-
เมษายน	● 17 ม.ค. 67: 3 ลำเรือ ● 21 ก.พ. 67: 2 ลำเรือ ● 6 มี.ค. 67 : 1 ลำเรือ	6	6	-
พฤษภาคม	● 21 ก.พ. 67: 6 ลำเรือ ● 27 มี.ค. 67: 3 ลำเรือ ● 24 เม.ย. 67: 1 ลำเรือ	10	10	-
มิถุนายน	● 27 มี.ค. 67: 7 ลำเรือ	7	7	-
กรกฎาคม	● 24 เม.ย. 67 : 8 ลำเรือ ● 29 พ.ค. 67 : 1 ลำเรือ	9	9	-
สิงหาคม	● 29 พ.ค. 67 : 4 ลำเรือ ● 12 มิ.ย. 67 : 2 ลำเรือ ● 21 ส.ค. 67 : 1 ลำเรือ	7	7	-
กันยายน	● 12 มิ.ย. 67: 5 ลำเรือ	5	4	-
ตุลาคม	● 17 ก.ค. 67 : 5 ลำเรือ	5	3	-
พฤศจิกายน	● 21 ส.ค. 67 : 2 ลำเรือ	2	2	-
ธันวาคม	● 23 ก.ย. 67 : 5 ลำเรือ	5	5	-
	รวม	77	74	

ด้านการจัดหาก๊าซธรรมชาติ ปี พ.ศ. 2567 มีก๊าซจากแหล่งตะวันออกเฉลี่ย 2,554 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน แหล่งตะวันตกมีแผนการจัดหาเฉลี่ย 588 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และแหล่งภาคตะวันออกเฉียงเหนือมีแผนการจัดหาเฉลี่ย 110 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ทั้งนี้ การจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งตะวันออกสำหรับการผลิตไฟฟ้า 2,145 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ไม่เพียงพอต่อความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ 2,667 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน จึงมีการจัดหา Spot LNG เพิ่มเติมรวม 66 ลำเรือ (573 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน)

2. การวิเคราะห์สถานการณ์ราคา LNG ตลาดโลก ปี พ.ศ.2568 ผู้แทน ปตท. รายงานต่อที่ประชุมว่า แนวโน้มสถานการณ์ LNG ในปี พ.ศ.2568 ในด้านอุปทานจะเพิ่มสูงขึ้นจากปี พ.ศ. 2567 ประมาณร้อยละ 7 โดยเฉพาะจากประเทศสหรัฐอเมริกา การตา และแอฟริกา จึงทำให้มีแนวโน้มว่าอุปทานจะมากกว่าอุปสงค์ จึงไม่ส่งผลให้ราคาภาพรวมปี พ.ศ. 2568 สูงขึ้น โดยคาดการณ์ ราคา Spot LNG เฉลี่ยในปี พ.ศ. 2568 จะ มีราคาประมาณ 11.7 ดอลลาร์สหรัฐต่อล้านบีทียู ซึ่งปัจจัยที่อาจจะส่งผลต่อราคา ได้แก่ (1) นโยบายจากรัฐบาลสหรัฐอเมริกาที่มุ่งเน้นผลประโยชน์และอำนาจทางเศรษฐกิจของสหรัฐอเมริกาเป็นสำคัญ จึงมี

แนวโน้มที่จะสนับสนุนและผลักดันการผลิตน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นส่งผลให้ราคามีแนวโน้มลดลง (2) สงครามยืดเยื้อใน 2 ภูมิภาค ทั้งยุโรปและตะวันออกกลาง โดยในสงครามยูเครน - รัสเซีย ถึงแม้ในปัจจุบันจะเกิดความเสียหายในโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน แต่ยังไม่ได้ส่งผลกระทบต่อในวงกว้างซึ่งจะกระทบต่อราคาในภาพรวม ในขณะที่เดียวกันในภูมิภาคตะวันออกกลาง จากการที่ซีเรียล่มสลายก็อาจเกิดเหตุที่อิสราเอลจะมุ่งไปทำสงครามกับอิหร่านได้โดยตรงซึ่งต้องติดตามสถานการณ์ต่อไป (3) การเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานสะอาด หากราคา LNG สูงเกินไป การจะทำให้เกิดการเปลี่ยนผ่านไปสู่การใช้พลังงานหมุนเวียนได้เร็วขึ้น ดังนั้นราคา LNG จึงคาดว่าจะยังอยู่ในระดับที่แข่งขันได้

3. การพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าของระบบ ปี พ.ศ.2568 ผู้แทน กฟผ. รายงานต่อที่ประชุมว่า การพยากรณ์ความต้องการการใช้ไฟฟ้าของระบบ ปี พ.ศ. 2568 ประเมินจากข้อมูล GDP โดย สศช. ที่ประกาศเมื่อ 18 พฤศจิกายน 2567 ที่คาดว่าจะโตร้อยละ 2.8 โดยผลการพยากรณ์ความต้องการพลังงานไฟฟ้า 226,728 GWh เพิ่มขึ้นจากปี พ.ศ. 2567 ร้อยละ 2.6 และพลังงานไฟฟ้าสูงสุด 37,590 MW เพิ่มขึ้นจากปี พ.ศ. 2567 ร้อยละ 3.05 โดยปัจจัยที่จะส่งผลกระทบต่อเป้าหมายไปจากการคาดการณ์ ได้แก่ (1) ความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์โลกในภูมิภาคต่าง ๆ ที่อาจกระทบต่อภาพรวมการส่งออกของไทย (2) ความคืบหน้าของมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจจากนโยบายรัฐที่อยู่ระหว่างการพิจารณาดำเนินการ (3) การเปลี่ยนแปลงของลักษณะอากาศเฉลี่ยหรือความแปรปรวนของสภาพภูมิอากาศ

4. แผนการผลิตก๊าซธรรมชาติและการจัดหา LNG พ.ศ.2568

4.1 ผู้แทนสำนักงาน กกพ. รายงานแผนการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวแบบตลาดจร ปี พ.ศ. 2568 ตามที่นำเสนอในคณะ PPM (คณะอนุกรรมการกำกับดูแลและบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติของประเทศ/ Regulatory Sub-Committee for Pool Gas Provision and Management: PPM) ครั้งที่ 11/2567 ณ วันที่ 13 ธันวาคม 2567 ว่าประเทศมีความต้องการ LNG ส่วนเพิ่ม 103 ลำเรือ โดย กกพ. มีมติให้จัดหา Term LNG (Short Term) 59 ลำ และต้องจัดหา Spot LNG ในส่วนของ ปตท. เพิ่มเติม 44 ลำเรือ ซึ่ง กกพ. ได้อนุมัติจัดหา Spot LNG ระหว่างเดือนมกราคม – กุมภาพันธ์ 2568 จำนวน 7 ลำเรือ รายละเอียดดังตาราง

เดือน	มติ กกพ. ที่อนุมัติ (วันที่มีมติ และ จำนวนลำเรือ)	ลำเรือ		
		จำนวนที่ กกพ. ให้จัดหา	จัดหาแล้วเสร็จ	คงเหลือที่ต้อง จัดหาเพิ่มเติม
มกราคม	<ul style="list-style-type: none"> 16 ต.ค. 67: 4 ลำเรือ 13 พ.ย. 67: ยกเลิกการจัดหา 2 ลำเรือ 	2	-	2
กุมภาพันธ์	<ul style="list-style-type: none"> 13 พ.ย. 67: 5 ลำเรือ 	5	-	5
	รวม	7	0	7

4.2 ด้านแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ ผู้แทน ปตท. รายงานว่า ภาพรวมในปี พ.ศ. 2568 จะมีแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งตะวันออกเฉลี่ย 2,651 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งจะมี Bypass gas ในช่วง

เมษายน - กรกฎาคม 2568 ที่ระดับ 32-164 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงโรง
แยกก๊าซธรรมชาติ โดยเฉลี่ยทั้งปี 33 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ในส่วนของก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง
ตะวันออกมีแผนการจัดหาเฉลี่ย 539 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และแหล่งภาคตะวันออกเฉียงเหนือมี
แผนการจัดหาเฉลี่ย 106 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ทั้งนี้ แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งตะวันออก
สำหรับการผลิตไฟฟ้าที่ระดับ 2,199 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ไม่เพียงพอต่อความต้องการใช้ก๊าซ
ธรรมชาติสำหรับการผลิตไฟฟ้าที่ 2,248 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ทำให้ ปตท. ต้องจัดหา Spot LNG
เพิ่มเติม 5 ลำเรือ (49 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน)

5. ที่ประชุมพิจารณาแล้วมีข้อสังเกตและข้อเสนอแนะ ดังนี้

5.1 การพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มเติมจากยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ผู้แทน กฟผ. ตอบข้อซักถาม
ของประธานว่า การพยากรณ์ความต้องการการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้นของปีหน้ารวมข้อมูลสมมติฐานความ
ต้องการไฟฟ้าจากปริมาณ EV ที่เพิ่มขึ้นแล้วแต่ไม่ได้ประเมินจากข้อมูลจำนวน EV จริง ประธานจึงมี
ข้อเสนอแนะควรจัดทำวิเคราะห์ความต้องการใช้ไฟฟ้าจากจำนวน EV ที่เพิ่มสูงขึ้นและผลกระทบต่อ
ระบบไฟฟ้า เพื่อนำเสนอในการประชุมครั้งถัดไป

5.2 การนำเสนอข้อมูลความต้องการก๊าซและแผนการจัดหา Spot LNG ของ Shippers ทุกราย
ประธานมีข้อสังเกตว่า ความต้องการก๊าซธรรมชาติสำหรับผลิตไฟฟ้า ในปี พ.ศ. 2568 มีปริมาณ
ใกล้เคียงกับการจัดหาก๊าซธรรมชาติในปี พ.ศ. 2567 (2,199 และ 2,145 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน) แต่
ประเทศมีการนำเข้า LNG ปี พ.ศ. 2568 ถึง 103 ลำเรือ สูงกว่า ปี พ.ศ. 2567 อยู่ 6 ลำเรือ ซึ่งผู้แทน
ปตท. จึงให้ข้อมูลว่าข้อมูลที่นำเสนอเป็นเฉพาะของ PTT Shipper และ ผู้แทน สำนักงาน กกพ. แจ้งว่า
ในขณะทำงาน PPM มีข้อมูลภาพรวมของ Shippers ทุกรายซึ่งได้รับจาก Pool Manager ที่ประชุมจึง
มีความเห็นว่าควรเพิ่มเติมข้อมูลความต้องการก๊าซธรรมชาติและแผนการจัดหา Spot LNG ของ
Shippers ทุกรายมานำเสนอในที่ประชุมครั้งถัดไปเพื่อให้สามารถวิเคราะห์ภาพรวมของประเทศได้
ถูกต้อง

6. มติที่ประชุม

6.1 รับทราบแผนและผลการจัดหาก๊าซธรรมชาติและ LNG ปี 2567 สถานการณ์ราคา LNG ตลาดโลก ปี
2568 การพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าของระบบ ปี 2568 และแผนการผลิตก๊าซธรรมชาติและจัดหา
LNG ปี 2568

6.2 มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการประสานงานกับ สำนักงาน กกพ. เพื่อนำข้อมูลความต้องการก๊าซธรรมชาติและ
แผนการจัดหา Spot LNG ของ Shippers ทุกรายมานำเสนอในที่ประชุมครั้งถัดไป

ระเบียบวาระที่ 3.2 : ผลการดำเนินงาน และผลประหยัดของมาตรการบริหารจัดการพลังงานใน
สถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน ณ 30 พฤศจิกายน 2567 (สป.พน./
ทุกหน่วยงาน)

1. ฝ่ายเลขานุการรายงานผลการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงานตามมาตรการ 6 มาตรการ และผลประโยชน์ทางการเงินจากมาตรการสะสม ระหว่างเดือนมกราคม – เดือนพฤศจิกายน 2567 รวม 8,087 ล้านบาท รายละเอียดดังตาราง

กลุ่ม มาตรการ	มาตรการ (ผู้รับผิดชอบ)	มกราคม – พฤศจิกายน 2567		
		แผน	ผล	ร้อยละ
การปรับเปลี่ยน เชื้อเพลิง	1. การเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าแม่เมาะเครื่องที่ 8 (กฟผ.)	1,949.4 GWh	1,712.1 GWh	88%
	2. การนำโรงไฟฟ้าแม่เมาะหน่วยที่ 4 กลับมาผลิตไฟฟ้า (กฟผ.)	505.4 GWh	756.7 GWh	150%
	3. การรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นจากพลังงานทดแทน SPP/VSPP เพิ่มเติม (สำนักงาน กกพ.)	145.7 GWh	272 GWh	195%
	4. การรับซื้อไฟฟ้าพลังงานน้ำระยะสั้นเพิ่มเติม จาก สปป.ลาว (โครงการเหินหินบูน) (กฟผ.)	70.1 GWh	43.9 GWh	63%
การลด Demand	5. มาตรการขอความร่วมมือประหยัดพลังงานภาคธุรกิจ/อุตสาหกรรม (พพ.)	750 GWh	817.2 GWh	109%
การเพิ่ม Supply	6. จัดหาก๊าซในประเทศและเพื่อนบ้านเพิ่มเติมให้ได้มากที่สุด (ชธ.) (มกราคม – มีนาคม 2567)	0.120 ล้านตัน LNG	0.160 ล้านตัน LNG	133%

จากผลการดำเนินงานทำให้เกิดผลประโยชน์ทางการเงินจาก 6 มาตรการ รวม 8,087 ล้านบาท ดังนี้

มาตรการ (หน่วยงานรับผิดชอบ)												ต้นทุนมาตรการ (ล้านบาท)	ต้นทุนกรณีใช้ Spot LNG (ล้านบาท)	ผลประโยชน์ทางการเงิน (ล้านบาท)
ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)
1. เพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 8 (กฟผ.)												1,242.27	4,823.33	3,581.05
2. การนำโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 4 กลับมาผลิตไฟฟ้า (กฟผ.)												611.85	2,160.52	1,548.67
3. รับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นจากพลังงานทดแทน SPP/VSPP เพิ่มเติม (สำนักงาน กกพ.)												598.39	705.75	107.36
4. รับซื้อไฟฟ้าพลังงานน้ำระยะสั้นเพิ่มเติม จาก สปป.ลาว (โครงการเหินหินบูน) (กฟผ.)												80.88	107.31	26.42
การรับซื้อไฟฟ้าโซลาร์หลังคาภาคอุตสาหกรรม 1.0 บาทเพิ่มเติม (พพ./สำนักงาน กกพ.)												ปรับเป็นส่วนหนึ่งของมาตรการที่ 3.		
5. มาตรการขอความร่วมมือประหยัดพลังงานในภาคธุรกิจ/อุตสาหกรรม (พพ.)												-	993.46	993.46
6. จัดหาก๊าซในประเทศและเพื่อนบ้านให้ได้มากที่สุด (ชธ.)												1,698.58	3,528.67	1,830.09
รวม												4,231.97	12,319.03	8,087.06

2. มติที่ประชุม

- 2.1. รับทราบแผนและผลการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงานสะสม ระหว่างเดือนมกราคม – เดือนพฤศจิกายน 2567
- 2.2. มอบหมายฝ่ายเลขานุการประสานรวบรวมข้อมูลผลการดำเนินงานปี 2567 จากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (ณ 31 ธันวาคม 2567) ให้ครบถ้วน และเสนอต่อ กบง. เพื่อทราบต่อไป

ระเบียบวาระที่ 3.3 : แผนการดำเนินมาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤต ปี 2568 (ทุกหน่วยงาน)

1. แผนบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน ระหว่างเดือนมกราคม – เดือนธันวาคม 2568

- 1.1 ฝ่ายเลขานุการรายงานแผนบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน ระหว่างเดือนมกราคม – เดือนธันวาคม 2568 รายละเอียดดังตาราง

ที่	มาตรการ (ผู้รับผิดชอบ)	เป้าหมาย มกราคม – ธันวาคม 2568	
		หน่วยกายภาพ	ล้านตันเทียบเท่า LNG
1	การเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าแม่เมาะเครื่องที่ 8 (กฟผ.)	1,864 GWh	0.255 ล้านตัน
2	การนำโรงไฟฟ้าแม่เมาะหน่วยที่ 4 กลับมาผลิตไฟฟ้า (กฟผ.)	468 GWh	0.064 ล้านตัน
3	การรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่ม (สำนักงาน กกพ./กฟผ./พพ.)	n/a	n/a
4	การรับซื้อไฟฟ้าพลังงานน้ำระยะสั้นเพิ่มเติม จาก สปป.ลาว (โครงการเทินหินบูน) (กฟผ.)	n/a	n/a
5	มาตรการขอความร่วมมือประหยัดพลังงานภาคธุรกิจ/อุตสาหกรรม (พพ.)	900 GWh	0.123 ล้านตัน
	รวม	3,232 GWh	0.442 ล้านตัน

2. การอนุมัติมาตรการและระยะเวลามาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน

- 2.1 ฝ่ายเลขานุการรายงานรายละเอียดการอนุมัติมาตรการและระยะเวลามาตรการบริหารจัดการพลังงาน ในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน รายละเอียดดังตาราง

ที่	มาตรการ (ผู้รับผิดชอบ)	การอนุมัติมาตรการ	รายละเอียดและระยะเวลามาตรการ
1	การเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าแม่เมาะเครื่องที่ 8 (กฟผ.)	กพช. มีมติเห็นชอบมาตรการ เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2565	พ.ศ. 2565 – 2568
2	การนำโรงไฟฟ้าแม่เมาะหน่วยที่ 4 กลับมาผลิตไฟฟ้า (กฟผ.)	กพช. มีมติเห็นชอบมาตรการ เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2565	พ.ศ. 2565 – 2568

ที่	มาตรการ (ผู้รับผิดชอบ)	การอนุมัติมาตรการ	รายละเอียดและระยะเวลามาตรการ
3	การรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่ม (สำนักงาน กกพ./กฟผ./พพ.)	กกพ. มีมติเห็นชอบมาตรการ 3. และ 4. เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2567 โดย สนพ. อยู่ระหว่างการเสนอ กพช. เพื่อพิจารณาต่อไป	<u>อัตราการรับซื้อไฟฟ้า</u> <ul style="list-style-type: none"> ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ ชยะ 2.20 บาทต่อหน่วย พลังงานแสงอาทิตย์ 1.00 บาทต่อหน่วย พลังงานลม 0.50 บาทต่อหน่วย (สิ้นสุด 31 ธันวาคม 2569 ระยะเวลาไม่เกิน 2 ปี)
4	การรับซื้อไฟฟ้าพลังงานน้ำระยะสั้นเพิ่มเติม จาก สปป.ลาว (โครงการเทินหินบุน) (กฟผ.)	-	<ul style="list-style-type: none"> จำนวน 20 เมกะวัตต์ (1 มกราคม 2568 – 31 ธันวาคม 2568)
5	มาตรการขอความร่วมมือประหยัพลังงานภาคธุรกิจ/อุตสาหกรรม (พพ.)	-	-

3. ที่ประชุมพิจารณาแล้วมีข้อสังเกตและข้อเสนอแนะ ดังนี้

3.1. การขยายเวลามาตรการโครงการเทินหินบุนเพิ่มเติม ผู้แทน สนพ. แจ้งข้อสังเกตจากที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กกพ.) ครั้งที่ 6/2567 (ครั้งที่ 70) เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2567 ว่า กกพ. มีข้อเสนอให้คณะอนุกรรมการฯ พิจารณาขยายเวลามาตรการโครงการเทินหินบุนเพิ่มเติมเป็น 2 ปี โดยประธานให้ข้อมูลเพิ่มเติมว่าปลัดกระทรวงพลังงานได้ชี้แจง กกพ. แล้วถึงเหตุผลการขยายระยะเวลาอีกเพียง 1 ปี ว่าราคา Spot LNG อาจลดลงและทำให้ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าต่ำจนอาจไม่มีความจำเป็นรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติม และฝ่ายเลขานุการให้ข้อมูลเพิ่มเติมว่าคณะอนุกรรมการฯ เคยมีความเห็นว่าหากพิจารณาแล้วว่าการรับซื้อไฟฟ้าส่วนเพิ่มโครงการเทินหินบุนมีความคุ้มค่าระยะยาวควรนำเรื่องเสนอคณะอนุกรรมการประสานความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้าระหว่างไทยกับประเทศเพื่อนบ้านพิจารณาเสนอ กกพ. ขยายอายุสัญญาระยะยาวเพื่อไม่ให้กระทบกับ MOU ระหว่างประเทศ นอกจากนี้ฝ่ายเลขานุการมีข้อเสนอแนะเพื่อลดปัญหาขั้นตอนการขออนุมัติขยายอายุมาตรการที่อาจล่าช้าช่วงปลายปี สนพ. อาจพิจารณาเสนอ กพช. ให้มอบหมาย กกพ. ในการพิจารณาขยายเวลามาตรการโครงการเทินหินบุนได้ โดยเทียบเคียงกับแนวปฏิบัติของการขยายระยะเวลามาตรการการรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่ม

ทั้งนี้ ที่ประชุมมีความเห็นยืนยันมติเดิมว่าเห็นควรขยายเวลามาตรการระยะสั้นจำนวน 1 ปี ตามที่เคยเสนอเดิม และเสนอแนะให้ สนพ. พิจารณาเสนอ กพช. มอบหมาย กกพ. ในการพิจารณาอนุมัติขยายเวลามาตรการการรับซื้อไฟฟ้าพลังงานน้ำระยะสั้นเพิ่มเติม จาก สปป.ลาว (โครงการเทินหินบุน)

4 มติที่ประชุม

- 4.1 รับทราบแผนบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงานตามมาตรการ ปี พ.ศ. 2568
- 4.2 มอบหมายฝ่ายเลขานุการประสานข้อมูลแผนการดำเนินงานมาตรการ ปี 2568 เพิ่มเติม (หากมี) และ เสนอต่อ กบง. พิจารณา ต่อไป
- 4.3 มอบหมายฝ่ายเลขานุการ ประสาน สนพ. ในการพิจารณาเสนอ กพข. พิจารณามอบหมาย กบง. ในการพิจารณาอนุมัติขยายเวลามาตรการการรับซื้อไฟฟ้าพลังงานน้ำระยะสั้นเพิ่มเติม จาก สปป.ลาว (โครงการเทินหินบุน)

ระเบียบวาระที่ 5 อื่น ๆ

ระเบียบวาระที่ 5.1: การขยายอายุโรงไฟฟ้าน้ำพอง จ.ขอนแก่น

1. ผู้แทน สนพ. รายงานว่า จากที่ประชุม กบง. เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2567 อนุมัติให้ขยายอายุโรงไฟฟ้าน้ำพอง แต่ยังไม่มีการกำหนดนัดหมายการประชุม กพข. ต่อไปนั้น ทำให้โรงไฟฟ้าน้ำพอง จ.ขอนแก่น ขนาด 650 เมกะวัตต์ ที่จะสิ้นอายุในปี 2567 ตาม PDP2018 มีแนวโน้มส่งผลกระทบต่อสถานการณ์วิกฤติจากการหยุดผลิตไฟฟ้า และหากมีการหยุดการผลิตก๊าซธรรมชาติแหล่งสินภูฮ่อมอาจส่งผลกระทบต่อปริมาณ NGV ที่ผลิตเพื่อใช้ในภาคตะวันออกเฉียงเหนือด้วย จึงเรียนหารือที่ประชุมเพื่อพิจารณาเสนอแนะแนวทางการบริหารจัดการสถานการณ์ดังกล่าว
2. ที่ประชุมพิจารณาแล้วมีข้อสังเกตและข้อเสนอแนะ ดังนี้
 - 2.1 ผลกระทบต่อความมั่นคงและต้นทุนไฟฟ้า ผู้แทน กฟผ. ให้ข้อมูลว่ากรณีโรงไฟฟ้าน้ำพองหายไปจากระบบสามารถนำไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าก๊าซตะวันออกเฉียงเหนือทดแทนในภาคตะวันออกเฉียงเหนือได้ โดยไม่ส่งผลกระทบต่อความมั่นคงของไฟฟ้า แต่จะมีต้นทุนไฟฟ้าที่สูงขึ้น โดยต้นทุนของไฟฟ้าน้ำพองประมาณ 1.70 บาทต่อหน่วย เทียบกับไฟฟ้าจาก LNG ประมาณ 3.0 บาทต่อหน่วย
 - 2.2 กฎหมายกฎระเบียบในการชะลอการปลดโรงไฟฟ้าน้ำพอง ประธานหารือที่ประชุมถึงความเป็นไปได้ในการชะลอการปลดโรงไฟฟ้าน้ำพองออกไปก่อน โดยอาจใช้มาตรา 57 ตาม พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 หรือ ผลิตไฟฟ้าเกินกำหนดในแผน PDP2018 ออกไปเล็กน้อย เทียบเคียงกรณีที่โรงไฟฟ้าบางแห่ง SCOD ช้ากว่าแผน PDP2018 โดยผู้แทน สำนักงาน กพข. ให้ข้อมูลเพิ่มเติมว่า สำนักงาน กพข. ไม่เคยมีหนังสือสั่งการให้โรงไฟฟ้าปลดระวางตามกำหนดที่ระบุใน PDP แต่จะเป็นการดำเนินการของ กฟผ. เอง
 - 2.3 ผลกระทบจากการหยุดผลิตก๊าซชั่วคราว อชธ. ให้ข้อมูลว่าในกรณีที่หยุดหรือลดกำลังการผลิตก๊าซสินภูฮ่อมที่ปัจจุบันผลิตอยู่ที่ประมาณ 100 mmscfd อาจทำให้แหล่งก๊าซของ Exxon ที่จ่ายก๊าซให้กับโรงไฟฟ้าน้ำพองร่วมกันซึ่งมีอายุแหล่งมากและผลิตก๊าซปริมาณน้อย (ประมาณ 5 mmscfd) อาจไม่สามารถกลับมาผลิตอีกได้เลยจากข้อจำกัดให้ทางเทคนิคด้านการสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติของ

แหล่งขนาดเล็กและอายุมาก รวมถึงมีความสูญเสียจากการเผาก๊าซทิ้ง (Flare gas) ในกรณีที่ต้องผลิตก๊าซจากแหล่งต่อเนื่องบางส่วนแต่ไม่ได้มีการผลิตไฟฟ้า

2.4 ผลกระทบการจัดการ NGV ผู้แทน ปตท. ให้ข้อมูลว่าหากหยุดหรือลดกำลังการผลิตก๊าซสินธุ์อ้อมอาจทำให้มีต้นทุนเพิ่มจากการต้องจัดหาและขนส่ง NGV มาจากภูมิภาคอื่นทดแทนการใช้ NGV ในภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

3. มติที่ประชุม

3.1 มอบหมายฝ่ายเลขานุการประสาน ชช. กฟผ. และ ปตท. จัดทำข้อมูลสรุปผลกระทบด้านความมั่นคงและด้านราคาจากปลดโรงไฟฟ้าน้ำพองชั่วคราว (ด้านไฟฟ้า ด้านการผลิตก๊าซธรรมชาติ และ ด้าน NGV) ตามข้อสังเกตที่ประชุม และข้อเสนอแนวทางการบริหารจัดการสถานการณ์ รวบรวมนำเสนอ ปลัดกระทรวงพลังงานพิจารณาโดยด่วน

3.2 มอบหมาย สนพ. นำข้อมูลผลกระทบด้านความมั่นคงและด้านราคาจากปลดโรงไฟฟ้าน้ำพองชั่วคราว ประกอบเหตุผลความจำเป็นในการนำเสนอผู้บริหารระดับสูง และจัดให้มีประชุม กพข. ภายในปี พ.ศ. 2567 เป็นการเร่งด่วน เพื่อพิจารณาการขยายอายุโรงไฟฟ้าน้ำพอง จ.ขอนแก่น ต่อไป

เลิกประชุมเวลา 10.00 น.

กองยุทธศาสตร์และแผนงาน สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน
ผู้จัดรายงานการประชุม