

ร่างรายงานการประชุมคณะกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน
ครั้งที่ 5/2565

วันอังคารที่ 8 มีนาคม 2565 เวลา 14.00 น. เป็นต้นไป
ผ่านระบบประชุมทางไกล Zoom Meeting

ผู้เข้าประชุม

- | | |
|--|------------------------|
| 1. นายกุลิศ สมบัติศิริ
ปลัดกระทรวงพลังงาน | ประธานอนุกรรมการ |
| 2. นางเปรมฤทัย วินัยแพทย์
รองปลัดกระทรวงพลังงาน | รองประธานอนุกรรมการ |
| 3. นายสรวิศ แก้วตาทิพย์
อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ | อนุกรรมการ |
| 4. นางสาวนันทิกา ทังสุพานิช
อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน | อนุกรรมการ |
| 5. นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท
ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน | อนุกรรมการ |
| 6. นายประเสริฐ สิ้นสุขประเสริฐ
อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน | อนุกรรมการ |
| 7. นายสมภพ พัฒนอริยางกูล
ผู้ช่วยปลัดกระทรวงพลังงาน | อนุกรรมการ |
| 8. นายกัลย์ แสงเรือง
รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน | อนุกรรมการ |
| 9. นางสาวจิราพร ศิริคำ
รองผู้ว่าการยุทธศาสตร์ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย | อนุกรรมการ |
| 10. นายวุฒิมกร สติฐิต
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) | อนุกรรมการ |
| 11. นายวรรณล จันทร์ศิริ
นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
กองยุทธศาสตร์และแผนงาน
สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน | อนุกรรมการและเลขานุการ |

ผู้เข้าร่วมประชุม

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

- | | |
|-----------------------------|-----------------------------------|
| 1. นายวรากร พรหมโอบ | รองอธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ |
| 2. นางสาวจิตติมา มั่นชะจิตร | ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน |

3. นางสาวจิรภา จอมพุดธางกูร	วิศวกรปิโตรเลียมชำนาญการ
กรมธุรกิจพลังงาน	
4. นางพัทธ์ธีรา สายประทุมทิพย์	รองอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน
5. นางกฤติมา ชูแสงเลิศวิจิตร	ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน
6. นางสาวนียดา กุลวาไชย	ผู้อำนวยการกองบริการธุรกิจและการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง
7. นายณัฐรุจ อนันตบวรวุฒิ	นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
8. นางสาวอภิฤดี เข้มเงิน	นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ
9. นางสาวมานิดา เพ็ญชูนุช	นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	
10. นายเรืองเดช ปั่นด้วง	รองอธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
11. นายอดิศักดิ์ ชูสุข	ผู้อำนวยการกองวิจัย ค้นคว้าพลังงาน
12. นายวัชรินทร์ บุญฤทธิ์	ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน
13. นายประพนธ์ พิโกอินทร์	วิศวกรชำนาญการพิเศษ
14. นายอาวุธ เครือเขื่อนเพชร	วิศวกรชำนาญการพิเศษ
15. นางมณฑลิกา สมพรานนท์	นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	
16. นางสาวภาวิณี โภชา	ผู้อำนวยการกองนโยบายปิโตรเลียม
สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน	
17. นายไพรัช เพชรล้ำ	ผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านนโยบายและยุทธศาสตร์
18. นางสาวกานต์นลิน อีร์รัตนานนท์	นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
19. นายณัฐพงษ์ ธนกรดิษฐ์	นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
20. นางสาวกฤติยา เพ็ชรศรี	นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
21. นางสาวแทนวรรณ โตโพธิ์กลาง	นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ
22. นางสาวญาณิศา เลิศอนันต์ตระกูล	นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ
23. นางสาวอรุรธา วัฒนวิศาล	นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ
24. นางสาวอัญชญา เลหาปราสาท	นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ
25. นางสาวธัญชนก เขิดชู	นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ
สำนักงานกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง	
26. นายวิศักดิ์ วัฒนศัพท์	ผู้อำนวยการสำนักงานกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

27. นายมนยศ วรรณะสูติ

ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับ
กิจการพลังงาน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

31. นายนิทัศน์ วรรณพิพัฒน์

ผู้ช่วยผู้ว่าการยุทธศาสตร์องค์กร

32. นายณัฐวุฒิ ผลประเสริฐ

ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการควบคุมระบบ

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

28. นายคุณาธิป ภาสวุฒิชยพงศ์

ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่จัดหาและตลาดก๊าซ
ธรรมชาติ

29. นางธนภรณ์ รักตระกูล

ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่วางแผน

30. นายกำพล แจ่มสุทธิวัฒน์

ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารความร่วมมือ
กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

31. นายพงษ์พันธุ์ อมรวีวัฒน์

ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่การค้าระหว่างประเทศ

32. นางมีนา ศุภวิวรรณ

ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่นโยบายและบริหาร
ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

33. นางสุชีลา สุวรรณ

ผู้จัดการฝ่ายบริหารการรับจ่ายก๊าซธรรมชาติ

34. นางสาวเจิมขวัญ ฦ บางช้าง

ผู้จัดการฝ่ายบริหารห่วงโซ่อุปทาน

35. นายฐิติวัฒน์กุล ก้องวัฒนประภา

ผู้จัดการส่วนบริหารการจัดส่งก๊าซธรรมชาติ

36. นางสาวจิตโสภา สืบศิริ

ผู้จัดการ สังกัดฝ่ายแผนและบริหารบริษัทในเครือ

37. นายเกียรติกร โพธิ์ภิญานวิสุทธิ

ผู้จัดการฝ่ายกลยุทธ์และพาณิชย์ก๊าซธรรมชาติ
และผลิตภัณฑ์

38. นางสาวจิตโสภา สืบศิริ

ผู้จัดการสังกัดฝ่ายแผนและบริหารบริษัทในเครือ

39. นายวรารุช บงสันเทียะ

ผู้จัดการเขตการขาย

40. นายวิศานต์ แก้วประสม

ผู้จัดการฝ่าย PTTLNG

41. นางสาวปณิติตา เจริญสุข

รองผู้จัดการ สังกัดผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่วางแผน

42. นางสาวสุทิศา ประพันธ์

พนักงานวิเคราะห์และวางแผนอาวุโส

43. นายณพีร์ รอยวิรัตน์

พนักงานการค้าระหว่างประเทศอาวุโส

เริ่มประชุมเวลา 14.00 น.

ระเบียบวาระที่ 1 : เรื่องประธานแจ้งที่ประชุมทราบ

1. ประธานคณะอนุกรรมการฯ แจ้งให้ที่ประชุมทราบถึงข้อสั่งการของรองนายกรัฐมนตรีและรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ขอให้คณะอนุกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงานติดตามการดำเนินงานตามแผนบริหารจัดการเชื้อเพลิงธรรมชาติ ปี 2565 และให้ สนง.กทพ. พิจารณาการปรับเปลี่ยนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าภายหลังจากที่ กทพ. ได้มีมติ และประเมินผลกระทบต่อราคาค่าไฟฟ้า

กรณีที่ไม่นำเข้า LNG Spot รวมถึงข้อมูล Merit order ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงภายใต้สมมติฐานราคาต่าง ๆ ทั้งนี้ ขอให้ที่ประชุมระมัดระวังเรื่องการเผยแพร่ข้อมูลที่ใช้ในการประชุม เนื่องจากเป็นข้อมูลที่อ่อนไหว และอาจจะทำให้เกิดความตื่นตระหนกได้

ระเบียบวาระที่ 2 : สรุปการประชุมและรับรองรายงานการประชุมคณะกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน ครั้งที่ 4/2565 (1 กุมภาพันธ์ 2565)

1. ฝ่ายเลขานุการได้จัดทำสรุปการประชุมคณะกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน ครั้งที่ 4/2565 (1 มี.ค. 2565) แล้วเสร็จ และได้เวียนร่างรายงานการประชุมครั้งที่ 4/2565 เมื่อวันที่ 7 มี.ค. 2565
2. **มติที่ประชุม**
 - 2.1. รับรองรายงานการประชุมคณะกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน ครั้งที่ 4/2565 (1 มี.ค. 2565) หากมีแก้ไข ขอให้ส่งความเห็นมายังฝ่ายเลขานุการฯ ภายในวันที่ 14 มี.ค. 2565

ระเบียบวาระที่ 3 : เรื่องเพื่อติดตาม

ระเบียบวาระที่ 3.1 : การประเมินสถานการณ์ผลกระทบและความเสี่ยงต่อความมั่นคงด้านน้ำมันและก๊าซธรรมชาติด้านพลังงานจากเหตุความขัดแย้งรัสเซีย-ยูเครนที่จะมี (สนพ./ปตท.)

- ประธานอนุกรรมการ ได้มอบหมายให้รายงานในการประชุมครั้งถัดไป -

ระเบียบวาระที่ 3.2 : แผนการปรับเปลี่ยนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า และผลกระทบต่อราคาค่าไฟฟ้า กรณีที่ไม่นำเข้า LNG Spot (สนง.กทพ.)

1. รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายกล้าฯ เรื่องแสง) ได้รายงานแผนการปรับเปลี่ยนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า และผลกระทบต่อราคาค่าไฟฟ้า กรณีที่ไม่นำเข้า LNG Spot สรุปได้ ดังนี้
 - 1.1. แผนการติดตามปริมาณเชื้อรายเดือนปี 2565 (เน้นใช้น้ำมันเพิ่มขึ้น)

มาตรการตามแผนบริหารจัดการก๊าซ	รวมปริมาณทดแทนตามแผน	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. คณะอนุกรรมการฯ ติดตามการเนินการตาม Action Plan รายมาตรการ													
1.1 เพิ่มกำลังการผลิตก๊าซฯ แหล่งเอราวัณ (Additional G1/61 + CO2 relaxation)** (ขธ./ปตท.)	0.500	0	0.041	0.041	0.041	0.091	0.071	0.061	0.051	0.031	0.021	0.021	0.030

มาตรการตามแผนบริหารจัดการก๊าซ	รวมปริมาณทดแทนตามแผน	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 เลื่อนแผนปลดโรงไฟฟ้าแม่เมาะ เครื่องที่ 8 (กฟผ.)	0.282	0.024	0.022	0.024	0.023	0.024	0.023	0.024	0.024	0.023	0.024	0.023	0.024
2. สำนักงาน กกพ. ติดตามผลตามโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติในระยะที่ 2													
2.1 รับซื้อไฟฟ้า SPP/VSP จากสัญญาเดิมกลุ่มชีวมวล (สนง. กกพ.)	0.171	กระบวนการจัดทำระเบียบ/ประกาศรับซื้อ			0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019
2.2 การเปลี่ยนมาใช้ดีเซลและน้ำมันเตาทดแทนก๊าซฯ ในการผลิตไฟฟ้า (สนง.กกพ./กฟผ./ปตท.)	1.785	0.203	0.114	0.073	0.152	0.152	0.152	0.152	0.152	0.152	0.152	0.152	0.152
รวม	2.711	0.227	0.177	0.138	0.235	0.286	0.265	0.256	0.246	0.225	0.216	0.215	0.225
3. แผนจัดหา LNG													
- กกพ เห็นชอบ 19 ม.ค. 65 จัดหาเพิ่มเติม	4.50	0.24	0.30	0.30	0.48	0.54	0.30	0.42	0.48	0.48	0.30	0.48	0.18
		-	0.06	0.18	0.18	-	-	-	-	-	-	-	-
LNG ที่ต้องจัดหา (3-(1+2))	1.789	ม.ค.-เม.ย. นำเข้า Spot LNG แล้ว 1.26 MT (21 ลำเรือ) คงเหลือ 0.53 MT											

1.2. การเปรียบเทียบต้นทุนเชื้อเพลิง LNG และน้ำมันดีเซล โดยแสดงการคำนวณแบบ Pool Gas และแบบ Energy pool gas ดังนี้

- การคำนวณ Pool gas ที่อัตราแลกเปลี่ยน 33 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ และราคา Spot LNG 40 เหรียญสหรัฐ/MMbtu ปริมาณการนำเข้า LNG 4.5 MTPA จะส่งผลให้ราคา Pool price 464.88 บาท/MMbtu

อัตราแลกเปลี่ยน	ราคา Spot LNG เหรียญสหรัฐ/MMbtu	LNG (MPTA)
33.00	40.00	4.50

การประเมินราคา Pool Gas	Base Case: Spot 4.5 MTPA					
	อ่าวไทย	พม่า	LNG			รวม
			Long Term	Spot	LNG รวม	
สัดส่วนก๊าซธรรมชาติใน Pool Gas	40.97%	20.25%	20.05%	18.73%	38.78%	100%
ปริมาณก๊าซ Sent out (พันล้านบีทียูต่อวัน)	1,447	715	708	662	1,370	3,532
ปริมาณก๊าซ Sent out (พันล้านบีทียูต่อปี)	528,155	260,975	258,420	241,448	499,868	1,288,998
ราคาก๊าซธรรมชาติ (บาท/ล้านบีทียู)	196	299	383	1,320		
Pool Price (บาท/ล้านบีทียู)	464.8849					
ประมาณการค่า Ft (สตางค์/หน่วย)	86.4424					

- การคำนวณ Energy pool gas ที่อัตราแลกเปลี่ยน 33 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ และราคา Spot LNG 30 เหรียญสหรัฐ/MMbtu ปริมาณการนำเข้า LNG 1.26 MTPA (ปริมาณที่ได้มีการจัดหามาแล้ว) ราคาน้ำมันเตา 20 บาท/ลิตร ปริมาณ 36 ล้านลิตรต่อเดือน และราคาน้ำมันดีเซล 27 บาทต่อลิตร ปริมาณ 200 ล้านลิตรต่อเดือน จะส่งผลให้ Energy pool price 344.31 Mmbtu

อัตราแลกเปลี่ยน	ราคา Spot LNG เหรียญสหรัฐ/MMbtu	LNG (MTPA)
33.00	30.00	1.26

การประเมินราคา Energy Pool Gas	Case: Spot LNG 1.72 MTPA และเดินโรงไฟฟ้าด้วยน้ำมันเตา/ดีเซล							
	อ่าวไทย	พม่า	LNG			น้ำมัน		รวม
			Long Term	Spot	LNG รวม	FO	DO	
สัดส่วนก๊าซธรรมชาติใน Pool Gas	43.35%	21.42%	21.21%	5.55%	26.76%	1.38%	7.10%	100.00%
ปริมาณก๊าซ Sent out (พันล้านบีทียูต่อวัน)	1,447	715	708	185	893	46	237	3,338
ปริมาณก๊าซ Sent out (พันล้านบีทียูต่อปี)	528,155	260,975	258,420	16,670	275,090	16,703.62	86,389.57	1,167,313
ราคาก๊าซธรรมชาติ (บาท/ล้านบีทียู)	196	299	383	990		504.8	735.2	
Energy Pool Price (บาท/ล้านบีทียู)	344.31		311.57			697.88		
ประมาณการค่า Ft (สตางค์/หน่วย)	26.15							

- จากการเปรียบเทียบต้นทุนเชื้อเพลิง LNG และน้ำมันดีเซล ราคา Energy pool price จะต่ำกว่า ราคา Pool gas

2. ที่ประชุมพิจารณาแล้วมีข้อสังเกตดังนี้

2.1. แผนการบริหารเชื้อเพลิง ประธานคณะกรรมการฯ ได้สอบถามเพิ่มเติมว่า จากแผนการติดตามปริมาณเชื้อรายเดือนปี 2565 เน้นใช้น้ำมันเพิ่มขึ้น จะมีการนำเข้าไปคำนวณใน Energy pool price ด้วยหรือไม่ และจะต้องพิจารณาการใช้น้ำมันดีเซลและ LNG เป็นเท่าไร ทั้งนี้ รองเลขาธิการ สนง.กทพ. (นายกัลย์ เรืองแสง) ได้ชี้แจงเพิ่มเติมถึงปริมาณการจัดหาน้ำมันเชื้อเพลิงที่อยู่ในแผนนั้น เป็นการประมาณการตัวเลขที่สามารถดำเนินการได้ตาม Capacity โดยมีปริมาณการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงประมาณ 8 ล้านลิตรต่อวัน และ สนง.กทพ. ได้หารือ ปตท. โดยทาง ปตท. ได้ชี้แจงว่าจะสามารถจัดหาเพิ่มได้อีก ประมาณ 10.5 ล้านลิตรต่อวัน แต่จะต้องพิจารณาข้อจำกัดในด้านต่าง ๆ เช่น การขนส่ง

(Logistics) ทั้งนี้ ประธานอนุกรรมการฯ ได้มอบหมายให้ กฟผ. จัดทำข้อมูลรายละเอียดความต้องการการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า เพื่อให้ ปตท. และ ธพ. พิจารณาจัดทำแผนการขนส่งน้ำมันต่อไป โดย รองอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน (นางพัทธธีรา สายประทุมทิพย์) ได้ชี้แจงเพิ่มเติมว่าทาง ธพ. ได้พิจารณาแผนการขนส่งน้ำมัน โดยปัจจุบันผู้ขนส่งตามมาตรา 12 มีจำนวน 47 ราย รวมถึงรถขนส่งน้ำมันที่ผ่านการตรวจสอบความปลอดภัย ทั้งนี้ กฟผ. สามารถที่จะดำเนินการทำสัญญากับผู้ค้าน้ำมันได้

2.2. การใช้น้ำมันเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า รองเลขาธิการ สนง.กฟผ. (นายกัลย์ เรืองแสง) ได้ชี้แจงเพิ่มเติมถึง การนำน้ำมันเชื้อเพลิงเข้าไปคำนวณใน Energy pool price หากมีมติ กพข. จะสามารถนำต้นทุนจากการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าไปเฉลี่ยรวมได้ โดยประธานอนุกรรมการฯ ได้ขอให้พิจารณาถึงผลกระทบค่า Ft ทั้งนี้ การใช้น้ำมันเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจะต้องไม่ทำให้ค่าไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

2.3. การพิจารณาราคาเชื้อเพลิง ผู้แทน กฟผ. (นายณัฐวุฒิ ผลประเสริฐ) ได้ชี้แจงเพิ่มเติมถึง การพิจารณาการใช้เชื้อเพลิงทั้งในส่วนของ LNG และน้ำมันดีเซล ซึ่งปัจจุบัน กฟผ. ได้ดำเนินการพิจารณาราคาน้ำมันดีเซลจากราคาหน้าโรงกลั่น และราคา LNG ที่มาจากในอ่าวและจากการนำเข้า LNG Spot ทั้งนี้ ถ้าใช้ Pool gas จะมีต้นทุน 2.6 บาท และหากใช้น้ำมันดีเซลจะมีต้นทุน 4.85 บาท เนื่องจากการพิจารณาราคาน้ำมันดีเซลหน้าโรงกลั่น

3. มติที่ประชุม

3.1. มอบหมาย สนพ. หารือร่วม กฟผ. ในการพิจารณาเปรียบเทียบต้นทุนที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า

3.2. มอบหมายให้ กฟผ. จัดทำข้อมูลรายละเอียดความต้องการการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า เพื่อให้ ปตท. และ ธพ. พิจารณาจัดทำแผนการขนส่งน้ำมันต่อไป

ระเบียบวาระที่ 3.3 : ข้อมูล Merit order ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงภายใต้สมมติฐานราคาต่าง ๆ (สนง.กฟผ.)

1. รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายกัลย์ เรืองแสง) ได้นำเสนอการเปรียบเทียบต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงภายใต้สมมติฐานราคาต่าง ๆ เพื่อใช้ในการตัดสินใจ สรุปได้ ดังนี้

1.1. สนง.กฟผ. ได้จัดทำ Simulation เพื่อพิจารณาราคาน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลที่ราคา LNG 26.57 เหรียญสหรัฐ/MMbtu และต้นทุนต่อหน่วย 5.57 จะทำให้ราคาน้ำมันดีเซล 28.80 บาทต่อลิตร และน้ำมันเตา 23.22 บาทต่อลิตร การคำนวณดังกล่าวไม่ได้คำนวณแบบ Energy pool price เป็นการเปรียบเทียบโดยตรง

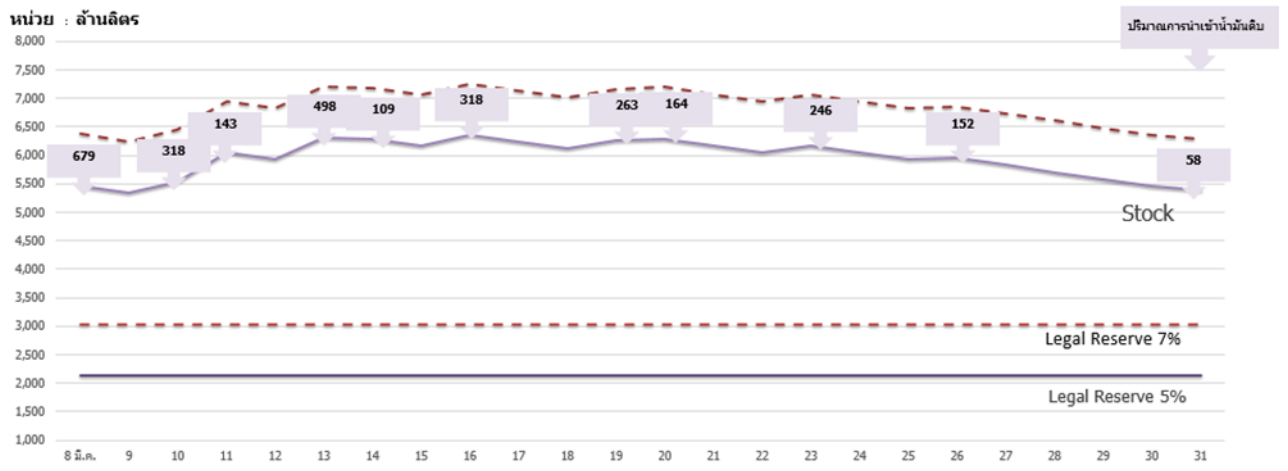
ราคาเชื้อเพลิงชนิดต่างๆ					
ราคา LNG	หน่วย	ราคาน้ำมันดีเซล	หน่วย	ราคาน้ำมันเตา	หน่วย
26.57	\$/MMbtu	28.80	บาท/ลิตร	23.22	บาท/ลิตร
Unit Price					5.57

ค่าคงที่		
อัตราแลกเปลี่ยน	33	Baht/\$
Heat rate LNG	6350	Btu/kWh
Heat rate DO	7100	Btu/kWh
Heat rate FO	9500	Btu/kWh
Conversion Factor DO	27.23	L/mmbtu
Conversion Factor FO	25.24	L/mmbtu

- 1.2. จาก Simulation ดังกล่าว จะสามารถพิจารณาการเลือกซื้อเพลิงที่ราคาต้นทุนต่ำ และนำไปคำนวณรวมใน Energy pool price ต่อไป
2. **มติที่ประชุม**
 - 2.1. มอบหมาย สนง.กทพ. พิจารณาจัดทำข้อมูลเปรียบเทียบต้นทุนเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตไฟฟ้า
 - 2.2. มอบหมาย สนง.กทพ. เสนอ กทพ. พิจารณากำหนดหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าและกำหนดราคาซื้อไฟฟ้า SPP/VSP จากสัญญาเดิมกลุ่มชีวมวล ที่จะนำมาคำนวณใน Energy pool price และเงื่อนไขอื่น ๆ ที่เหมาะสม และเสนอ กบง. เพื่อให้ความเห็นชอบ ก่อนมอบ กทพ. พิจารณาดำเนินการต่อไป
 - 2.3. มอบหมาย สนง.กทพ. และ ปตท. พิจารณาจัดทำข้อมูลการเปรียบเทียบน้ำมันดิบและราคาน้ำมันหนักกลับที่จะนำไปคำนวณใน Energy pool price

ระเบียบวาระที่ 3.4 : แผนการสำรองน้ำมัน LPG และแผนรองรับ (ธพ.)

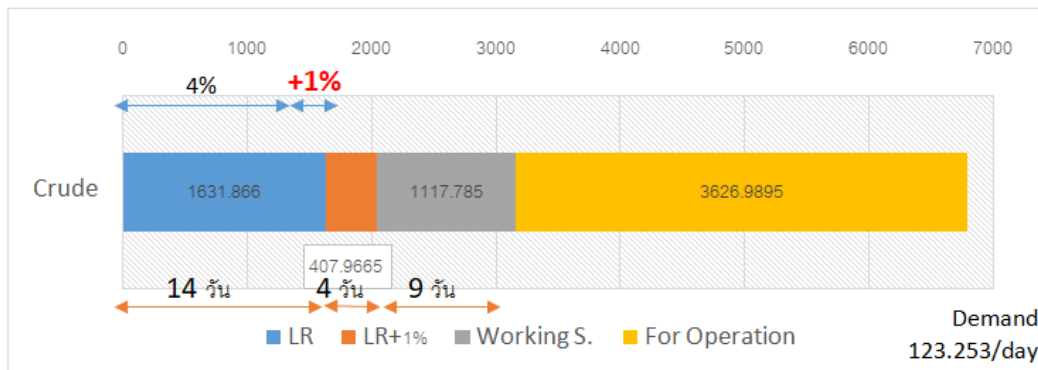
1. รองอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน (นางพัทธธีรา สายประทุมทิพย์) ได้รายงานแผนการสำรองน้ำมัน LPG และแผนรองรับ สรุปได้ดังนี้
 - 1.1. **การจัดหาน้ำมันดิบจากรัสเซียและการประเมินผลกระทบ** จากสถิติปี 2564 ประเทศไทยมีส่วนการนำเข้าน้ำมันดิบจากประเทศรัสเซีย เฉลี่ยร้อยละ 3 โดย ธพ. ได้ประสานโรงกลั่นน้ำมันทั้ง 6 ราย ได้แก่ ESSO, BCP, SPRC, Thai Oil, PTTGC และ IRPC ซึ่งแจ้งยืนยันว่าสามารถจัดหาน้ำมันดิบได้ตามสัญญาซื้อขายล่วงหน้า
 - 1.2. **สถานการณ์น้ำมันเชื้อเพลิงคงเหลือของประเทศและมาตรการปรับเพิ่มอัตราสำรองน้ำมัน**
 - 1) ปริมาณสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง ประจำวันที่ 3 มี.ค. 2565
 - ปริมาณสำรองน้ำมันรวม 60 วัน
 - (1) ตามกฎหมาย 18 วัน รวม Working Stock + In-transit เป็น 60 วัน
 - (2) กำหนดจุดวิกฤติไว้เมื่อระดับน้ำมันคงเหลือลดลงใกล้แตะจุดวิกฤติที่ 25 วัน ของ Working Stock + In-transit (43 วัน)
 - ก๊าซหุงต้ม 18 วัน LPG
 - (1) ตามกฎหมาย 9 วัน (2%)
 - (2) หากเพิ่มมากกว่านี้จะมีข้อจำกัดสถานที่เก็บ
 - จากแผนการจัดหาน้ำมันดิบในเดือน มี.ค. โรงกลั่นยังสามารถนำเข้าน้ำมันดิบได้ตามสัญญาซื้อขายล่วงหน้า จึงยังเพียงพอต่อความต้องการใช้ในประเทศ โดย ณ วันที่ 31 มี.ค. 2565 จะมีปริมาณน้ำมันคงเหลือ 43 วัน และหากปรับเพิ่มอัตราสำรองตามกฎหมายเป็น 7% (น้ำมันดิบ 5% + น้ำมันสำเร็จรูป 2%) คาดว่าจะช่วยให้มีปริมาณน้ำมันคงเหลือที่ 51 วัน ทั้งนี้ ปริมาณน้ำมันคงเหลือทั้งหมดอาจไม่สูงขึ้นเท่ากับปริมาณสำรองตามกฎหมายที่ปรับเพิ่มขึ้น เนื่องจากผู้ค้าน้ำมันบางรายมี Working stock สูงเพียงพอกับหน้าที่สำรองที่ปรับเพิ่มขึ้น



2) การสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงตามกฎหมาย มีนโยบายเพื่อเพิ่มอัตราสำรองเพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน โดยปรับอัตราสำรองน้ำมันดิบ 5% และน้ำมันสำเร็จรูป 2% รวมเป็นร้อยละ 7 จากเดิมร้อยละ 5 โดยจำนวนวันที่ใช้ได้จะเท่ากับ 18 วัน และ 7 วัน ตามลำดับ รวม 25 วัน

- การสำรองน้ำมันดิบตามกฎหมาย

ชนิดน้ำมันเชื้อเพลิง	อัตราสำรอง	ปริมาณสำรองตามกฎหมาย	จำนวนวันที่ใช้ได้ของปริมาณสำรองตามกฎหมาย
น้ำมันดิบ	4%	1,631.866 ลต.	14 วัน
กรณีเพิ่มอัตราสำรอง ร้อยละ 1	5%	(+407.967 ลต.) 2,039.833 ลต.	18 วัน



(1) ผู้ค้าน้ำมันฯ จำเป็นมีพื้นที่เก็บสำรองว่างเพื่อการบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง ดังนี้

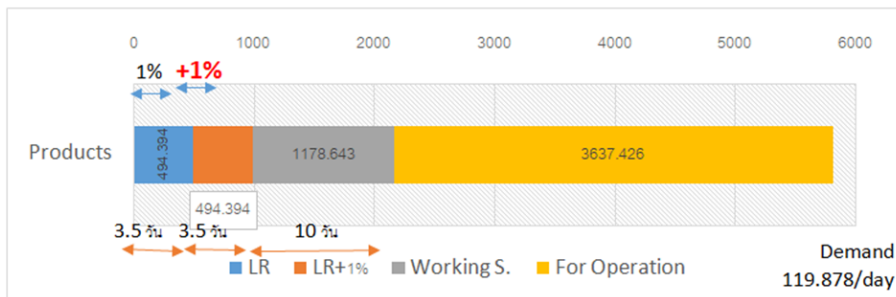
- ถังว่างเพื่อรองรับน้ำมันที่กำลังเดินทางเข้ามาเก็บในการผลิตครั้งต่อไป ต้องมีพื้นที่ว่างมากกว่า 320 ล้านลิตร = ขนาดเรือ VLCC (พื้นที่ว่างในถังที่ใช้งานอยู่จะไม่สามารถรับน้ำมันดิบได้)
- ถังเก็บน้ำมันที่มีส่วนผสมพร้อมเพื่อรอป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิต และ
- ถังน้ำมันที่กำลังป้อนน้ำมันเข้าสู่กระบวนการผลิต
- จึงต้องประสานกับผู้ค้าฯ ว่าคงเหลือปริมาณความจุจริงเท่าไร

(2) ต้นทุนในการเก็บสำรอง เพิ่มขึ้นประมาณ 10,000 ล้านบาท สำหรับโรงกลั่น 6 แห่ง และปตท.

(3) ธพ. มีความเห็นว่าการปรับอัตราสำรองน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 1 เป็นการเพิ่มความมั่นคง ฝั่งวัตถุดิบที่โรงกลั่น อีก 3.5 วัน

- การสำรองน้ำมันสำเร็จรูปตามกฎหมาย

ชนิดน้ำมันเชื้อเพลิง	อัตราสำรอง	ปริมาณสำรองตามกฎหมาย	จำนวนวันที่ใช้ได้ของปริมาณสำรองตามกฎหมาย
น้ำมันสำเร็จรูป	1%	494.394 ลท.	3.5 วัน
กรณีเพิ่มอัตราสำรอง ร้อยละ 1	2%	(+494.394 ลท.) 988.788 ลท.	7 วัน



(1) น้ำมันฯ จำเป็นมีพื้นที่เก็บสำรองว่างเพื่อการบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง ดังนี้

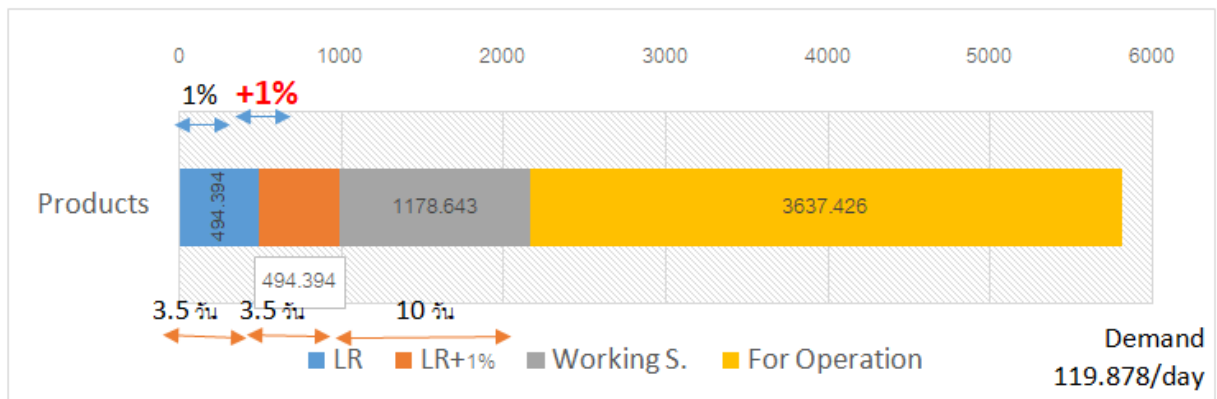
- ถังว่างเพื่อรอรับน้ำมันเข้ามาเก็บในรูปแบบน้ำมันพื้นฐาน
- ถังน้ำมันที่ใช้ผสมน้ำมันสำเร็จรูป
- ถังเก็บน้ำมันที่พร้อมจำหน่าย
- ถังว่างเพื่อรอรับน้ำมันสำเร็จรูปจากการนำเข้า
- จึงต้องประสานกับผู้ค้าฯ ว่าคงเหลือปริมาณความจุจริงเท่าไร

(2) ความจุถังน้ำมันสำเร็จรูปมีความจุแตกต่างกันอาจต้องพิจารณาเพิ่มเติมในรายละเอียด

(3) ต้นทุนในการเก็บสำรอง เพิ่มขึ้นประมาณ 14,400 ล้านบาท สำหรับโรงกลั่น และผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 ที่เป็น Trader โดย ธพ. มีความเห็นว่าการปรับอัตราสำรองน้ำมันสำเร็จรูป เพิ่มขึ้นร้อยละ 1 โดยให้ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 (โรงกลั่นและ Trader) เก็บสำรองน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นอีก 3.5 วัน โดยที่ไม่ต้องรอรยะเวลาการกลั่นของโรงกลั่นเพียงอย่างเดียว

- การสำรอง LPG ตามกฎหมาย

ชนิดน้ำมันเชื้อเพลิง	อัตราสำรอง	ปริมาณสำรองตามกฎหมาย	จำนวนวันที่ใช้ได้ของปริมาณสำรองตามกฎหมาย
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) และก๊าซธรรมชาติที่ผลิต LPG เก็บในรูป LPG	2% + NG for LPG 0.5%	78.939 ลกก.	9 วัน



- (1) อัตราสำรอง LPG เพิ่มมากกว่า 2.5% ไม่ได้ เนื่องจาก
 - ผู้ค้า LPG บางราย เก็บสำรอง LPG เต็มความจุสถานที่เก็บของตนเองแล้ว
 - ผู้ค้าฯ บางราย ใช้บริการฝากเก็บ/มอบหมายเก็บสำรองในสถานที่ของผู้ค้ารายอื่น ซึ่งเป็นต้นทุนในการเก็บสำรองตามปริมาณสำรองที่ใช้บริการ
 - ผู้ค้าฯ จำเป็นต้องมีพื้นที่เก็บสำรองว่างเพื่อการบริหารจัดการ LPG เพื่อการค้า
- (2) อัตราสำรอง LPG ที่ 2.5% มีความเหมาะสม
 - LPG 2% เทียบเท่าระยะเวลาในการจัดหา (นำเข้า) + ขนส่ง ได้เร็วที่สุดภายใน 7 วัน
 - อัตราสำรองก๊าซธรรมชาติที่ผลิต LPG เก็บในรูป LPG ร้อยละ 0.5 เทียบเท่าระยะเวลาในการผลิตของโรงแยกก๊าซ + ขนส่ง ประมาณ 2 วัน
- (3) หากจะต้องเพิ่มมากกว่า 2.5% ให้ผู้ค้าฯ ที่มี facility รองรับ สามารถนำเรือบรรทุกก๊าซ LPG มาลอยลำเพื่อรอการจำหน่ายได้

- ขั้นตอนการออกประกาศ ธพ. (ฉบับใหม่)

- (1) ยกเลิกประกาศ ธพ. กำหนดชนิดและอัตรา หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการคำนวณปริมาณสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2564 โดยจะสิ้นสุดการบังคับใช้ในวันที่ 30 มิ.ย. 2565
- (2) ยกร่างประกาศ ธพ. (ฉบับใหม่) /รับฟังความคิดเห็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 /เสนอ อธพ. ลงนาม /ลงประกาศในราชกิจจานุเบกษา ภายในเดือน มี.ค. เพื่อให้ประกาศเริ่มมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ก.ค. 2565 เป็นต้นไป
- (3) โดยประกาศ ธพ. (ฉบับใหม่) มีข้อดีข้อเสีย ดังนี้

- ข้อดี: มีสำรองตามกฎหมายเพิ่มขึ้น เพิ่มความมั่นคงด้านพลังงาน
- ข้อเสีย: ต้นทุนเพิ่มขึ้น เก็บสำรองในช่วงราคาสูง ผลักภาระให้ประชาชน และปริมาณน้ำมันคงเหลืออาจไม่ได้ปรับเพิ่มขึ้นตามอัตราสำรองที่เพิ่มขึ้น (อาจลด Working stock ลง)

1.2 มาตรการเตรียมความพร้อมรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินน้ำมัน

1) แนวทางดำเนินการขั้นที่ 1 ดำเนินการทันทีเมื่อสถานการณ์มีผลกระทบต่อการจัดหา

มาตรการ	รายละเอียด	หน่วยงานรับผิดชอบ	หมายเหตุ
มาตรการด้านการจัดหา	1. โรงกลั่นนำเข้าน้ำมันดิบจากแหล่งอื่น	ธพ./โรงกลั่น	
	2. จัดหาคอนเดนเสทจากแหล่ง JDA เพื่อนำมาให้โรงกลั่นใช้ในการกลั่น	ปตท.	
	3. นำเข้าน้ำมันดิบและคอนเดนเสทจากแหล่งสัมปทานในต่างประเทศ	ปตท.สผ.	
	4. เพิ่มกำลังการผลิตของโรงกลั่นน้ำมันให้เต็มกำลัง	ธพ.	ขอความร่วมมือ
	5. โรงกลั่นน้ำมันปรับ yield ตามความต้องการใช้	ธพ.	ขอความร่วมมือ
	6. เร่งนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปชนิดที่ขาดแคลน	ธพ./ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7	ขอความร่วมมือ

2) แนวทางขั้นวิกฤติ กรณีที่ระดับน้ำมันคงเหลือลดลงใกล้และจุดวิกฤติที่ 25 วัน (Working Stock + In-transit) การจัดหาจะหยุดชะงัก และมีแนวโน้ม Working Stock รวม In-transit ลดลงอย่างต่อเนื่อง

มาตรการ	รายละเอียด	หน่วยงานรับผิดชอบ	หมายเหตุ
มาตรการด้านการจัดหา	1. ห้ามส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป	ธพ./ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7	มาตรา 24 แห่ง พ.ร.บ. การค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543
	2. ผ่อนผันลักษณะและคุณภาพของน้ำมันเชื้อเพลิง	ธพ.	มาตรา 25 แห่ง พ.ร.บ. การค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 (อำนาจ อธพ.)
	3. ห้ามผู้ได้รับสัมปทานส่งออกน้ำมันดิบ/คอนเดนเสทจากแหล่งสัมปทานเพื่อนำมาให้โรงกลั่นใช้ในการกลั่น	ชธ./ผู้รับสัมปทานปิโตรเลียม	มาตรา 61 และมาตรา 62 แห่ง พ.ร.บ. ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 (อำนาจ รวพ.พ.)
	4. จัดซื้อน้ำมันดิบในลักษณะรัฐต่อรัฐ (G2G)	กกต.สป.พน.	
มาตรการด้านการใช้	1. กำหนดมาตรการประหยัดพลังงาน (ภาคบังคับ) เช่น กำหนดเวลาเปิดปิดห้างสรรพสินค้า สถานีบริการน้ำมัน โชนิ่งรถ เพื่อลดการใช้ น้ำมัน	สนพ.	พ.ร.ก. แก้ไขและป้องกันภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง

มาตรการ	รายละเอียด	หน่วยงานรับผิดชอบ	หมายเหตุ
			พ.ศ. 2516 (ออกคำสั่งนายก)
	2. ประชาสัมพันธ์ให้กับประชาชน	สป.พน.	
มาตรการด้านการควบคุม	1. ควบคุมโรงกลั่นและธุรกิจพลังงานให้รายงานข้อมูลรายสัปดาห์เพื่อป้องกันการขาดแคลนและการกักตุนน้ำมัน	ธพ.	มาตรา 16 และ 17 พ.ร.บ. การค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543
	2. ควบคุมการจำหน่ายให้ Jobber เพื่อไม่เกิดการกักตุน	ธพ.	
	3. ปั่นส่วนน้ำมัน (ตะะ Legal Reserve 25 วัน)	พน./ผู้ว่าราชการจังหวัด	พ.ร.ก. แก้ไขและป้องกันภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2516 (ออกคำสั่งนายก)

3) ในกรณีที่ระดับน้ำมันคงเหลือรวมลดลงแตะระดับ Legal Reserve และไม่สามารถจัดหาเพิ่มเติมได้ สนพ. จะดำเนินการภายใต้พระราชกำหนดแก้ไขและป้องกันภาวะขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2516 และจัดเตรียมแต่งตั้งคณะกรรมการที่เกี่ยวข้อง โดยแนวทางดำเนินการปั่นส่วนน้ำมันจะจัดให้ตามลำดับความสำคัญ เช่น กองทัพและโรงพยาบาล พร้อมมีการบริหารหน้าสถานีบริการน้ำมัน เช่น การจัดลำดับหรือกำหนดโควตาในการเติมน้ำมันให้กับประชาชน

2 ที่ประชุมพิจารณาแล้วมีข้อสังเกตดังนี้

2.1 การดำเนินการสำรองน้ำมันและการเพิ่มอัตราสำรอง ประธานอนุกรรมการฯ ได้สอบถามความเห็นว่ายังจำเป็นต้องดำเนินการอยู่หรือไม่ อย่างไร เนื่องจากที่เคยประสานโรงกลั่นน้ำมัน เช่น ESSO, BCP, Thai Oil และ PTTGC ต่างมีความเห็นว่าอัตราสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงเดิมที่ร้อยละ 5 มีความเหมาะสมแล้ว โดยไม่จำเป็นต้องเพิ่มเป็นร้อยละ 7 และยังคงสามารถบริหารจัดการน้ำมันไม่ให้ขาดแคลนได้ โดยมีการบริหารช่วงเวลานำเข้าและจัดตารางเรือขนส่งน้ำมันอย่างชัดเจน ซึ่งหากต้องสำรองน้ำมันเพิ่มอีกจะเท่ากับเป็นการเพิ่มภาระการจ่ายต้นทุนที่สูงขึ้น ทั้งนี้ ผอ.สนพ. มีความเห็นว่ากลุ่มโรงกลั่นที่เกี่ยวข้องอาจมองแค่ในส่วนของธุรกิจ แต่สถานการณ์การสำรองน้ำมันขณะนี้ ไม่ใช่แค่เพื่อจำหน่ายเหมือนเคย แต่ต้องใช้ส่วนหนึ่งในปริมาณมากพอสมควรเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า จึงจำเป็นต้องขอความร่วมมือจาก ปตท. ซึ่งผู้แทน ปตท. (นายวุฒิกิจ สติฐิต) ก็เห็นควรว่าผู้ค้าน้ำมันฯ ทุกคนต้องมีส่วนปริมาณสำรองและต้องรับภาระต้นทุนตามส่วนไป เนื่องจากแนวทางของ รมว.พน. ได้มองประเด็นเรื่องความมั่นคง หากเกิดสภาวะวิกฤติ อย่างไรก็ตาม รพพน. (นางเปรมฤทัย วินัยแพทย์) ยังมีข้อกังวลว่าจะยิ่งเป็นการผลักภาระให้กับประชาชน หากบังคับให้ผู้ค้าฯ สำรองน้ำมันในขณะที่มีราคาสูง

2.2 ราคาน้ำมันและ LNG ประธานอนุกรรมการฯ ได้สอบถาม สนพ. ถึงความชัดเจนเรื่องการเปรียบเทียบราคาในการเลือกใช้น้ำมันและ LNG โดย ผอ.สนพ. เสนอจะประสานขอข้อมูลที่ชัดเจนเพิ่มเติมเพื่อเปรียบเทียบและคำนวณหาจุดตัดใหม่ ทั้งนี้ ผู้แทน กฟผ. ได้เสนอให้พิจารณาต้นทุนตั้งแต่การนำเข้า

แล้วจากนั้นจึงบริหารจัดการให้ได้ต้นทุนที่ต่ำที่สุด ไม่ใช่แค่เพียงเปรียบเทียบราคาหน้าโรงไฟฟ้า โดย สกพ. อาจต้องเขียนหลักการให้ชัดเจน

- 2.3 การสำรองน้ำมันสำหรับผลิตไฟฟ้า ประธานอนุกรรมการฯ ได้สอบถามความเห็นเรื่องที่ ปตท. จะเป็นผู้นำเข้าน้ำมันสำหรับผลิตไฟฟ้า จะเป็นการผูกขาดทางการค้าหรือไม่ โดย ผอ.สกพ. ชี้แจงว่าผู้นำเข้ารายอื่นยังสามารถเสนอราคาและรับซื้อได้
- 2.4 การออกประกาศ ธพ. (ฉบับใหม่) ธพ. มีความเห็นว่าการรับฟังความคิดเห็นของผู้ค้าน้ำมันฯ ควร มีข้อมูลประกอบ เช่น การประเมินสถานการณ์และผลกระทบที่ทำให้จำเป็นต้องมีการสำรอง
- 2.5 มาตรการเตรียมความพร้อมรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน ประธานอนุกรรมการฯ มีความเห็นว่า สถานการณ์ขณะนี้ยังไม่ถึงขั้นที่ต้องออกคำสั่งนายกรัฐมนตรี แต่ให้กำหนดหลักเกณฑ์และกระบวนการ ตามสถานการณ์ให้ชัดเจนเตรียมไว้ โดยที่ปรึกษา (นายสุพจน์ เหล่าสุอาภา) เห็นควรว่าต้องบริหารจัดการโดยใช้ พ.ร.บ. กองทุนน้ำมันฯ หรือกฎหมายภายใต้หน่วยงานในกระทรวงพลังงานไปก่อน ส่วนเรื่อง แผนดำเนินการในแต่ละช่วง ก็ควรชี้แจงผู้ประกอบการให้ทราบตั้งแต่ต้นถึงความจำเป็นและสถานการณ์ วิฤติ ทั้งนี้ ผช. ปพน. ได้เสนอแนะเพิ่มเติมเรื่องการใช้นโยบายภาคบังคับในการประหยัดไฟฟ้า หรือ เปลี่ยนช่วงเวลาปิดไฟป้ายโฆษณาและถนนให้เร็วขึ้น ในกรณีที่ยังไม่ได้ประกาศใช้ พ.ร.ก. ฉุกเฉิน
- 2.6 การขนส่งน้ำมัน ธพ. มีความเห็นว่าจะต้องหารือกับ กพผ. และ ส.กพ. เพิ่มเติมเรื่องรถขนส่ง กรณีสลับใช้น้ำมันและ LNG ซึ่งผู้แทน กพผ. เสนอแนะว่าหากทำสัญญาในระยะสั้น เช่น 3 เดือน หรือ 6 เดือน อาจหาผู้ค้าและผู้ขนส่งได้ยาก การประเมินสถานการณ์ระยะยาวจึงมีโอกาสมากกว่า

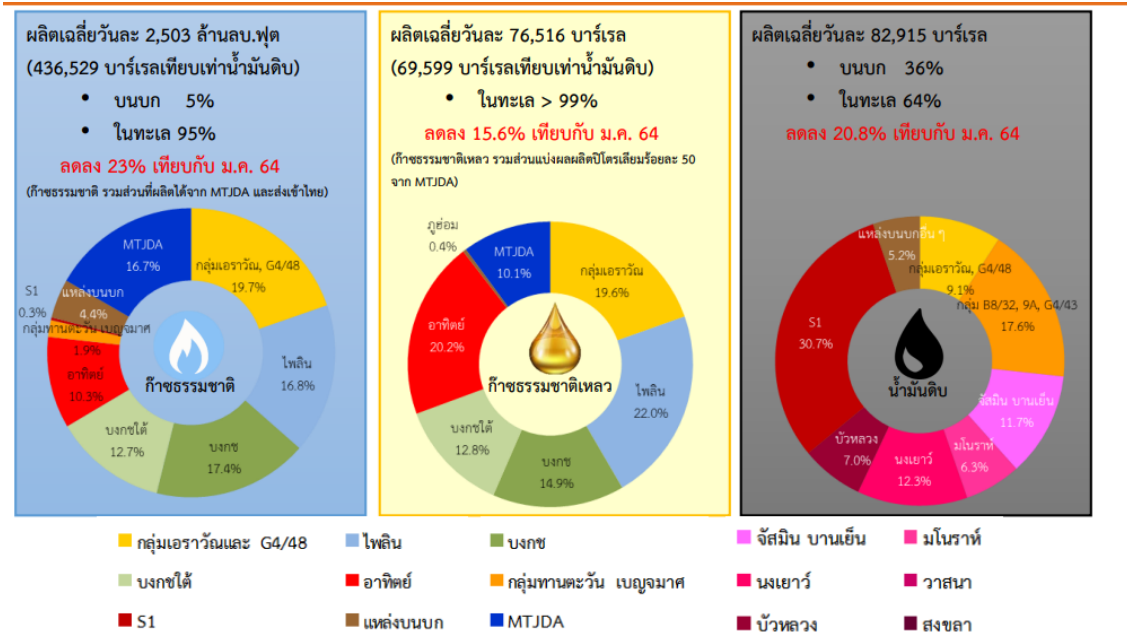
3 มติที่ประชุม

- 3.1 รับทราบรายงานแผนการสำรองน้ำมัน LPG และแผนรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินน้ำมัน
- 3.2 มอบหมายหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรวบรวมข้อมูลเพื่อประกอบการพิจารณาโยบายของ รทว.พน.

ระเบียบวาระที่ 4 : เรื่องอื่นๆ

ระเบียบวาระที่ 4.1 : แนวทางการกำกับดูแลการผลิตปิโตรเลียมในประเทศเพื่อรองรับ สถานการณ์แปลง G1/61 และสถานการณ์รัสเซีย-ยูเครน

1. อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ได้รายงาน แนวทางการกำกับดูแลการผลิตปิโตรเลียมในประเทศเพื่อรองรับ สถานการณ์แปลง G1/61 และสถานการณ์รัสเซีย-ยูเครน สรุปได้ ดังนี้
 - 1.1. สถานการณ์การผลิตปิโตรเลียมในเดือน ม.ค. 2565 ผลิตปิโตรเลียม วันละ 589,043 บาร์เรลเทียบเท่า น้ำมันดิบ



1.2. แนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับสถานการณ์แปลง G1/61

- 1) เตรียมความพร้อมในการจัดทำสัญญาต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้การผลิตเป็นไปอย่างต่อเนื่อง (ได้แก่ สัญญา GSA/CSA/UFA/CUFA)
- 2) เร่งรัดการลงทุนในแปลง G1/61 เพื่อลดผลกระทบจากความไม่ต่อเนื่อง
 - การติดตั้งแท่น 8 แท่น และเจาะหลุมใหม่: ปัจจุบันผู้รับสัญญาอยู่ระหว่างเตรียมเรือขนส่งเพื่อติดตั้งแท่น โดยจะเริ่มติดตั้งแท่นในเดือน เม.ย. 2565 และคาดว่าก๊าซธรรมชาติจะเริ่มเข้าระบบในเดือน ก.พ. 2566
 - เร่งรัดการลงทุน Infill Drilling เพื่อเพิ่มการผลิตจากแท่นที่รับมอบจากรัฐ: ปัจจุบันผู้รับสัญญาอยู่ระหว่างการจัดหาแท่นขุดเจาะ (Rig) โดยคาดว่าจะเริ่มเจาะหลุมในเดือน มิ.ย. 2565 และก๊าซธรรมชาติจะเริ่มเข้าระบบในเดือน ต.ค. 2565
 - ปรับปรุงแท่นผลิตกลาง CPP Modification : อยู่ระหว่างการสรุปรายละเอียดทางวิศวกรรม โดยจะเริ่มดำเนินการในเดือน พ.ค. 2565 ก๊าซธรรมชาติจะเริ่มเข้าระบบในเดือน ต.ค. 2565
- 3) ประสานงาน ปตท. เพื่อผ่อนปรน CO2 Relaxation : ก๊าซธรรมชาติเริ่มเข้าระบบแล้วตั้งแต่ 23 ม.ค. 2565 ปัจจุบันมีปริมาณประมาณ 15-20 MMscfd
- 4) จัดทำสัญญาเพิ่มเติมจากแหล่งที่มีศักยภาพ ทั้งในประเทศและพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย ดังนี้
 - แหล่งอาทิตย: 63 MMscfd (ก๊าซธรรมชาติเริ่มเข้าระบบตั้งแต่เดือน ก.พ. 2565)
 - แปลง B8/32: 16 MMscfd (ก๊าซธรรมชาติจะเริ่มเข้าระบบตั้งแต่เดือน พ.ค. 2565)
 - แปลง G2/61 ส่วนเพิ่ม: 131 MMscfd (ก๊าซธรรมชาติจะเริ่มเข้าระบบในปี 2566)
 - พื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย ปัจจุบันอยู่ระหว่างการเจรจา

1.3. แนวทางการบริหารจัดการในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉิน

- 1) ในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉิน เช่น สถานการณ์รัสเซีย-ยูเครน ชธ. มีแนวทางในการบริหารจัดการ ดังนี้
 - ประสานงานผู้รับสัมปทานให้เตรียมความพร้อมในการผลิตให้เต็มกำลัง
 - ขอความร่วมมือผู้ผลิตในการเลื่อนแผนการหยุดซ่อมบำรุงที่ไม่จำเป็นออกไป

- ในกรณีที่มีความจำเป็นเกี่ยวกับความปลอดภัยของประเทศหรือเพื่อให้มีปิโตรเลียมเพียงพอกับความต้องการใช้ภายในราชอาณาจักร ให้รัฐมนตรีมีอำนาจประกาศห้ามส่งปิโตรเลียมที่ผู้รับสัมปทานผลิตได้ทั้งหมดหรือบางส่วนออกนอกราชอาณาจักร หรือห้ามส่งไป ณ ที่ใดเป็นการชั่วคราวได้ ตามมาตรา 61 พ.ร.บ. ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 (ปัจจุบันมีอัตราการผลิตน้ำมันดิบจากแหล่งบนบกและในทะเลอยู่ที่ประมาณ 85,000 บาร์เรลต่อวัน โดยในจำนวนนี้มีปริมาณน้ำมันดิบที่ Off-Spec ประมาณ 16,000 บาร์เรลต่อวัน)

2. มติที่ประชุม

- 2.1. รับทราบแนวทางการกำกับดูแลการผลิตปิโตรเลียมในประเทศเพื่อรองรับสถานการณ์แปลง G1/61 และสถานการณ์รัสเซีย-ยูเครน
- 2.2. มอบหมาย ชธ. ดำเนินการและติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิด

เลิกประชุมเวลา 12.00 น.

กองยุทธศาสตร์และแผนงาน สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน
ผู้จัดรายงานการประชุม

แบบรับรองรายงานการประชุม

ข้าพเจ้าตำแหน่ง.....
หน่วยงาน..... ได้พิจารณารายงานการประชุม
คณะกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน ครั้งที่ 5/2565 เมื่อวันอังคารที่
8 มีนาคม 2565 เวลา 14.00 น. โดยประชุมทางไกลผ่านระบบ Zoom Meeting แล้ว

- รับรองรายงานการประชุมโดยไม่มีข้อแก้ไข
- รับรองรายงานการประชุมโดยมีข้อแก้ไขดังนี้

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

(ลงชื่อ) _____
วันที่ _____

ทั้งนี้ขอให้ส่งแบบรับรองรายงานการประชุมฯ ไปยังฝ่ายเลขานุการฯ ภายในวันที่ 7 เมษายน 2565
เพื่อดำเนินการต่อไป ซึ่งหากพ้นจากระยะเวลาดังกล่าวจะขอถือว่าท่านได้รับรองรายงานการประชุมแล้ว

ผู้ประสานงานฝ่ายเลขานุการฯ
นางสาวธัญชนก เชิดชู (tanchanokch@energy.go.th)
โทรศัพท์ 0 2140 6332