

ร่าง รายงานการประชุมคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการด้านการเตรียมพร้อมและ
การบริหารวิกฤตการณ์พลังงาน (พ.ศ. 2566 – 2570) ครั้งที่ 3/2567

วันพุธที่ 14 สิงหาคม 2567 เวลา 13.30 – 15.00 น.

ณ ห้องประชุม 4 ชั้น 15 ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคารบี กระทรวงพลังงาน

ผู้เข้าประชุม

- | | |
|---|---------------------|
| 1. นายสมภพ พัฒนอริยางกูล
รองปลัดกระทรวงพลังงาน | ประธานคณะกรรมการ |
| 2. นายฉัตรชัย คุณโลहित
ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน
สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน | รองประธานคณะกรรมการ |
| 3. นางสาวน้ำทิพย์ เหมือนทองแท้
วิศวกรปิโตรเลียมชำนาญการพิเศษ
กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ | คณะกรรมการ |
| 4. นางสาวศศิธร เจษฎาฐิติกุล
ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน | คณะกรรมการ |
| 5. นางสาวปณิตตรา นิลพานิช
นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
กรมธุรกิจพลังงาน | คณะกรรมการ |
| 6. นายกรภัทร ศรีสุพิงค์
หัวหน้ากองวางแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า ฝ่ายวางแผนระบบไฟฟ้า
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย | คณะกรรมการ |
| 7. นางสาวสุทิศา ประพันธ์
ผู้จัดการฝ่ายห่วงโซ่อุปทาน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) | คณะกรรมการ |
| 8. นายณพัศ จิตสัมพันธ์เวช
วิศวกรปฏิบัติการ
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน | คณะกรรมการ |
| 9. นายธนัทพงศ์ ปราโมทย์
รองผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการและเทคโนโลยีโครงข่ายไฟฟ้า
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค | คณะกรรมการ |

- | | |
|---|------------------------------------|
| <p>10. นายจรัสพงษ์ จำนงทอง
นักวิชาการคอมพิวเตอร์ชำนาญการ
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน</p> | <p>คณะทำงาน</p> |
| <p>11. นางสาวอโณทัย วีระสกุล
นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
กลุ่มพัฒนาระบบบริหาร สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน</p> | <p>คณะทำงาน</p> |
| <p>12. นางสาวกานต์นลิน อีร์รัดนานนท์
หัวหน้ากลุ่มยุทธศาสตร์ กองยุทธศาสตร์และแผนงาน
สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน</p> | <p>คณะทำงานและเลขานุการ</p> |
| <p>13. นางสาวแหวนวรรณ โตโพธิ์กลาง
นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ</p> | <p>คณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ</p> |
| <p>14. นายบุญทวี เลิศปัญญาพรชัย
นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ</p> | <p>คณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ</p> |
| <p>15. นางสาวลลิตวดี พุ่มบุญฤทธิ
นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ</p> | <p>คณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ</p> |

คณะทำงานผู้ลาประชุม

- | | |
|---|------------------------------------|
| <p>1. นางสาวอภิรตี ธรรมมโนมัย
ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน</p> | <p>คณะทำงาน</p> |
| <p>2. นายอำพล สงวนวงศ์
ผู้อำนวยการฝ่ายเศรษฐกิจพลังงานไฟฟ้า
การไฟฟ้าานครหลวง</p> | <p>คณะทำงาน</p> |
| <p>3. นางสาวกฤติยา เพ็ชรศรี
นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
กองการต่างประเทศ สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน</p> | <p>คณะทำงาน</p> |
| <p>4. นายณพวิชญ์ บุญจุน
นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ</p> | <p>คณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ</p> |

ผู้เข้าร่วมประชุม

สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

- | | |
|-------------------------------|---|
| <p>1. นายพิพัฒน์ จารุศิริ</p> | <p>นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ</p> |
|-------------------------------|---|

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

- | | |
|--------------------------------|---------------------------|
| 2. นางสาวรัชฎ์จิรา พรหมมาเทพย์ | นักธรณีวิทยาชำนาญการพิเศษ |
| 3. นายกชกร เกียรติไพบูลย์ | วิศวกรปิโตรเลียมชำนาญการ |

กรมธุรกิจพลังงาน

- | | |
|--------------------------|------------------------------------|
| 4. นางสาวอภิฤดี เข้มเงิน | นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ |
| 5. นางสาวนิสาชล ปลื้มใจ | นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ |

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

- | | |
|------------------------------|---------------------------------------|
| 6. นางสาวชिरา จิตต์ปราณี | นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ |
| 7. นางสาวชนิกานต์ หาญไพบูลย์ | นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ |

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

- | | |
|------------------------|-------------------|
| 8. นายกานต์ จันทร์น้อย | เศรษฐกรปฏิบัติการ |
|------------------------|-------------------|

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

- | | |
|---------------------|---|
| 9. นายศราวุฒิ พูลมา | หัวหน้ากองวางแผนปฏิบัติการผลิตไฟฟ้า
ฝ่ายควบคุมระบบกำลังไฟฟ้า |
|---------------------|---|

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

- | | |
|-------------------|--|
| 10. นายอามิน สะนู | วิศวกรระดับ 8 ศูนย์ปฏิบัติการโครงข่ายไฟฟ้า |
|-------------------|--|

เริ่มประชุมเวลา 13.30 น.

ระเบียบวาระที่ 1 : เรื่องประธานแจ้งที่ประชุมทราบ

ไม่มี

ระเบียบวาระที่ 2 : รับรองรายงานการประชุมคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการด้านการเตรียมพร้อมและการบริหารวิกฤตการณ์พลังงาน (พ.ศ. 2566 – 2570) ครั้งที่ 2/2567 วันที่ 9 เมษายน 2567

1. ฝ่ายเลขานุการได้จัดทำและเวียนร่างรายงานการประชุมคณะกรรมการเตรียมพร้อมและการบริหารวิกฤตการณ์พลังงาน (พ.ศ. 2566 – 2570) ครั้งที่ 2/2567 วันที่ 9 เมษายน 2567 และเวียนแจ้งคณะกรรมการฯ พิจารณา เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2567 เพื่อให้คณะกรรมการฯ รับรองภายในวันที่ 17 พฤษภาคม 2567 โดยฝ่ายเลขานุการได้แก้ไขตามสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ในหน้า 19 แล้ว ดังนี้

1.1 ระเบียบวาระที่ 4.1 : ความเห็นต่อ (ร่าง) แผนปฏิบัติการด้านการเตรียมพร้อมและการบริหาร
วิกฤตการณ์พลังงาน (พ.ศ. 2567 – 2570)

หัวข้อ 2.2 การระบุสัญญาณการเริ่มใช้แผน (Trigger points) รายชื่อเพลิงแล้ว

1) ด้านน้ำมันเชื้อเพลิง

- ผู้รับผิดชอบ ระดับรุนแรงมาก ด้านราคา ผู้แทน สนพ. เสนอแนะว่า จากเกณฑ์ที่ร่างไว้ว่า กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงอยู่ในสถานะที่ไม่สามารถใช้เงินรักษาเสถียรภาพราคาน้ำมันเชื้อเพลิงได้ ควรเพิ่มสำนักงานกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง (สกนช.) เป็นลำดับสำรองด้วย
- ระดับรุนแรง ด้านราคา ผู้แทน สนพ. เสนอแนะให้เพิ่มเติม ท้ายข้อความ “ดีเซล : ใน 1 สัปดาห์ ... มากกว่า 1 บาท/กิโลกรัม” ให้สามารถปรับเปลี่ยนข้อมูลสัญญาณ Trigger points ตามแผนรองรับวิกฤตการณ์ด้านน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ... ตามที่ สกนช. เสนอ กพช. ให้ความเห็นชอบ

2. มติที่ประชุม

รับทราบและรับรองรายงานการประชุมคณะกรรมการจัดงานจัดทำแผนปฏิบัติการด้านการเตรียมพร้อมและการบริหารวิกฤตการณ์พลังงาน (พ.ศ. 2566 – 2570) ครั้งที่ 2/2567 วันที่ 9 เมษายน 2567

ระเบียบวาระที่ 3 : เรื่องเพื่อทราบ

ระเบียบวาระที่ 3.1 : ผลการรับฟังความคิดเห็นต่อ (ร่าง) แผนปฏิบัติการด้านการเตรียมพร้อม
และการบริหารวิกฤตการณ์พลังงาน (พ.ศ. 2567 – 2570) ของผู้มีส่วนได้
ส่วนเสีย

1. ฝ่ายเลขานุการได้ดำเนินการตามมติที่ประชุมคณะกรรมการจัดงานจัดทำแผนปฏิบัติการด้านการเตรียมพร้อมและการบริหารวิกฤตการณ์พลังงาน (พ.ศ. 2566 – 2570) ครั้งที่ 2/2567 วันที่ 9 เมษายน 2567 ดังนี้
 - 1.1 เมื่อวันที่ 19 – 29 เมษายน 2567 คณะทำงานฯ ได้ส่งความเห็นต่อร่างแผนฯ เพิ่มเติม โดยมีความเห็นเพิ่มเติมรวม 71 ประเด็น และประเด็นที่มีจำนวนความเห็นเพิ่มเติมมากที่สุด คือ
 - 1) ส่วนที่ 3 ประเด็นภัยคุกคามและความเสี่ยง 24 ประเด็น
 - 2) ส่วนที่ 4 สาระสำคัญของแผน 22 ประเด็น
 - 1.2 เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม 2567 ฝ่ายเลขานุการหารือร่วมกับ สนพ. กฟผ. สำนักงาน กกพ. ชธ. ปตท. Pool manager และ สกนช. ในประเด็นระดับความรุนแรงสถานการณ์ฉุกเฉินและสัญญาณบ่งชี้การใช้แผน (Trigger Points)
 - 1.3 เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2567 ฝ่ายเลขานุการรายงานต่อ ปพน. และผู้บริหารกระทรวงพลังงาน ในที่ประชุมคณะอนุกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน ครั้งที่ 2/2567 วันที่ 9 สิงหาคม 2567 โดยที่ประชุมมีมติรับทราบหลักการ รายละเอียดร่างแผนฯ ส่วนที่ 3 - 5 และมีความเห็นเพิ่มเติมว่าควรกำหนดหน่วยงานเจ้าภาพมาตรการ Demand Response ให้ชัดเจน

1.4 ช่วงระหว่างวันที่ 31 กรกฎาคม - 16 สิงหาคม 2567 ได้จัดให้มีการรับฟังความคิดเห็นจากหน่วยงานภายนอก โดยฝ่ายเลขานุการฯ ได้ส่งแบบสอบถามความคิดเห็นต่อร่างแผนฯ พร้อมรายละเอียดเอกสารร่างแผนฯ ไปยัง 35 หน่วยงาน ทั้งนี้ ความคืบหน้า ณ วันที่ 13 สิงหาคม 2567 มีผู้แสดงความเห็นมาแล้ว 11 คน จาก 9 หน่วยงาน

2. มติที่ประชุม

2.1 รับทราบผลการรับฟังความคิดเห็นต่อ (ร่าง) แผนปฏิบัติการด้านการเตรียมพร้อมและการบริหารวิกฤตการณ์พลังงาน (พ.ศ. 2567 – 2570) ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

ระเบียบวาระที่ 4 : เรื่องเพื่อพิจารณา

ระเบียบวาระที่ 4.1 : (ร่าง) แผนปฏิบัติการด้านการเตรียมพร้อมและการบริหารวิกฤตการณ์พลังงาน (พ.ศ. 2567 – 2570) ฉบับปรับปรุง

1. ฝ่ายเลขานุการรายงานรายละเอียดของ (ร่าง) แผนปฏิบัติการด้านการเตรียมพร้อมและการบริหารวิกฤตการณ์พลังงาน (พ.ศ. 2566 – 2570) ฉบับปรับปรุง ส่วนที่ 2 – 5 รวม 4 ส่วน ดังนี้

1.1 หัวข้อของเนื้อหาสาระ ของร่างแผนฯ ที่นำเสนอในการประชุม มีรายละเอียดดังตาราง

ส่วนที่	หัวข้อหลัก	หัวข้อย่อย
1	บทสรุปผู้บริหาร	(ยังไม่นำเสนอ)
2	ความสอดคล้องกับแผน 3 ระดับ	2.1 แผนระดับที่ 1 2.2 แผนระดับที่ 2 2.3 แผนระดับที่ 3 2.4 เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs)
3	ประเด็นภัยคุกคามและความเสี่ยงด้านพลังงาน	3.1 ขอบเขตของแผน 3.2 ระดับความรุนแรงของสถานการณ์ฉุกเฉิน 3.3 ความเสี่ยงจากประเด็นภัยคุกคามด้านพลังงาน
4	สาระสำคัญของแผน	4.1 เหตุผลความจำเป็นของการจัดทำแผน 4.2 เป้าหมายของแผน 4.3 แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 1 การเตรียมความพร้อมจากวิกฤตการณ์พลังงาน

ส่วนที่	หัวข้อหลัก	หัวข้อย่อย
		4.4 แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 2 การบริหารจัดการวิกฤติพลังงาน
5	กลไกการขับเคลื่อน	5.1 กฎหมายที่เกี่ยวข้อง 5.2 กลไกการบริหารจัดการสถานการณ์ฉุกเฉิน 5.3 บทบาทหน้าที่ของหน่วยงาน
6	ภาคผนวก	(ยังไม่นำเสนอ)

1.2 ส่วนที่ 2 ความสอดคล้องกับแผน 3 ระดับ

- 1) ความเชื่อมโยงของแผนปฏิบัติการด้านการเตรียมพร้อมและการบริหารวิกฤตการณ์พลังงาน (พ.ศ. 2567 – 2570) กับแผนอื่น ๆ ทั้ง 3 ระดับ มีรายละเอียดดังภาพ

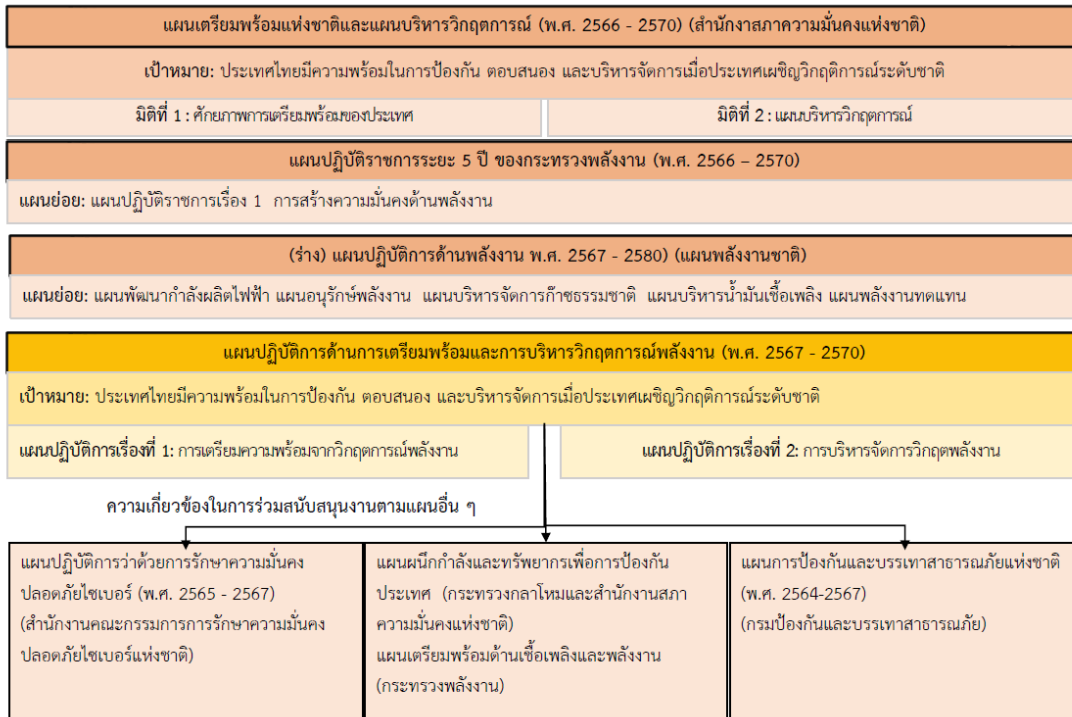
แผนระดับ 1

ยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี	
ด้านที่ 1: ยุทธศาสตร์ชาติด้านความมั่นคง	ด้านที่ 5: การปรับสมดุลและพัฒนาระบบการบริหารจัดการภาครัฐ

แผนระดับ 2

แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ ประเด็นความมั่นคง			
แผนย่อย: การบูรณาการความร่วมมือด้านความมั่นคงกับอาเซียน และนานาชาติรวมทั้งองค์กรภาครัฐและมิใช่ภาครัฐ			
เป้าหมาย: ประเทศไทยมีบทบาทเพิ่มขึ้นในการกำหนดทิศทางและส่งเสริมเสถียรภาพของภูมิภาคเอเชีย รวมทั้งเป็นประเทศแนวหน้าในภูมิภาคอาเซียน			
แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ ประเด็นโครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล แผนย่อยโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน			
แผนย่อย: โครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน			
การใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตกระแสไฟฟ้าลดลง	การใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตภายในประเทศเพิ่มขึ้น	ประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศเพิ่มขึ้น	การปรับปรุงและพัฒนาระบบไฟฟ้าของประเทศให้มีประสิทธิภาพด้วยเทคโนโลยีระบบโครงข่ายสมาร์ตกริด
แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2566 – 2570)			
หมวดหมู่ที่ 13: ไทยมีภาครัฐที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และตอบโจทย์ประชาชน			
การมุ่งสู่สังคมแห่งโอกาสและความเป็นธรรม		การเสริมสร้างความสามารถของประเทศในการรับมือกับความเสี่ยงและการเปลี่ยนแปลงภายใต้บริบทโลกใหม่	
นโยบายและแผนระดับชาติว่าด้วยความมั่นคงแห่งชาติ (พ.ศ. 2566 – 2570)			
นโยบายและแผนความมั่นคงที่ 4 การรักษาความมั่นคงและผลประโยชน์ของชาติทางทะเล	นโยบายและแผนความมั่นคงที่ 12 การสร้างดุลยภาพระหว่างประเทศ	นโยบายและแผนความมั่นคงที่ 14 การพัฒนาศักยภาพการเตรียมพร้อมแห่งชาติและการบริหารจัดการวิกฤตการณ์ระดับชาติ	

แผนระดับ 3



1.3 ส่วนที่ 3 ประเด็นภัยคุกคามและความเสี่ยงด้านพลังงาน

1) ขอบเขตของแผน

- ครอบคลุมเรื่องการเตรียมความพร้อมของทรัพยากรในภาวะปกติและการบริหารจัดการสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน เพื่อป้องกันหรือบรรเทาการเกิดวิกฤตพลังงานของประเทศ
- ดำเนินงานโดยหน่วยงานภาครัฐ ทั้งส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ องค์กรมหาชน และองค์กรในกำกับที่เกี่ยวข้องกับภาคพลังงาน

2) ระดับความรุนแรงของสถานการณ์ฉุกเฉิน

ระดับ	ด้านผลกระทบ	ด้านการบริหารจัดการ
รุนแรงมาก	ส่งผลกระทบต่อการจัดหาและราคาพลังงาน รวมถึงอาจส่งผลกระทบต่อความสามารถในการแข่งขันภาคเศรษฐกิจและชีวิตและทรัพย์สินประชาชนในหลายพื้นที่เป็นวงกว้าง	จำเป็นต้องมีกลไกพิเศษนอกเหนืออำนาจตามกฎหมายของกระทรวงพลังงานและมีหน่วยงานภาครัฐส่วนกลาง/หน่วยงานภายนอกร่วมบัญชาการเหตุ

ระดับ	ด้านผลกระทบ	ด้านการบริหารจัดการ
รุนแรง	ส่งผลกระทบต่อ การจัดการหรือราคาพลังงาน กระทบต่อภาคเศรษฐกิจและ ความปกติสุขของประชาชน ในหลายพื้นที่	ใช้กลไกตามกฎหมายของกระทรวง พลังงาน โดยบริหารแบบบูรณาการร่วมกับหน่วยงานภายนอก
ปานกลาง	ภัยคุกคามส่งผลกระทบต่อ การจัดการหรือราคาพลังงาน ในบางพื้นที่อย่างจำกัด โดยภาคเศรษฐกิจและประชาชน ยังดำเนินไปได้ตามปกติ	กลไกปกติ ของหน่วยงานกระทรวงพลังงาน

3) การระบุสัญญาณการเริ่มใช้แผน (Trigger points) แยกตามรายเชื้อเพลิงพลังงาน

- ด้านก๊าซธรรมชาติ

ระดับ	การจัดการ	ราคา
รุนแรงมาก	<ul style="list-style-type: none"> West Pipe Gas ไม่สามารถจัดหาก๊าซจากผู้ผลิตและท่อส่งก๊าซได้ East Pipe Gas ไม่สามารถจัดส่งก๊าซให้โรงไฟฟ้าจะนะได้ ระดับปริมาณ LNG สำรอง เหลือน้อยกว่าระดับที่กำหนด ระดับการจัดส่ง LNG เกินกว่าแผน มีความจำเป็นต้องเร่งจัดหา LNG Spot เพิ่มเติม 	<ul style="list-style-type: none"> ราคาเปรียบเทียบ Spot LNG ตลาด JKM สูงกว่าราคาน้ำมันดีเซลทดแทนการนำเข้า ความต้องการใช้น้ำมันดีเซลทดแทนการนำเข้า Spot LNG สูงกว่าความสามารถในการขนส่งน้ำมัน ความจำเป็นต้องสั่งซื้อ Spot LNG ในราคาสูงกว่าน้ำมันดีเซล
รุนแรง	<ul style="list-style-type: none"> ระดับน้ำมันเชื้อเพลิงสำรองของโรงไฟฟ้าจะนะ เหลือน้อยกว่าระดับที่กำหนดไว้ เกิดปัญหากับ LNG Facility 	<ul style="list-style-type: none"> ราคาเปรียบเทียบ Spot LNG ตลาด JKM สูงกว่าราคาน้ำมันดีเซลทดแทนการนำเข้า

ระดับ	การจัดการ	ราคา
		<ul style="list-style-type: none"> ความต้องการใช้น้ำมัน ดีเซลทดแทนการนำเข้า Spot LNG แต่ไม่เกิน ความสามารถในการ ขนส่งน้ำมัน

• น้ำมันเชื้อเพลิง

ระดับ	การจัดการ	ราคา
รุนแรงมาก	<ul style="list-style-type: none"> การจัดการน้ำมันดิบหยุดชะงักมากกว่า 1 เดือน ปริมาณน้ำมันคงเหลือลดลงสู่ระดับปริมาณสำรองตามกฎหมาย (Legal Reserve) ปริมาณ LPG คงเหลือสู่ระดับปริมาณสำรองตามกฎหมาย และการจัดหา LPG หยุดชะงักมากกว่า 14 วัน 	<p>สถานะของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงมีภาระหนี้สินเกินระดับที่ พ.ร.บ.กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2562 หรือกฎหมาย คำสั่งหรือมติอื่นใด ที่มีอำนาจสูงกว่า กำหนดให้หยุดการใช้กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงอุดหนุนราคา</p>
รุนแรง	<ul style="list-style-type: none"> การจัดการน้ำมันดิบหยุดชะงัก 1 เดือน ปริมาณน้ำมันสำรองตามกฎหมาย ปริมาณน้ำมันคงเหลือที่เป็นปริมาณสำรองทางการค้าของผู้ค้าน้ำมันและน้ำมันดิบตามสัญญาจัดซื้อล่วงหน้า 2 เดือนที่อยู่ระหว่างการขนส่ง (Working stock + In-transit + Legal Reserve) ลดลงเหลือ 25 วัน แต่มีแนวโน้มคลี่คลาย ปริมาณ LPG คงเหลือลดลงเหลือ 7 วัน ใกล้ระดับปริมาณสำรองตามกฎหมาย และการจัดหา LPG หยุดชะงัก 14 วัน และมีแนวโน้มคลี่คลาย 	<p>ดีเซล: ใน 1 สัปดาห์ ราคาตลาดโลกสูงขึ้นรวมกันมากกว่า 5 เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล ส่งผลให้ราคาน้ำมันขายปลีกสูงขึ้นรวมกันมากกว่า 1 บาท/ลิตร หรือราคาขายปลีกสูงกว่า 33 บาท/ลิตร</p> <p>LPG: ใน 2 สัปดาห์ ราคาตลาดโลกสูงขึ้นเฉลี่ยมากกว่า 35 เหรียญสหรัฐ/ตัน ส่งผลให้ราคาขายปลีกสูงขึ้นรวมกันมากกว่า 1 บาท/กิโลกรัม หรือ</p>

ระดับ	การจัดการ	ราคา
		ราคาขายปลีกสูงกว่า 423 บาท/ถัง 15 กิโลกรัม

• ไฟฟ้า

ระดับ	การจัดการ	ราคา
รุนแรงมาก	<ul style="list-style-type: none"> ค่าพลังงานไฟฟ้าที่หายไปมากกว่าร้อยละ 10 ของความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด เป็นระยะเวลามากกว่า 8 ชั่วโมง หรือระยะเวลาน้อยกว่าในกรณีที่เกิดเหตุบริเวณพื้นที่สำคัญตามแผนปลดโหลดไฟฟ้ากรณีวิกฤตพลังงาน 	<ul style="list-style-type: none"> อ้างอิงจากแนวทางของก๊าซธรรมชาติ เนื่องจากเป็นปัจจัยต้นทุนการผลิตไฟฟ้า
รุนแรง	<ul style="list-style-type: none"> ค่าพลังงานไฟฟ้าที่หายไปมากกว่าร้อยละ 5 - 10 ของความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด เป็นระยะเวลามากกว่า 2 - 8 ชั่วโมง หรือระยะเวลาน้อยกว่าในกรณีที่เกิดเหตุบริเวณพื้นที่สำคัญตามแผนปลดโหลดไฟฟ้ากรณีวิกฤตพลังงาน 	<ul style="list-style-type: none"> อ้างอิงจากแนวทางของก๊าซธรรมชาติ เนื่องจากเป็นปัจจัยต้นทุนการผลิตไฟฟ้า

4) การระบุประเด็นภัยคุกคาม

- แนวทางการระบุประเด็นภัยคุกคาม พิจารณาจาก 1) การถอดบทเรียนจากข้อมูลสถิติอุบัติการณ์และอุบัติเหตุด้านพลังงานที่เคยเกิดจริงในประเทศไทย และ 2) แนวโน้มจากการวิเคราะห์ในแผนต่าง ๆ และรายงานการศึกษาด้านพลังงานของหน่วยงานภาครัฐในประเทศและองค์กรระหว่างประเทศด้านพลังงาน เช่น แผนเตรียมพร้อมแห่งชาติและแผนบริหารวิกฤตการณ์ (พ.ศ. 2566 - 2570) สำนักงานสภาพความมั่นคงแห่งชาติ IEA World Energy Outlook 2023 และ WTO Global Risks Report 2024
- จากแนวทางดังกล่าว สามารถระบุประเด็นภัยคุกคามที่เป็นความเสี่ยงให้เกิดสถานการณ์ฉุกเฉินในระยะ 5 ปี จำนวน 8 ประเด็น ดังนี้

ประเด็นภัยคุกคาม	ตัวอย่างสถานการณ์ฉุกเฉิน
1. ความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์	สงครามรัสเซีย - ยูเครน / อิสราเอล - กลุ่มฮามาส / ความไม่สงบบริเวณช่องแคบฮอร์มุซ
2. ภาวะชะงักงันของห่วงโซ่การผลิตและจัดหาพลังงาน	ฟ้าผ่าสายส่งแรงสูง / จัดหาก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยไม่ได้ตามแผน / Unplanned Shutdown ของโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน
3. ข้อจำกัดการเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานสะอาด	อุดหนุนราคาพลังงานฟอสซิลแบบหน้ากระดาน ทำให้เป้าหมายพลังงานสะอาดไม่สำเร็จ
4. ภัยพิบัติทางธรรมชาติ	พายุ มหาวิกฤตอุทกภัย ซูเปอร์เอลนีโญ
5. อาชญากรรมข้ามชาติและการก่อการร้าย	ก่ออาชญากรรมข้ามชาติ แนวคิดสุดโต่งที่นิยมความรุนแรง
6. การโจมตีทางไซเบอร์	การโจมตีเกิดขึ้นต่อระบบสั่งการผลิตและจัดส่งพลังงาน
7. ข้อจำกัดทางกฎหมายกฎระเบียบ	ข้อจำกัดการบริหารการนำเข้าและขนส่งเชื้อเพลิงด้าน LNG
8. การเกิดโรคติดต่ออุบัติใหม่และอุบัติซ้ำ	ไวรัสโควิด-19

5) การประเมินโอกาส-ผลกระทบของประเด็นภัยคุกคาม กำหนดร่างรายละเอียดตาราง โดยสถานการณ์ฉุกเฉินจะถูกประเมินจากข้อมูลใหม่ปีละ 1 ครั้ง เพื่อจัดระดับ 1 - 4

	ระดับ 4	ระดับ 3	ระดับ 2	ระดับ 1
โอกาส	เป็นไปได้มากที่สุด	เป็นไปได้มาก	เป็นไปได้ปานกลาง	เป็นไปได้น้อย
ผลกระทบ	มากที่สุด	มาก	ปานกลาง	น้อย
ด้านราคา	ราคาพลังงานสูงขึ้นมากอย่างรวดเร็วต่อเนื่องยาวนาน ส่งผลต่อ	ราคาพลังงานสูงขึ้นและผันผวนต่อเนื่อง	ราคาเชื้อเพลิงและไฟฟ้าสูงขึ้นกระทบต่อความเป็นอยู่ของ	ราคาเชื้อเพลิงและไฟฟ้าสูงขึ้นจากปัจจัยชั่วคราว

	ระดับ 4	ระดับ 3	ระดับ 2	ระดับ 1
	สัดส่วนการใช้จ่ายด้านพลังงานของประชาชนเป็นอย่างมากและความสามารถในการแข่งขันทางเศรษฐกิจถดถอย	ส่งผลกระทบต่อสัดส่วนการใช้จ่ายด้านพลังงานของประชาชนในภาพรวม	ประชาชนกลุ่มเปราะบาง	และมีแนวโน้มปรับตัวลดลงได้
ด้านการจัดหา	การจัดการและปริมาณพลังงานสำรองต่ำกว่าความต้องการพลังงานขาดแคลนในระดับเกิดการปันส่วนน้ำมันและการเวียนดับไฟ	การจัดการพลังงานต่ำกว่าความต้องการต่อเนื่องยาวนานและกระทบปริมาณสำรอง	การจัดการพลังงานต่ำกว่าความต้องการระยะปานกลาง	การจัดการพลังงานต่ำกว่าความต้องการระยะสั้น

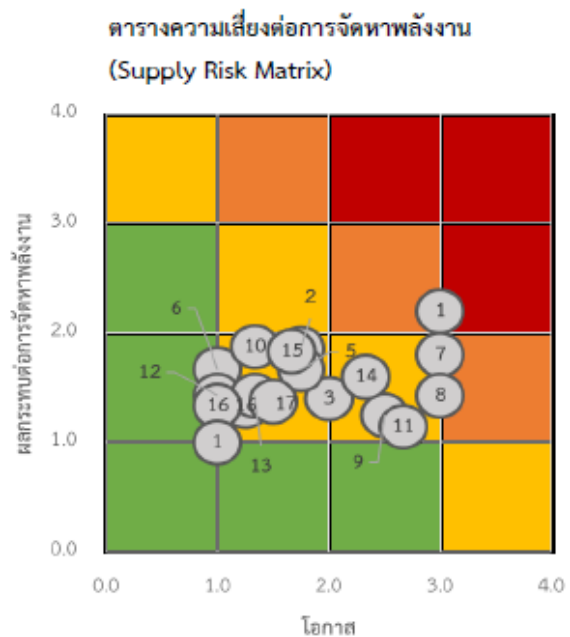
6) ผลการวิเคราะห์ความเสี่ยง

- คณะทำงานฯ ได้ประเมินระดับโอกาสระดับผลกระทบของสถานการณ์ฉุกเฉินที่ได้รับการคัดกรองเบื้องต้นภายใต้แต่ละประเด็นภัยคุกคาม ทั้งนี้ ผลการประเมินสถานการณ์ฉุกเฉินจำนวนทั้งหมด 17 สถานการณ์ ในปี พ.ศ. 2567 โดยเรียงตามลำดับคะแนนจากมากไปน้อย 10 ลำดับแรก มีดังตาราง

อันดับ	สถานการณ์ฉุกเฉิน
1	สงครามประเทศที่มีบทบาทต่อการส่งออกและผลิต LNG และน้ำมันดิบ
2	ความขัดแย้งระหว่างประเทศ ส่งผลกระทบต่อ การขนส่งเชื้อเพลิงบริเวณช่องแคบฮอร์มุซ
3	สงครามและความขัดแย้งในประเทศเพื่อนบ้านทำให้การจัดหาจัดส่งพลังงานจากประเทศต้นทางสู่ไทยเกิดความติดขัด
4	ภัยธรรมชาติมีผลต่อระบบส่งหรือโครงสร้างพื้นฐาน สำคัญด้านไฟฟ้าเกิดไฟดับเป็นวงกว้าง

อันดับ	สถานการณ์ฉุกเฉิน
5	การหยุดผลิตฉุกเฉิน (Unplanned Shutdown) ของแหล่งก๊าซธรรมชาติ
6	การจัดการก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยไม่ได้ตามแผน ต่อเนื่องยาวนานมากกว่า 6 เดือน
7	การอุดหนุนราคาพลังงานฟอสซิลแบบหน้ากระดาน การใช้พลังงานสะอาดไม่เป็นไปตามเป้าหมาย
8	การใช้ยานยนต์ไฟฟ้าสูงหรือต่ำกว่าจากที่คาดการณ์ ทำให้เกิดข้อจำกัดด้านการจัดการและบริหารจัดการ ระบบไฟฟ้าและน้ำมันเชื้อเพลิง
9	ความเสี่ยงจากความต้องการใช้น้ำมันเกิดขึ้นช้ากว่า การพยากรณ์ (หลังปี พ.ศ. 2573)
10	มหาวิกฤตอุทกภัยในประเทศไทยทำให้ ซึ่งส่งผล ต่อโครงสร้างพื้นที่ด้านพลังงานวงกว้าง

- ไม่มีสถานการณ์ใดที่ได้รับการประเมินว่ามีแนวโน้มรุนแรงมาก (ระดับ 4) ซึ่งสามารถบริหารจัดการโดยกลไกและอำนาจ ตามกฎหมายของกระทรวงพลังงานได้ ดังตาราง



1.4 ส่วนที่ 4 สำคัญของแผน

- 1) แผนปฏิบัติการด้านการเตรียมพร้อมและการบริหารวิกฤตการณ์พลังงาน (พ.ศ. 2567 – 2570) จัดทำโดยคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการด้านการเตรียมพร้อมและการบริหารวิกฤตการณ์พลังงาน (พ.ศ. 2566 – 2570) ที่มีรองปลัดกระทรวงพลังงาน (นายสมภพ พัฒนอริยางกูร) (รพพน.)

เป็นประธานคณะกรรมการ ประกอบด้วยผู้แทนหน่วยงานภายในกระทรวงพลังงานและ 3 การไฟฟ้า โดยมีผู้แทนกองยุทธศาสตร์และแผนงาน สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน เป็นคณะกรรมการและเลขานุการ







2) **เหตุผลความจำเป็น** แผนปฏิบัติการฯ มีความสอดคล้องกับแผนเตรียมพร้อมแห่งชาติและแผนบริหารวิกฤตการณ์ (พ.ศ. 2566 – 2570) ตามพระราชบัญญัติสภาพความมั่นคงแห่งชาติ พ.ศ. 2559 โดยมีหลักการจัดทำ ดังนี้

- การถอดบทเรียนการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านราคาพลังงาน พ.ศ. 2565 จนถึงปัจจุบัน
- การขับเคลื่อนข้อเสนอแนะเชิงนโยบายจากการฝึกซ้อมแผนเตรียมพร้อมสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงานที่ผ่านมา
- การบูรณาการข้อมูลจากแผนภายในหน่วยงาน คู่มือ และแนวทางรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินของหน่วยงานพลังงาน



เมื่อจัดทำแผนฯ และรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียแล้วเสร็จ จะเสนอแผนฯ แก่ กบง. พิจารณาเห็นชอบภายในเดือนกันยายน 2567 เพื่อใช้เป็นกรอบในการเตรียมพร้อมและบริหารวิกฤตการณ์พลังงานต่อไป

3) ภาพรวมของแผน

เป้าหมายภาพรวม : ประเทศไทยมีความพร้อมในการป้องกันผลกระทบและบริหารจัดการวิกฤตการณ์พลังงานอย่างทั่วถึงให้ฟื้นคืนสู่การมีพลังงานเพียงพอในราคาที่เหมาะสม					
ตัวชี้วัดภาพรวม: ผลประโยชน์ทางการเงินที่เกิดจากการดำเนินมาตรการบริหารจัดการวิกฤตการณ์พลังงานเปรียบเทียบกับกรณีหากไม่มีการดำเนินการ					
แผนย่อย 1. การเตรียมความพร้อมจากวิกฤตการณ์พลังงาน	2. การบริหารจัดการวิกฤตการณ์พลังงาน				
เป้าหมาย: ประเทศไทยมีความพร้อมด้านการจัดหาพลังงานในภาวะวิกฤติและมีกลไกป้องกันบรรเทาวิกฤตพลังงาน	เป้าหมาย: หน่วยงานของรัฐด้านพลังงานมีศักยภาพสูงในการบริหารจัดการวิกฤตพลังงาน				
ตัวชี้วัด: 1. ระดับความพร้อมของฐานข้อมูลที่จำเป็นเพื่อการเตรียมพร้อมบริหารจัดการวิกฤติ ระดับ 1-5 2. ร้อยละความสำเร็จของการพัฒนาโครงการโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานที่สำคัญตามการกำหนดในแผนปฏิบัติการ 5 ปี และที่ปรับปรุงรายการเพิ่มเติมของกระทรวงพลังงาน 3. ระดับความสำเร็จในการพัฒนานโยบาย มาตรการ กฎหมาย กำลังคน เครื่องช่วยและกลไกการบริหารจัดการสถานการณ์ฉุกเฉินตามข้อเสนอกรอบแผนงาน	ตัวชี้วัด: 1. ร้อยละของจำนวนหน่วยงานภาครัฐด้านพลังงานที่บรรลุความพร้อมในการซักซ้อมบริหารจัดการสถานการณ์ฉุกเฉิน 2. ค่าเฉลี่ยระดับความสำเร็จในการแก้ไขสถานการณ์ฉุกเฉินระดับปานกลางและรุนแรงโดยหน่วยงานภาครัฐด้านพลังงาน ที่เกิดขึ้นจริง (วัดผลเฉพาะในกรณีที่เกิดสถานการณ์ฉุกเฉินจริง)				
 ข้อมูล	 โครงสร้างพื้นฐาน	 กฎระเบียบมาตรการ	 เครือข่าย	 ซ้อมแผน	 บริหารเหตุจริง
กรอบแผนงาน 1. พัฒนาศูนย์ข้อมูลเชื่อมโยงและแสดงผลข้อมูล 2. บูรณาการข้อมูลการผลิตไฟฟ้าและความต้องการไฟฟ้า 3. พยากรณ์ความต้องการการใช้ไฟฟ้า	กรอบแผนงาน 4. การขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิงทางท่อ 5. ลงทุน Facility LNG Terminal 6. เพิ่มประสิทธิภาพใช้งาน Facility LNG Terminal 7. แก้ไขปัญหาการเข้าพื้นที่แหล่งปิโตรเลียมบนบก	กรอบแผนงาน 8. พัฒนามาตรการด้าน Demand Response 9. พัฒนามาตรการการลดใช้พลังงาน 10. เครื่องมือทางการเงินในการลดความเสี่ยงการบริหารจัดการกองทุนด้านพลังงาน 11. หลักเกณฑ์ค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการบริหารจัดการมาตรการ 12. รับมือภัยคุกคามด้านไซเบอร์ต่อภาคพลังงาน 13 SPR ภาครัฐ	กรอบแผนงาน 14. ปรับปรุงแผนและซักซ้อมแผนความต่อเนื่อง BCP 15. กลไกความร่วมมือและองค์ความรู้จากองค์กรระหว่างประเทศ	กรอบแผนงาน 1. การซักซ้อมแผนบริหารวิกฤติพลังงานในส่วนภูมิภาค 2. การปฏิบัติการตามแผนหรือคู่มือสื่อสารในภาวะวิกฤติ	กรอบแผนงาน 3. การซ้อมแผนรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงานระดับปานกลาง - รุนแรง - รุนแรงมาก 4. จัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายจากถอดบทเรียนผลการดำเนินงานบริหารจัดการสถานการณ์ฉุกเฉินจริง

4) แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 1 การเตรียมความพร้อมในการป้องกันผลกระทบวิกฤติพลังงาน

แนวทางการพัฒนา 1) พัฒนาคุณภาพฐานข้อมูลสำหรับการเตรียมพร้อมบริหารจัดการวิกฤติพลังงาน

กรอบแผนงาน	วัตถุประสงค์	หน่วยงานรับผิดชอบ
1. การพัฒนาคุณภาพเชื่อมโยงและแสดงผลข้อมูลด้านพลังงานเพื่อการตอบสนองต่อสถานการณ์ฉุกเฉิน	1) กลไกการตอบสนองต่อสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงานสามารถเข้าถึงข้อมูลที่มีคุณภาพเพื่อใช้ประกอบการตัดสินใจดำเนินมาตรการ 2) หน่วยงานเจ้าของข้อมูลสามารถแลกเปลี่ยนข้อมูลที่มีคุณภาพ เมื่อมีการร้องขอตามหลักธรรมาภิบาลข้อมูล	หลัก: สป.พ.น. (ศทส.) รอง: สนพ. ชช. ๓พ. พพ. กกพ. กฟผ. ปตท. สมช.
2. การบูรณาการข้อมูลการผลิตไฟฟ้าและความต้องการไฟฟ้าของประเทศ	1) ข้อมูลการใช้ไฟฟ้าจากมิเตอร์ของ 3 การไฟฟ้าและการผลิตไฟฟ้าจากระบบ (IPS) มีการบันทึกครบถ้วน 2) มีการแสดงข้อมูลประกอบการตัดสินใจเพื่อตอบสนองสถานการณ์ฉุกเฉิน	หลัก: กกพ. รอง: สนพ. กฟผ. กฟน. กฟภ.

กรอบแผนงาน	วัตถุประสงค์	หน่วยงานรับผิดชอบ
3. การพัฒนาการเชื่อมโยงข้อมูลพยากรณ์ความต้องการการใช้ไฟฟ้าของประเทศ (Load Forecast)	1) มีการประมวลผลข้อมูลและแบบจำลองพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศได้อย่างแม่นยำ และเชื่อถือได้	หลัก: กกพ. รอง: สนพ. กฟผ. กฟน. กฟภ.

แนวทางการพัฒนา 2) ยกระดับโครงสร้างพื้นฐานในการป้องกันและบรรเทาวิกฤติพลังงาน

กรอบแผนงาน	วัตถุประสงค์	หน่วยงานรับผิดชอบ
4. การส่งเสริมการใช้การขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิงทางท่อเพิ่มมากขึ้น	1) มีผลศึกษาแนวทางการส่งเสริมการขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิงทางท่อของประเทศ 2) การใช้งานการขนส่งน้ำมันทางท่อมีประสิทธิภาพเพิ่มขึ้น ลดต้นทุน และเพิ่มความปลอดภัย	หลัก: ธพ. รอง: สนพ. กกพ. กรมสรรพสามิต สนข. สศช. สศค.
5. การลงทุนอุปกรณ์ประกอบและ Facility เพิ่มเติมของ LNG Terminal	1) LNG Facility มีความพร้อมใช้งานอยู่เสมอและมีประสิทธิภาพสูงสุด	หลัก: ปตท. รอง: กกพ. สนพ. กนอ. สกพอ.
6. การศึกษาและดำเนินการบริหารจัดการเพิ่มประสิทธิภาพประยุกต์ใช้งาน Facility LNG Terminal 1 และ 2	1) มีผลการศึกษาแนวทางการบริหารจัดการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้งาน Facility LNG Terminal 1 และ 2 2) การจัดเก็บ LNG Inventory ระหว่าง Terminal 1 และ 2 มีการจัดการผ่าน Connecting Pipeline อย่างมีประสิทธิภาพ ยืดหยุ่นต่อการเปลี่ยนแปลง	หลัก: ปตท. รอง: กกพ. สนพ. Pool Manager กนอ. สกพอ.
7. การแก้ไขปัญหาการเข้าพื้นที่แหล่งปิโตรเลียมบนบกและเร่งรัดให้ยื่นสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแหล่งใหม่	1) เพื่อพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมบนบกได้อย่างมีประสิทธิภาพ 2) เพื่อทดแทนปริมาณสำรองปิโตรเลียมของประเทศไทยที่มีแนวโน้มลดลง	หลัก: ชธ. รอง: อส. สปก.

แนวทางการพัฒนา 3) พัฒนานโยบาย มาตรการ กฎหมาย และกลไกการบริหารจัดการ

กรอบแผนงาน	วัตถุประสงค์	หน่วยงานรับผิดชอบ
8. การพัฒนามาตรการด้าน Demand Respond รับซื้อไฟฟ้าคืนจากผู้ใช้ไฟฟ้า	1) เกิดระบบการดำเนินมาตรการด้าน Demand Respond ที่ชัดเจน จูงใจให้ผู้ใช้งานไฟฟ้าขายไฟฟ้าคืนในช่วงที่ระบบมีความต้องการใช้ไฟฟ้า โดยเฉพาะในยามวิกฤต 2) มีการศึกษาการปรับอัตราค่าไฟฟ้าตามช่วงเวลาให้สอดคล้องกับพฤติกรรมการใช้ไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลง เช่น Peak ช่วงกลางวัน จากการใช้พลังงานแสงอาทิตย์ช่วงกลางวัน จูงใจให้มีการขายไฟฟ้าคืน	หลัก: สนพ. รอง: กกพ. กฟผ. กฟผ. กฟน. กฟภ.
9. พัฒนามาตรการลดการใช้พลังงาน ทั้งภาคบังคับและภาคสมัครใจ เพื่อใช้ในสถานการณ์ฉุกเฉิน	1) ตรวจสอบและหาแนวทางขจัดความซ้ำซ้อนการนับผลการประหยัดพลังงานตามมาตรการอนุรักษ์พลังงานในกลุ่มโรงงานและอาคารควบคุม และมาตรการขอความร่วมมือประหยัดพลังงานในภาคธุรกิจ/อุตสาหกรรม 2) พัฒนาแนวทางกฎหมายบังคับใช้มาตรการจำกัดการใช้พลังงานในภาคธุรกิจ/อุตสาหกรรม	หลัก: พพ. รอง: กกพ. กรอ.
10. จัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย การใช้เครื่องมือทางการเงินในการลดความเสี่ยงการบริหารจัดการกองทุนด้านพลังงาน	1) มีการศึกษาแนวโน้มของต่างประเทศในการใช้เครื่องมือทางการเงินและกลไกต่าง ๆ ในการบริหารจัดการเงินทุนหมุนเวียนและจ่ายเงินเพื่ออุดหนุนราคาพลังงานมีประสิทธิภาพ 2) มีข้อเสนอแนะเชิงนโยบายในการเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารกองทุนพลังงาน	หลัก: สนพ. รอง: สกนช. ธพ. สป. พน. สบन. กรมสรรพสามิต
11. กำหนดหลักเกณฑ์ค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการบริหารจัดการมาตรการในสถานการณ์วิกฤตด้านพลังงาน	1) มีข้อเสนอแนะเชิงนโยบายหลักเกณฑ์ส่งผ่านค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการบริหารจัดการมาตรการในสถานการณ์วิกฤตพลังงาน	หลัก: กกพ. รอง: สนพ. ธพ. กฟผ. กรมสรรพากร สส.

กรอบแผนงาน	วัตถุประสงค์	หน่วยงานรับผิดชอบ
	2) หลักเกณฑ์ค่าใช้จ่ายที่สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้องและได้รับความเห็นชอบดำเนินการตามกฎหมาย	
12. การพัฒนาความสามารถในการรับมือภัยคุกคามด้านไซเบอร์ต่อภาคพลังงาน	1) หน่วยงานรัฐและเอกชนที่ให้บริการโครงสร้างพื้นฐานสำคัญทางสารสนเทศด้านพลังงาน (Sector CERT-Energy) มีมาตรการแนวทางรับมือภัยคุกคามด้านไซเบอร์ตามกฎหมายที่จำเป็น	หลัก: สกมช. รอง: สป.พน. กฟผ. ปตท. กฟน. กฟภ. ธพ. กกพ. สพร. สพอ.
13. การสำรองน้ำมันเชิงยุทธศาสตร์ (SPR)	1) เกิดการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงไว้ในสัดส่วนที่เกิดเสถียรภาพต่อการขับเคลื่อนภาวะโดยรวมของประเทศในช่วงเวลาที่เกิดวิกฤตด้านพลังงาน	หลัก: ธพ. รอง: สนพ.

แนวทางการพัฒนา 4) พัฒนากำลังคนและเครือข่ายความร่วมมือด้านการเตรียมพร้อมบริหารจัดการวิกฤตทั้งในและต่างประเทศ

กรอบแผนงาน	วัตถุประสงค์	หน่วยงานรับผิดชอบ
14. การปรับปรุงแผนและซักซ้อมแผนความต่อเนื่อง (Business Continuity Plan: BCP) หน่วยงานของรัฐด้านพลังงาน	1) แผน BCP ของหน่วยงานสังกัดกระทรวงพลังงานมีความสอดคล้อง เป็นเอกภาพ และใช้งานได้อย่างมีประสิทธิภาพเมื่อเกิดเหตุวิกฤต 2) หน่วยงานภาครัฐด้านพลังงานมีการเตรียมพร้อมรับมือภาวะวิกฤต สถานการณ์ฉุกเฉิน และลดผลกระทบจากการหยุดชะงักในการดำเนินการหรือให้บริการ	หลัก: สป.พน. (กพร.) รอง: ชธ. ธพ. สนพ. พพ. ปตท. กฟผ. กกพ.
15. การพัฒนาโลกความร่วมมือและองค์ความรู้จากองค์กรระหว่างประเทศเพื่อเพิ่มศักยภาพการบริหารจัดการวิกฤตพลังงาน	1) พัฒนาความตกลงอาเซียนว่าด้วยความมั่นคงทางปิโตรเลียม (ASEAN Petroleum Security Agreement: APSA) 2) พัฒน่องค์ความรู้จากความมั่นคงทางปิโตรเลียมและการเผชิญเหตุฉุกเฉินของ	หลัก: สป.พน. (กต.) รอง: ธพ. ปตท. สนพ.

กรอบแผนงาน	วัตถุประสงค์	หน่วยงานรับผิดชอบ
	ทบทวนพลังงานระหว่างประเทศ (Oil Security and Emergency Response IEA - International Energy Agency)	

5) แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 2 การบริหารจัดการวิกฤตพลังงาน

แนวทางการพัฒนา 1) พัฒนาประสิทธิภาพในการสื่อสารและประสานงานเพื่อบริหารวิกฤตพลังงาน

กรอบแผนงาน	วัตถุประสงค์	หน่วยงานรับผิดชอบ
1. การชักซ้อมแผนบริหารวิกฤตพลังงานในส่วนภูมิภาค	1) บุคลากรส่วนภูมิภาคมีความเข้าใจกลไกแนวทางการสั่งการ ผ่านการชักซ้อมการบริหารวิกฤตพลังงานทั้งในภาครวมและรายประเด็นเชื้อเพลิงที่จำเพาะ หรือเกี่ยวข้องกับพื้นที่จังหวัด	หลัก: สป.พน. รอง: ธพ. ชธ. ปตท. กฟผ. กฟภ. ปค. สธ. ปภ.
2. การปฏิบัติตามแผนหรือคู่มือสื่อสารในภาวะวิกฤต	1) บุคลากรด้านการสื่อสารประชาสัมพันธ์มีความเข้าใจแผนคู่มือสื่อสารในภาวะวิกฤตสามารถจัดทำคำแถลงการณ์ ทางเลือกในการสื่อสาร และเข้าสู่กระบวนการจัดการภาวะวิกฤตได้อย่างทันการ	หลัก: สป.พน. รอง: ธพ. ชธ. สนพ. พพ. กปส.

แนวทางการพัฒนา 2) พัฒนาประสิทธิภาพการซ้อมรับมือสถานการณ์ฉุกเฉิน

กรอบแผนงาน	วัตถุประสงค์	หน่วยงานรับผิดชอบ
3. การซ้อมแผนรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงานระดับปานกลาง - รุนแรง - รุนแรงมาก	1) มีข้อเสนอแนะจากการชักซ้อมบริหารจัดการสถานการณ์ฉุกเฉินหรือปฏิบัติงานตามแผน เพื่อบริหารจัดการสถานการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้น	หลัก: สป.พน. รอง: ธพ. ชธ. พพ. สนพ. สร. กกพ. กฟผ. ปตท. กฟน. กฟภ.

กรอบแผนงาน	วัตถุประสงค์	หน่วยงานรับผิดชอบ
4. จัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายจากถอดบทเรียนผลการทำงานบริหารจัดการสถานการณ์ฉุกเฉินจริง	1) ติดตามและวิเคราะห์การนำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายไปปฏิบัติและนำบทวิเคราะห์ไปใช้ในการทบทวนระดับความเสี่ยงของประเด็นภัยคุกคาม แนวทาง แผนงาน กลไก ตามวงรอบที่เหมาะสม อย่างน้อย 1 ครั้ง ใน 5 ปี	หลัก: สป.พน. รอง: ธพ. ชธ. พพ. สนพ. สร. กกพ. กฟผ. ปตท. กพน. กฟภ.

1.5 ส่วนที่ 5 กฎหมายและกลไกการขับเคลื่อน

1) กฎหมายสำหรับวิกฤตระดับชาติ

- 1.1) พ.ร.บ. กฎอัยการศึก พ.ศ. 2547
- 1.2) พ.ร.บ. ระเบียบบริหารราชการแผ่นดิน พ.ศ. 2534 และที่แก้ไขเพิ่มเติม
- 1.3) พ.ร.บ. วิธีปฏิบัติราชการทางปกครอง พ.ศ. 2539
- 1.4) พ.ร.บ. ป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย พ.ศ. 2550
- 1.5) พ.ร.บ. การรักษาความมั่นคงภายในราชอาณาจักร พ.ศ. 2551
- 1.6) พ.ร.บ. จัดระเบียบราชการกระทรวงกลาโหม พ.ศ. 2551
- 1.7) พ.ร.บ. การชุมนุมสาธารณะ พ.ศ. 2558
- 1.8) พ.ร.บ. กำลังพลสำรอง พ.ศ. 2558
- 1.9) พ.ร.บ. สภามันคงแห่งชาติ พ.ศ. 2558
- 1.10) พ.ร.บ. การรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ พ.ศ. 2562
- 1.11) พระราชกำหนดการบริหารราชการในสถานการณ์ฉุกเฉิน พ.ศ. 2548
- 1.12) ประมวลกฎหมายอาญา
- 1.13) พ.ร.บ. จราจรทางบก พ.ศ. 2522
- 1.14) พ.ร.บ. การเดินเรือในน่านน้ำไทย พ.ศ. 2456
- 1.15) พ.ร.บ. ส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535

2) กฎหมายด้านพลังงาน

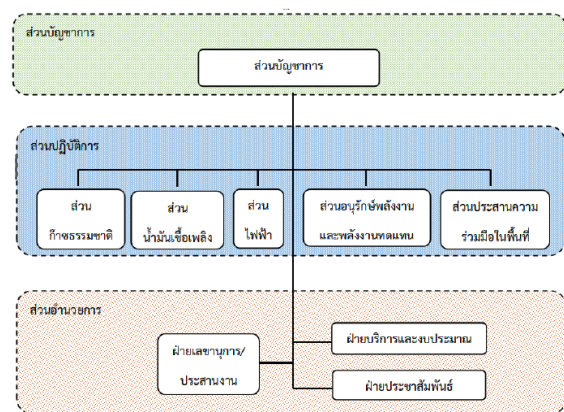
- 2.1) พ.ร.บ. คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ. 2535 และที่แก้ไขเพิ่มเติม
- 2.2) พ.ร.บ. การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535 และ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2550
- 2.3) พระราชกำหนดแก้ไขและป้องกันภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2516 และที่แก้ไขเพิ่มเติม
- 2.4) พ.ร.บ. กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2562
- 2.5) พ.ร.บ. การค่าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543

- 2.6) ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดเงื่อนไขในการจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปนอกราชอาณาจักร พ.ศ. 2551
- 2.7) พ.ร.บ. ปันส่วนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2483
- 2.8) พ.ร.บ. ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514
- 2.9) พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
- 2.10) พ.ร.บ. การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 และที่แก้ไขเพิ่มเติม
- 2.11) พ.ร.บ. การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 และที่แก้ไขเพิ่มเติม
- 2.12) พ.ร.บ. การไฟฟ้านครหลวง พ.ศ. 2501 และที่แก้ไขเพิ่มเติม

3) กลไกการบริหารวิกฤติของกระทรวงพลังงาน

หน่วยงานในกระทรวงพลังงานมีการบริหารจัดการวิกฤติตามระดับความรุนแรง โดยในระดับรุนแรง – รุนแรงมาก สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงานจะเสนอผู้บริหารกระทรวงพลังงานพิจารณาจัดตั้งศูนย์อำนวยการสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน รายละเอียดดังนี้

ระดับ	การสั่งการ	องค์ประกอบภายในศูนย์
รุนแรงมาก	รัฐมนตรี กระทรวงพลังงาน	ประธาน : รัฐมนตรีกระทรวงพลังงาน กรรมการ : ผู้บริหารระดับสูงของทุกหน่วยงานในกำกับ เลขาธิการ : กงยยุทธศาสตร์และแผนงาน สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน
รุนแรง	ปลัดกระทรวงพลังงาน	ประธาน : ปลัดกระทรวงพลังงาน กรรมการ : ผู้บริหารระดับสูงของทุกหน่วยงานในกำกับ เลขาธิการ : กงยยุทธศาสตร์และแผนงาน สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน
ปานกลาง	อธิบดีกรมที่เกี่ยวข้อง	ไม่จัดตั้งศูนย์ฯ
เล็กน้อย	ดำเนินการภายในหน่วยปฏิบัติ	ไม่จัดตั้งศูนย์ฯ



2. ที่ประชุมพิจารณาแล้วมีข้อสังเกตดังนี้

2.1 การระบุสัญญาณการเริ่มใช้แผน (Trigger points) รายเชื้อเพลิง

1) ด้านก๊าซธรรมชาติ

- ผู้ให้สัญญาณ ผู้แทน สำนักงาน กกพ. เสนอแนะให้ Pool Manager เป็นผู้รับผิดชอบให้สัญญาณเพิ่มเติม อย่างไรก็ตาม ยังคงต้องดำเนินการภายใต้มติ กกพ.
- ก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Pipe Gas) ผู้แทน สำนักงาน กกพ. ให้ข้อเสนอแนะว่าควรพิจารณาประเด็นก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยหายจากระบบเพิ่มเติมนอกจากก๊าซธรรมชาติจากแหล่งตะวันตก ซึ่งฝ่ายเลขานุการให้ข้อมูลว่าในการประชุมครั้งก่อนหน้าผู้แทนคณะทำงานเห็นว่าก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยที่หายไปสามารถสะท้อนได้จากปริมาณการส่งออกและสำรอง LNG

- การเกิดระดับความรุนแรง ผู้แทน สำนักงาน กกพ. และ กฟผ. เสนอแนะให้ระบุเงื่อนไขของระดับความรุนแรงอย่างชัดเจน กรณีต้องเกิดเหตุการณ์ทั้งหมดพร้อมกัน หรือเกิดเหตุการณ์ใดเหตุการณ์หนึ่ง หรือสามารถเกิดเหตุการณ์ข้ามเชื้อเพลิงได้

2) ด้านน้ำมันเชื้อเพลิง

- แผนเตรียมพร้อมเพื่อป้องกันและแก้ไขปัญหาการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง (2565) ผู้แทน ธพ. ให้ข้อมูลว่าอยู่ระหว่างการปรับปรุง Trigger points ของแผนน้ำมันฯ โดยจะจัดส่งข้อมูลให้ฝ่ายเลขานุการแก้ไขเพิ่มเติมต่อไป

3) ด้านไฟฟ้า

- ผลกระทบด้านราคา เห็นควรเพิ่มข้อความให้ชัดเจนว่าอ้างอิงจาก “ราคาน้ำมันดีเซลที่โรงไฟฟ้ารับซื้อ”

2.2 แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 1: แนวทางการพัฒนา 1) พัฒนาคุณภาพฐานข้อมูลสำหรับการเตรียมพร้อมบริหารจัดการวิกฤติ

1) กรอบแผนงานที่ 2 การบูรณาการข้อมูลการผลิตไฟฟ้าและความต้องการไฟฟ้าของประเทศ

- วัตถุประสงค์ 1) ข้อมูลการใช้ไฟฟ้าจากมิเตอร์ในระบบของ 3 การไฟฟ้าและการผลิตไฟฟ้านอกระบบ (IPS) ของประเทศมีการบันทึกอย่างครบถ้วน โดย ผู้แทน สำนักงาน กกพ. และ กฟผ. เห็นควรให้มุ่งเน้นกลุ่มอุตสาหกรรมก่อน

2) กรอบแผนงานที่ 3 การพัฒนาการเชื่อมโยงข้อมูลพยากรณ์ความต้องการการใช้ไฟฟ้าของประเทศ (Load Forecast)

- ผู้แทน กฟผ. ให้ข้อมูลเพิ่มเติมว่า ปัจจุบัน กฟผ. มีข้อมูลไม่เพียงพอในการติดตามความต้องการการใช้ไฟฟ้าระดับประเทศ และข้อมูลที่ได้รับมาจะล่าช้ากว่าความเป็นจริง โดยปัจจุบันมีข้อมูลครอบคลุมเฉพาะแหล่งพลังงานหมุนเวียนที่มีความผันผวน (Variable Renewable Energy : VRE) ซึ่งยังไม่สามารถเชื่อมโยงข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (Very small Power Producer : VSPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองและขายตรง (Independent Power Supply : IPS) จึงมีความเห็นให้พัฒนาระบบข้อมูลของประเทศเพิ่มเติม เช่น คณะทำงานศูนย์กลางข้อมูลด้านพลังงานของประเทศ โดยกระทรวงพลังงาน เพื่อให้มีการบูรณาการการเชื่อมโยงข้อมูลจากทุกหน่วยงานที่มีการจัดเก็บข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับพลังงานจากทั้งภาครัฐและเอกชนในการพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าของประเทศให้แม่นยำต่อไป

2.3 แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 1: แนวทางการพัฒนา 2) ยกระดับโครงสร้างพื้นฐานในการป้องกันและบรรเทา
วิกฤตพลังงาน

- 1) กรอบแผนงานที่ 5 การลงทุนอุปกรณ์ประกอบและ Facility เพิ่มเติมของ LNG Terminal และ
กรอบแผนงานที่ 6 การศึกษาและดำเนินการบริหารจัดการเพิ่มประสิทธิภาพประยุกต์ใช้งาน
Facility LNG Terminal 1 และ 2
 - ที่ประชุมมีข้อเสนอแนะให้ PTT LNG เป็นผู้รับผิดชอบดูแลในกรอบแผนงานดังกล่าว ทั้งนี้ ทาง
PTT ผู้ถือหุ้นหลักของ PTT LNG จะเป็นผู้ประสานรับผิดชอบต่อไป

2.4 แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 1: แนวทางการพัฒนา 3) พัฒนานโยบาย มาตรการ กฎหมาย และกลไกการ
บริหารจัดการ

- 1) กรอบแผนงานที่ 8 การพัฒนามาตรการด้าน Demand Response รับซื้อไฟฟ้าคืนจากผู้ใช้ไฟ
 - ที่ประชุมเห็นควรให้ สนพ. และ สำนักงาน กกพ. มีบทบาทและความรับผิดชอบในฐานะ
หน่วยงานหลักของกรอบแผนงานดังกล่าว
- 2) กรอบแผนงานที่ 11 กำหนดหลักเกณฑ์ค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการบริหารจัดการมาตรการใน
สถานการณ์วิกฤตด้านพลังงาน
 - ผู้แทน สำนักงาน กกพ. เห็นควรให้ สนพ. เข้ามามีบทบาทร่วมในกรอบแผนงานดังกล่าว
โดยเฉพาะการวิเคราะห์ด้านอัตราที่เกี่ยวข้องกับการร่วมทุนระหว่างภาครัฐและภาคเอกชน
(Public-Private Partnership : PPP)
 - เห็นควรเพิ่มกลไกด้านกฎหมายในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการส่งผ่านค่าไฟฟ้า โดยให้มีการประสาน
ร่วมกับกรมสรรพสามิต
- 3) กรอบแผนงานที่ 13 SPR ภาครัฐ
 - ที่ประชุมมีความเห็นว่าอาจยังไม่ถึงขั้นเป็นระดับการสำรองน้ำมันเชิงยุทธศาสตร์ (SPR)
โดยสมบูรณ์ แต่เป็นการสำรองในรูปแบบอื่น ๆ เช่น ฝากเช่า โดยรายละเอียดชื่อแผนงาน
กรมธุรกิจพลังงานจะประสานจัดส่งให้ต่อไป

2.5 แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 1: แนวทางการพัฒนาที่ 4) พัฒนากำลังคนและเครือข่ายความร่วมมือด้านการ
เตรียมพร้อมบริหารจัดการวิกฤตทั้งในและต่างประเทศ

- 1) กรอบแผนงานที่ 14 การปรับปรุงแผนและซักซ้อมแผนความต่อเนื่อง (Business Continuity
Plan: BCP) หน่วยงานของรัฐด้านพลังงาน
 - ผู้แทน กพร. ได้ให้ข้อสังเกตเรื่องความพร้อมใช้งานของแผน BCP และเห็นว่าควรมีการซักซ้อม
ในวงรอบที่ชัดเจน ทั้งนี้ ฝ่ายเลขานุการได้ชี้แจงว่า แผน BCP ของทุกหน่วยงานสังกัดกระทรวง
พลังงานควรจัดทำอย่างสอดคล้องกันและปรับปรุงให้เท่าทันสถานการณ์แวดล้อม และอาจมีการ
ซักซ้อมความเข้าใจร่วมกันแบบบนโต๊ะ (Table Top Exercise) อย่างสม่ำเสมอ

2.6 กฎหมายที่เกี่ยวข้อง

- 1) พ.ร.บ. ปันส่วนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2483 ผู้แทน ธพ. ให้ข้อมูลว่า พ.ร.บ. ดังกล่าว มีการยกเลิกแล้ว
- 2) ด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ผู้แทน ศทส. ให้ข้อมูลว่าอาจต้องเพิ่ม พ.ร.บ. ว่าด้วยการกระทำความผิดเกี่ยวกับคอมพิวเตอร์ พ.ศ. 2560 และ พ.ร.บ. คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 เพื่อใช้ร่วมกับ พ.ร.บ. การรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ พ.ศ. 2562 ด้วย

3. มติที่ประชุม

- 3.1 เห็นชอบต่อ (ร่าง) แผนปฏิบัติการด้านการเตรียมพร้อมและการบริหารวิกฤตการณ์พลังงาน (พ.ศ. 2567 – 2570) ฉบับปรับปรุง
- 3.2 เห็นชอบให้ฝ่ายเลขานุการปรับปรุง (ร่าง) แผนฯ ตามความเห็นหน่วยงานภายนอกโดยหากไม่มีการแก้ไขอย่างมีนัยยะสำคัญ ให้ฝ่ายเลขานุการประสาน สนพ. เสนอร่างแผนปฏิบัติการด้านการเตรียมพร้อมและการบริหารวิกฤตการณ์พลังงาน (พ.ศ. 2567 - 2570) ต่อ กบง. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

ระเบียบวาระที่ 4.2 : แนวทางการเสนอแผนปฏิบัติการด้านการเตรียมพร้อมและการบริหาร วิกฤตการณ์พลังงาน (พ.ศ. 2567 – 2570) เพื่อใช้เป็นกรอบการดำเนินงาน ต่อไป

1. ฝ่ายเลขานุการนำเสนอแนวทางการเสนอแผนฯ เพื่อใช้เป็นกรอบการดำเนินงาน โดยจะเสนอแผนฯ แก่ ปพน. เพื่อพิจารณา และเสนอ กบง. พิจารณาเห็นชอบ จากนั้นจึงเวียนแจ้งหน่วยงานใช้เป็นกรอบการดำเนินงานและจัดทำรายละเอียดแผนงาน/โครงการเพื่อขับเคลื่อนแผนฯ ต่อไป
2. มติที่ประชุม
 - 2.1 รับทราบแนวทางการเสนอแผนฯ เพื่อใช้เป็นกรอบการดำเนินงานต่อไป โดยให้นำเรียน ปพน. และ รมว. ก่อนจะเสนอ กบง. ต่อไป ตามข้อเสนอแนะของ สนพ.
 - 2.2 มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการประสาน สนพ. เสนอ (ร่าง) แผนปฏิบัติการด้านการเตรียมพร้อมและการบริหารวิกฤตการณ์พลังงาน (พ.ศ. 2567 – 2570) ต่อ กบง. เพื่อให้ความเห็นชอบต่อไป

ระเบียบวาระที่ 5 อื่น ๆ

ไม่มี

เลิกประชุมเวลา 15.00 น.

กองยุทธศาสตร์และแผนงาน สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน
ผู้จัดรายงานการประชุม