

# การประชุมคณะกรรมการบริหารจัดการ รองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน

## ครั้งที่ 3/2567

---

วันพุธที่ 18 ธันวาคม 2567 เวลา 09.00 น. เป็นต้นไป

ห้องประชุม 2 ชั้น 15 กระทรวงพลังงาน

## ระเบียบวาระการประชุม

- ระเบียบวาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ
- ระเบียบวาระที่ 2 เรื่องสรุปการประชุมและรับรองรายงานการประชุมคณะกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน ครั้งที่ 2/2567 (9 สิงหาคม 2567)
- ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อติดตาม
- 3.1 การผลิตก๊าซธรรมชาติและนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวแบบตลาดจร
    - 3.1.1 แผนและผลการจัดหาก๊าซธรรมชาติและ LNG ปี 2567 (สำนักงาน กกพ.)
    - 3.1.2 การวิเคราะห์สถานการณ์ราคา LNG ตลาดโลก ปี 2568 (ปตท.)
    - 3.1.3 การพยากรณ์ความต้องการการใช้ไฟฟ้าของระบบ ปี 2568 (กฟผ.)
    - 3.1.4 แผนการผลิตก๊าซธรรมชาติและจัดหา LNG ปี 2568 (สำนักงาน กกพ./ชธ.)
  - 3.2 ผลการดำเนินงาน และผลประหยัดของมาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน ณ 30 พฤศจิกายน 2567 (สป.พน./สำนักงาน กกพ./กฟผ./พพ.)
  - 3.3 แผนการดำเนินของมาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤต ปี 2568 (สป.พน./สำนักงาน กกพ./กฟผ./พพ.)
- ระเบียบวาระที่ 4 เรื่องอื่น ๆ (ถ้ามี)
- 4.1 นัดหมายการประชุมคณะกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน (ครั้งต่อไป) (สป.พน.)

## ระเบียบวาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ

## ระเบียบวาระที่ 2 สรุปการประชุมและรับรองรายงานการประชุม

ฝ่ายเลขานุการเวียนรับรองร่างรายงานการประชุมฯ ครั้งที่ 2/2567 ไปเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2567 โดยคณะกรรมการได้รับรองรายงานครบทุกหน่วยงานในวันที่ 4 กันยายน 2567 และมีอนุกรรมการฯ มีข้อแก้ไข ดังนี้

- สำนักงาน กกพ.

- หน้า 12 แก้ไขคำผิด และปรับถ้อยคำให้ชัดเจนยิ่งขึ้น

กกพ. ได้ออกประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การกำกับดูแลการบริหารจัดการ Bypass Gas ตั้งแต่เดือนเมษายน 2565 ซึ่งระบุให้ ปตท. ในฐานะผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติบริหารจัดการ Bypass Gas ในปริมาณเท่าที่จำเป็น และควบคุมคุณภาพก๊าซธรรมชาติตามที่ กกพ. กำหนด โดยต่อมาได้มีการเพิ่มกำลังการผลิตของแหล่ง G1/61 ตั้งแต่ช่วงปลายเดือนมีนาคม 2567 ส่งผลให้มี Bypass Gas ในบางช่วงเวลา กกพ. ในการประชุมเมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2567 จึงได้มีมติให้ ปตท. ดำเนินการตามประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การกำกับดูแลการบริหารจัดการ Bypass Gas อย่างเคร่งครัด โดยหากมีความจำเป็นอื่น ๆ จะต้องชี้แจงเหตุผลและความจำเป็นต่อ กกพ. ก่อนการดำเนินการ และให้ ปตท. เรียกรับก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่ปริมาณ DCQ ตามสัญญา โดยอาจพิจารณาเรียกรับก๊าซธรรมชาติมากกว่า DCQ ได้

ในกรณีที่ปริมาณ DCO ไม่เพียงพอต่อความต้องการของ GSP เพื่อเก็บปริมาณ Swing Gas (ส่วนต่างปริมาณ CDC และ DCQ ตามสัญญา) ไว้เพื่อบริหารความเสี่ยงในกรณีฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้น ซึ่งเป็นไปตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566 ที่ได้มอบหมายให้ กกพ. เป็นผู้กำกับดูแลและบริหารจัดการการใช้ก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย ซึ่งรวมถึงการกำหนดปริมาณการเรียกใช้ก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยที่เหมาะสมและปริมาณก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยที่ต้องทำการสำรองไว้ (Swing Gas) เพื่อความมั่นคงของระบบพลังงานของประเทศ

## ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อติดตาม

### 3.1 การผลิตก๊าซธรรมชาติและนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวแบบตลาดจร

3.1.1 แผนและผลการจัดหาก๊าซธรรมชาติและ LNG ปี 2567 (สำนักงาน กกพ.)

3.1.2 การวิเคราะห์สถานการณ์ราคา LNG ตลาดโลก ปี 2568 (Pool Manager/ปตท.)

3.1.3 การพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าปี 2568 (กฟผ.)

3.1.4 แผนการผลิตก๊าซธรรมชาติและจัดหา LNG ปี 2568 (สำนักงาน กกพ./ชธ.)

### 3.1.1 แผนการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวแบบตลาดจร ปี 2567 และสถานะการจัดการ

ข้อมูลนำเสนอ PPM ครั้งที่ 10/2567  
 (ณ วันที่ 11 พ.ย. 2567)

#### ปี 2567

ประเทศมีความต้องการ  
 LNG ส่วนเพิ่ม 97 ลำเรือ

- กกพ. อนุมัติจัดหา Term LNG (Short Term) 20 ลำเรือ
- กกพ. อนุมัติจัดหา

**Spot LNG 77 ลำเรือ**

#### ปี 2566

มีการจัดหา

**Spot LNG 93 ลำเรือ**

เดือน	มติ กกพ. ที่อนุมัติ (วันที่มีมติ และ จำนวน ลำเรือ)	(ลำเรือ)			เดือน	มติ กกพ. ที่อนุมัติ (วันที่มีมติ และ จำนวน ลำเรือ)	(ลำเรือ)		
		จำนวน ที่ กกพ. ให้ จัดหา	จัดหา แล้ว เสร็จ	คงเหลือ ที่ต้อง จัดหา เพิ่มเติม			จำนวน ที่ กกพ. ให้ จัดหา	จัดหา แล้ว เสร็จ	คงเหลือ ที่ต้อง จัดหา เพิ่มเติม
มกราคม	• 18 ต.ค. 66: 5 ลำเรือ • 20 ธ.ค. 66: 1 ลำเรือ	6	6	-	กรกฎาคม	• 24 เม.ย. 67 : 8 ลำเรือ • 29 พ.ค. 67 : 1 ลำเรือ	9	9	-
กุมภาพันธ์	• 15 พ.ย. 66: 6 ลำเรือ • 17 ม.ค. 67: 1 ลำเรือ	7	7	-	สิงหาคม	• 29 พ.ค. 67 : 4 ลำเรือ • 12 มิ.ย. 67 : 2 ลำเรือ	6	6	-
มีนาคม	• 20 ธ.ค. 66: 8 ลำเรือ	8	8	-	กันยายน	• 12 มิ.ย. 67: 5 ลำเรือ	5	4	-
เมษายน	• 17 ม.ค. 67: 3 ลำเรือ • 21 ก.พ. 67: 2 ลำเรือ • 6 มี.ค. 67 : 1 ลำเรือ	6	6	-	ตุลาคม	• 17 ก.ค. 67 : 5 ลำเรือ	5	3	-
พฤษภาคม	• 21 ก.พ. 67: 6 ลำเรือ • 27 มี.ค. 67: 3 ลำเรือ • 24 เม.ย. 67: 1 ลำเรือ	10	10	-	พฤศจิกายน		2	2	-
					ธันวาคม		5	5	-
มิถุนายน	• 27 มี.ค. 67: 7 ลำเรือ	7	7	-		<b>รวม</b>	<b>77</b>	<b>74</b>	<b>-</b>

# Supply Plan ปี 67

East	ม.ค. 67	ก.พ. 67	มี.ค. 67	เม.ย. 67	พ.ค. 67	มิ.ย. 67	ก.ค. 67	ส.ค. 67	ก.ย. 67	ต.ค. 67	พ.ย. 67	ธ.ค. 67	Avg.
G1	400	452	576	820	822	818	761	801	787	799	735	439	684
G2	843	810	811	716	748	677	605	769	742	738	735	711(775) <sup>(1)</sup>	742
Pailin	413	425	422	397	404	382	380	404	339	392	417	392	397
B8/32	52	52	52	50	54	48	46	56	58	59	59	59	54
Arthit	352	319	321	293	282	291	283	199	283	291	289	322	294
JDA A-18	356	353	378	357	357	353	220	64	377	367	351	339	323
JDA B-17	72	74	52	57	40	32	35	44	29	68	132 <sup>(2)</sup>	85(32)	60
<b>Total</b>	<b>2488</b>	<b>2485</b>	<b>2612</b>	<b>2690</b>	<b>2707</b>	<b>2601</b>	<b>2330</b>	<b>2335</b>	<b>2614</b>	<b>2714</b>	<b>2718</b>	<b>2348</b>	<b>2554</b>
<b>Bypass</b>	<b>56</b>	<b>42</b>	<b>166</b>	<b>182</b>	<b>266</b>	<b>113</b>	<b>0</b>	<b>29</b>	<b>13</b>	<b>2</b>	<b>7</b>	<b>0</b>	<b>73</b>

ปริมาณ Bypass = 73 MMscfd เทียบเท่า LNG ~9 ล้าน

West	ม.ค. 67	ก.พ. 67	มี.ค. 67	เม.ย. 67	พ.ค. 67	มิ.ย. 67	ก.ค. 67	ส.ค. 67	ก.ย. 67	ต.ค. 67	พ.ย. 67	ธ.ค. 67	Avg.
<b>Yadana</b>	359	357	355	323	350	333	↓ 330	321	305	305	306	280	327
<b>Yetagun</b>	28	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	23	27
<b>Zawtika</b>	237	247	242	228	262	243	239	237	222	240	219 <sup>(3)</sup>	194	234
<b>Total</b>	<b>624</b>	<b>633</b>	<b>626</b>	<b>580</b>	<b>641</b>	<b>605</b>	<b>599</b>	<b>588</b>	<b>557</b>	<b>575</b>	<b>555</b>	<b>497</b>	<b>588</b>

North-East	ม.ค. 67	ก.พ. 67	มี.ค. 67	เม.ย. 67	พ.ค. 67	มิ.ย. 67	ก.ค. 67	ส.ค. 67	ก.ย. 67	ต.ค. 67	พ.ย. 67	ธ.ค. 67	Avg.
<b>Namphong</b>	7	6	7	6	6	6	6	6	5	6	6	5	6
<b>Phuhorm</b>	91	95	97	91	96	97	98	115	121	↑ 121	112	120	105
<b>Total</b>	<b>98</b>	<b>101</b>	<b>104</b>	<b>97</b>	<b>102</b>	<b>103</b>	<b>104</b>	<b>121</b>	<b>126</b>	<b>127</b>	<b>118</b>	<b>125</b>	<b>110</b>

หมายเหตุ : (1) ธ.ค. 67 แหล่ง G2 ปรึบลดความสามารถจ่ายก๊าซ และปรึบลดตาม Demand ช่วงวันหยุดต่อเนื่องปีใหม่

(2) เปโตรนาสพบปัญหาท่อก๊าซรั่ว ไม่สามารถรับก๊าซได้เต็มความสามารถ จึงขอให้ ปตท. ช่วยรับก๊าซเพิ่มปริมาณ ~130 MMscfd

(3) พ.ย. 67 ลดรับก๊าซแหล่ง Zawtika เนื่องจาก HV เปลี่ยนแปลง เพื่อควบคุมคุณภาพก๊าซให้ สฟ.ราชบุรี

Unit : MMscfd

สีน้ำเงิน : มีการทำงาน PM

confidential information

ที่มา : ข้อมูลนำเสนอ PPM (ครั้งที่ 11-2567) ณ วันที่ 13 ธ.ค. 2567



# Demand Plan ปี 67



SUPPLY	Unit	ม.ค. 67	ก.พ. 67	มี.ค. 67	เม.ย. 67	พ.ค. 67	มิ.ย. 67	ก.ค. 67	ส.ค. 67	ก.ย. 67	ต.ค. 67	พ.ย. 67	ธ.ค. 67	Avg.
Gulf Gas		2,488	2,485	2,612	2,690	2,707	2,601	2,330	2,335	2,614	2,714	2,718	2,348	2554(2548)
(-) CHN		141	149	191	147	140	128	117	50	113	113	123	117	127
(-)KN		114	105	149	144	149	84	129	142	102	82	103	71	114
(-) Others		10	10	12	11	12	9	11	11	9	8	9	9	10
Gas to RY	MMscfd	2,223	2,221	2,260	2,388	2,406	2,380	2,073	2,133	2,390	2,511	2,483	2,151	2302(2297)
(-) GSP		840	851	803	855	832	864	821	824	865	945	944	813	855
Gas to onshore Header		1,383	1,370	1,457	1,533	1,574	1,516	1,252	1,308	1,525	1,566	1,539	1,338	1,447
(+) Long Term LNG		572	515	910	791	692	724	690	677	637	805	692	669	698
<b>Supply to onshore</b>		<b>1,955</b>	<b>1,885</b>	<b>2,367</b>	<b>2,324</b>	<b>2,267</b>	<b>2,240</b>	<b>1,942</b>	<b>1,985</b>	<b>2,162</b>	<b>2,372</b>	<b>2,231</b>	<b>2,007</b>	<b>2,145</b>
Demand	Unit	ม.ค. 67	ก.พ. 67	มี.ค. 67	เม.ย. 67	พ.ค. 67	มิ.ย. 67	ก.ค. 67	ส.ค. 67	ก.ย. 67	ต.ค. 67	พ.ย. 67	ธ.ค. 67	Avg.
<b>Demand onshore - East</b>		<b>2,552</b>	<b>2,728</b>	<b>2,792</b>	<b>3,066</b>	<b>3,041</b>	<b>3,005</b>	<b>2,548</b>	<b>2,754</b>	<b>2,397</b>	<b>2,375</b>	<b>2,468</b>	<b>2,280</b>	<b>2,667</b>
SPP		1,078	1,119	1,186	1,134	1,179	1,139	1,150	1,167	1,128	1,129	1,078	1,019	1,125
IND		722	699	670	720	703	749	725	742	716	702	738	723	718(716)
NGV	MMscfd	100	97	95	97	89	92	88	86	85	81	85	86	90(92)
Fuel		7	9	9	14	13	14	8	8	9	11	18	10	11(10)
EGAT/IPP East		645	804	832	1,100	1,058	1,011	577	751	460	452	550	441(463)	723(721)
LNG ส่วนเพิ่ม (Demand > Supply)	Unit	ม.ค. 67	ก.พ. 67	มี.ค. 67	เม.ย. 67	พ.ค. 67	มิ.ย. 67	ก.ค. 67	ส.ค. 67	ก.ย. 67	ต.ค. 67	พ.ย. 67	ธ.ค. 67	Avg.
PTT Shipper	MMscfd	715	920	493	767	834	801	634	807	341	77	213	273(285)	573
	Cargoes	6	7	7	6	10	7	9	4	4	1	2	3	รวม 66

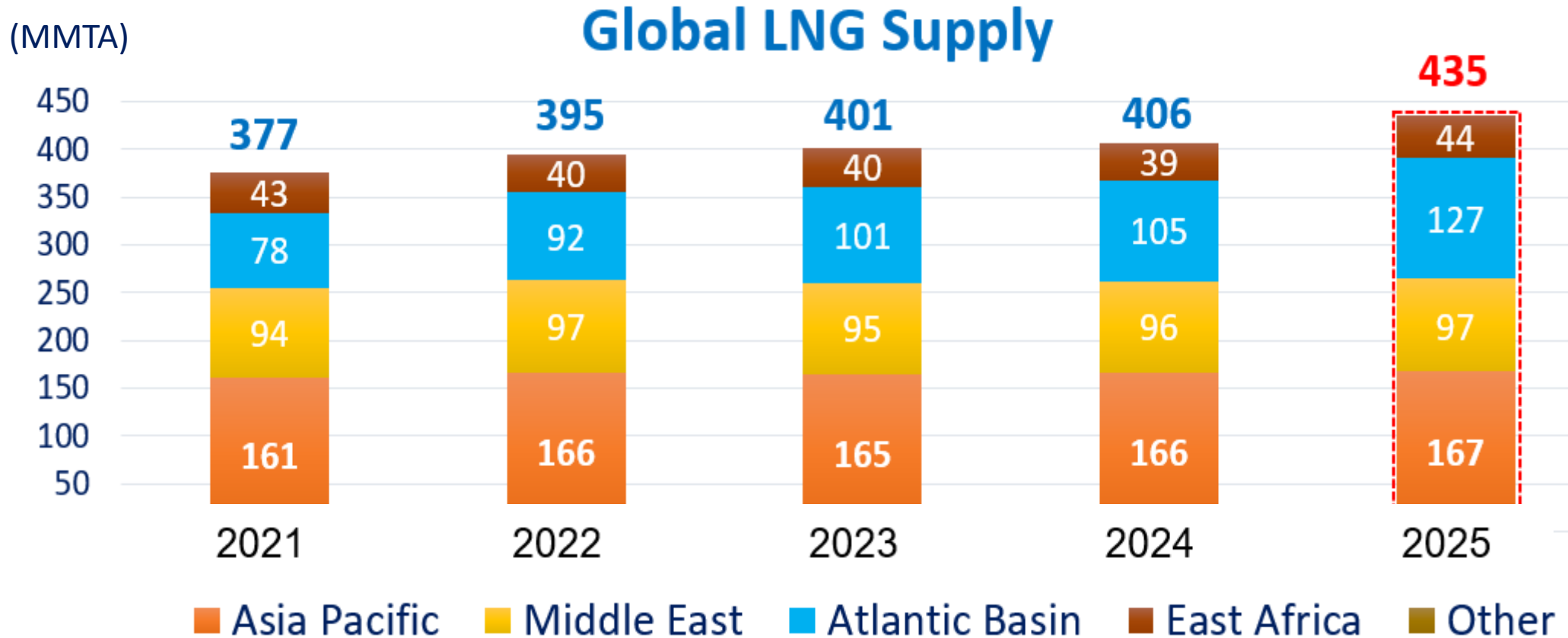
confidential information

หมายเหตุ : Demand เฉพาะ PTT Shipper

ที่มา : ข้อมูลนำเสนอ PPM (ครั้งที่ 10-2567) ณ วันที่ 11 พ.ย. 2567

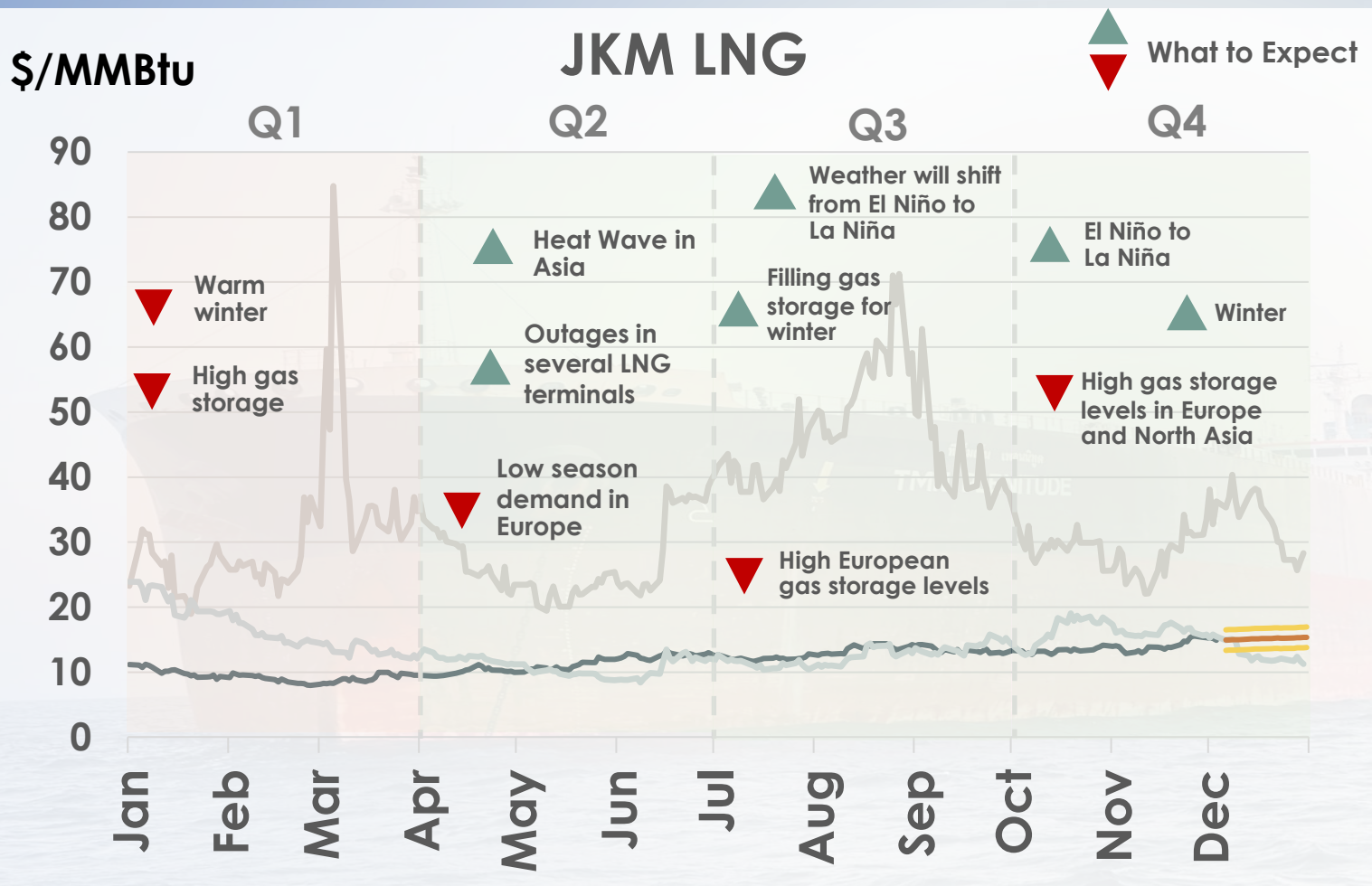
ข้อมูลเบื้องต้นสำหรับการประชุมคณะกรรมการฉุกเฉิน ครั้งที่ 3/2567 วันที่ 18 ธันวาคม 2567 ไม่สามารถใช้อ้างอิงได้ ห้ามเผยแพร่เด็ดขาด

### 3.1.2 การวิเคราะห์สถานการณ์ราคา LNG ตลาดโลก ปี 2568



- LNG Supply is estimated to grow by 5 MMTA YoY in 2024 and is forecasted to rise by 29 MMTA YoY in 2025, mainly driven by the expansion of U.S. producers such as Golden Pass (18 MMTA).

# TBU ANALYSTS' JKM LNG PRICE FORECAST AS OF 18 DECEMBER 2024



- ## SHORT-TERM FACTORS
- ▼ LOW MIDDLE EAST TENSION RISK PREMIUM
  - ▼ POTENTIALLY LOWER RISK PREMIUM ON RUSSIA-UKRAINE WAR
  - ▼ TRUMP'S AGENDA ON HIGHER US LNG SUPPLY
  - ▲ EUROPE SANCTION RUSSIAN GAS RE-EXPORT FROM EUROPE
  - ▲ EUROPE REGULATION ON HIGHER GAS STORAGE IN THE END OF WINTER

3-months JKM Price Forecast on 15 Oct. '24

	2023	2024	2025
Q1	16.4	9.3	11.7
Q2	10.9	11.2	9.7
Q3	12.6	13.1	11.5
Q4	15.2	13.8	13.8
AVG	13.8	11.9	11.7

**TBU Analysts forecasted JKM Price in 2025 average at \$11.7/MMBtu.**

● Actual Price 2022   
 ● Actual Price 2024   
 ● Upper and Lower Bounds   
 JKM = Japan Korea Marker  
● Actual Price 2023   
 ● Forecasted Price

*\*Monthly Forecasted Error in 24 was 9%. (Platts 15%, FGE 15%)*

● Actual prices   
 ● Analyst forecast  
*\*Quarterly Forecasted Error in 24 was 5% (Platts 21%, FGE 10%)*



# 2568

GDP



## +2.8

%YoY

สศช. คาดการณ์ 18 พฤศจิกายน 2567

ENERGY

## +2.60

%YoY

พลังงานไฟฟ้า 226,728 GWh

คาดการณ์ปี 2567 220,984 GWh

PEAK

## +3.05

%YoY

พลังไฟฟ้าสูงสุด 37,590 MW

ปี 2567 36,478 MW\*

เมื่อวันที่ 29 เม.ย. 67 20:56 น.

### ปัจจัยที่อาจจะส่งผลกระทบต่อเบี่ยงเบนไปจากการคาดการณ์ ได้แก่

- ความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์โลกในภูมิภาคต่าง ๆ ที่อาจกระทบต่อภาพรวมการส่งออกของไทย
- ความคืบหน้าของมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจจากนโยบายรัฐที่อยู่ระหว่างการพิจารณาดำเนินการ
- การเปลี่ยนแปลงของลักษณะอากาศเฉลี่ยหรือความแปรปรวนของสภาพภูมิอากาศ

### 3.1.4 แผนการผลิตก๊าซธรรมชาติและจัดหา LNG ปี 2568

ข้อมูลนำเสนอ PPM ครั้งที่ 11/2567 ณ วันที่ 13 ธ.ค. 2567

#### ปี 2568

- ประเทศมีความต้องการ LNG ส่วนเพิ่ม 103 ลำเรือ
- กกพ. มีมติให้จัดหา Term LNG (Short Term) 59 ลำเรือ
- ดังนั้นประเทศต้องจัดหา Spot LNG เพิ่มเติม 44 ลำเรือ

ทั้งนี้ กกพ. ได้อนุมัติจัดหา Spot LNG ระหว่างมกราคม – กุมภาพันธ์ 2568 จำนวน 7 ลำเรือ

เดือน	มติ กกพ. ที่อนุมัติ (วันที่มีมติ และ จำนวนลำเรือ)	สถานการณ์จัดหา Spot LNG ปี 2567 (ลำเรือ)		
		จำนวนที่ กกพ. ให้จัดหา	จัดหาแล้วเสร็จ	คงเหลือที่ต้อง จัดหาเพิ่มเติม
มกราคม	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 16 ต.ค. 67: 4 ลำเรือ</li> <li>• 13 พ.ย. 67: ยกเลิกการจัดหา 2 ลำเรือ</li> </ul>	2	-	2
กุมภาพันธ์	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 13 พ.ย. 67: 5 ลำเรือ</li> </ul>	5	-	5
มีนาคม				
เมษายน				
พฤษภาคม				
มิถุนายน				
	รวม	7	-	7

# Supply Plan ปี 68

East	ม.ค. 68	ก.พ. 68	มี.ค. 68	เม.ย. 68	พ.ค. 68	มิ.ย. 68	ก.ค. 68	ส.ค. 68	ก.ย. 68	ต.ค. 68	พ.ย. 68	ธ.ค. 68	Avg.
G1	674(704)	740	781	767	793	758	794	797	797	765	688	701	755
G2	727	713	669	683	665	717	706	725	712	800	800	800	726
Pailin	413	395	375	415	398	314	377	398	370	420	420	420	393
B8/32	59	29	0	62	57	50	57	63	63	63	63	63	53
Arthit	332	327	330(352)	313	349	301	339	362	362	362	362	362	342
JDA A-18	360	360	360	360	360	360	360	244	360	360	360	360	350
JDA B-17	33	30	33	33	31	30	31	33	33	33	33	33	32
<b>Total</b>	<b>2598</b>	<b>2594</b>	<b>2548</b>	<b>2633</b>	<b>2653</b>	<b>2531</b>	<b>2663</b>	<b>2622</b>	<b>2697</b>	<b>2804</b>	<b>2727</b>	<b>2739</b>	<b>2651</b>
<b>Bypass</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>32</b>	<b>67</b>	<b>164</b>	<b>138</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>33</b>

ปริมาณ Bypass = 33 MMscfd เทียบเท่า LNG ~4 ล้าน

West	ม.ค. 68	ก.พ. 68	มี.ค. 68	เม.ย. 68	พ.ค. 68	มิ.ย. 68	ก.ค. 68	ส.ค. 68	ก.ย. 68	ต.ค. 68	พ.ย. 68	ธ.ค. 68	Avg.
<b>Yadana</b>	297	293	293	264	293	293	293	↓ 230 <sup>(1)</sup>	230	230	230	230	262
<b>Yetagun</b>	27	30	30	27	30	30	30	30	30	30	30	30	29
<b>Zawtika</b>	230	255	255	231	255	255	255	255(228)	255	255	255	255	248
<b>Total</b>	<b>554</b>	<b>578</b>	<b>578</b>	<b>521</b>	<b>578</b>	<b>578</b>	<b>578</b>	<b>515</b>	<b>515</b>	<b>515</b>	<b>515</b>	<b>447</b>	<b>539</b>

North-East	ม.ค. 68	ก.พ. 68	มี.ค. 68	เม.ย. 68	พ.ค. 68	มิ.ย. 68	ก.ค. 68	ส.ค. 68	ก.ย. 68	ต.ค. 68	พ.ย. 68	ธ.ค. 68	Avg.
<b>Namphong</b>	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
<b>Phuhorm</b>	98 <sup>(2)</sup>	65	97	107	107	107	99(75)	107	102	107	107	107	101
<b>Total</b>	<b>103</b>	<b>70</b>	<b>102</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>105</b>	<b>112</b>	<b>108</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>106</b>

หมายเหตุ : (1) ส.ค. 68 แหล่ง Yadana ปรับลดความสามารถจ่ายก๊าซจาก CDC 293 MMscfd เหลือ 230 MMscfd  
 (2) ปี 68 แหล่ง Phuhorm ลดความสามารถจ่ายก๊าซจาก 117 MMscfd เหลือ 107 MMscfd

Unit : MMscfd

สีน้ำเงิน : มีการทำงาน PM

confidential information

# Demand Plan ปี 68



confidential information

SUPPLY	Unit	ม.ค. 68	ก.พ. 68	มี.ค. 68	เม.ย. 68	พ.ค. 68	มิ.ย. 68	ก.ค. 68	ส.ค. 68	ก.ย. 68	ต.ค. 68	พ.ย. 68	ธ.ค. 68	Avg.
Gulf Gas		2,598	2,594	2,548	2,633	2,653	2,531	2,663	2,622	2,697	2,804	2,727	2,739	2,651
(-) CHN		118	119	125(101)	122(102)	100	88	96(75)	95(73)	86(71)	74	73	81(76)	98(89)
(-) KN		73	100(107)	119(136)	145(119)	131(122)	114(96)	91(108)	110(78)	66(55)	87(68)	82(66)	63	98(91)
(-) Others		9	12	13	16	14	13	11	13	9	11	10	9	12
Gas to RY	MMscfd	2,399	2,364	2,291	2,351	2,408	2,317	2,466	2,404	2,535	2,632	2,561	2,587	2443(2465)
(-) GSP		894(905)	894(882)	866(877)	927(942)	944(937)	850(845)	923(917)	984(954)	991	1032	1002(996)	910	935
Gas to onshore Header		1,505	1,470	1,424	1,425	1,464	1,467	1,543	1,420	1,544	1,599	1,559	1,677	1508(1533)
(+) Long Term LNG		611(512)	677(654)	928(989)	807(777)	724(790)	794(668)	711(684)	669(647)	735(611)	611(591)	632(598)	394	691(659)
<b>Supply to onshore</b>		<b>2,116</b>	<b>2,147</b>	<b>2,353</b>	<b>2,232</b>	<b>2,187</b>	<b>2,261</b>	<b>2,254</b>	<b>2,089</b>	<b>2,279</b>	<b>2,211</b>	<b>2,191</b>	<b>2,071</b>	<b>2,199</b>
Demand	Unit	ม.ค. 67	ก.พ. 67	มี.ค. 67	เม.ย. 67	พ.ค. 67	มิ.ย. 67	ก.ค. 67	ส.ค. 67	ก.ย. 67	ต.ค. 67	พ.ย. 67	ธ.ค. 67	Avg.
<b>Demand onshore - East</b>		<b>2,132</b>	<b>2,297</b>	<b>2,483</b>	<b>2,273</b>	<b>2,336</b>	<b>2,188</b>	<b>2,261</b>	<b>2,038</b>	<b>2,090</b>	<b>2,287</b>	<b>2,283</b>	<b>2,313</b>	<b>2,248</b>
SPP		1,043	1,060	1,077	1,057	1,087	1,075	1,079	1,083	1,089	1061(1090)	1026(1062)	1006(1028)	1062(1074)
IND		733	730	724	721	746	747	749	751	757	758	753	729	741(733)
NGV	MMscfd	89	90	89	88	91	91	91	91	92	92	91	86	90(91)
Fuel		10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
EGAT/IPP East		258(211)	407(304)	583(361)	397(426)	402(320)	265(322)	332(300)	103(323)	142(222)	365(213)	403(323)	482(113)	345(287)
LNG ส่วนเพิ่ม (Demand > Supply)	Unit	ม.ค. 68	ก.พ. 68	มี.ค. 68	เม.ย. 68	พ.ค. 68	มิ.ย. 68	ก.ค. 68	ส.ค. 68	ก.ย. 68	ต.ค. 68	พ.ย. 68	ธ.ค. 68	Avg.
PTT Shipper	MMscfd	16(42)	150(64)	130(-169)	41(67)	148(-11)	-73(97)	8(-4)	-51(98)	-189(-23)	76(-67)	92(44)	242(-112)	49
	Cargoes	0	2(1)	1(-2)	0(1)	2(0)	-1(1)	0	-1(1)	-2(0)	1(-1)	1(0)	2(-1)	รวม 5

## ข้อเสนอของฝ่ายเลขานุการ

- **เพื่อโปรดรับทราบ**
  - ผลการจัดทำก๊าซธรรมชาติและ LNG ปี 2567
  - สถานการณ์ราคา LNG ตลาดโลก ปี 2568
  - การพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าปี 2568 และ
  - แผนการผลิตก๊าซธรรมชาติและจัดหาลNG ปี 2568

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา



## ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อติดตาม

3.2 ผลการดำเนินงานและผลประหยัดของมาตรการบริหารจัดการพลังงานใน  
สถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน ณ 30 พฤศจิกายน 2567  
(สป.พน./สำนักงาน กกพ./กฟผ./พพ.)

## ผล การบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน มกราคม - พฤศจิกายน 2567

ด้าน	ที่	มาตรการ/ผู้รับผิดชอบ	เดือนมกราคม - พฤศจิกายน 2567		
			แผน	ผล	%
การปรับ เปลี่ยนเชื้อเพลิง ผลิตไฟฟ้า	1	การเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าแม่เมาะเครื่องที่ 8 (กฟผ.)	1,949.4 GWh	1,712.1 GWh	88
	2	การนำโรงไฟฟ้าแม่เมาะหน่วยที่ 4 กลับมาผลิตไฟฟ้า (กฟผ.)	505.4 GWh	756.7GWh	150
	3	การรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นจากพลังงานทดแทนเพิ่มขึ้น (สำนักงาน กกพ.)	145.7 GWh	272.0 GWh	195
	4	การรับซื้อไฟฟ้าพลังงานน้ำระยะสั้นเพิ่มเติม จาก สปป.ลาว (โครงการเทินหินบูน) (กฟผ.)	70.1GWh	43.9 GWh	63
การลด Demand ใช้ก๊าซธรรมชาติ	5	มาตรการขอความร่วมมือประหยัดพลังงานภาคธุรกิจ/อุตสาหกรรม (พพ.)	750.0 GWh	817.2 GWh	109
การเพิ่ม Supply ก๊าซธรรมชาติ	6	จัดหาก๊าซในประเทศและเพื่อนบ้านเพิ่มเติมให้ได้มากที่สุด (ชธ.) ดำเนินการเดือนมกราคม - มีนาคม 2567	0.12 Mt LNG	0.16 Mt LNG	133

## ผลประหยัดสะสมตามมาตรการ ณ มกราคม-พฤศจิกายน 2567 รวม 8,087 ล้านบาท

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 (โครงการเทินหินบุน) (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	
<b>รวม</b>											<b>4,231.97</b>	<b>12,319.03</b>	<b>8,087.06</b>	

# แผน-ผล 2567 มาตรการที่ 1 การเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าแม่เมาะ เครื่องที่ 8 (กฟผ.)

โรงไฟฟ้าแม่เมาะ เครื่องที่ 8 กำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 270 เมกะวัตต์

หน่วย : ล้านตันเทียบเท่า LNG

กิจกรรม	สาระสำคัญ	รวม	2567											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
แผนการผลิตไฟฟ้า โรงไฟฟ้าแม่เมาะ เครื่องที่ 8	ปริมาณพลังงานไฟฟ้า (GWh)	<b>2,138</b>	189	177	189	183	189	183	189	189	91	189	183	189
	คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	0.294	0.026	0.024	0.026	0.025	0.026	0.025	0.026	0.026	0.013	0.026	0.025	0.026
ผลการดำเนินการ (ข้อมูล ณ 30 พ.ย. 67)	ปริมาณพลังงานไฟฟ้า (GWh)	<b>1,712</b>	191	180	169	181	182	156	180	167	132	72	102	-
	คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	<b>0.235</b>	0.026	0.025	0.023	0.025	0.025	0.021	0.025	0.023	0.018	0.010	0.014	-

\* วันที่ 10 – 13 มีนาคม 2567 มีการทำงานแก้ไข Generator Cold gas temp. high และ FGD GGH. draft loss

\* วันที่ 6 – 8 มิถุนายน 2567 มีการทำงานแก้ไข Gen Cold Gas Temp High

\* วันที่ 3 – 4 สิงหาคม 2567 มีการทำงานแก้ไข FGD Trip

\* วันที่ 14 -16 กันยายน 2567 มีการทำงานแก้ไข Boiler Tube Leak และวันที่ 29 กันยายน – 14 ตุลาคม 2567 มีการทำงาน Yearly Inspection

\* วันที่ 23 - 29 ตุลาคม 2567 มีการทำงานแก้ไข Boiler Tube Leak

\* วันที่ 5 – 12, 15 – 19 และตั้งแต่วันที่ 28 พฤศจิกายน 2567 มีการทำงานแก้ไข Boiler Tube Leak

หมายเหตุ :

- อ้างอิงข้อมูลแผนการผลิตปี 2567 ฉบับเดือน พ.ย. 66

# แผน-ผล 2567 มาตราการที่ 2 การนำโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 4 กลับมาผลิตไฟฟ้า (กฟผ.)

หน่วย : ล้านตันเทียบเท่า LNG

กิจกรรม	สาระสำคัญ	รวม	2567											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
แผนการผลิตไฟฟ้า โรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 4	ปริมาณพลังงาน ไฟฟ้า (GWh)	<b>505</b>	97.90	82.12	88.44	47.38	0.00	3.16	97.91	41.06	47.38	0	0	0
	คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	<b>0.0670</b>	0.0130	0.0110	0.0120	0.0060	0.0000	0.0000	0.0130	0.0060	0.0060	0	0	0
ผลการดำเนินงาน (ข้อมูล ณ 30 พ.ย. 67)	ปริมาณพลังงาน ไฟฟ้า (GWh)	<b>756.7</b>	77.85	68.42	77.47	75.16	57.95	32.57	73.48	82.81	85.10	62.39	63.51	-
	คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	<b>0.1037</b>	0.0107	0.0094	0.0106	0.0103	0.0079	0.0045	0.0101	0.0113	0.0117	0.0085	0.0087	-

\* วันที่ 10 – 12 กุมภาพันธ์ 2567 มีการทำงานบำรุงรักษาอกแผนสาเหตุจากระบบสายพานลำเลียงซีเมนต์ (Submerged Scrapper Conveyor : SSC) ชัดข้อง

\* วันที่ 26 พฤษภาคม – 10 มิถุนายน 2567 มีการทำงานบำรุงรักษาอกแผนเนื่องจาก Station Service 6.6 kV Bus No.BA Trip ระหว่างการลดโหลดปลดเครื่อง เพื่อทำงานแก้ไข Turbine drive boiler feed pump

\* วันที่ 24 -30 ตุลาคม 2567 มีการทำงานบำรุงรักษาอกแผนสาเหตุจากระบบสายพานลำเลียงซีเมนต์ (Submerged Scrapper Conveyor : SSC) ชัดข้อง

\* วันที่ 20 -25 พฤศจิกายน 2567 มีการทำงานบำรุงรักษาอกแผนสาเหตุจาก Slag ร่วงมากใน Boiler

หมายเหตุ:

- โรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 4 จะเดินเครื่องเสริมกรณี โรงไฟฟ้าหลัก หน่วยที่ 8-14 Shutdown (Planned & Forced Outage)

- อ้างอิงข้อมูลแผนการผลิตปี 2567 ฉบับเดือน พ.ย. 66

## แผน-ผล 2567 มาตราการที่ 3 การรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นจากพลังงานทดแทนเพิ่มขึ้น (สำนักงาน กกพ.)

กิจกรรม	สาระสำคัญ	รวม	2567											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
<b>4. การรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นจากพลังงานทดแทนเพิ่มขึ้น</b>														
แผน 2567	ปริมาณพลังงานไฟฟ้า (GWh) ประมาณการ เฉพาะ COD แล้ว 28 ราย 112.86 MW	145.72 GWh	12.20 GWh	14.09 GWh	19.04 GWh	19.75 GWh	17.68 GWh	11.53 GWh	11.64 GWh	13.17 GWh	7.81 GWh	6.27 GWh	6.27 GWh	6.27 GWh
	คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	0.01926	0.00161	0.00186	0.00252	0.00261	0.00234	0.00152	0.00154	0.00174	0.00103	0.00083	0.00083	0.00083
ผล (ณ 2567)	ปริมาณพลังงานไฟฟ้า (GWh)	271.99 GWh	46.54 GWh	50.41 GWh	40.23 GWh	31.81 GWh	23.96 GWh	17.17 GWh	18.39 GWh	11.01 GWh	15.22 GWh	13.71 GWh	3.54 <sup>(1)</sup> GWh	
	คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	0.03596	0.00615	0.00667	0.00532	0.00421	0.00317	0.00227	0.00243	0.00146	0.00201	0.00181	0.00047 <sup>(1)</sup>	

หมายเหตุ: (1) ยังไม่รวม VSPP (ข้อมูล VSPP delay ประมาณ 1 เดือน) (2) ถุดหีบอ้อย ประมาณเดือนธันวาคม ถึง มีนาคม (3) ปัจจุบัน COD แล้ว 35 ราย 131.31 MW

หมายเหตุ:

**สิ้นสุดการรับซื้อในเดือน ธันวาคม 2567**

หน่วย : ล้านตันเทียบเท่า LNG / GWh

กิจกรรม	สาระสำคัญ	รวม	2567											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
4. การรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นเพิ่มเติมจาก สปป.ลาว (โครงการเทินหिनบุน)														
แผน 2567	ปริมาณพลังงานไฟฟ้า (GWh)	<b>76.4448</b>	6.3704	6.3704	6.3704	6.3704	6.3704	6.3704	6.3704	6.3704	6.3704	6.3704	6.3704	6.3704
	คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	<b>0.108</b>	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009
ผล (ณ 30 พฤศจิกายน 2567)	ปริมาณพลังงานไฟฟ้า (GWh)	<b>44.7822</b>	0.9007	0.6908	0.6004	3.0133	2.9327	0.8022	7.6933	7.8092	10.0589	5.7231	4.5576	-
	คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	<b>0.005971</b>	0.000120	0.000092	0.000080	0.000402	0.000391	0.000107	0.001026	0.001041	0.001341	0.000763	0.000608	-

หมายเหตุ: Gen Unit1 Shutdown ตั้งแต่ ม.ค. 67 เนื่องจากค่า Ozone สูงและเกิด Partial Discharge ใน Stator โดย THPC ได้ดำเนินการซ่อมแล้วเสร็จ และพร้อมกลับมาเดินเครื่องได้ตามปกติ ตั้งแต่วันที่ 3 ก.ค 67

- วันที่ 7 ธ.ค. 2566 และ 13 ธ.ค. 2566 กบง. และ กพช. เห็นชอบให้ กฟผ. รับซื้อไฟฟ้าจากเทินหिनบุนเพิ่มเติม ระยะสั้น 1 ปี จำนวน 20 MW
- กฟผ. และเทินหिनบุน ลงนามข้อตกลงเพิ่มเติมเพื่อเริ่มซื้อขายไฟเพิ่มเติมตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 67 - 31 ธ.ค. 67 (สิ้นสุด)

# แผน-ผล 2567 มาตรการที่ 6 มาตรการขอความร่วมมือประหยัดพลังงานภาคธุรกิจ/อุตสาหกรรม (พพ.)

กิจกรรม		สาระสำคัญ	รวม	2567											
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
มาตรการอนุรักษ์พลังงาน และประเมินผลการดำเนินการตามมาตรการฯ (โรงงาน/อาคารควบคุมในข่ายและนอกข่าย)	เป้าหมาย	เป้าหมายผลประหยัด (Gwh/เดือน)	<b>825</b>	30	50	70	75	75	75	75	75	75	75	75	75
		คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ตัน/เดือน)	<b>113,057.45</b>	4,111.8	6,851.97	9,592.76	10,277.96	10,277.96	10,277.96	10,277.96	10,277.96	10,277.96	10,277.96	10,277.96	10,277.96
	ผล (ณ 31 มกราคม 2567)	ผลประหยัดที่ได้ (Gwh/เดือน)	<b>38.37</b>	38.371	60.65	74.87	79.52	79.52	79.52	79.52	79.52	79.52	79.52	83.10	83.10
		คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ตัน/เดือน)	<b>5,258.32</b>	5,258.32	8,311.11	10,260.73	10,897.96	10,897.96	10,897.96	10,897.96	10,897.96	10,897.96	10,897.96	11,387.57	11,387.57
ผลดำเนินการรวม (ณ 31 มกราคม 2567)		คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ตัน/เดือน)	<b>5,258.32</b>	5,258.32	8,311.11	10,260.73	10,897.96	10,897.96	10,897.96	10,897.96	10,897.96	10,897.96	11,387.57	11,387.57	

สถานประกอบการที่เข้าร่วมเริ่มมีการรายงานผลจากกิจกรรม Energy Beyond Standards 2024



### ข้อเสนอของฝ่ายเลขานุการ

- เพื่อโปรดรับทราบแผน-ผล บริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน ตามมาตรการ ปี พ.ศ. 2567
- เพื่อโปรดมอบหมายฝ่ายเลขานุการประสานข้อมูลผลการดำเนินงานปี 2567 (ณ 31 ธันวาคม 2567) ให้ครบถ้วน และเสนอต่อ กบง. เพื่อทราบ ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

## ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อติดตาม

### 3.3 แผนการดำเนินงานของมาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤต ปี 2568

## แผนบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน มกราคม - ธันวาคม 2568

ที่	มาตรการ (ผู้รับผิดชอบ)	เป้าหมาย มกราคม - ธันวาคม 2569		มติ กบง. กพช. ที่อนุมัติมาตรการ	ระยะเวลามาตรการ
		หน่วยกายภาพ (GWh)	ล้านตันเทียบเท่า LNG (ล้านตัน)		
1	การเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าแม่เมาะเครื่องที่ 8 (กฟผ.)	1,864	0.255	กพช. 22 มิถุนายน 2565	พ.ศ. 2565 - 2568
2	การนำโรงไฟฟ้าแม่เมาะหน่วยที่ 4 กลับมาผลิตไฟฟ้า (กฟผ.)	468	0.064	กพช. 7 พฤศจิกายน 2565	พ.ศ. 2565 - 2568
3	การรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่ม (ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ ชยะ 2.20 บาท /แสงอาทิตย์ 1.00 บาท /ลม 0.50 บาท) (สำนักงาน กกพ./กฟผ./พพ.)	n/a	n/a	กบง. 16 ธันวาคม 2567 อยู่ระหว่างเสนอ กพช.	(สิ้นสุด 31 ธันวาคม 2569 ระยะเวลาไม่เกิน 2 ปี)
4	การรับซื้อไฟฟ้าพลังงานน้ำระยะสั้นเพิ่มเติม จาก สปป. ลาว (โครงการเทินหินบุน) (กฟผ.)	n/a	n/a	กบง. 16 ธันวาคม 2567 อยู่ระหว่างเสนอ กพช.	(1 มกราคม 2568 - 31 ธันวาคม 2568)
5	มาตรการขอความร่วมมือประหยัดพลังงานภาคธุรกิจ/อุตสาหกรรม (พพ.)	900	0.123	-	-
รวม		3,232	0.442		



ด่วนที่สุด

บันทึกข้อความ

รับ 37 น.ค. 25  
เลข 1433

ส่วนราชการ... คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ส.ท. โทร. ๐๒๖๑๒ ๑๕๕๕ ต่อ ๔๑๒

ที่ ทน (กบง.) ๐๖๐๕/ ๑๓๖๖ วันที่ ๑๖ ธันวาคม ๒๕๖๗

เรื่อง แจ่มตีคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ครั้งที่ ๖/๒๕๖๗ (ครั้งที่ ๗๐)

เรียน ปลัดกระทรวงพลังงาน

ตามที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ได้มีการประชุมครั้งที่ ๖/๒๕๖๗ (ครั้งที่ ๗๐) เมื่อวันที่ ๑๖ ธันวาคม ๒๕๖๗ นั้น ที่ประชุมได้พิจารณา และได้มีมติ ดังนี้

๑. มาตรการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่ม ระยะที่ ๒ ภายใต้มาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน

๑.๑ เห็นชอบยกเลิกคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เรื่อง อัตราการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ส่วนเกินจากกลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมและอาคารธุรกิจ เมื่อวันที่ ๒๕ กันยายน ๒๕๖๗

๑.๒ เห็นชอบมาตรการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่ม ระยะที่ ๒ ภายใต้มาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน โดยรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และ/หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากสัญญาเดิม และนอกเหนือจากกลุ่มสัญญาเดิม โดยรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจากผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีโรงไฟฟ้าอยู่แล้ว ไม่มีการลงทุนใหม่ และมีความพร้อมในการจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือการไฟฟ้านครหลวง สามารถรองรับได้ โดยเป็นการรับซื้อไม่เกิน ๒ ปี (สิ้นสุดวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๙) ในรูปแบบสัญญา Non-Firm ทั้งนี้ กำหนดเงื่อนไขให้สิทธิ์แก่การไฟฟ้าสามารถบอกเลิกสัญญาได้ หากพบข้อจำกัดด้านศักยภาพของระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Grid Capacity) โดยมีอัตรารับซื้อไฟฟ้า ดังนี้

๑.๒.๑ กรณีโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะ) อัตรารับซื้อไฟฟ้า เท่ากับ ๒.๒๐ บาทต่อหน่วย

๑.๒.๒ กรณีโรงไฟฟ้าที่ไม่ใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

(๑) ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์ (แบบติดตั้งบนหลังคา แบบติดตั้งบนพื้นดิน แบบทุ่นลอยน้ำ) อัตรารับซื้อไฟฟ้า เท่ากับ ๑.๐๐ บาทต่อหน่วย

(๒) ประเภทพลังงานลม อัตรารับซื้อไฟฟ้า เท่ากับ ๐.๕๐ บาทต่อหน่วย

ทั้งนี้ อัตรารับซื้อไฟฟ้าส่วนเพิ่มจากสัญญาเดิมจะมีอัตรารับซื้อไฟฟ้าไม่เกินกว่าอัตรารับซื้อไฟฟ้าในสัญญาเดิม

๑.๓ มอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

๑.๔ มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

กบง. มีมติเห็นชอบมาตรการ

3. และ 4. เมื่อ 16 ธันวาคม 2567

๒. การขยายเวลามาตรการการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการเหินหินปูนเพิ่มเติม ระยะสั้น ๑ ปี ภายใต้มาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน

๒.๑ เห็นชอบมาตรการการรับซื้อไฟฟ้าโครงการเหินหินปูนเพิ่มเติม ระยะสั้น ๑ ปี ภายใต้มาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน จำนวน ๒๐ เมกะวัตต์ ตั้งแต่วันที่ ๑ มกราคม ๒๕๖๘ ถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๘ ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าตามโครงสร้างสัญญาปัจจุบัน

๒.๒ มอบหมายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ดำเนินการจัดทำข้อตกลงเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าโครงการเหินหินปูนเพิ่มเติม ตามข้อ ๒.๑

๒.๓ มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

(นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท)

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน  
กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน

มาตรการ 3 การรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้น

จากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่ม

- ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ ขยะ

2.20 บาทต่อหน่วย

- พลังงานแสงอาทิตย์

1.00 บาทต่อหน่วย

- พลังงานลม

0.50 บาทต่อหน่วย

มาตรการ 4 การรับซื้อไฟฟ้าพลังงาน

น้ำระยะสั้นเพิ่มเติม จาก สปป.ลาว

(โครงการเหินหินปูน)

- จำนวน 20 เมกะวัตต์ 1

มกราคม 2568 – 31 ธันวาคม

2568

สนพ. อยู่ระหว่างการเสนอ กพข.

เพื่อพิจารณาต่อไป

# แผน 2568 มาตรการที่ 1 การเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าแม่เมาะ เครื่องที่ 8 (กฟผ.)

หน่วย : ล้านตันเทียบเท่า LNG

กิจกรรม	สาระสำคัญ	รวม	2568											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
แผนการผลิตไฟฟ้า โรงไฟฟ้าแม่เมาะ เครื่องที่ 8	ปริมาณพลังงานไฟฟ้า (GWh)	<b>1,864</b>	175	158	175	169	175	169	175	175	113	34	169	175
	คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	0.255	0.024	0.022	0.024	0.023	0.024	0.023	0.024	0.024	0.015	0.005	0.023	0.024
ผลการดำเนินการ (ข้อมูล ณ -68)	ปริมาณพลังงานไฟฟ้า (GWh)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

หมายเหตุ :

- อ้างอิงข้อมูลแผนการผลิตปี 2567 ฉบับเดือน พ.ย. 66

# แผน 2568 มาตรการที่ 2 การนำโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 4 กลับมาผลิตไฟฟ้า (กฟผ.)

หน่วย : ล้านตันเทียบเท่า LNG

กิจกรรม	สาระสำคัญ	รวม	2568											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
แผนการผลิตไฟฟ้า โรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 4	ปริมาณพลังงาน ไฟฟ้า (GWh)	<b>468</b>	61.49	58.56	26.35	0.00	0.00	0.00	43.92	43.92	29.28	73.20	64.42	67.35
	คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	<b>0.0640</b>	0.0080	0.0080	0.0040	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060	0.0060	0.0040	0.0100	0.0090	0.0090
ผลการดำเนินงาน (ข้อมูล ณ -68)	ปริมาณพลังงาน ไฟฟ้า (GWh)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

หมายเหตุ:

- โรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 4 จะเดินเครื่องเสริมกรณี โรงไฟฟ้าหลัก หน่วยที่ 8-14 Shutdown (Planned & Forced Outage)
- อ้างอิงข้อมูลแผนการผลิตปี 2567 ฉบับเดือน พ.ย. 66

กิจกรรม	สาระสำคัญ	รวม	2568											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
<b>4. การรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นจากพลังงานทดแทนเพิ่มขึ้น</b>														
แผน 2568	ปริมาณพลังงานไฟฟ้า (GWh)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ผลการดำเนินงาน (ข้อมูล ณ -68)	ปริมาณพลังงานไฟฟ้า (GWh)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

กบง. มีมติเห็นชอบมาตรการ เมื่อ 16 ธันวาคม 2567

- ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ ชยะ 2.20 บาทต่อหน่วย
- พลังงานแสงอาทิตย์ 1.00 บาทต่อหน่วย
- พลังงานลม 0.50 บาทต่อหน่วย

**สนพ. อยู่ระหว่างการเสนอ กพช. เพื่อพิจารณาต่อไป**

## แผน 2568 มาตรการที่ 4 การรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นเพิ่มเติมจาก สปป.ลาว (โครงการเทินหिनบุน) (กฟผ.)

หน่วย : ล้านตันเทียบเท่า LNG / GWh

กิจกรรม	สาระสำคัญ	รวม	2568											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
4. การรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นเพิ่มเติมจาก สปป.ลาว (โครงการเทินหिनบุน)														
แผน 2567	ปริมาณพลังงานไฟฟ้า (GWh)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ผลการดำเนินการ (ข้อมูล ณ -68)	ปริมาณพลังงานไฟฟ้า (GWh)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

กบง. มีมติเห็นชอบมาตรการ เมื่อ 16 ธันวาคม 2567

- จำนวน 20 เมกะวัตต์ 1 มกราคม 2568 – 31 ธันวาคม 2568

**สนพ. อยู่ระหว่างการเสนอ กพช. เพื่อพิจารณาต่อไป**



## แผน 2568 มาตรการที่ 5 มาตรการขอความร่วมมือประหยัดพลังงานภาคธุรกิจ/อุตสาหกรรม (พพ.)

กิจกรรม		สาระสำคัญ	รวม	2568											
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
มาตรการอนุรักษ์พลังงาน และ ประเมินผลการดำเนินการตามมาตรการฯ (โรงงาน/อาคารควบคุมในข่ายและนอกข่าย)	เป้าหมาย	เป้าหมายผลประหยัด (Gwh/เดือน)	<b>900</b>	30	50	70	75	75	75	75	75	75	75	75	75
		คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ตัน/เดือน)	<b>123,335.52</b>	4,111.8	6,851.97	9,592.76	10,277.96	10,277.96	10,277.96	10,277.96	10,277.96	10,277.96	10,277.96	10,277.96	10,277.96
	ผลการดำเนินงาน (ข้อมูล ณ -68)	ผลประหยัดที่ได้ (Gwh/เดือน)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ตัน/เดือน)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ผลดำเนินการรวม (ข้อมูล ณ -68)		คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ตัน/เดือน)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

ที่	มาตรการ	ม.ค.-68	ก.พ.-68	มี.ค.-68	เม.ย.-68	พ.ค.-68	มิ.ย.-68	ก.ค.-68	ส.ค.-68	ก.ย.-68	ต.ค.-68	พ.ย.-68	ธ.ค.-68
1	<p>การเพิ่มความตระหนักและรับรู้ด้านการดำเนินการจัดการพลังงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- การแจ้งให้โรงงานอาคารควบคุมรับทราบถึงการบังคับใช้กฎหมายอย่างจริงจัง โดยมีบทลงโทษ และบทปรับในกรณีไม่ส่งรายงานหรือไม่ดำเนินการตาม พรบ. การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน (พ.ศ.2550)</li> <li>- คาดว่าจะเพิ่มการส่งรายงานการจัดการพลังงานได้ประมาณร้อยละ 20 – 30 (จากประมาณ 6,000 แห่ง เป็น 7,000 – 8,000 แห่ง)</li> </ul>												
2	<p>การส่งเสริมให้เกิดความร่วมมือในการอนุรักษ์พลังงานในโรงงาน-อาคารควบคุม และโรงงาน-อาคารนอกข่าย</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ดำเนินการประชาสัมพันธ์ให้ดำเนินการอนุรักษ์พลังงาน และร่วมรายงานผลการดำเนินการอนุรักษ์พลังงานผ่านทาง Google Form</li> </ul>												
3	การติดตามผลการดำเนินการมาตรการ 1-2												

### ข้อเสนอของฝ่ายเลขานุการ

- เพื่อโปรดรับทราบแผนบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน ตามมาตรการ ปี พ.ศ. 2568
- เพื่อโปรดมอบหมายฝ่ายเลขานุการประสานข้อมูลแผนการดำเนินงานมาตรการ ปี 2568 เพิ่มเติม (หากมี) และ เสนอต่อ กบง. พิจารณา ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

นัดหมายการประชุมคณะอนุกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน (ครั้งต่อไป)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา