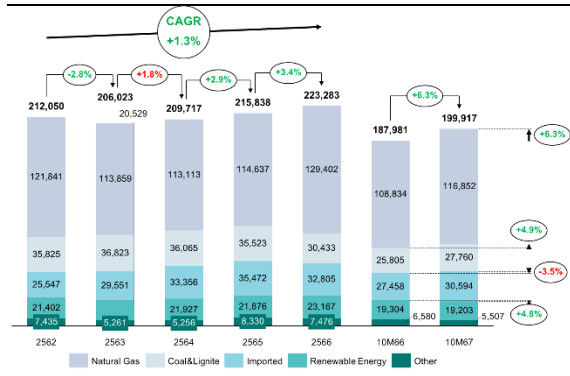


## ภาพรวมธุรกิจ

### สถานการณ์ด้านการผลิต การจัดหา และการใช้ไฟฟ้าของประเทศไทย

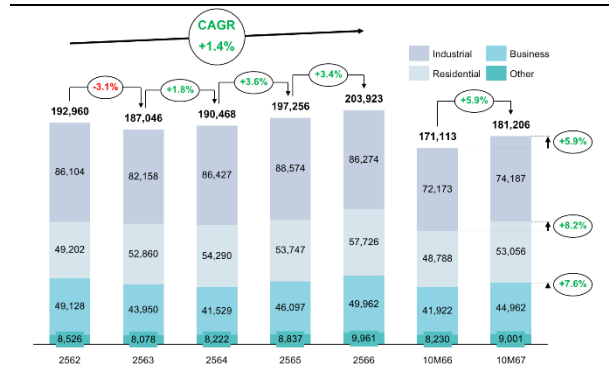
- การผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยช่วง 10 เดือนแรกของปี 2567 ปรับเพิ่มขึ้นตามแนวโน้มความต้องการใช้ไฟฟ้าในภาคส่วนต่าง ๆ โดยปัจจุบัน มีปริมาณการผลิตอยู่ที่ 199,917 กิกะวัตต์ชั่วโมง (GWh) เพิ่มขึ้น 6.3%YoY เป็นการใช้จ่ายเชื้อเพลิงประเภทก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้ามากที่สุด คิดเป็น 58.5% ของไฟฟ้าที่ผลิตได้ รองลงมาคือ ถ่านหินและลิกไนต์ (13.9%) พลังงานหมุนเวียน (9.6%) และอื่น ๆ (2.8%) ตามลำดับ นอกจากนี้ ยังมีการนำเข้าไฟฟ้าจากต่างประเทศ เช่น ไฟฟ้าพลังน้ำ ไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ เป็นต้น อีกราว 15.3% **ด้านการใช้ไฟฟ้า** ปัจจุบันมีปริมาณอยู่ที่ 181,206 GWh เพิ่มขึ้น 5.9%YoY เป็นการใช้จ่ายโดยภาคอุตสาหกรรม คิดเป็นสัดส่วน 40.9% ของไฟฟ้าที่ใช้ทั้งหมด รองลงมาคือ ภาคครัวเรือน (29.3%) ภาคธุรกิจ (24.8%) และภาคส่วนอื่น ๆ (5.0%) ตามลำดับ

รูปที่ 1 ปริมาณการผลิตไฟฟ้า จำแนกตามเชื้อเพลิงที่ใช้ (GWh)



ที่มา : วิจัยธุรกิจ ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด ประมวลผลจากข้อมูลของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (EPPO)

รูปที่ 2 ปริมาณการใช้ไฟฟ้า จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ (GWh)



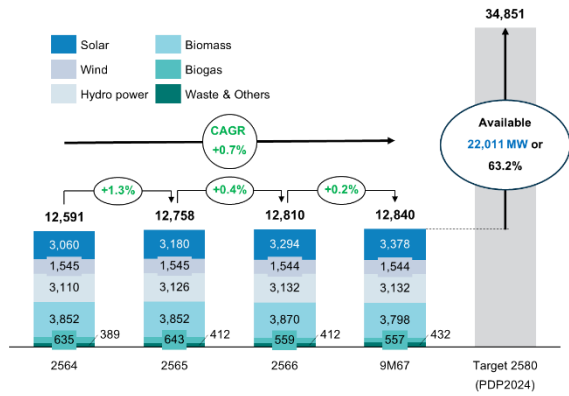
ที่มา : วิจัยธุรกิจ ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด ประมวลผลจากข้อมูลของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (EPPO)

- ส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของประเทศไทย พบว่ากำลังการผลิตไฟฟ้าค่อนข้างคงที่ โดยมีแนวโน้มปรับตัวเพิ่มขึ้นเฉลี่ยต่อปี (CAGR) เพียง 0.7% ในช่วง 2-3 ปีที่ผ่านมา โดยช่วง 9 เดือนแรกของปี 2567 มีกำลังการผลิตอยู่ที่ 12,840 เมกะวัตต์ (MW) เพิ่มขึ้นจากกำลังการผลิตในปี 2566 ราว 0.2%YTD แบ่งออกเป็นการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีววมวล (Biomass) มากที่สุด ที่ 3,798 MW หรือคิดเป็นสัดส่วน 29.6% รองลงมาด้วยคือ พลังงานแสงอาทิตย์ (รวมพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน และพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ) (Solar) 3,378 MW (26.4%) พลังงานน้ำ (Hydro) 3,132 MW (24.4%) พลังงานลม (Wind) 1,544 MW (12.0%) พลังงานก๊าซชีวภาพ (Biogas) 557 MW (4.3%) และพลังงานจากขยะและพลังงานทดแทนอื่น ๆ เช่น ความร้อนใต้พิภพ ก๊าซเหลือใช้จากการกระบวนการผลิต เป็นต้น (Waste & Others) 432 MW (3.4%) ทั้งนี้ ประเทศไทยยังมีกำลังการผลิตเพียงราว 27.8% ของเป้าหมายการพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้งหมดตามร่างแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2567-2580 (PDP2024) ซึ่งกำหนดเป้าไว้สูงถึง 34,851 MW และยังคงต้องการเพิ่มกำลังการผลิตอีกกว่า 22,011 MW โดยเฉพาะอย่างยิ่งกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งกำหนดเป้าไว้ที่ 27,093 MW ขณะที่กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานดังกล่าวปัจจุบันได้แค่เพียง 3,378 MW หรือราว 12.5% ของเป้าทั้งหมด

Disclaimer:

ข้อมูล บทวิเคราะห์ และการแสดงความคิดเห็นต่างๆ ที่ปรากฏอยู่ในรายงานฉบับนี้ ได้จัดทำขึ้นบนพื้นฐานของแหล่งข้อมูลที่ได้รับมาจากแหล่งข้อมูลที่เชื่อถือได้ เพื่อใช้ประกอบการวิเคราะห์ภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรมซึ่งเป็นเอกสารภายในของธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด (มหาชน) เท่านั้น ทั้งนี้ธนาคารฯ จะไม่รับผิดชอบต่อความเสียหายใดๆ ทั้งปวงที่เกิดขึ้นจากการนำข้อมูล บทวิเคราะห์ การคาดหมาย และความคิดเห็นต่างๆ ที่ปรากฏในรายงานฉบับนี้ไปใช้ โดยผู้ที่จะประสงค์จะนำไปใช้ต้องยอมรับความเสี่ยง และความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นเองโดยลำพัง

**รูปที่ 3** กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (MW)



ที่มา : วิจัยธุรกิจ ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด ประมวลผลจากข้อมูลของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (DEDE)

**ตารางที่ 1** เป้าหมายการพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าตามร่างแผน

PDP2024

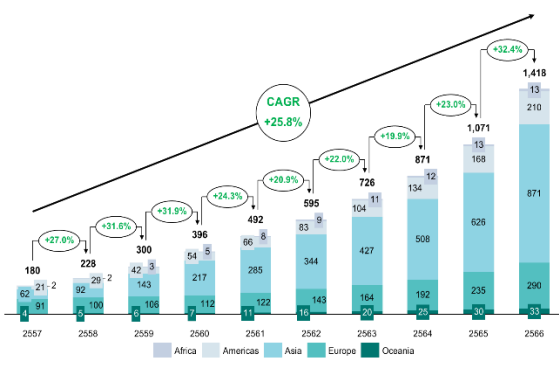
ประเภท	2567-2573	2574-2580	รวม
แสงอาทิตย์	800	23,612	24,412
แสงอาทิตย์ที่ลอยน้ำ	2,656	25	2,681
ลม	0	5,345	5,345
ชีวมวล	249	797	1,046
ก๊าซชีวภาพ	0	936	936
ขยะอุตสาหกรรม	0	12	12
ขยะชุมชน	0	300	300
พลังน้ำขนาดเล็ก	26	73	99
ความร้อนใต้พิภพ	0	21	21
รวม	3,731	31,121	34,851

ที่มา : วิจัยธุรกิจ ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด ประมวลผลจากข้อมูลของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (EPPO)

## สถานการณ์ธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย

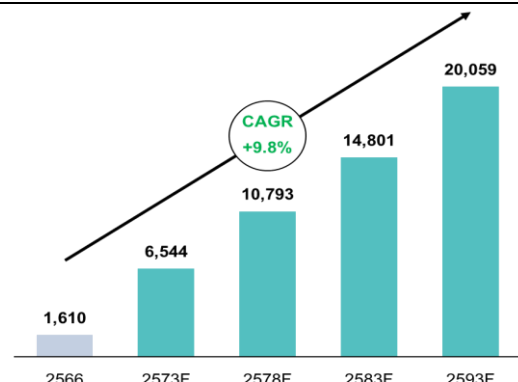
- การผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์มีการขยายตัวอย่างมากในช่วง 10 ปีที่ผ่านมา ส่วนหนึ่งเป็นผลจากการลดลงในต้นทุนการผลิตแผงโซลาร์เซลล์ และความก้าวหน้าทางเทคโนโลยีที่ช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตพลังงานจากแสงอาทิตย์ ขณะเดียวกันราคาแบตเตอรี่ที่มีแนวโน้มลดลงยังสนับสนุนให้เกิดการใช้พลังงานจากแสงอาทิตย์ได้มากขึ้น โดยเฉพาะในช่วงเวลาที่ไม่ได้มีแสงแดด ทำให้เกิดความคุ้มค่าในการลงทุน นอกจากนี้ การลดการพึ่งพาไฟฟ้าจากพลังงานฟอสซิล และความต้องการใช้งานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน/พลังงานสะอาดที่เพิ่มมากขึ้นยังผลักดันให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เข้ามามีบทบาทในการผลิตไฟฟ้าทั่วโลก ทั้งนี้ ข้อมูลจาก IRENA แสดงให้เห็นว่ากำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทั่วโลกขยายตัวจากในปี 2557 ซึ่งอยู่ที่ราว 180 กิกะวัตต์ (GW) เป็น 1,418 GW ในปี 2566 หรือขยายตัว 7.9 เท่า โดยเฉพาะในภูมิภาคเอเชียมีการขยายตัวถึง 14.1 เท่า นอกจากนี้ IRENA ยังคาดการณ์ว่าภายในปี 2593 กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทั่วโลกจะขยายตัวสูงถึง 20,059 GW หรือมากกว่ากำลังการผลิต ณ ปี 2566 ถึง 12.5 เท่า คิดเป็นการเติบโตเฉลี่ยสะสมต่อปี (CAGR) ที่ 9.8%

**รูปที่ 4** กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทั่วโลก (GW)



ที่มา : วิจัยธุรกิจ ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด ประมวลผลจากข้อมูลของ International Renewable Energy Agency (IRENA)

**รูปที่ 5** คาดการณ์กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทั่วโลก (GW)



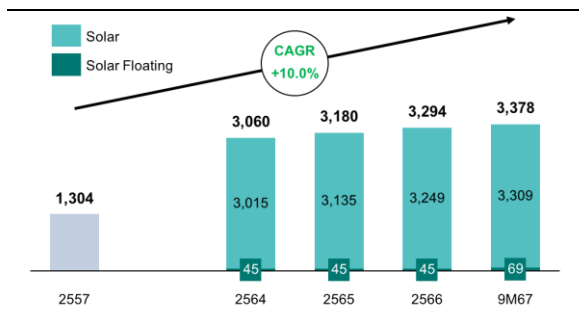
ที่มา : วิจัยธุรกิจ ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด ประมวลผลจากข้อมูลของ International Renewable Energy Agency (IRENA)

Disclaimer:

ข้อมูล บทวิเคราะห์ และการแสดงความคิดเห็นต่างๆ ที่ปรากฏอยู่ในรายงานฉบับนี้ ได้จัดทำขึ้นบนพื้นฐานของแหล่งข้อมูลที่ได้รับมาจากแหล่งข้อมูลที่น่าเชื่อถือได้ เพื่อใช้ประกอบการวิเคราะห์ภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรมซึ่งเป็นเอกสารภายในของธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด (มหาชน) เท่านั้น ทั้งนี้ธนาคารฯ จะไม่รับผิดชอบต่อความเสียหายใดๆ ทั้งปวงที่เกิดขึ้นจากการนำข้อมูล บทวิเคราะห์ การคาดการณ์ และความคิดเห็นต่างๆ ที่ปรากฏในรายงานฉบับนี้ไปใช้ โดยผู้ที่ประสงค์จะนำไปใช้ต้องยอมรับความเสี่ยง และความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นเองโดยลำพัง

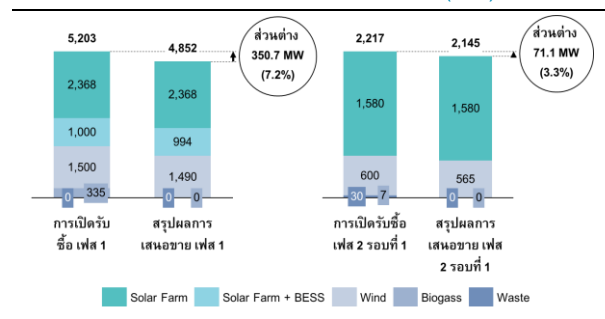
- ในประเทศไทย การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์มีการขยายตัวเช่นเดียวกับตลาดโลก โดยกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของไทยเดิมเคยอยู่ที่ราว 1,304 MW ในปี 2557 มีการขยายตัวขึ้นเป็น 3,378 MW เดือนกันยายน 2567 หรือเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ราว 10.0% โดยกำลังการผลิตไฟฟ้าเกือบทั้งหมดเป็นการผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน 3,309 MW (98.0%) ที่เหลือ 69 MW (2.0%) เป็นพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ
- เพื่อให้บรรลุเป้าหมายตามแผน PDP2018 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Rev.1) (เป็นแผนฉบับที่บังคับใช้ในปัจจุบัน จนกว่าร่างแผน PDP2024 จะมีผลบังคับใช้) คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ. หรือ ERC) ได้ออกประกาศระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2565 โดยมีเป้าหมายรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer: VSPP) จำนวน 5,203 MW แบ่งออกเป็น การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) 2,368 MW ไฟฟ้าจากโซลาร์ฟาร์มร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Solar Farm + BESS) 1,000 MW ไฟฟ้าจากพลังงานลม 1,500 MW และไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ 335 MW โดยสรุปจำนวนโครงการที่ภาคเอกชนยื่นคำขอเข้าร่วมการรับซื้อไฟฟ้าในครั้ง (เฟส 1) และผ่านเกณฑ์ตามที่ กกพ. กำหนดทั้งสิ้น 175 โครงการ รวมปริมาณไฟฟ้าที่เสนอขาย 4,852.3 MW แบ่งเป็นการผลิตไฟฟ้าจากโซลาร์ฟาร์ม 2,368 MW ไฟฟ้าจากโซลาร์ฟาร์มร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน 994.1 MW และไฟฟ้าพลังงานลม 1,490.2 MW (ไม่มีผู้ผ่านเกณฑ์ ในส่วนของไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ)
- เนื่องด้วยมีผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนจำนวนมากแสดงความสนใจยื่นเสนอโครงการในเฟส 1 มากถึง 670 โครงการ รวมกำลังการผลิตที่เสนอขาย 17,400 MW (มากกว่าเป้าที่กำหนดไว้เพียง 5,203 MW) กกพ. จึงได้มีการประกาศเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 (เพิ่มเติม) หรือการเปิดรับซื้อไฟฟ้า เฟส 2 รอบที่ 1 เมื่อวันที่ 21 กันยายน 2567 มีเป้าหมายรับซื้อไฟฟ้า 2,216.5 MW แบ่งเป็นการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) 1,580 MW ไฟฟ้าจากพลังงานลม 600 MW ไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ 6.5 MW และไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม 30 MW โดยเมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2567 กกพ. ได้ออกประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าเพิ่มเติมสำหรับการเปิดรับซื้อไฟฟ้า เฟส 2 รอบที่ 1 ที่ได้รับการคัดเลือกจำนวน 72 โครงการ รวมปริมาณพลังไฟฟ้าที่เสนอขาย 2,145.4 MW แบ่งเป็นการผลิตไฟฟ้าจากโซลาร์ฟาร์ม 1,580 MW และไฟฟ้าจากพลังงานลม 565.40 MW นอกจากนี้ กกพ. จะมีการเปิดเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าทั่วไป (หรือการเปิดรับซื้อไฟฟ้า เฟส 2 รอบที่ 2) ซึ่งยังเหลือการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์อีก 1,052 MW และพลังงานลมอีก 400 MW ในอนาคต

รูปที่ 6 กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ไทย (MW)



ที่มา : วิจัยธุรกิจ ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด ประมวลผลจากข้อมูลของ IRENA และ EPPO

รูปที่ 7 เปรียบเทียบการเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของ กกพ. และการยื่นเสนอขายไฟฟ้าของภาคเอกชน (MW)



ที่มา : วิจัยธุรกิจ ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด ประมวลผลจากข้อมูลของ ERC, JustPow และ EPPO

Disclaimer:

ข้อมูล บทวิเคราะห์ และการแสดงความคิดเห็นต่างๆ ที่ปรากฏอยู่ในรายงานฉบับนี้ ได้จัดทำขึ้นบนพื้นฐานของแหล่งข้อมูลที่ได้รับมาจากแหล่งข้อมูลที่เชื่อถือได้ เพื่อใช้ประกอบการวิเคราะห์ภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรมซึ่งเป็นเอกสารภายในของธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด (มหาชน) เท่านั้น ทั้งนี้ธนาคารฯ จะไม่รับผิดชอบความเสียหายใดๆ ทั้งปวงที่เกิดขึ้นจากการนำข้อมูล บทวิเคราะห์ การคาดหมาย และความคิดเห็นต่างๆ ที่ปรากฏในรายงานฉบับนี้ไปใช้ โดยผู้ที่ประสงค์จะนำไปใช้ต้องยอมรับความเสี่ยง และความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นเองโดยลำพัง

- ทั้งนี้ หากพิจารณาเป้าหมายที่ภาครัฐจะรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จากภาคเอกชนรวม **7,087 MW** ตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2564-2580 (AEDP 2021-2037 Rev.2) จะเห็นได้ว่าปัจจุบันปริมาณที่ กกพ. เปิดรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ทั้ง Solar Farm และ Solar Farm + BESS) ในเฟส 1 เฟส 2 รอบที่ 1 รวมถึงเฟส 2 รอบที่ 2 (ซึ่งยังไม่มีรายละเอียดประกาศออกมา) ครบเป้าหมายที่กำหนดไว้แล้ว ส่วนการเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาบ้าน หรือโซลาร์รูฟท็อป (Solar Rooftop) คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้มีการดำเนินโครงการโซลาร์ภาคประชาชน เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโซลาร์รูฟท็อปปริมาณ 90 MW โดยมีการไฟฟ้านครหลวง (กฟน. หรือ MEA) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ. หรือ PEA) เป็นผู้ดำเนินการรับซื้อไฟฟ้า ซึ่งเปิดรับสมัครผู้สนใจยื่นเข้าร่วมโครงการฯ ตั้งแต่เดือน ม.ค.- มิ.ย. 2567 โดยข้อมูลวันที่ 12 ธันวาคม 2567 พบว่า ทั้ง กฟน. และ กฟภ. มีการรับซื้อไฟฟ้าจากภาคประชาชนครบเป้าหมายที่กำหนดไว้แล้วเช่นกัน สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ลอยน้ำ หรือโซลาร์ โฟลตติ้ง (Solar Floating) ยังไม่มีความชัดเจนเกี่ยวกับการเปิดรับซื้อไฟฟ้าเหมือนกรณีพลังงานแสงอาทิตย์ประเภทอื่น โดยปัจจุบัน ผู้ผลิตไฟฟ้าจากโซลาร์ โฟลตติ้งในไทย ประกอบด้วยภาครัฐ และภาคเอกชน เช่น กผผ. (ดำเนินโครงการโซลาร์เซลล์ลอยน้ำไฮบริดขนาดใหญ่ ตั้งอยู่ที่เขื่อนสิรินธร) บริษัท เอ็นพีเอส โซลาร์ จำกัด (ดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนทุ่นลอยน้ำ ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรม 304 อินดัสเตรียล ปาร์ค จังหวัดปราจีนบุรี) เป็นต้น คาดว่ายังมีช่องว่างสำหรับการผลิตไฟฟ้าประเภทนี้อยู่ โดยเป้าหมายการรับซื้อตามแผน AEDP 2021-2037 Rev.2 อยู่ที่ 997 MW

**ตารางที่ 2** ประมาณการการรับซื้อไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของภาครัฐ (Public PPA) ตามแผน AEDP 2021-2037 Rev.2

หน่วย: เมกะวัตต์ (MW)

ประเภท	2564-2568	2569-2573	รวม
Solar Farm	480	4,520	5,000
Solar Farm+ BESS	200	800	1,000
Solar Floating	69	928	997
Solar Rooftop	40	50	90
<b>รวม</b>	<b>789</b>	<b>6,298</b>	<b>7,087</b>

ที่มา : วิจัยธุรกิจ ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด ประมวลผลจากข้อมูลของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (EPPO)

**ตารางที่ 3** เปรียบเทียบการเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของ กกพ. กับแผน AEDP 2021-2037 Rev.2

หน่วย: เมกะวัตต์ (MW)

ประเภท	การเปิดรับซื้อ	เป้าหมาย	การเปิดรับซื้อ		
	เฟส 1 + 2 (รอบที่ 1)	AEDP	ส่วนที่เหลือ	ในอนาคต (เฟส 2 รอบที่ 2)	ส่วนที่เหลือ
Solar Farm	3,948	5,000	1,052	1,052	-
Solar Farm + BESS	1,000	1,000	-	-	-
Solar Floating	-	997	997	-	997
Solar Rooftop	-	90	90	-	90
<b>รวม</b>	<b>4,948</b>	<b>7,087</b>	<b>2,139</b>	<b>1,052</b>	<b>1,087</b>

ที่มา : วิจัยธุรกิจ ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด ประมวลผลจากข้อมูลของ ERC, JustPow และ EPPO

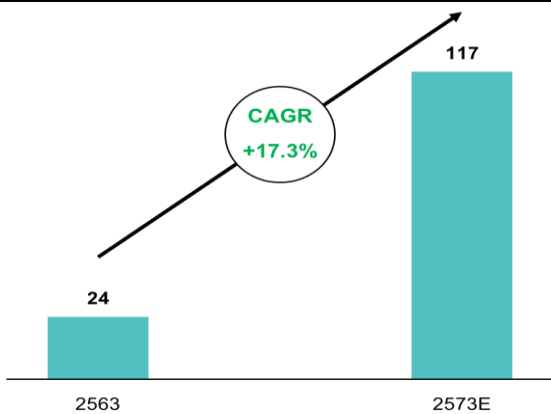
- อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2567 นาย พิระพันธุ์ สาลีรัฐวิภาค รองนายกรัฐมนตรีและรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ได้มีคำสั่งไปถึง กกพ. ให้ระงับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในโครงการรอบเพิ่มเติม (เฟส 2 รอบที่ 1 และรอบที่ 2 ซึ่งยังไม่ประกาศเปิดรับสมัครผู้สนใจ) ไว้ชั่วคราว โดยให้เหตุผลว่าโครงการดังกล่าวดำเนินการก่อนที่พิระพันธุ์จะเข้ารับตำแหน่ง และอยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อเท็จจริงและข้อกฎหมายเพื่อให้เกิดความโปร่งใสและสอดคล้องกับข้อเรียกร้องจากบุคคลภายนอก ทั้งนี้ มีคำสั่งให้ระงับการดำเนินการจนกว่าการตรวจสอบจะแล้วเสร็จต่อไป สถานการณ์นี้ส่งผลให้เกิดความไม่แน่นอนในธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยตามมา โดยเฉพาะสำหรับผู้ที่ได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้วในการยื่นเข้าร่วมโครงการฯ เฟส 2 รอบที่ 1 นี้
- ถึงกระนั้น ยังคงคาดการณ์ได้ว่าการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในไทยจะยังมีแนวโน้มเติบโตต่อเนื่องตามแนวโน้มโลกและความต้องการพลังงานแสงอาทิตย์ที่มากขึ้น โดยจากร่างแผน PDP2024 จะยังมีช่องว่างของกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในไทยอีกกว่า 23,715 MW ภายในปี 2537 แต่ต้องติดตามความชัดเจนของการเปิดรับซื้อไฟฟ้าของ กกพ. ที่ระงับชั่วคราวจะได้ข้อสรุปอย่างไร รวมถึงการประกาศเปิดรับซื้อ

ไฟฟ้าในอนาคต ทั้งในส่วนที่ยังไม่ได้เปิดรับซื้ออีก 1,452 MW (เฟส 2 รอบที่ 2) รวมถึงการเปิดรับซื้อไฟฟ้าอื่น ๆ เพิ่มเติม เพื่อให้เป็นไปตามเป้าหมายตามร่างแผน PDP2024

## สถานการณ์ธุรกิจการให้บริการระบบพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar-Corporate PPA) ในประเทศไทย

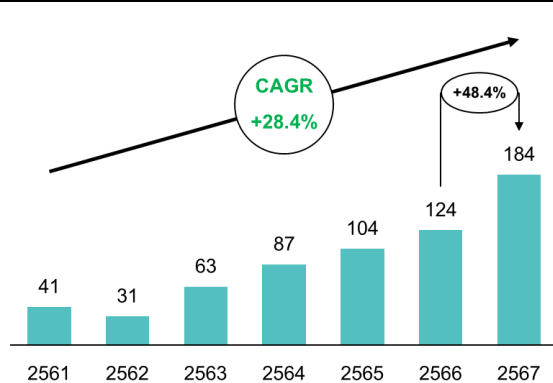
- ธุรกิจ **Solar-Corporate PPA** คือรูปแบบธุรกิจที่ผู้ประกอบการ (ผู้ผลิต) ลงทุนผลิตและขายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์หรือโซลาร์เซลล์ ตามความต้องการของเจ้าของอาคาร/สถานที่ที่จ้างให้ผลิตไฟฟ้า (ผู้ใช้ไฟฟ้า) โดยมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวระหว่างผู้ผลิตและผู้ใช้ไฟฟ้า ทั้งนี้ รูปแบบติดตั้งระบบโซลาร์เซลล์มีทั้งในพื้นที่ของผู้ผลิตไฟฟ้าเอง หรือในพื้นที่ของผู้ใช้ไฟฟ้า เช่น บนหลังคาหรืออาคารของลูกค้า เป็นต้น โดยอาจใช้ระบบการนำจ่ายกระแสไฟฟ้าไปยังผู้ใช้ไฟฟ้าโดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอง หรือโดยหน่วยงานภาครัฐ (ระบบสายส่งไฟฟ้าของรัฐ) ทั้งนี้ ธุรกิจดังกล่าวมีโอกาสการเติบโตอย่างมากตามความต้องการผลิตพลังงานหมุนเวียนที่เติบโตขึ้นทั่วโลก เช่น ความต้องการใช้พลังงานหมุนเวียนในธุรกิจ Data Center และ Cloud Services เป็นต้น โดย Bloomberg NEF คาดการณ์ว่ากำลังการผลิตไฟฟ้ารูปแบบ Renewable-Corporate PPA (ส่วนมากเป็นการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม) ซึ่งประเมินว่าในปี 2563 อยู่ที่ราว 23.7 พันเมกะวัตต์ จะเติบโตเป็น 116.7 พันเมกะวัตต์ในปี 2573 หรือเติบโต CAGR กว่า 17.3%
- สำหรับในประเทศไทย ธุรกิจ Solar-Corporate PPA มีแนวโน้มการเติบโตที่ดี เนื่องจากโรงงานและอาคารสำนักงานเป็นจำนวนมากหันมาติดตั้งระบบโซลาร์เซลล์บนหลังคาของโรงงานผลิตหรืออาคาร เพื่อลดต้นทุนค่าสาธารณูปโภค หรือเพื่อให้สอดคล้องไปตามทิศทางของธุรกิจที่ปรับตัวมุ่งสู่ Net Zero Carbon Emissions โดยข้อมูลจาก กกพ. พบว่า ในปี 2567 โรงงานที่ได้รับอนุมัติติดตั้งระบบไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์มีจำนวน 184 แห่ง (นับรวมทั้งชนิดเชื้อเพลิงหลักและชนิดเชื้อเพลิงเสริมที่เป็นพลังแสงอาทิตย์) เพิ่มขึ้น 48.4% YoY และเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ระหว่างปี 2561-2567 ถึง 28.4% ขณะเดียวกัน ด้วยระดับราคาของแผงโซลาร์เซลล์และแบตเตอรี่ที่ลดลง ส่งผลทำให้ต้นทุนการติดตั้งระบบฯ สามารถเข้าถึงได้ และภาครัฐเริ่มนิยมติดตั้งโซลาร์รูฟท็อปบนหลังคาบ้านกันมากขึ้นเช่นกัน

**รูปที่ 8** กำลังการผลิตไฟฟ้ารูปแบบ Renewable-Corporate PPA ทั่วโลก ('000 MW)



ที่มา : วิจัยธุรกิจ ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด ประมวลผลจากข้อมูลของ Bloomberg NEF

**รูปที่ 9** จำนวนโรงงานที่ได้รับอนุมัติติดตั้งระบบไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ปี 2561-9M2567



ที่มา : วิจัยธุรกิจ ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด ประมวลผลจากข้อมูลของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) (ข้อมูล ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2567)

**Disclaimer:**

ข้อมูล บทวิเคราะห์ และการแสดงความคิดเห็นต่างๆ ที่ปรากฏอยู่ในรายงานฉบับนี้ ได้จัดทำขึ้นบนพื้นฐานของแหล่งข้อมูลที่ได้รับมาจากแหล่งข้อมูลที่เกี่ยวข้องได้ เพื่อใช้ประกอบการวิเคราะห์ภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรมซึ่งเป็นเอกสารภายในของธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด (มหาชน) เท่านั้น ทั้งนี้ธนาคารฯ จะไม่รับผิดชอบต่อความเสียหายใดๆ ทั้งปวงที่เกิดขึ้นจากการนำข้อมูล บทวิเคราะห์ การคาดหมาย และความคิดเห็นต่างๆ ที่ปรากฏในรายงานฉบับนี้ไปใช้ โดยผู้ที่ประสงค์จะนำไปใช้ต้องยอมรับความเสี่ยง และความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นเองโดยลำพัง

- ปัจจุบัน การแข่งขันในธุรกิจการให้บริการระบบพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยยังอยู่ในระดับต่ำ โดยเฉพาะในรูปแบบ **Solar-Corporate PPA** เนื่องจากมีผู้ประกอบการจำนวนไม่มากนัก เมื่อประกอบกับการขยายตัวของอุปสงค์ของตลาดที่อยู่ในระดับสูง ทำให้ธุรกิจนี้ยังมีศักยภาพในการเติบโตสูงต่อไปอีกในอนาคต และดึงดูดให้เม็ดเงินลงทุนรายใหม่เข้ามาอย่างต่อเนื่อง โดยตัวอย่างรายชื่อผู้ประกอบการในประเทศไทยที่เป็นผู้เล่นสำคัญในธุรกิจการให้บริการระบบพลังงานแสงอาทิตย์ (รวมผู้นำเข้า/ผลิตแผงโซลาร์เซลล์ ผู้นำเข้า/ผลิตชิ้นส่วนและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับระบบพลังงานแสงอาทิตย์ และผู้ให้บริการติดตั้งระบบพลังงานแสงอาทิตย์) เป็นดังรูปต่อไปนี้

รูปที่ 10 ตัวอย่างรายชื่อผู้ประกอบการในประเทศไทยที่เป็นผู้เล่นสำคัญในธุรกิจการให้บริการระบบพลังงานแสงอาทิตย์

PV Module		Equipment	
<b>Photovoltaic Cells</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>Ekarat Engineering PLC.</li> <li>Solartron PLC.</li> <li>Bangkok Solar Power Co., Ltd.</li> <li>Gunkul Engineering PCL.</li> <li>Canadian solar manufacturing (Thailand) Co., Ltd.</li> <li>Trina solar science &amp; technology (Thailand) Co., Ltd.</li> <li>Jetion solar (Thailand) Co., Ltd.</li> <li>Solar power technology Co., Ltd.</li> <li>Astronergy solar (Thailand) Co., Ltd.</li> </ul>	<b>Inverter</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>Leonics Co., Ltd.</li> <li>SMA solar (Thailand) Co., Ltd.</li> <li>Schneider electric systems (Thailand) Co., Ltd.</li> </ul>	<b>Combine box</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>Leonics Co., Ltd.</li> <li>EIC (Thailand) Co., Ltd.</li> </ul>	<b>Structure</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>Kemrex Co., Ltd.</li> <li>Leonics esco Co., Ltd.</li> <li>Versolsolar hangzhou Co., Ltd.</li> </ul>
	<b>Charging controller</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>Leonics Co., Ltd.</li> </ul>	<b>MV Transformer</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>Ekarat Engineering PLC.</li> <li>Chareonchai transport mer Co., Ltd.</li> <li>Tirathai PLC.</li> <li>QTC energy PLC.</li> <li>Thai maxwell electric Co., Ltd.</li> <li>Precise electro-mechanical works Co., Ltd.</li> <li>Daihen electric Co., Ltd.</li> </ul>	
	<b>Cable</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>Bangkok cable Co., Ltd.</li> <li>Charoong thai wire &amp; cable PLC.</li> <li>Multi-contact USA inc.</li> </ul>		
Installment & Service			
<b>Contractor (EPC)</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>Italthai Engineering Co., Ltd.</li> <li>Leonics Co., Ltd.</li> <li>TTCL PLC.</li> <li>SPCG PLC.</li> <li>Ekarat Engineering PLC.</li> <li>Bangkok Solar Power Co., Ltd.</li> <li>CH.Karnchang PCL.</li> <li>Thai Solar Future Co., Ltd.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Power Solution Technologies PLC.</li> <li>TSUS Excellence Engineering Co., Ltd.</li> <li>McTRIC PLC.</li> <li>Solventia Solar Co., Ltd.</li> <li>REC Systems (Thailand) Co., Ltd.</li> <li>Jardine Engineering Co., Ltd.</li> <li>Annex Power Co., LTD.</li> <li>Sun Edison Energy (Thailand) Co., Ltd.</li> </ul>	<b>System monitoring</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>Conergy (Thailand) Co., Ltd.</li> <li>Leonics Co., Ltd.</li> <li>SPCG PLC.</li> </ul>	<b>Operation &amp; maintenance</b>

ที่มา : วิจัยธุรกิจ ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด ประมวลผลจากข้อมูลของสถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย และ Speeda

- รัฐบาลไทยได้มีนโยบายส่งเสริมและผลักดันภาคเอกชนรายย่อยเข้าถึงการใช้จ่ายจากพลังแสงอาทิตย์ โดยเมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2567 คณะรัฐมนตรี (ครม.) มีมติอนุมัติร่างกฎกระทรวง ฉบับที่ ... (พ.ศ. ...) ออกตามความในพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 กำหนดยกเว้นให้การผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา หรือโซลาร์รูฟท็อปทุกกำลังการผลิต ไม่เข้าข่ายเป็นโรงงานและไม่ต้องขออนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน การปรับปรุงกฎหมายดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อลดขั้นตอนการขอใบอนุญาต และอำนวยความสะดวกให้แก่ลงทุน ซึ่งเดิมกฎหมายกำหนดให้การผลิตไฟฟ้าจากโซลาร์รูฟท็อปที่มีกำลังการผลิตตั้งแต่ 1,000 กิโลวัตต์ ต้องขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ได้แก่ ใบอนุญาตประกอบกิจการตามมาตรา 47 (ดำเนินการขอ กกพ. ใน 2 ใบอนุญาต คือ ใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน และใบอนุญาตยกเว้นไม่เป็นผู้ประกอบการพลังงาน) และใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องกับอาคารตามมาตรา 48 (ประกอบด้วยใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4), ใบขออนุญาตก่อสร้างอาคาร อ.1 และใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม พค.2) แต่เมื่อมีการยกเว้นเกิดขึ้น ช่วยให้ผู้ประกอบการไม่จำเป็นต้องขอใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4) อีกต่อไป ซึ่งจะเป็นประโยชน์ต่อผู้ประกอบการที่ต้องการติดตั้งระบบโซลาร์รูฟท็อปในอนาคต
- สำหรับผู้ประกอบการที่มีการลงทุน เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรหรือโรงงานหรือสถานประกอบการ หรือเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยการติดตั้งระบบพลังงานแสงอาทิตย์ (โซลาร์เซลล์) ในธุรกิจของตน ยังสามารถขอรับสิทธิประโยชน์จาก BOI โดยจะได้รับการลดภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นระยะเวลา 3 ปี ซึ่งจำนวนเงินที่สามารถลดภาษีนั้น จะคำนวณจาก 50% ของเงินลงทุน (ไม่รวมค่าที่ดินและทุน

Disclaimer:

ข้อมูล บทวิเคราะห์ และการแสดงความคิดเห็นต่างๆ ที่ปรากฏอยู่ในรายงานฉบับนี้ ได้จัดทำขึ้นบนพื้นฐานของแหล่งข้อมูลที่ได้รับมาจากแหล่งข้อมูลที่เชื่อถือได้ เพื่อใช้ประกอบการวิเคราะห์ภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรมซึ่งเป็นเอกสารภายในของธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด (มหาชน) เท่านั้น ทั้งนี้ธนาคารฯ จะไม่รับผิดชอบความเสียหายใดๆ ทั้งปวงที่เกิดขึ้นจากการนำข้อมูล บทวิเคราะห์ การคาดหมาย และความคิดเห็นต่างๆ ที่ปรากฏในรายงานฉบับนี้ไปใช้ โดยผู้ที่ประสงค์จะนำไปใช้ต้องยอมรับความเสี่ยง และความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นเองโดยลำพัง

หมุนเวียนในการปรับปรุง) และสามารถลดภาษีการนำเข้าเครื่องจักร รวมถึงภาษีมูลค่าเพิ่ม (VAT) นอกจากนี้ **BOI** ยังมีการให้สิทธิประโยชน์ทางการลงทุนแก่นักลงทุนที่ประกอบและดำเนินธุรกิจการให้บริการระบบพลังงานแสงอาทิตย์ (รวมถึงการผลิตชิ้นส่วนหรืออุปกรณ์สำหรับระบบที่ใช้พลังงานแสงอาทิตย์ เช่น เซลล์แสงอาทิตย์ และแผงโซลาร์เซลล์) อันได้แก่ การยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรของโครงการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 8 ปี ยกเว้นการนำเข้าเครื่องจักร อุปกรณ์นำเข้าเพื่อวิจัย อุปกรณ์วัตถุดิบผลิตเพื่อส่งออก รวมถึงสิทธิประโยชน์ที่ไม่ใช่ภาษี เช่น การถือกรรมสิทธิ์ที่ดิน การนำเข้าช่างฝีมือ/ผู้เชี่ยวชาญ วิชาและใบอนุญาตทำงาน เป็นต้น

## แนวโน้มของธุรกิจในอนาคต

- ในปี 2568 คาดว่าธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์และการให้บริการระบบพลังงานแสงอาทิตย์ จะมีแนวโน้มเติบโตต่อเนื่องจากช่วงหลายปีที่ผ่านมา โดยมีปัจจัยขับเคลื่อนการเติบโตที่สำคัญ ได้แก่ ความต้องการใช้พลังงานทดแทน/พลังงานสะอาดที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง เพื่อตอบสนองภาคอุตสาหกรรมและภาคธุรกิจที่ต้องปรับตัวมุ่งสู่การเป็น Net Zero Carbon Emissions รวมไปถึงเป็นไปตามการฟื้นตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ โดยเฉพาะการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยว การผลิต และการลงทุนภาคเอกชน รวมถึงการเติบโตของการลงทุนโดยตรงจากต่างประเทศ (FDI) ซึ่งทำให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าโดยรวมของประเทศเพิ่มสูงขึ้น การพัฒนาเทคโนโลยีแบตเตอรี่และเทคโนโลยีแผงโซลาร์เซลล์ ที่ช่วยเพิ่มประสิทธิภาพและความสามารถในการผลิตไฟฟ้าของแผงโซลาร์เซลล์และเพิ่มประสิทธิภาพของระบบกักเก็บพลังงานที่ดีขึ้น นอกจากนี้ ยังทำให้ต้นทุนการติดตั้งระบบพลังงานแสงอาทิตย์ลดต่ำลง ส่งผลให้ภาคธุรกิจและภาคครัวเรือนสามารถเข้าถึงเทคโนโลยีดังกล่าวได้มากขึ้น และเกิดเป็นเทรนด์ของการหันมาติดตั้งระบบโซลาร์รูฟท็อป และดำเนินการการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยตรงระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับภาคเอกชน (Solar-Corporate PPA) เพื่อช่วยลดต้นทุนค่าไฟฟ้าในโรงงานผลิต อาคารสำนักงาน และบ้านเรือน นโยบายสนับสนุนจากรัฐ เพื่อส่งเสริมและผลักดันให้เกิดการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกเพิ่มขึ้น รวมถึงการให้สิทธิประโยชน์ต่าง ๆ เพื่อสนับสนุนผู้ประกอบการภาคเอกชนในธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์และการให้บริการระบบพลังงานแสงอาทิตย์ รวมถึงความจำเป็นในการขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้เป็นไปตามเป้าที่กำหนดไว้ในร่างแผน PDP2024
- อย่างไรก็ดี ธุรกิจนี้อาจเผชิญความเสี่ยงจากบางปัจจัย อาทิ การเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐ โดยการระงับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนชั่วคราวที่เกิดขึ้น ส่งผลให้การทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภาครัฐ-ภาคเอกชน (Public PPA) เกิดความล่าช้าจากเดิม กระทั่งต่อผู้ประกอบการในธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์หลายราย ความไม่แน่ชัดของทิศทางแผนนโยบายด้านพลังงานของประเทศ โดยเฉพาะร่างแผน PDP2024 ซึ่งยังอยู่ระหว่างการทำปรับแก้ไข หลังจากทำประชาพิจารณ์และรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง (จากเดิมที่คาดว่าจะแล้วเสร็จและมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นปี 2567) จึงทำให้ทิศทางการพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศขาดความชัดเจน โดยเฉพาะทิศทางของภาครัฐ (กฟผ. กฟน. และ กฟภ.) ที่จะเข้ามามีบทบาทมากขึ้นเพียงใดในการดำเนินการพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้า และการปรับเปลี่ยนสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของประเทศ นอกจากนี้ ยังต้องคอยติดตามการประกาศรับซื้อไฟฟ้าในอนาคต เนื่องจากปัจจุบันการเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จากรัฐ (ทั้งโซลาร์ฟาร์ม โซลาร์ฟาร์มร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน และโซลาร์รูฟท็อปภาคครัวเรือน) เต็มโควตาที่กำหนดไว้ตามแผน AEDP แล้ว การแข่งขันที่มีแนวโน้มสูงขึ้น โดยเฉพาะกลุ่มธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน รวมถึงความ เสี่ยงจากสภาพอากาศและภัยธรรมชาติ ที่เกิดขึ้นบ่อยครั้งมากขึ้นและทวีความรุนแรงมากขึ้น อาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์หยุดชะงักหรือเกิดความเสียหาย

## ผู้จัดทำบทวิเคราะห์

นายณัฐชาติ วิรุฬห์อัคร (nuttachatv@lhbank.co.th)

วิจัยธุรกิจ ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮ้าส์

ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮ้าส์ จำกัด (มหาชน)

## LH BANK BUSINESS RESEARCH



ดร. ธนพล ศรีธัญพงศ์

ผู้อำนวยการอาวุโส สายงานวิจัยธุรกิจ



ณัฐชาติ วิรุฬห์อัคร

นักวิเคราะห์อาวุโส (Industry)



ธรรตล ศรีทองเต็ม

นักเศรษฐศาสตร์อาวุโส



เชียวชาญ ศรีชัยยา

นักวิเคราะห์อาวุโส (Industry)



วิลันดา ดิสรเตติวัฒน์

นักเศรษฐศาสตร์อาวุโส



วิชรพันธ์ นิยม

นักวิเคราะห์อาวุโส (Industry)



ณวัชร หันสุเวช

นักวิเคราะห์อาวุโส (Thematic)



ศรีอำไพ อิงคกิตติ

นักวิเคราะห์อาวุโส (Industry)

วิจัยธุรกิจ ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮ้าส์ จำกัด (มหาชน)

จับใจ

เข้าใจ

ตอบโจทย์

Scan Here  
For More Articles<https://www.lhbank.co.th/economic-analysis/>

## Disclaimer:

ข้อมูล บทวิเคราะห์ และการแสดงความคิดเห็นต่างๆ ที่ปรากฏอยู่ในรายงานฉบับนี้ ได้จัดทำขึ้นบนพื้นฐานของแหล่งข้อมูลที่ได้รับมาจากแหล่งข้อมูลที่เชื่อถือได้ เพื่อใช้ประกอบการวิเคราะห์ภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรมซึ่งเป็นเอกสารภายในของธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮ้าส์ จำกัด (มหาชน) เท่านั้น ทั้งนี้ธนาคารฯ จะไม่รับผิดชอบความเสียหายใดๆ ทั้งปวงที่เกิดขึ้นจากการนำข้อมูล บทวิเคราะห์ การคาดหมาย และความคิดเห็นต่างๆ ที่ปรากฏในรายงานฉบับนี้ไปใช้ โดยผู้ที่ประสงค์จะนำไปใช้ต้องยอมรับความเสี่ยง และความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นเองโดยลำพัง