

H O O N I N S I D E



RJH โค้ง 2

รายได้โต

กำไรพุ่ง

นายแพทย์สุรินทร์ ประสิทธิ์หิรัญ

STARTUPZONES



บรรณาธิการบริหาร

ประสิทธิ์ กรโชคนันต์

หัวหน้าข่าว

อณูภา ศิริรวง

กองบรรณาธิการ

ณภัค ภัทรสุปรีดี



ที่ปรึกษา

ชาलगอง ปัทมพงศ์
ภัทธีรา ดิลกรุ่งธีรเทพ
สาริต วรรณศิลป์
พิพัฒน์ นวสวัสดิ์
เทวัญ จงกลรอด
รณพงศ์ มีทอง
ภากร ยิ่งแจ่ม



กราฟิก

วิชัยพล นาคสูง
ศิวีไล สอบใหม่
ศักดาจรัส จันทรเทพ

ติดต่อโฆษณา

คุณนัย 02-276-5976

E_mail : reporter@hooniinside.com

ข่าวจากปก

04

ข่าวบริษัทจดทะเบียน

07

ข่าวการเงิน

17

อินไซด์ Business

29

สรุปการซื้อขาย

30



หลักสูตรเรียนรู้การลงทุน

Multipolar Playbook

สร้างพอร์ตหุ้นไทย หุ้นนอก กองทุน
ชนะทุกขั้วโลกการลงทุน



เรียนออนไลน์ 5 คลาส 50 หัวข้อ พร้อมกิจกรรมและของรางวัลจัดเต็ม



Multi Trading Tools

เครื่องมือเทรดหุ้นไทย
หุ้นนอก กองทุน

5 ก.ย. 69



Multi Starter Picks

คัดหุ้นเด่น
“ข้ามขั้ว”

12 ก.ย. 69



Multi Insight Skillset

เสริมทักษะ
นักลงทุน

19 ก.ย. 69



Multi-Port Planning

วางพอร์ต
ยุคใหม่

26 ก.ย. 69



Multipolar World

เข้าใจโลกลงทุน
อนาคต “หลายขั้ว”

3 ต.ค. 69



เปิดรับสมัครแล้ววันนี้!

รับจำนวนจำกัด

พิเศษ เมื่อสมัครและชำระเงินก่อน 15 ส.ค. 69
รับ iPoints เพิ่ม 2,000 แต้ม เพื่อแลกของรางวัล



B-WEALTH
โดย บล. บล. บล. (BBLAM)

DR41 by
SPACEX01



เมนู The Stock Master
เรียนไม่จำกัด ค่าสมัคร 1,000 บาท
หรือใช้ iPoints 5,000 แต้ม

อ่านเพิ่มเติมที่ www.bualuang.co.th/thestockmaster



คำเตือน: ผู้ลงทุนควรทำความเข้าใจลักษณะสินค้า เงื่อนไขผลตอบแทน และความเสี่ยงก่อนตัดสินใจลงทุน

*เงื่อนไขเป็นไปตามที่หลักทรัพย์บัวหลวงกำหนด

RJH โค้ง 2 รายได้ฯโต กำไรพุ่ง



RJH เผย Q2/69 กำไรสุทธิ 113.72 ล้านบาท ปรับตัวสูงขึ้นจาก 12.4% ในไตรมาสที่แล้ว และ 8.8% ในไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายได้จากกิจการโรงพยาบาลเพิ่มขึ้น -SW.หนองแคมี EBITDA เป็นบวกเป็นครั้งแรก

นายแพทย์สุรินทร์ ประสิทธิ์หิรัญ

กรรมการผู้จัดการ บริษัท โรงพยาบาลราชธานี จำกัด (มหาชน)

เปิดเผยว่า ตามที่ บริษัท โรงพยาบาลราชธานี จำกัด (มหาชน)ได้นำส่ง งบการเงินสำหรับไตรมาส 2 สิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน 2569 ซึ่งได้ผ่านการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแล้วนั้น บริษัทฯ ใ้ขอเรียนชี้แจง ผลการดำเนินงาน ของบริษัทฯและบริษัทย่อย ("กลุ่มบริษัทฯ") ดังนี้



สรุปประเด็นสำคัญ

1

รายได้รวมจากการประกอบกิจการ
อัตรากำไรขั้นต้น และอัตรากำไร
สุทธิเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับไตรมาสที่
แล้วและไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
รายได้จากประกันสังคมคิดเป็น
56% ของรายได้รวม และมีอัตรา
การเติบโตที่สูงขึ้นกว่ารายได้ที่ไม่ใช่
ประกันสังคม

2

โรงพยาบาลราชธานีหนองแค
มี EBITDA เป็นบวกเป็นครั้งแรก
ในไตรมาสนี้ หลังจากเริ่มเปิดให้
บริการเมื่อเดือนตุลาคม 2567

3

จำนวนผู้ประกันตนของกลุ่มยังคง
เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยจำนวน
ผู้ประกันตนงวดวันที่ 1 กรกฎาคม
พ.ศ.2569 อยู่ที่ประมาณ
260,000 ราย เพิ่มขึ้นจากงวด
วันที่ 1 เมษายน อยู่ประมาณ
3,700 ราย

4

บริษัทบริจาดเครื่องมือแพทย์เพิ่ม
เต็มรวมมูลค่าประมาณ
32 ล้านบาท ซึ่งใกล้เคียงกับ
ไตรมาสที่แล้ว โดยยังคงได้รับ
สิทธิทางภาษี 120% โดยค่าใช้จ่าย
นี้บันทึกในต้นทุนบริหาร

รายได้จากกิจการโรงพยาบาลรวมอยู่ที่ 780.84
ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8% เมื่อเทียบกับไตรมาสที่แล้ว
และเพิ่มขึ้นถึง 17% เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกัน
ของปีก่อน โดยสัดส่วนของรายได้ส่วนใหญ่มาจาก
รายได้ประกันสังคม ที่คิดเป็น 56% ของรายได้
ทั้งหมด รายได้จากการรักษาพยาบาลสิทธิทั่วไป
อยู่ที่ 42% และประมาณ 1% เป็นรายได้จากการ
ฉายแสงกลุ่มโรคมะเร็งสิทธิ สปสช และข้าราชการ
โดยรายได้ฉายแสงส่วนนี้ของไตรมาส 2 ปี 2568
นั้น จะรวมอยู่ในรายได้รักษาพยาบาลทั่วไป

รายได้จากการรักษาพยาบาลทั่วไปที่ไม่ใช่สิทธิ
ประกันสังคมนั้นปรับตัวลดลงจาก 356.24 ล้าน
บาทในไตรมาสที่แล้ว ลงมาที่ 330.69 ล้านบาทใน
ไตรมาสนี้ คิดเป็น -7% เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน

รายได้ผู้ป่วยนอก

อยู่ที่ **185.40 ล้านบาท** รายได้ผู้ป่วยในอยู่ที่ **145.28 ล้านบาท** และอีกประมาณ **10 ล้านบาท** เป็นรายได้ผู้ป่วยนอก ส่วนฉายแสงมะเร็ง จะเห็นได้ว่ารายได้ทั้งสองนี้ลดลง ทั้งรายได้ไตรมาสและรายปี โดยรายได้ผู้ป่วยในมีอัตราการเปลี่ยนแปลงสูงกว่ารายได้ผู้ป่วยนอก

ถึงแม้ว่าจำนวนคนไข้ผู้ป่วยนอกจะเพิ่มขึ้นเป็น **94,200 ราย** ในไตรมาสนี้ เทียบกับ **90,300 ราย** ในไตรมาสที่แล้ว แต่ค่าเฉลี่ยรายได้ต่อคนลดลง ในส่วนผู้ป่วยในนั้น จำนวนวันนอน และค่าเฉลี่ยรายได้ต่อวันนอนลดลงทั้งคู่ในส่วนของการรายได้ ประกันสังคมนั้นมีการปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง

โดยมีรายได้ในไตรมาสนี้อยู่ที่ **439.61 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 22%** เมื่อเทียบกับไตรมาสที่แล้ว และเพิ่มขึ้นถึง **50%** เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว สาเหตุหลักยังคงมาจากการเพิ่มขึ้นของจำนวนผู้ประกันตน และการเข้ารับบริการที่มากขึ้น

ค่าใช้จ่าย

ต้นทุนทางตรงในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นประมาณ **5%** เมื่อเทียบกับไตรมาสที่แล้ว จาก **539.70 ล้านบาท** เป็น **568.09 ล้านบาท** ในไตรมาสนี้ในขณะที่รายได้รวมปรับตัวสูงขึ้น **8%** รายได้รวมจึงมีการอัตราการเพิ่มขึ้นที่สูงกว่าต้นทุน ส่งผลให้กำไรขั้นต้นในไตรมาสนี้อยู่ที่ **212.76 ล้านบาท** หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้น **27.2%** อัตรากำไรขั้นต้นของบริษัทปรับตัวสูงขึ้นทุกไตรมาสนับตั้งแต่เปิดโรงพยาบาล ราชธานีหนองแคในไตรมาสที่ 4 ปี 2567

ส่วนค่าใช้จ่ายบริหารปรับตัวขึ้นเล็กน้อยจากไตรมาสที่แล้ว จากประมาณ **102 ล้านบาท** เป็น **106.56 ล้านบาท** หรือเพิ่มขึ้น **4%** โดย **32 ล้านบาท** เป็นค่าใช้จ่ายด้านเครื่องมือแพทย์ที่ทางบริษัทบริจาคให้แก่หน่วยงานของรัฐ และได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษี นอกจากนี้ยังมีค่าใช้จ่ายพิเศษที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงรายได้ประกันสังคมประมาณ **900,000 บาท**

EBITDA

เนื่องจากทั้งรายได้และอัตราค่ากำไรปรับตัวสูงขึ้นมากกว่าไตรมาสก่อนๆ กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี และรายการที่ไม่เป็นตัวเงินจึงปรับตัวขึ้นอย่างมาก จากประมาณ **123 ล้านในไตรมาสที่แล้ว เป็นประมาณ 193 ล้านบาท** ในไตรมาสนี้ คิดเป็น **24.7%** ของรายได้

รายได้อื่น

รายได้อื่นในไตรมาสนี้ปรับตัวสูงขึ้นกว่าไตรมาสที่แล้ว เนื่องจากทางบริษัทได้รับปันผลจากการลงทุนในโรงพยาบาลอื่นๆเป็นจำนวนประมาณ **5 ล้านบาท** และมีรายได้อื่นๆประมาณ **10 ล้านบาท** เช่น รายได้จากการอบนึ่งเครื่องมือแพทย์

กำไรสุทธิ

กำไรสุทธิอยู่ที่ **113.72 ล้านบาท** หรือคิดเป็น **14.3%** ของรายได้รวม ปรับตัวสูงขึ้นจาก **12.4%** ในไตรมาสที่แล้ว และ **8.8%** ในไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ทั้งจำนวนกำไรสุทธิและอัตรากำไรสุทธิปรับตัวสูงขึ้นในไตรมาสนี้

พร้อมกันนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลงวดดำเนินงานวันที่ 1 ม.ค. 2569 ถึงวันที่ 30 มิ.ย. 2569

ในอัตรา
หุ้นละ **0.45** บาท

โดยจะขึ้นวันที่ไม่ได้รับสิทธิปันผล
(XD) 26 ส.ค. 2569 และ
มีกำหนดจ่ายปันผลวันนี้ 10 ก.ย. 2569



TPC Power Holding Public Company Limited

Powering Growth with Renewable Energy

POWERING PATTANI. POWERING A GREENER FUTURE.

Transforming Biomass into Sustainable Energy.



PATTANI GREEN BIOMASS POWER PLANT

21 MW OF RENEWABLE
ENERGY



LOCAL BIOMASS
SUSTAINABLE FUEL
FROM LOCAL RESOURCES



ADVANCED TECHNOLOGY
HIGH EFFICIENCY
CLEAN & RELIABLE POWER



21 MW
RENEWABLE ENERGY
CAPACITY



POWERING GROWTH
SUPPORTING COMMUNITIES
AND INDUSTRIES



T-VER CARBON CREDIT
คาร์บอนเครดิตมาตรฐานประเทศไทย



CARBON FOOTPRINT FOR ORGANIZATION
บริหารจัดการการปล่อยก๊าซเรือนกระจก



I-REC ใบรับรองคุณลักษณะพลังงาน
ยืนยันแหล่งที่มาของไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน



ISO 9001:2015
มาตรฐานระบบบริหารงานคุณภาพระดับ
ประสิทธิภาพและการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง



TSG
บริษัท กุ้งสัง กรีน จำกัด
THUNGSUNG GREEN CO.,LTD



TPCH
TPC POWER HOLDING



SIAM POWER

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
4/2 ซอย ประเสริฐมนูกิจ 29 แขวง 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
Facebook: TPC Power Holding PCL. - TPCH โทร.02-9432935-6
Website: <https://www.tpcpower.co.th/>

Offset your emissions with T-VER carbon credits.
Power your operations with I-RECs.
Further information, please contact:
Mr. Attapon Benjanawanon Tel. +66 2 943 2935-6 ext. 405

TIDLOR

เดินหน้าขยายแหล่งเงินทุนสู่ต่างประเทศ ออกหุ้นกู้สกุลเงินเยนครั้งแรก มูลค่า 16,500 ล้านบาท อายุ 3 ปี

บริษัท ทิดลอร์ โฮลดิ้งส์ จำกัด (มหาชน) หรือ Tidlor Holdings (TIDLOR) เดินหน้าสร้างความแข็งแกร่งทางการเงินและความหลากหลายของแหล่งเงินทุนอย่างต่อเนื่อง ล่าสุดออกหุ้นกู้สกุลเงินเยนครั้งแรก มูลค่า 16,500 ล้านบาท อายุ 3 ปี เพื่อขยายการเข้าถึงแหล่งเงินทุนในตลาดต่างประเทศ และเพิ่มความยืดหยุ่นในการบริหารโครงสร้างเงินทุนของกลุ่มบริษัท

โดยหุ้นกู้ดังกล่าวเป็นหุ้นกู้มีผู้ค้ำประกันและไม่ด้วยสิทธิ อายุ 3 ปี ครบกำหนดไถ่ถอนในเดือนสิงหาคม 2572 โดยมีอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ที่ระดับ A- จาก Japan Credit Rating Agency, Ltd. (JCR) และเสนอขายให้แก่นักลงทุนสถาบันที่มีคุณสมบัติตามเกณฑ์ในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งได้ผลตอบรับที่ดีจากผู้ลงทุน

ความสำเร็จในการเข้าถึงตลาดทุนญี่ปุ่นในครั้งนี้ ถือเป็นอีกก้าวสำคัญของ Tidlor Holdings ในการขยายฐานแหล่งเงินทุนไปยังตลาดต่างประเทศ สะท้อนถึงความสามารถในการเข้าถึงแหล่งเงินทุนที่มีความหลากหลายมากขึ้น และช่วยเสริมความแข็งแกร่งของโครงสร้างเงินทุนเพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจและการเติบโตในระยะยาว

ก่อนหน้านี้ Tidlor Holdings ยังประสบความสำเร็จในการเสนอขายหุ้นกู้ในประเทศไทย มูลค่า 3,500 ล้านบาท ซึ่งได้รับการตอบรับอย่างแข็งแกร่งจากนักลงทุนสถาบัน มียอดจองสูงถึง 2 เท่าของวงเงินเสนอขาย สะท้อนความเชื่อมั่นของนักลงทุนที่มีต่อพื้นฐานธุรกิจและศักยภาพการเติบโตของกลุ่มบริษัท โดยการออกหุ้นกู้ทั้งในประเทศและต่างประเทศในช่วงที่ผ่านมา ช่วยต่อยอดถึงความสามารถของ Tidlor Holdings ในการบริหารจัดการแหล่งเงินทุนอย่างรอบคอบและหลากหลาย

นางอาทิตยา พูนวัตถุ กรรมการผู้จัดการใหญ่ Tidlor Holdings กล่าวว่า "การสร้างความแข็งแกร่งและความหลากหลายของแหล่งเงินทุนถือเป็นหนึ่งในองค์ประกอบสำคัญของการดำเนินธุรกิจอย่างรอบคอบและยั่งยืน การเข้าถึงตลาดทุนญี่ปุ่นในครั้งนี้ช่วยเพิ่มทางเลือกและความยืดหยุ่นในการบริหารเงินทุนของกลุ่มบริษัท และสะท้อนถึงความเชื่อมั่นที่มีต่อพื้นฐานธุรกิจและความสามารถในการดำเนินงานของ Tidlor Holdings"

"กลุ่มบริษัทยังคงให้ความสำคัญกับการบริหารโครงสร้างเงินทุนอย่างมีประสิทธิภาพ ควบคู่ไปกับการบริหารความเสี่ยง เพื่อสนับสนุนการเติบโตอย่างมีคุณภาพในระยะยาว ภายใต้การบริหารงานของทีมผู้บริหารมืออาชีพที่มีความรู้และประสบการณ์ พร้อมเดินหน้าสร้างโอกาสทางการเงินและส่งเสริมการเข้าถึงประกันภัยให้กับคนไทยอย่างต่อเนื่อง"



นางอาทิตยา พูนวัตถุ
กรรมการผู้จัดการใหญ่

สำหรับผู้ถือหุ้นและนักลงทุนสามารถติดตามข้อมูล TIDLOR
เพิ่มเติมได้ที่ www.tidlorinvestor.com



TTB

ชี้แจงการลดสัดส่วนการถือหุ้นของ ING ไม่ส่งผลต่อการดำเนินธุรกิจและการบริหาร

ทีทีบี ชี้แจงการลดสัดส่วนการถือหุ้นของ ING ไม่ส่งผลต่อการดำเนินธุรกิจและการบริหาร ขณะที่มองว่าการเสนอขายหุ้นโดยวิธี Private Placement นอกกระดานช่วยลดผลกระทบโดยตรงต่อการซื้อขายในตลาดรอง ขณะเดียวกันก็ช่วยเพิ่มสัดส่วน Free Float ซึ่งส่งผลดีต่อสภาพคล่องในการซื้อขายหุ้นในระยะยาว

เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2569 ING Bank N.V. หรือ ING ซึ่งเป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของธนาคารทหารไทยธนชาติ จำกัด (มหาชน) หรือ ทีทีบี ได้รายงานผลการเสนอขายหุ้นสามัญของทีทีบีผ่านการเสนอขายหุ้นแบบเฉพาะเจาะจง (Private Placement) ให้แก่นักลงทุนสถาบัน เป็นมูลค่าประมาณ 475 ล้านยูโร โดยระบุว่าเป็นการบริหารเงินลงทุนในเชิงรุกอย่างต่อเนื่องและเป็นแนวทางการจัดการเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพพอร์ตการลงทุน และภายหลังการชำระราคาและส่งมอบหลักทรัพย์ซึ่งน่าจะแล้วเสร็จในวันที่ 21 สิงหาคม 2569 ING คาดว่าสัดส่วนการถือหุ้นในธนาคารฯ จะลดลงจาก 19.5% มาอยู่ที่ 11.6% ของจำนวนหุ้นที่ไม่รวมหุ้นซื้อคืน (Treasury Shares) ที่ทีทีบีถืออยู่

สืบเนื่องจากการรายงานดังกล่าว ทีทีบีได้ชี้แจงข้อเท็จจริงและความเห็นไปยังตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและนักลงทุนโดยมีประเด็นสำคัญดังนี้

การบริหารจัดการการลงทุนของผู้ถือหุ้นโดยตรง : ธุรกิจดังกล่าวเป็นการบริหารจัดการพอร์ตการลงทุนตามนโยบายและกลยุทธ์การลงทุนของผู้ถือหุ้นโดยตรง ซึ่งเป็นเรื่องที่ทีทีบีไม่สามารถรับทราบล่วงหน้าหรือมีส่วนเกี่ยวข้องในการตัดสินใจแต่อย่างใด

ผลกระทบเชิงบวกต่อสภาพคล่องและสัดส่วน Free Float :

ทีทีบีมองว่า การที่ ING ใช้วิธีการเสนอขายหุ้นแบบเฉพาะเจาะจง (Private Placement) นอกกระดานหลักให้แก่นักลงทุนสถาบัน ช่วยลดความเสี่ยงจากการเกิดแรงขายจำนวนมากในตลาดรองและช่วยจำกัดผลกระทบต่อการซื้อขายในกระดานหลัก นอกจากนี้ ยังถือเป็นโอกาสให้นักลงทุนสถาบันและนักลงทุนที่สนใจสามารถเข้าลงทุนในหุ้น TTB ได้โดยตรง และช่วยเพิ่มสัดส่วนการกระจายการถือหุ้นของผู้ถือหุ้นรายย่อย (Free Float) ซึ่งจะส่งผลดีต่อสภาพคล่องในการซื้อขายหุ้น TTB ในระยะยาว

ไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงานและกลยุทธ์หลักของธนาคาร:

การปรับลดสัดส่วนการถือหุ้นของ ING ในครั้งนี้ ไม่ส่งผลกระทบต่อโครงสร้างการบริหาร การดำเนินงาน กระบวนการกำกับดูแลกิจการ และการดำเนินกลยุทธ์หลักของทีทีบีแต่อย่างใด เนื่องจากที่ผ่านมาทีทีบีมีการขับเคลื่อนการปรับเปลี่ยนองค์กร (Transformation) อย่างต่อเนื่องและมีการเตรียมความพร้อมที่จะรองรับการเปลี่ยนแปลงทั้งจากปัจจัยภายในและภายนอก

ไม่ส่งผลกระทบต่อความเป็นอิสระในการดำเนินธุรกิจและการบริหารงาน: ที่ผ่านมาก็ที่ทีบีได้วางรากฐานและสร้างความพร้อมของบุคลากรภายในองค์กรเพื่อให้สามารถบริหารจัดการและขับเคลื่อนการดำเนินงานในทุกมิติได้อย่างมีประสิทธิภาพด้วยทีมผู้บริหารชาวไทย โดยในปัจจุบันบทบาทหลักของ ING คงอยู่แต่เพียงในระดับคณะกรรมการธนาคาร (Board of Directors) ดังนั้น จึงไม่ส่งผลต่อการดำเนินธุรกิจและการบริหารงาน

นายปิติ วัฒนกษม ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ทีทีบี กล่าวสรุปว่า “ทีทีบียังคงมุ่งมั่นดำเนินงานตามเป้าหมายในการสร้างชีวิตทางการเงินที่ดีขึ้นให้กับคนไทย พร้อมทั้งสร้างผลตอบแทนที่ยั่งยืนให้แก่ผู้ถือหุ้นผ่านการรักษาอัตราการจ่ายปันผลในระดับที่เหมาะสมและยั่งยืน รวมถึงการดำเนินโครงการซื้อหุ้นคืนเพื่อบริหารทางการเงิน ภายใต้วงเงินรวม 35,000 ล้านบาท ระยะเวลา 4 ปี (ปี 2568 ถึงปี 2571)

โดย ณ ปัจจุบัน ทีทีบีได้ดำเนินการซื้อหุ้นคืนสะสมแล้วเป็นมูลค่า 21,000 ล้านบาท และยังมีวงเงินคงเหลืออีก 14,000 ล้านบาท ซึ่งจากการที่ทีทีบีสามารถดำเนินโครงการซื้อหุ้นคืนได้เร็วกว่าแผนที่กำหนดไว้ จึงทำให้มีความยืดหยุ่นในแง่ของกรอบเวลาสำหรับการดำเนินโครงการถัดไป ซึ่งธนาคารจะพิจารณากำหนดรูปแบบและวิธีการซื้อหุ้นคืนให้เหมาะสมโดยพิจารณาปัจจัยที่เกี่ยวข้องรวมทั้งแนวโน้มภาวะตลาดทุน เพื่อให้การซื้อหุ้นคืนในแต่ละครั้งก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้นของธนาคาร”



ttb
Make **REAL** Change



DOD Biotech โรงงานผลิต ผลิตภัณฑ์เสริมอาหาร มาตรฐานสากล

บริษัท ดีโอดี ไบโอเทค จำกัด (มหาชน) ผู้ผลิต ผลิตภัณฑ์เสริมอาหาร ชั้นนำของประเทศไทย เราพร้อมบริการ รับผลิตเสริมอาหารครบวงจร รับสร้างแบรนด์เสริมอาหาร รับผลิต ผลิตภัณฑ์เสริมอาหาร oem (Original - Equipment Manufacturer) ครบถ้วนในที่เดียว ด้วยมาตรฐานและศักยภาพการผลิตระดับเดียวกับการผลิตยา



เรามุ่งมั่นที่จะเป็นผู้นำด้านคุณภาพระดับสากล บริษัท ดีโอดี ไบโอเทค จำกัด (มหาชน) ก้าวไปสู่อีกขั้นของมาตรฐานอุตสาหกรรม ที่ควบคุมคุณภาพและฝ่ายผลิตของเรา ประกอบไปด้วยเภสัชกรและวิศวกรมืออาชีพ ที่เพียบพร้อมด้วยประสบการณ์หลายสิบปี ในการผลิตผลิตภัณฑ์ยา ตามมาตรฐานอุตสาหกรรม ที่สูงที่สุดในระดับสากล



คุณต่อลาภ ไชยเชาวน์

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
บริษัท ดีโอดี ไบโอเทค จำกัด (มหาชน) หรือ DOD

บริษัท ดีโอดี ไบโอเทค จำกัด (มหาชน)

111 หมู่ที่ 2 ต.ท่าจีน อ.เมืองสมุทรสาคร จ.สมุทรสาคร 74000

โทรศัพท์ 034-446-333, 034-446-444, 080-471-0088, 065-646-0111, 065-645-9111

โทรสาร 034-440373 Email : info@dodbiotech.com

KTIS

รับอานิสงส์ราคาน้ำตาลโลกพุ่งสูงสุดในรอบปี หนุนผลประกอบการปี 69 -70 ดีต่อเนื่อง หลัง Q3/69 มีกำไรสุทธิ 344 ล้านบาท

กลุ่ม KTIS เผยสัญญาณเชิงบวกต่อแนวโน้มธุรกิจน้ำตาลทราย หลังราคาน้ำตาลทรายดิบตลาดโลกปรับขึ้นแตะระดับสูงสุดในรอบปี หนุนการเพิ่มขึ้นของรายได้และความสามารถในการทำกำไรในช่วงที่เหลือของปี 2569 และสดใสไปถึงปี 2570 ขณะที่ผลประกอบการ Q3/69 มีกำไรสุทธิ 344.1 ล้านบาท จากการเติบโตที่สูงของสายธุรกิจเอทานอล เขียวกระดาดชานอ้อย และน้ำตาลทราย ตามลำดับ ขอมรับ “ราคา” เป็นปัจจัยที่ควบคุมยาก เพราะขึ้นอยู่กับดีมานด์-ซัพพลาย ของตลาดโลก จึงเน้นควบคุม “ต้นทุน” ให้มีประสิทธิภาพสูงสุด เพื่อรักษาอัตรากำไรให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม

นายสมชาย สุวจิตตานนท์ ผู้ช่วยประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และประธานเจ้าหน้าที่บริหารสายธุรกิจน้ำตาล กลุ่มบริษัท เกษตรไทย อินเตอร์เนชั่นแนล ชูการ์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) หรือกลุ่ม KTIS ผู้นำในอุตสาหกรรมน้ำตาลและอุตสาหกรรมต่อเนื่องครบวงจรสู่ BCG อย่างยั่งยืน เปิดเผยว่า จากผลการดำเนินงานของกลุ่ม KTIS ในไตรมาสที่ 3 ปี 2569 (สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569) ซึ่งมีรายได้รวม 6,244.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 จาก 6,039.3 ล้านบาทในไตรมาสเดียวกันของปีก่อน พบว่า สายธุรกิจที่เติบโตสูงสุดคือธุรกิจเอทานอล ที่มีรายได้เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 242.1 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการเติบโตทั้งด้านยอดขายและราคาขาย ขณะที่ธุรกิจเขียวกระดาดจากชานอ้อยก็ยังคงมีทิศทางเติบโตที่ดี โดยมีรายได้เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.7

สำหรับสายธุรกิจน้ำตาลทราย ซึ่งปีนี้มียอดขายและน้ำตาลทรายมากกว่าปีก่อน โดยมีปริมาณอ้อยเข้าหีบรวม 3 โรงงานจำนวน 7.5 ล้านตัน มากกว่าปีก่อนที่ได้อ้อยรวม 6.4 ล้านตัน และผลิตเป็นน้ำตาลทรายได้ 8.3 ล้านกระสอบ สูงกว่าปีก่อนที่ได้น้ำตาลทราย 6.7 ล้านกระสอบ ส่งผลให้รายได้จากการจำหน่ายน้ำตาลทรายในไตรมาสที่ 3 เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.7

“ในช่วงไตรมาสที่ผ่านมา แม้ว่าจะจำหน่ายน้ำตาลทรายได้ปริมาณมากขึ้น แต่ราคาน้ำตาลทรายตลาดโลกเคลื่อนไหวอยู่ในระดับต่ำกว่าปีก่อน

การเติบโตของรายได้สายธุรกิจน้ำตาลจึงไม่สูงเท่าที่ควร อย่างไรก็ตาม ในช่วงเดือนสิงหาคม 2569 นี้ ราคาน้ำตาลทรายตลาดโลกได้รับเพิ่มขึ้นมาจนแตะระดับสูงสุดในรอบปี จึงส่งผลดีต่อผลการดำเนินงานของกลุ่ม KTIS ในช่วงที่เหลือของปี 2569 นี้ และจะต่อเนื่องไปถึงปี 2570” นายสมชายกล่าว

นายสมชาย กล่าวว่า ราคาน้ำตาลที่ปรับเพิ่มขึ้นมาอีกครั้งในช่วงนี้ เนื่องจากความกังวลด้านอุปทานในประเทศผู้ผลิตรายใหญ่ โดยเฉพาะอินเดีย ซึ่งมีความกังวลต่อผลผลิตอ้อยจากปริมาณฝนที่ลดลง ขณะเดียวกัน ตลาดยังจับตาทิศทางผลการผลิตของบราซิล ซึ่งเป็นผู้ผลิตและผู้ส่งออกน้ำตาลรายใหญ่ที่สุดของโลก โดยการเปลี่ยนสัดส่วนการใช้อ้อยระหว่างการผลิตน้ำตาลกับเอทานอลมีผลโดยตรงต่อปริมาณน้ำตาลที่จะเข้าสู่ตลาดโลก ขณะที่ปัจจัยด้านราคาพลังงานยังมีส่วนต่อการตัดสินใจของโรงงานในการจัดสรรอ้อยไปผลิตเอทานอลหรือน้ำตาล

นอกจากนี้ ความเสี่ยงจากสภาพอากาศยังเป็นอีกปัจจัยที่ตลาดให้น้ำหนัก โดยมีการประเมินว่าความเสี่ยงจากปรากฏการณ์เอลนีโญ (El Niño) อาจส่งผลกระทบต่อผลผลิตอ้อยในประเทศผู้ผลิตหลายแห่ง และมีการปรับประมาณการผลผลิตอ้อยทั่วประเทศของไทยในฤดูกาลผลิตปี 2569/2570 ลงเหลือประมาณ 98 ล้านตัน จากปี 2568/2569 ที่มีอ้อย 105.9 ล้านตัน

“แม้ว่าอ้อยทั่วประเทศมีแนวโน้มลดลงในปีหน้า แต่มั่นใจว่าอ้อยของกลุ่ม KTIS จะทำได้ใกล้เคียงกับปีก่อน เพราะเรามีการขยายพื้นที่ปลูกอ้อยออกไปมากขึ้น นอกจากนี้ ถึงแม้ปริมาณฝนจะไม่มากเท่าปีก่อน แต่ในพื้นที่ปลูกอ้อยของชาวไร่อ้อยกลุ่ม KTIS ก็ถือว่ายังไม่ถึงกับได้รับผลกระทบมากนัก สามารถบริหารจัดการได้ และเรายังมั่นใจด้วยว่า ปริมาณผลผลิตน้ำตาลทรายต่อตันอ้อย (ยิลด์) ของกลุ่ม KTIS ในปีหน้าจะดีขึ้นด้วย ซึ่งจะช่วยให้ได้ปริมาณน้ำตาลทรายมากขึ้น เมื่อประกอบกับราคาน้ำตาลทรายที่ยังมีแนวโน้มจะยืนอยู่ได้ในระดับที่สูงกว่าราคาเฉลี่ยของปี 2569 ดังนั้น ผลประกอบการของสายธุรกิจน้ำตาลในปี 2570 จึงค่อนข้างสดใส” นายสมชายกล่าว



KTIS
More Than Sugar



KTIS

รับอานิสงส์ราคาน้ำตาลโลกพุ่งสูงสุดในรอบปี
หมุนผลประกอบการปี 69 -70 ดีต่อเนื่อง
หลัง Q3/69 มีกำไรสุทธิ 344 ล้านบาท



ผู้ช่วยประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และประธานเจ้าหน้าที่บริหารสายธุรกิจน้ำตาล กลุ่ม KTIS ย้ำว่า เมื่อมองไปข้างหน้า สายธุรกิจต่างๆ ยังคงมีศักยภาพในการสร้างรายได้ที่ดี ทั้งสายธุรกิจน้ำตาล ที่ยังรอการส่งมอบบางส่วนในราคาที่สูงขึ้น ธุรกิจเอทานอลที่ได้แรงหนุนจากนโยบายภาครัฐ ที่กลับมาส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงชีวภาพมากขึ้น เพื่อลดภาระการนำเข้าน้ำมันจากต่างประเทศ ธุรกิจเยื่อกระดาษชานอ้อย ที่มีลูกค้าภาคธุรกิจที่มีการตั้งโรงงานผลิตกระดาษเยื่อกระดาษในประเทศเพิ่มขึ้น รวมไปถึงธุรกิจผลิตไฟฟ้า ที่มีเชื้อเพลิงชีวมวลรองรับการผลิตไฟฟ้าได้ถึงสิ้นไตรมาสที่ 4 ของงบการเงินปี 2569 (สิ้นเดือนกันยายน)

“อย่างไรก็ตาม ในด้านของราคาสินค้า ไม่ว่าจะเป็นน้ำตาลทราย เอทานอล หรือเยื่อกระดาษ เป็นราคาที่อ้างอิงกับดีมานด์-ซัพพลาย ในระดับโลก จึงยากต่อการควบคุม สิ่งที่ทำกลุ่ม KTIS ทำได้คือการควบคุมต้นทุนการผลิตให้มีประสิทธิภาพสูงสุด เพื่อรักษาอัตรากำไร หรือมาร์จิ้น ให้ได้ในระดับที่เหมาะสม ซึ่งในไตรมาสที่ผ่านมาเห็นแล้วว่าเราทำได้ดี และจะทำให้ดียิ่งขึ้นไปอีก” นายสมชายกล่าว

DCON

รับรู้ผลขาดทุนราว 382.17 ล้านบาท หลัง เปลี่ยนการจัดประเภทเงินลงทุนจากเงินลงทุนใน PRIN จาก เหตุ นิรุต อินทรท่างาน ไม่ได้รับเลือกตั้งเป็นกรรมการอีกวาระหนึ่ง

บริษัท ดีคอนโปรดักส์ จำกัด (มหาชน) (“DCON”) ชี้แจงให้ผู้ถือหุ้นทราบถึงเหตุการณ์สำคัญ เกี่ยวกับเงินลงทุนในบริษัท ปรีณศิริ จำกัด (มหาชน) (“PRIN”) ซึ่ง DCON ถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 24.99 และผลกระทบที่ปรากฏในงบการเงินไตรมาส 2 ปี 2569 ดังนี้

ที่ผ่านมา DCON มีนายนิรุต อินทรท่างาน เป็นตัวแทนเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการของ PRIN และ DCON สามารถใช้วิธีส่วนได้เสียในการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนจากผลประกอบการของ PRIN ตามหลักเกณฑ์ทาง บัญชีที่เกี่ยวข้อง

ต่อมาในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น PRIN ประจำปี 2569 นายนิรุตซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระ ไม่ได้รับการเสนอชื่อกลับเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการอีกวาระหนึ่ง และมีการแต่งตั้งบุคคลอื่นเข้าดำรงตำแหน่งแทน ส่งผล ให้ DCON ไม่มีตัวแทนอยู่ในคณะกรรมการ PRIN อีกต่อไป

ภายหลังเหตุการณ์ดังกล่าว DCON ได้พิจารณาร่วมกับผู้สอบบัญชีเกี่ยวกับสถานะของเงินลงทุน และเห็น ว่า DCON ไม่มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญต่อ PRIN อีกต่อไป จึงต้อง

เปลี่ยนการจัดประเภทเงินลงทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม เป็นสินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง โดย การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวและผลกระทบทางการเงินได้เปิดเผยไว้ในงบการเงินและคำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการของบริษัทตามหลักเกณฑ์การเปิดเผยสารสนเทศของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยแล้ว การเปลี่ยนประเภทเงินลงทุนดังกล่าวทำให้ DCON รับรู้ผลขาดทุนจากการเปลี่ยนประเภทเงินลงทุนจำนวน ประมาณ 442.07 ล้านบาท และเมื่อคำนึงถึงผลทางภาษีแล้ว มีผลกระทบสุทธิประมาณ 382.17 ล้านบาท

บริษัทขอเรียนย้ำต่อผู้ถือหุ้นว่า ผลกระทบดังกล่าวเป็นผลกระทบทางบัญชีจากการเปลี่ยนประเภทและการ วัตถุประสงค์การเงินลงทุน มิใช่การที่ DCON ต้องจ่ายเงินสดออกไปจำนวน 382.17 ล้านบาท และรายการดังกล่าวมิได้ทำให้กระแสเงินสดของ DCON ลดลงเป็นจำนวนดังกล่าว

อย่างไรก็ดี ผลกระทบดังกล่าวมีนัยสำคัญต่อฐานะทางบัญชีและส่วนของผู้ถือหุ้นของ DCON บริษัทจึงเห็น ว่าจำเป็นต้องตรวจสอบข้อเท็จจริงเกี่ยวกับกระบวนการที่ทำให้ DCON ไม่มีตัวแทนอยู่ในคณะกรรมการ PRIN โดย

เฉพาะกระบวนการสรรหาและเหตุผลในการไม่เสนอชื่อนายนิรุตกลับเข้ารับการเลือกตั้ง

บริษัทอยู่ระหว่างขอให้มีการชี้แจงและแสดงเอกสารที่สามารถพิสูจน์และตรวจสอบได้ว่า วันที่มีการประชุมคณะกรรมการสรรหา รูปแบบการประชุม รายชื่อกรรมการที่เข้าร่วมประชุม หลักเกณฑ์และผลการประเมิน การปฏิบัติหน้าที่ของนายนิรุต เหตุผลในการไม่เสนอชื่อกลับ ตลอดจนรายงานการประชุม และเอกสารประกอบการ พิจารณาที่เกี่ยวข้อง

บริษัทจะดำเนินการให้มีการตรวจสอบข้อเท็จจริงผ่านช่องทางที่เหมาะสม รวมถึงหน่วยงานกำกับดูแล เพื่อให้ปรากฏข้อเท็จจริงว่า กระบวนการดังกล่าวได้ดำเนินการโดยถูกต้อง สุจริต โปร่งใส และเป็นไปตามหน้าที่ ของกรรมการบริษัทจดทะเบียนหรือไม่

หากผลการตรวจสอบและพยานหลักฐาน ปรากฏว่าบุคคลใดมีการกระทำหรือละเว้นการปฏิบัติหน้าที่โดยมิชอบ และการกระทำนั้นมีความสัมพันธ์ตามกฎหมายกับความเสียหายที่เกิดขึ้นแก่ DCON บริษัทจะพิจารณา ดำเนินการตามสิทธิที่กฎหมายรับรอง เพื่อเรียกร้องให้ผู้ที่ต้องรับผิดชอบชดเชยความเสียหายแก่บริษัทต่อไป



บริษัทขอยืนยันว่า การดำเนินการดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อรักษาสิทธิและผลประโยชน์ของ DCON และ ผู้ถือหุ้นโดยรวม โดยจะยึดข้อเท็จจริง พยานหลักฐาน ผลการตรวจสอบของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และกระบวนการตามกฎหมายเป็นสำคัญ โดยจะไม่ดื้อนสรุปความรับผิดชอบของบุคคลใดก่อนที่ข้อเท็จจริงจะได้รับการตรวจสอบอย่าง ครบถ้วน

บริษัทจะรายงานความคืบหน้าที่มีสาระสำคัญให้ผู้ถือหุ้นทราบตามความเหมาะสมต่อไป



แมกซ์ การ์ด พลัส

คุ้มกันทั้ง

กับส่วนลดรวมกว่า **12,000.-**

LPG*

ส่วนลดน้ำมัน

50
สต./ลิตร

COFFEE
WORLD

ส่วนลดกาแฟ

50%
10 แก้ว/เดือน



max
mart



max
mart

max
mart

AUTOBACS
max



max
CARD

PLUS
0000000000

สมัครเพียง

599.-/ปี

max
CARD PLUS

PTG

เผยความสำเร็จ

“PT MAXNITRON RACING SERIES 2026” สนาม 2 ตอกย้ำ วิสัยทัศน์หนูนคึกคักภาพมอเตอร์สปอร์ตไทยสู่มาตรฐานสากล

บริษัท พีทีจี เอ็นเนอยี จำกัด (มหาชน) หรือ PTG ในฐานะผู้สนับสนุนหลัก ประกาศความสำเร็จหลังการแข่งขันรถยนต์ทางเรียบรายการยิ่งใหญ่ระดับประเทศ “PT MAXNITRON RACING SERIES 2026” สนามที่ 2 (เรซ 4-5) ซึ่งจัดขึ้นโดยความร่วมมือกับ บริษัท เอส 63 โปรเจกต์ จำกัด และ การท่องเที่ยวแห่งประเทศไทย (ททท.) เสร็จสิ้นลงอย่างสมบูรณ์แบบ โดย PTG ยังคงเดินหน้าสานต่อ พันธกิจในการยกระดับระบบนิเวศของวงการมอเตอร์สปอร์ตไทย พร้อมเป็นเวทีสำคัญในการพัฒนาศักยภาพนักแข่ง และทีมงานชาวไทยให้ก้าวข้ามทุกขีดจำกัด ณ สนามช้าง อินเตอร์เนชั่นแนล เซอร์กิต จังหวัดบุรีรัมย์

การแข่งขันช่วงกลางฤดูกาลซึ่งเปรียบเสมือนสมรภูมิ “Midseason War” ถือเป็นบททดสอบสำคัญที่สะท้อนความมุ่งมั่นของทุกภาคส่วน เพราะไม่เพียงแต่เป็นการพิสูจน์สมรรถนะของรถแข่ง แต่ยังรวมถึงการวางแผนกลยุทธ์ การบริหารความเสี่ยง และความแข็งแกร่งของนักกีฬาภายใต้ความกดดันสูง ซึ่งตลอดการแข่งขันในสนามนี้ ผู้เข้าแข่งขันต่างโชว์ฟอร์มได้อย่างยอดเยี่ยม และก้าวข้ามขีดจำกัดของตนเอง ตอบโจทย์เป้าหมายของรายการในการยกระดับมาตรฐานกีฬายานยนต์ของประเทศ



นอกจากความเข้มข้นของการแข่งขันบนสนามแข่งแล้ว อีกหนึ่งไฮไลต์สำคัญที่ตอกย้ำความมุ่งมั่นในการสร้างคอมมูนิตีที่หลากหลาย คือการจัดกิจกรรมพิเศษ “PTRS x Giti - RUN FOR TIRE” ซึ่งเป็นการเปิดประสบการณ์สุดเอ็กซ์คลูซีฟให้ผู้เข้าร่วมจำนวนจำกัดเพียง 50 ท่าน ได้ร่วมวิ่งสัมผัสพื้นแทร็คระดับโลกในระยะทาง 4.5 กิโลเมตร โดยผู้ที่เข้าเส้นชัยได้ภายใน 30 นาที ได้รับสิทธิ์ลุ้นรับรางวัลใหญ่เป็นยางรถยนต์จาก Giti จำนวน 3 รางวัล รวมมูลค่ากว่า 150,000 บาท กิจกรรมดังกล่าวไม่เพียงแต่สร้างสีสันให้กับงาน แต่ยังเป็นการเชื่อมโยงไลฟ์สไตล์ด้านสุขภาพและการกีฬาเข้ากับกลุ่มคนรักมอเตอร์สปอร์ตได้อย่างสมบูรณ์แบบ

คุณวอลอง ติรไตรภูมิ ผู้ำนวยการฝ่ายสื่อสารองค์กร บริษัท พีทีจี เอ็นเนอยี จำกัด (มหาชน) กล่าวว่า “PTG มีความภาคภูมิใจที่ได้เป็นแรงสนับสนุนหลักในรายการ PT MAXNITRON RACING SERIES 2026 เรายังมองว่าเวทีนี้เป็นมากกว่าการแข่งขันกีฬา แต่คือการสร้างพื้นที่เพื่อพัฒนาขีดความสามารถของบุคลากรในการแข่งขันมอเตอร์สปอร์ตไทย ควบคู่ไปกับการส่งเสริมไลฟ์สไตล์ผ่านกิจกรรมที่หลากหลาย การที่นักแข่งและทีมงานสามารถก้าวข้ามอุปสรรค และผลักดันขีดจำกัดของตนเองภายใต้ความกดดันสูงได้นั้น สะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นที่สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ของ PTG ในการพัฒนาองค์กรอย่างไม่หยุดยั้ง เพื่อขับเคลื่อนสังคมและสนับสนุนให้คนไทยมีชีวิตที่ “อยู่ดี มีสุข” ในทุกมิติ พร้อมเติบโตเคียงข้างกันไปอย่างยั่งยืน”

สำหรับการแข่งขัน “PT MAXNITRON RACING SERIES 2026” สนามที่ 3 ซึ่งเป็นสนามตัดสินแชมป์ประจำฤดูกาล จะจัดขึ้นในวันที่ 14 - 18 ตุลาคม 2569 ณ สนามพีที สงขลา กรังด์ปรีซ์ จังหวัดสงขลา อย่างยิ่งใหญ่ ผู้ที่สนใจสามารถติดตามข่าวสาร ภาพความประทับใจ และความเคลื่อนไหวของการแข่งขันได้ทาง:

Facebook : www.facebook.com/ptmaxnitronmotorsport

Instagram : www.instagram.com/pt.maxnitron.motorsport

YouTube : www.youtube.com/@ptmaxnitronmotorsport87

ศุภาลัย ยืนหยัดมาตรฐาน “ดีเยี่ยม” 14 ปีซ้อน กวาดเต็ม 100 คะแนน AGM Checklist ตอกย้ำมาตรฐานกำกับดูแลกิจการระดับแนวหน้า

บริษัท ศุภาลัย จำกัด (มหาชน) ตอกย้ำมาตรฐานการกำกับดูแลกิจการที่แข็งแกร่ง ด้วยผลการประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้น หรือ AGM Checklist ประจำปี 2569 ที่ได้รับคะแนนเต็ม 100 คะแนน ในระดับ “ดีเยี่ยม” (Excellent) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 14 สะท้อนถึงความมุ่งมั่นของบริษัทฯ ในการดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส ยึดหลักธรรมาภิบาล และให้ความสำคัญกับสิทธิ ตลอดจนการมีส่วนร่วมของผู้ถือหุ้นอย่างต่อเนื่อง

AGM Checklist เป็นโครงการประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทจดทะเบียน โดยครอบคลุมตั้งแต่การเตรียมความพร้อมก่อนการประชุม การเปิดเผยข้อมูลอย่างครบถ้วนและโปร่งใสการอำนวยความสะดวกและคุ้มครองสิทธิของผู้ถือหุ้น ไปจนถึงมาตรฐานของกระบวนการประชุมในทุกขั้นตอน

การรักษาคะแนนเต็ม 100 คะแนนได้อย่างต่อเนื่องถึง 14 ปีซ้อน จึงนับเป็นอีกหนึ่งบทพิสูจน์ถึงความสม่ำเสมอในการยกระดับมาตรฐานการกำกับดูแลกิจการของศุภาลัย พร้อมสะท้อนแนวทางการดำเนินธุรกิจที่ให้ความสำคัญกับความโปร่งใส ความรับผิดชอบ และการสร้างความเชื่อมั่นแก่ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มอย่างยั่งยืน

SUPALAI

ได้รับการประเมิน AGM Checklist ประจำปี 2569

เต็ม **100** คะแนน
ดีเยี่ยม

— 14 ปีซ้อน —



โครงการประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้น
โดยสมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย



คุณไตรเดช ตั้งมติธรรม

กรรมการผู้จัดการ
บริษัท ศุภาลัย จำกัด (มหาชน)



GUNKUL
not only the energy, we care

**"กันกุลก้าวสู่พาร์ทเนอร์ด้านพลังงานสีเขียว
และโครงสร้างพื้นฐานแห่งภูมิภาคเอเชีย
ที่ได้รับการยอมรับสูงสุด"**



คุณนฤชล ดำรงปิยวุฒิ

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริง จำกัด (มหาชน)



บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริง จำกัด (มหาชน) (สำนักงานใหญ่)

เลขที่ 548 อาคาร วัน ซิตี้ เซ็นเตอร์ (ไอซีซี) ชั้นที่ 44 ถนนเพลินจิต แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330

โทร.0-2242-5800 (อัตโนมัติ)

SCB EIC

ซี 2 แสนล้านภายใต้ พ.ร.ก. เงินกู้กับจุดเปลี่ยนครั้งสำคัญ ของพลังงานไทย

SCB EIC



ศูนย์วิจัยเศรษฐกิจและธุรกิจ ธนาคารไทยพาณิชย์ (SCB EIC) วิเคราะห์พ.ร.ก. กู้เงิน 4 แสนล้านบาท เปิดทางให้รัฐบาลเดินหน้าโครงการเพื่อเปลี่ยนผ่านพลังงานของประเทศในวงเงิน 2 แสนล้านบาท

สถานการณ์ความขัดแย้งในตะวันออกกลางได้สร้างแรงกดดันต่อต้นทุนพลังงานของไทยอย่างฉับพลันและคาดว่าจะส่งผลกระทบยืดเยื้อจาก ความไม่แน่นอนของสถานการณ์ในตะวันออกกลางในอนาคตข้างหน้า ซึ่งความไม่แน่นอนที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนพลังงานดังกล่าวจะส่งผ่านไปยัง ต้นทุนการผลิตสินค้าและบริการให้ปรับสูงขึ้นเป็นวงกว้างในปัจจุบันและอนาคต เพื่อบรรเทาผลกระทบดังกล่าว รัฐบาลจึงได้ออก พ.ร.ก. กู้เงิน 4 แสนล้านบาท มีผลตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม 2026 อย่างไรก็ตาม วันที่ 9 กรกฎาคม 2026 ศาลรัฐธรรมนูญได้วินิจฉัยเห็นชอบ พ.ร.ก. ดังกล่าว โดยรัฐบาลได้จัดสรรงบประมาณเป็น 2 ส่วน โดยวงเงิน 2 แสนล้านบาทแรก ใช้พยุงเศรษฐกิจและช่วยค่าครองชีพประชาชน และอีก 2 แสนล้านบาท สำหรับขับเคลื่อนการเปลี่ยนผ่านพลังงานสู่พลังงานสะอาด (Green Transition) ของประเทศ ผ่านแนวทางหลัก 3 ด้าน ได้แก่ 1. การส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ไฟฟ้าและส่งเสริมการใช้ไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน 2. การส่งเสริมการใช้ยานยนต์ที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และ 3. การพัฒนาทักษะ (Upskill) และปรับทักษะ (Reskill) รวมถึงส่งเสริมนวัตกรรมใหม่เพื่อรองรับอุตสาหกรรมใหม่และพลังงานสะอาด โดยภาครัฐกำลังจัดทำรายละเอียดโครงการเพื่อเตรียมเสนอคณะกรรมการกลั่นกรองการใช้เงินกู้ อาทิ มาตรการเพิ่มเติมในการสนับสนุนการติดตั้งโซลาร์รูฟท็อปสำหรับภาคครัวเรือน, การสนับสนุนการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าและไบโอดีเซล, การยกระดับภาคการเกษตรด้วยการใช้พลังงานแสงอาทิตย์ รวมถึงการส่งเสริมและสนับสนุนการลงทุนในอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับพลังงานสะอาดควบคู่กับการสร้างทักษะแรงงานของประเทศ



SCB EIC

ซี 2 แสนล้านภายใต้ พ.ร.ก. เงินกู้กับจุดเปลี่ยนครั้งสำคัญ ของพลังงานไทย

การเปลี่ยนผ่านพลังงานให้เกิดประสิทธิผล ภาครัฐควรให้ความสำคัญกับการส่งเสริมการใช้พลังงานสะอาดควบคู่กับการพัฒนาแหล่งพลังงานหมุนเวียน และพลังงานทดแทน

ด้วยโครงสร้างพลังงานของไทยที่ยังพึ่งพาการนำเข้าน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ในระดับสูง ทำให้ประเทศมีความอ่อนไหวต่อความผันผวนของราคาพลังงานโลก ดังนั้น เพื่อให้เงินกู้ 2 แสนล้านบาท เกิดความคุ้มค่าทางเศรษฐกิจและเพิ่มความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ โครงการที่ได้รับการสนับสนุนควรสร้างผลลัพธ์ที่เป็นรูปธรรมได้ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว ซึ่งภาครัฐอาจพิจารณาโครงการโดยยึดตามหลักเกณฑ์สากลที่ใช้ในกลุ่มประเทศ OECD ตามรายงานของทบวงพลังงานระหว่างประเทศ (The International Energy Agency : IEA) รวมถึงสอดคล้องกับเป้าหมาย Nationally Determined Contribution (NDC) ของไทย โดยพิจารณาจาก (1) ระดับความพร้อมของเทคโนโลยีและความปลอดภัย (2) ระดับความพร้อมในเชิงพาณิชย์และความคุ้มค่าด้านต้นทุน (3) ระดับต้นทุนการปล่อยคาร์บอน และ (4) ต้นทุนของเทคโนโลยีตลอดอายุการใช้งาน ซึ่งแนวทางโครงการที่อาจนำไปพิจารณา มี 3 แนวทาง ได้แก่

แนวทางที่เห็นผลลัพธ์ในระยะสั้น : ภาครัฐสามารถออกมาตรการส่งเสริมการใช้พลังงานสะอาดให้เพิ่มขึ้นโดยไม่ใช้งบประมาณ “เริ่มจากการปลดล็อกกฎระเบียบและออกมาตรการเพื่อเร่งให้นำเทคโนโลยีพลังงานสะอาดที่มีต้นทุนต่ำและมีความพร้อมเชิงพาณิชย์สูงมาใช้งาน ควบคู่กับการส่งเสริมการผลิตพลังงานหมุนเวียนและพลังงานทดแทนในประเทศ” ไม่ว่าจะเป็น การปลดล็อกระเบียบที่เอื้อต่อการเร่งการติดตั้งโซลาร์รูฟท็อป เช่น การเปิดให้ภาคประชาชนและภาคเอกชนสามารถซื้อ-ขายไฟฟ้าจากโซลาร์รูฟท็อปในอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีก (Net metering) และการจัดตั้งระบบแจ้งติดตั้งโซลาร์รูฟท็อปแบบ One stop service ซึ่งภาครัฐได้เริ่มเข้ามาผลักดันให้มีระบบ One stop service และระบบการกำกับดูแลมาตรฐานมากขึ้นในช่วงที่ผ่านมา การปลดล็อกกฎระเบียบการกระจายศูนย์ให้ภาคเอกชนสามารถซื้อไฟฟ้าสะอาดได้โดยตรง (Direct PPA) จากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานสะอาดผ่านระบบ Third party access โดยควรเร่งรัดให้เกิดขึ้นจากที่ภาครัฐได้ศึกษาและมีการกำหนดหลักเกณฑ์ จวับังคับ กฎระเบียบไปจนถึงค่าธรรมเนียมแล้ว ซึ่งหากสามารถปลดล็อกให้เกิดขึ้น จะทำให้เกิดการเร่งการใช้ไฟฟ้าพลังงานสะอาด จึงทำให้เกิดการผลิตและใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศและยังสามารถดึงดูดการลงทุนในอุตสาหกรรมใหม่ที่ต้องการพลังงานสะอาดเพิ่มขึ้นด้วย และการปลดล็อกการปรับสัดส่วนไบโอดีเซลให้มีความยืดหยุ่นในช่วงที่ราคาน้ำมันดิบปรับตัวสูงขึ้น เพื่อใช้ในกลุ่มยานยนต์ส่วนบุคคลและยานยนต์เชิงพาณิชย์ ซึ่งจะช่วยลดผลกระทบจากราคาน้ำมันและยังเพิ่มการใช้พลังงานทดแทนในประเทศ

แนวทางที่เห็นผลลัพธ์ในระยะกลาง (2-3 ปี) : การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน “ส่งเสริมการลงทุนในเทคโนโลยีที่มีความพร้อมของเทคโนโลยีสูง และต้นทุนเทคโนโลยีมีแนวโน้มลดลงในอนาคต” เพื่อให้ภาคอุตสาหกรรม ภาคขนส่ง และภาคบริการได้ใช้พลังงานสะอาดที่ผลิตในประเทศ ควบคู่กับ

การพัฒนาทักษะแรงงานด้านพลังงานและเทคโนโลยีให้มีความพร้อมรองรับการเปลี่ยนผ่านพลังงานของประเทศ อาทิ การพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Grid Modernization) รองรับการผลิตไฟฟ้าสะอาดในโครงข่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามแผนกำลังการผลิตไฟฟ้า (PDP) และการซื้อ-ขายไฟฟ้าสะอาดผ่านระบบ Third party access ซึ่งอาจเริ่มต้นจากพื้นที่ที่ต้องการไฟฟ้าสะอาดสูงอย่างนิคมอุตสาหกรรมและพื้นที่เศรษฐกิจของประเทศ การติดตั้งระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System : ESS) ในโครงข่ายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เพื่อจ่ายไฟฟ้ากลับเข้าสู่ระบบในช่วงที่ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงหรือในช่วงที่กำลังการผลิตจากพลังงานหมุนเวียนลดลง การพัฒนา EV Ecosystem เพื่อรองรับการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าส่วนบุคคลและยานยนต์ไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ผ่านมาตรการที่จูงใจให้ภาคเอกชนได้มีส่วนร่วมในการพัฒนาระบบนิเวศของยานยนต์ไฟฟ้าที่ยังมีข้อจำกัด เช่น สถานีชาร์จไฟฟ้า รวมถึงการผลักดันให้จัดตั้งกองทุน EV Transition สำหรับผู้ประกอบการในภาคขนส่ง และอุตสาหกรรมยานยนต์และชิ้นส่วน (Auto supply chain) เพื่อยกระดับเทคโนโลยี และพัฒนาสายการผลิตสู่ยุคยานยนต์ไฟฟ้า และการพัฒนาทักษะ (Upskill) และปรับทักษะ (Reskill) โดยมุ่งเน้นพัฒนาทักษะที่รองรับความต้องการของภาคอุตสาหกรรมในอนาคต อย่างเช่น เซมิคอนดักเตอร์ ปัญญาประดิษฐ์ (AI) ยานยนต์ไฟฟ้า และพลังงานสะอาด รวมถึงสนับสนุนงบประมาณเพื่อยกระดับทักษะด้านเทคโนโลยีและดิจิทัลเพื่อเพิ่มกำลังคนคุณภาพป้อนเข้าสู่ตลาดแรงงานและเสริมขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศในระยะยาว

แนวทางที่เห็นผลลัพธ์ในระยะยาว : วางรากฐานโครงสร้างพื้นฐานที่สนับสนุนการบรรลุเป้าหมาย Net zero “จัดสรรงบประมาณเพื่อพัฒนาเทคโนโลยีและต่อยอดนวัตกรรมในด้านพลังงานสะอาดและโครงสร้างพื้นฐานที่เกี่ยวข้อง” อาทิ การพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานนิวเคลียร์ Small Modular Reactor, SMR/Micro Modular Reactor, MMR ซึ่งแม้เทคโนโลยีนี้จะมีต้นทุนสูง แต่หลายประเทศต่างเร่งพัฒนาเทคโนโลยีดังกล่าวอย่างต่อเนื่อง เช่น สหรัฐฯ จีน และเกาหลีใต้ ดังนั้น ภาครัฐควรตั้งเป้าหมายการพัฒนาโรงไฟฟ้า SMR/MMR ให้ชัดเจนพร้อมสนับสนุนภาคเอกชนและสถาบันการศึกษาให้มีส่วนร่วมในการพัฒนา SMR/MMR ร่วมกับเจ้าของเทคโนโลยีในรูปแบบ Technology partner เพื่อเตรียมความพร้อมสำหรับการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจาก SMR/MMR ของประเทศในอนาคต การผลักดันให้เกิด CCS/CCUS as a service Infrastructure ซึ่งเป็นตัวช่วยในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสำหรับอุตสาหกรรมหนักที่ยังพึ่งพาเชื้อเพลิงฟอสซิลเป็นหลัก โดยจะเปลี่ยนรูปแบบการลงทุนไปสู่ “การใช้โครงสร้างพื้นฐานร่วมกัน” (Shared infrastructure) เพื่อให้บริการแก่อุตสาหกรรมที่ลดการปล่อยคาร์บอนได้ยาก (Hard-to-abate industries) เช่น อุตสาหกรรมปูนซีเมนต์ และเหล็ก เป็นต้น

SCB EIC

SCB EIC

ซี 2 แสนล้านภายใต้ พ.ร.ก. เงินกู้กับจุดเปลี่ยนครั้งสำคัญ ของพลังงานไทย

ภาคเอกชนควรเตรียมความพร้อมรับโอกาสทางธุรกิจด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล และ AI เพื่อสนับสนุนการเปลี่ยนผ่านพลังงาน

ภายใต้นโยบายการเปลี่ยนผ่านพลังงานของภาครัฐที่มุ่งเพิ่มการใช้พลังงานหมุนเวียน ลดการนำเข้าพลังงานและสนับสนุนเป้าหมาย Net zero ภาคเอกชนควรเร่งเตรียมความพร้อมโดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลและ AI มาเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการพลังงานร่วมสำหรับระบบบริหารจัดการพลังงาน (EMS) ที่สามารถวิเคราะห์และควบคุมการใช้พลังงานแบบ Real-time ช่วยคาดการณ์การผลิตไฟฟ้า บริหารระบบกักเก็บพลังงาน (ESS) และจัดสรรการใช้ไฟฟ้าอย่างเหมาะสม ทั้งระบบโซลาร์รูฟท็อป โครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart grid) และสถานีชาร์จรถยนต์ไฟฟ้า (EV Charging station) ซึ่งจะช่วยลดต้นทุนพลังงาน เพิ่มการใช้พลังงานสะอาด เสริมสร้างเสถียรภาพของระบบไฟฟ้า และสร้างโอกาสทางธุรกิจใหม่ในเศรษฐกิจคาร์บอนต่ำ

แผนขับเคลื่อนการเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานสะอาดของไทยวงเงิน 2 แสนล้านบาทชัดเจนมากขึ้นหลังศาลรัฐธรรมนูญมีมติเป็นเอกฉันท์ว่า พ.ร.ก. กู้เงิน 4 แสนล้านบาทไม่ขัดต่อรัฐธรรมนูญ

จากการที่ไทยเผชิญกับวิกฤตราคาพลังงานที่พุ่งสูงส่งผลให้ต้นทุนการผลิตสินค้าและบริการปรับเพิ่มขึ้นและกระทบต่อ

ค่าครองชีพของประชาชนในวงกว้าง ผลจากวิกฤตการณ์ดังกล่าวส่งผลให้รัฐบาลดำเนินมาตรการเพื่อบรรเทาผลกระทบ ผ่านการออกพระราชกำหนด (พ.ร.ก.) ให้อำนาจกระทรวงการคลังกู้เงินเพื่อแก้ไขปัญหาค่าครองชีพจากสถานการณ์วิกฤตด้านพลังงานและสร้างการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานของประเทศ พ.ศ. 2569 ในวงเงินไม่เกิน 4 แสนล้านบาท มีผลตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม 2026 ต่อมาเมื่อวันที่ 9 กรกฎาคม 2026 ศาลรัฐธรรมนูญได้มีมติว่า พ.ร.ก. กู้เงิน 4 แสนล้านบาทเป็นไปตามรัฐธรรมนูญ มาตรา 172 วรรคหนึ่ง ทำให้รัฐบาลมีความชอบธรรมที่จะสามารถดำเนินการกู้เงินตามวัตถุประสงค์ โดยจะจัดสรรงบประมาณดังกล่าวเป็น 2 ส่วนหลัก โดย 2 แสนล้านบาทแรกสำหรับบรรเทาผลกระทบให้กับประชาชน เกษตรกร และผู้ประกอบการ ซึ่งจะช่วยพยุงเศรษฐกิจไม่ให้หยุดชะงัก และส่วนที่สองวงเงิน 2 แสนล้านบาท สำหรับการสร้างการเปลี่ยนผ่านพลังงานสู่พลังงานสะอาด (Green Transition) ของประเทศ เพื่อส่งเสริมและสนับสนุนการใช้พลังงานให้เกิดประสิทธิภาพ ลดการพึ่งพาพลังงานฟอสซิลไปสู่การใช้พลังงานทางเลือก และพลังงานสะอาดที่ประเทศไทยมีศักยภาพ

ภายใต้งบประมาณ 2 แสนล้านบาท รัฐบาลได้ประกาศแนวทางที่เน้นสนับสนุนและส่งเสริมการใช้พลังงานสะอาดผ่านโครงการของภาครัฐใน 3 ด้าน ได้แก่

1. การส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ไฟฟ้าและส่งเสริมการใช้ไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

2. การส่งเสริมการใช้ยานยนต์ที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

3. การพัฒนาทักษะ (Upskill) และปรับทักษะ (Reskill) รวมถึงส่งเสริมนวัตกรรมใหม่เพื่อรองรับอุตสาหกรรมใหม่และพลังงานสะอาด

ซึ่งคาดว่า แผนงาน/โครงการภายใต้ 3 แนวทางข้างต้นจะเริ่มทยอยออกมาเพื่อนำเสนอให้คณะกรรมการกลั่นกรองการใช้เงินกู้พิจารณาตลอดครึ่งหลังของปี 2026 โดยแผนงาน/โครงการที่เสนอจะต้องรองรับการเปลี่ยนผ่านไปสู่การใช้เทคโนโลยีพลังงานสะอาดของทั้งในภาครัฐ ภาคเอกชน ชุมชน และประชาชน

การเร่งผลักดันการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานของประเทศจะช่วยลดการพึ่งพาการนำเข้าพลังงาน ซึ่งเป็นจุดเปราะบางของโครงสร้างพลังงานไทย โครงสร้างพลังงานของไทยมีการพึ่งพาการนำเข้าในสัดส่วนสูงถึงน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติ ในส่วนของน้ำมันดิบ

ไทยมีการพึ่งพาการนำเข้าน้ำมันดิบในปริมาณสูงถึงกว่า 92% โดยนำเข้าจากตะวันออกกลางเป็นหลักถึง 58% ของปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบทั้งหมดในปี 2025 (รูปที่ 1) เมื่อเกิดสงครามในภูมิภาคตะวันออกกลาง จึงทำให้อุปทานน้ำมันโลกหยุดชะงัก ผลักดันให้ราคาน้ำมันในตลาดโลกสูงขึ้น และกระทบต่อราคาน้ำมันในประเทศให้ปรับสูงขึ้นตาม จนรัฐบาลต้องใช้เงินอุดหนุนผ่านกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อตรึงราคาพลังงานไม่ให้กระทบต่อค่าครองชีพของประชาชนซึ่งอาจนำไปสู่ความเสี่ยงต่อภาวะเงินเฟ้อ แม้อีหร่าน-สหรัฐฯ จะมีความพยายามบรรลุข้อตกลงยุติสงครามซึ่งจะส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกปรับลดลง แต่การเจรจาข้อตกลงยังมีความไม่แน่นอนสูง อีกทั้งสถานการณ์ความขัดแย้งยังกลับมาปะทุขึ้นอีกเป็นครั้งคราว ส่งผลให้ราคาน้ำมันยังมีแนวโน้มผันผวนและยังมีความเสี่ยงที่จะเกิดวิกฤตราคาน้ำมันพุ่งสูงขึ้นได้อีกในระยะข้างหน้า

นอกจากนี้ ในส่วนของก๊าซธรรมชาติ การผลิตไฟฟ้าของไทยในปัจจุบันยังพึ่งพาก๊าซธรรมชาติเหลวนำเข้าจากต่างประเทศถึง 33% ของปริมาณก๊าซฯ ที่ป้อนโรงไฟฟ้า (รูปที่ 1) โดยในปี 2025 สัดส่วนไฟฟ้าที่ผลิตได้ มาจากก๊าซธรรมชาติสูงถึง 54% รองมาเป็นพลังงานหมุนเวียน 25% และถ่านหิน (Coal & Lignite) และน้ำมัน 21% ด้วยเหตุนี้ เมื่อราคาก๊าซธรรมชาติเหลวนำเข้าในตลาดโลกสูงขึ้นจากวิกฤตในตะวันออกกลางจึงกระทบต่อต้นทุนการผลิตไฟฟ้าและส่งผลกระทบต่อมายังค่าไฟฟ้าอย่างหลีกเลี่ยงไม่ได้ โดยวิกฤตที่เกิดขึ้นส่งผลให้ค่าไฟฟ้าเพิ่มขึ้น แต่จากการที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.)

SCB EIC

SCB EIC

ซี 2 แสนล้านภายใต้ พ.ร.ก. เงินกู้กับจุดเปลี่ยนครั้งสำคัญ ของพลังงานไทย

นำเงิน Claw back ของการไฟฟ้ามาอุดหนุนต้นทุนเชื้อเพลิง ทำให้ค่าไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเล็กน้อย มาอยู่ที่ 3.95 บาทต่อหน่วยสำหรับช่วง พ.ค.-ส.ค. หรือราว 2% จาก 3.88 บาทต่อหน่วยในช่วง ม.ค.-เม.ย. และในช่วงปลายปีสำหรับค่าไฟฟ้าเดือน ก.ย.-ธ.ค. คาดว่า กกพ. จะตรึงค่าไฟฟ้าเท่ากับงวดเดือน พ.ค.-ส.ค. ที่ 3.95 บาทต่อหน่วยจากการเรียกคืนเงิน Claw back ของการไฟฟ้ามาอุดหนุนให้ค่าไฟฟ้างดลงจากต้นทุนเชื้อเพลิงที่ กกพ. ประเมินว่าจะทำให้ค่าไฟฟ้าสูงถึง 4.73 บาทต่อหน่วยเพื่อไม่ให้กระทบค่าครองชีพประชาชนจากราคา LNG นำเข้าที่ยังอยู่ในระดับสูงกว่าช่วงก่อนสงครามตะวันออกกลางเนื่องจากแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติที่สำคัญของโลกใน Ras Laffan ของกาตาร์ได้รับความเสียหายในช่วงสงครามส่งผลให้อุปทานก๊าซธรรมชาติของโลกหายไปราว 3% อีกทั้ง การกลับมาปะทุของความขัดแย้งในภูมิภาคตะวันออกกลางยังเพิ่มความเสี่ยงต่อเสถียรภาพของอุปทานพลังงานโลก และเป็นปัจจัยกดดันราคาพลังงานต่อเนื่อง

ภาครัฐควรให้ความสำคัญกับการส่งเสริมการใช้พลังงานสะอาดควบคู่กับการพัฒนาแหล่งพลังงานหมุนเวียนและพลังงานทดแทน เพื่อให้เงิน 2 แสนล้านบาท สามารถขับเคลื่อนการเปลี่ยนผ่านพลังงานของประเทศเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้นด้วยโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานของไทยที่ออกแบบมาเพื่อรองรับการใช้ก๊าซธรรมชาติและไฟฟ้าที่ผลิตจากเชื้อเพลิงฟอสซิลเป็นหลัก ส่งผลให้ประเทศต้องพึ่งพาการนำเข้าพลังงานในระดับสูง โดยเฉพาะในภาคขนส่งและภาคอุตสาหกรรมซึ่งต้องใช้พลังงานเป็นจำนวนมาก ดังนั้น การส่งเสริมพลังงานหมุนเวียนและพลังงานทดแทนเป็นกลไกสำคัญในการเสริมสร้างความมั่นคงทางพลังงานซึ่งสามารถลดการพึ่งพาการนำเข้าพลังงานและเพิ่มศักยภาพการแข่งขันของไทยในระยะยาว โดยพลังงานหมุนเวียนและพลังงานทดแทนที่สามารถจัดหาได้ในประเทศซึ่งไทยมีศักยภาพในการผลิตสูงและมีต้นทุนต่ำ เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานชีวมวล และพลังงานชีวภาพจากวัตถุดิบทางการเกษตรอย่างปาล์ม อ้อยและมันสำปะหลัง เป็นต้น

ภายใต้กรอบวงเงิน 2 แสนล้านบาทของการเปลี่ยนผ่านพลังงานของประเทศ ภาครัฐกำลังจัดทำรายละเอียดโครงการเพื่อเตรียมเสนอคณะกรรมการกลั่นกรองฯ ซึ่งเบื้องต้น โครงการส่วนใหญ่ที่เตรียมนำเสนอจะมุ่งเน้นการส่งเสริมการใช้พลังงานสะอาดและระบบโซลาร์เซลล์ อาทิ การสนับสนุนการใช้พลังงานสะอาดของประชาชนผ่านการให้สินเชื่อดอกเบี้ยต่ำในการติดตั้งโซลาร์รูฟท็อปซึ่งเป็นมาตรการเสริมจากมาตรการลดหย่อนภาษีในปัจจุบัน การสนับสนุนการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าและไบโอดีเซลไม่ว่าจะเป็นรถยนต์ไฟฟ้าของภาคประชาชน รถกระบะหรือรถบรรทุกขนส่งสินค้า รถขนส่งสาธารณะทั้งรถรับจ้างและรถโดยสารประจำทาง การยกระดับภาคการเกษตร เช่น การพัฒนาระบบชลประทานด้วยเครื่องสูบน้ำพลังงานแสงอาทิตย์ รวมถึงการส่งเสริมและสนับสนุนการ

ลงทุนในอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับพลังงานสะอาดควบคู่กับการสร้างทักษะแรงงาน

อย่างไรก็ดี เพื่อให้การใช้วงเงินดังกล่าวเกิดความคุ้มค่าทางเศรษฐกิจ และสามารถสร้างผลลัพธ์ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว SCB EIC มองว่า ภาครัฐสามารถใช้เกณฑ์การพิจารณาโครงการสำหรับการเปลี่ยนผ่านพลังงานสู่พลังงานสะอาด (Green Transition) ตามหลักเกณฑ์สากลที่ใช้ในกลุ่มประเทศ OECD ตามรายงานของทบวงพลังงานระหว่างประเทศ (The International Energy Agency : IEA) และสอดคล้องกับร่าง Nationally Determined Contribution, NDC ของไทยที่กรมการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและสิ่งแวดล้อมนำมาใช้ในการเลือกเทคโนโลยี โดยมีหลักเกณฑ์ ดังนี้ (1) ระดับความพร้อมของเทคโนโลยี (Technology Readiness Level : TRL) ที่สื่อถึงความพร้อมของเทคโนโลยีและความปลอดภัย (2) ระดับความพร้อมในเชิงพาณิชย์ (Commercial Readiness Level : CRL) ที่สื่อถึงการใช้เทคโนโลยีอย่างแพร่หลายเนื่องจากมีต้นทุนที่เหมาะสมและแข่งขันได้ (3) ระดับต้นทุนการลดการปล่อยคาร์บอน (Abatement cost) เพื่อชี้ให้เห็นถึงระดับต้นทุนของเทคโนโลยีในการลดการปล่อยคาร์บอน (4) ระดับต้นทุนของเทคโนโลยีตลอดอายุการใช้งาน (Levelized Cost of Energy, LCOE) (อ่านต่อใน Box : กราฟแสดงระดับความพร้อมของเทคโนโลยี ความพร้อมเชิงพาณิชย์ ต้นทุนการลดคาร์บอน และต้นทุนเทคโนโลยีในหน่วยค่าไฟฟ้าต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (หน่วย) ปี 2025 และคาดการณ์ปี 2030 หน้า 11) โดยแนวทางของโครงการที่สามารถนำไปพิจารณาสามารถจำแนกกรอบเวลาของการสร้างผลลัพธ์ในการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างพลังงานเป็น 3 แนวทาง ดังนี้

แนวทางที่เห็นผลลัพธ์ในระยะสั้น : ภาครัฐอาจพิจารณาเริ่มจากการปลดล็อกกฎระเบียบเพื่อเร่งให้นำเทคโนโลยีพลังงานสะอาดที่มีต้นทุนต่ำ และมีความพร้อมเชิงพาณิชย์สูงมาใช้งาน ควบคู่กับการส่งเสริมการผลิตพลังงานหมุนเวียนและพลังงานทดแทนในประเทศเพื่อลดการพึ่งพาการนำเข้าพลังงาน โดยเฉพาะโซลาร์รูฟท็อปซึ่งเป็นเทคโนโลยีที่มีความพร้อมสูง และมีต้นทุนการผลิตไฟฟ้าต่ำ เฉลี่ยอยู่ที่ราว 1.6 บาทต่อหน่วย ทั้งนี้หากติดตั้งโซลาร์รูฟท็อปเพิ่มขึ้น 10 KW จะช่วยลดการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวได้ราว 2 ตันต่อปี รวมถึงไบโอดีเซลซึ่งมีวัตถุดิบรองรับภายในประเทศและยังช่วยลดการนำเข้าน้ำมันดิบในช่วงที่ราคาพุ่งสูงขึ้น ซึ่งการปลดล็อกกฎระเบียบถือเป็นมาตรการที่ใช้งบประมาณไม่มาก แต่สามารถช่วยเร่งการเปลี่ยนผ่านพลังงานได้อย่างมีประสิทธิภาพในระยะสั้น อย่างเช่น

SCB EIC

SCB EIC

ซี 2 แสนล้านภายใต้ พ.ร.ก. เงินกู้กับจุดเปลี่ยนครั้งสำคัญ ของพลังงานไทย

• การปลดล็อกระเบียบที่เอื้อต่อการเร่งการติดตั้งโซลาร์รูฟท็อป ไม่ว่าจะเป็นการเปิดให้ภาคประชาชนและภาคเอกชนสามารถซื้อ-ขาย ไฟฟ้าจากโซลาร์รูฟท็อปในอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีก (Net metering) การจัดตั้งระบบแจ้งติดตั้งโซลาร์รูฟท็อปแบบ One stop service และการกำกับดูแลมาตรฐานการติดตั้งรวมถึงมาตรฐานอุปกรณ์และผู้ให้บริการอย่างมีประสิทธิภาพเสริมจากที่ภาครัฐได้เริ่มเข้ามาผลักดันให้มีระบบ One stop service และระบบการกำกับดูแลมาตรฐานมากขึ้น ไปจนถึงแผนการอุดหนุนต้นทุนการติดตั้งจำนวน 50,000 บาทต่อมิเตอร์ในช่วงที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม หากภาครัฐมี มาตรการสนับสนุนอย่างจริงจังจะสามารถประสบความสำเร็จในการ ผลักดันโซลาร์รูฟท็อป ดังตัวอย่างของบางประเทศที่ประสบความสำเร็จในการสร้างแรงจูงใจให้ประชาชนติดตั้งโซลาร์รูฟท็อป อย่างเช่น อินเดียที่มีระบบ One stop service สำหรับการติดตั้งโซลาร์รูฟท็อป ไปจนถึงการอนุญาตให้บางเมืองในอินเดียสามารถขายไฟฟ้าส่วนเกิน จากโซลาร์รูฟท็อปผ่าน Net metering ในปี 2015 ส่งผลให้การติดตั้งโซลาร์รูฟท็อปในอินเดียขยายตัวสูงราว 20% ต่อปีในช่วงปี 2015-2025

• การปลดล็อกระเบียบขายไฟฟ้าแบบกระจายศูนย์ให้ภาคเอกชน สามารถซื้อไฟฟ้าสะอาดได้โดยตรง (Direct PPA) โดยเร่งรัดให้เกิดขึ้น จากที่ภาครัฐได้ศึกษาและมีการกำหนดหลักเกณฑ์ข้อบังคับ กฎระเบียบไปจนถึงค่าธรรมเนียมแล้ว ซึ่งหากสามารถปลดล็อกให้ เกิดขึ้น จะทำให้เกิดการเร่งการใช้ไฟฟ้าพลังงานสะอาดได้จากการ ที่ภาคเอกชนสามารถซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานสะอาดที่มี ต้นทุนผลิตไฟฟ้าต่ำอย่างพลังงานแสงอาทิตย์ผ่านระบบ Third party access, TPA จากเดิมที่เป็นระบบซื้อ-ขายไฟฟ้ารายเดียว (Enhance single buyer) ซึ่งจะจูงใจให้เกิดการผลิตและใช้ไฟฟ้าจากพลังงาน หมุนเวียนในประเทศ อีกทั้ง ยังเพิ่มความสามารถในการแข่งขันในการ ดึงดูดการลงทุนในอุตสาหกรรมใหม่ที่ต้องการพลังงานสะอาดเพิ่มขึ้น ดังตัวอย่างการปลดล็อกขายไฟฟ้า Direct PPA ในเวียดนาม ที่มีเงื่อนไขให้ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 10 เมกะวัตต์ขึ้นไปสามารถขายไฟฟ้าให้กับผู้ซื้อไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจและ อุตสาหกรรมที่ใช้ไฟฟ้าสูงไม่ต่ำกว่า 2 แสนกิโลวัตต์-ชั่วโมง (kWh) โดย วันที่ 1 มิ.ย. 2026 ได้มีการทำสัญญาซื้อไฟฟ้าจำนวน 70 GWh ต่อปีในรูปแบบ Direct PPA ระหว่าง Samsung (ผู้ซื้อไฟฟ้า) และ TTC Group (ผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์)

• การปลดล็อกเพิ่มสัดส่วนเชื้อเพลิงชีวภาพในช่วงที่ต้นทุนน้ำมันอยู่ใน ระดับสูง จากในช่วงสงครามตะวันออกกลาง ไทยต้องแบกรับต้นทุน น้ำมันดีเซลที่พุ่งสูงขึ้นถึงระดับ 35-40 บาทต่อลิตร สูงกว่าต้นทุน ไบโอดีเซลที่ราว 32-35 บาทต่อลิตร ดังนั้น การปรับสัดส่วนการผสม

ไบโอดีเซลให้มากขึ้นจาก 7% (B7) หรือราว 4-5 ล้านลิตรต่อวันเป็น 10% (B10) หรือราว 6-7 ล้านลิตรต่อวัน เพื่อใช้ในกลุ่มยานยนต์ส่วนบุคคลและยานยนต์เชิงพาณิชย์ จะช่วยลดผลกระทบของต้นทุนน้ำมัน ดีเซลที่สูงขึ้นได้ ทั้งนี้การผสมไบโอดีเซล 10% หรือ B10 เป็นสัดส่วน ที่ไม่กระทบต่อสมรรถนะของเครื่องยนต์และสอดคล้องกับแผนการ ผลิตไบโอดีเซลในประเทศ (ราว 12 ล้านลิตรต่อวัน) โดยภาครัฐอาจ พิจารณากำหนดแผนฉุกเฉินสำหรับปรับเปลี่ยนสัดส่วนไบโอดีเซลได้ทันทีกรณีต้นทุนน้ำมันดิบเพิ่มสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม การเพิ่มสัดส่วน เชื้อเพลิงชีวภาพ นอกจากจะต้องคำนึงถึงกำลังการผลิตที่มีเพียงพอและเหมาะสมในการผสมสำหรับเครื่องยนต์แล้ว ยังต้องคำนึงถึง ปริมาณวัตถุดิบทางการเกษตรให้เพียงพอและเหมาะสมในการป้อน เพื่อเพิ่มกำลังการผลิตด้วย

แนวทางที่เห็นผลลัพธ์ในระยะกลาง (2-3 ปีข้างหน้า) : ภาครัฐควร พิจารณาจัดสรรงบประมาณเพื่อส่งเสริมการลงทุนโครงสร้างพื้นฐาน ด้านพลังงานในเทคโนโลยีที่มีความพร้อมของเทคโนโลยีสูง และต้นทุน เทคโนโลยีมีแนวโน้มลดลงในอนาคต เพื่อให้ภาคอุตสาหกรรม ภาคขนส่ง และภาคบริการได้ใช้พลังงานสะอาดที่ผลิตในประเทศ ควบคู่ กับการพัฒนาทักษะแรงงานด้านพลังงานและเทคโนโลยีให้มีความ พร้อมรองรับการเปลี่ยนผ่านพลังงานของประเทศในระยะยาว อาทิ

• การพัฒนา Grid Modernization รองรับการผลิตไฟฟ้าสะอาดใน โครงข่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามแผนกำลังการผลิตไฟฟ้า (PDP) และ การซื้อ-ขายไฟฟ้าสะอาดผ่าน Third party access, TPA จาก แนวโน้มความต้องการไฟฟ้าสะอาดที่เพิ่มขึ้นในอุตสาหกรรมใหม่ อุตสาหกรรมดิจิทัล และภาคธุรกิจต่าง ๆ เพื่อบรรลุเป้าหมายการ ลดการปล่อยคาร์บอนตลอดห่วงโซ่การผลิตและการให้บริการตาม สมมติฐานการใช้ไฟฟ้าใน PDP ส่งผลให้โครงข่ายไฟฟ้าต้องพร้อม รองรับไฟฟ้าสะอาดที่เพิ่มขึ้นในอนาคต ดังนั้น การพัฒนาโครงข่าย ไฟฟ้าให้เป็นระบบ Smart grid ที่มีเทคโนโลยีการบริหารจัดการฝั่ง ความต้องการ (Demand response) จึงมีความจำเป็นต่อการเพิ่ม ประสิทธิภาพของระบบไฟฟ้า โดยการพัฒนาโครงข่าย Smart grid อาจเริ่มต้นจากพื้นที่ที่ต้องการไฟฟ้าสะอาดสูงอย่างนิคมอุตสาหกรรม และพื้นที่เศรษฐกิจของประเทศ เช่น ภาคกลางและภาคตะวันออก ทั้งนี้ ในปี 2025 ต้นทุนการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart grid modernization) อยู่ที่ราว 2.6 บาทต่อหน่วยและยังมีแนวโน้มลดลง จากที่หลายประเทศทั่วโลกหันมาเร่งพัฒนาและลงทุนใน Smart grid เพื่อรองรับไฟฟ้าสะอาดตามเป้าหมาย Net zero 2050

SCB EIC

SCB EIC

ซี 2 แสนล้านภายใต้ พ.ร.ก. เงินกู้กับจุดเปลี่ยนครั้งสำคัญ ของพลังงานไทย

• การติดตั้งระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System : ESS) ในโครงข่ายไฟฟ้า ปรับให้ไฟฟ้าพลังงานสะอาดที่ยังไม่เสถียรและผันผวนตามสภาพอากาศให้กลายเป็น Firm clean energy โดย ESS จะเป็นแหล่งกักเก็บพลังงานไฟฟ้าที่ได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจากแหล่งต่าง ๆ ทั่วประเทศ และจ่ายกลับเข้าสู่ระบบในช่วงที่ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงหรือในช่วงที่กำลังการผลิตจากพลังงานหมุนเวียนลดลงเพื่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าสะอาดในโครงข่ายไฟฟ้าได้ตลอด 24 ชั่วโมง หากติดตั้ง ESS ควบคู่กับแหล่งผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนโดยตรง จะช่วยเพิ่มอัตราการใช้พลังงานสะอาด ลดสัดส่วนการพึ่งพาไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิล และเพิ่มความมั่นคงด้านพลังงานให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ โดยต้นทุนของ ESS ในปี 2025 อยู่ที่ราว 2.6 บาทต่อหน่วยใกล้เคียงกับการพัฒนาโครงข่าย Smart grid และมีแนวโน้มลดลงในอนาคตจากผู้ผลิตแบตเตอรี่ที่พัฒนาแบตเตอรี่ให้มีราคาลดลงอย่างต่อเนื่อง

• การพัฒนา EV Ecosystem เพื่อรองรับการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าส่วนบุคคล (Passenger car) และยานยนต์ไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (E-Bus E-Truck) นอกจากมาตรการสนับสนุนให้ประชาชนมาใช้ EV แล้ว การพัฒนาระบบนิเวศยานยนต์ไฟฟ้าก็ควรดำเนินควบคู่กันอย่างต่อเนื่องเพื่อรองรับความต้องการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นผ่านมาตรการที่จูงใจให้ภาคเอกชนได้มีส่วนร่วมในการพัฒนาระบบนิเวศของยานยนต์ไฟฟ้าที่ยังมีข้อจำกัด เช่น การให้สินเชื่อดอกเบี้ยต่ำสำหรับการสร้างสถานีชาร์จไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าส่วนบุคคลและสถานีชาร์จไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ซึ่งปัจจุบันยังมีต้นทุนค่อนข้างสูงที่ราว 4 บาทต่อหน่วยรวมถึงการผลักดันให้จัดตั้งกองทุน EV transition สำหรับผู้ประกอบการในภาคขนส่ง และอุตสาหกรรมยานยนต์และชิ้นส่วน (Auto supply chain) เพื่อยกระดับเทคโนโลยี และพัฒนาสายการผลิตผู้ขายยานยนต์ไฟฟ้าได้ง่ายและรวดเร็วขึ้น

• การพัฒนาทักษะ (Upskill) และปรับทักษะ (Reskill) เพื่อรองรับอุตสาหกรรมใหม่ อุตสาหกรรมดิจิทัลและพลังงานสะอาด ผ่านการสนับสนุนงบประมาณอย่างต่อเนื่องในโครงการ Upskill & Reskill ภายใต้เครือข่ายด้านการศึกษารองภาคเอกชนและสถาบันการศึกษา โดยมุ่งเน้นพัฒนาทักษะที่รองรับความต้องการของภาคอุตสาหกรรมในอนาคต อย่างเช่น เซมิคอนดักเตอร์ ปัญญาประดิษฐ์ (AI) ยานยนต์ไฟฟ้า และพลังงานสะอาด รวมถึงสนับสนุนงบประมาณเพื่อยกระดับทักษะด้านเทคโนโลยีและดิจิทัลของกลุ่มนักเรียน นักศึกษา และแรงงานในภาคธุรกิจเพื่อเพิ่มกำลังคนคุณภาพป้อนเข้าสู่ตลาดแรงงานและเสริมขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศในระยะยาว

แนวทางที่เห็นผลลัพธ์ในระยะยาว : ภาครัฐสามารถพิจารณาสนับสนุนงบประมาณเพื่อพัฒนาเทคโนโลยีและต่อยอดนวัตกรรมในด้านพลังงานสะอาดและโครงสร้างพื้นฐานที่เกี่ยวข้องที่จะสร้างผลลัพธ์ระยะยาวและสนับสนุนการบรรลุเป้าหมาย Net zero ซึ่งจะเป็นเทคโนโลยีใหม่ที่ยัง

มีความพร้อมเชิงพาณิชย์ในระดับต่ำและต้นทุนค่อนข้างสูง แต่มีศักยภาพที่จะเป็น Game changer ช่วยเร่งให้ประเทศเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานได้

• การพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานนิวเคลียร์ Small Modular Reactor, SMR/Micro Modular Reactor, MMR เป็นแหล่งจ่ายไฟฟ้าฐาน (Baseload) ที่ไม่ปล่อยคาร์บอน แม้เทคโนโลยี SMR/MMR จะยังมีต้นทุนการผลิตไฟฟ้าสูงถึง 13 บาทต่อหน่วย แต่การเร่งพัฒนาเทคโนโลยีของประเทศชั้นนำ เช่น สหรัฐอเมริกา จีน แคนาดา และเกาหลีใต้ จะทำให้ต้นทุนมีแนวโน้มลดลงและคาดว่าจะพร้อมใช้งานเชิงพาณิชย์ในอนาคตอันใกล้ ดังนั้น จึงเป็นช่วงเวลาสำคัญที่ภาครัฐควรตั้งเป้าหมายการพัฒนาโรงไฟฟ้า SMR/MMR ให้ชัดเจนพร้อมสนับสนุนภาคเอกชนและสถาบันการศึกษาให้มีส่วนร่วมในการพัฒนา SMR/MMR ร่วมกับเจ้าของเทคโนโลยีต่างชาติในรูปแบบ Technology partner เพื่อเตรียมความพร้อมสำหรับการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจาก SMR/MMR ของประเทศในอนาคต ซึ่งสอดคล้องกับร่างแผน PDP และ NDC ฉบับใหม่ ที่คาดว่าจะกำหนดให้มีการผลิตไฟฟ้าจาก SMR/MMR ในช่วงปี 2045 เป็นต้นไป เพื่อเป็นหนึ่งในแนวทางสู่ Net zero 2050 ตัวอย่างเช่น บริษัทบ้านปูที่ได้ร่วมทุนเป็น Technology partner กับ ARC Clean Technology ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า SMR ในแคนาดา ซึ่งความร่วมมือดังกล่าวจะช่วยให้องค์กรได้รับองค์ความรู้ ประสบการณ์ และการเข้าถึงเทคโนโลยีพลังงานสะอาดใหม่ อันจะเป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาศักยภาพเพื่อลงทุนโครงการ SMR ในประเทศ

• การผลักดันให้เกิด CCS/CCUS as a service Infrastructure ซึ่งเป็นตัวช่วยสำคัญในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสำหรับอุตสาหกรรมหนักที่ยังพึ่งพาเชื้อเพลิงฟอสซิลเป็นพลังงานหลัก โดยจะเปลี่ยนรูปแบบการลงทุนจาก "การลงทุนแบบแยกส่วน" (Isolated investment) ไปสู่ "การใช้โครงสร้างพื้นฐานร่วมกัน" (Shared infrastructure) ผ่านผู้ประกอบการที่มีความเชี่ยวชาญด้านธรณีวิทยาและมีโครงสร้างพื้นฐานเดิม เช่น ระบบท่อน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ ทำหน้าที่เป็นผู้พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อให้บริการแก่อุตสาหกรรมที่ลดการปล่อยคาร์บอนได้ยาก (Hard-to-abate industries) เช่น อุตสาหกรรมปูนซีเมนต์และเหล็ก ซึ่งนอกจากจะช่วยลดความซ้ำซ้อนในการลงทุนแล้ว ยังช่วยลดต้นทุนการจัดการคาร์บอนต่อตันได้ด้วย ในขณะเดียวกัน ผู้ให้บริการยังสามารถต่อยอดการใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์เดิม (Asset purpose redefinition) อย่างระบบท่อน้ำมันและก๊าซให้เป็น CCS/CCUS infrastructure สร้างรายได้จากการให้บริการกักเก็บคาร์บอน

SCB EIC

SCB EIC

ซี 2 แสนล้านภายใต้ พ.ร.ก. เงินกู้กับจุดเปลี่ยนครั้งสำคัญ ของพลังงานไทย

ภาคเอกชนควรเตรียมความพร้อมรับโอกาสทางธุรกิจ โดยนำเทคโนโลยี และ AI เข้ามาช่วยส่งเสริมการเปลี่ยนผ่านพลังงานให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น

จากแนวทางของภาครัฐที่มุ่งผลักดันการเปลี่ยนผ่านพลังงานผ่านโครงการที่ให้ผลลัพธ์ในระยะสั้น ระยะกลาง และระยะยาว โดยเน้นการลดการพึ่งพาการนำเข้าพลังงาน การเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน และพลังงานทดแทนภายในประเทศ ตลอดจนการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานรองรับเป้าหมาย Net zero ในอนาคต ภาคเอกชนจึงมีบทบาทสำคัญในการร่วมขับเคลื่อนนโยบายดังกล่าว และสามารถใช้เวลาในการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับโอกาสทางธุรกิจที่จะเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนผ่านโครงสร้างพลังงาน

หนึ่งในแนวทางสำคัญคือการนำเทคโนโลยีดิจิทัลและปัญญาประดิษฐ์ (AI) เข้ามาประยุกต์ใช้ในการบริหารจัดการพลังงาน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพลดต้นทุน และยกระดับการใช้พลังงานสะอาดให้เกิดประโยชน์สูงสุด โดยเฉพาะการพัฒนาแพลตฟอร์มและระบบบริหารจัดการพลังงาน (Energy Management System : EMS) ซึ่งสามารถทำหน้าที่รวบรวมวิเคราะห์ และควบคุมข้อมูลพลังงานแบบ Real-time พร้อมใช้ AI ในการคาดการณ์การผลิตไฟฟ้า การบริหารระบบกักเก็บพลังงาน และการจัดสรรการใช้ไฟฟ้าให้เหมาะสมกับความต้องการในแต่ละช่วงเวลา ดังตัวอย่างของการนำ EMS และ AI มาประยุกต์ใช้ ดังนี้

- สนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากโซลาร์รูฟท็อป โดย EMS จะช่วยควบคุมและจัดสรรการใช้ไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น ทั้งในภาคครัวเรือนและภาคธุรกิจ โดยให้ความสำคัญกับการใช้ไฟฟ้าที่ผลิตได้ภายในครัวเรือนและสถานประกอบการก่อนการรับไฟฟ้าจากโครงข่ายหลัก นอกจากนี้ ยังสามารถต่อยอดด้วยการใช้ AI วิเคราะห์รูปแบบการใช้พลังงาน คำนวณมูลค่าการประหยัดค่าไฟฟ้า และประเมินปริมาณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ซึ่งเป็นข้อมูลสำคัญต่อการจัดทำรายงานด้านความยั่งยืนและ ESG ขององค์กร

- พัฒนาโครงข่ายไฟฟ้า โดยนำเทคโนโลยี AI และ EMS มาทำงานร่วมกับระบบ Smart grid และระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System : ESS) สำหรับโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อรองรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่มีความผันผวนตามสภาพอากาศ โดย AI สามารถช่วยคาดการณ์กำลังการผลิตและความต้องการใช้ไฟฟ้าล่วงหน้า รวมถึงควบคุมการชาร์จและการจ่ายไฟจากระบบ ESS ให้เหมาะสม ส่งผลให้สามารถเพิ่มสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในระบบได้มากขึ้น พร้อมรักษาเสถียรภาพและความมั่นคงของโครงข่ายไฟฟ้าในระยะยาว

- พัฒนาสถานีชาร์จยานยนต์ไฟฟ้า โดย EMS จะทำหน้าที่ควบคุมตรวจสอบ และบริหารจัดการการใช้ไฟฟ้าของสถานีชาร์จแบบ Real-time เพื่อป้องกันปัญหาโหลดไฟฟ้าเกิน เพิ่มประสิทธิภาพการชาร์จ และลดต้นทุนพลังงาน นอกจากนี้ EMS ยังสามารถเชื่อมโยงการทำงานกับโซลาร์รูฟท็อปและระบบ ESS เพื่อให้สถานีชาร์จสามารถใช้พลังงานสะอาดได้มากขึ้นและลดการพึ่งพาไฟฟ้าจากโครงข่ายไฟฟ้า

โดยสรุป การเปลี่ยนผ่านพลังงานภายใต้วงเงิน 200,000 ล้านบาท ไม่ได้เป็นเพียงมาตรการรับมือวิกฤตพลังงานในระยะสั้น แต่เป็นโอกาสสำคัญในการยกระดับโครงสร้างพื้นฐานพลังงานเพื่อรองรับการเติบโตทางเศรษฐกิจและเสริมสร้างขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศในระยะยาว โดยการคัดเลือกและผลักดันโครงการอาจต้องพิจารณาให้สอดคล้องกับบริบทและยุทธศาสตร์การพัฒนาประเทศ และใช้ประโยชน์จากข้อได้เปรียบด้านที่ตั้งทางภูมิศาสตร์และศักยภาพของไทยในการผลิตพลังงานหมุนเวียนและพลังงานทดแทนเพื่อสร้างความมั่นคงทางพลังงาน ขณะเดียวกัน ก็เป็นโอกาสสำคัญของภาคเอกชนที่สามารถตอบสนองต่อนโยบายภาครัฐ โดยนำเทคโนโลยี แพลตฟอร์มดิจิทัล และ AI มาใช้เพื่อสนับสนุนการบริหารจัดการพลังงาน (EMS) โดยการร่วมมือของภาคเอกชน ประชาชนและโดยเฉพาะภาครัฐที่ผลักดันโครงการที่เหมาะสม จะช่วยขับเคลื่อนการเปลี่ยนผ่านพลังงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ลดการพึ่งพาการนำเข้าพลังงานและทำให้ประเทศไทยเดินหน้าสู่เศรษฐกิจคาร์บอนต่ำได้อย่างยั่งยืน



ส.อ.ท. เผย ดัชนีความเชื่อมั่นภาคอุตสาหกรรม

เดือนก.ค.69 อยู่ที่ระดับ 90.0 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากระดับ 88.2 ในเดือนมิ.ย.69

พร้อมคาดการณ์ในช่วง 3 เดือนข้างหน้า อยู่ที่ระดับ 96.1

ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากระดับ 94.5 ในเดือนมิ.ย.69

นายปณิธาน ปวโรฬารวิทยา เลขาธิการสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (ส.อ.ท.) พร้อมด้วย นายวชิระชัย คุณาวัฒนา รองประธานสายงานเศรษฐกิจและวิชาการ ดร.ปิยะนุช มาลากุล ณ อยุธยา รองประธาน ส.อ.ท. และนายทศ สิริประศาสน์ กรรมการบริหาร ส.อ.ท. ร่วมแถลงผลการสำรวจดัชนีความเชื่อมั่นภาคอุตสาหกรรม ประจำเดือนกรกฎาคม 2569 อยู่ที่ระดับ 90.0 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากระดับ 88.2 ในเดือนมิถุนายน 2569

การปรับตัวเพิ่มขึ้นของดัชนีฯ มีปัจจัยสนับสนุนจากการขยายตัวอย่างต่อเนื่องของตลาดยานยนต์ไฟฟ้า โดยขยายในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2569 เพิ่มขึ้นร้อยละ 93.07 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ประกอบกับการเร่งผลิตรถยนต์ไฟฟ้าในประเทศตามเงื่อนไขการผลิตขดเคเบิลนำเข้า ซึ่งส่งผลเชิงบวกต่อห่วงโซ่อุปทานของอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้อง

ขณะที่ช่วงเดียวกัน การเร่งเจรจาการค้าและการลงทุนกับคู่ค้าหลัก อาทิ สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และจีน มีส่วนช่วยเปิดโอกาสทางการตลาดและลดข้อจำกัดทางการค้าสำหรับสินค้าไทย ประกอบกับการส่งออกสินค้าอุตสาหกรรม เช่น ฮาร์ดดิสก์ไดรฟ์และส่วนประกอบ รวมถึงชิ้นส่วนยานยนต์ มีแนวโน้มขยายตัวต่อเนื่องในตลาดสำคัญ อาทิ สหรัฐอเมริกาและญี่ปุ่น

นอกจากนี้ มาตรการนำผลประโยชน์ส่วนเกินจากค่าการกลั่นมาใช้ พยายามขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิง อาทิ น้ำมันดีเซล บี 0 บี 7 และ บี 20 ส่งผลให้ราคาปรับลดลง 2.40 บาทต่อลิตร ในช่วงวันที่ 24 กรกฎาคม-15 สิงหาคม 2569 ช่วยบรรเทาภาระค่าครองชีพของประชาชนและลดต้นทุนด้านการขนส่งในระยะสั้น ขณะที่มาตรการ “ไทยช่วยไทยพลัส” มีส่วนช่วยกระตุ้นยอดขายของผู้ประกอบการวิสาหกิจขนาดกลางและขนาดย่อม (SMEs) โดยเฉพาะกลุ่มสินค้าอุปโภคบริโภค อาหาร และเครื่องดื่ม

อย่างไรก็ตาม แม้ดัชนีความเชื่อมั่นภาคอุตสาหกรรมจะปรับตัวดีขึ้น แต่ภาคอุตสาหกรรมยังมีปัจจัยเสี่ยงที่ต้องติดตามอย่างใกล้ชิด โดยเฉพาะความขัดแย้งระหว่างสหรัฐอเมริกาและอิหร่านที่กลับมาทวีความรุนแรงขึ้น ซึ่งอาจส่งผลให้ราคาน้ำมัน ค่าระวางเรือ และต้นทุนการผลิตปรับตัวสูงขึ้น

ขณะที่ การบังคับใช้มาตรการภาษีนำเข้าสินค้าไทยในอัตรา ร้อยละ 12.5 ภายใต้มาตรา 301 ของสหรัฐอเมริกา อาจเพิ่มต้นทุนการส่งออกสินค้าบางกลุ่มไปยังตลาดสหรัฐฯ ในระยะต่อไป นอกจากนี้ โครงการก่อสร้างภาครัฐใหม่มีแนวโน้มล่าช้า โดยเฉพาะโครงการขนาดใหญ่ ซึ่งอาจกดดันคำสั่งซื้อวัสดุก่อสร้างใหม่

ด้านการท่องเที่ยว จำนวนนักท่องเที่ยวปรับตัวลดลงร้อยละ 3.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้กำลังซื้อในพื้นที่ท่องเที่ยวชะลอตัวลง ขณะที่หนี้เสียของผู้ประกอบการวิสาหกิจขนาดกลางและขนาดย่อม (SMEs) มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น โดยแต่ละระดับร้อยละ 9.5 ซึ่งเป็นปัจจัยกดดันต่อสภาพคล่องและความสามารถในการดำเนินธุรกิจของผู้ประกอบการ

จากผลการสำรวจผู้ประกอบการจำนวน 1,330 ราย ครอบคลุม 48 กลุ่มอุตสาหกรรมของ ส.อ.ท. ในเดือนกรกฎาคม 2569 พบว่า ปัจจัยที่ผู้ประกอบการมีความกังวลลดลง ได้แก่ ราคาพลังงาน ร้อยละ 53.2 เศรษฐกิจภายในประเทศ ร้อยละ 51.7 อัตราแลกเปลี่ยน (โดยเฉพาะในมุมมองของผู้ส่งออก) ร้อยละ 25.1 การเข้าถึงสินเชื่อ ร้อยละ 25.0 และอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ ร้อยละ 21.4 ส่วนปัจจัยที่ผู้ประกอบการมีความกังวลเพิ่มขึ้น ได้แก่ เศรษฐกิจโลก ร้อยละ 62.1 นโยบายภาครัฐ ร้อยละ 34.6

ขณะที่ ดัชนีความเชื่อมั่นภาคอุตสาหกรรมคาดการณ์ในช่วง 3 เดือนข้างหน้า อยู่ที่ระดับ 96.1 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากระดับ 94.5 ในเดือนมิถุนายน 2569 โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากหลายด้าน ได้แก่ การเป็นเจ้าภาพจัดการประชุมกองทุนการเงินระหว่างประเทศและธนาคารโลก (IMF-World Bank) ซึ่งคาดว่าจะช่วยกระตุ้นกิจกรรมทางเศรษฐกิจและยกระดับภาพลักษณ์ของประเทศไทยในเวทีระหว่างประเทศ

นอกจากนี้ ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยสำหรับงวดเดือนกันยายน-ธันวาคม 2569 ลดลง 6 สตางค์ต่อหน่วย เหลือ 3.89 บาทต่อหน่วย หลังสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) มีมติตัดค่าใช้จ่ายไฟฟ้าสาธารณะออกจากค่าไฟฟ้าฐาน ซึ่งจะช่วยบรรเทาภาระต้นทุนการผลิตของผู้ประกอบการ ขณะที่ นโยบายการเปิดตลาดซื้อขายไฟฟ้าสะอาดโดยตรง (Direct Power Purchase Agreement: Direct PPA) จะเพิ่มทางเลือกให้ภาคธุรกิจสามารถเข้าถึงพลังงานสะอาดได้มากขึ้น และสนับสนุนการเปลี่ยนผ่านสู่เศรษฐกิจคาร์บอนต่ำ

อย่างไรก็ตาม ยังคงมีปัจจัยเสี่ยงที่ต้องติดตามอย่างใกล้ชิด โดยเฉพาะสถานการณ์ความขัดแย้งในตะวันออกกลางที่มีแนวโน้มยืดเยื้อ ซึ่งอาจส่งผลให้แรงกดดันด้านเงินเฟ้อเพิ่มขึ้นในปีนี้ ขณะที่ การส่งออกไปยังตลาดตะวันออกกลางมีแนวโน้มหดตัว และอาจกดดันภาคการผลิต โดยเฉพาะอุตสาหกรรมยานยนต์และชิ้นส่วน ผลิตภัณฑ์ไม้ ผลิตภัณฑ์ยาง และเครื่องปรับอากาศ



ส.อ.ท. เผย ดัชนีความเชื่อมั่นภาคอุตสาหกรรม

เดือนก.ค.69 อยู่ที่ระดับ 90.0 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากระดับ 88.2 ในเดือนมิ.ย.69

พร้อมคาดการณ์ในช่วง 3 เดือนข้างหน้า อยู่ที่ระดับ 96.1

ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากระดับ 94.5 ในเดือนมิ.ย.69



นอกจากนี้ เวิร์กไจการใช้โครงข่ายไฟฟ้า อาจเป็นอีกปัจจัยที่ส่งผลต่อการตัดสินใจลงทุนของภาคเอกชน โดยการกำหนดหลักประกันในอัตรา 4.5 ล้านบาทต่อเมกะวัตต์ อาจเพิ่มภาระต้นทุนและเป็นข้อจำกัดต่อการลงทุนในโครงการพลังงานสะอาดในระยะต่อไป

ข้อเสนอแนะต่อภาครัฐ

1. เสนอให้ภาครัฐส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงชีวภาพเป็นเชื้อเพลิงยุทธศาสตร์ (Strategic Fuel) โดยเร่งส่งเสริมการใช้แก๊สโซฮอล์ E20 ให้เป็นน้ำมันพื้นฐาน ส่งเสริมการผลิตไบโอดีเซล B7-B20 ในภาคขนส่ง และเชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน (SAF) เพื่อลดการพึ่งพาน้ำมันนำเข้าและเพิ่มมูลค่าวัตถุดิบทางการเกษตรภายในประเทศ
2. เสนอให้ภาครัฐยกระดับระบบตรวจสอบย้อนกลับ (Traceability) แพลตฟอร์มสินค้าตลอดห่วงโซ่อุปทาน ควบคู่กับการยกระดับมาตรการควบคุมสินค้านำเข้าที่ผลิตด้วยแรงงานบังคับ และสนับสนุน SMEs ให้ปรับตัวตามมาตรฐานสากล เพื่อลดความเสี่ยงจากมาตรการทางการค้าภายใต้มาตรา 301 ของสหรัฐฯ
3. เสนอให้ภาครัฐเร่งส่งเสริมการเข้าถึงแหล่งเงินทุนของ SMEs ผ่านกลไก Supply Chain Financing ควบคู่กับการออกมาตรการจูงใจบริษัทขนาดใหญ่เข้าร่วมโครงการ “พี่ช่วยน้อง” รวมถึงสนับสนุนอัตราดอกเบี้ยต่ำ (Soft Loan) เพื่อสร้างโอกาสในการเข้าถึงสินเชื่อ SMEs ในห่วงโซ่อุปทาน



นอร์ทอีส รับเบอร์

เป็นผู้ผลิตยางพารา **คุณภาพดีระดับโลก**
ซื่อสัตย์ยุติธรรมต่อลูกค้า ใช้พลังงานสะอาด
เป็นมิตรต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อม
พัฒนารุรกิจไปสู่ อุตสาหกรรมปลายน้ำ

ผลิตภัณฑ์ของเรา



ยางแผ่นรมควัน



ยางแท่ง STR



ยางผสม

ชูวิทย์ จິรงนสมบุรณ์

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บลจ.อีสท์สปริง

โซวจ่ายปันผลกองทุนต่างประเทศ-หุ้นไทย

รวม 3 กอง มูลค่า 55 ล้านบาท

นายยิ่งยง เจริญรุตม์ รองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายจัดการลงทุน บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน อีสท์สปริง (ประเทศไทย) จำกัด หรือ บลจ.อีสท์สปริง เปิดเผยว่า บลจ.อีสท์สปริง เตรียมจ่ายเงินปันผล กองทุนภายใต้การบริหารจัดการจำนวน 3 กองทุน คือกองทุน ต่างประเทศ 2 กองทุน ได้แก่กองทุนหุ้นปันผลโลก กองทุน Global Multi Asset Income และกองทุนในประเทศ 1 กองทุนคือกองทุนหุ้น ไทย รวมมูลค่าจ่ายปันผล 55,173,484.02 บาท ประกอบด้วย กองทุนเปิดอีสท์สปริง Global Dividend Equity (ES-GDIV) สำหรับ ผลการดำเนินงานสำหรับรอบระยะเวลาบัญชี 3 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2569 ถึงวันที่ 31 กรกฎาคม 2569 ในอัตรา 0.26 บาท ต่อหน่วย กำหนดจ่ายปันผลในวันที่ 19 สิงหาคม 2569 ส่วนอีก 2 กองทุนกำหนดจ่ายปันผลในวันที่ 20 สิงหาคม 2569 คือ กองทุน เปิดอีสท์สปริง Global Multi Asset Income (ชนิดจ่ายเงินปันผล) (ES-GAINCOME-D) สำหรับผลการดำเนินงานสำหรับรอบระยะเวลา บัญชี 3 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2569 ถึงวันที่ 31 กรกฎาคม 2569 ในอัตรา 0.20 บาทต่อหน่วย และกองทุนเปิดอีสท์สปริง เพิ่มพูนทรัพย์สิน (ES-PPSD) สำหรับผลการดำเนินงาน รอบระยะเวลา 6 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2569 ถึง วันที่ 31 กรกฎาคม 2569 ในอัตรา 0.63 บาทต่อหน่วย

สำหรับกองทุน ES-GDIV เน้นลงทุนในกองทุน JPMorgan Investment Funds - Global Dividend Fund (กองทุนหลัก) ในหน่วยลงทุนชนิด Class C (acc) USD ซึ่งบริหารจัดการโดย JPMorgan Asset Management (Europe) ในอัตราส่วนโดยเฉลี่ย รอบบัญชีไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุน กองทุนหลักมีนโยบายลงทุนในตราสารทุนของบริษัททั่วโลก รวมถึง ตลาดเกิดใหม่ที่สามารถสร้างรายได้ในระดับสูง ไม่ต่ำกว่า

ร้อยละ 67 ของมูลค่าทรัพย์สินของกองทุนหลัก โดยมุ่งหวังสร้าง โอกาสผลตอบแทนที่ดีในระยะยาว โดยเป็นกองทุน Global Dividend สไตล์หุ้นผสมผสานที่เน้นลงทุนในหุ้นที่มีอัตราการจ่ายปันผลเติบโต หรือมีความสามารถในการจ่ายปันผล เน้นคัดเลือกหุ้นแบบ Bottom Up ราย 40-90 บริษัท ทั้งนี้กองทุน ES-GDIV จัดระเบียบกอง ทรัพย์สินเมื่อวันที่ 31 มกราคม 2566 โดยมีการจ่ายเงินปันผลต่อ หน่วยลงทุนครั้งแรกเมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2566 ในอัตรา 0.20 บาท ต่อหน่วย ปี 2567 อยู่ที่ 0.60 บาทต่อหน่วย ปี 2568 ในอัตรา 0.70 บาทต่อหน่วย ปี 2569 ได้จ่ายปันผลไปแล้ว 2 ครั้ง รวม 0.35 บาทต่อหน่วย เมื่อรวมกับการจ่ายปันผลงวดนี้อีก 0.26 บาทต่อหน่วย รวมเป็นยอด จ่ายเงินปันผลทั้งสิ้น 2.11 บาทต่อหน่วย (ที่มา: บลจ.อีสท์สปริง ณ วันที่ 19 สิงหาคม 2569)

ส่วนกองทุน GAINCOME-D เน้นลงทุนในกองทุน AMUNDI FUNDS INCOME OPPORTUNITIES (กองทุนหลัก) ในหน่วยลงทุนชนิด Class I2 USD บริหารจัดการโดย Amundi Luxembourg S.A. โดยเฉลี่ยในรอบบัญชีไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 ของมูลค่าทรัพย์สิน สุทธิของกองทุน กองทุนหลักมีการลงทุนแบบยึดหยุ่นในหลักทรัพย์ ประเภทต่างๆ ทั่วโลกที่สร้างรายได้ รวมถึงตลาดในประเทศกำลัง พัฒนา โดยกองทุน ES-GAINCOME-D เริ่มต้น Class D - ชนิดจ่าย เงินปันเมื่อวันที่ 17 มิ.ย. 2568 และมีการจ่ายเงินปันผลต่อหน่วยลงทุน เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2569 ในอัตรา 0.25 บาทต่อหน่วย วันที่ 14 พฤษภาคม 2569 ในอัตรา 0.20 บาทต่อหน่วย เมื่อรวมกับการจ่าย ปันผลงวดนี้อีก 0.20 บาทต่อหน่วย รวมเป็นยอดจ่ายเงินปันผลทั้ง สิ้น 0.65 บาทต่อหน่วย (ที่มา: บลจ.อีสท์สปริง ณ วันที่ 19 สิงหาคม 2569)

และกองทุน ES-PPSD ลงทุนในหลักทรัพย์ประเภทตราสารหนี้ลงทุน โดย เฉลี่ยในรอบระยะเวลาบัญชีประจำปี ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 ของมูลค่า ทรัพย์สินสุทธิของกองทุน โดยจะเน้นลงทุนในหลักทรัพย์ของกิจการที่มี ปัจจัยพื้นฐานและผลประกอบการดี และคาดว่าจะเจริญเติบโตในอัตราสูง และให้ความสำคัญกับการลงทุนในระยะยาวและระยะปานกลาง โดยลงทุนใน ีเหมาะสมกับสถานการณ์ของตลาดทุน ตลาดเงิน และภาวะเศรษฐกิจ โดยม การจ่ายเงินปันผลต่อหน่วยลงทุนย้อนหลัง 5 ปี คือ ปี 2564 อยู่ที่ 0.65 บาทต่อหน่วย ปี 2566 อยู่ที่ 0.11 บาทต่อหน่วย เมื่อรวมกับการจ่าย ปันผลงวดนี้อีก 0.63 บาทต่อหน่วย รวมเป็นยอดจ่ายเงินปันผลทั้งสิ้น 1.39 บาทต่อหน่วย (ที่มา: บลจ.อีสท์สปริง ณ วันที่ 19 สิงหาคม 2569)



ตลาด. จัดงาน Thailand Focus 2026 "Reignite Thailand" ชูศักยภาพประเทศไทยและธุรกิจไทย แก่ผู้ลงทุนทั่วโลก 26-28 ส.ค. นี้

ตลาดหลักทรัพย์ฯ ร่วมกับ 4 พันธมิตรจัดงาน "Thailand Focus 2026: Reignite Thailand" 26-28 ส.ค. นี้ เชื่อมโอกาสให้ บจ. พบผู้ลงทุน ย้ำ collaboration ภาครัฐและตลาดทุนประสานเสียง ดึงดูดการลงทุนมาไทย บจ. 78 บริษัทในทุกอุตสาหกรรมร่วมพบผู้ลงทุนสถาบัน ผ่าน one-on-one และ group meeting ในจำนวนนี้ 16 บจ. ใน JUMP+ ร่วมให้ข้อมูลเป้าหมายและแผน 3 ปียกระดับธุรกิจ

ผู้ลงทุนและผู้สนใจรับชมถ่ายทอดสดวันแรกที่ www.set.or.th/thailandfocus และ Facebook & Youtube: SET Thailand

ตลาดหลักทรัพย์ฯ เตรียมจัดงาน "Thailand Focus 2026: Reignite Thailand" ชูความน่าสนใจการลงทุนในไทย โดยได้รับเกียรติจาก ดร. เอกนิติ นิติทัณฑ์ประภาศ รองนายกรัฐมนตรีและรัฐมนตรีว่าการกระทรวงการคลัง เป็นประธานเปิดงานและกล่าวปาฐกถาพิเศษ ร่วมด้วยนายเอกนิติ พร้อมพันธุ์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ผู้นำภาคธุรกิจ ตลาดเงินตลาดทุน และผู้บริหารระดับสูงของ บจ. ร่วมให้ข้อมูลถึงโอกาสการลงทุนและการเติบโตของธุรกิจไทย ตอกย้ำความเชื่อมั่นแก่ผู้ลงทุนสถาบันทั่วโลก 26-28 สิงหาคม 2569 โรงแรมแกรนด์ ไฮแอท เอราวัณ กรุงเทพฯ

นายอัสสเดช คงศิริ กรรมการและผู้จัดการ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เปิดเผยว่า ตลาดหลักทรัพย์ฯ เดินหน้านำเสนอข้อมูลศักยภาพตลาดทุนไทยแก่ผู้ลงทุนสถาบันต่อเนื่อง ซึ่งตั้งแต่ต้นปี ได้เดินทางร่วมให้ข้อมูลแก่ผู้ลงทุนสถาบันในหลายประเทศศูนย์กลางการลงทุนสำคัญ และงาน Thailand Focus ครี้งนี้นับเป็น flagship สำคัญที่เปิดโอกาสให้ผู้ลงทุนสถาบันทั่วโลกรับฟังข้อมูลโดยตรงจาก บจ. ไทย 78 บริษัทจากทุกกลุ่มอุตสาหกรรม ทั้งใน SET และ mai รวมทั้งมุมมองนโยบายจากภาครัฐและผู้เกี่ยวข้องโดยตรง และเป็นเวทีที่ภาครัฐ ตลาดทุน บจ. และผู้ลงทุนสถาบันได้หารือแลกเปลี่ยน สร้างความเข้าใจในมุมมองและบริบทระหว่างกัน นำไปสู่การพัฒนานโยบาย และสินค้าบริการตอบโต้ภัยดึงดูดผู้ลงทุนทั่วโลกได้

Thailand Focus 2026 ยังเป็นการเสริมศักยภาพสร้าง visibility แก่ผู้ร่วมตลาด โดยในจำนวน บจ. ที่เข้าร่วม มีบริษัทในโครงการ JUMP+ 16 บริษัท ร่วมให้ข้อมูลแผน 3 ปีเพื่อมุ่งยกระดับมูลค่าธุรกิจ ไม่ว่าจะเป็นแผนด้านธุรกิจ ธรรมชาติ การจัดการก๊าซเรือนกระจก นอกจากนี้ ยังเปิดเวทีให้ผู้บริหารระดับสูงจากตลาดหลักทรัพย์อาเซียน 6 ประเทศ ได้แก่ มาเลเซีย อินโดนีเซีย ฟิลิปปินส์ สิงคโปร์ เวียดนาม และไทย รวมทั้ง บจ. อาเซียนให้ข้อมูลถึงการเชื่อมโยงเงินทุนสู่การเติบโตทั่วภูมิภาคอาเซียนด้วย

"บรรยากาศการลงทุนในตลาดหุ้นไทยกลับมามีความโดดเด่นอีกครั้ง โดย SET Index ปรับเพิ่มขึ้นเกือบ 30% นับตั้งแต่ต้นปี สูงสุดเป็นอันดับที่ 4 ของโลก สะท้อนความเชื่อมั่นของผู้ลงทุนที่กลับมาอย่างชัดเจน ท่ามกลางปัจจัยสนับสนุน อาทิ กระแสเงินลงทุนจากต่างชาติที่ไหลเข้าต่อเนื่อง มุมมองด้านความน่าเชื่อถือของประเทศไทยที่ได้รับการปรับดีขึ้นจากสถาบันจัดอันดับชั้นนำระดับโลก ตลอดจนนโยบายเศรษฐกิจของภาครัฐที่มีทิศทางชัดเจนและมุ่งสร้างการเติบโตในระยะยาว ขณะเดียวกัน ภาคธุรกิจไทยยังคงมีพื้นฐานที่แข็งแกร่ง มีศักยภาพในการปรับตัว และสามารถเปลี่ยนความท้าทายจากบริบทเศรษฐกิจโลกที่เปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็วให้เป็นโอกาสในการสร้างความสามารถในการแข่งขัน" นายอัสสเดช กล่าว

งาน Thailand Focus ในปีนี้ ได้รับเกียรติจาก ดร. เอกนิติ นิติทัณฑ์ประภาศ รองนายกรัฐมนตรีและรัฐมนตรีว่าการกระทรวงการคลัง เป็นประธานเปิดงานและกล่าวปาฐกถาพิเศษ พร้อมด้วย นายเอกนิติ พร้อมพันธุ์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ร่วมฉายภาพยุทธศาสตร์และนโยบายภาครัฐในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจไทย พร้อมด้วย ผู้บริหารระดับสูงจากภาคธุรกิจที่จะร่วมแลกเปลี่ยนมุมมองและนำเสนอศักยภาพของประเทศไทย

การจัดงาน "Thailand Focus 2026: Reignite Thailand" ครี้งนี้ ตลาดหลักทรัพย์ฯ จับมือพันธมิตร ได้แก่ บริษัทหลักทรัพย์ ซี แอล เอส เอ (ประเทศไทย) จำกัด บริษัทหลักทรัพย์ ดีบีเอส วิกเคอร์ส (ประเทศไทย) จำกัด บริษัทหลักทรัพย์ เกียรตินาคินภัทร จำกัด (มหาชน) ร่วมกับ BofA Securities และบริษัทหลักทรัพย์ ยูบีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ระหว่าง 26-28 สิงหาคม 2569 ณ โรงแรมแกรนด์ ไฮแอท เอราวัณ กรุงเทพฯ ผู้ลงทุนและผู้สนใจสามารถรับชมการถ่ายทอดสดงานสัมมนาวันแรก 26 สิงหาคม 2569 เวลา 09.00-16.00 น. ผ่าน Facebook & Youtube: SET Thailand และ www.set.or.th/thailandfocus

"SET...The Trusted Gateway to Inclusive Opportunities"





อินไซด์ Business

EPG ร่วมงาน Earnings Call (OPPDAY)
ให้ข้อมูลสรุปผลประกอบการไตรมาส 1 ปี
บัญชี 69/70 (ม.ย.69 - มี.ย.69)



NER สายปิ่นผลยิ้ม!
"ซูวิทย์" ส่งสัญญาณครึ่งปีหลังสดใส



TEGH ยืนหยัดความโปร่งใส
คว้า AGM Checklist 100 คะแนนเต็ม
3 ปีซ้อน

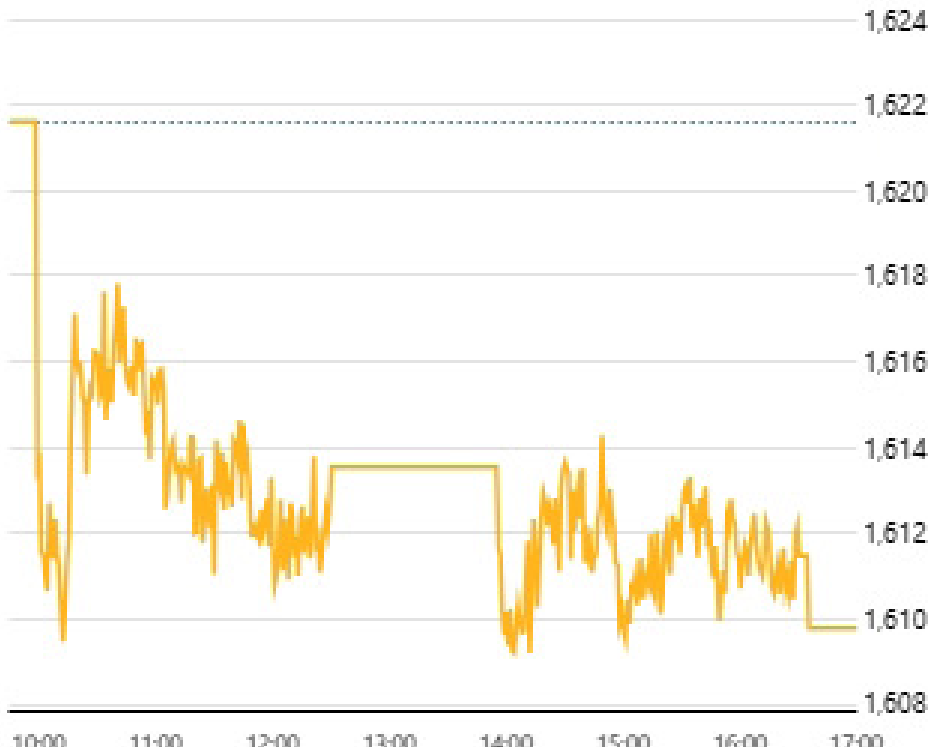


TQMalpha มาตรฐานธรรมาภิบาลแกร่ง
คว้าคะแนนเต็ม 100 AGM Checklist
ต่อเนื่องเป็นปีที่ 6



สรุปภาพรวมตลาด

ดัชนี

SET	FTSE SET/FTSE ASEAN							ข้อมูลล่าสุด 19 ส.ค. 2569 17:24:50 สถานะตลาด : Closed	
ดัชนี	ล่าสุด	เปลี่ยนแปลง	เปิด	สูงสุด	ต่ำสุด	ปริมาณ ('000 หุ้น)	มูลค่า (ล้านบาท.)	SET	
SET	1,609.76	-11.86 (-0.73%)	1,612.62	1,618.08	1,609.04	20,828,239	97,800.81		
SET50	1,074.82	-7.78 (-0.72%)	1,077.02	1,080.11	1,073.64	12,006,789	77,111.82		
SET50FF	1,029.20	-5.82 (-0.56%)	1,030.93	1,034.56	1,028.17	12,006,789	77,111.82		
SET100	2,316.40	-15.56 (-0.67%)	2,320.24	2,326.85	2,313.72	13,140,547	88,650.61		
SET100FF	2,213.09	-11.70 (-0.53%)	2,215.94	2,223.60	2,211.00	13,140,547	88,650.61		
sSET	678.43	-2.82 (-0.41%)	680.31	680.38	677.46	310,310	1,684.48		
SETCLMV	808.75	-4.54 (-0.56%)	810.85	813.30	807.08	1,073,587	36,910.96		
SETHD	1,536.73	-2.14 (-0.14%)	1,534.84	1,543.62	1,529.33	11,283,893	52,119.62		
SETESG	1,012.71	-4.76 (-0.47%)	1,013.78	1,016.82	1,011.71	12,479,689	80,914.28		
SETWB	660.22	-3.41 (-0.51%)	662.18	664.38	658.95	603,607	13,209.92		
mai	228.43	-0.83 (-0.36%)	229.54	229.75	228.43	458,533	550.15		

หมายเหตุ

- ข้อมูลเพื่อการศึกษาหรือใช้งานส่วนบุคคลเท่านั้น ไม่ใช่เพื่อประกอบการซื้อขายหลักทรัพย์

ภาพรวมภาวะตลาด					ข้อมูลล่าสุด 19 ส.ค. 2569 17:24:50	
			SET	mai		
สถานะ	หลักทรัพย์	ปริมาณ ('000 หุ้น)	หลักทรัพย์	ปริมาณ ('000 หุ้น)		
▲ เพิ่มขึ้น	189	1,006,104	64	250,172		
↔ ไม่เปลี่ยนแปลง	210	792,978	70	82,891		
▼ ลดลง	248	5,474,310	83	108,281		
จำนวนรายการ		SET	635,916	mai	35,979	

ผลการดำเนินงาน		ข้อมูล ณ วันที่ 19 ส.ค. 2569	
		SET	mai
มูลค่าหลักทรัพย์ตามราคาตลาด (ลบ.)	20,309,594.80	221,898.81	
อัตราหมุนเวียนปริมาณการซื้อขาย (YTD) (%)	42.42	13.33	
P/E (เท่า)	16.10	69.00	
P/BV (เท่า)	1.48	1.18	
อัตราเงินปันผลตอบแทน (%)	3.96	3.52	
กำไรสุทธิต่อหุ้น	99.98	3.31	

%การเปลี่ยนแปลงของดัชนี			ข้อมูล ณ วันที่ 19 ส.ค. 2569	
			SET	mai
ในรอบ 3 เดือนล่าสุด			+6.84%	+8.25%
ในรอบ 6 เดือนล่าสุด			+10.56%	+1.75%
YTD (Year to Date)			+28.73%	+5.63%

มูลค่าการซื้อขายเฉลี่ย (ลบ.)			ข้อมูล ณ วันที่ 19 ส.ค. 2569	
			SET	mai
01 ม.ค. 2569 - 19 ส.ค. 2569			69,503.86	425.88

SET

10 อันดับ สูงสุด

มูลค่าซื้อขาย 10 อันดับ

หลักทรัพย์	ล่าสุด	เปลี่ยนแปลง	มูลค่า AQM ('000 บาท)
☆ TTB	2.80	-0.10 (-3.45%)	10,406,093.00
☆ PTT	40.50	0.00 (0.00%)	5,178,145.40
☆ DELTA	264.00	-6.00 (-2.22%)	3,904,925.60
☆ SCB	151.00	-0.50 (-0.33%)	3,415,267.95
☆ AOT	66.25	-0.25 (-0.38%)	2,751,682.88
☆ BBL	189.50	+1.50 (+0.80%)	2,691,736.80
☆ ADVANC XD	362.00	-10.00 (-2.69%)	2,623,451.50
☆ KBANK	249.00	+2.00 (+0.81%)	2,572,245.90
☆ HANA	49.00	0.00 (0.00%)	2,499,658.48
☆ PTTEP	148.50	-0.50 (-0.34%)	2,087,230.90

ปริมาณซื้อขาย 10 อันดับ

หลักทรัพย์	ล่าสุด	เปลี่ยนแปลง	ปริมาณ AQM (หุ้น)
☆ TTB	2.80	-0.10 (-3.45%)	3,732,355,500
☆ VGI	1.11	-0.03 (-2.63%)	308,387,600
☆ PTT	40.50	0.00 (0.00%)	128,089,100
☆ THAI	5.90	+0.10 (+1.72%)	116,380,200
☆ WHA	4.88	-0.08 (-1.61%)	101,864,600
☆ TRUE	13.40	0.00 (0.00%)	100,070,900
☆ GUNKUL	5.15	-0.05 (-0.96%)	78,640,100
☆ BDMS	19.40	0.00 (0.00%)	57,300,500
☆ IRPC	2.44	-0.04 (-1.61%)	55,851,300
☆ EA	2.94	-0.02 (-0.68%)	53,666,000

ราคาเพิ่มขึ้น 10 อันดับ

หลักทรัพย์	ล่าสุด	เปลี่ยนแปลง	ปริมาณ AQM (หุ้น)
☆ B	0.04	+0.01 (+33.33%)	732,700
☆ CSP	0.71	+0.17 (+31.48%)	7,562,300
☆ TWP	1.92	+0.33 (+20.75%)	13,181,000
☆ ML	0.69	+0.10 (+16.95%)	21,971,500
☆ VARO	6.75	+0.70 (+11.57%)	2,788,300
☆ MDX	3.76	+0.34 (+9.94%)	11,145,100
☆ AJA	0.12	+0.01 (+9.09%)	532,100
☆ SCM	0.12	+0.01 (+9.09%)	53,300
☆ B52 CD	0.28	+0.02 (+7.69%)	120,200
☆ PPPM CD	0.28	+0.02 (+7.69%)	228,200

ราคาลดลง 10 อันดับ

หลักทรัพย์	ล่าสุด	เปลี่ยนแปลง	ปริมาณ AQM (หุ้น)
☆ GEL CD	0.03	-0.01 (-25.00%)	3,400
☆ NATION CD	0.03	-0.01 (-25.00%)	151,500
☆ TGPRO CD	0.03	-0.01 (-25.00%)	103,100
☆ TSI CD	0.04	-0.01 (-20.00%)	17,092,400
☆ XBIO CD	0.07	-0.01 (-12.50%)	8,576,100
☆ AFC	4.40	-0.42 (-8.71%)	4,000
☆ NV	0.50	-0.04 (-7.41%)	805,100
☆ MK	0.52	-0.04 (-7.14%)	283,100
☆ MONO CD	0.62	-0.04 (-6.06%)	29,296,500
☆ CTW	6.50	-0.40 (-5.80%)	223,100

mai

10 อันดับ สูงสุด

มูลค่าซื้อขาย 10 อันดับ

หลักทรัพย์	ล่าสุด	เปลี่ยนแปลง	มูลค่า AOM ('000 บาท)
☆ UKEM	1.68	+0.12 (+7.69%)	262,032.51
☆ UREKA	0.43	-0.01 (-2.27%)	28,023.96
☆ XO	20.40	-0.20 (-0.97%)	15,710.59
☆ TACC	6.50	-0.10 (-1.52%)	15,197.10
☆ LTS	2.86	+0.16 (+5.93%)	14,029.81
☆ AMARC	3.24	+0.04 (+1.25%)	13,139.39
☆ TMI	0.50	+0.04 (+8.70%)	11,690.08
☆ CFARM	0.85	+0.01 (+1.19%)	11,668.74
☆ TRT	12.80	-0.10 (-0.78%)	10,648.51
☆ AKP	0.76	+0.06 (+8.57%)	9,857.58

ปริมาณซื้อขาย 10 อันดับ

หลักทรัพย์	ล่าสุด	เปลี่ยนแปลง	ปริมาณ AOM (หุ้น)
☆ UKEM	1.68	+0.12 (+7.69%)	155,835,000
☆ UREKA	0.43	-0.01 (-2.27%)	62,911,900
☆ GTV co	0.03	0.00 (0.00%)	28,477,900
☆ TMI	0.50	+0.04 (+8.70%)	22,694,600
☆ DIMET co	0.06	0.00 (0.00%)	13,531,000
☆ CFARM	0.85	+0.01 (+1.19%)	13,334,300
☆ AKP	0.76	+0.06 (+8.57%)	13,085,700
☆ SPTX co	0.01	0.00 (0.00%)	6,412,500
☆ PRAPAT	0.87	+0.06 (+7.41%)	5,926,100
☆ EFORL co	0.11	0.00 (0.00%)	5,925,500

ราคาเพิ่มขึ้น 10 อันดับ

หลักทรัพย์	ล่าสุด	เปลี่ยนแปลง	ปริมาณ AOM (หุ้น)
☆ TVDH	0.06	+0.01 (+20.00%)	121,300
☆ TMI	0.50	+0.04 (+8.70%)	22,694,600
☆ AKP	0.76	+0.06 (+8.57%)	13,085,700
☆ BLESS	0.27	+0.02 (+8.00%)	73,700
☆ NCL co	0.14	+0.01 (+7.69%)	135,800
☆ VS co	0.28	+0.02 (+7.69%)	32,700
☆ UKEM	1.68	+0.12 (+7.69%)	155,835,000
☆ PRAPAT	0.87	+0.06 (+7.41%)	5,926,100
☆ PLANET co	0.63	+0.04 (+6.78%)	1,092,500
☆ I2	0.79	+0.05 (+6.76%)	1,663,400

ราคาลดลง 10 อันดับ

หลักทรัพย์	ล่าสุด	เปลี่ยนแปลง	ปริมาณ AOM (หุ้น)
☆ HYDRO co	0.04	-0.01 (-20.00%)	193,800
☆ TVT	0.23	-0.02 (-8.00%)	250,500
☆ VIBE co	0.25	-0.02 (-7.41%)	451,800
☆ SR	0.37	-0.02 (-5.13%)	143,800
☆ CPANEL	1.13	-0.06 (-5.04%)	333,700
☆ TIGER	0.40	-0.02 (-4.76%)	345,100
☆ SEI	1.66	-0.08 (-4.60%)	130,300
☆ DPAINT	0.21	-0.01 (-4.55%)	948,800
☆ ALPHAX	0.22	-0.01 (-4.35%)	3,792,600
☆ BSM	0.67	-0.03 (-4.29%)	10,500

SET

มูลค่าซื้อขาย ตามกลุ่มนักลงทุน

SET mai

มูลค่าการซื้อขายเฉลี่ยรายวันและสัดส่วน ตามกลุ่มนักลงทุน (SET)

หน่วย : ล้านบาท

นักลงทุน	วันที่ 19 ส.ค. 2569		01 ส.ค. 2569 - 19 ส.ค. 2569		01 ม.ค. 2569 - 19 ส.ค. 2569	
	มูลค่า	%	มูลค่า	%	มูลค่า	%
สถาบันในประเทศ	6,610.55	6.76	5,718.17	7.31	5,463.17	7.86
บัญชีบริษัทหลักทรัพย์	5,387.40	5.51	5,344.64	6.84	4,849.25	6.98
นักลงทุนต่างประเทศ	61,525.80	62.91	43,364.07	55.46	37,408.89	53.82
นักลงทุนในประเทศ	24,277.05	24.82	23,759.54	30.39	21,782.55	31.34

มูลค่าการซื้อขายสุทธิ ตามกลุ่มนักลงทุน (SET)

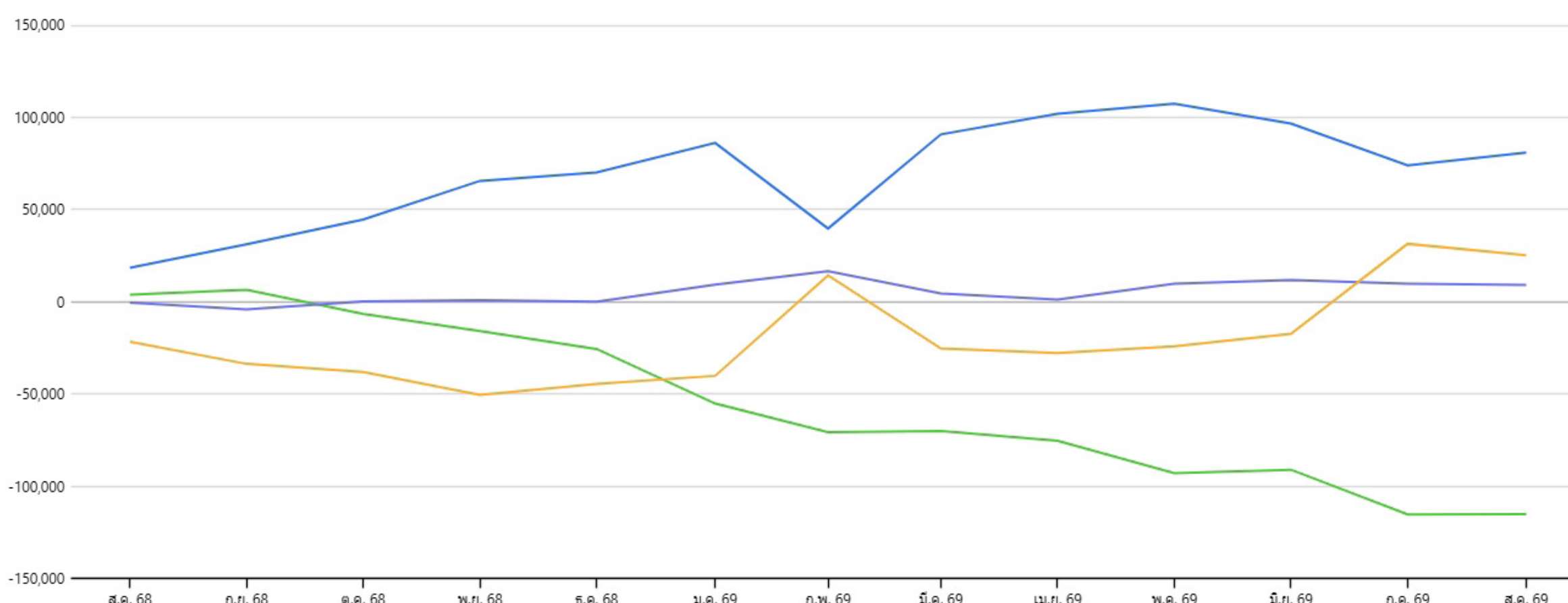
หน่วย : ล้านบาท

นักลงทุน	วันที่ 19 ส.ค. 2569					01 ส.ค. 2569 - 19 ส.ค. 2569					01 ม.ค. 2569 - 19 ส.ค. 2569				
	ซื้อ	%	ขาย	%	สุทธิ	ซื้อ	%	ขาย	%	สุทธิ	ซื้อ	%	ขาย	%	สุทธิ
สถาบันในประเทศ	7,332.22	7.50	5,888.88	6.02	1,443.33	69,384.38	7.40	67,851.70	7.23	1,532.67	780,866.75	7.44	869,009.77	8.28	-88,143.03
บัญชีบริษัทหลักทรัพย์	5,982.33	6.12	4,792.47	4.90	1,189.86	64,355.12	6.86	63,916.28	6.81	438.83	737,360.53	7.03	727,113.23	6.93	10,247.30
นักลงทุนต่างประเทศ	57,175.90	58.46	65,875.70	67.36	-8,699.80	512,946.53	54.67	527,791.22	56.25	-14,844.69	5,679,287.42	54.11	5,618,197.98	53.53	61,089.44
นักลงทุนในประเทศ	27,310.36	27.92	21,243.75	21.72	6,066.61	291,551.08	31.07	278,677.89	29.70	12,873.19	3,297,567.82	31.42	3,280,761.52	31.26	16,806.29

มูลค่าการซื้อขายสุทธิสะสมตามกลุ่มนักลงทุนย้อนหลัง 1 ปี

ข้อมูล ณ วันที่ 19 ส.ค. 2569

มูลค่า (ล้านบาท)



☒ สถาบันในประเทศ ✕
 ☒ บัญชีบริษัทหลักทรัพย์ ✕
 ☒ นักลงทุนต่างประเทศ ✕
 ☒ นักลงทุนในประเทศ ✕

mai

มูลค่าซื้อขาย ตามกลุ่มนักลงทุน

SET mai

มูลค่าการซื้อขายเฉลี่ยรายวันและสัดส่วน ตามกลุ่มนักลงทุน (mai)

หน่วย : ล้านบาท

นักลงทุน	วันที่ 19 ส.ค. 2569		01 ส.ค. 2569 - 19 ส.ค. 2569		01 ม.ค. 2569 - 19 ส.ค. 2569	
	มูลค่า	%	มูลค่า	%	มูลค่า	%
สถาบันในประเทศ	1.10	0.20	5.81	1.17	4.26	1.00
บัญชีบริษัทหลักทรัพย์	0.24	0.04	0.65	0.13	0.39	0.09
นักลงทุนต่างประเทศ	75.35	13.70	72.58	14.66	53.20	12.49
นักลงทุนในประเทศ	473.47	86.06	416.23	84.04	368.02	86.41

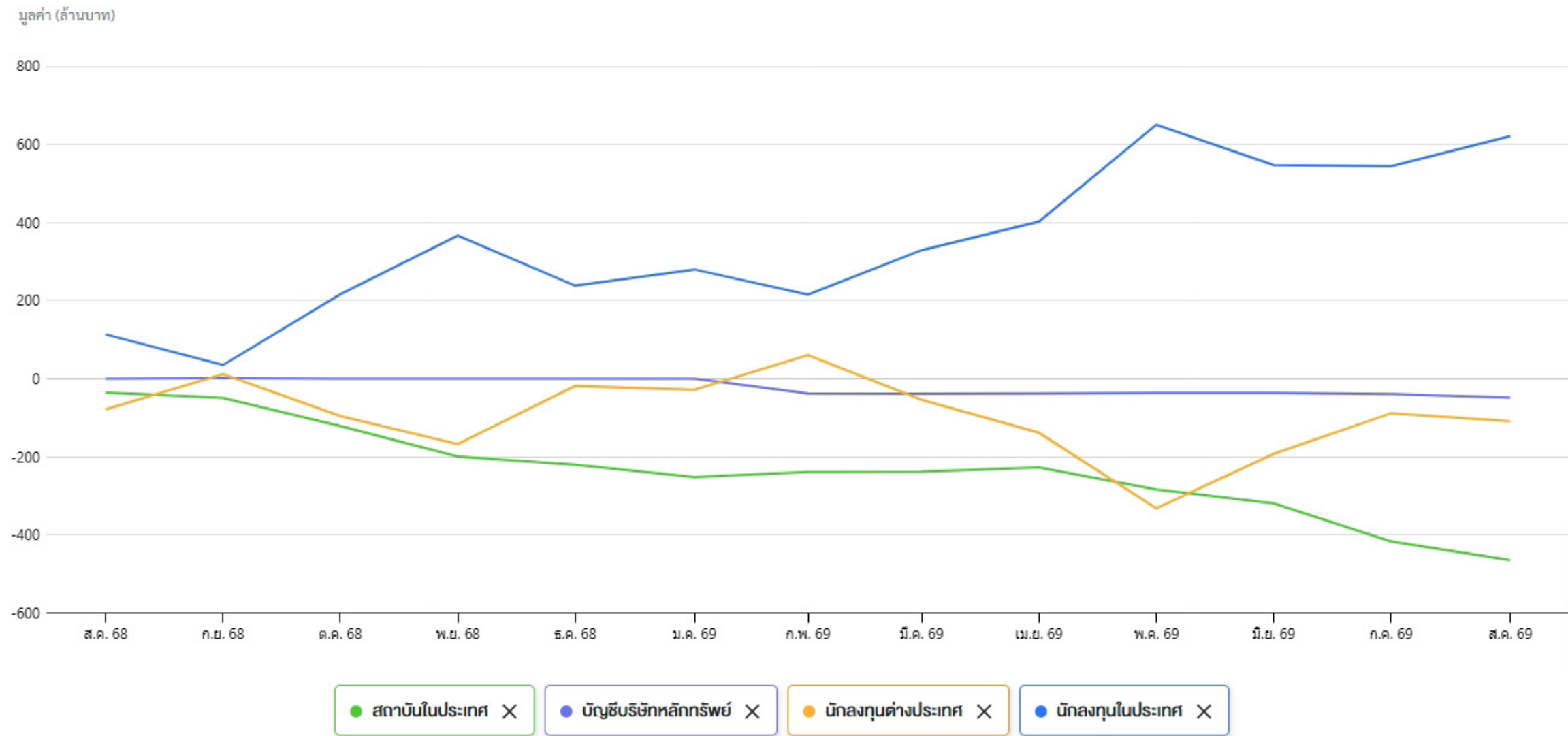
มูลค่าการซื้อขายสุทธิ ตามกลุ่มนักลงทุน (mai)

หน่วย : ล้านบาท

นักลงทุน	วันที่ 19 ส.ค. 2569					01 ส.ค. 2569 - 19 ส.ค. 2569					01 ม.ค. 2569 - 19 ส.ค. 2569				
	ซื้อ	%	ขาย	%	สุทธิ	ซื้อ	%	ขาย	%	สุทธิ	ซื้อ	%	ขาย	%	สุทธิ
สถาบันในประเทศ	1.24	0.23	0.95	0.17	0.30	46.02	0.77	93.50	1.57	-47.49	521.61	0.81	765.80	1.19	-244.19
บัญชีบริษัทหลักทรัพย์	0.04	0.01	0.43	0.08	-0.39	3.12	0.05	12.48	0.21	-9.36	34.90	0.05	83.54	0.13	-48.64
นักลงทุนต่างประเทศ	72.21	13.13	78.48	14.27	-6.27	857.59	14.43	884.45	14.88	-26.86	7,985.60	12.42	8,082.17	12.57	-96.57
นักลงทุนในประเทศ	476.65	86.64	470.29	85.48	6.37	5,036.57	84.74	4,952.86	83.34	83.71	55,765.60	86.72	55,376.21	86.11	389.39

มูลค่าการซื้อขายสุทธิสะสมตามกลุ่มนักลงทุนย้อนหลัง 1 ปี

ข้อมูล ณ วันที่ 19 ส.ค. 2569



HOONINSIDE

HOONINSIDE



RJH โค้ง 2 รายได้โต กำไรพุ่ง

นายแพทย์สุรินทร์ ประสิทธิ์ศรีญ

ติดตาม Magazine Hooninside ได้แล้ววันนี้



WWW.HOONINSIDE.COM



LINE : HOONINSIDE

NEWSCENTER

PROGRAM NEWS CENTER



@HOONINSIDE

ติดต่อฝ่ายโฆษณา 02-276-5976 คุณนุ้ย
E-mail: reporter@hooninside.com



@HOONINSIDE