

อัตรารับซื้อไฟฟ้ารูปแบบ Feed-in Tariff และอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติเมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๕

2. อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT สำหรับปี 2565 – 2573

อัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT ในปี 2565 – 2573 สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
แยกตามประเภทเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า สรุปได้ดังนี้

อัตรา FIT พลังงานหมุนเวียน สำหรับปี 2565 – 2573 ^(ก)				
ประเภทเชื้อเพลิง	FIT (บาทต่อหน่วย)			ระยะเวลา สนับสนุน
	FIT _f	FIT _v	FIT	
1) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)				
กำลังผลิตตามสัญญาทุกขนาด	2.0724	-	2.0724	20 ปี
2) พลังงานลม				
กำลังผลิตตามสัญญาทุกขนาด	3.1014	-	3.1014	25 ปี
3) พลังงานแสงอาทิตย์				
แบบติดตั้งบนพื้นดิน	2.1679	-	2.1679	25 ปี
กำลังผลิตตามสัญญาทุกขนาด				
พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Solar+BESS) ^(ข)	2.8331	-	2.8331	25 ปี
กำลังผลิตตามสัญญา >10 - 90 MW				

- หมายเหตุ: (1) สำหรับโครงการในพื้นที่จังหวัดชายแดนใต้ ได้แก่ จังหวัดยะลา ปัตตานี นราธิวาส และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา (อำเภอจะนะ อำเภอเทพา อำเภอสะบ้าย้อย และอำเภอนาทวี) ให้ได้รับอัตรา FIT Premium 0.50 บาทต่อหน่วย ตลอดอายุโครงการ
- (2) รูปแบบสัญญา Partial Firm สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Solar+BESS) กำหนดให้มีรูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า ดังนี้
- (2.1) ช่วงเวลา 9.00 น. – 16.00 น. ผลิตไฟฟ้าส่งจ่ายเข้าระบบและการไฟฟ้ารับซื้อในปริมาณร้อยละ 100 ของปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- (2.2) ช่วงเวลา 18.01 น. – 06.00 น. มีความพร้อมส่งจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบในปริมาณพลังงานเท่ากับร้อยละ 60 ของปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เป็นเวลา 2 ชั่วโมง (60% Contracted Capacity * 2 hrs.) โดยที่การไฟฟ้ารับซื้อทั้งหมดและสามารถส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสูงสุดได้ไม่เกินร้อยละ 60 ของปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- (2.3) ช่วงเวลา 06.01 น. – 09.00 น. และ 16.01 น. – 18.00 น. ผลิตไฟฟ้าส่งจ่ายเข้าระบบและการไฟฟ้ารับซื้อในปริมาณไม่เกินร้อยละ 100 ของปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า