

กลุ่มพลังงาน : โรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน



(กระทรวงพลังงาน)

เท่ากับตลาด

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ออกประกาศเรื่องการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) โดยเป็นการเปลี่ยนการรับซื้อเป็นแบบ Feed-in-Tariff (FiT) จากเดิมที่ใช้ระบบ Adder

- เมื่อวันที่ 23 ม.ค. 2558 ทางคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ออกประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) ซึ่งใช้อัตราการรับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed-in-Tariff (FiT) หรือหลักการอัตราเงินสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนตามต้นทุนที่แท้จริง พ.ศ. 2558 โดยจะมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 24 ม.ค. 2558 เป็นต้นไป ซึ่งแบ่งออกเป็น 2 กลุ่ม คือ 1) ผู้ประกอบการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) แล้วแต่ยังไม่ได้นำไฟฟ้าเข้าระบบ และ 2) ผู้ประกอบการที่เคยยื่นคำขอขายไฟฟ้าในรูปแบบ Adder แต่ยังไม่ได้รับการอนุมัติตอบรับซื้อไฟฟ้า ซึ่งสามารถปรับเปลี่ยนเป็นแบบ FiT ได้ โดยการรับซื้อไฟฟ้าจะอยู่ในรูปแบบการแข่งขันด้านราคา (Competitive Bidding) อย่างไรก็ตามสำหรับกลุ่มผู้ประกอบการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว (COD) สามารถใช้ระบบ Adder ได้ตามเดิม
- ฝ่ายวิจัยมีมุมมองเชิงบวกต่อการปรับเปลี่ยนรูปแบบอัตราซื้อจากระบบ Adder เป็นการให้ระบบ Feed-in-Tariff (FiT) เนื่องจากระบบ FiT เป็นการสะท้อนมูลค่าต้นทุนของโครงการที่แท้จริงในสถานการณ์ปัจจุบัน และยังถือเป็นการคัดเลือกเฉพาะผู้ประกอบการที่มีศักยภาพที่แท้จริงที่จะเข้ามาดำเนินโครงการจนครบอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ภาครัฐกำหนดไว้ในแผนพัฒนาพลังงานทดแทน
- ปัจจุบันกลุ่มผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าขยะและผู้ที่อยู่ระหว่างการศึกษาโครงการ ประกอบด้วย BWG, IEC, EGCO, GENCO และ IFEC เป็นต้น

กลุ่มผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าชีวมวลและผู้ที่อยู่ระหว่างการศึกษาโครงการ ประกอบด้วย TPCH, GUNKUL, IEC, KSL, KBS, TAE, IFEC, PSTC, SMART, TAE และ UAC เป็นต้น

กลุ่มผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าพลังงานลมและผู้ที่อยู่ระหว่างการศึกษาโครงการ ประกอบด้วย DEMCO, GUNKUL, EA, IFEC, PPP และ EGCO เป็นต้น

กำลังการผลิต (MW)	FIT (บาท/หน่วย)			ระยะเวลาสนับสนุน (ปี)	ส่วนรับโครงการกลุ่มเชื้อเพลิงชีวภาพ (8 ปีแรก)	FIT Premium (บาท/หน่วย) สำหรับโครงการสนับสนุนที่จังหวัดชายแดนภาคใต้ ⁽²⁾ (ตลอดอายุโครงการ)
	FIT _F	FIT _{V,2560}	FIT ⁽¹⁾			
1. ชยะ (การจัดการขยะแบบผสมผสาน)						
กำลังผลิตติดตั้ง < 1 MW	3.13	3.21	6.34	20 ปี	0.70	0.50
กำลังผลิตติดตั้ง > 1-3 MW	2.61	3.21	5.82	20 ปี	0.70	0.50
กำลังผลิตติดตั้ง > 3 MW	2.39	2.69	5.08	20 ปี	0.70	0.50
2. ชยะ (หลุมฝังกลบขยะ)						
	5.60	-	5.60	10 ปี	-	0.50
3. ชีวมวล						
กำลังผลิตติดตั้ง < 1 MW	3.13	2.21	5.34	20 ปี	0.50	0.50
กำลังผลิตติดตั้ง > 1-3 MW	2.61	2.21	4.82	20 ปี	0.40	0.50
กำลังผลิตติดตั้ง > 3 MW	2.39	1.85	4.24	20 ปี	0.30	0.50
4. ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)						
	3.76	-	3.76	20 ปี	0.50	0.50
5. ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน)						
	2.79	2.55	5.34	20 ปี	0.50	0.50
6. พลังงานน้ำ						
กำลังผลิตติดตั้ง < 200 MW	4.90	-	4.90	20 ปี	-	0.50
7. พลังงานลม						
	6.06	-	6.06	20 ปี	-	0.50

หมายเหตุ

- (1) อัตรา FIT จะใช้สำหรับโครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในปี 2560 โดยภายหลังปี 2560 นั้น อัตรา FIT_V จะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตามอัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน (Core Inflation) สำหรับประเภทเชื้อเพลิงขยะ (การจัดการขยะแบบผสมผสาน) ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) เท่านั้น
- (2) โครงการในพื้นที่จังหวัดยะลา บิดาเนห์ นราธิวาส และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา ได้แก่ อ.จะนะ อ.เทพา อ.สะบ้าย้อย และ อ.นาทวี

ที่มา: กกพ.

นลินรัตน์ กิตติกำพลรัตน์

เลขทะเบียนนักวิเคราะห์: 018350

Nalinrat.re@asiaplus.co.th

อรกัญญา ไพโรสมณฑกร
ผู้ช่วยนักวิเคราะห์

ข้อมูลในเอกสารฉบับนี้ รวบรวมมาจากแหล่งข้อมูลที่น่าเชื่อถือ อย่างไรก็ตาม บมจ. หลักทรัพย์ เอเชีย พลัส ไม่สามารถที่จะยืนยันหรือรับรองความถูกต้องของข้อมูลเหล่านี้ได้ ไม่ว่าประการใด ๆ บทวิเคราะห์ในเอกสารนี้ จัดทำขึ้นโดยอ้างอิงถึงข้อมูลพื้นฐานเกี่ยวกับหลักทรัพย์และมิได้เป็นการชี้แนะ หรือเสนอแนะให้ซื้อหรือขายหลักทรัพย์ใด ๆ การตัดสินใจซื้อหรือขายหลักทรัพย์ใด ๆ ของผู้อ่าน ไม่ว่าจะเกิดจากการอ่านบทความในเอกสารนี้หรือไม่ก็ตาม ล้วนเป็นผลจากการใช้วิจารณญาณของผู้อ่าน โดยไม่มีส่วนเกี่ยวข้องกับหรือพินิจผูกพันใด ๆ กับ บมจ. หลักทรัพย์ เอเชีย พลัส ไม่ว่ากรณีใด