

คำชี้แจงประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560

ลำดับ	ประกาศฯ	ประเด็นคำถาม	ข้อชี้แจง
เป้าหมายและอัตรารับซื้อ			
1.	ข้อ 6	เป้าหมายรับซื้อไฟฟ้า 300 MW เป็นเป้าหมายตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย หรือกำลังผลิตติดตั้ง	ตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย
2.	ข้อ 7	Core inflation ที่ใช้ปรับค่า FiT _v ทุกปีจะอ้างอิงจากแหล่งใด	อ้างอิงจากกระทรวงพาณิชย์ (ข้อชี้แจงจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน)
คุณสมบัติ			
3.	ข้อ 10	กรณีโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาลมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าอยู่แล้ว จะยื่นเสนอขายไฟฟ้าโครงการ SPP Hybrid Firm โดยขยายโรงไฟฟ้าใหม่ภายใต้ชื่อนิติบุคคลเดียวกัน แต่มีติดตั้ง Boiler และ Generator ใหม่ มีการแยกพื้นที่โรงไฟฟ้าชัดเจน และแยกใบอนุญาต รง.4 จะสามารถเข้าร่วมโครงการได้ หรือไม่	ได้
4.	ข้อ 10	กรณีใช้ที่ดินเดียวกับโรงไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าอยู่แล้ว จะสามารถเข้าร่วมโครงการ ได้หรือไม่	ได้
5.	ข้อ 10	กรณีโรงไฟฟ้าที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ แต่ยังไม่เคยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้า (ใช้เองหรือขายเอกชนรายอื่น) จะสามารถเข้าร่วมโครงการ ได้หรือไม่	ได้
6.	ข้อ 10	โครงการที่เสนอสามารถขายไฟฟ้าให้รายอื่นหรือบริษัทในเครือ ได้หรือไม่	ได้ แต่ให้คำนึงถึงเงื่อนไขในประกาศฯ ข้อ 11 ด้วย
7.	ข้อ 10	กรณีที่มีโรงไฟฟ้าอยู่แล้ว (มี Generator หลายตัว) สามารถใช้ Generator หนึ่งตัวเพื่อขายไฟฟ้า โดยใช้ Boiler ร่วมกันได้หรือไม่	- กรณี Boiler ไม่ได้เป็นระบบของโรงไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้า สามารถเข้าร่วมโครงการ SPP Hybrid Firm ได้ - กรณี Boiler เป็นระบบของโรงไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้า ไม่สามารถเข้าร่วมโครงการ SPP Hybrid Firm ได้

ลำดับ	ประกาศฯ	ประเด็นคำถาม	ข้อชี้แจง
ขนาดกำลังผลิตตั้ง/ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย			
8.	คำเสนอขอขายไฟฟ้า	สามารถปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายให้เหลือต่ำกว่า 10 MW ได้หรือไม่	ไม่ได้ เนื่องจากจะถือว่าเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ไม่สอดคล้องกับนิยาม “ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก” (SPP) ตามประกาศฯ
9.	ข้อ 11	กรณีจะนำไฟฟ้าที่ผลิตได้มาใช้ในโรงงานด้วย สามารถติดตั้งได้เกิน 2 เท่าของปริมาณเสนอขายได้หรือไม่ เช่น เสนอขาย 30 MW ติดตั้ง 85 MW เพราะที่เหลือจะใช้ในโรงงาน ทำได้หรือไม่	ไม่ได้
10.	ข้อ 11	มีข้อกำหนดเรื่องปริมาณของระบบการกักเก็บพลังงานที่ติดตั้งกับปริมาณไฟฟ้าที่เสนอขาย หรือไม่	ไม่มี
11.	ข้อ 11	เงื่อนไขกำลังผลิตติดตั้งไม่เกิน 2 เท่าของกำลังไฟฟ้าเสนอขาย หมายรวมถึงกำลังหม้อไอน้ำด้วยหรือไม่	ไม่รวม ตามคำจำกัดความขนาดกำลังผลิตติดตั้งตามประกาศฯ ข้อ 26
ที่ตั้งโครงการ			
12.	ข้อ 12	กรณีโครงการอยู่ในพื้นที่ผังเมืองสีเขียวซึ่งสามารถก่อสร้างโรงไฟฟ้าได้ แต่ติดเงื่อนไขอาคารใหญ่และอาคารสูง จะผ่านการพิจารณาข้อเสนอด้านเทคนิค หรือไม่	ตามประกาศฯ ข้อ 12 ที่ตั้งโครงการต้องไม่ขัดต่อกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น กฎหมายว่าด้วยโรงงาน กฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคาร กฎหมายว่าด้วยการผังเมือง... ดังนั้น นอกจากกฎหมายว่าด้วยการผังเมืองแล้ว ผู้ยื่นต้องเป็นฝ่ายตรวจสอบข้อกฎหมายต่างๆ
การยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมโยง และการโอนสิทธิเพื่อยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้า			
13.	ข้อ 13	ที่ตั้งโครงการที่ยื่นคำขอขายไฟฟ้ากับสำนักงาน กกพ. ไม่ตรงกับที่ตั้งโครงการที่ยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (เปลี่ยนพิกัด GPS แต่ยังคงอยู่ในตำบล อำเภอ จังหวัดเดิม) แต่สถานีไฟฟ้าของการไฟฟ้าที่เชื่อมโยงหรือแนวสายส่งยังคงเดิม ได้หรือไม่	ไม่ได้ ทั้งนี้ ภายหลังที่ได้รับคัดเลือก ก่อนลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ได้รับคัดเลือกอาจขอเปลี่ยนแปลงข้อมูลได้ตามเงื่อนไขในประกาศฯ ข้อ 28

ลำดับ	ประกาศฯ	ประเด็นคำถาม	ข้อชี้แจง
14.	ข้อ 13	หากยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมโยงโดยระบุ ก๊าซชีวภาพ (ของเสีย/น้ำเสีย) 2 เครื่อง และ ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) 1 เครื่อง ในการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า สามารถเปลี่ยนเป็น ก๊าซชีวภาพ (ของเสีย/น้ำเสีย) 1 เครื่อง และ ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) 2 เครื่อง ได้หรือไม่	ไม่สามารถเปลี่ยนแปลงประเภทพลังงานหมุนเวียนได้
15.	ข้อ 13	บริษัทที่ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้า ต้องเป็น บริษัทเดียวกับที่ยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า หรือไม่	ใช้ต้องเป็นนิติบุคคลเดียวกัน
16.	ข้อ 13	บริษัทที่ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมโยงและบริษัทที่ยื่นเสนอขาย ไฟฟ้า เป็นบริษัทในเครือที่มีผู้ถือหุ้นกลุ่มเดียวกันได้หรือไม่ เนื่องจากใช้บริษัทแม่เป็นผู้ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมโยง	ต้องเป็นนิติบุคคลเดียวกัน
17.	ข้อ 13	บริษัท A ได้ยื่นเรื่องขอตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่าย ไฟฟ้าไปแล้ว ถ้าบริษัท B สนใจเข้ามาลงทุนร่วม ในการยื่น ข้อเสนอขอขายไฟฟ้า จะสามารถยื่นในนามกิจการร่วมค้า ของ A+B ได้หรือไม่ และต้องดำเนินการอย่างไรบ้าง	ไม่ได้
18.	ข้อ 13	โครงการสามารถเชื่อมโยงกับระบบของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่ง ประเทศไทย ได้หรือไม่	ไม่ได้ ตามประกาศฯ ข้อ 13 และนิยาม “จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า”
19.	ข้อ 13	โครงการสามารถเชื่อมโยงกับระบบจำหน่าย 22 หรือ 33 kV ได้หรือไม่	ไม่ได้ ตามระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ว่าด้วยข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2559 (ระบบจำหน่าย 22 kV ปริมาณกำลังไฟฟ้ารวมไม่เกิน 8 เมกะวัตต์/วงจร และระบบ จำหน่าย 33 kV ปริมาณกำลังไฟฟ้ารวมไม่เกิน 10 เมกะวัตต์/วงจร)

ลำดับ	ประกาศฯ	ประเด็นคำถาม	ข้อชี้แจง
การลงนามเอกสาร/การมอบอำนาจ			
20.	ข้อ 16	กรณีมีผู้มีอำนาจ 2 คน ต้องลงนามคู่กันในเอกสารทุกฉบับและต้องยื่นคู่กันทั้ง 2 คน ใช่หรือไม่	ใช่
21.	ข้อ 16	การลงนามเอกสารทุกหน้าสามารถลงนามโดยผู้รับมอบอำนาจโดยไม่ประทับตรา ใช่หรือไม่	ไม่ใช่ <u>ผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคลต้องลงนามกำกับเอกสารทุกหน้าเท่านั้น</u> พร้อมทั้งประทับตรา (ถ้ามี) แต่สามารถมอบอำนาจให้ผู้รับมอบอำนาจมายื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าและแก้ไขตกเติมคำเสนอขอขายไฟฟ้าแทนได้
22.	ข้อ 16	ข้อเสนอชุดสำเนาทั้งเทคนิคและราคา (3 ชุด) ต้องลงนามจริงใหม่หรือไม่ หรือลงนามเฉพาะต้นฉบับแล้วนำไปสำเนา	การจัดทำข้อเสนอชุดสำเนา 3 ชุด ให้นำข้อเสนอชุดต้นฉบับที่ได้ลงนามพร้อมประทับตราครบถ้วนทุกหน้าแล้ว นำไปถ่ายเอกสารจำนวน 3 ชุดโดยไม่ต้องลงนามใหม่
23.	ข้อ 18	การมอบอำนาจยื่นเสนอขอขายไฟฟ้า สามารถมอบอำนาจช่วงได้หรือไม่ เช่น กรรมการ 2 คน มอบอำนาจให้ นาย ก. นาย ก. มอบอำนาจช่วงให้ นาย ข. โดย นาย ก. เป็นผู้ลงนามในเอกสารทั้งหมด (พร้อมประทับตรา) แต่ให้ นาย ข. เป็นผู้ไปยื่นคำขอขายไฟฟ้า	ไม่ได้
ความพร้อมด้านเชื้อเพลิง			
24.	ข้อ 22(1)	การปลูกพืชพลังงานสามารถปลูกในพื้นที่ - จังหวัดอื่นที่ไม่ใช่ที่ตั้งโรงไฟฟ้า ได้หรือไม่ - ข้ามภูมิภาค ได้หรือไม่	ไม่มีข้อห้าม
25.	ข้อ 22(1)	โครงการที่ยื่นสามารถซื้อเชื้อเพลิงจากโครงการที่ได้รับเงินสนับสนุนจากภาครัฐ ได้หรือไม่	ได้

ลำดับ	ประกาศฯ	ประเด็นคำถาม	ข้อชี้แจง
26.	ข้อ 22(1)	กรณีชีวมวล ใช้เศษเลื่อยจากโรงเลื่อย จะต้องมีการพัฒนาเชื้อเพลิงเพิ่มเติม 20% ด้วยหรือไม่	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานกำหนดให้ต้องมีการปลูกเพิ่มเติม ซึ่งเป็นไปตามนโยบายของภาครัฐที่ให้มีแผนพัฒนาเชื้อเพลิงใหม่เพิ่มเติม
27.	ข้อ 22(1)	แผนการพัฒนาเชื้อเพลิงเพิ่มเติม ต้องแนบสำเนาโฉนดที่ดินมาด้วย หรือไม่	ไม่ต้อง
28.	ข้อ 22(1)	สามารถซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลจากต่างประเทศมาใช้ได้หรือไม่ และทำสัญญากับบริษัทต่างประเทศได้หรือไม่	ไม่มีข้อห้าม
29.	ข้อ 22(1)	เชื้อเพลิง Fossil ที่อนุญาตให้ startup ต้องส่งข้อมูลความพร้อมด้านเชื้อเพลิง หรือไม่	ไม่จำเป็น
30.	ข้อ 22(1)	เจ้าของวัตถุดิบรายเดียวสามารถทำ MOU สนับสนุนวัตถุดิบให้มากกว่า 1 โครงการ ได้หรือไม่ มีวิธีพิจารณาอย่างไร	ไม่ได้
ความพร้อมด้านที่ดิน			
31.	ข้อ 22(2)	สำเนาโฉนดที่ดิน ต้องให้กรมที่ดินรับรองหรือไม่	ไม่ต้องให้กรมที่ดินรับรอง แต่ต้องลงนามกำกับโดยผู้มีอำนาจ พร้อมทั้งประทับตราบริษัทผู้ยื่นเสนอขายไฟฟ้า (ถ้ามี) ทุกหน้า และจะต้องสำเนาโฉนดทั้งด้านหน้าและด้านหลัง (สารบัญจดทะเบียน) มาด้วย
32.	ข้อ 22(2)	ที่ดินติดจ่านองธนาคาร สามารถเข้าร่วมโครงการ ได้หรือไม่ และต้องมีหนังสือยินยอมจากธนาคาร ด้วยหรือไม่	ได้
33.	ข้อ 22(2)	ตอนยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า ยังไม่จำเป็นต้องมีสัญญาซื้อขายที่ดิน หรือไม่	ใช่ เงื่อนไขตามประกาศฯ ข้อ 22(2)
34.	ข้อ 22(2)	สำเนาโฉนดที่ดินที่จะต้องยื่น หากบริษัทได้ทำหนังสือสัญญาจะซื้อจะขายแล้ว บริษัทจะสามารถเซ็นเอกสารรับรองสำเนาถูกต้องได้หรือไม่ หรือผู้มีสิทธิเซ็นรับรองจะต้องเป็นเจ้าของที่ดินเท่านั้น	สำเนาโฉนดที่ดิน ทั้งด้านหน้าและด้านหลัง (สารบัญจดทะเบียน) ต้องลงนามกำกับโดยผู้มีอำนาจของบริษัทที่ยื่นขอขายไฟฟ้า พร้อมทั้งประทับตรา (ถ้ามี) ครบทุกหน้า สัญญาจะซื้อจะขาย ต้องจัดส่งเอกสารประกอบสัญญามาด้วย เช่น สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล สำเนาบัตรประชาชนหรือสำเนาหนังสือเดินทาง (passport) ของผู้มีอำนาจลงนามในสัญญา สำเนาหนังสือมอบอำนาจ ตามประกาศฯ ข้อ 22(2)

ลำดับ	ประกาศฯ	ประเด็นคำถาม	ข้อชี้แจง
ความพร้อมแหล่งเงินลงทุนโครงการ			
35.	ข้อ 22(4)	ประมาณการมูลค่าโครงการ มีรูปแบบใด หรือสามารถใช้รายงานการศึกษาความเหมาะสมด้านการเงินได้	สามารถชี้แจงรายละเอียดเงินลงทุนโครงการ (Cost breakdown) หรือใช้รายงานการศึกษาความเหมาะสมด้านการเงินได้
36.	ข้อ 22(4)	โครงการสามารถใช้เงินลงทุนตนเอง 100% โดยไม่จำเป็นต้องได้รับเงินสนับสนุนจากสถาบันการเงิน ได้หรือไม่ หากได้ต้องใช้เอกสารใดเพิ่มเติม	ต้องมีหนังสือสนับสนุนจากสถาบันการเงินตามกฎหมายว่าด้วยธุรกิจสถาบันการเงิน หรือสถาบันการเงินของรัฐที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น ตามเงื่อนไขตามประกาศฯ ข้อ 22(4)(ค)
37.	ข้อ 22(4)	ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าประสงค์จะลงทุนสร้างโรงไฟฟ้าเอง โดยไม่ขอสินเชื่อธนาคารในการยื่นขอเสนอขายไฟฟ้า จะไม่ส่งหนังสือสนับสนุนทางการเงินได้หรือไม่	ไม่ได้ เงื่อนไขตามประกาศฯ ข้อ 22(4)(ค)
38.	ข้อ 22(4)	หนังสือสนับสนุนทางการเงิน ยังไม่จำเป็นต้องเป็นหนังสือที่อนุมัติสินเชื่อ ใช่หรือไม่	ใช่
39.	ข้อ 22(4)	หนังสือสนับสนุนทางการเงิน เป็นภาษาอังกฤษ ได้หรือไม่ หรือต้องแปลเป็นภาษาไทย ด้วย	สามารถเป็นภาษาอังกฤษได้ และให้แปลเป็นภาษาไทยด้วย ทั้งนี้ ต้องเป็นหนังสือสนับสนุนจากสถาบันการเงินตามกฎหมายว่าด้วยธุรกิจสถาบันการเงิน หรือสถาบันการเงินของรัฐที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น
40.	ข้อ 22(4)	หนังสือสนับสนุนจากสถาบันการเงิน สามารถใช้ - ธนาคารจากต่างประเทศ ได้หรือไม่ - ธนาคารจากต่างประเทศที่มีสาขาในประเทศไทย ได้หรือไม่	เป็นไปตามข้อ 22(4) ต้องเป็นสถาบันการเงินตามกฎหมายว่าด้วยธุรกิจสถาบันการเงิน หรือสถาบันการเงินของรัฐที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น ทั้งนี้ สถาบันการเงินตามกฎหมายว่าด้วยธุรกิจสถาบันการเงิน (พ.ร.บ. ธุรกิจสถาบันการเงิน พ.ศ. 2551) ได้แก่ ธนาคารพาณิชย์ บริษัทเงินทุน และบริษัทเครดิตฟองซิเอร์
41.	ข้อ 22(4)	หนังสือสนับสนุนจากสถาบันการเงิน ต้องระบุวันหมดอายุหรือไม่	ไม่จำเป็น
42.	ข้อ 22(4)	กรณีธนาคารต่างประเทศสาขาในประเทศไทย แต่ออกเอกสารเป็นภาษาอังกฤษ ชื่อโครงการที่อยู่ในเอกสารสนับสนุนเป็นภาษาอังกฤษ ในการเขียนแบบคำขอขายไฟฟ้าต้องระบุชื่อโครงการทั้งสองภาษา (ไทยและอังกฤษ) หรือไม่	หนังสือสนับสนุนทางการเงินให้แปลเป็นภาษาไทยด้วย

ลำดับ	ประกาศฯ	ประเด็นคำถาม	ข้อชี้แจง
43.	ข้อ 22(4)	หนังสือสนับสนุนทางการเงินจากสถาบันการเงินสามารถระบุการสนับสนุนเป็นขนาดกำลังผลิตติดตั้ง (MW) ได้หรือไม่	เป็นไปตามประกาศฯ ข้อ 22(4)(ค) ต้องระบุจำนวนเงินที่ให้สนับสนุนไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 ของประมาณการมูลค่าโครงการ รวมทั้งให้ระบุชื่อบริษัทและโครงการที่จะสนับสนุน
การพิจารณาข้อเสนอเทคนิคและราคา			
44.	ข้อ 24(1)	การพิจารณาข้อเสนอด้านเทคนิค พิจารณาจากลำดับคิวการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าด้วย หรือไม่	ไม่ แต่ลำดับคิวการยื่นจะนำมาพิจารณาข้อเสนอด้านราคาในกรณีที่เสนออัตราส่วนลดเท่ากัน โดยจะใช้ลำดับการยื่นคำขอมาเปรียบเทียบโดยผู้ที่มีลำดับการยื่นคำขอก่อนจะได้รับการพิจารณาคัดเลือกก่อน
45.	ข้อ 24(1)	การเปิดซองเทคนิค จะให้ตัวแทนจากบริษัทเข้าร่วมสังเกตการณ์ ได้หรือไม่	ไม่ได้
46.	ข้อ 25	สามารถยื่นซองข้อเสนอราคาในวันที่เปิดซองราคา ได้หรือไม่	ไม่ได้
ลักษณะเงื่อนไขการผลิตไฟฟ้า			
47.	ข้อ 29	ระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System: ESS) นับรวมเป็นกำลังผลิตติดตั้ง ด้วยหรือไม่	ไม่ (ข้อชี้แจงจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน)
48.	ข้อ 29	หากไม่ยื่นระบุรายละเอียดของระบบกักเก็บพลังงาน ในการเสนอขอขายไฟฟ้า ภายหลังได้รับคัดเลือกแล้ว สามารถส่งรายละเอียดเพิ่มเติม ได้หรือไม่	เป็นไปตามประกาศฯ ข้อ 28
49.	ข้อ 29	ในช่วงเวลากลางคืน สามารถซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้ามาใช้ Charge ใน ระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System: ESS) ได้หรือไม่	ไม่ได้ ตามระเบียบข้อ 10 ของระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2560
50.	ข้อ 29	กรณีมีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สามารถติดตั้งบนหลังคา (Solar rooftop) ได้หรือไม่ หรือต้องดำเนินการแบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar farm) เท่านั้น	ไม่มีข้อห้าม
51.	ข้อ 30	ในช่วง Off-Peak สามารถไม่จ่ายไฟฟ้าได้ หรือไม่	ได้

ลำดับ	ประกาศฯ	ประเด็นคำถาม	ข้อชี้แจง
52.	ข้อ 30	ระยะเวลาช่วง Peak และ Off-Peak สามารถเปลี่ยนแปลงได้หรือไม่	อาจมีการปรับเปลี่ยนได้ตามความเหมาะสม โดย กฟผ. จะแจ้งล่วงหน้าให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กทราบไม่น้อยกว่า 3 เดือน ก่อนวันเริ่มต้นปีปฏิทินใดๆ ตามประกาศฯ ข้อ 13
53.	ข้อ 34	กรณีหยุดเดินเครื่องเพื่อบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าในช่วงวันทำการของเดือนมีนาคม เมษายน และพฤษภาคม จะมีบทปรับหรือไม่	เป็นไปตามประกาศฯ ข้อ 34
54.	ข้อ 36	จะต้องติด Unit Meter Monitoring (UMM) ที่ระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System: ESS) ด้วยหรือไม่	ไม่ต้อง
หลักคำประกัน			
55.	ข้อ 39	หนังสือคำประกันการยื่นคำเสนอซื้อขายไฟฟ้า 500 บาท/ต่อกิโลวัตต์ สามารถทำแบบต่ออายุปีต่อปีได้หรือไม่ หรือวางถึง 31 ธันวาคม 2562 และหลังจากยื่นคำเสนอซื้อขายไฟฟ้าแล้ว บริษัทสามารถเปลี่ยนรูปแบบของหลักประกันฯ ที่วางกับสำนักงาน กกพ. ได้หรือไม่ หรือมีกำหนดเวลาที่ให้เปลี่ยนได้อย่างไร	ไม่ได้
56.	ข้อ 44 และ 50	หลักประกันสัญญาก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า 8,000 บาท/ต่อกิโลวัตต์ และหลักประกันสัญญาหลังวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า 4,000 บาท/ต่อกิโลวัตต์ มีเงื่อนไขการคืนอย่างไร	เป็นไปตามประกาศฯ ข้อ 44 และ ข้อ 50
ค่าใช้จ่ายในการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า			
57.	แนบท้ายประกาศหมายเลข 1(ก)	ค่าใช้จ่ายในการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าตามระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ว่าด้วยข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2559 เช่น ระบบป้องกัน ระบบสื่อสาร อาจมีค่าใช้จ่ายอื่นใดอีกบ้าง	อาจมีค่าใช้จ่ายการปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า 22-33 kV ได้ไลน์สายส่ง 115 kV ค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างสายส่ง 115 kV แบบใต้ดิน (Underground) ค่าอุปกรณ์ป้องกัน/ตัดตอนในระบบ 115 kV พร้อมติดตั้ง เป็นต้น

ลำดับ	ประกาศฯ	ประเด็นคำถาม	ข้อชี้แจง
อื่นๆ			
58.		กรณีได้รับ รง.4 แล้ว แต่ยังไม่ได้เริ่มก่อสร้าง จะสามารถเข้าร่วมโครงการได้ หรือไม่	ได้ แต่ทั้งนี้ ผู้ยื่นจะต้องพิจารณาว่าโครงการโรงไฟฟ้าที่จะดำเนินการสอดคล้องกับเงื่อนไขอนุญาต รง.4 ที่ได้ไปแล้ว หากมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดจากที่ได้รับอนุญาตก็ต้องขอเปลี่ยนแปลงตามขั้นตอนของ รง.4
59.		รายได้จากการขายไฟฟ้ามีการหักออก 2% เป็นค่าดำเนินการให้การไฟฟ้า หรือไม่	ไม่มี
60.		เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้แยกออกมาจาก FiT หรือไม่	เป็นภาระหน้าที่ของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ต้องนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามข้อ 9 ของระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2560
61.		ผู้ได้รับคัดเลือก สามารถโอนสิทธิให้กับบริษัทในเครือเพื่อลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ได้หรือไม่	เป็นไปตามข้อ 20 ของระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2560
62.		ภายหลังจากการได้รับคัดเลือกแล้ว ผู้ได้รับคัดเลือกสามารถจัดตั้งบริษัท SPV หรือบริษัทเฉพาะกิจเพื่อสะดวกต่อการทำ Financing ได้หรือไม่ หากได้มีข้อกำหนดเรื่องสัดส่วนผู้ถือหุ้นในบริษัทที่จัดตั้งมาหรือไม่	เป็นไปตามข้อ 20 ของระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2560
63.		กรณีที่ได้รับการคัดเลือกแล้วไม่สามารถได้รับ EIA ภายใน 2 ปี จะถูกริบหลักประกันการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าหรือไม่	ใช่ เป็นไปตามประกาศฯ ข้อ 38 และข้อ 42