



การไฟฟ้านครหลวง
Metropolitan Electricity Authority

ขั้นตอนการยื่นแบบคำขอเชื่อมต่อ ของการไฟฟ้านครหลวง

โครงการนำร่อง (Pilot Project) การส่งเสริมการติดตั้งโซลาร์รูฟอย่างเสรี
(ระบบผลิตไฟฟ้าด้วยแสงอาทิตย์สำหรับบ้านและอาคาร)

วันอังคารที่ 9 สิงหาคม 2559

ณ โรงแรมแมนดาริน ห้องประชุมแมนดาริน A



1. คุณสมบัติผู้เข้าร่วมโครงการ
2. การพิจารณากำลั้งการผลิตติดตั้ง
3. หลักเกณฑ์การพิจารณาแบบคำขอเชื่อมต่อ
4. ค่าใช้จ่ายในการเชื่อมต่อระบบฯ
5. ขั้นตอนการดำเนินโครงการนำร่องฯ
6. การยื่นแบบคำขอเชื่อมต่อ Online



คุณสมบัติของผู้เข้าร่วมโครงการ

- (1) ผู้เข้าร่วมต้องเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตพื้นที่ดำเนินการ
- (2) กรณีบ้าน ผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องเป็นเจ้าของบ้านหรือที่ได้รับการยินยอมจากผู้ที่เป็นเจ้าของบ้าน ต้องมีเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าที่มีการซื้อไฟฟ้าอยู่แล้ว หรือเป็นผู้ขอใช้ไฟฟ้ารายใหม่
- (3) กรณีอาคาร ผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องเป็นเจ้าของบ้านหรือที่ได้รับการยินยอมจากผู้ที่เป็นเจ้าของอาคาร ต้องมีเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าที่มีการซื้อไฟฟ้าอยู่แล้ว หรือเป็นผู้ขอใช้ไฟฟ้ารายใหม่
- (4) ผู้ที่ได้รับหนังสือแจ้งยกเว้นฯ หรือผู้ที่ติดตั้งระบบฯ อยู่ก่อนแล้ว



ระดับแรงดันต่ำ (230/400 V) มีการพิจารณาดังนี้

เครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า		ขนาดการใช้ไฟฟ้า สูงสุด (แอมแปร์)	ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (กิโลวัตต์, kWp)	
แอมแปร์	จำนวนเฟส		บ้าน	อาคาร
๕ (๑๕)	๑	๑๐	๒.๓	๒.๓
๑๕ (๔๕)		๓๐	๕"	๕"
๓๐ (๑๐๐)		๗๕	๕"	๕"
๕๐ (๑๕๐)		๑๐๐	๕"	๕"
๑๕ (๔๕)	๓	๓๐	๑๐**	๒๐.๘
๓๐ (๑๐๐)		๗๕	๑๐**	๕๒
๕๐ (๑๕๐)		๑๐๐	๑๐**	๖๙.๓
๒๐๐		๒๐๐	๑๐**	๑๓๘.๖
๔๐๐		๔๐๐	๑๐**	๑๕๐***

* จำกัดด้วยข้อบังคับขนาดระบบผลิตไฟฟ้า แบบเฟสเดียว ที่ต้องไม่เกิน ๕ กิโลวัตต์ (kWp)

** จำกัดด้วยขนาดสูงสุดของระบบผลิตไฟฟ้า สำหรับบ้าน ที่ต้องไม่เกิน ๑๐ กิโลวัตต์ (kWp)

*** จำกัดด้วยข้อบังคับต้องไม่เกินขีดจำกัดร้อยละ ๑๕ ของพิกัดหม้อแปลงจำหน่ายขนาดสูงสุดของ กฟน. (๑,๐๐๐ กิโลวัตต์แอมแปร์)

ทั้งนี้ ปริมาณกำลังการผลิตติดตั้งรวมของระบบผลิตไฟฟ้าทุกประเภท ต้องไม่เกินขีดจำกัดร้อยละ ๑๕ ของพิกัดหม้อแปลงจำหน่าย



ระดับแรงดันสูง (12/24 kV) ต้องไม่เกินขนาดการใช้ไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติจาก กฟน. และขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุดต้องไม่เกิน 1 MWp มีการพิจารณาดังนี้

ระดับแรงดัน	ขนาดสายป้อน/วงจร	Capacity ของหม้อแปลงที่ยอมรับได้
12 kV	ไม่เกิน 4 MWp	20%
24 kV	ไม่เกิน 8 MWp	



ข้อแนะนำในการกำหนดขนาดการติดตั้ง

ขนาดกำลั้งการผลิตติดตั้งของ Solar ไม่ควรเกินปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ในช่วงเวลากลางวัน เพื่อหลีกเลี่ยงการติดตั้งเกินความจำเป็น ตามสูตรการคำนวณดังนี้

$$\text{ขนาดกำลั้งการผลิตติดตั้ง (kWp)} \leq \frac{\text{ปริมาณการใช้ไฟฟ้าในรอบปี (kWh)} \times \text{อัตราส่วนโหลดช่วงกลางวัน}}{1,200}$$

ประเภทของผู้ใช้ไฟฟ้า	อัตราส่วนโหลดช่วงกลางวัน
ประเภท ๑ บ้านอยู่อาศัย	๐.๔๒๙
ประเภท ๒ ธุรกิจขนาดเล็ก	๐.๕๒๑
ประเภท ๓ ธุรกิจขนาดกลาง	๐.๕๙๕
ประเภท ๔ ธุรกิจขนาดใหญ่	๐.๕๗๙
ประเภท ๕ ธุรกิจเฉพาะอย่าง	๐.๕๒๕
ประเภท ๖ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	๐.๘๐๕



การยื่นแบบคำขอเชื่อมต่อ Online

ตรวจสอบขนาดเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า

หมายเลขเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า

ค้นหา

ผลการค้นหา

ที่อยู่: _____

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า: _____

ขนาดเครื่องวัด: _____ เฟส: _____ ระดับแรงดัน: _____

ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งไม่เกิน: _____ kW

คำแนะนำ

- ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของระบบผลิตไฟฟ้าฯ ไม่ควรทำให้ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้เกินปริมาณการใช้ไฟฟ้าในช่วงกลางวันของบ้านหรืออาคารหลังนั้น เพื่อหลีกเลี่ยงการลงทุนเกินความจำเป็น
- ขนาดกำลังผลิตติดตั้งของระบบผลิตไฟฟ้าฯ ไม่ควรทำให้เกิดปริมาณกระแสเกินกว่าร้อยละ ๘๐ ของพิกัดหรือขนาดปรับตั้งของเครื่องป้องกันกระแสเกินที่ต้องรับกระแสจากระบบผลิตไฟฟ้าฯ นั้น เพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาเครื่องป้องกันกระแสเกินปลดวงจรโดยไม่จำเป็น ซึ่งส่งผลให้เกิดไฟฟ้าดับตามมา
- ทั้งนี้ กปน. ขอสงวนสิทธิ์ในการปรับเปลี่ยนขีดจำกัดขนาดระบบผลิตไฟฟ้าตามความจำเป็น เพื่อรักษาระดับแรงดันไฟฟ้า คุณภาพไฟฟ้า และความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานและไม่ส่งผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้าโดยรวม



หลักเกณฑ์การพิจารณาแบบคำขอเชื่อมต่อ

- (1) กฟน. จะพิจารณาโดยเรียงลำดับตามแบบคำขอเชื่อมต่อที่ได้รับเอกสารครบถ้วนสมบูรณ์ ตามที่กำหนดในเอกสารแบบคำขอเชื่อมต่อ (เอกสารแนบท้าย 1.1)
- (2) ในกรณีที่แบบคำขอเชื่อมต่อและเอกสารหลักฐานประกอบไม่ครบถ้วนและถูกต้อง ผู้ยื่นแบบคำขอฯ จะต้องเริ่มสมัครใหม่ผ่านหน้าเว็บไซต์
- (3) กฟน. พิจารณาความสอดคล้องและความถูกต้องของเอกสาร ตามข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายของ กฟน. (เอกสารแนบท้าย 2.1)
- (4) กฟน. จะพิจารณาจัดลำดับคำขอเชื่อมต่อระบบฯ ที่ผ่านการคัดเลือกจนกว่าขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวมเท่ากับเป้าหมายปริมาณกำลังการผลิตติดตั้ง



ค่าใช้จ่ายในการเชื่อมต่อระบบฯ

1. บ้าน (ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1)

รายการค่าใช้จ่าย	ค่าใช้จ่าย (บาท)
1. ค่าก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย(*)	คิดตามจริง
2. ค่าธรรมเนียมในการตรวจสอบด้าน เครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า	กฟน. จะเป็นผู้รับผิดชอบ

หมายเหตุ: (*) คิดเฉพาะกรณีที่จะต้องปรับปรุงระบบจำหน่าย



ค่าใช้จ่ายในการเชื่อมต่อระบบฯ

2. อาคารหรืออาคารธุรกิจหรือโรงงาน (ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 2-6)

รายการค่าใช้จ่าย	ระดับแรงดันที่เชื่อมต่อ	
	ต่ำกว่า 12 kV	12 kV ขึ้นไป
1. ค่าก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย(*)	คิดตามจริง	
2. ค่าธรรมเนียมในการตรวจสอบด้าน เครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า	การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย จะเป็นผู้รับผิดชอบ	100,000 บาท

หมายเหตุ: (*) คิดเฉพาะกรณีที่จะต้องปรับปรุงระบบจำหน่าย



ขั้นตอนการดำเนินโครงการนำร่องฯ

ผู้ที่ประสงค์จะสมัครเข้าร่วมโครงการสามารถไปยื่นแบบคำขอ Online พร้อม Upload เอกสารที่เกี่ยวข้องได้ที่ www.mea.or.th ได้ตั้งแต่วันที่ 15 สิงหาคม 2559 จนถึงวันที่ 30 กันยายน 2559 หรือจนกว่าจะได้อำนาจการติดตั้งครบตามเป้าหมาย



กฟน. ทำการตรวจสอบแบบคำขอเชื่อมต่อและเอกสารที่เกี่ยวข้อง และจะแจ้งผลการพิจารณาผ่านทาง E-mail หากเอกสารยังไม่ครบถ้วนและถูกต้องจะต้องทำการสมัครใหม่ภายใน ระยะเวลาที่กำหนด



กฟน. จะประกาศผลผู้ผ่านการคัดเลือกเป็นระยะๆ แต่ไม่เกินวันที่ 31 ตุลาคม 2559 ผ่านทางเว็บไซต์ www.mea.or.th





ขั้นตอนการดำเนินโครงการนำร่องฯ

ผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องมาชำระค่าใช้จ่าย
(ในกรณีที่ติดตั้งในระดับแรงดัน 12/24 kV) ที่ กฟน. ในเขตพื้นที่ดำเนินการภายในระยะเวลาที่กำหนด



ผู้เข้าร่วมโครงการยื่นขอใบอนุญาตต่างๆ ตามกฎหมายกำหนด เช่น หนังสือ
รับแจ้งการประกอบกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้น เป็นต้น



ผู้เข้าร่วมโครงการที่ติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าเรียบร้อยแล้ว ให้ยื่นหนังสือ
รับแจ้งฯ เพื่อนัดหมาย กฟน. เข้าตรวจสอบระบบ



กฟน. ทดสอบระบบฯ ก่อนการเชื่อมโยง (First Synchronization)
และเปลี่ยนเครื่องวัดฯ เป็นแบบอิเล็กทรอนิกส์ที่วัดได้สองทิศทาง ซึ่งเป็นการ
เริ่มต้นเชื่อมต่อระบบ ภายในวันที่ 31 มกราคม 2560



ผู้ผ่านการคัดเลือกที่เชื่อมต่อระบบโครงข่ายแล้วจะต้องมาทำสัญญาเชื่อมต่อระบบโครงข่าย โดยนับอายุสัญญาจากวันเชื่อมต่อระบบฯ มีระยะเวลาดังนี้

- ในกรณีที่ติดตั้งระบบฯ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งไม่เกิน 250 kW จะมีอายุสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องอัตโนมัติ โดยต้องมีการส่งรายงานการตรวจสอบระบบฯ ตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด ก่อนวันหมดอายุสัญญาไม่น้อยกว่า 60 วัน
- ในกรณีที่ติดตั้งระบบฯ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งเกินกว่า 250 kW จะมีอายุสัญญา 3 ปี และต่อเนื่องอัตโนมัติ โดยต้องมีการส่งรายงานการตรวจสอบระบบฯ ตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด ก่อนวันหมดอายุสัญญาไม่น้อยกว่า 60 วัน



Log-in โดยใช้หมายเลขเครื่องวัดไฟฟ้า

กรุณกรอกหมายเลขเครื่องวัดไฟฟ้า

Log-in



การยื่นแบบคำขอเชื่อมต่อ Online

ข้อมูลรับเรื่อง

ส่วนที่ 1 รายละเอียดของผู้ที่ประสงค์จะขายไฟฟ้าและอาคารที่จะติดตั้ง

1.1 ประเภทอาคารที่จะติดตั้งแผงโฟโตโวลเทอิก (Photovoltaic Panel)

☒ อาคารธรรมดา ☐ นิติบุคคล

ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย

☒ บ้านอยู่อาศัย (ไม่เกิน 10 kW_p)

ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง * : kW_p

1.2 รายละเอียดของผู้ที่ประสงค์จะขายไฟฟ้า

เลขบัตรประชาชน/เลขประจำตัวผู้เสียภาษี *

ตรวจสอบ

ถ้าเลขบัตรประชาชน เคยมีอยู่ในระบบ
ระบบจะดึงข้อมูลขึ้นมาให้

ข้าพเจ้า (คำนำหน้า) * : ☐ นาย ☐ นาง ☐ นางสาว ชื่อ * : นามสกุล * :

วัน/เดือน/ปีเกิด * : สัญชาติ :

บ้านเลขที่ * : หมู่บ้าน/หมู่บ้าน : ตรอก/ซอย : ถนน :

ตำบล/แขวง * : อำเภอ/เขต * : จังหวัด * : รหัสไปรษณีย์ * :

โทรศัพท์ : โทรศัพท์มือถือ : Email :

เป็นผู้ประกอบการที่จดทะเบียนภาษีมูลค่าเพิ่ม * : ☐ เป็น ☐ ไม่เป็น

ผู้เป็น * : ☐ เจ้าของ ☐ ผู้เช่าอาคาร / ผู้ได้รับการยินยอมจากเจ้าของอาคาร



การยื่นแบบคำขอเชื่อมต่อ Online

อาคารที่ติดตั้งแผงโฟโตโวลเทอิก (Photovoltaic Panel)

ที่อยู่ติดตั้งเครื่องวัด :	หมู่บ้าน/หมู่ที่ :	ตรอก/ซอย :	ถนน :
ตำบล/แขวง :	อำเภอ/เขต :	จังหวัด :	รหัสไปรษณีย์ :
ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท :	หมายเลขรหัสเครื่องวัด * :	บัญชีแสดงหมายเลขสัญญา(CA) * :	
พื้นที่เขตไฟฟ้า :			
เจ้าของเครื่องวัดฯ คำนำหน้า * :	ชื่อ * :	นามสกุล * :	

☒ มอบอำนาจ

ถ้าเลขบัตรประชาชน เคยมีอยู่ในระบบ
ระบบจะดึงข้อมูลขึ้นมาให้

☒ มอบอำนาจ

เลขบัตรประชาชน *

ตรวจสอบ

และได้มอบอำนาจให้ (คำนำหน้า) * : ☐ นาย ☐ นาง ☐ นางสาว ชื่อ * : นามสกุล * :

วัน/เดือน/ปีเกิด * : สัญชาติ :

อยู่บ้านเลขที่ : หมู่บ้าน/หมู่ที่ : ถนน :

ตำบล/แขวง : อำเภอ/เขต : จังหวัด : รหัสไปรษณีย์ :

โทรศัพท์ : โทรศัพท์มือถือ : Email :



ส่วนที่ 2 คุณสมบัติและข้อมูลทางเทคนิคของระบบผลิตไฟฟ้า

2.1 ปริมาณพลังงานไฟฟ้าทั้งระบบ/SCOD

1) กำลังการผลิตติดตั้ง * : kWp ณ สภาวะทดสอบมาตรฐาน(Standard Test Condition)

2) กำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเข้าระบบ (SCOD) ภายใน * : 31 ม.ค 2560

ณ ระดับแรงดัน * : ☐ 230/400 โวลต์ ☐ ตั้งแต่ 12 กิโลโวลต์ขึ้นไป

2.2 รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า

1) แผงโฟโตโวลเทอิก (Photovoltaic Panel)

ยี่ห้อ * : รุ่น * : จำนวน * : แผง

ชนิด * : ☐ ชนิดผลึก (Crystalline Solar Cells) ☐ ชนิดฟิล์มบาง (Thin film Solar Cells) ☐ อื่นๆ

ขนาดกำลังการผลิต * : วัตต์ต่อแผง ขนาดติดตั้ง * : ตารางเมตรต่อแผง

ขนาดพื้นที่ติดตั้งรวม * : ตารางเมตร

2) ชนิด Inverter

☒ ชนิด Inverter ที่ถูกคำนวณตามแบบคำขอตรงกับที่ ฝวจ. มี

โปรตรระบบ



การยื่นแบบคำขอเชื่อมต่อ Online

2) ชนิด Inverter

☒ ชนิด Inverter ที่ถูกคำนวณตามแบบคำขอตรงกับที่ ฝวจ. มี

ABB

ยี่ห้อ	รุ่น	รายละเอียด	Software_Version
☐ ABB	PVS300-TL-3300W-2	230 V, 1ph, 50Hz, 3.3 kW	07.04 Firmware name CSSIA 07.05 Firmware ver 0.6.255.74
☐ ABB	PVS300-TL-4000W-2	230 V, 1ph, 50Hz, 4 kW	07.04 Firmware name CSSIA 07.05 Firmware ver 0.6.255.74
☐ ABB	PVS300-TL-4600W-2	230 V, 1ph, 50Hz, 4.6 kW	07.04 Firmware name CSSIA 07.05 Firmware ver 0.6.255.74
☐ ABB	PVS300-TL-6000W-2	230 V, 1ph, 50Hz, 6 kW	07.04 Firmware name CSSIA 07.05 Firmware ver 0.6.255.74
☐ ABB	PVS300-TL-8000W-2	230 V, 1ph, 50Hz, 8 kW	07.04 Firmware name CSSIA 07.05 Firmware ver 0.6.255.74

2) ชนิด Inverter

☐ ชนิด Inverter ที่ถูกคำนวณตามแบบคำขอตรงกับที่ ฝวจ. มี

ยี่ห้อ * : รุ่น * : จำนวน * : เครื่อง
พิกัดกำลังไฟฟ้า * : กิโลวัตต์ต่อเครื่อง พิกัดแรงดันด้าน AC * : โวลต์
เฟส (เฟสเดียว หรือ 3 เฟส) * : ☐ เฟสเดียว ☐ 3 เฟส Firmware Version * :



การไฟฟ้านครหลวง
Metropolitan Electricity Authority

การยื่นแบบคำขอเชื่อมต่อ Online

เอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข ๑.๑



การไฟฟ้านครหลวง
Metropolitan Electricity Authority

แบบคำขอเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

โครงการนำร่อง (Pilot Project) การส่งเสริมการติดตั้งโซลาร์รูฟอย่างเสรี
(ระบบผลิตไฟฟ้าด้วยแสงอาทิตย์สำหรับบ้านและอาคาร)

โปรด ☒ ข้อมูลที่ท่านเกี่ยวข้อง

ส่วนที่ ๑ รายละเอียดของผู้ที่ประสงค์จะเชื่อมต่อและอาคารที่จะติดตั้ง

๑.๑ ประเภทอาคารที่จะติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Photovoltaic Panel)

- ☐ บ้านอยู่อาศัย (สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท ๑)
☐ อาคาร (สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท ๒, ๓, ๔, ๕ และ ๖)
☐ รับไฟฟ้าจากระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ๒๓๐/๔๐๐ โวลต์ ☐ เฟสเดียว ☐ สามเฟส
ขนาดการขอใช้ไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติ _____ แอมแปร์
☐ รับไฟฟ้าจากระบบไฟฟ้าแรงกลาง ☐ ๑๒ กิโลโวลต์ ☐ ๒๔ กิโลโวลต์
ขนาดการขอใช้ไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติ _____ kVA

๑.๒ ข้าพเจ้ายื่นคำร้องในฐานะ

☐ บุคคลธรรมดา
ข้าพเจ้า (นาย/นาง/นางสาว) _____ นามสกุล _____ อายุ _____ ปี
สัญชาติ _____ เลขที่บัตรประชาชน _____ อยู่บ้านเลขที่ _____ หมู่ที่ _____
ตรอก/ซอย _____ ถนน _____ ตำบล/แขวง _____ อำเภอ/เขต _____
จังหวัด _____ รหัสไปรษณีย์ _____
โทรศัพท์ _____ โทรศัพท์มือถือ _____ E-mail _____
เป็นผู้ประกอบการที่จดทะเบียนภาษีมูลค่าเพิ่ม ☐ เป็น ☐ ไม่เป็น
ผู้เป็น ☐ เจ้าของอาคาร ☐ ผู้เช่าอาคาร/ผู้ได้รับการยินยอมจากเจ้าของอาคาร
อาคารที่ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Photovoltaic Panel)
ที่อยู่ บ้านเลขที่ _____ หมู่ที่ _____ ตรอก/ซอย _____ ถนน _____
ตำบล/แขวง _____ อำเภอ/เขต _____ จังหวัด _____ รหัสไปรษณีย์ _____
หมายเลขรหัสเครื่องวัดา _____ บัญชีแสดงหมายเลขสัญญา (CA) _____
ชื่อเจ้าของเครื่องวัดา _____
และได้มอบอำนาจให้ ชื่อ (นาย/นาง/นางสาว) _____ นามสกุล _____
เลขที่บัตรประชาชน _____ โทรศัพท์ _____ โทรศัพท์มือถือ _____
E-mail _____ ดำเนินการประสานงานแทน

☐ นิติบุคคล
ชื่อกิจการ หรือ บริษัท _____
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ _____
โทรศัพท์ _____ โทรสาร _____
เจ้าของกิจการหรือบริษัท หรือ ผู้มีอำนาจการแทนตนบุคคล
ชื่อ-นามสกุล _____
ชื่อ-นามสกุล _____
ชื่อ-นามสกุล _____
เป็นผู้ประกอบการที่จดทะเบียนภาษีมูลค่าเพิ่ม ☐ เป็น ☐ ไม่เป็น
ผู้เป็น ☐ เจ้าของอาคาร ☐ ผู้เช่าอาคาร/ผู้ได้รับการยินยอมจากเจ้าของอาคาร
อาคารที่ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Photovoltaic Panel)
ที่อยู่ บ้านเลขที่ _____ หมู่ที่ _____ ตรอก/ซอย _____ ถนน _____
ตำบล/แขวง _____ อำเภอ/เขต _____ จังหวัด _____ รหัสไปรษณีย์ _____
หมายเลขรหัสเครื่องวัดา _____ บัญชีแสดงหมายเลขสัญญา (CA) _____
ชื่อเจ้าของเครื่องวัดา _____
และได้มอบอำนาจให้ ชื่อ (นาย/นาง/นางสาว) _____ นามสกุล _____
เลขที่บัตรประชาชน _____ โทรศัพท์ _____ โทรศัพท์มือถือ _____
E-mail _____ ดำเนินการประสานงานแทน

๒.๑ ปริมาณพลังไฟฟ้าในระบบ

- ๑) กำลังการผลิตติดตั้ง _____ kWp ณ สภาวะทดสอบมาตรฐาน (Standard Test Condition)
๒) กำหนดวันเริ่มต้นเชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า _____
ก.พ. ณ ระดับแรงดัน ☐ ๒๓๐/๔๐๐ โวลต์ ☐ ตั้งแต่ ๑๒ กิโลโวลต์ ขึ้นไป

๒.๒ รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า

- ๑) แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Photovoltaic Panel)
ยี่ห้อ _____ รุ่น _____ จำนวน _____ แผง
ชนิด ☐ ชนิดผลึกเดี่ยว (Mono-Crystalline Solar Cells) ☐ ชนิดฟิล์มบาง (Thin film Solar Cells)
☐ ชนิดผลึกกรม (Poly-Crystalline Solar Cells) ☐ อื่นๆ _____
ขนาดกำลังการผลิตสูงสุด _____ วัตต์ต่อแผง (Wp) ขนาดติดตั้ง _____ ตารางเมตรต่อแผง
ขนาดพื้นที่ติดตั้ง รวม _____ ตารางเมตร



การยื่นแบบคำขอเชื่อมต่อ Online

๒) อินเวอร์เตอร์ (Inverter)

ยี่ห้อ _____ รุ่น _____ จำนวน _____ เครื่อง

พิกัดกำลังไฟฟ้า _____ กิโลวัตต์ต่อเครื่อง พิกัดแรงดันด้าน AC _____ โวลต์

เฟส (๑ เฟส หรือ ๓ เฟส) _____ Firmware Version _____

มีคุณสมบัติเฉพาะทางไฟฟ้า (Electrical specification) เป็นไปตามข้อกำหนดการเชื่อมต่อบริการจ่ายไฟฟ้า
ของการไฟฟ้านครหลวง (ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข ๒.๑)

กรณีมี Inverter มากกว่า ๑ รุ่น ให้แนบรายละเอียดเพิ่มเติมให้ครบ

ส่วนที่ ๓ การรับรองโดยผู้ที่ประสงค์เข้าร่วมโครงการ

ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นความจริงทุกประการและอุปกรณ์ที่จะติดตั้งเป็นไปตามข้อกำหนดคุณสมบัติ
ของวัสดุอุปกรณ์และการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ และการเชื่อมต่อบริการจ่ายไฟฟ้าตามข้อกำหนด
การเชื่อมต่อบริการจ่ายไฟฟ้า ที่กำหนดแนบท้ายประกาศ

ลงนาม _____ วันที่ _____
(.....)
ผู้ให้บริการเข้าร่วมโครงการ*

หมายเหตุ: * ในกรณีที่นิติบุคคลให้ผู้อื่นมาทำการแทนทุกกรายลงนาม และประทับตราของนิติบุคคลนั้น

ผู้ขอเชื่อมต่อจะต้อง Print แบบคำ
ขอเชื่อมต่อ แล้วลงนามพร้อมวันที่

พิมพ์

ต่อไป

ยกเลิก



การยื่นแบบคำขอเชื่อมต่อ Online

เมื่อผู้ขอเชื่อมต่อกรอกข้อมูลและ Print เพื่อลงนามเสร็จสิ้น ระบบจะส่ง E-Mail เพื่อ
ยืนยันตัวตนของผู้ขอเชื่อมต่อให้ทำการ Upload เอกสารต่อไป

ขณะนี้ท่านได้ทำการบันทึกข้อมูลลงในเอกสารเรียบร้อยแล้ว ต่อไปนี้
จะเป็นการยืนยันตัวตนและทำการ Upload เอกสารประกอบการ
พิจารณา กรุณา Click

[LINK](#)



การยื่นแบบคำขอเชื่อมต่อ Online

Upload เอกสารประกอบแนบท้ายตาม Checklist

ส่วนที่ 1 รายละเอียดของผู้ประสงค์จะขอเชื่อมต่อและอาคารที่จะติดตั้ง

กรุณาตั้งชื่อไฟล์ให้ตรงกับประเภทเอกสารที่จะทำการ Upload และไฟล์จะต้องมีรายละเอียดครบถ้วน
ชัดเจนตรวจสอบได้

1) แบบคำขอเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

Upload

2) สำเนาบัตรประจำตัวประชาชน

Upload

3) หนังสือมอบอำนาจ

Upload

4) สำเนาบัตรประชาชนของผู้รับมอบอำนาจ

Upload

5) หลักฐานแสดงความเป็นเจ้าของอาคาร

Upload

ต่อไป

ล้าง

ย้อนกลับ



Upload เอกสารประกอบแบบท้ายตาม Checklist

ส่วนที่ 2 คุณสมบัติและข้อมูลทางเทคนิคของระบบผลิตไฟฟ้า

กรุณาตั้งชื่อไฟล์ให้ตรงกับประเภทเอกสารที่จะทำการ Upload และไฟล์จะต้องมีรายละเอียดครบถ้วน
ชัดเจนตรวจสอบได้

1) เอกสารแสดงรายละเอียดคุณสมบัติของแผงโฟโตโวลเทอิก

Upload

2) แผนผังแสดงที่ตั้งของสถานที่ติดตั้งแผงโฟโตโวลเทอิก

Upload

3) แผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram)

Upload

ที่มีวิศวกรรับรองแบบพร้อมแนบสำเนาใบประจำตัว

ผู้ประกอบการวิชาชีพวิศวกรที่เกี่ยวข้องที่ยังไม่หมดอายุ

ต่อไป

ล้าง

ย้อนกลับ



ตรวจสอบเอกสารที่ Upload แล้ว ตาม Checklist

ตัวอย่าง รายชื่อเอกสารที่ได้ Upload ไปแล้ว

รายชื่อเอกสาร	ไฟล์แนบ
แบบคำขอเชื่อมต่อ	แบบคำขอเชื่อมต่อ.pdf
สำเนาบัตรประชาชน	สำเนาบัตรประชาชน.pdf
หนังสือมอบอำนาจ	หนังสือมอบอำนาจ.pdf

ยืนยัน

ย้อนกลับ



Pop-Up ปรากฏ

เมื่อท่านกดยืนยันไปแล้วข้อมูลของท่านจะ
ไม่สามารถเปลี่ยนแปลงได้

ตกลง

ยกเลิก



กรอกแบบคำขอเชื่อมต่อ

เมื่อ กฟน. ได้รับเอกสารและทำการพิจารณาความครบถ้วนถูกต้องเรียบร้อยแล้วจะทำการแจ้งผลการพิจารณาผ่านทาง E-mail

ถ้าผ่านการพิจารณาจะได้รับข้อความ

แบบคำขอเชื่อมต่อและเอกสารแนบของท่านได้ผ่านการพิจารณาเรียบร้อยแล้ว

เลขรับเรื่องของท่านคือ.....

ถ้าไม่ผ่านการพิจารณาจะได้รับข้อความ

แบบคำขอเชื่อมต่อและเอกสารแนบของท่านไม่ผ่านการพิจารณา

กรุณาส่งใหม่ที่นี่ [LINK](#)



กฟน. ได้ทำการพิจารณาเอกสารครบตามขั้นตอนเสร็จสมบูรณ์ จะทำการ
ประกาศรายชื่อตามลำดับเลขรับเรื่องที่ผ่านการพิจารณาเป็นระยะๆ
ผ่านทาง Website: www.mea.or.th



ติดต่อสอบถามรายละเอียดเพิ่มเติม

โทรศัพท์ 02 – 220 – 5706 หรือ 02 – 220 – 5707

ทุกวันจันทร์ ถึง ศุกร์ เวลา 7.30 – 15.30 น.



ตัวอย่างการพิจารณากำลังผลิตติดตั้ง

บ้านอยู่อาศัยเชื่อมต่อที่ระดับแรงดัน 1 เฟส 230/400 V ใช้เครื่องวัดฯ ขนาด 15(45) A มีCircuit Breaker ขนาด 20 AT และมีการใช้ไฟฟ้าทั้งปีเป็น 5,000 หน่วย สามารถหาขนาดกำลังการผลิตที่เหมาะสม ดังนี้

แนวคิดที่ 1	แนวคิดที่ 2	แนวคิดที่ 3
5 kW	$\frac{0.8 \times 20 \times 230}{1000} = 3.68 \text{ kW}$	$\frac{5000 \times 0.429}{1300} = 1.65 \text{ kW}$