

การใช้ไฟรายวัน · SolisCloud · 20 – 22 ตุลาคม 2569

บ้านคู่ เชียงราย: สถานที่ใช้ไฟช่วงเวลาใด

แผงโซลาร์ 20 kWp · ไฮบริดอินเวอร์เตอร์ Solis 20 kW 3 เฟส ไม่มีแบตเตอรี่ · จำกัดการส่งออกเป็นศูนย์ · โรงงานขนาดเล็กที่มีเครื่องจักร 57–62 kW · พระอาทิตย์ขึ้น 06:17 ตก 17:53

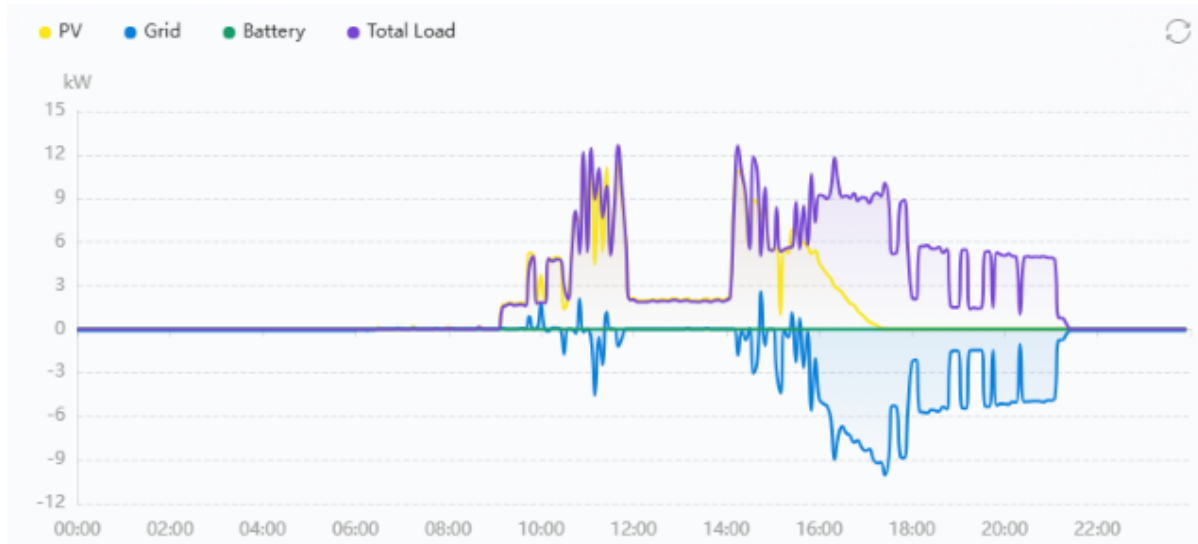
≈ 20 kWh ใช้หลังพระอาทิตย์ตกวันที่ 20 ต.ค. ชื้อจาก กฟภ. ทั้งหมด	≈ 80 kWh ใช้หลัง 17:30 วันที่ 21 ต.ค. (วันเครื่องจักรทำงาน)	8.8 kW ส่งออกเวลา 09:05 วันที่ 22 ต.ค. ขณะไม่มีโหลด	07:30–16:30 เวลาทำงานที่แนะนำให้ตรงกับช่วงที่มีแดด
---	---	---	--

เปรียบเทียบ 3 วัน

วัน	ประเภท	ผลิตจากแสงอาทิตย์	การใช้ไฟ	ซื้อจาก กฟภ.	ส่งออก	ช่วงที่ใช้ไฟ
อ. 20 ต.ค.	วันปกติ	≈ 32 kWh	≈ 68 kWh	≈ 36 kWh	1.5 kWh	09:30 – ประมาณ 21:00 ใช้ 5–7 kW หลังพระอาทิตย์ตก
พ. 21 ต.ค.	วันเครื่องจักร	47.3 kWh	281 kWh	230 kWh	5.2 kWh	เครื่องจักรทำงานเป็นช่วง 50–60 kW ตั้งแต่ 09:00 ถึงประมาณ 20:30
พ. 22 ต.ค. (ถึง 09:05)	ช่วงเช้า	6 kWh	แสดง 0 kW	–	8.8 kW ขณะนั้น	ยังไม่มีโหลด ไฟส่วนเกินไหลออกสู่กริด

ผลิตจากแสงอาทิตย์ = ชั่วโมงผลิตเต็มกำลังต่อวัน × 20 kWp ซึ่งตรงกับรายได้ต่อวันที่ 4.7 บาท/kWh การใช้ไฟและการซื้อไฟวันที่ 20 ต.ค. อ่านจากกราฟรายวันของ SolisCloud จึงเป็นค่าประมาณ ตัวเลขวันที่ 21 ต.ค. มาจากข้อมูลทุก 5 นาทีของอินเวอร์เตอร์

อังคาร 20 ตุลาคม · วันปกติ



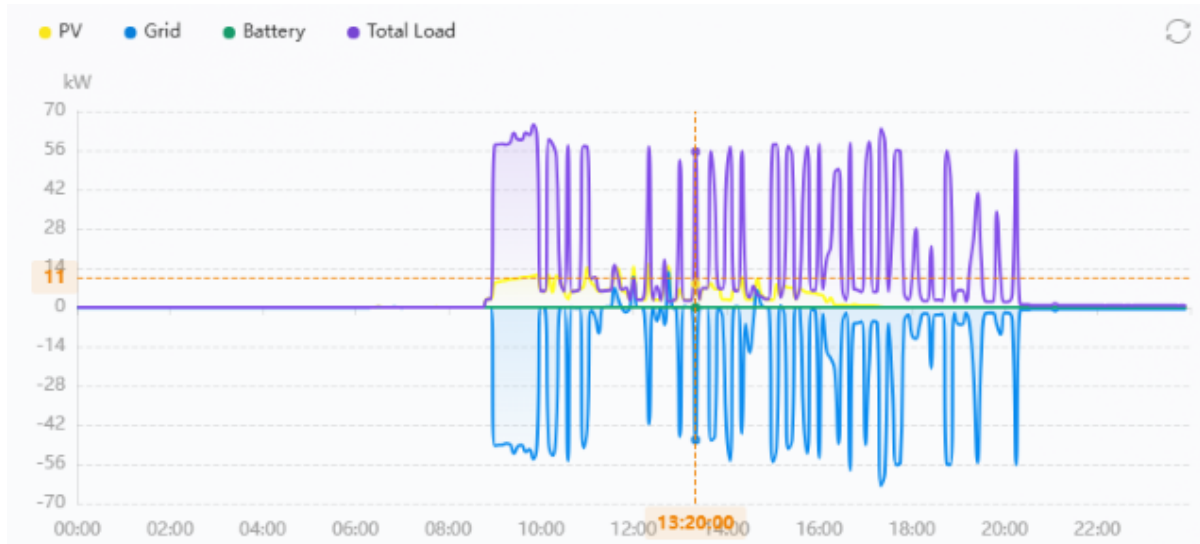
กราฟรายวัน SolisCloud วันที่ 20 ต.ค. สีม่วง = การใช้ไฟ สีเหลือง = แสงอาทิตย์ สีฟ้า = กริด (ต่ำกว่าศูนย์ = ซื้อจาก กฟภ.)

0kWh Daily Charge	0kWh Daily Discharge	150.4THB Daily Earning
1.6h Daily Full Load Hours		

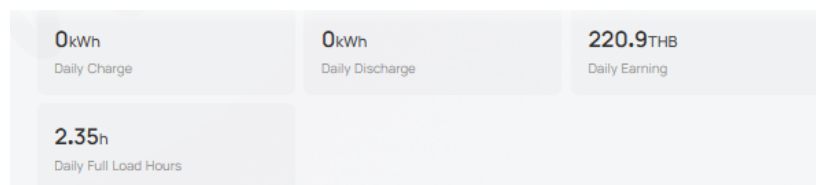
ยอดรวมรายวัน: ผลิตเต็มกำลัง 1.6 ชั่วโมง (≈ 32 kWh) รายได้ 150.4 บาท

- เสียช่วงเช้า พระอาทิตย์ขึ้น 06:17 แต่เริ่มใช้ไฟประมาณ 09:30 แสงอาทิตย์ราว 2 ชั่วโมงจึงไม่ได้ใช้
- ช่วงพักกลางวัน ระหว่างประมาณ 12:30–14:30 โหลดลดเหลือ 2–3 kW อินเวอร์เตอร์ถูกจำกัดตามไปด้วย
- ช่วงเย็นใช้ไฟจากกริด ตั้งแต่ 17:30 ถึงประมาณ 21:00 ยังใช้ไฟ 5–7 kW หลังพระอาทิตย์ตก รวมประมาณ 20 kWh ซื้อจาก กฟภ. ทั้งหมด คิดเป็นมากกว่าครึ่งหนึ่งของไฟที่ซื้อในวันนั้น

พุธ 21 ตุลาคม · วันเครื่องจักรทำงาน



กราฟรายวัน SolisCloud วันที่ 21 ต.ค. เครื่องจักร 57-62 kW ทำงานเป็นช่วงตลอดวันจนถึงช่วงเย็น



ยอดรวมรายวัน: ผลิตเต็มกำลัง 2.35 ชั่วโมง (= 47 kWh) รายได้ 220.9 บาท

- แสงอาทิตย์ผลิตเต็มกำลังขณะเครื่องจักรทำงาน ประมาณ 10-13 kW แต่เครื่องจักรใช้ไฟ 4-5 เท่าของค่านั้น ไฟส่วนใหญ่ในแต่ละช่วงจึงมาจาก กฟภ.
- ทำงานจนตึก เครื่องจักรทำงานเป็นช่วงจนถึงประมาณ 20:30 ประมาณ 80 kWh จาก 281 kWh (29%) ใช้หลัง 17:30 ซึ่งไม่มีแดดแล้ว
- การจำกัดปลดเข้า วันนี้การจำกัดการส่งออกใช้เวลา 45-55 นาทีจึงปลดหลังเครื่องจักรเริ่มทำงาน แสงอาทิตย์จึงถูกกดไว้บางช่วง

พฤหัสบดี 22 ตุลาคม • 09:05 ช่วงเช้า



- **ผลิตไฟขณะไม่มีโหลด** แผงผลิต 8.9 kW โหลดแสดง 0 kW และส่งออกสู่กริด 8.8 kW ("Exporting")
- **ต่างจากช่วงอื่นของเดือนตุลาคม** ซึ่งการจำกัดการส่งออกทำให้อินเวอร์เตอร์ไม่ผลิตจนร้านเปิด อาจเป็นเพราะปิดการจำกัดการส่งออก หรือค่าจากมิเตอร์/CT ขาดหาย (โหลด 0 kW พอดีเป็นค่าที่ผิดปกติสำหรับสถานที่นี้)
- **ไฟที่ส่งออกไม่ได้รับเงิน** กรุณาตรวจสอบ Allow Export = Disable และการเชื่อมต่อมิเตอร์

สิ่งที่ข้อมูลทั้ง 3 วันบอก

สถานที่ใช้ไฟส่วนใหญ่ในช่วงที่แดดน้อยหรือไม่มีแดดแล้ว แผงผลิตได้ดีที่สุดระหว่างประมาณ 08:00–16:00 แต่สถานที่เริ่มทำงานประมาณ 09:30 ลดลงช่วงพักกลางวัน และทำงานต่อจนถึงประมาณ 21:00 แสงอาทิตย์ช่วงเช้าจึงเสียไป และช่วงเย็นต้องซื้อไฟจาก กฟภ.

ข้อเสนอ	พลังงานที่อาจได้เพิ่ม / เดือน	ค่าไฟที่อาจประหยัด / เดือน
ปรับเวลาทำการและเวลาทำงานให้ตรงกับช่วงที่มีแดด เช่น 07:30–16:30 แทน ประมาณ 09:30–21:00	สูงสุด ~500 kWh	สูงสุด ≈ 2,400 บาท
เดินเครื่องจักรช่วง 09:00–15:00 หากงานเอื้ออำนวย และเลี่ยงการทำงานหลัง 17:30		เพิ่มจากตัวเลขข้างต้น
สลับเวลาพักกลางวัน ให้ยังมีโหลดทำงานช่วง 12:30–14:30		ใช้แสงอาทิตย์ที่ตอนนี้ถูกจำกัด
ตรวจสอบการตั้งค่าการส่งออกและการเชื่อมต่อมิเตอร์ หลังพบการส่งออกเช่นนี้		หยุดการส่งออกที่ไม่ได้รับเงิน

ประมาณการที่ 4.7 บาท/kWh ผลจากการปรับเวลาทำงานคิดจากการย้ายการใช้ไฟประมาณ 20 kWh หลังพระอาทิตย์ตกในวันปกติ มาไว้ในช่วงที่มีแดดประมาณ 26 วันทำงานต่อเดือน และซ้อนทับกับข้อเสนออื่นเรื่องโหลดกลางวันในรายงานลำดับเหตุการณ์การผลิตไฟฟ้า แหล่งข้อมูล: หน้าภาพรวมและกราฟรายวันของ SolisCloud วันที่ 20–22 ตุลาคม 2569 และข้อมูลทุก 5 นาทีของอินเวอร์เตอร์วันที่ 21 ตุลาคม วิเคราะห์โดยบริษัท โซลาร์ เอสส์ จำกัด