

รายงานทบทวนประสิทธิภาพระบบโซลาร์

ระบบใน DeyeCloud 15 แห่งที่ยังไม่ได้วิเคราะห์ในรายงานก่อนหน้านี้ · 1 – 24 ตุลาคม 2569

15 ระบบ ทบทวนในรายงานนี้	12 ออนไลน์ รายงานข้อมูลปกติวันนี้	3 ออฟไลน์ การสื่อสาร / ยังไม่ได้ตั้งค่า	9.4 MWh ผลิตได้ 1–24 ต.ค. (13 ระบบ)
2 แรงดัน ต้องตรวจสอบทันที	4 ค่าตั้ง แก้ไขจากระยะไกลได้	4.0 MWh ซื้อไฟจากกริด	389 kWh ส่งออกโดยไม่ได้ค่าไฟ

สรุปผล

ระบบส่วนใหญ่ผลิตไฟได้ดี แต่มี **6 ระบบที่สูญเสียพลังงานโซลาร์ทุกวัน** เพราะค่าตั้งของอินเวอร์เตอร์ได้แก่ แบตเตอรี่ถูกชาร์จจากกริด (บ้าน B, วิลลา C) ระดับแบตเตอรี่ต่ำสุดหรือกระแสชาร์จตั้งไว้ระมัดระวังเกินไป (วิลลา A, บ้านพักอาศัย เชียงใหม่, อาคารพาณิชย์ สงขลา) และอีกแห่งส่งไฟออกกริดมากกว่า 40% โดยไม่ได้ค่าตอบแทน (สำนักงาน) ทั้งหมดนี้แก้ไขจากระยะไกลผ่าน DeyeCloud ได้โดยไม่มีค่าใช้จ่าย **อพาร์ทเมนต์ ตรง** ทำงานเปลี่ยนไปเมื่อวานนี้ แบตเตอรี่ถูกชาร์จจากกริดตลอดคืน และแผงของอินเวอร์เตอร์ไฮบริดผลิตได้เพียง 7 kWh แทนที่จะเป็น ~55 kWh จึงควรตรวจสอบเป็นลำดับแรก มี 3 ระบบที่ไม่ส่งข้อมูล ได้แก่ ศูนย์ปฏิบัติการ (ตั้งแต่ 16:09 น. วันที่ 24 ต.ค.) บ้าน E (ตั้งแต่ พ.ค. 2568) และโกดัง (ไม่เคยเชื่อมต่อ) ฟาร์มไก่ เชียงรายและ อาคารพาณิชย์ สงขลา เหมาะสำหรับการเสนอแบตเตอรี่หรือขยายระบบ

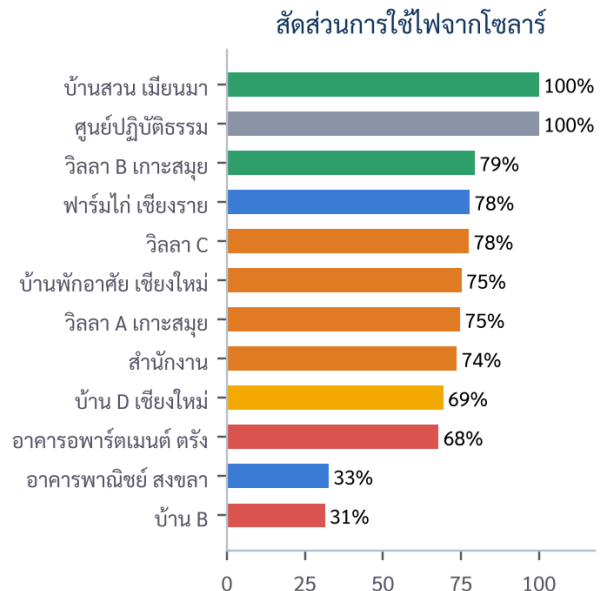
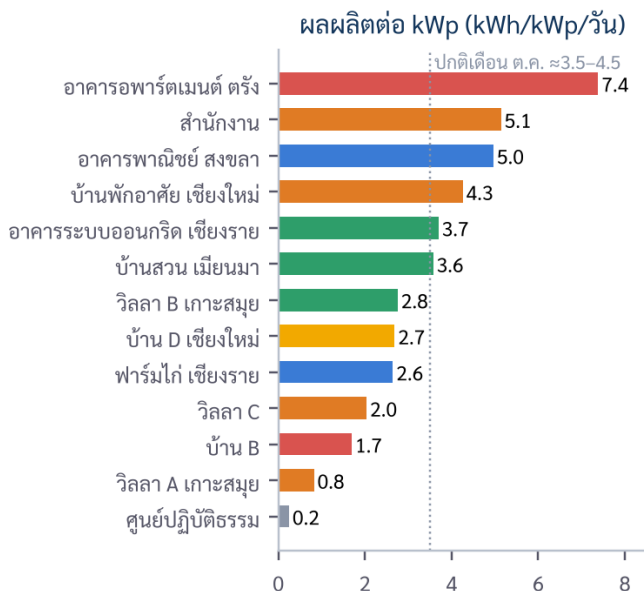
สิ่งที่ต้องดำเนินการตามลำดับ

#	ระบบ	สิ่งที่ต้องทำ	ผลที่ได้	ลำดับ
1	อพาร์ทเมนต์ ตรง	หาสาเหตุที่แบตเตอรี่ชาร์จจากกริดและ PV ของไฮบริดลดลงวันที่ 24 ต.ค. แล้วคืนค่าการทำงานปกติ	≈50 kWh/วัน	เร่งด่วน
2	บ้าน B	ปิดการชาร์จจากกริด ระดับแบตเตอรี่ต่ำสุด 20% ให้จ่ายไฟตลอดช่วงค่ำ	≈8–10 kWh/วัน	เร่งด่วน
3	วิลลา A	ระดับแบตเตอรี่ต่ำสุด 50% → 20% เพิ่มกระแสชาร์จ ตรวจสอบค่าไม่ขายไฟคืน	สูงสุด 16–35 kWh/วัน	แก้ค่าตั้ง
4	วิลลา C	ยกเลิกการชาร์จจากกริดในช่วง TOU 16:00–19:00 น.	≈4–10 kWh/วัน	แก้ค่าตั้ง
5	สำนักงาน	เปิดโหมดไม่ขายไฟคืน (หรือยืนยันใบอนุญาต) และเสนอแบตเตอรี่	ส่งออก ≈11 kWh/วัน	แก้ค่าตั้ง
6	บ้านพักอาศัย เชียงใหม่	เพิ่มกระแสชาร์จ แก่ช่วง TOU ที่ทำให้แบตเตอรี่ไม่จ่ายไฟ 22:00–24:00 น.	≈2–5 kWh/วัน	แก้ค่าตั้ง
7	อาคารพาณิชย์ สงขลา	ให้แบตเตอรี่จ่ายไฟได้ตั้งแต่เที่ยง และเสนอขยายระบบเป็น 15–20 kWp	≈2 kWh/วัน + ขยายระบบ	โอกาสขาย
8	บ้าน D	ตั้งเขตเวลาเป็น UTC+07:00 และบันทึกการแก้ไขเมื่อ 20 ต.ค.	ตั้งเวลาให้ถูกต้อง	เฝ้าติดตาม
9	ศูนย์ปฏิบัติการ · บ้าน E · โกดัง	แก้ Wi-Fi / logger เชื่อมต่อใหม่ หรือลบระบบที่ว่างอยู่	การติดตามผล	ออฟไลน์

ตัวเลข “ผลที่ได้” เป็นค่าประมาณจากข้อมูลเดือนตุลาคม อีก 3 ระบบมีรายงานประจำเดือนแยกต่างหาก

1. ภาพรวมทุกระบบ

ระบบ	kWp	แบตเตอรี่	ผลิต kWh/วัน	ผลผลิต *	ใช้ kWh /วัน	ซื้อไฟ kWh/วัน	สัดส่วนโซลาร์	สถานะ
อาคารระบบออนกริด เชียงราย	5	–	18.5	3.69	–	–	–	ปกติ
ศูนย์ปฏิบัติการธรรม (8 kWp)	8	314 Ah (≈16 kWh)	2.0	0.25	1.1	0.0	100%	ออฟไลน์
วิลลา A เกาะสมุย	20	40.9 kWh	16.4	0.82	21.2	5.4	75%	แก้ค่าตั้ง
ฟาร์มไก่ เชียงราย	20	–	52.9	2.64	65.3	14.5	78%	โอกาสขาย
วิลลา B เกาะสมุย	20	45 kWh	55.1	2.75	69.3	14.2	79%	ปกติ
บ้านพักอาศัย เชียงใหม่	6.4	ไม่ได้บันทึก	27.2	4.26	34.3	8.5	75%	แก้ค่าตั้ง
บ้าน D เชียงใหม่	10	ไม่ได้บันทึก	26.8	2.68	36.4	11.2	69%	เฝ้าติดตาม
วิลลา C (5 kWp)	5	ไม่ได้บันทึก	10.2	2.04	12.6	2.8	78%	แก้ค่าตั้ง
บ้านสวน เมียนมา	10	ไม่ได้บันทึก	35.7	3.57	34.2	0.0	100%	ปกติ
อาคารอพาร์ทเมนต์ ตรัง	12	80 kWh (1,500 Ah)	88.6	7.38	120.1	38.6	68%	เร่งด่วน
สำนักงาน (5 kWp)	5	ไม่มีการใช้งาน	25.7	5.14	19.5	5.1	74%	แก้ค่าตั้ง
บ้าน B (5 kWp)	5	ไม่ได้บันทึก	8.5	1.69	24.4	16.8	31%	เร่งด่วน
อาคารพาณิชย์ สงขลา	5	10.4 kWh	24.8	4.96	73.4	49.5	33%	โอกาสขาย
บ้าน E (5.5 kWp)	5.5	–	–	–	–	–	–	ออฟไลน์
โกดัง (5 kWp)	5	–	–	–	–	–	–	ออฟไลน์



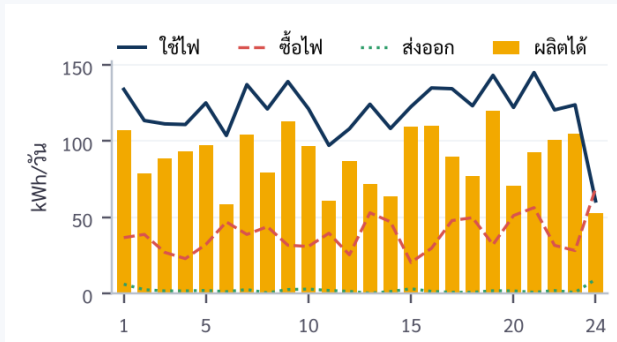
*ผลผลิต = kWh ต่อ kWp ต่อวัน ค่าเฉลี่ยจากวันที่มีข้อมูล (1–24 ต.ค. ศูนย์ปฏิบัติการธรรม เริ่ม 8 ต.ค.) สีของแท่งตามสถานะ ผลผลิตที่สูงกว่า ≈5 kWh/kWp (อพาร์ทเมนต์ ตรัง, สำนักงาน, อาคารพาณิชย์ สงขลา) แสดงว่าขนาดระบบที่ลงทะเบียนใน DeyeCloud น้อยกว่าแผงจริง หรือมี PV แบบ AC-coupled รวมอยู่ด้วย ส่วนผลผลิตต่ำที่ ศูนย์ปฏิบัติการธรรม, วิลลา A และ บ้าน B เกิดจากการลดกำลังผลิต ไม่ใช่แผงเสื่อม

2. รายละเอียดแต่ละระบบ (เรียงตามความแรงด่วน)

อาคารอพาร์ทเมนต์ ตรัง

จังหวัดตรัง · 12 kWp · ไฮบริด + แบตเตอรี่ + PV แบบ AC-coupled · แบตเตอรี่ 80 kWh (1,500 Ah) · ออนไลน์ – ทำงานผิดปกติวันที่ 24 ต.ค.

เร่งด่วน · ต้องตรวจสอบ



ผลิต/วัน
88.6 kWh

ผลผลิต
7.38 kWh/kWp

ใช้ไฟ/วัน
120.1 kWh

ซื้อไฟ/วัน
38.6 kWh

ส่งออก/วัน
1.9 kWh

สัดส่วนโซลาร์
68%

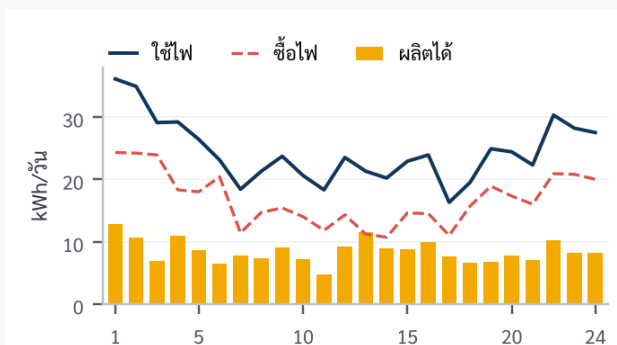
สิ่งที่พบ ปกติผลิตได้ ~55 kWh/วัน จากแผงของอินเวอร์เตอร์ไฮบริด และ ~38 kWh/วัน จาก PV แบบ AC-coupled แบตเตอรี่หมุนเวียน 40-60 kWh วันที่ 24 ต.ค. แบตเตอรี่ถูกชาร์จจากกริดตลอดคืน (38% → 99%) และค้างเต็มทั้งวัน PV ของไฮบริดเหลือเพียง 7.2 kWh และส่งไฟออก 9.1 kWh ค่า Grid Charge แสดงว่าปิดอยู่และไม่มีการเปลี่ยนค่าจากระยะไกล จึงน่าจะเปลี่ยนที่ตัวเครื่องหรือ BMS สั่งชาร์จ

สิ่งที่ต้องทำ เร่งด่วน: ตรวจสอบโหมดการทำงาน Time of Use และ BMS กับเจ้าของหรือที่หน้างาน พลังงานโซลาร์ ~50 kWh/วัน ขึ้นอยู่กับเรื่องนี้ แก้ไขขนาดระบบที่ลงทะเบียน (PV จริงมากกว่า 12 kWp)

บ้าน B (5 kWp)

ประเทศไทย · 5 kWp · ไฮบริด + แบตเตอรี่ · แบตเตอรี่ไม่ได้บันทึก · ออนไลน์

เร่งด่วน · ชาร์จจากกริด



ผลิต/วัน
8.5 kWh

ผลผลิต
1.69 kWh/kWp

ใช้ไฟ/วัน
24.4 kWh

ซื้อไฟ/วัน
16.8 kWh

ส่งออก/วัน
0.0 kWh

สัดส่วนโซลาร์
31%

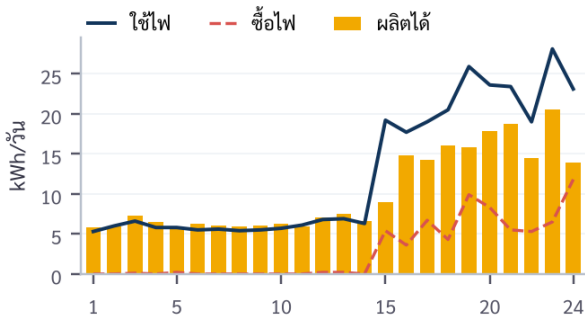
สิ่งที่พบ ผลิตได้เพียง 5-13 kWh/วัน จากแผง 5 kWp (~1.7 kWh ต่อ kWp ต่ำที่สุดในกลุ่ม) แบตเตอรี่ถูกชาร์จจากกริดช่วงดึกและค้างที่ 100% ตลอดคืน ขณะที่บ้านใช้ไฟจากกริด เช้ามาแบตเตอรี่เต็มแล้ว แผงจึงถูกลดกำลังผลิตเหลือเท่าโหลด ~1 kW แบตเตอรี่จ่ายไฟเพียงช่วงสั้น ๆ 14:00-17:00 น.

สิ่งที่ต้องทำ ปิดการชาร์จจากกริด ตั้งระดับแบตเตอรี่ต่ำสุด 20% และให้แบตเตอรี่จ่ายไฟตลอดช่วงค่ำและกลางวัน คาดว่าผลผลิตจะเพิ่มขึ้นเกือบเท่าตัว (~15-20 kWh/วัน) และซื้อไฟลดลง ~8-10 kWh/วัน

วิลลา C (5 kWp)

ประเทศไทย · 5 kWp · โซลาริด + แบตเตอรี่ · แบตเตอรี่ไม่ได้บันทึก · ออนไลน์

แก้ค่าตั้ง · ชาร์จจากกริด



ผลิต/วัน
10.2 kWh
ซื้อไฟ/วัน
2.8 kWh

ผลผลิต
2.04 kWh/kWp
ส่งออก/วัน
0.0 kWh

ใช้ไฟ/วัน
12.6 kWh
สัดส่วนโซลาร์
78%

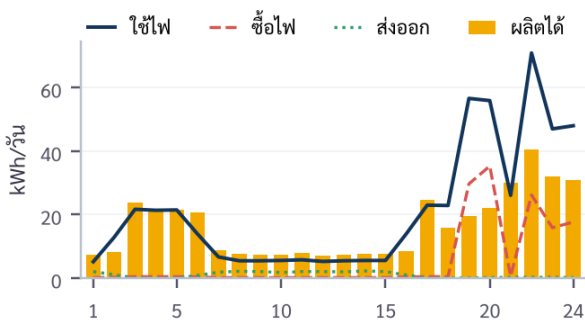
สิ่งที่พบ ช่วง 16:00–19:00 น. อินเวอร์เตอร์ชาร์จแบตเตอรี่จากกริด (≈3 kW, SOC 63% → 88%) แล้วจ่ายออกตอนกลางคืน เท่ากับซื้อไฟมาเก็บไว้และเสียพลังงานจากการแปลงไฟ ช่วง 16:00–19:00 น. ยังเป็นช่วง On-Peak ของ กฟภ. หากใช้มิเตอร์ TOU วิลลาส่วนใหญ่ไม่มีผู้เข้าพักจนถึง 14 ต.ค.

สิ่งที่ต้องทำ ปิดการชาร์จจากกริดในช่วง Time of Use 16:00–19:00 น. คาดว่าไฟที่ซื้อ 4–12 kWh/วัน จะหายไปเกือบทั้งหมดในวันที่แดดดี

วิลลา A เกาะสมุย

จังหวัดสุราษฎร์ธานี · 20 kWp · โซลาริด + แบตเตอรี่ · แบตเตอรี่ 40.9 kWh · ออนไลน์

แก้ค่าตั้ง · ค่าตั้ง



ผลิต/วัน
16.4 kWh
ซื้อไฟ/วัน
5.4 kWh

ผลผลิต
0.82 kWh/kWp
ส่งออก/วัน
1.0 kWh

ใช้ไฟ/วัน
21.2 kWh
สัดส่วนโซลาร์
75%

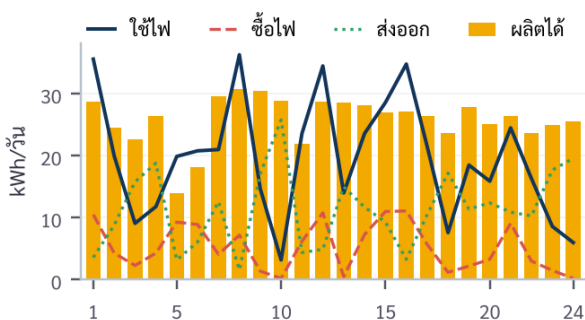
สิ่งที่พบ แบตเตอรี่หยุดจ่ายไฟที่ 50% SOC จึงใช้ได้เพียงประมาณ 12–14 kWh จากความจุ 40.9 kWh และวันที่ 24 ต.ค. ชาร์จได้สูงสุดเพียง 78% ช่วงเช้า PV ถูกจำกัดไว้ที่ 1–3 kW ขณะที่แบตเตอรี่ชาร์จได้เพียง ≈2 kW ซึ่งแสดงว่าตังกระแสน้ำเข้าต่ำ วันที่มีผู้เข้าพักซื้อไฟ 16–35 kWh และวันที่ไม่มีผู้เข้าพักยังมีไฟไหลออกกริดประมาณ 2 kWh/วัน

สิ่งที่ต้องทำ ลดระดับแบตเตอรี่ต่ำสุดเป็น 20% เพิ่มกระแสชาร์จให้ตรงพิกัดแบตเตอรี่ และตรวจสอบการตั้งค่าไม่ขายไฟคืน คาดว่าไฟที่ซื้อ 16–35 kWh/วัน ในวันที่มีผู้เข้าพักจะมาจากโซลาร์เป็นส่วนใหญ่

สำนักงาน (5 kWp)

ประเทศไทย · 5 kWp · โซลาริด ไม่ได้ใช้แบตเตอรี่ · แบตเตอรี่ไม่มีการใช้งาน · ออนไลน์

แก้ค่าตั้ง · ส่งไฟออก



ผลิต/วัน
25.7 kWh
ซื้อไฟ/วัน
5.1 kWh

ผลผลิต
5.14 kWh/kWp
ส่งออก/วัน
11.2 kWh

ใช้ไฟ/วัน
19.5 kWh
สัดส่วนโซลาร์
74%

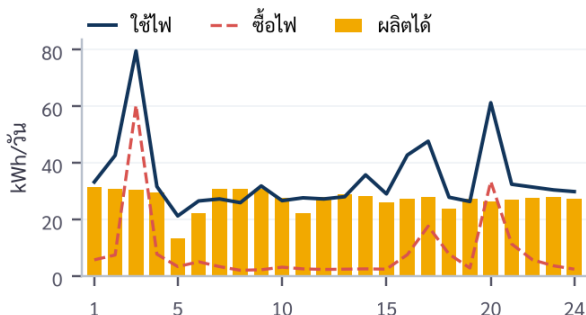
สิ่งที่พบ ผลิตได้ดี (≈26 kWh/วัน) แต่ประมาณ 11 kWh/วัน หรือมากกว่า 40% ถูกส่งออกกริด สูงสุด 26 kWh ในวันที่สำนักงานปิด ไฟที่ส่งออกไม่ได้รับค่าตอบแทน (ไม่มีการขายไฟคืน)

และอาจไม่ได้รับอนุญาตสำหรับการเชื่อมต่อนี้ ไม่พบการใช้งานแบตเตอรี่ **สิ่งที่ต้องทำ** เปิดโหมดไม่ขายไฟคืน (หรือยืนยันใบอนุญาตส่งไฟ) และเสนอแบตเตอรี่เพื่อนำไฟที่ส่งออกมาใช้ช่วงเย็นและกลางคืน

บ้านพักอาศัย เชียงใหม่

จังหวัดเชียงใหม่ · 6.4 kWp · ไฮบริด + แบตเตอรี่ · แบตเตอรี่ ไม่ได้บันทึก · ออนไลน์

แก้ค่าตั้ง · ค่าตั้ง



ผลิต/วัน
27.2 kWh

ผลผลิต
4.26 kWh/kWp

ใช้ไฟ/วัน
34.3 kWh

ซื้อไฟ/วัน
8.5 kWh

ส่งออก/วัน
0.0 kWh

สัดส่วนโซลาร์
75%

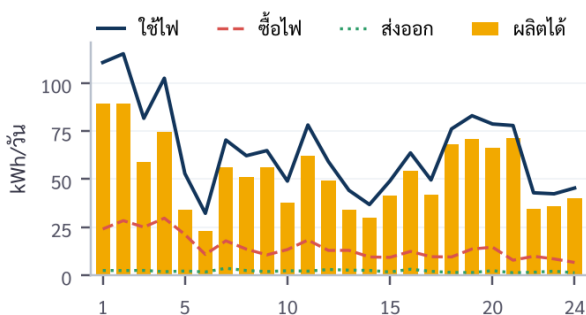
สิ่งที่พบ ผลผลิตดีมาก (≈ 4.3 kWh ต่อ kWp) แต่ PV ถูกจำกัดไว้คงที่ประมาณ 4.1 kW ช่วง 11:00–13:00 น. ขณะที่แบตเตอรี่ยังเต็มเพียงครึ่งเดียว เพราะชาร์จได้คงที่ ≈ 3.2 kW แสดงว่าตังกระแสน้ำจืดไว้ต่ำ ช่วง 22:00–24:00 น. บ้านใช้ไฟจากกริดขณะที่แบตเตอรี่หยุดที่ $\approx 55\%$ ซึ่งเป็นผลจากช่วงเวลา Time of Use มีการซื้อไฟมากในวันที่ 3 และ 20 ต.ค. (60 และ 33 kWh)

สิ่งที่ต้องทำ เพิ่มกระแสชาร์จ ปรับช่วงเวลา Time of Use ให้แบตเตอรี่จ่ายไฟได้ตลอดช่วงค่ำ และบันทึกขนาดแบตเตอรี่ในข้อมูลระบบ

ฟาร์มไก่ เชียงราย

จังหวัดเชียงราย · 20 kWp · ออนกริด ไม่ขายไฟคืน (ไม่มีแบตเตอรี่) · ออนไลน์

โอกาสขาย · ลดกำลังผลิต



ผลิต/วัน
52.9 kWh

ผลผลิต
2.64 kWh/kWp

ใช้ไฟ/วัน
65.3 kWh

ซื้อไฟ/วัน
14.5 kWh

ส่งออก/วัน
2.1 kWh

สัดส่วนโซลาร์
78%

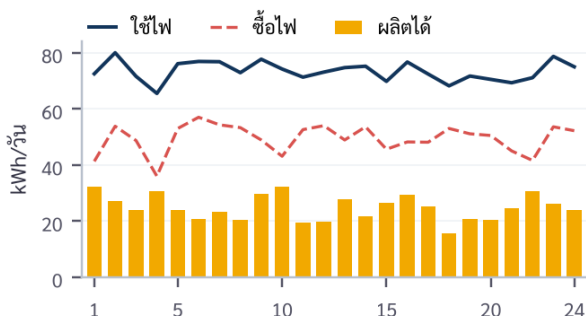
สิ่งที่พบ ระบบไม่ขายไฟคืนจำกัดแผง 20 kWp ให้เท่ากับโหลดของฟาร์ม วันที่ 24 ต.ค. กำลังผลิตเปลี่ยนตามโหลดทั้งวัน และขึ้นถึง 14 kW เฉพาะตอนที่พัฒนา/อุปกรณ์ทำงาน ผลผลิตจึงแกว่งระหว่าง 23–89 kWh/วัน ยังมีไฟไหลออกกริด 1–3.5 kWh/วัน และซื้อไฟ 7–30 kWh/วัน ส่วนใหญ่ในตอนกลางคืน

สิ่งที่ต้องทำ จัดเวลาใช้ปั๊มน้ำ เครื่องให้อาหาร และระบบระบายความร้อนในช่วง 10:00–15:00 น. ปรับค่าไม่ขายไฟคืนให้แม่นยำขึ้น การเพิ่มแบตเตอรี่ (≈ 20 –30 kWh) จะเก็บพลังงานช่วงเที่ยงไว้ใช้กลางคืน เป็นโอกาสในการเสนอขาย

อาคารพาณิชย์ สงขลา

จังหวัดสงขลา · 5 kWp · ไฮบริด + แบตเตอรี่ · แบตเตอรี่ 10.4 kWh · ออนไลน์

โอกาสขาย · ระบบเล็กเกินไป



ผลิต/วัน
24.8 kWh

ผลผลิต
4.96 kWh/kWp

ใช้ไฟ/วัน
73.4 kWh

ซื้อไฟ/วัน
49.5 kWh

ส่งออก/วัน
0.0 kWh

สัดส่วนโซลาร์
33%

สิ่งที่พบ อาคารใช้ไฟ 65–80 kWh/วัน (≈ 3 kW ตลอดวัน) เทียบกับระบบ 5 kWp จึงซื้อไฟจากกริด 60–70% แบตเตอรี่เต็มตั้งแต่เที่ยงและค้างที่ 100% จนถึง 17:00 น. ขณะที่กริดจ่ายโหลดช่วงบ่าย ทำให้ PV ช่วงเที่ยงถูกลดกำลัง (จาก 5.7 kW เหลือ ≈ 2.8 kW)

สิ่งที่ต้องทำ ให้แบตเตอรี่จ่ายไฟได้ตั้งแต่เที่ยง (ช่วง Time of Use) เพื่อรับพลังงาน PV ช่วงเที่ยง และเสนอระบบที่ใหญ่ขึ้น โหลดรองรับได้ ≈ 15 –20 kW พร้อมอินเวอร์เตอร์และแบตเตอรี่ที่ใหญ่ขึ้น

บ้าน D เชียงใหม่

จังหวัดเชียงใหม่ · 10 kWp · ไฮบริด + แบตเตอรี่ · แบตเตอรี่ ไม่ได้บันทึก · ออนไลน์ (ตั้งเขตเวลาไว้ UTC+06:30)

เฝ้าติดตาม · ดีขึ้นแล้ว



ผลิต/วัน	ผลผลิต	ใช้ไฟ/วัน
26.8 kWh	2.68 kWh/kWp	36.4 kWh
ซื้อไฟ/วัน	ส่งออก/วัน	สัดส่วนโซลาร์
11.2 kWh	0.0 kWh	69%

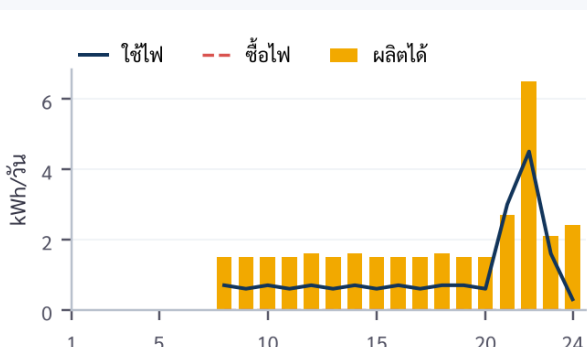
สิ่งที่พบ วันที่ 11 ต.ค. ผลิตไฟได้เป็นศูนย์ (ขัดข้องหรือไฟดับ) ช่วง 12-19 ต.ค. ซื้อไฟ 12-29 kWh/วัน และใช้แบตเตอรี่ได้ไม่ดี ตั้งแต่ 20 ต.ค. ไม่ซื้อไฟเลย และแบตเตอรี่ทำงานปกติ (เต็มประมาณ 10:00 น. ลดลงเหลือ ~25% เวลา 22:00 น.) แสดงว่ามีการแก้ไขแล้ว เขตเวลาของระบบตั้งไว้ UTC+06:30 ไม่ใช่ UTC+07:00 ของประเทศไทย

สิ่งที่ต้องทำ ตั้งเขตเวลาเป็น UTC+07:00 เพื่อให้ตารางเวลาตรงกัน บันทึกสิ่งที่เปลี่ยนแปลงเมื่อ 20 ต.ค. และตรวจสอบสาเหตุที่ระบบหยุดผลิตวันที่ 11 ต.ค.

ศูนย์ปฏิบัติการธรรม (8 kWp)

ประเทศไทย · 8 kWp · ไฮบริด + แบตเตอรี่ · แบตเตอรี่ 314 Ah (~16 kWh) · ออนไลน์ตั้งแต่ 24 ต.ค. 16:09 น. และไม่มีข้อมูล 1-7 ต.ค.

ออฟไลน์ · ออฟไลน์ / การสื่อสาร



ผลิต/วัน	ผลผลิต	ใช้ไฟ/วัน
2.0 kWh	0.25 kWh/kWp	1.1 kWh
ซื้อไฟ/วัน	ส่งออก/วัน	สัดส่วนโซลาร์
0.0 kWh	0.0 kWh	100%

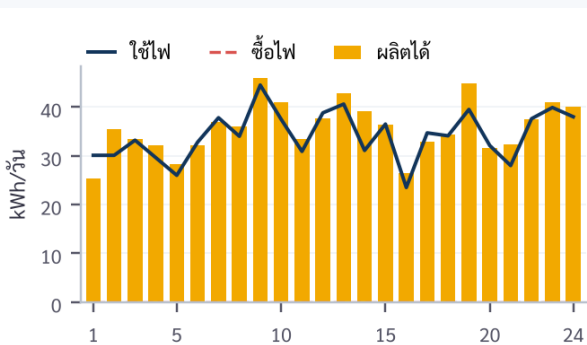
สิ่งที่พบ โหลดของสถานที่น้อยมาก (50-80 W) แบตเตอรี่จึงเต็มตั้งแต่ 09:00 น. และแผง 8 kWp ผลิตได้เพียง 1.5-2.5 kWh/วัน ซึ่งเกิดจากความต้องการใช้ไฟน้อย ไม่ใช้ความผิดปกติ ระบบติดตามหยุดส่งข้อมูลเวลา 16:09 น. วันนี้ และไม่มีข้อมูลวันที่ 1-7 ตุลาคม

สิ่งที่ต้องทำ ตรวจสอบ Wi-Fi/เราเตอร์ และตัวส่งข้อมูล (logger) ที่หน้างาน หากในอนาคตมีการใช้งานมากขึ้น ระบบยังรองรับได้อีกมาก

บ้านสวน เมียนมา

เมียนมา (พื้นที่ชายแดน) · 10 kWp · ไฮบริด + แบตเตอรี่ · ไม่ใช้ไฟจากกริด · แบตเตอรี่ ไม่ได้บันทึก · ออนไลน์ (UTC+06:30 ถูกต้องสำหรับเมียนมา)

ปกติ



ผลิต/วัน	ผลผลิต	ใช้ไฟ/วัน
35.7 kWh	3.57 kWh/kWp	34.2 kWh
ซื้อไฟ/วัน	ส่งออก/วัน	สัดส่วนโซลาร์
0.0 kWh	0.0 kWh	100%

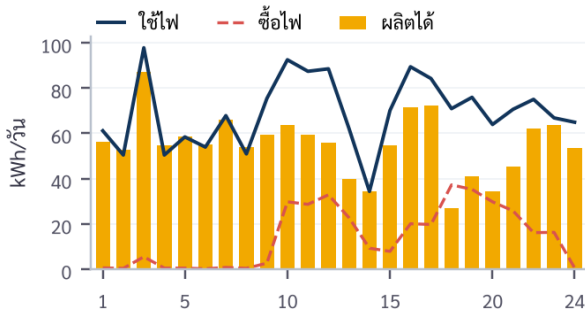
สิ่งที่พบ ใช้ไฟจากระบบเองทั้งเดือน ผลิตและใช้ 25-46 kWh/วัน แบตเตอรี่จ่ายไฟ 15-20 kWh ต่อคืน (เต็มประมาณ 14:00 น. เหลือ ~38% ตอนเช้า) มีการลดกำลังผลิตเพียงเล็กน้อยช่วงบ่ายหลังแบตเตอรี่เต็ม

สิ่งที่ต้องทำ ไม่ต้องดำเนินการ ย้ายโหลดที่ปรับเวลาได้มาใช้ช่วง 13:00-16:00 น. เพื่อใช้พลังงานช่วงบ่ายให้หมด

วิลลา B เกาะสมุย

ปกติ

จังหวัดสุราษฎร์ธานี · 20 kWp · ไฮบริด + แบตเตอรี่ · แบตเตอรี่ 45 kWh · ออนไลน์



ผลิต/วัน

55.1 kWh

ซื้อไฟ/วัน

14.2 kWh

ผลผลิต

2.75 kWh/kWp

ส่งออก/วัน

0.0 kWh

ใช้ไฟ/วัน

69.3 kWh

สัดส่วนโซลาร์

79%

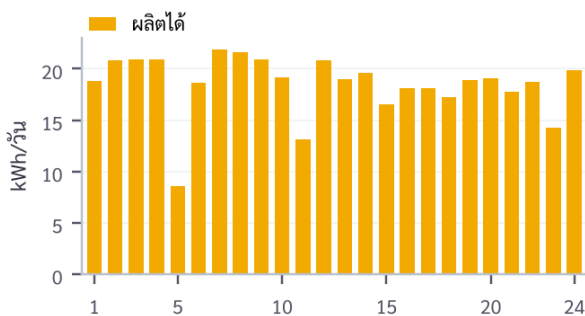
สิ่งที่พบ ทำงานดี แบตเตอรี่เต็มประมาณ 13:00 น. และจ่ายไฟตลอดคืน (99% → ≈60%) ไม่มีไฟส่งออก การซื้อไฟ 20-37 kWh เกิดในวันที่ใช้ไฟ 85-90 kWh หรือหลังวันที่มีเมฆมาก (18-21 ต.ค.)

สิ่งที่ต้องทำ ไม่มีเรื่องเร่งด่วน หากวันที่ใช้ไฟมากยังเกิดต่อเนื่อง การเพิ่มแบตเตอรี่หรือแผงจะช่วยลดการซื้อไฟที่เหลืออยู่

อาคารระบบออนกริด เชียงราย

ปกติ

จังหวัดเชียงราย · 5 kWp · ระบบออนกริด (ไม่มีแบตเตอรี่) · ออนไลน์ (อินเวอร์เตอร์ปิดตัวเองตอนกลางคืน)



ผลิต/วัน

18.5 kWh

ซื้อไฟ/วัน

—

ผลผลิต

3.69 kWh/kWp

ส่งออก/วัน

—

ใช้ไฟ/วัน

—

สัดส่วนโซลาร์

—

สิ่งที่พบ ระบบออนกริด 5 kWp ผลิตได้ประมาณ 18.5 kWh/วัน (3.7 kWh ต่อ kWp) ถือว่าดีสำหรับเดือนตุลาคม มีการวัดเฉพาะพลังงานที่ผลิตได้ จึงไม่เห็นการใช้ไฟและไฟที่ส่งออก

สิ่งที่ต้องทำ ไม่ต้องดำเนินการ อาจเพิ่ม CT/มิเตอร์ เพื่อให้ติดตามการใช้ไฟและไฟที่ส่งออกได้

3. ระบบที่ไม่ส่งข้อมูล

บ้าน E (5.5 kWp) · 5.5 kWp · ออฟไลน์ตั้งแต่ 24 พ.ค. 2568

สิ่งที่พบ ไม่มีข้อมูลมา 17 เดือน (อัปเดตล่าสุด 24 พ.ค. 2568) ผลผลิตสะสมที่บันทึกไว้ 6.99 MWh

สิ่งที่ต้องทำ ติดต่อเจ้าของเพื่อเชื่อมต่อ logger กับ Wi-Fi ใหม่ หรือลบระบบออกจากบัญชีหากไม่ได้ใช้ในการดูแลแล้ว

โกดัง (5 kWp) · 5 kWp · ออฟไลน์ – ไม่เคยส่งข้อมูล

สิ่งที่พบ มีการสร้างระบบไว้แต่ยังไม่เคยส่งข้อมูลเลย

สิ่งที่ต้องทำ ตั้งค่า logger ให้เสร็จ (ตั้งค่า Wi-Fi และผูกอุปกรณ์) หรือลบระบบที่ว่างอยู่

ศูนย์ปฏิบัติการฯ หยุดส่งข้อมูลเมื่อ 16:09 น. วันที่ 24 ต.ค. เช่นกัน ข้อมูลเดือนตุลาคมจนถึงเวลานั้นรวมอยู่ในหัวข้อที่ 2

วิธีการทบทวน

ข้อมูลรายวันด้านพลังงานที่ผลิตได้ การใช้ไฟ การซื้อไฟ การส่งไฟออก และการชาร์จ/จ่ายไฟของแบตเตอรี่ นำมาจากบันทึก DeyeCloud ของแต่ละระบบ ระหว่างวันที่ 1–24 ตุลาคม 2569 (วันที่ 24 ต.ค. ถึงประมาณ 23:40 น.) ใช้กราฟกำลังไฟทุก 5 นาทีของวันที่ 24 ต.ค. เพื่อดูว่าแบตเตอรี่ชาร์จเมื่อใด จ่ายไฟลงไปถึงระดับใด และ PV ถูกลดกำลังผลิตหรือไม่ อ่านค่าตั้งของอินเวอร์เตอร์โดยตรงเฉพาะ อุปกรณ์เมนู ตรัง ข้อสรุปเรื่องค่าตั้งอื่น ๆ อนุมานจากกราฟกำลังไฟ จึงควรตรวจสอบใน Device Control ก่อนเปลี่ยนค่า ผลที่คาดว่าจะได้ขึ้นอยู่กับสภาพอากาศและการใช้งาน ระบบที่ไม่ได้ติดตั้งโดยโซลาร์ เอสส์ อาจต้องได้รับความยินยอมจากเจ้าของก่อนเปลี่ยนค่าตั้ง