

Los precios de la electricidad se disparan en Filipinas y reducen el período de amortización de la energía solar...

- La capacidad de energía solar en tejados probablemente se ha duplicado casi por completo en los últimos 12 meses y podría aliviar la emergencia energética del país.



Los precios de la electricidad se disparan en Filipinas y reducen el período de amortización de la energía solar residencial en tejados a solo tres años

<https://elperiodicodelaenergia.com/los-precios-de-la-electricidad-se-disparan-en-filipinas-y-reducen-el-periodo...>

José A. Roca

Martes, 02 junio 2026

Ningún comentario

El período de amortización de una instalación solar residencial en tejado en Filipinas ha disminuido de 4 años en mayo de 2025 a solo 3,1 años en mayo de 2026, debido al aumento de los precios minoristas de la electricidad y a la reducción de los costes de los paneles solares, según un nuevo análisis del centro de estudios energéticos **Ember**.

La amortización de la instalación de sistemas para autoconsumo se reducirá a unos 10 años, según OCU

una adopción masiva de esta tecnología.

Los períodos de amortización para instalaciones solares comerciales en tejados se han reducido de 3 años a 2,3 años, mientras que para instalaciones industriales han pasado de 3,9 años a 3,1 años durante el mismo período. Según el informe, estos niveles deberían impulsar ahora

El análisis concluyó que los precios minoristas de la electricidad de la empresa Meralco en mayo de 2026 eran un 17% más altos para los clientes residenciales, un 18% más altos para los clientes comerciales y un 14% más altos para los clientes industriales en comparación con el año anterior. Filipinas cuenta ahora con el precio de la electricidad residencial más elevado del Sudeste Asiático, el segundo precio comercial más alto y el tercer precio industrial más alto de la región.

Una caída aproximada del 10% en los costes de instalación solar durante esos mismos 12 meses ha reducido aún más los plazos de amortización. Estas subidas de precios son anteriores a la crisis energética mundial, que probablemente impulsará aún más los precios minoristas a lo largo de este año.

Una rentabilidad más atractiva que nunca

“La rentabilidad de la energía solar en tejados es más atractiva que nunca, y su rápido crecimiento es inevitable”, afirma Dave Jones, analista principal de Ember y autor principal del informe. “El gobierno tiene la oportunidad de trazar su propio camino en la energía solar distribuida, para sacar a Filipinas de su dependencia de los combustibles fósiles y llevarla hacia una senda de electricidad barata y abundante”.

Paneles solares: ¿vale la pena la inversión? Analizando la rentabilidad en hogares y comunidades

El informe estima que la capacidad solar en tejados en Filipinas casi se ha duplicado, pasando de 721 megavatios (MW) a principios de 2025 a aproximadamente 1.300 MW a principios de 2026. Aun así, esto representa solo el 1 % del potencial teórico total del país, estimado en 106.000

MW.

La señal de crecimiento proviene del análisis realizado por Ember de los datos de generación del Independent Electricity Market Operator of the Philippines (IEMOP), que muestra una fuerte caída interanual de la generación eléctrica de la red al mediodía, cuando la producción solar alcanza su máximo.

En 2025, Filipinas importó 5.068 MW de capacidad en paneles solares, más de cinco veces los 800 MW de energía solar a gran escala conectados a la red que se instalaron ese año, lo que también sugiere un fuerte incremento de nuevas instalaciones solares en tejados.

Un aumento muy reciente en las importaciones de paneles solares apunta a un interés aún mayor por esta tecnología. Solo en marzo y abril de 2026, China exportó más de 3.000 MW de paneles solares a Filipinas. En lo que va de año, el país se ha convertido en el segundo mayor mercado de exportación de paneles solares de China, por delante de Pakistan.

“La oferta de paneles ya está disponible sobre el terreno. La rentabilidad ya existe. Los consumidores están interesados. Incluso en 2024, el 82% de los hogares encuestados expresó algún interés en adoptar paneles solares”, añadió Jones.

El informe presenta una visión para instalar 3.500 MW de energía solar en tejados combinados con 4.500 megavatios-hora (MWh) de almacenamiento en baterías en un plazo de 24 meses, igualando el tamaño del proyecto Meralco Terra Solar.

Solar más almacenamiento, más barata que el carbón

Con el precio más reciente de instalación de baterías, de 125 dólares por kilovatio-hora, el coste total del proyecto rondaría los 560 millones de dólares. La energía solar en tejados con baterías también ofrecería una alternativa más barata y rápida que la construcción de nuevas centrales de carbón.

Según BloombergNEF, el coste de la electricidad procedente de nuevas plantas de carbón se sitúa entre 87 y 117 dólares por MWh, frente a los 55–80 dólares por MWh de la energía solar respaldada por almacenamiento.

Energía solar y almacenamiento lideran el desarrollo energético de EE.UU. La patronal solar estadounidense y Wood Mackenzie advierten de que las políticas de Trump ponen en riesgo 55 GW para 2030.

Para alcanzar esta escala, el informe recomienda tres intervenciones políticas:

- **Ampliar los programas de financiación**, como el programa GSEL (*Ginhawa Solar Energy Loan*) del Government Service Insurance System, que ofrece préstamos al 5 % reembolsables en cinco años, extendiéndolos a los aproximadamente 40 millones de trabajadores del sector privado del país.
- **Permitir sistemas solares enchufables de menor**

tamaño. Una exención para microgeneración por debajo de 800 vatios, similar al modelo de energía solar de balcón de Germany, podría reducir los períodos de amortización a menos de dos años y acercar la energía solar a hogares con menores ingresos. Alemania cuenta actualmente con un millón de estos sistemas instalados, con una capacidad total de 1.000 MW.

- **Impulsar un proyecto gubernamental de baterías a gran escala**, idealmente distribuido en unos 45 emplazamientos de 100 MWh cada uno, con una ocupación de terreno inferior a veinte contenedores de 20 pies por emplazamiento.

El informe también valora positivamente los recientes cambios regulatorios que han facilitado el despliegue de energía solar en tejados, entre ellos:

- La reducción del plazo de aprobación del sistema de medición neta (*net metering*) a 10 días.
- La reducción del tiempo de emisión de permisos eléctricos a 3 días laborables desde principios de 2026.
- La introducción de sistemas de medición neta para múltiples ubicaciones y agregada desde febrero de 2026.
- La actualización de la normativa sobre competencia minorista y acceso abierto, que desde junio de 2026 permitirá a clientes con demandas superiores a 100 kilovatios firmar contratos de compra de energía solar.

“La energía solar en tejados tiene dos ventajas fundamentales frente a la eólica y la solar a gran escala: se construye en cuestión de días, no de años, y, junto con baterías, refuerza la red eléctrica en lugar de sobrecargarla”, afirmó Jones. “Los planes del gobierno para acelerar las subastas de energías renovables ayudarán a evitar una futura emergencia energética. La energía solar en tejados puede contribuir a lograrlo aún más rápido”.