



Home > Fotovoltaico > Fotovoltaico: nel 2023 LCOE saliti del 10%, previsto un calo nel 2024

## Fotovoltaico: nel 2023 LCOE saliti del 10%, previsto un calo nel 2024

Giulio Meneghelo

4 Luglio 2024

🕒 3 min



*Remunerazioni insufficienti senza gli aggiornamenti delle tariffe. L'agrovoltaico avanzato al Sud ha costi tra 90 e 110 €/MWh. I valori censiti da Althesys nell'ultimo Irex Report.*

Malgrado il calo nel prezzo dei moduli, l'LCOE medio del fotovoltaico in Europa e in Italia nel 2023 è cresciuto di circa il 10%, spinto da costo del **denaro, inflazione e permitting**.

Anche se per il 2024 si prevede un calo, un **aggiornamento delle tariffe delle aste** è imprescindibile per il successo delle gare, tanto che tutti i Paesi europei stanno procedendo, più o meno velocemente, in tale direzione, compresa l'Italia, che come abbiamo visto per il decreto Fer X prevede tariffe indicizzate.

Il messaggio arriva dall'ultima edizione dell'**Irex Report** di Althesys e, in particolare, dal capitolo dedicato agli **LCOE** e agli **LEOE** (le remunerazioni medie attese) del fotovoltaico.

Il FV in Europa, si premette, è cresciuto nel 2023 di **55,9 GW** (+40% sul 2022). A trainarlo è stata la Germania (14,1 GW), che beneficia del Solarpaket e della nuova EEG, che ha rivisto le tariffe, seguita da Spagna (8,2 GW), grazie agli impianti utility scale, e Italia (4,9 GW) per il boom degli impianti commerciali e residenziali.

Per il fotovoltaico **utility scale** (taglia considerata 1 MW) l'LCOE medio rilevato da Althesys per il 2023 nei mercati considerati è a **77 €/MWh**, +10,6% sul 2022.

La media per la taglia **commerciale** (100 kW) è invece a **107,4 €/MWh**, +9,8% su un anno fa. Il costo del capitale – spiegano gli autori del report – è la voce che incide maggiormente: 31% per gli utility scale e 43% per i commerciali.

Come si vede dalla tabella, l'Italia ha gli LCOE più bassi per i grandi impianti, mentre le taglie commerciali costano meno in Germania e Francia.

Paese	Taglia impianto	LCOE (€/MWh)	LEOE (€/MWh)	Δ (€/MWh)	Δ%
<b>Francia (Sud)</b>	100 kW	104,0	124,6	20,5	19,7%
<b>Germania</b>	100 kW	104,4	108,2	3,8	3,6%
<b>Italia (Nord)</b>	100 kW	120,2	86,7	-33,5	-27,8%
<b>Italia (Sud)</b>	100 kW	105,3	86,7	-18,5	-18%
<b>Paesi Bassi</b>	100 kW	120,6	85,0	-35,6	-29,5%
<b>Spagna</b>	100 kW	89,6	55,5	-34,2	-38%
<b>Media commerciali</b>		<b>107,4</b>	<b>91,1</b>	<b>-16,3</b>	<b>-15,0%</b>
<b>Francia (Sud)</b>	1 MW	84,2	80,3	-3,9	-4,6%
<b>Germania</b>	1 MW	78,6	69,2	-9,4	-12%
<b>Italia (Sud)</b>	1 MW	76,2	68,7	-7,5	-9,9%
<b>Spagna</b>	1 MW	68,7	58,3	-10,4	-15%
<b>Media Utility Scale</b>		<b>77,0</b>	<b>69,1</b>	<b>-7,8</b>	<b>-10,4%</b>

L'impiego di **tracker** o pannelli **bifacciali** è ormai lo standard nei grandi parchi a terra, poiché consente una sensibile riduzione LCOE: **75,7 €/MWh** per gli impianti con inseguitore e **67 €/MWh** per i moduli bifacciali.

L'**agrivoltaico avanzato**, come definito dal bando Pnrr, al Sud Italia presenta un LCOE **tra 90 e 110 €/MWh**.

Tra le tecnologie innovative sta acquisendo interesse il fotovoltaico **flottante**, in cui i pannelli sono posizionati sui bacini d'acqua. In media in Europa il valore LCOE è di **91,1 €/MWh**, 91,9 €/MWh per l'Italia.

Passando ai **ricavi**, gli LEOE per gli impianti commerciali sono mediamente a 91,1 €/MWh, mentre per gli utility scale si registrano 69,1 €/MWh.

Il **differenziale** tra LEOE e LCOE per gli impianti commerciali è in media **negativo** (-15%) con le eccezioni di Francia e Germania. Gli utility scale, invece, mostrano tutti valori negativi (-10,4% è la media). Ad incidere sono i tempi con cui gli Stati adeguano le **tariffe** nei bandi.

Per il **2024**, malgrado le numerose incertezze legate al contesto geopolitico, Althesys prospetta una **discesa dell'inflazione** e una politica meno restrittiva della BCE, con il primo taglio dei tassi a beneficio del WACC (osto medio ponderato del capitale).

Per il fotovoltaico le pressioni sulla componentistica dovrebbero portare a **ulteriori ribassi**, con il costo dei **moduli in calo del 10-15%**.

Si prevede dunque una **discesa LCOE** di poco inferiore al **10%** per gli **utility scale** e per l'agrivoltaico, mentre variazioni più contenute (0-5%) si stimano per il fotovoltaico su copertura e per il flottante.