

Incentivi cantonali per il fotovoltaico in Ticino

Luca Gut
Ufficio dell'energia

SOLAR UPDATE SVIZZERA ITALIANA 2026

Bellinzona, 20 maggio 2026

Repubblica e Cantone Ticino
Dipartimento delle finanze e dell'economia

Incentivi cantonali per il fotovoltaico in TI:

Temi principali

- Dati preliminari impianti realizzati in Ticino nel 2025
- Dati richieste incentivi cantonali Fondo energie rinnovabili (FER) 2022-2026
- Informazioni generali per l'ottenimento degli incentivi cantonali FER
- Novità per il 2026 e 2027
- Evoluzione tariffe di mercato e di remunerazione impianti FV FER

Evoluzione del fotovoltaico in Ticino

Dati provvisori impianti realizzati in Ticino (31.12.2025)

Impianti realizzati nel 2025:

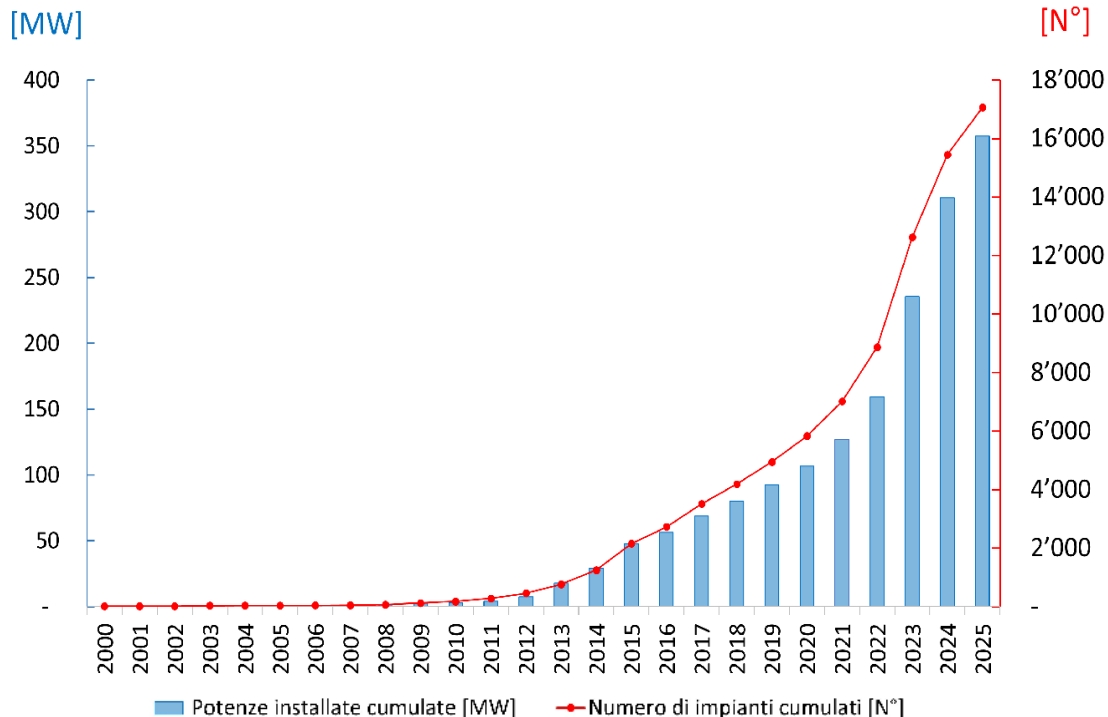
- **1'600 impianti (-43% rispetto 2024)**
- **39 MW (-48% rispetto 2024)**

Impianti realizzati nel 2022, 2023 e 2024:

- **2022: 1'746 impianti / 29 MW / 99% FER**
- **2023: 3'582 impianti / 71 MW / 97% FER**
- **2024: 2'800 impianti / 75 MW / 93% FER**

Impianti totali realizzati in TI:

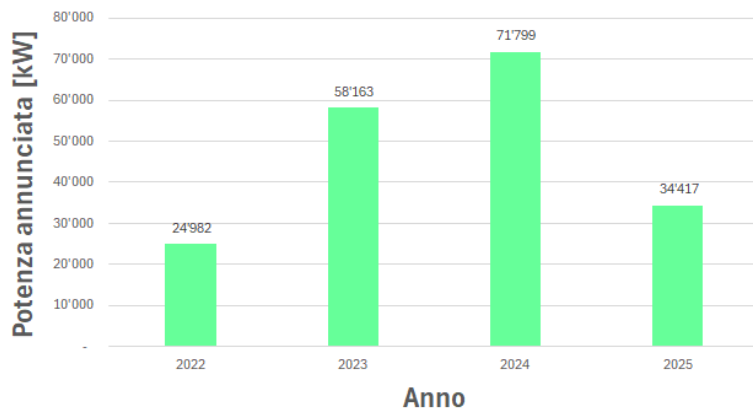
- **Oltre 17'000 impianti (+% dati 2024)**
- **357 MWp (+% rispetto dati 2024)**
- **Ca. 350 GWh di produzione**
- **Ca. 11% copertura consumo elettrico TI-2024**



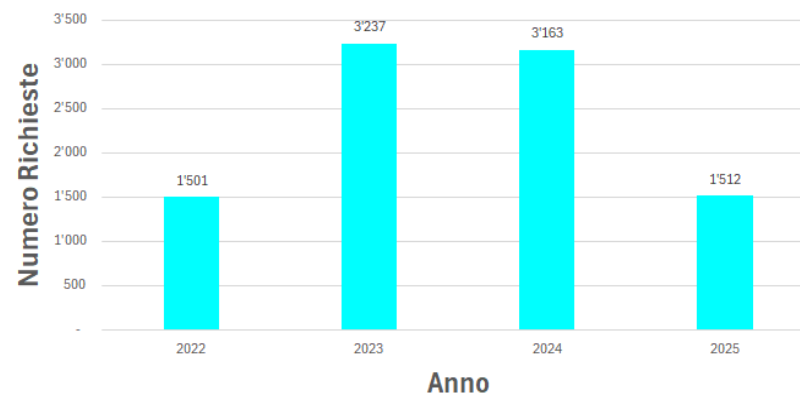
Evoluzione del fotovoltaico in Ticino

Confronto Dati richieste incentivi cantionali FER '22-'25

Evoluzione potenza impianti FER 2022-2025



Evoluzione Numero Richieste FER 2022-2025



DATI basati sulla data di annuncio

Impianti FER MIS [kW]	2022	2023	2024	2025	
Q1 gen-mar	4'256	8'868	21'049	9'294	-56%
Q2 apr-giu	5'021	12'062	21'065	8'461	-60%
Q3 lug-sett	5'528	17'089	16'041	9'727	-39%
Q4 ott-dic	10'177	20'144	13'644	6'935	-49%
Totale [kW] Q1-Q4	24'982	58'163	71'799	34'417	-52%

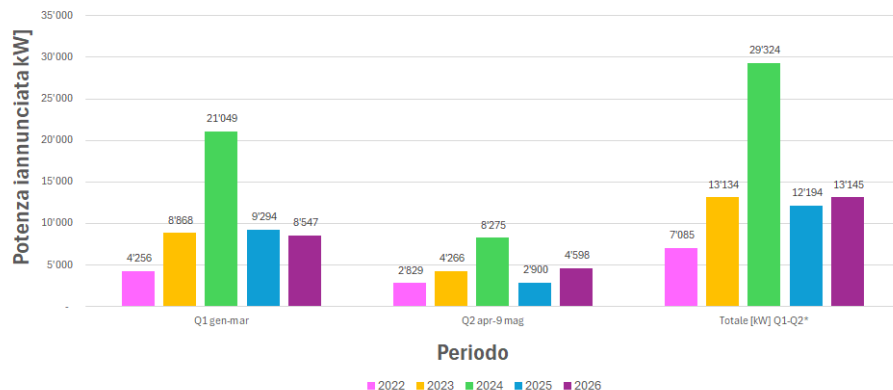
DATI basati sulla data di annuncio

N. Impianti FER MIS	2022	2023	2024	2025	
Q1 gen-mar	289	660	1'033	427	-59%
Q2 apr-giu	316	701	772	361	-53%
Q3 lug-sett	403	907	789	416	-47%
Q4 ott-dic	493	969	569	308	-46%
Totale annuale Q1-Q4	1'501	3'237	3'163	1'512	-52%

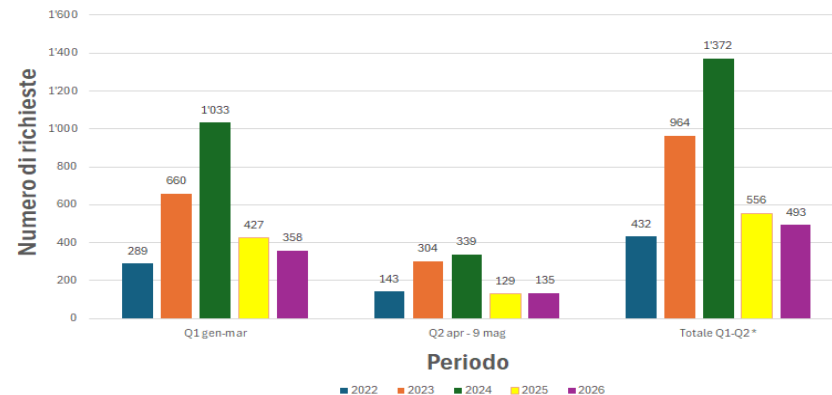
Evoluzione del fotovoltaico in Ticino

Confronto Dati richieste incentivi cantionali FER '22-'26

Evoluzione potenza impianti FER 2022-2026*



Evoluzione Numero Richieste FER 2022-2026*



DATI basati sulla data di annuncio

Impianti FER M	2022	2023	2024	2025	2026
Q1 gen-mar	4'256	8'868	21'049	9'294	8'547
Q2 apr-9 mag	2'829	4'266	8'275	2'900	4'598
Q3 lug-sett					
Q4 ott-dic					
Totale [kW] Q1-Q2*	7'085	13'134	29'324	12'194	13'145

DATI basati sulla data di annuncio

N. Impianti FE	2022	2023	2024	2025	2026
Q1 gen-mar	289	660	1'033	427	358
Q2 apr - 9 mag	143	304	339	129	135
Q3 lug-sett					
Q4 ott-dic					
Totale Q1-Q2*	432	964	1'372	556	493

Evoluzione del fotovoltaico in Ticino

- Il numero totale di impianti presenti sul territorio cantonale è di almeno 17'000, per una potenza di poco superiore ai 357 MWp.
- La produzione complessiva stimata è di circa 350 GWh.
- Circa 11% di copertura del consumo elettrico TI (anno riferimento 2024).
- **L'evoluzione del FV in Ticino resta importante, seppur in diminuzione rispetto agli anni record 2023-2024. Questo trend è stato riscontrato anche a livello federale.**
- **Dal 2024 vi è stato un aumento della potenza media degli impianti installati.**
- **Per raggiungere l'obiettivo di produzione fotovoltaica previsto attualmente dal Piano energetico e climatico cantonale (PECC) per il 2050, pari a 1'364 MW / 1'500 GWh/anno, occorre installare almeno ca. 40 MW/anno tra il 2026-2050.**

Incentivi Cantionali

Fondo per le Energie Rinnovabili FER Informazioni generali per ottenimento incentivi

Incentivi Cantionali FER

Contributo unico: requisiti impianti

- I contributi unici per la costruzione sono concessi ai nuovi impianti (con o senza autoconsumo) costruiti in Ticino, ed allacciati alla rete a partire dal 1° aprile 2014 (art. 20, cpv. 1, RFER)
 - Progettazione e realizzazione secondo le regole dell'arte (art. 11, cpv. 3, RFER)
 - Potenza minima: 2kW. Nessun limite superiore di potenza.
 - Rendimenti minimo Tetti: 850h di funzionamento annue*
(1kWp -> min. 850kWh / annui)
 - Rendimenti minimo Facciate: Inclinazione > 75°: 500h di funzionamento annue*
(1kWp -> min. 500kWh / annui)

**: Se requisiti non raggiunti e impianto con orientamento multipli -> valutazione parziale possibile*

Incentivi Cantionali FER

Contributo unico: procedura per la richiesta 2024

- **Notifica preliminare:** NON PIÙ NECESSARIA per impianti FV
- **Notifica di messa in esercizio** (entro 12 mesi dalla MIE)
 - ✓ L'energia verrà pagata trimestralmente* da AET (12 anni)
 - ✓ Letture automatiche tramite i gestori di rete
- **Incentivi federali:** da richiedere separatamente (Pronovo)

** : se dati produzione non disponibili -> pagamento può essere annuale*

www.ti.ch/fer

Incentivi Cantionali FER

Contributo unico: tariffe

- Calcolo CU-FER per Impianti FV:
 - ✓ 50% delle tariffe federali* fino a 30kWp di potenza
 - ✓ 1/3 delle tariffe federali* per potenza maggiore di 30kWp
** calcolo basato sempre e solo sulle tariffe federali applicate ad impianti CON autoconsumo ai sensi dell'Ordinanza federale OPEn*
 - ✓ Per ampliamenti: fa stato la potenza complessiva dell'impianto
Incentivi possibili anche per nuovi ampliamenti impianti non FER
 - ✓ Per il calcolo CU-FER **NON** vengono riconosciuti eventuali ulteriori bonus applicati a livello federale (inclinazione, altitudine, remunerazione elevata per impianti senza autoconsumo/aste, ecc.)
- Limite di finanziamento **CHF 250'000.-** per gli impianti FV

Incentivi Cantionali FER

Tariffe Contributo unico: esempio calcolo (indicativo)

- Impianto FV 227kWp / MIE 20.05.2026 / annesso
- Contributi di Potenza CH: CP30kW = 360.- / CP100kW = 300.- / CP>100kW = 250.-

$$\begin{aligned}\text{CU FER} &= (30 * \text{CP30kW}) * 50\% + (70 * \text{CP100kW}) * 1/3 + (127 * \text{CP} > 100\text{kW}) * 1/3 = \\ &= (30\text{kWp} * 360.-) * 50\% + (70\text{kW} * 300.-) * 1/3 + (127\text{kW} * 250.-) * 1/3 = \\ &= \quad 5'400.- \quad + \quad 7'000.- \quad + \quad 10'583.- \quad =\end{aligned}$$

- Contributo unico FER-TI = CHF 22'983.-

- RU-CH = CHF 63'550.-

<https://pronovo.ch/it/servizi/calcolatore-delle-tariffe/>

www.ti.ch/fer

Incentivi Cantionali FER

Tariffe Contributo unico: esempio calcolo (indicativo)

➤ **Ampliamento** Impianto FV P=25kWp (AMP da 20kWp a 45kWp)
/ MIE 20.05.2026 / annesso

➤ Tariffe OPEn Allegato 2.1

➤ Contributi di Potenza (CH): CP30kW = 360.- / CP100kW = 300.- / CP>100kW = 250.-

$$\begin{aligned}\text{CU FER} &= (10\text{kWp} \times \text{CP30kW}) \times 50\% + (15\text{kWp} \times \text{CP100kW}) \times 1/3 = \\ &= (10\text{kWp} \times 360.-) \times 50\% + (15\text{kW} \times 300.-) \times 1/3 = \\ &= 1'800.- + 1'500.- =\end{aligned}$$

➤ Contributo unico FER-TI = **CHF 3'300.-**

➤ RU-CH = CHF 9'000.-

www.ti.ch/fer

<https://pronovo.ch/it/servizi/calcolatore-delle-tariffe/>

Incentivi Cantionali

Fondo per le Energie Rinnovabili FER Novità dal 1° gennaio 2026 e possibile evoluzione per il 2027

Incentivi cantionali FER

Novità per il 2026

Raggruppamenti ai fini del consumo proprio (RCP) e Comunità locali elettriche (CLE) **Art. 20 cpv. 6bis RFER**

- È possibile la partecipazione da parte di impianti FV FER a Raggruppamenti ai fini del consumo proprio (RCP) virtuali e non.
- È possibile la partecipazione da parte di impianti FV FER a eventuali Comunità locali di energia elettrica (CLE).
- L'energia immessa in rete in esubero e non consumata all'interno di RCP e/o CLE viene ritirata e remunerata da parte di AET.

Incentivi cantionali FER

Novità per il 2026

Tariffa di remunerazione minima FER (Rmin) – Art. 25c RFER

- La Rmin FER è stabilita dal CdS sulla base della tariffa minima federale, applicando tuttavia una riduzione che considera il contributo unico CU-FER versato.
- I valori Rmin FER fissati per il 2026 (escluse le GO) sono i seguenti:
 - **Impianti < 30 kW:** 4.0 ct./kWh
 - **Impianti tra 30 e 150 kW senza autoconsumo:** 5.0 ct./kWh
 - **Impianti tra 30 e 150 kW con autoconsumo:** remunerazione definita in funzione del prezzo medio di mercato trimestrale, considerando 4.0 ct./kWh per la quota di potenza inferiore a 30 kW e 0.0 ct./kWh per la restante quota media della categoria.

Incentivi cantionali FER

Novità per il 2026

Tariffa di remunerazione minima FER (Rmin)

- La Rmin FER costituisce un'ulteriore forma di incentivo che si aggiunge al contributo unico CU-FER.
- Questi aggiornamenti permettono al Cantone di recepire le nuove norme federali e applicarle agli impianti ticinesi beneficiari degli incentivi FER, assicurando condizioni stabili e attrattive per gli investimenti fotovoltaici (e idroelettrici), in linea con gli obiettivi del Piano energetico e climatico cantonale (PECC).

Incentivi cantionali FER

Possibili novità per il 2027

Per il 2027, verranno valutate ulteriori possibili modifiche legislative nell'ambito del FER a seguito delle modifiche legislative previste a livello federale.

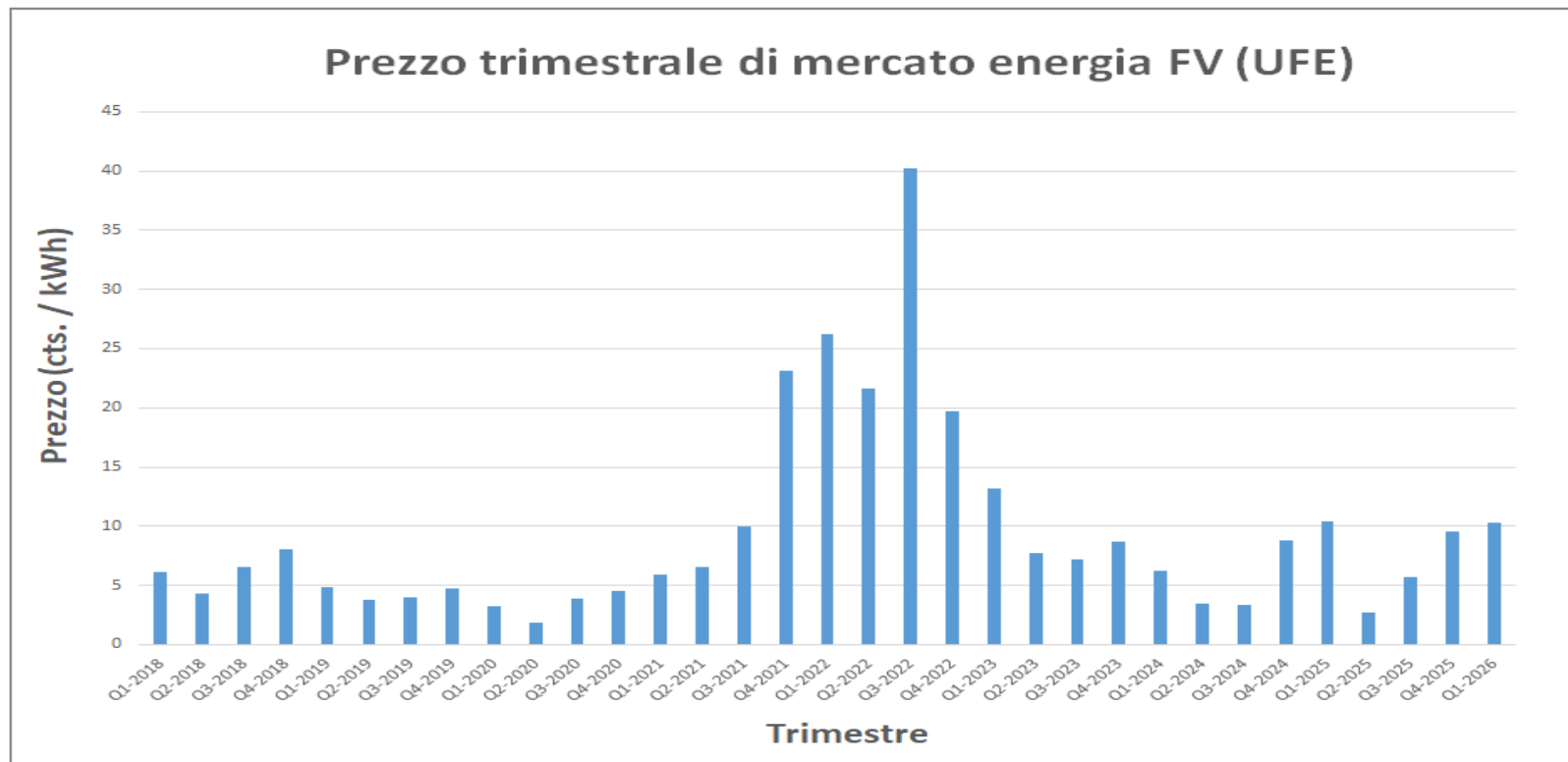
In particolare:

- Aggiornamento incentivi CU da aprile 2027 (in aumento)

Evoluzione mercato elettrico e tariffe di remunerazione FV

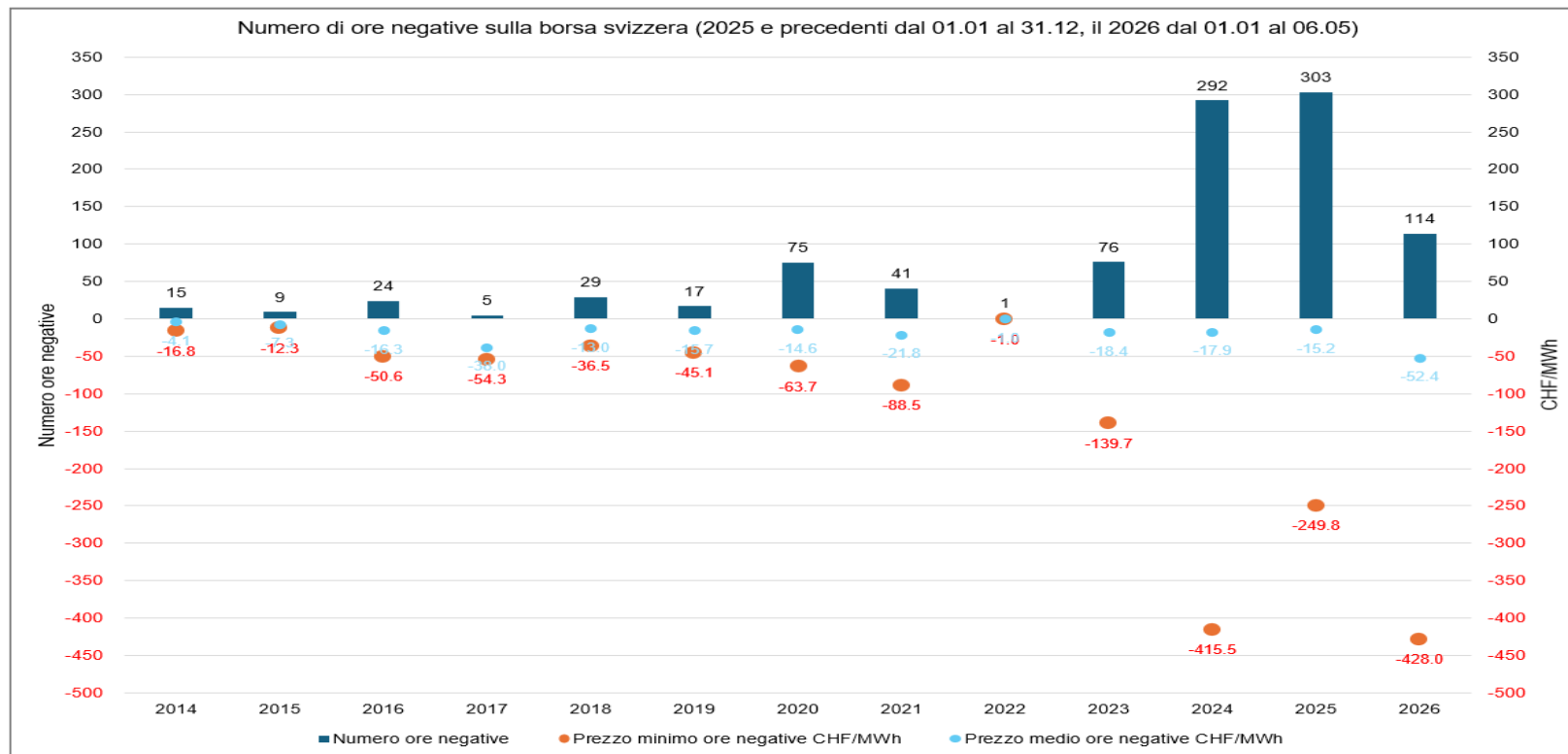
Evoluzione mercato elettrico

Prezzi di mercato trimestrali energia elettrica / FV



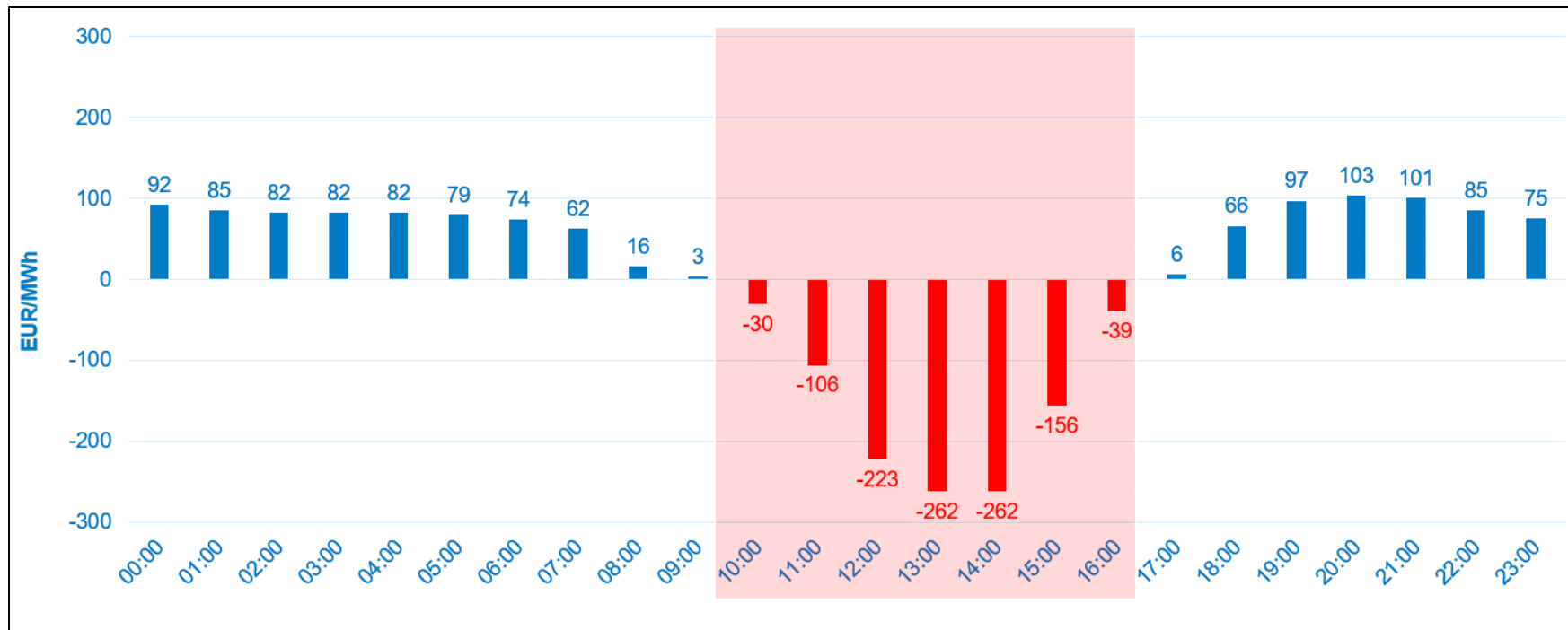
Evoluzione mercato elettrico

Evoluzione dei prezzi negativi sul mercato dell'elettricità Svizzera



Evoluzione mercato elettrico

Evoluzione dei prezzi negativi sul mercato dell'elettricità Svizzera



Evoluzione mercato elettrico

Evoluzione prezzi di mercato energia elettrica

- Il prezzo varia in funzione della domanda / offerta di elettricità
- Il prezzo è influenzato da diversi fattori a livello europeo, in particolare il costo di altri vettori energetici (gas, carbone, ...) utilizzati per la generazione termoelettrica
- Negli ultimi anni si è riscontrato un massiccio aumento delle ore negative sul mercato elettrico.
- Il prezzo viene calcolato e pubblicato da UFE retroattivamente (2° settimana dopo la fine del rispettivo trimestre)
Es. 1° trimestre 01-03 2024 -> prezzo pubblicato da UFE al 11.04.2023

Tariffa di remunerazione FER

Aggiornamento tariffa di remunerazione FER

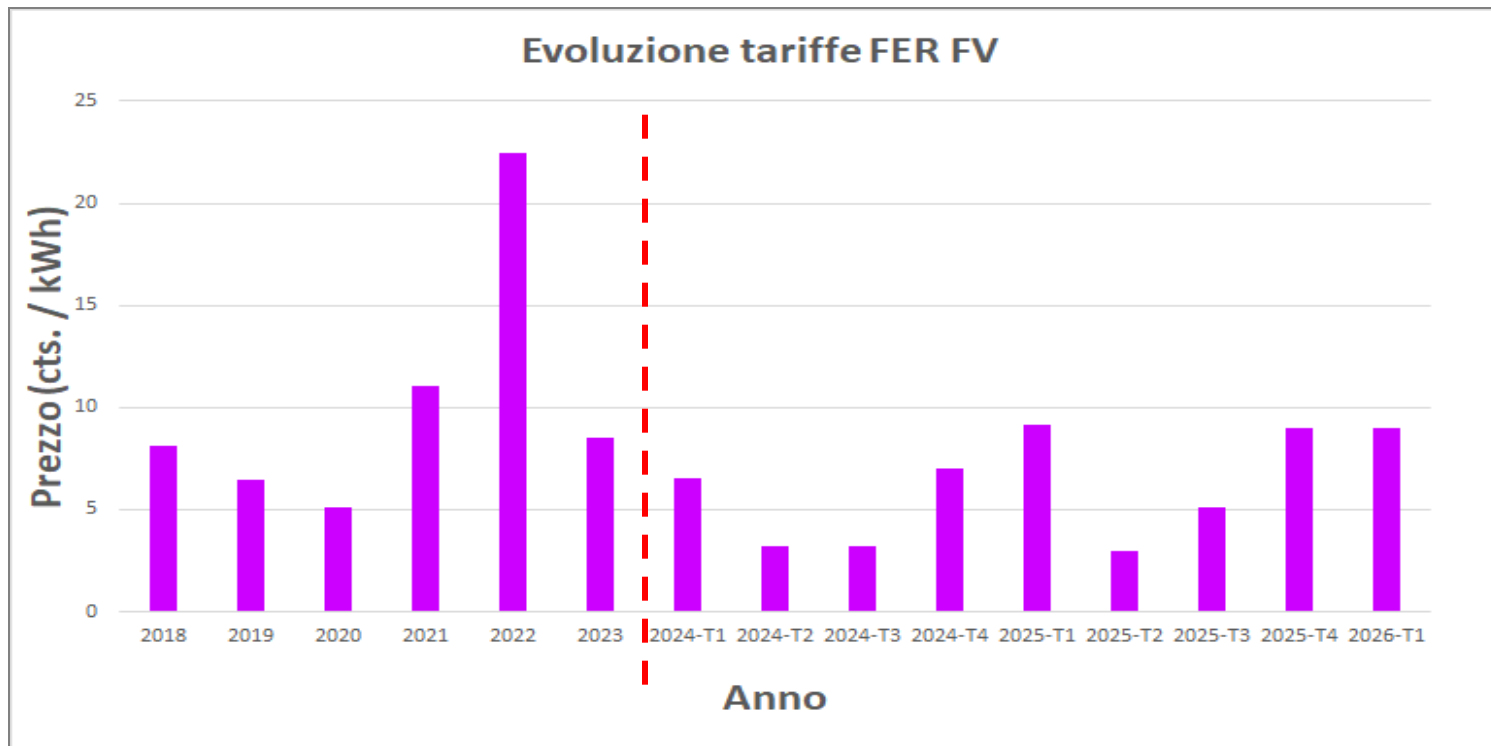
➤ Dal 01.01.2024 la remunerazione è definita e versata trimestralmente.

➤ Tariffa FER trimestre T1-2024:	6.532 cts./kWh
➤ Tariffa FER trimestre T2-2024:	3.200 cts./kWh
➤ Tariffa FER trimestre T3-2024:	3.200 cts./kWh
➤ Tariffa FER trimestre T4-2024:	6.986 cts./kWh
➤ Tariffa FER trimestre T1-2025:	9.187 cts./kWh
➤ Tariffa FER trimestre T2-2025:	3.000 cts./kWh
➤ Tariffa FER trimestre T3-2025:	5.12 cts./kWh
➤ Tariffa FER trimestre T4-2025:	8.98 cts./kWh
➤ Tariffa FER trimestre T1-2026:	9.00 cts./kWh*

*tariffa provvisoria in assenza di dati da parte di Pronovo

Tariffa di remunerazione FER

Evoluzione tariffa di remunerazione FV FER



Evoluzione tariffe FV: conclusioni

- Le tariffe di remunerazione FV, seppur difficili da prevedere a lungo termine, tendono ad assumere valori più bassi nei trimestri estivi e più alti nei trimestri invernali.
- L'investimento in un impianto fotovoltaico resta interessante sia dal punto di vista ambientale che da quello economico.
- Le tariffe minime attualmente previste aiutano a mitigare gli effetti delle tariffe basse per la sostenibilità finanziaria degli impianti.
- L'aumento e l'ottimizzazione dell'autoconsumo (ad es. RCP virtuali / CLE) e della produzione nei trimestri invernali aumentano la redditività degli impianti indipendentemente dalle tariffe di remunerazione dell'energia immessa in rete.

Evoluzione fotovoltaico in Ticino

www.ti.ch/fer

	Repubblica e Cantone Ticino	www.ti.ch/fer				
Fondo energie rinnovabili						
TEMA	PIANO ENERGETICO CANTONALE (PEC)	FONDO ENERGIE RINNOVABILI (FER)	SPORTELLO	BASI LEGALI	PER SAPERNE DI PIÙ	

Fondo energie rinnovabili (FER) ▾

Tariffe energia

Contributo per i Comuni

Conferenze e presentazioni

Fondo energie rinnovabili (FER)

Il 1° settembre sono entrate in vigore le modifiche della Legge cantonale sull'energia ([Len. RS 740.100](#)) approvate dal Gran Consiglio il 4 maggio 2021 ([Messaggio 7894 del 1° ottobre 2020](#)). La modifica della Len si è resa necessaria per adattare, gli incentivi cantonali in materia di risparmio energetico e produzione di energia rinnovabile, alle nuove necessità del mercato dell'energia elettrica e all'evoluzione tecnologica.

Per quanto concerne il FER con la modifica di legge si è voluto migliorare il sistema degli incentivi cercando di promuovere il maggior numero di impianti possibili sia nel settore del fotovoltaico che nel piccolo idroelettrico, eolico e a biomassa. La modifica permetterà inoltre di eliminare l'attuale lista di attesa.

Conseguentemente si è adattato il Regolamento di applicazione RFER alla nuova base legale, in particolare per quel che concerne i dispositivi relativi agli incentivi per la realizzazione di impianti di produzione di energia elettrica rinnovabile. In quest'ambito si rileva che sono stati modificati gli articoli concernenti il sistema della remunerazione a copertura dei costi per l'immissione in rete di energia elettrica (RIC), in quanto non più prevista dalla Len per gli impianti realizzati dopo il 31.12.2020 (fanno eccezione gli impianti non ancora realizzati che hanno ottenuto una promessa preliminare positiva prima del 1.1.2021). I nuovi impianti potranno accedere al contributo unico (CU), come pure gli impianti che al momento dell'entrata in vigore del RFER erano inseriti nella lista d'attesa generatasi nel corso degli ultimi anni.

Il Piano energetico cantonale propone una serie di misure per permettere di concretizzare quanto proposto nel [Piano d'azione 2013](#) (vedi in particolare gli indirizzi al Cap. 3.2.1 "Indirizzi per il settore dell'energia elettrica", alle schede settoriali P1, P2, P3, P4 e P5, per quanto concerne la produzione di energia, e alle schede settoriali C1, C2, C3, C4 e C5, in relazione ai consumi).

FER



Rapporti



Formulari
Incentivi



Tariffe energia



Contributo per i
Comuni



Domande frequenti
FAQ

Modulo di contatto



Scrivi

Domande



Ulteriori informazioni

Luca Gut

Ufficio dell'energia
Residenza Governativa
6500 Bellinzona
091/814.39.88

luca.gut@ti.ch

dfc-energia.fer@ti.ch

Repubblica e Cantone Ticino
Dipartimento delle finanze e dell'economia