ITALIA SOLARE
Il fotovoltaico è di tutti

REPORT

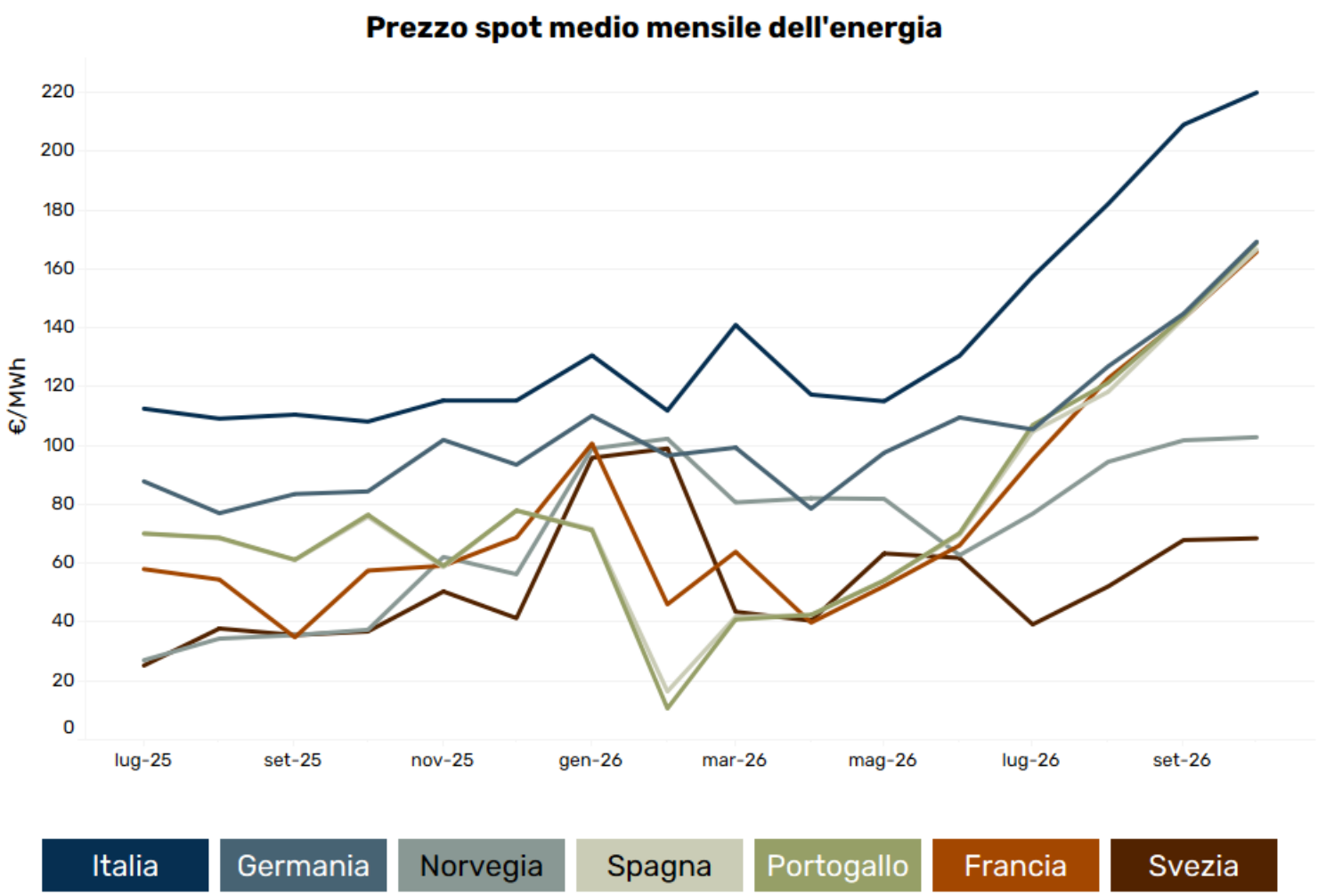
MERCATO ELETTRICO

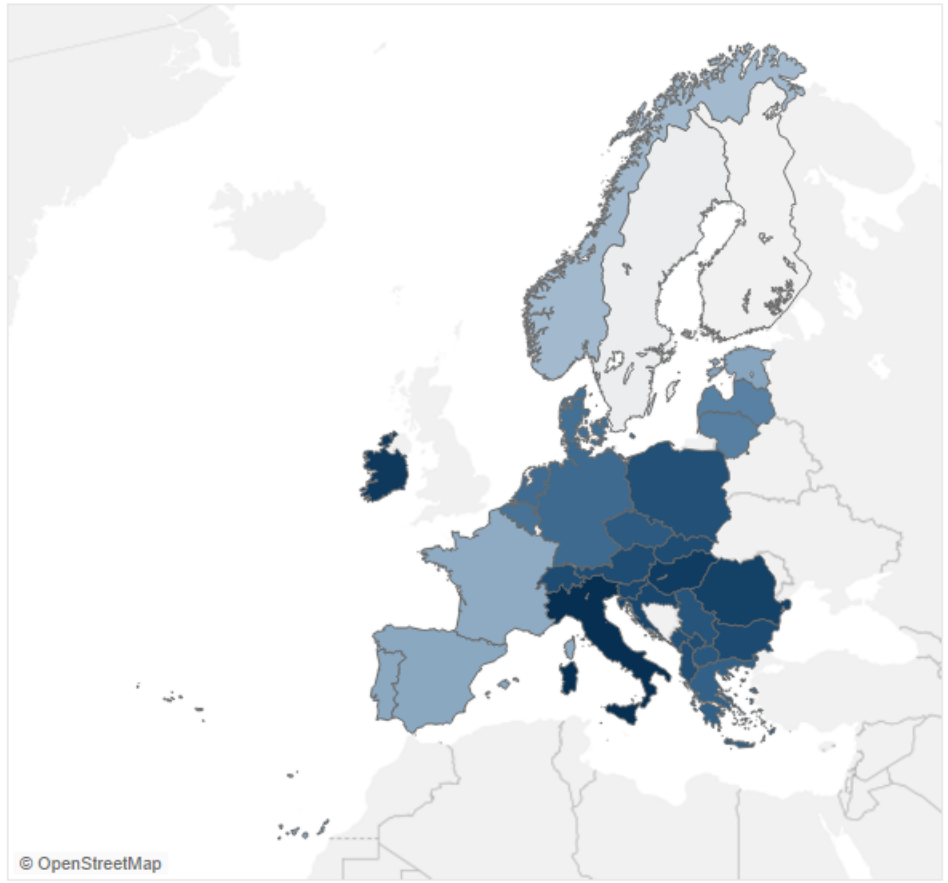
Periodo luglio-ottobre 2026

Abstract



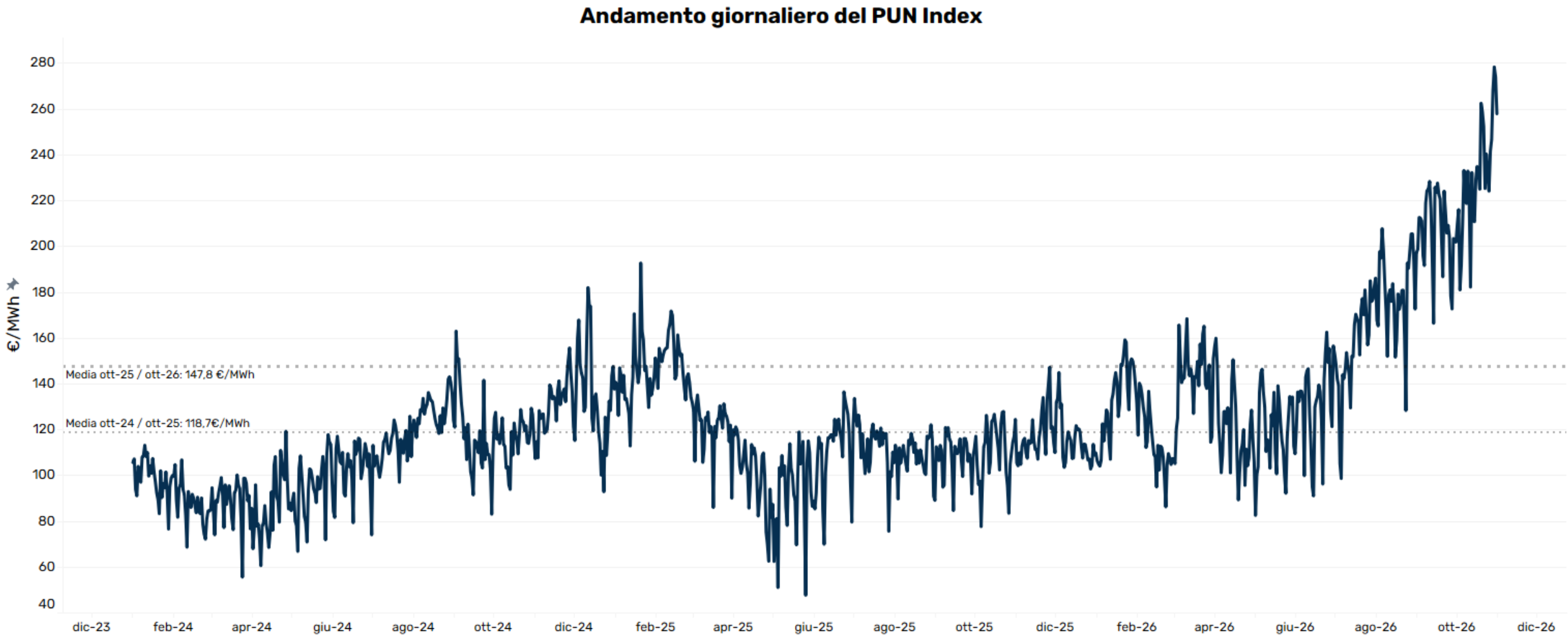
EU: andamento mensile del prezzo spot medio dell'energia





Dati aggiornati al 31/10/2026. Fonte: Dati ENTSO-E.

MGP: andamento giornaliero del PUN Index

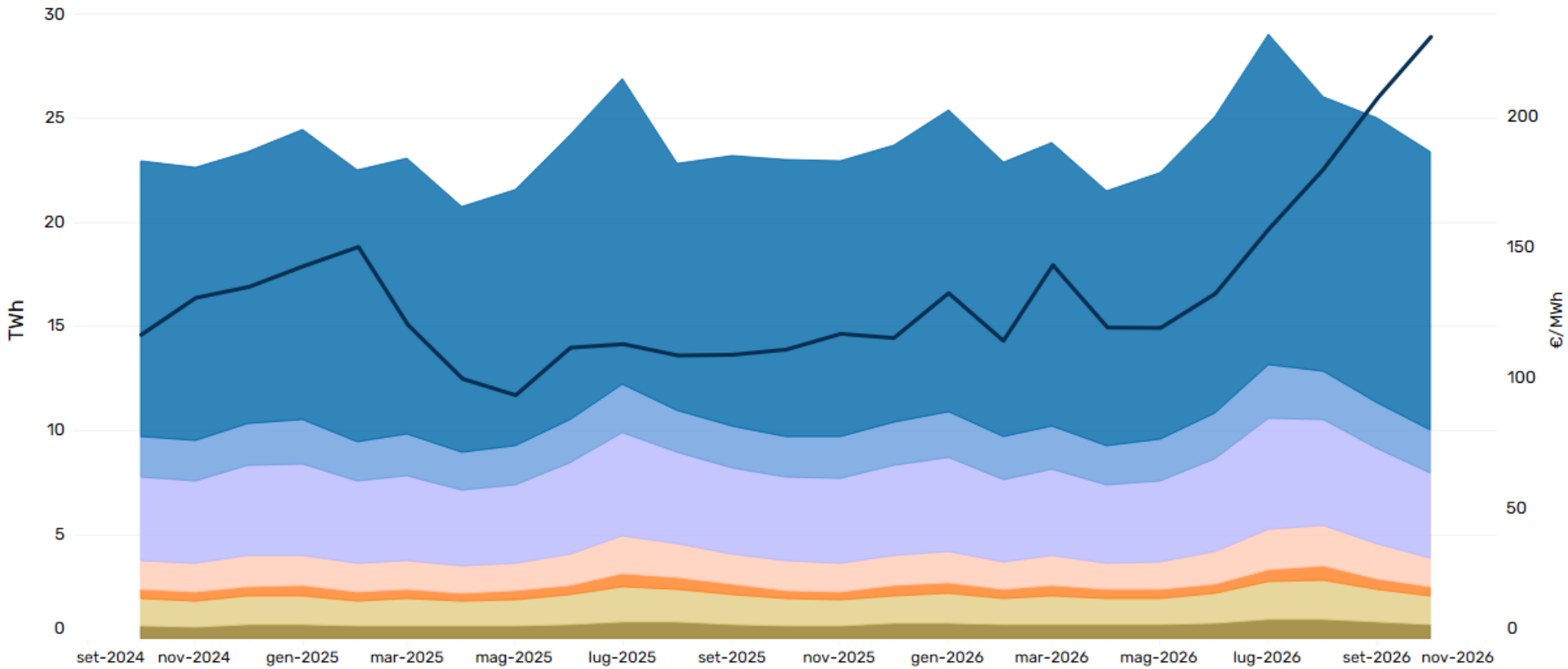


Dati aggiornati al 31/10/2026. Fonte: Dati GME.

MGP: andamento dei volumi acquistati

ITALIA SOLARE
Il fotovoltaico è di tutti

Andamento mensile dei volumi zonali acquistati (asse sx) e del PUN Index (asse dx)





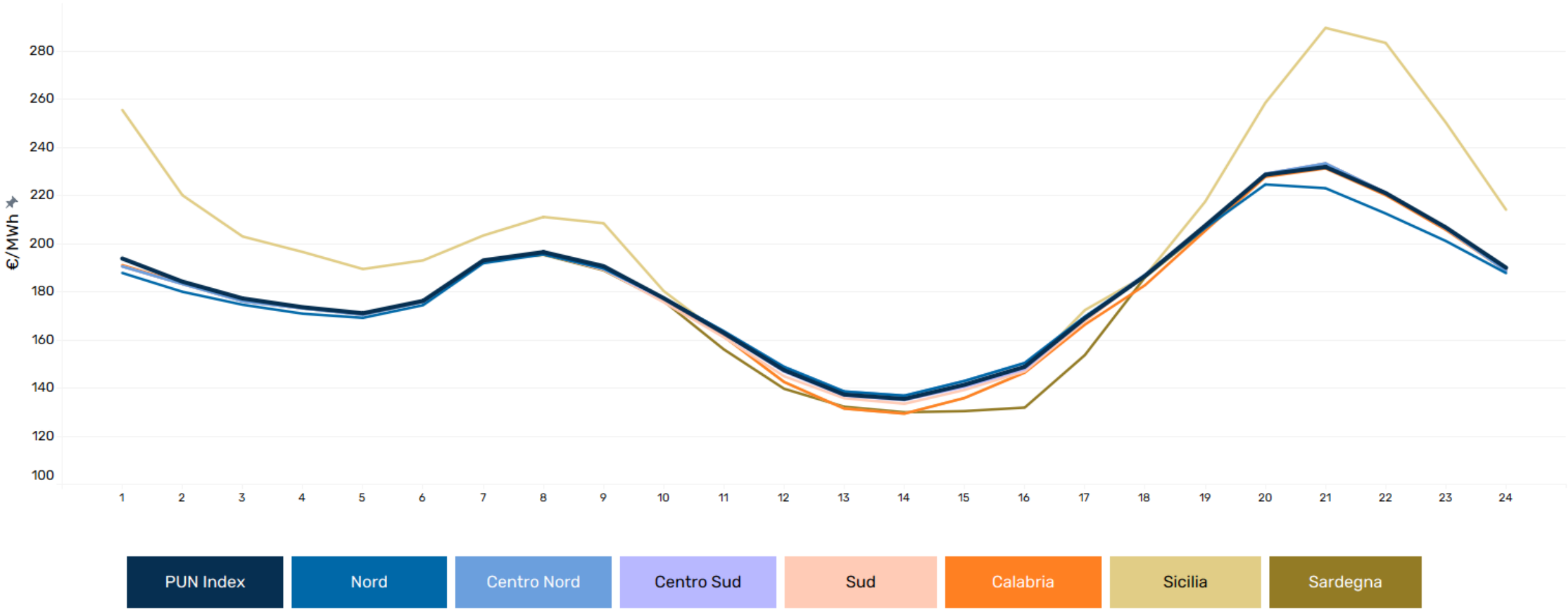
PUN Index | Nord | Centro Nord | Centro Sud | Sud | Calabria | Sicilia | Sardegna

Dati aggiornati al 31/10/2026. Fonte: Dati GME.

MGP: andamento orario dei prezzi

ITALIA SOLARE
Il fotovoltaico è di tutti

Andamento giornaliero del PUN Index e dei prezzi zonali medi orari nel Q3 2026



Dati aggiornati al 30/09/2026. Fonte: Dati GME.

MGP: andamento orario dei prezzi

ITALIA SOLARE
Il fotovoltaico è di tutti

N. Ore nel Q3 2026 con PZ <= 0€/MWh

	luglio	agosto	settembre	Totale Q	% N. Ore sul totale
Nord	1	0	0	1	0,0%
Centro Nord	1	0	0	1	0,0%
Centro Sud	1	0	0	1	0,0%
Sud	2	0	0	2	0,1%
Calabria	2	0	1	3	0,1%
Sicilia	2	0	1	3	0,1%
Sardegna	1	0	0	1	0,0%

N. Ore nel Q3 2026 con PZ <= 20€/MWh*

	luglio	agosto	settembre	Totale Q	% N. Ore sul totale
Nord	10	5	1	16	0,7%
Centro Nord	10	5	1	16	0,7%
Centro Sud	10	5	4	19	0,9%
Sud	11	5	4	20	0,9%
Calabria	11	5	11	27	1,2%
Sicilia	11	5	11	27	1,2%
Sardegna	10	5	4	19	0,9%

* Le ore a prezzo minore o uguale a 20€/MWh comprendono anche le ore con prezzo minore o uguale a 0

Dati aggiornati al 30/09/2026. Fonte: Dati GME.

MGP: andamento orario dei prezzi

ITALIA SOLARE
Il fotovoltaico è di tutti

N. Ore ottobre 2026 con PZ <= 0€/MWh

	ottobre	Totale Q	% N. Ore sul totale
Nord	0	0	0,0%
Centro Nord	0	0	0,0%
Centro Sud	0	0	0,0%
Sud	37	37	5,0%
Calabria	37	37	5,0%
Sicilia	37	37	5,0%
Sardegna	11	11	1,5%

N. Ore ottobre 2026 con PZ <= 20€/MWh*

	ottobre	Totale Q	% N. Ore sul totale
Nord	0	0	0,0%
Centro Nord	0	0	0,0%
Centro Sud	4	4	0,5%
Sud	54	54	7,3%
Calabria	54	54	7,3%
Sicilia	54	54	7,3%
Sardegna	60	60	8,1%

* Le ore a prezzo minore o uguale a 20€/MWh comprendono anche le ore con prezzo minore o uguale a 0

Dati aggiornati al 31/10/2026. Fonte: Dati GME.

ITALIA SOLARE
Il fotovoltaico è di tutti

Prezzi negativi sul Mercato del Giorno Prima (MGP)

Data	Zone italiane con prezzo negativo	Quarti d'ora negativi per zona	Prezzo minimo (€/MWh)
14 ottobre	Sud, Calabria e Sicilia	13 ciascuna	−0,01
24 ottobre	Sardegna	6	
27 ottobre	Sardegna	12	−5,00
28 ottobre	Sardegna	2	
29 ottobre	Sardegna	12	−1,11

Dati aggiornati al 31/10/2026. Fonte: dati GME.

MGP: spread zonali

Spread zonali mensili Q3 2026

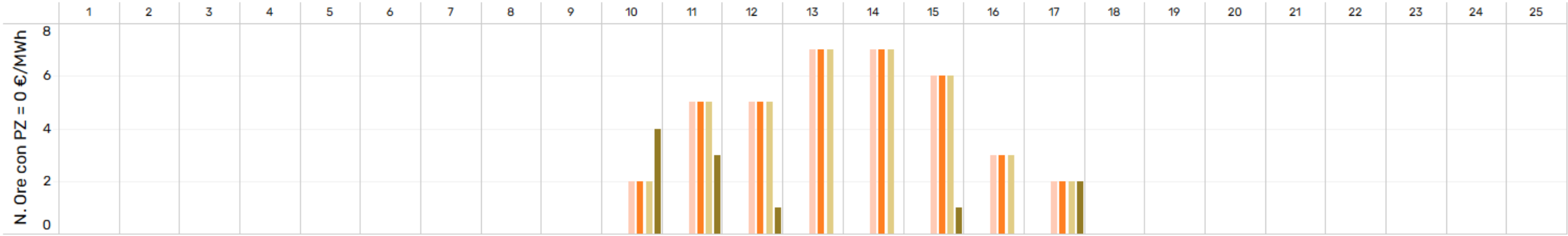


Dati aggiornati al 30/09/2026. Fonte: Dati GME.

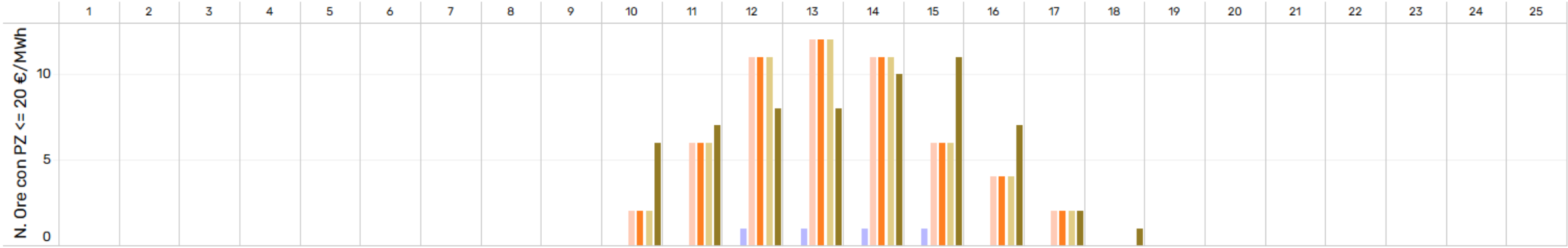
MGP: andamento orario dei prezzi

ITALIA SOLARE
Il fotovoltaico è di tutti

N. Ore con PZ <= 0€/MWh, per ora del giorno ottobre 2026



N. Ore con PZ <= 20€/MWh, per ora del giorno ottobre 2026



Nord | Centro Nord | Centro Sud | Sud | Calabria | Sicilia | Sardegna

Dati aggiornati al 31/10/2026. Fonte: Dati GME.

MGP: spread zonali

Spread zonali mensili ottobre 2026



Dati aggiornati al 31/10/2026. Fonte: Dati GME.

Solar captured-price: valori mensili

ITALIA SOLARE
Il fotovoltaico è di tutti

Solar captured-price (SCP): valori medi mensili rispetto ai prezzi zonali base-load (BLP)

luglio

Zone	SCP	Prezzo medio base-load	SCP / BLP
Nord	140,1	156,2	90%
Centro Nord	140,1	157,5	89%
Centro Sud	140,0	157,4	89%
Sud	138,1	156,7	88%
Calabria	138,1	156,7	88%
Sicilia	138,1	163,0	85%
Sardegna	132,5	154,3	86%

agosto

Zone	SCP	Prezzo medio base-load	SCP / BLP
Nord	154,7	177,1	87%
Centro Nord	154,7	180,2	86%
Centro Sud	154,7	180,1	86%
Sud	154,7	180,1	86%
Calabria	156,1	180,7	86%
Sicilia	156,2	198,4	79%
Sardegna	151,1	178,6	85%

settembre

Zone	SCP	Prezzo medio base-load	SCP / BLP
Nord	187,6	205,8	91%
Centro Nord	187,7	207,0	91%
Centro Sud	183,7	205,4	89%
Sud	182,4	204,8	89%
Calabria	175,2	201,1	87%
Sicilia	185,2	237,7	78%
Sardegna	174,8	201,5	87%

Il prezzo «catturato» da una certa tecnologia è il prezzo medio al quale un generatore riuscirà a vendere l'energia in un dato periodo di tempo. I prezzi spot sono gli stessi per tutti i soggetti ma la stagionalità della produzione, che caratterizza alcune tecnologie come il solare e l'eolico, può limitare la possibilità di vendere energia sul mercato ad alcuni momenti della giornata. Per esempio, la produzione di un generatore fotovoltaico si verifica durante determinate ore e abbasserà il prezzo spot dell'energia di quelle ore. Quindi, il prezzo catturato dal profilo fotovoltaico potrebbe essere inferiore a cosa otterrà una centrale CCGT, perché questa potrà vendere anche durante le ore in cui il prezzo è più alto e il fotovoltaico non produce.
Per il calcolo del solar captured-price (SCP) come ore di produzione del solare sono stati assunti gli intervalli 9-18, 9-18 e 9-18 rispettivamente per i mesi di luglio, agosto e settembre.

Dati aggiornati al 30/09/2026. Fonte: Dati GME.

Solar captured-price: valori mensili

ITALIA SOLARE
Il fotovoltaico è di tutti

Solar captured-price (SCP): valori medi mensili rispetto ai prezzi zonali base-load (BLP)

ottobre

Zone	SCP	Prezzo medio base-load	SCP / BLP
Nord	228,5	235,6	97%
Centro Nord	228,5	235,6	97%
Centro Sud	217,1	230,8	94%
Sud	172,3	212,0	81%
Calabria	170,6	211,3	81%
Sicilia	170,9	215,1	79%
Sardegna	146,7	199,2	74%

Nessuno

Nessuno

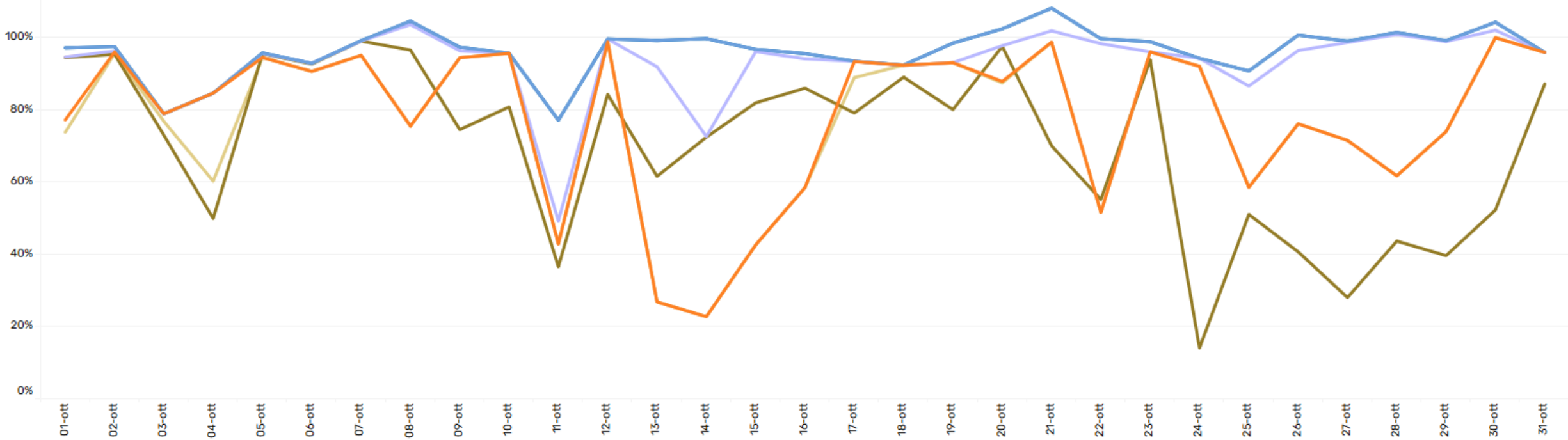
Il prezzo «catturato» da una certa tecnologia è il prezzo medio al quale un generatore riuscirà a vendere l'energia in un dato periodo di tempo. I prezzi spot sono gli stessi per tutti i soggetti ma la stagionalità della produzione, che caratterizza alcune tecnologie come il solare e l'eolico, può limitare la possibilità di vendere energia sul mercato ad alcuni momenti della giornata. Per esempio, la produzione di un generatore fotovoltaico si verifica durante determinate ore e abbasserà il prezzo spot dell'energia di quelle ore. Quindi, il prezzo catturato dal profilo fotovoltaico potrebbe essere inferiore a cosa otterrà una centrale CCGT, perché questa potrà vendere anche durante le ore in cui il prezzo è più alto e il fotovoltaico non produce.
Per il calcolo del solar captured-price (SCP) come ore di produzione del solare sono stati assunti gli intervalli 9-18, 9-18 e 9-18 rispettivamente per i mesi di ottobre, novembre e dicembre.

Dati aggiornati al 31/10/2026. Fonte: Dati GME.

Solar captured-price: valori giornalieri

ITALIA SOLARE
Il fotovoltaico è di tutti

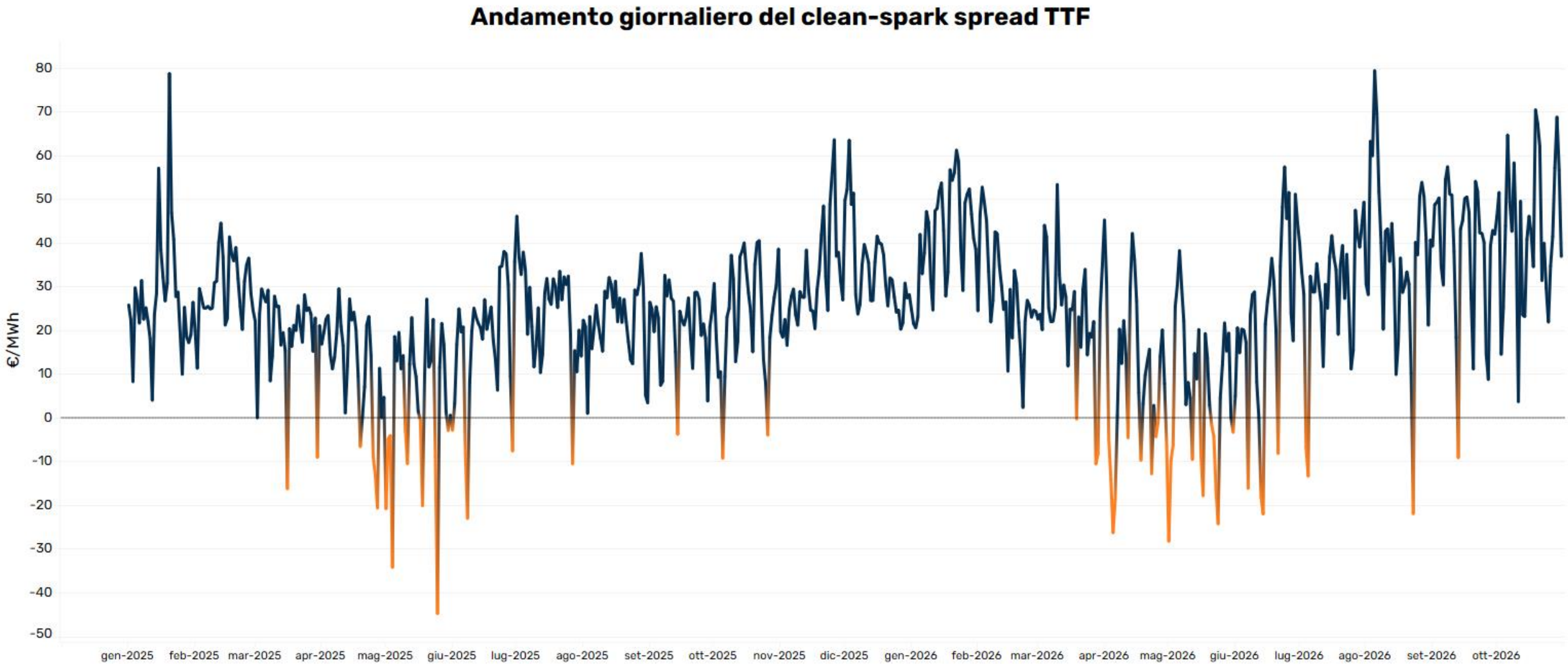
Andamento giornaliero del solar captured-price in percentuale rispetto ai prezzi zonali base-load



Nord | Centro Nord | Centro Sud | Sud | Calabria | Sicilia | Sardegna

Dati aggiornati al 31/10/2026. Fonte: Dati GME.

Gas e CO_2: andamento giornaliero dei prezzi



Dati aggiornati al 31/10/2026. Fonte: Dati GME e OilPrice.

ITALIA SOLARE
Il fotovoltaico è di tutti

ITALIA SOLARE

ETS (Ente Terzo Settore)
Via Passerini 2, 20900 Monza (MB) – Italy
www.italiasolare.eu | info@italiasolare.eu

