Terna
Driving Energy

# Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico
Ottobre 2026



# Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Ottobre 2026

## 1 Bilanci

pag. 5

Nel mese di ottobre, la richiesta di energia elettrica è stata di 25.784 GWh, in leggero aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+0,4%) e rispetto ad ottobre 2024 (+0,8%).
Tale risultato è stato raggiunto con un giorno lavorativo in meno (22 vs 23) e con una temperatura media superiore di circa 2,0°C sia rispetto a quella di ottobre 2025. Il dato della domanda elettrica corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a +0,9%.
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione pari a -2,9% rispetto al mese precedente.
La variazione tendenziale di ottobre 2026 (rispetto a ottobre 2025) risulta in sostanziale stabilità (+0,3%) con dati grezzi; con dati corretti dal calendario la variazione si porta a +0,7%.



## 2 Sistema Elettrico

pag. 14

Nel mese di ottobre 2026, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 37,7% da fonti energetiche rinnovabili e per il 48,5% da fonti energetiche non rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.
Nel mese di ottobre 2026, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in calo (-4,2%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra un aumento della produzione fotovoltaica (+18,8%) ed una riduzione delle fonti idroelettrica rinnovabile (-22,2%), eolica (-20%) e geotermica (-0,5%).
A ottobre 2026 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 942 MW. Tale valore è superiore di 19 MW (+2,1%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.



## 3 Mercato Elettrico

pag. 22

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a ottobre 2026 è pari a circa 5,4 Mld€, (+4% rispetto al mese precedente e +109% rispetto a ottobre 2025).
A ottobre 2026 il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a 224 €/MWh, (+4 % rispetto al mese precedente e +127% rispetto a ottobre 2025).
I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (+25%).
A ottobre 2026 il differenziale tra prezzi in MB a salire e scendere è pari a 217 €/MWh, (-6% rispetto al mese precedente e +54% rispetto a ottobre 2025).
I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-22%).



# Sintesi mensile e nota congiunturale

Nel mese di Ottobre, la richiesta di energia elettrica è stata di 25.784 GWh, in leggero aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+0,4%) ed in aumento rispetto a Ottobre 2024 (+0,8%).
Nel 2026 la richiesta di energia elettrica (271.559 GWh) risulta in aumento rispetto al valore dello stesso periodo del 2025 (+4,7%) ed in aumento rispetto al 2024 (+4,1%).

## Bilancio Energia

| [GWh] | Ottobre 2026 | Ottobre 2025 | % 26/25 | Gen-Ott 26 | Gen-Ott 25 | % 26/25 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Idrico Rinnovabile | 2.148 | 2.761 | -22,2% | 29.261 | 36.717 | -20,3% |
| Pompaggio in produzione (2) | 132 | 117 | 13,2% | 1.446 | 1.439 | 0,4% |
| Termica | 13.928 | 12.975 | 7,3% | 129.606 | 121.595 | 6,6% |
| *di cui Bioenergie* | *1.324* | *1.295* | *2,2%* | *12.417* | *12.947* | *-4,1%* |
| *di cui Carbone* | *293* | *246* | *19,2%* | *2.123* | *2.391* | *-11,2%* |
| Geotermica | 438 | 440 | -0,5% | 4.270 | 4.377 | -2,4% |
| Eolica | 1.872 | 2.341 | -20,0% | 18.719 | 18.087 | 3,5% |
| Fotovoltaica | 3.946 | 3.321 | 18,8% | 48.418 | 40.234 | 20,3% |
| Accumuli stand alone | 226 | 202 | 11,9% | 1.922 | 1.116 | 72,2% |
| **Totale produzione netta** | **22.690** | **22.157** | **2,4%** | **233.641** | **223.565** | **4,5%** |
| **Assorbimento accumuli stand alone** | **257** | **230** | **11,7%** | **2.204** | **1.273** | **73,1%** |
| **Energia destinata ai pompaggi** | **189** | **167** | **13,2%** | **2.065** | **2.056** | **0,4%** |
| **Totale produzione netta al consumo** | **22.244** | **21.760** | **2,2%** | **229.372** | **220.236** | **4,1%** |
| *di cui FER (3)* | *9.728* | *10.158* | *-4,2%* | *113.085* | *112.362* | *0,6%* |
| *di cui non FER* | *12.516* | *11.602* | *7,9%* | *116.288* | *107.874* | *7,8%* |
| Importazione | 4.032 | 4.297 | -6,2% | 45.614 | 43.188 | 5,6% |
| Esportazione | 492 | 386 | 27,5% | 3.427 | 4.023 | -14,8% |
| **Saldo estero** | **3.540** | **3.911** | **-9,5%** | **42.187** | **39.165** | **7,7%** |
| **Richiesta di Energia elettrica (1)** | **25.784** | **25.671** | **0,4%** | **271.559** | **259.401** | **4,7%** |

*(1) Richiesta di Energia Elettrica = Totale produzione netta al consumo + Saldo estero, dove Totale produzione netta al consumo = Totale produzione netta – energia destinata ai pompaggi – assorbimento accumuli stand alone*
*(2) Quota di produzione per apporto da Pompaggio, calcolata con il rendimento medio teorico dal pompaggio in assorbimento*
*(3) Produzione da FER = Idrico Rinnovabile + Bioenergie + Geotermico + Eolico + Fotovoltaico*

*Fonte: Terna*

**A Ottobre 2026, si osserva una diminuzione della produzione idroelettrica rinnovabile (-22,2%), eolica (-20%), geotermica (-0,5%) ed un aumento della produzione fotovoltaica (+18,8%) e termica (+7,3%).**
**Nel 2026, si registra una variazione negativa dell'export (-14,8%) e una positiva dell'import (+5,6%), con un saldo netto in crescita del 7,7% rispetto al 2025. L'andamento della produzione totale netta al consumo nei primi mesi del 2026 è superiore (+4,1%) rispetto allo stesso periodo del 2025.**

Tale risultato è stato raggiunto con un giorno lavorativo in meno (22 vs 23) e con una temperatura media superiore di circa 2,0°C sia rispetto a quella di ottobre 2025. Il dato della domanda elettrica corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a +0,9%.
In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti di calendario e temperatura, la variazione di ottobre 2026 risulta pari a -2,9%.
I primi dieci mesi del 2026 risultano in crescita del 4,7% rispetto allo stesso periodo 2025.

## Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)




**Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione pari a -2,9% rispetto al mese precedente.**

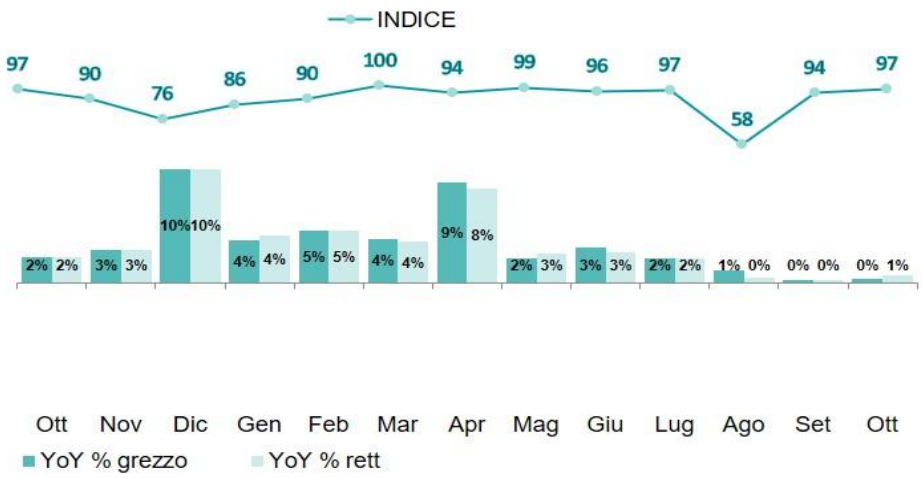
*Fonte: Terna*

## IMCEI

La variazione tendenziale di ottobre 2026 (rispetto a ottobre 2025) risulta in sostanziale stabilità (+0,3%) con dati grezzi; con dati corretti dal calendario la variazione si porta a +0,7%.

Nei primi dieci mesi del 2026 l'indice risulta in crescita del 3,0% rispetto allo stesso periodo del 2025.

**Indice Mensile Consumi Elettrici Industriali - IMCEI (base 2021 = 100)**

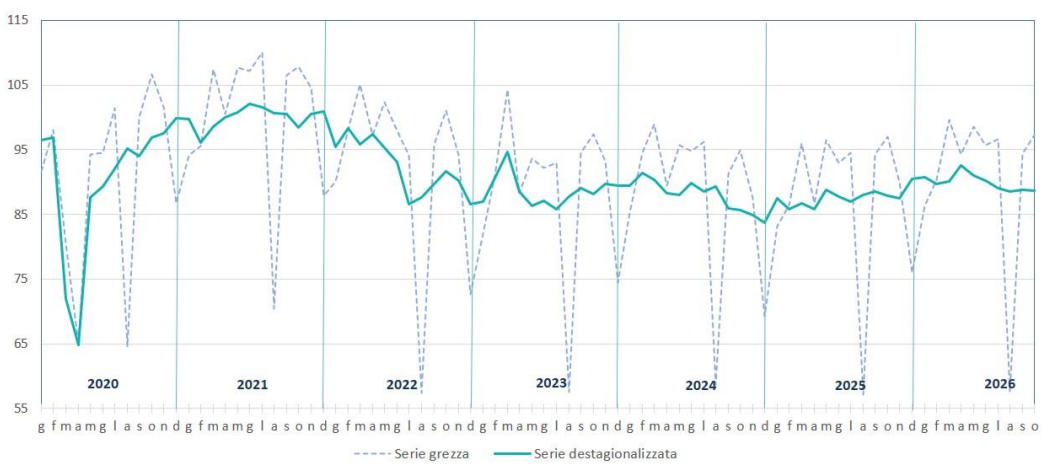



**A ottobre, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici italiani risulta stabile rispetto a ottobre 2025**

*Fonte: Terna*

In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti del calendario, la variazione di ottobre risulta stabile (-0,2%) rispetto a settembre.

**Analisi congiunturale IMCEI (base 2021 = 100)**



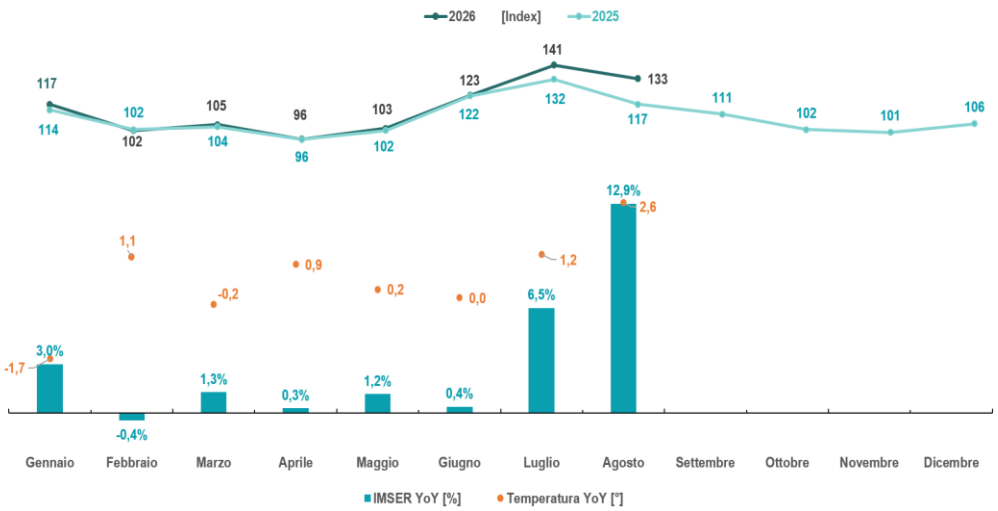

**Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario porta ad una variazione congiunturale di settembre stabile rispetto al mese precedente (-0,2%)**

*Fonte: Terna*

## IMSER

La variazione tendenziale di agosto 2026 (rispetto a agosto 2025) risulta in aumento del +12,9% con dati grezzi. Nel periodo gennaio-agosto 2026 i consumi elettrici del settore dei servizi risultano complessivamente in aumento di +3,4% rispetto al periodo omologo dell'anno 2025.
La temperatura media del mese di agosto 2026 risulta superiore rispetto a agosto 2025 di 2,6° (9,8% yoy).

### Indice Mensile Consumi del Settore dei Servizi - IMSER (base 2021 = 100)

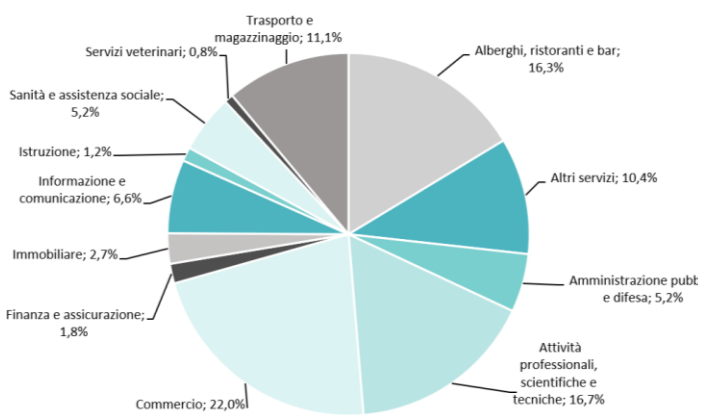


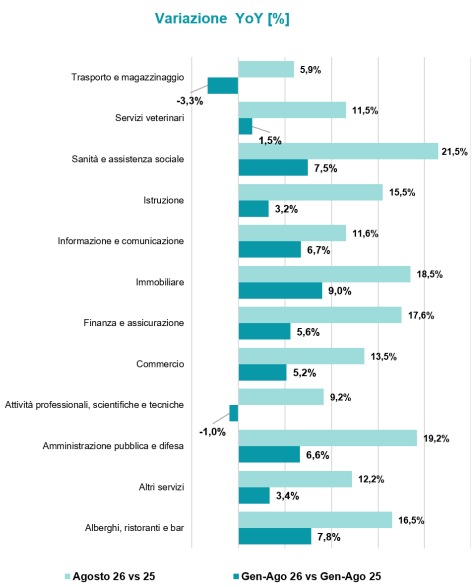

**A agosto 2026, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici del settore dei servizi risulta positiva (+12,9%) rispetto a agosto 2025**

*Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori*

Nel dettaglio, a agosto 2026 sono risultate in aumento tutte le classi rispetto a agosto 2025.
Negli 8 mesi dell'anno 2026 rispetto al 2025 risultano in aumento tutte le classi eccetto attività professionali, scientifiche e tecniche, servizi veterinari e trasporto e magazzinaggio.

### Analisi settori IMSER (base 2021 = 100) – Variazione yoy



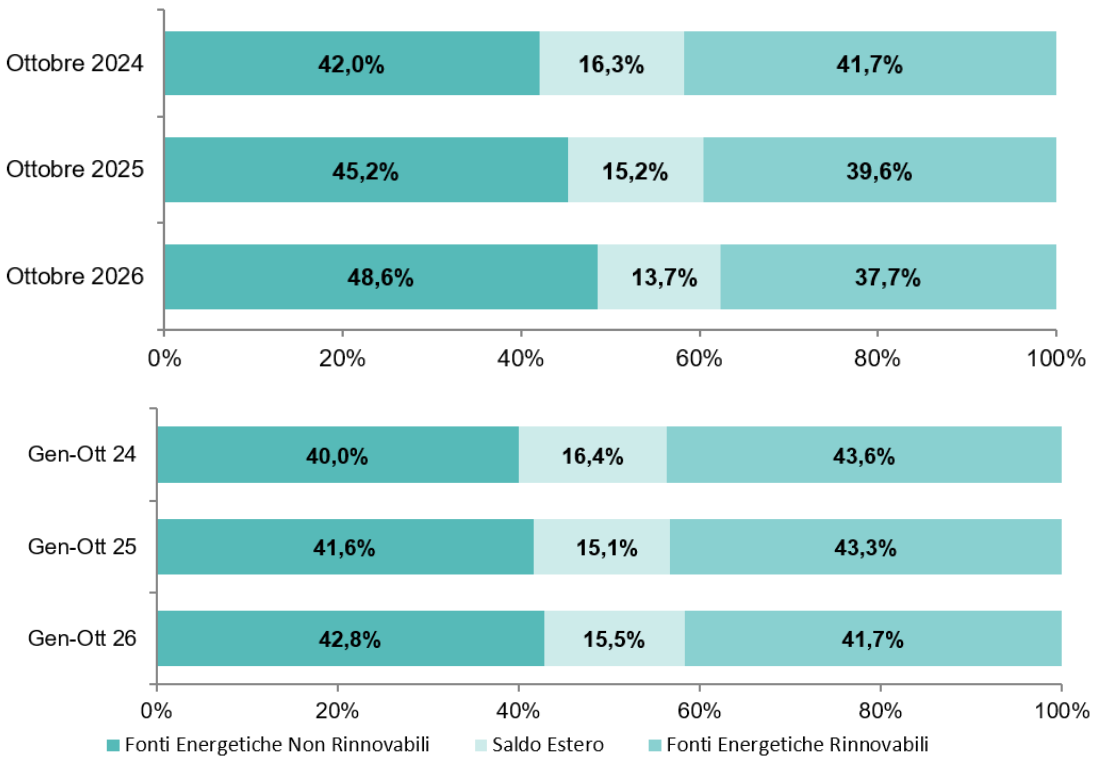

**Nel periodo gennaio-agosto 2026, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici del settore dei servizi risulta positivo (+3,4%) rispetto al periodo gennaio-agosto 2025**

*Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori*

# Composizione fabbisogno

Nel mese di ottobre 2026, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 37,7% da fonti energetiche rinnovabili e per il 48,5% da fonti energetiche non rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

## Composizione Fabbisogno

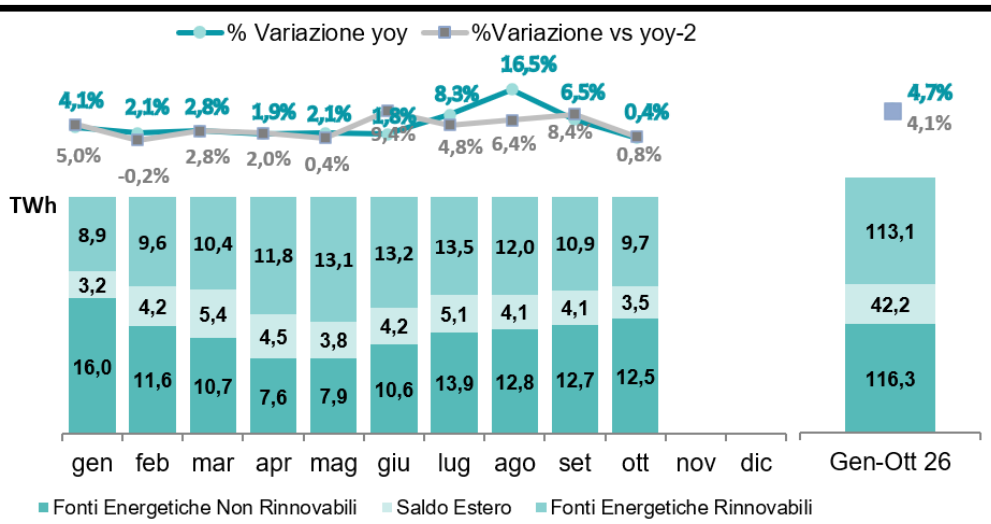



**La copertura del fabbisogno da fonti rinnovabili si attesta al 37,7%, in diminuzione rispetto al 39,6% registrato lo stesso mese dell'anno precedente.**

**Nel 2026 la copertura del fabbisogno delle fonti non rinnovabili è in crescita rispetto al 2025 attestandosi al 42,8%, mentre le fonti rinnovabili sono in diminuzione al 41,7%**

Fonte: *Terna*

## Andamento della composizione del fabbisogno 2026 e variazione con il 2025 e 2024



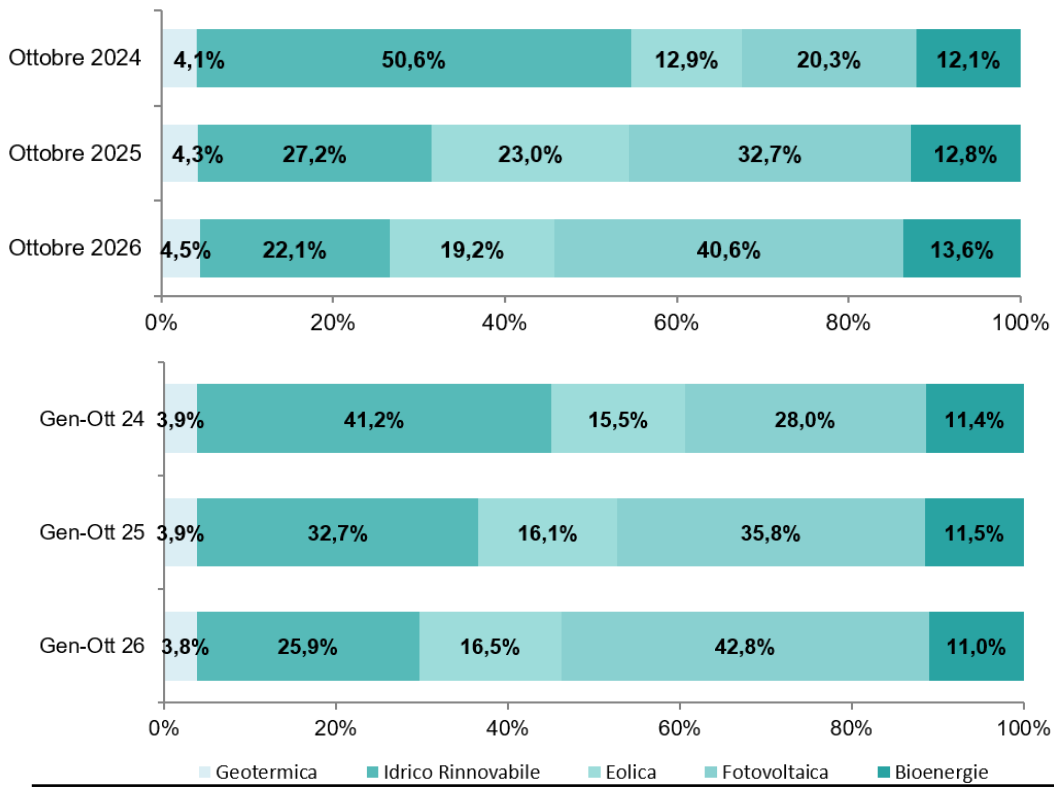

**Nel 2026 la richiesta di energia elettrica sulla rete è superiore a quella dello stesso periodo nel 2025 (+4,7%) ed è in aumento rispetto al dato progressivo del 2024 (+4,1%).**
**Nel 2026 la produzione energetica da fonti rinnovabili è pari 113,1 TWh in aumento rispetto allo stesso periodo del 2025 (+0,6%)**

Fonte: *Terna*

## Dettaglio FER

Nel mese di ottobre 2026, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in calo (-4,2%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra un aumento della produzione fotovoltaica (+18,8%) ed una riduzione delle fonti idroelettrica rinnovabile (-22,2%), eolica (-20%) e geotermica (-0,5%).

### Dettaglio Fonti Energetiche Rinnovabili

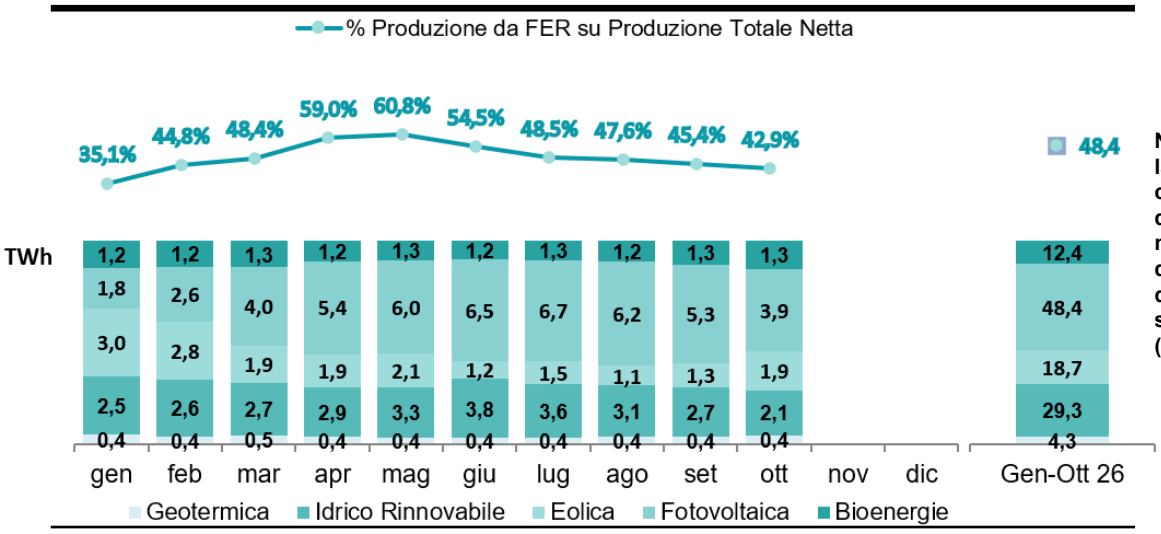



**A ottobre 2026 il maggior contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione fotovoltaica (40,6%) e dalla produzione idroelettrica rinnovabile (22,2%).**

**Nel 2026 il maggior contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione fotovoltaica (42,8%) e dalla produzione idroelettrica rinnovabile (25,9%).**

Fonte: *Terna*

### Andamento della produzione netta da FER nel 2026




**Nel mese di ottobre 2026 la produzione da FER ha contribuito per il 42,9% della produzione totale netta nazionale, in diminuzione rispetto a quanto registrato nello stesso mese del 2025 (45,8%).**

Fonte: *Terna*

# Storico Bilanci Energetici Mensili

Nel 2026 la produzione totale netta destinata al consumo (229.372 GWh) ha soddisfatto per l'84,5% la richiesta di energia elettrica nazionale (271.559 GWh).

## Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2026

| 2026 [GWh] | gen | feb | mar | apr | mag | giu | lug | ago | set | ott | nov | dic | Totale |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Idrico Rinnovabile | 2.503 | 2.642 | 2.668 | 2.886 | 3.266 | 3.827 | 3.592 | 3.051 | 2.678 | 2.148 | | | 29.261 |
| Pompaggio in Produzione[2] | 128 | 76 | 125 | 244 | 229 | 140 | 113 | 147 | 111 | 132 | | | 1.446 |
| Termica | 17.237 | 12.822 | 12.122 | 8.909 | 9.284 | 11.897 | 15.268 | 14.069 | 14.070 | 13.928 | | | 129.606 |
| *di cui Bioenergie* | *1.164* | 1.213 | 1.349 | 1.186 | 1.255 | 1.198 | 1.267 | 1.198 | 1.263 | 1.324 | | | *12.417* |
| *di cui Carbone* | *145* | *208* | *215* | *159* | *158* | *161* | *212* | *267* | *305* | *293* | | | *2.123* |
| Geotermica | 445 | 396 | 451 | 430 | 425 | 415 | 424 | 430 | 416 | 438 | | | 4.270 |
| Eolica | 2.999 | 2.772 | 1.935 | 1.938 | 2.146 | 1.188 | 1.465 | 1.140 | 1.264 | 1.872 | | | 18.719 |
| Fotovoltaica | 1.762 | 2.589 | 4.004 | 5.378 | 6.014 | 6.547 | 6.709 | 6.153 | 5.316 | 3.946 | | | 48.418 |
| Accumuli stand alone | 185 | 179 | 212 | 242 | 194 | 167 | 146 | 161 | 210 | 226 | | | 1.922 |
| **Produzione Totale Netta** | **25.259** | **21.476** | **21.517** | **20.027** | **21.558** | **24.181** | **27.717** | **25.151** | **24.065** | **22.690** | | | **233.641** |
| **Assorbimento accumuli stand alone** | **213** | **203** | 240 | 276 | 224 | 194 | 173 | 185 | 239 | 257 | | | **2.204** |
| **Energia destinata ai pompaggi** | **183** | **108** | 178 | 349 | 327 | 200 | 162 | 210 | 159 | 189 | | | **2.065** |
| **Produzione Totale Netta al Consumo** | **24.863** | **21.165** | **21.099** | **19.402** | **21.007** | **23.787** | **27.382** | **24.756** | **23.667** | **22.244** | | | **229.372** |
| *di cui FER[3]* | *8.873* | 9.612 | 10.407 | 11.818 | 13.106 | 13.175 | 13.457 | 11.972 | 10.937 | 9.728 | | | *113.085* |
| *di cui non FER* | *15.990* | 11.553 | 10.692 | 7.584 | 7.901 | 10.612 | 13.925 | 12.784 | 12.730 | 12.516 | | | *116.288* |
| Importazione | 3.775 | 4.417 | 5.629 | 4.775 | 4.209 | 4.570 | 5.323 | 4.452 | 4.432 | 4.032 | | | 45.614 |
| Esportazione | 597 | 227 | 214 | 288 | 378 | 323 | 250 | 324 | 334 | 492 | | | 3.427 |
| **Saldo Estero** | **3.178** | **4.190** | **5.415** | **4.487** | **3.831** | **4.247** | **5.073** | **4.128** | **4.098** | **3.540** | | | **42.187** |
| **Richiesta di Energia elettrica [1]** | **28.041** | **25.355** | **26.514** | **23.889** | **24.838** | **28.034** | **32.455** | **28.884** | **27.765** | **25.784** | | | **271.559** |

*Fonte: Terna*

**Nel 2026, la produzione totale netta risulta in aumento (+4,5%) rispetto allo stesso periodo del 2025.**

Si riporta nel seguito l'evoluzione del bilancio mensile relativo al 2025.

## Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2025

| [GWh] | gen | feb | mar | apr | mag | giu | lug | ago | set | ott | nov | dic | Totale |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Idrico Rinnovabile | 2.885 | 2.488 | 2.883 | 3.736 | 5.313 | 5.019 | 4.219 | 3.630 | 3.783 | 2.761 | 2.576 | 2.073 | 41.365 |
| Pompaggio in Produzione[2] | 86 | 81 | 176 | 213 | 239 | 130 | 133 | 159 | 106 | 117 | 99 | 88 | 1.626 |
| Termica | 14.777 | 14.579 | 13.016 | 9.684 | 8.514 | 11.015 | 13.387 | 10.975 | 12.673 | 12.975 | 14.775 | 16.686 | 153.056 |
| *di cui Bioenergie* | *1.250* | *1.285* | *1.374* | *1.324* | *1.354* | *1.308* | *1.293* | *1.241* | *1.223* | *1.295* | *1.355* | *1.397* | *15.699* |
| *di cui Carbone* | *250* | *270* | *259* | *238* | *238* | *237* | *209* | *232* | *212* | *246* | *354* | *229* | *2.974* |
| Geotermica | 455 | 407 | 448 | 440 | 451 | 424 | 440 | 445 | 427 | 440 | 436 | 448 | 5.261 |
| Eolica | 2.580 | 1.279 | 2.242 | 1.949 | 1.874 | 1.227 | 1.838 | 1.503 | 1.254 | 2.341 | 1.804 | 1.472 | 21.363 |
| Fotovoltaica | 1.529 | 2.063 | 3.419 | 4.349 | 5.039 | 5.659 | 5.565 | 5.109 | 4.181 | 3.321 | 2.283 | 1.773 | 44.290 |
| Accumuli stand alone | 39 | 51 | 89 | 106 | 113 | 102 | 116 | 121 | 177 | 202 | 171 | 172 | 1.459 |
| **Produzione Totale Netta** | **22.351** | **20.947** | **22.273** | **20.477** | **21.543** | **23.576** | **25.698** | **21.942** | **22.601** | **22.157** | **22.144** | **22.711** | **268.420** |
| **Assorbimento accumuli stand alone** | **43** | **62** | **102** | **119** | **127** | **117** | **132** | **142** | **199** | **230** | **194** | **195** | **1.662** |
| **Energia destinata ai pompaggi** | **123** | **115** | **252** | **304** | **341** | **186** | **190** | **227** | **151** | **167** | **142** | **125** | **2.323** |
| **Produzione Totale Netta al Consumo** | **22.185** | **20.770** | **21.919** | **20.054** | **21.075** | **23.273** | **25.376** | **21.573** | **22.251** | **21.760** | **21.808** | **22.391** | **264.435** |
| *di cui FER[3]* | *8.699* | *7.522* | *10.366* | *11.798* | *14.031* | *13.637* | *13.355* | *11.928* | *10.868* | *10.158* | *8.454* | *7.163* | *127.978* |
| *di cui non FER* | *13.486* | *13.249* | *11.553* | *8.256* | *7.044* | *9.636* | *12.021* | *9.645* | *11.383* | *11.602* | *13.354* | *15.229* | *136.457* |
| Importazione | 5.141 | 4.424 | 4.264 | 3.813 | 3.773 | 4.708 | 5.098 | 3.556 | 4.114 | 4.297 | 4.372 | 4.238 | 51.798 |
| Esportazione | 383 | 364 | 383 | 424 | 512 | 439 | 493 | 346 | 293 | 386 | 392 | 494 | 4.909 |
| **Saldo Estero** | **4.758** | **4.060** | **3.881** | **3.389** | **3.261** | **4.269** | **4.605** | **3.210** | **3.821** | **3.911** | **3.980** | **3.744** | **46.889** |
| **Richiesta di Energia elettrica [1]** | **26.943** | **24.830** | **25.800** | **23.443** | **24.336** | **27.542** | **29.981** | **24.783** | **26.072** | **25.671** | **25.788** | **26.135** | **311.324** |

*Fonte: Terna*

**Nel 2025 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di luglio con 29.981 GWh**

*(1) Richiesta di Energia Elettrica = Totale produzione netta al consumo + Saldo estero, dove Totale produzione netta al consumo = Totale produzione netta – energia destinata ai pompaggi*
*(2) Quota di produzione per apporto da Pompaggio, calcolata con il rendimento medio teorico dal pompaggio in assorbimento*
*(3) Produzione da FER = Idrico Rinnovabile+Bioenergie+Geotermico+Eolico+Fotovoltaico*

# Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

Nel mese di ottobre 2026 si evidenzia un fabbisogno in aumento al Nord (To-Mi-Ve), al Sud (Na) e sulle Isole (Pa-Ca) e un calo al Centro (Rm-Fi) rispetto al corrispondente periodo dell'anno precedente.

## Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

| [GWh] | Torino | Milano | Venezia | Firenze | Roma | Napoli | Palermo | Cagliari |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ottobre 2026 | 2.740 | 5.697 | 4.098 | 3.953 | 3.610 | 3.579 | 1.469 | 638 |
| Ottobre 2025 | 2.638 | 5.788 | 4.038 | 4.005 | 3.577 | 3.558 | 1.442 | 625 |
| **% Ottobre 26/25** | 3,9% | -1,6% | 1,5% | -1,3% | 0,9% | 0,6% | 1,9% | 2,1% |
| Progressivo 2026 | 27.523 | 59.018 | 40.864 | 41.867 | 38.399 | 39.617 | 16.892 | 7.379 |
| Progressivo 2025 | 26.678 | 55.700 | 40.284 | 40.279 | 36.066 | 37.741 | 15.681 | 6.972 |
| **% Progressivo 26/25** | 3,2% | 6,0% | 1,4% | 3,9% | 6,5% | 5,0% | 7,7% | 5,8% |

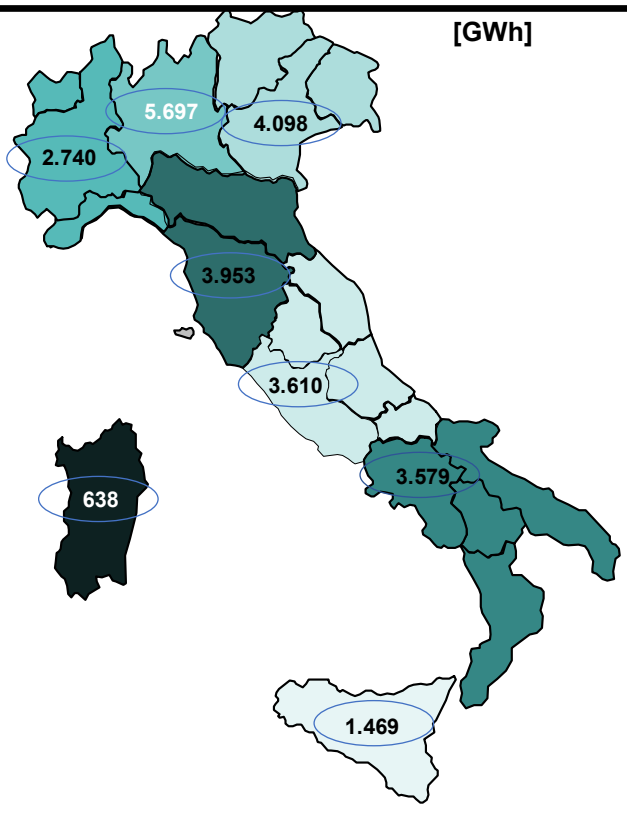
*Fonte: Terna*

**Nel 2026 la variazione percentuale yoy massima del fabbisogno si è avuta in Sicilia con +7,7% e minima nell'area di Venezia con +1,4%.**

## Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali – Rappresentazione territoriale

Le regioni sono accorpate in cluster in base a logiche di produzione e consumo:

- TORINO: Piemonte - Liguria - Valle d'Aosta
- MILANO: Lombardia (*)
- VENEZIA: Friuli Venezia Giulia - Veneto - Trentino Alto Adige
- FIRENZE: Emilia Romagna (*) - Toscana
- ROMA: Lazio - Umbria - Abruzzo - Molise - Marche
- NAPOLI: Campania - Puglia - Basilicata - Calabria
- PALERMO: Sicilia
- CAGLIARI: Sardegna



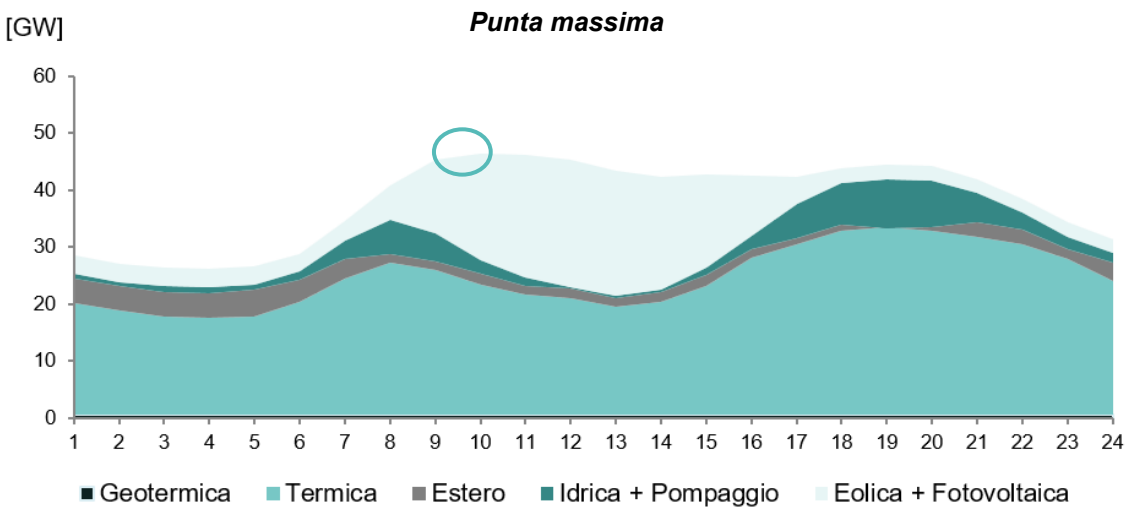

*Fonte: Terna*

(*) In queste due regioni i confini geografici non corrispondono ai confini elettrici. La regione Lombardia comprende impianti di produzione facenti parte del territorio geografico-amministrativo dell'Emilia Romagna.

# Punta in Potenza

Nel mese di ottobre 2026 la punta in potenza è stata registrata il giorno **giovedì 29 ottobre 09:00-10:00** ed è risultata pari a 46.267 MW (-0,5% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

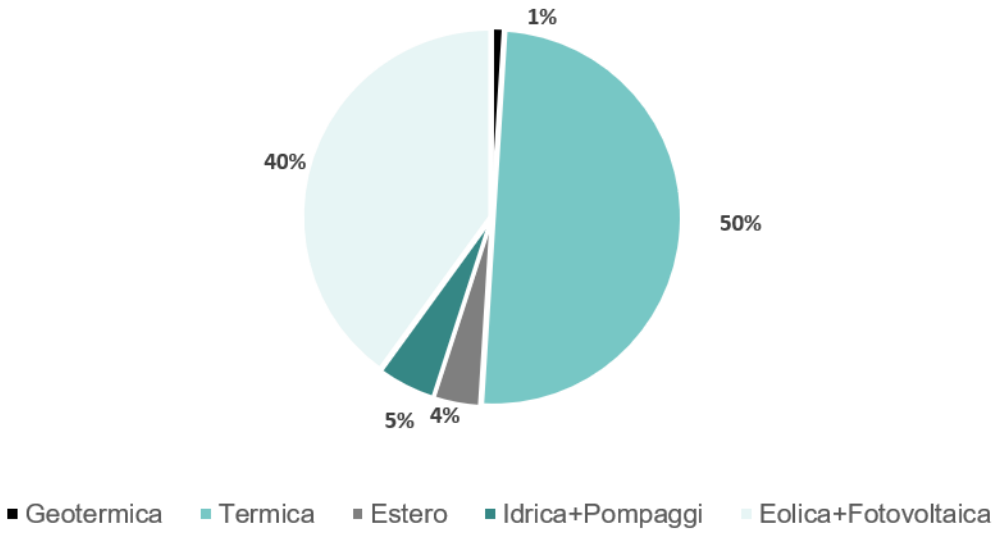
**Punta in Potenza**




**Alla punta, il contributo da produzione eolica e solare è pari a 18.548 MW.**

*Fonte: Terna*

**Copertura del fabbisogno – 29 ottobre 2026 09:00-10:00**

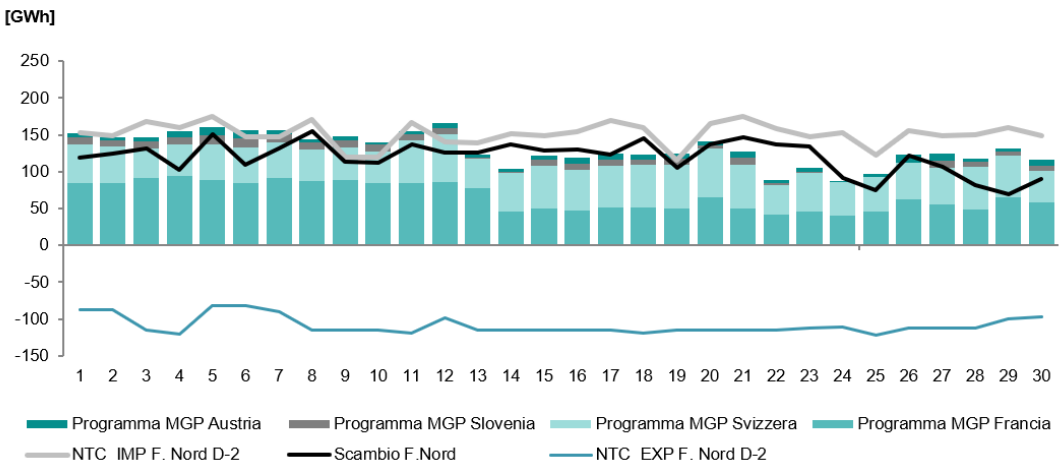



**Alla punta, la produzione eolica e fotovoltaica ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 40%, quella termica per il 50% e il saldo estero per il 4%. Idrico e pompaggi hanno coperto il 5% del fabbisogno e la quota residuale (1%) è stata coperta dalla fonte geotermica.**

*Fonte: Terna*

## Scambio Netto Estero – Ottobre 2026

Nel mese di ottobre si è osservato un buon grado di saturazione della capacità NTC in import con riferimento ai programmi di scambio sulla frontiera Nord.



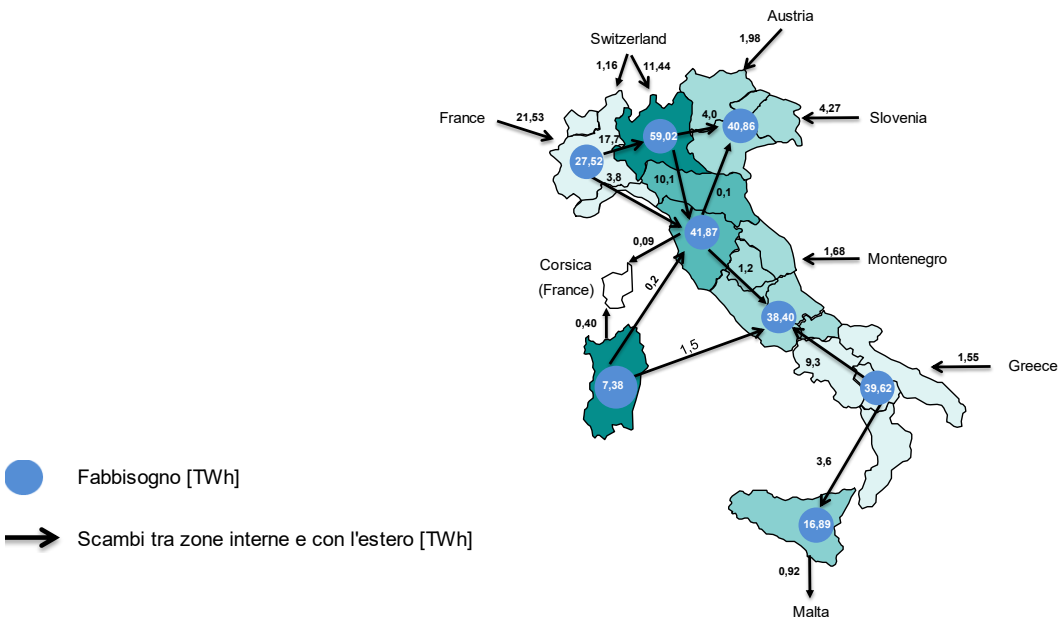

**Nel mese di ottobre 2026 si registra un import in diminuzione yoy (-6,2%) e pari a 4.032 GWh e un export in aumento yoy (+27,5%) e pari a 492 GWh**

*Fonte: Terna*

## Saldo Movimenti Fisici di Energia – Progressivo Annuo

Il saldo movimenti fisici di energia evidenzia essenzialmente i flussi di energia scambiati tra le varie aree individuate sul sistema elettrico italiano.

### Mappa Saldo Movimenti Fisici di Energia



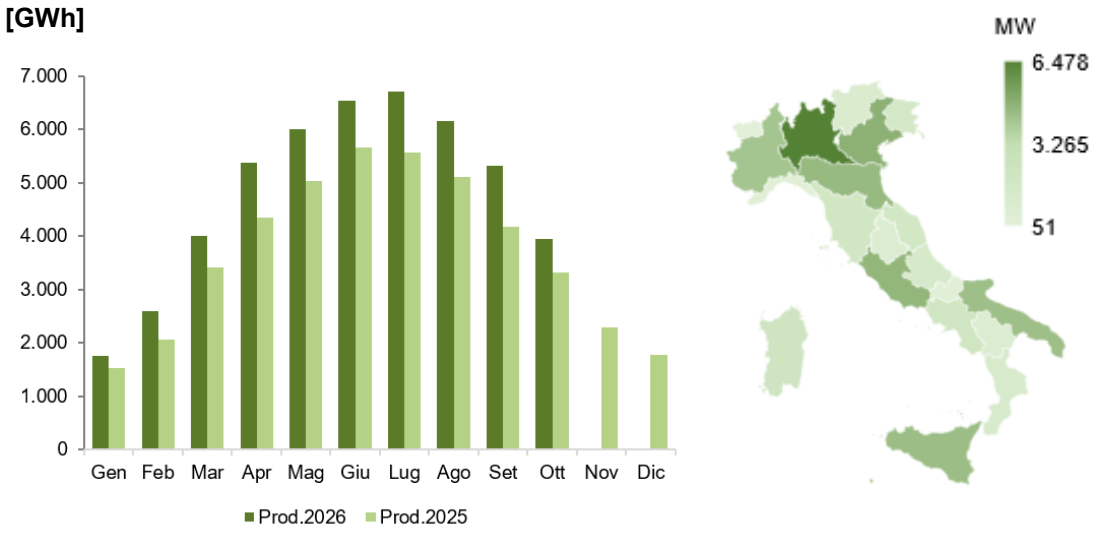

**Nel 2026 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso il Centro Nord pari a circa 13,8 TWh. E uno scambio dal Sud verso il Centro Sud pari a 9,3 TWh**

*Fonte: Terna*

# Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di ottobre 2026 si attesta a 3.946 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+625 GWh).

**Produzione fotovoltaica (sx) e Distribuzione della capacità in esercizio[1] (dx)**



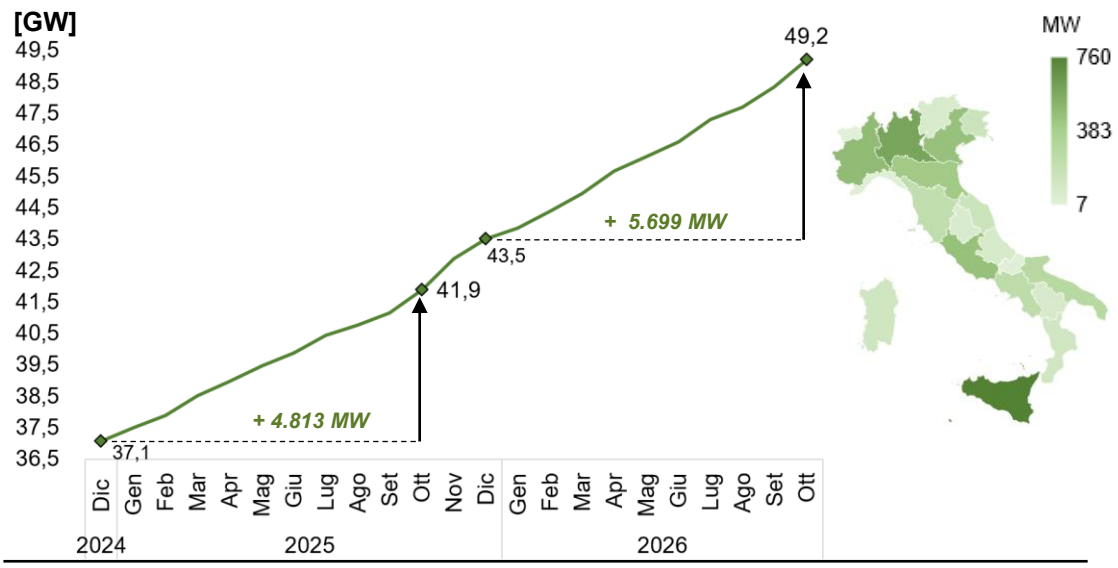

**La produzione da fonte fotovoltaica è in crescita rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+18,8%)**

*1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti*

*Fonte: Terna*

Nei primi dieci mesi del 2026, la capacità in esercizio è aumentata di 5.699 MW. Nello stesso periodo del 2025 l'incremento era stato di +4.813 MW, registrando pertanto un incremento pari a 886 MW (+18,4%).

**Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione delle nuove attivazioni 2026 (dx)**

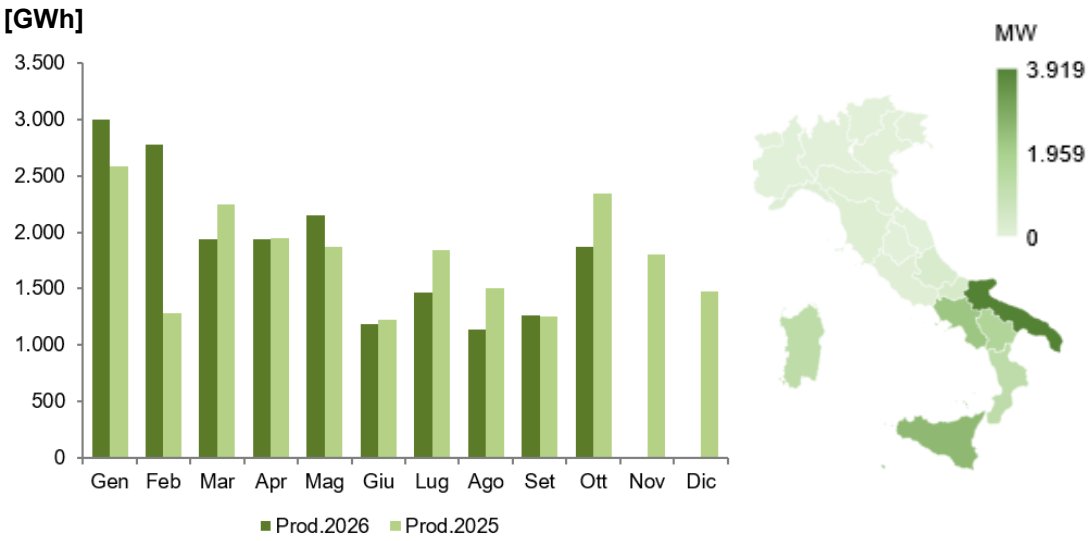



**La regione con l'incremento maggiore è la Sicilia (+760 MW), seguita da Lombardia (+586 MW) e Lazio (+546 MW)**

*Fonte: Terna*

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di ottobre 2026 si attesta a 1.872 GWh, in calo rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-469 GWh).

**Produzione eolica (sx) e Distribuzione della capacità in esercizio[1] (dx)**



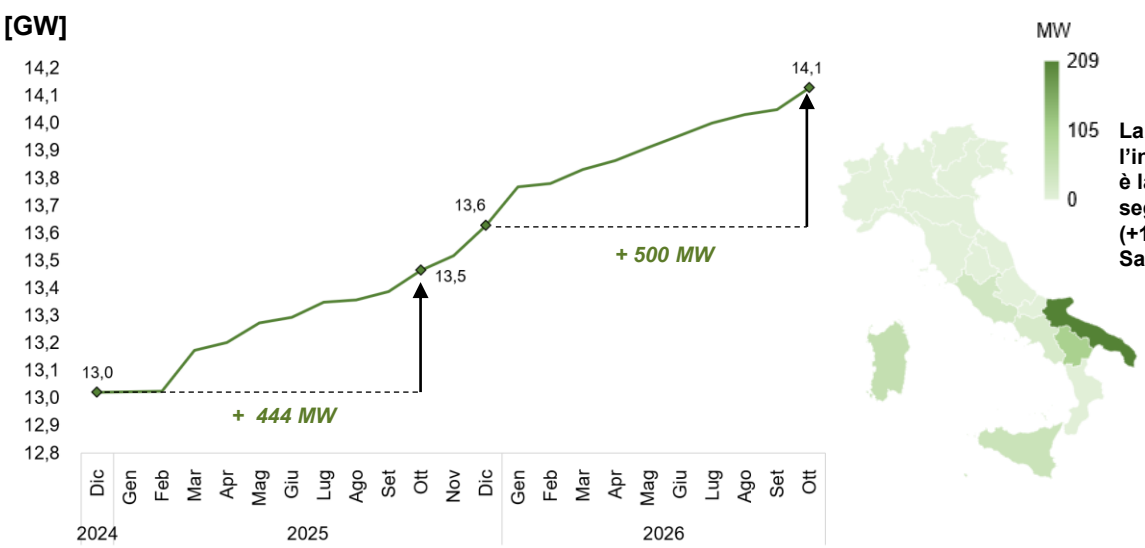

**La produzione da fonte eolica è in calo (-20,0%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.**

*1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti*

*Fonte: Terna*

Nei primi dieci mesi del 2026, la capacità in esercizio è aumentata di 500 MW. Nello stesso periodo del 2025 l'incremento era stato di 444 MW, registrando pertanto un aumento di 56 MW (+12,7%).

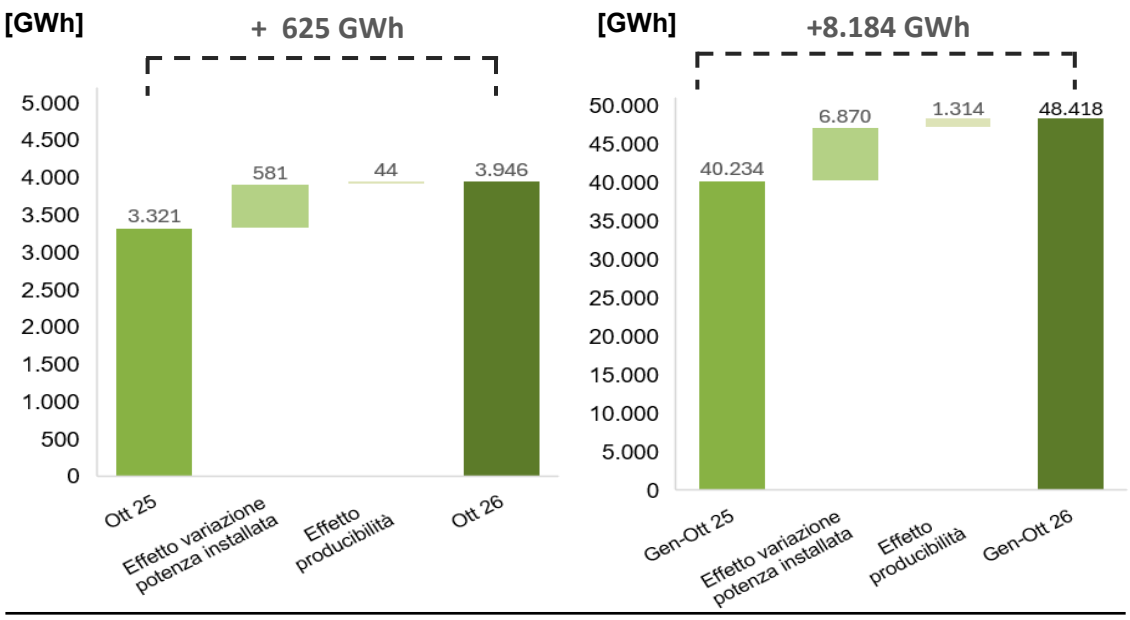
**Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione delle nuove attivazioni 2026 (dx)**




**La regione con l'incremento maggiore è la Puglia con 209 MW, seguita da Basilicata (+103 MW) e dalla Sardegna (+56 MW).**

Nel mese di ottobre, l'aumento della produzione fotovoltaica (+625 GWh) è dovuto all'effetto positivo dell'aumentata capacità in esercizio (+581 GWh) e in parte minore dall'irraggiamento (+44 GWh).

**Scomposizione effetti produzione Fotovoltaico – mensile (sx) e progressivo annuo (dx)**

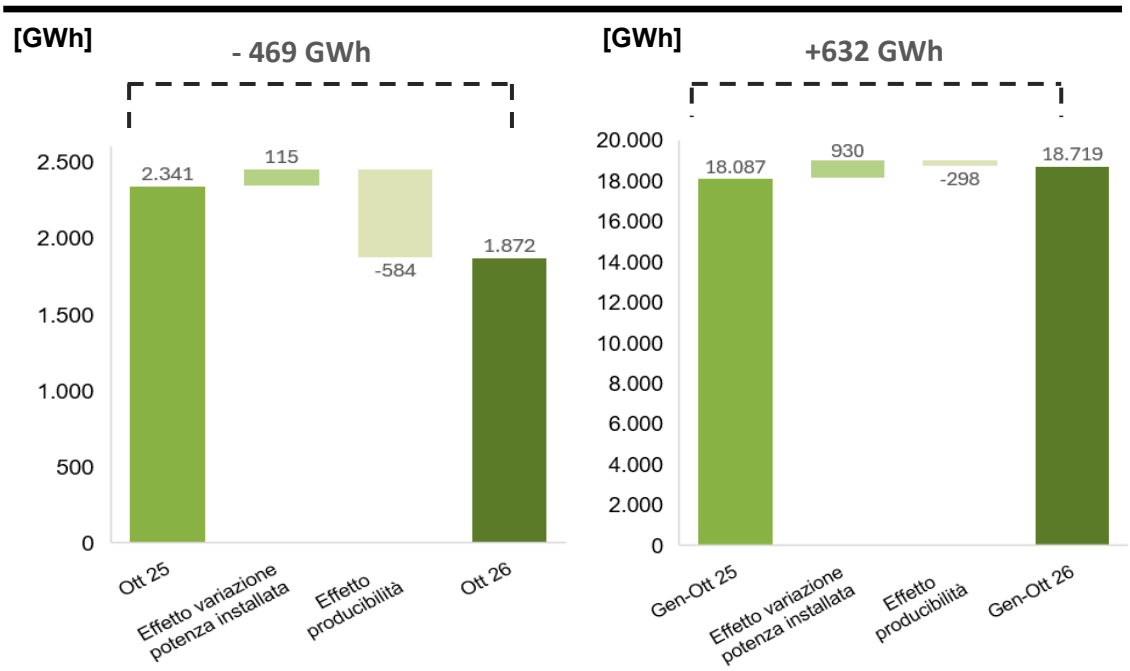



**Nel mese di ottobre 2026, la produzione fotovoltaica è aumentata del 18,8% rispetto a ottobre 2025.**

*Fonte: rielaborazione dati Terna*

Nel mese di ottobre, l'effetto dell'aumentata capacità in esercizio (+ 115 GWh) non è stato sufficiente a compensare l'effetto negativo della minore ventosità (-584 GWh), determinando una produzione inferiore rispetto a quella di ottobre 2025 (-469 GWh).

**Scomposizione effetti produzione Eolico – mensile (sx) e progressivo annuo (dx)**



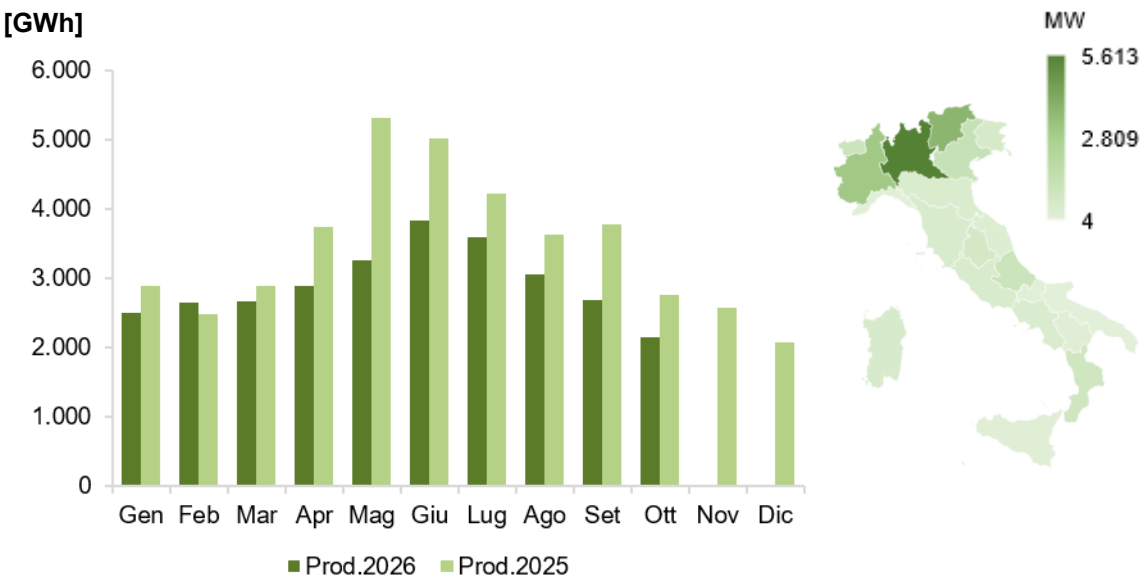

**Nel mese di ottobre 2026, la produzione eolica risulta in calo (-20,0%) rispetto a ottobre 2025.**

*Fonte: rielaborazione dati Terna*

Nota: per il calcolo della scomposizione dell'effetto potenza e dell'effetto producibilità si veda la legenda.

L'energia prodotta da fonte idroelettrica rinnovabile nel mese di ottobre 2026 si attesta a 2.148 GWh, in calo rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-613 GWh).

**Produzione idroelettrica rinnovabile (sx) e Distribuzione della capacità in esercizio[1] (dx)**



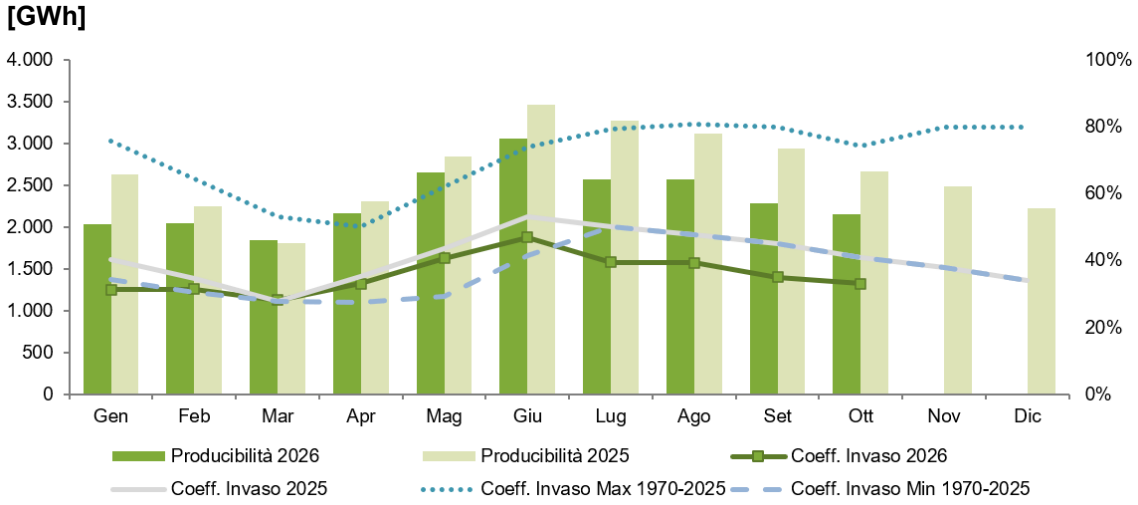

**La produzione da fonte idroelettrica rinnovabile è in calo rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-22,2%)**

*1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti.*

*Fonte: Terna*

La producibilità idroelettrica nel mese di ottobre è in calo (-19,1%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

**Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso**



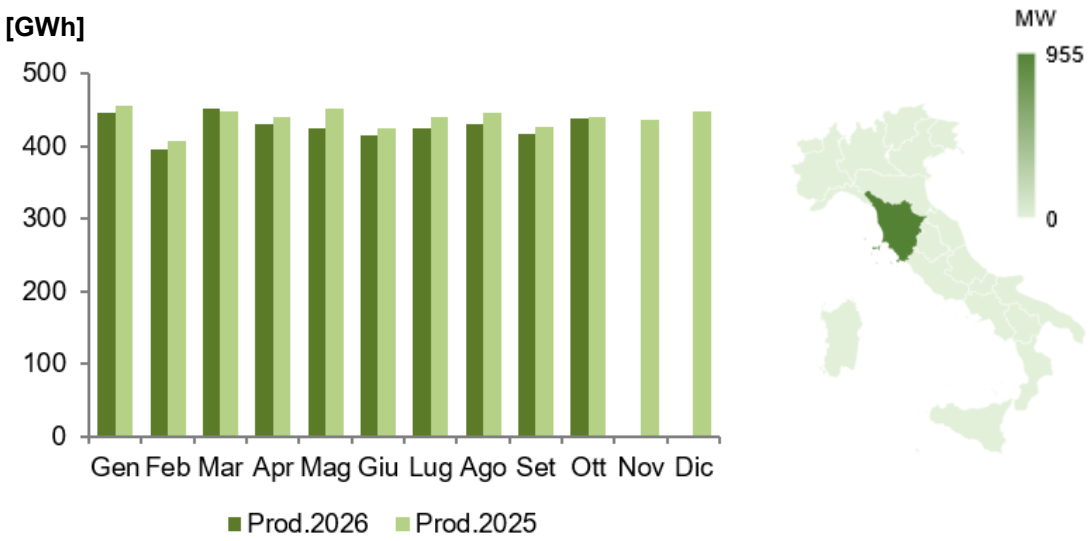

**Nel mese di ottobre 2026, considerando l'aggregato Italia, il rapporto tra l'invaso e l'invaso massimo risulta essere pari al 33,0%, in calo rispetto allo stesso mese del 2025 (40,8%)**

| | Invasi dei Serbatoi | NORD | CENTRO SUD | ISOLE | TOTALE |
|---|---|---|---|---|---|
| Ott 26 | [GWh] | 1.470 | 562 | 122 | 2.154 |
| | % (Invaso/Invaso Massimo) | 33,9% | 31,0% | 32,0% | 33,0% |
| Ott 25 | [GWh] | 1.953 | 547 | 161 | 2.661 |
| | % (Invaso/Invaso Massimo) | 45,1% | 30,2% | 42,2% | 40,8% |

*Fonte: Terna*

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di ottobre 2026 si attesta a 438 GWh, in lieve calo rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-2 GWh).

**Produzione geotermica (sx) e Distribuzione della capacità in esercizio[1] (dx)**



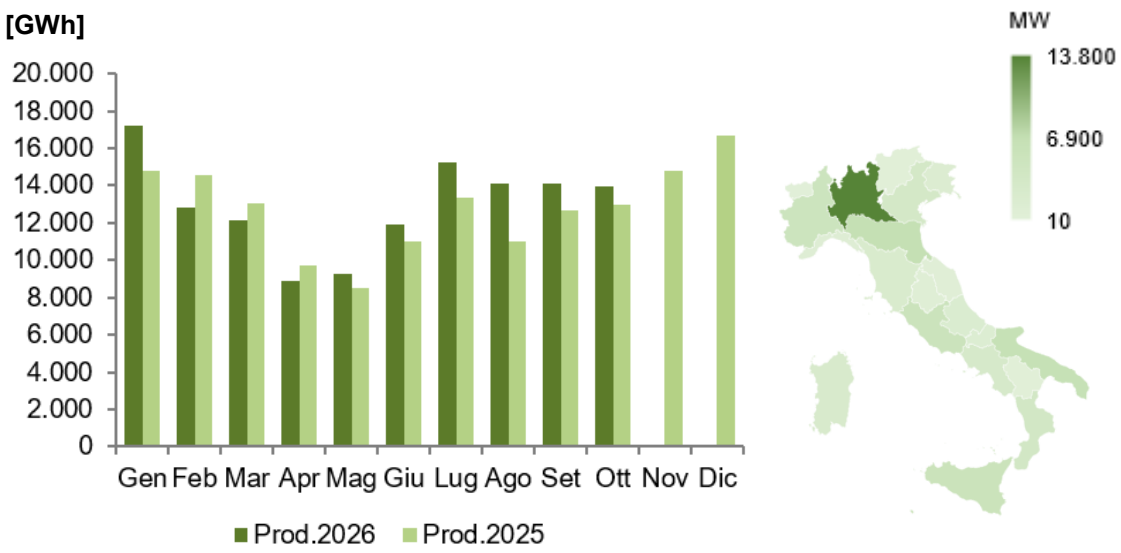

**La produzione geotermica è in lieve calo rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-0,5%)**

*1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti*

*Fonte: Terna*

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di ottobre 2026 si attesta a 13.928 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+953 GWh).

**Produzione termica (sx) e Distribuzione della capacità in esercizio[1] (dx)**




**La produzione termica a ottobre è in aumento (+7,3%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente**

*1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti*

*Fonte: Terna*

A ottobre 2026 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 942 MW. Tale valore è superiore di 19 MW (+2,1%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

**Variazione della capacità mensile in esercizio e numero impianti per fonte in Italia 2026[1]**

| [MW] | gen | feb | mar | apr | mag | giu | lug | ago | set | ott | nov | dic | Totale |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Fotovoltaico | 333 | 544 | 562 | 722 | 448 | 484 | 699 | 386 | 657 | 865 | 0 | 0 | **5.699** |
| Eolico | 139 | 13 | 50 | 34 | 46 | 46 | 44 | 31 | 18 | 80 | 0 | 0 | **500** |
| Idroelettrico | 1 | 3 | -1 | 3 | 0 | 0 | 1 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | **12** |
| Geotermico & Biomasse | 1 | 0 | -5 | 2 | -1 | 3 | 1 | -1 | -4 | -3 | 0 | 0 | **-7** |
| **Totale** | **474** | **559** | **606** | **761** | **493** | **533** | **745** | **417** | **675** | **942** | **0** | **0** | **6.205** |

| Numero Impianti | gen | feb | mar | apr | mag | giu | lug | ago | set | ott | nov | dic | Totale |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Fotovoltaico | 11.617 | 17.700 | 17.376 | 16.068 | 11.386 | 8.224 | 6.195 | 9.212 | 40.333 | 25.026 | 0 | 0 | **163.137** |
| Eolico | 4 | 2 | 4 | 2 | 2 | 3 | 3 | 2 | -1 | 3 | 0 | 0 | **24** |
| Idroelettrico | 0 | 1 | 4 | 3 | 2 | 5 | 6 | 3 | 8 | 1 | 0 | 0 | **33** |
| Geotermico & Biomasse | 0 | 1 | -2 | 4 | 2 | 10 | 4 | -3 | -2 | 2 | 0 | 0 | **16** |
| **Totale** | **11.621** | **17.704** | **17.382** | **16.077** | **11.392** | **8.242** | **6.208** | **9.214** | **40.338** | **25.032** | **0** | **0** | **163.210** |

*Fonte: Terna*

Si riporta nel seguito l'evoluzione della capacità in esercizio per fonte nel 2025.

**Variazione della capacità mensile in esercizio e numero impianti per fonte in Italia 2025[1]**

| [MW] | gen | feb | mar | apr | mag | giu | lug | ago | set | ott | nov | dic | Totale |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Fotovoltaico | 419 | 392 | 621 | 458 | 495 | 424 | 546 | 326 | 398 | 736 | 985 | 639 | **6.437** |
| Eolico | 2 | 2 | 149 | 29 | 71 | 21 | 55 | 7 | 30 | 77 | 53 | 111 | **608** |
| Idroelettrico | 1 | 3 | 1 | 0 | 2 | 3 | 4 | 1 | 1 | 1 | 4 | 2 | **22** |
| Geotermico & Bioenergie | 0 | 1 | 6 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 9 | 110 | 0 | -2 | **125** |
| **Totale** | **421** | **399** | **777** | **488** | **567** | **448** | **606** | **334** | **437** | **923** | **1.042** | **750** | **7.191** |

| Numero Impianti | gen | feb | mar | apr | mag | giu | lug | ago | set | ott | nov | dic | Totale |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Fotovoltaico | 19.432 | 18.201 | 18.988 | 18.533 | 22.245 | 16.066 | 18.703 | 12.814 | 16.980 | 19.739 | 15.966 | 15.533 | **213.200** |
| Eolico | 0 | 7 | 1 | 7 | 4 | 1 | 3 | 0 | 4 | 8 | 4 | 0 | **39** |
| Idroelettrico | 4 | 2 | 3 | 2 | 5 | 5 | 7 | 2 | 2 | 6 | 4 | 5 | **47** |
| Geotermico & Bioenergie | -1 | -1 | 0 | 2 | 4 | 1 | 0 | 1 | -2 | -2 | 2 | -1 | **3** |
| **Totale** | **19.435** | **18.209** | **18.992** | **18.544** | **22.258** | **16.073** | **18.713** | **12.817** | **16.984** | **19.751** | **15.976** | **15.537** | **213.289** |

*Fonte: Terna*

1. *La capacità in esercizio ed il numero impianti tengono conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti. I dati provvisori sono basati sulle misurazioni e stime di Terna e sono soggetti a continui aggiornamenti.*

## Obiettivi capacità FER al 2026

Di seguito si riporta la tabella della variazione netta di capacità installata[1] da gennaio 2021 a ottobre 2026 suddivisa per regione ed il relativo target progressivo a dicembre 2026. Tale target è determinato facendo riferimento alla ripartizione regionale prevista nel DM Aree Idonee riproporzionando mensilmente la potenza aggiuntiva prevista per l'anno in corso.

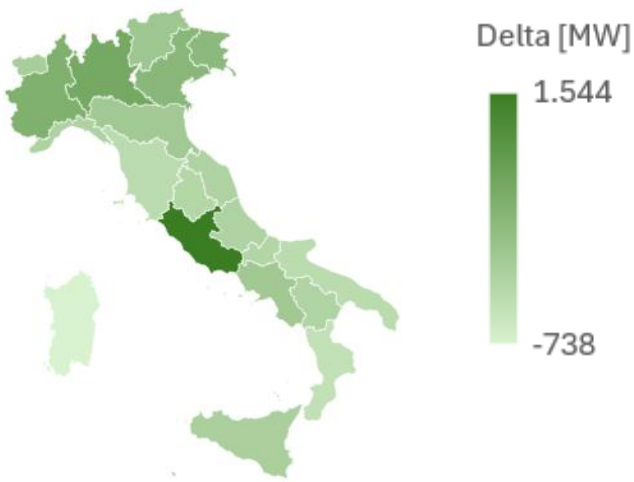
**Variazione della capacità installata gen. 2021 – ott. 2026 e scostamento dal target dic. 2026**

| Regione | *Delta installato gen 21 - ott 26 [MW]* | *Target Aree Idonee gen 21 - ott 26 [MW]* | *Delta [MW]* | *Target Aree Idonee gen 21 - dic 26 [MW]* |
|---|---|---|---|---|
| ABRUZZO | 681 | 815 | -134 | 850 |
| BASILICATA | 779 | 936 | -157 | 973 |
| CALABRIA | 734 | 1.148 | -414 | 1.206 |
| CAMPANIA | 1.715 | 1.656 | 58 | 1.728 |
| EMILIA ROMAGNA | 2.433 | 2.395 | 38 | 2.504 |
| FRIULI VENEZIA GIULIA | 1.106 | 739 | 367 | 772 |
| LAZIO | 3.293 | 1.749 | 1.544 | 1.829 |
| LIGURIA | 245 | 365 | -120 | 382 |
| LOMBARDIA | 4.132 | 3.446 | 687 | 3.592 |
| MARCHE | 755 | 888 | -133 | 930 |
| MOLISE | 166 | 365 | -199 | 383 |
| PIEMONTE | 2.503 | 1.968 | 536 | 2.053 |
| PUGLIA | 2.770 | 3.078 | -308 | 3.213 |
| SARDEGNA | 1.360 | 2.098 | -738 | 2.207 |
| SICILIA | 3.590 | 3.667 | -77 | 3.847 |
| TOSCANA | 1.061 | 1.373 | -312 | 1.444 |
| TRENTINO ALTO ADIGE | 575 | 478 | 97 | 497 |
| UMBRIA | 372 | 579 | -207 | 609 |
| VALLE D'AOSTA | 44 | 70 | -26 | 75 |
| VENETO | 2.784 | 2.384 | 400 | 2.483 |
| **Totale Italia** | **31.097** | **30.195** | **902** | **31.577** |

*Fonte: Terna*

Di seguito la rappresentazione geografica degli scostamenti regionali rispetto al target dicembre 2026.

**Delta regionale con gli obiettivi al 31 ottobre 2026 di capacità FER installata**




**A ottobre 2026, la prima regione per variazione netta di potenza superiore ai MW aggiuntivi previsti è il Lazio.**

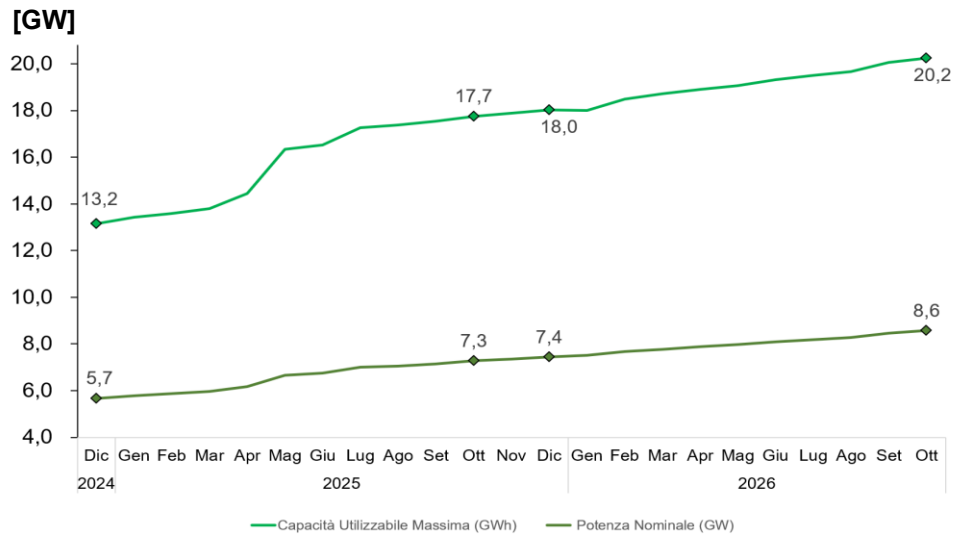
*Fonte: Terna*

*1. La variazione netta di potenza è così calcolata: nuove installazioni + potenziamenti - dismissioni - depotenziamenti*
*2. Il target 2026 rappresenta il valore obiettivo espresso come potenza aggiuntiva in MW per ciascuna regione dal 31/12/2020 al 31/12/2026 come indicato nella «Tabella A-Ripartizione regionale di potenza minima per anno espressa in MW» allegata al decreto DM Aree Idonee 21 giugno 2024.*

# SdA[1] – Consistenza Installata

Nei primi dieci mesi del 2026 la potenza nominale[2] degli accumuli in esercizio è aumentata di 1.139 MW, mentre nello stesso periodo del 2025 l'incremento era stato di 1.617 MW, registrando pertanto una riduzione pari a 478 MW (-29,6%). La capacità utilizzabile massima[3] degli accumuli in esercizio è aumentata di 2.213 MWh, mentre nello stesso periodo del 2025 l'incremento era stato di 4.593 MWh, registrando pertanto una riduzione pari a 2.380 MWh (-51,8%). Si registrano circa 1.004.735 sistemi di accumulo in esercizio.

**Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione (dx)**

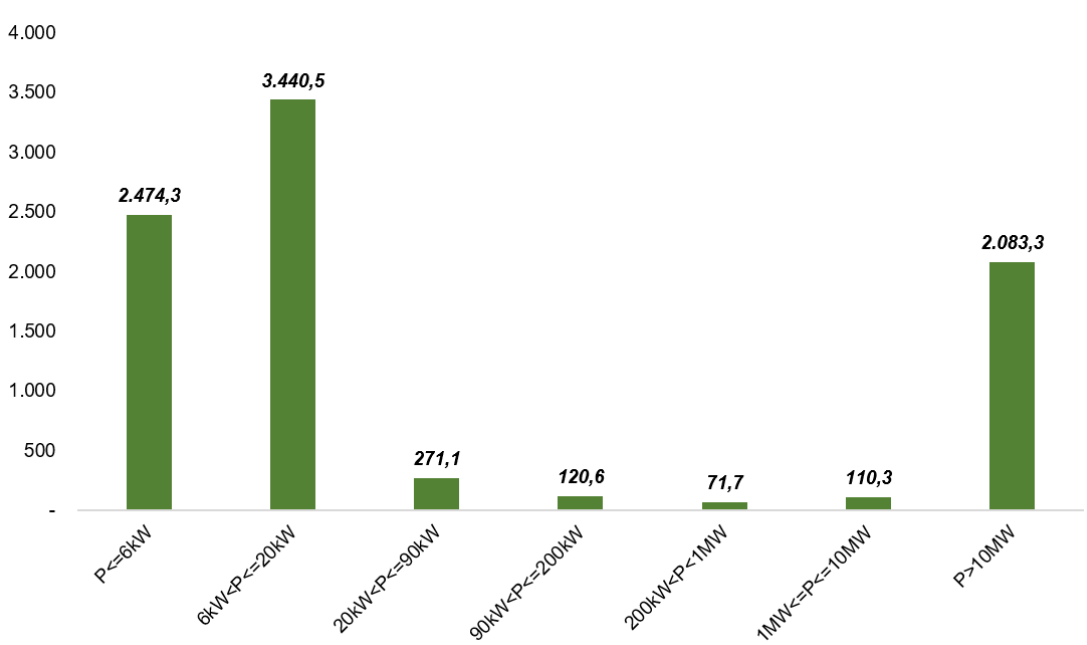



**Le regioni che registrano la maggiore capacità in esercizio sono la Lombardia (1.153 MW), la Sardegna (986 MW) e il Veneto (823 MW)**

*Fonte: Terna*

La classe di potenza con la maggior potenza attiva nominale è quella compresa tra 6kW<P<=20kW, la quale vede installati 3.440,5 MW.

**Potenza Attiva Nominale cumulata in esercizio per classe di potenza impianto**




**La potenza attiva nominale degli accumuli è costituita per il 40% da dispositivi con capacità in un range di 6kW<P<=20kW**

*Fonte: Terna*



1. *Nei Sistemi di Accumulo considerati sono esclusi i pompaggi esistenti*
2. *Potenza nominale in uscita (MW): potenza attiva che il sistema di accumulo è in grado di rilasciare*
3. *Capacità di accumulo utilizzabile massima (MWh): massima capacità in energia utilizzabile dall'accumulo*

# Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a Ottobre 2026 è pari a circa 5,4 Mld€, (+4% rispetto al mese precedente e +109% rispetto a Ottobre 2025).

Il PUN medio a Ottobre 2026 è pari a circa 230,8 €/MWh (+11% rispetto al mese precedente e +108% rispetto a Ottobre 2025). Si registra inoltre una variazione della domanda del -7% rispetto al mese precedente e del +1% rispetto a Ottobre 2025.

## Controvalore e Volumi MGP

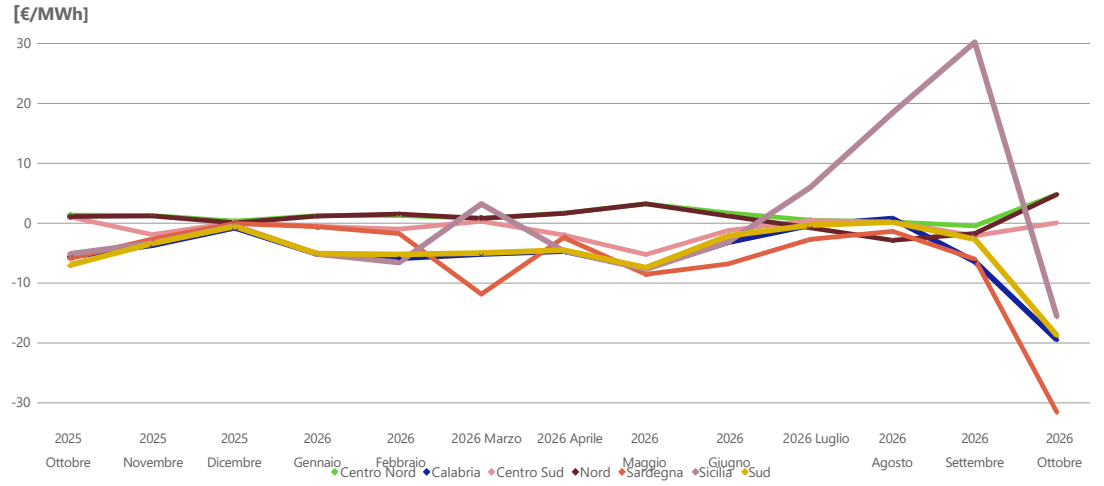



**Controvalore a Ottobre 2026: +109% rispetto a Ottobre 2025**

*Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME*

Nel mese di Ottobre 2026 i prezzi che si discostano maggiormente dal PUN sono quelli delle zone Sicilia (-15,7 €/MWh), Sud (-18,8 €/MWh), Calabria (-19,5 €/MWh) e Sardegna (-31,6 €/MWh).

## Differenziale rispetto al PUN




**Differenziale medio di Ottobre 2026: -10,9 €/MWh**

*Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME*



Il PUN è sostituito dal PUN Index dal 01/01/2025

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a Ottobre 2026, è mediamente pari a -6,3 €/MWh; il differenziale più alto è registrato nelle zone Nord e Centro Nord, dove è pari a 3,8 €/MWh.

## PUN e Prezzi Zonali MGP [€/MWh]

| | PUN | CALA | CNOR | CSUD | NORD | SARD | SICI | SUD |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Media | 230,8 | 211,3 | 235,6 | 230,8 | 235,6 | 199,2 | 215,1 | 212,0 |
| Media Mese Y-1 | 111,0 | 105,4 | 112,4 | 112,0 | 112,1 | 105,1 | 105,9 | 104,0 |
| Delta vs PUN | - | -19,5 | 4,8 | 0,0 | 4,8 | -31,6 | -15,7 | -18,8 |
| Delta vs PUN Y-1 | - | -5,6 | 1,3 | 1,0 | 1,1 | -5,9 | -5,2 | -7,0 |
| Massimo | 408,3 | 410,0 | 410,0 | 410,0 | 410,0 | 400,0 | 410,0 | 410,0 |
| Minimo | 56,8 | 0,0 | 63,9 | 0,0 | 63,9 | -5,0 | 0,0 | 0,0 |
| Picco | 227,7 | 189,2 | 237,5 | 228,0 | 237,5 | 167,7 | 190,3 | 190,6 |
| Fuori Picco | 234,0 | 233,3 | 233,7 | 233,7 | 233,7 | 230,6 | 239,8 | 233,3 |
| Delta Picco vs Fuori Picco | -6,3 | -44,2 | 3,8 | -5,7 | 3,8 | -62,9 | -49,5 | -42,8 |

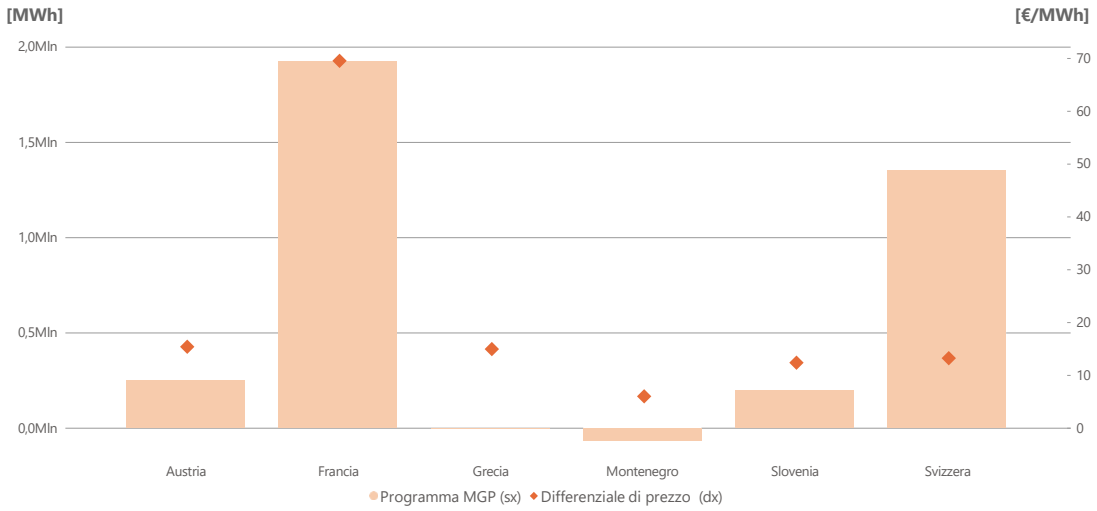
*Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME*

**Differenziale picco-fuori picco in riduzione rispetto al mese precedente**

Il differenziale di prezzo con la Francia e la Svizzera è pari rispettivamente a 69,5 €/MWh e 13,2 €/MWh (in variazione del +5,7% e del -58,5% rispetto al mese precedente).

L'import complessivo è di 4,4 TWh, in riduzione del -3,6% rispetto al mese precedente, con Svizzera e Francia che rappresentano rispettivamente 36% e 44% del totale. L'export complessivo è pari a 0,7 TWh, di cui la Slovenia e la Grecia rappresentano rispettivamente il 12% ed il 19%.

## Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



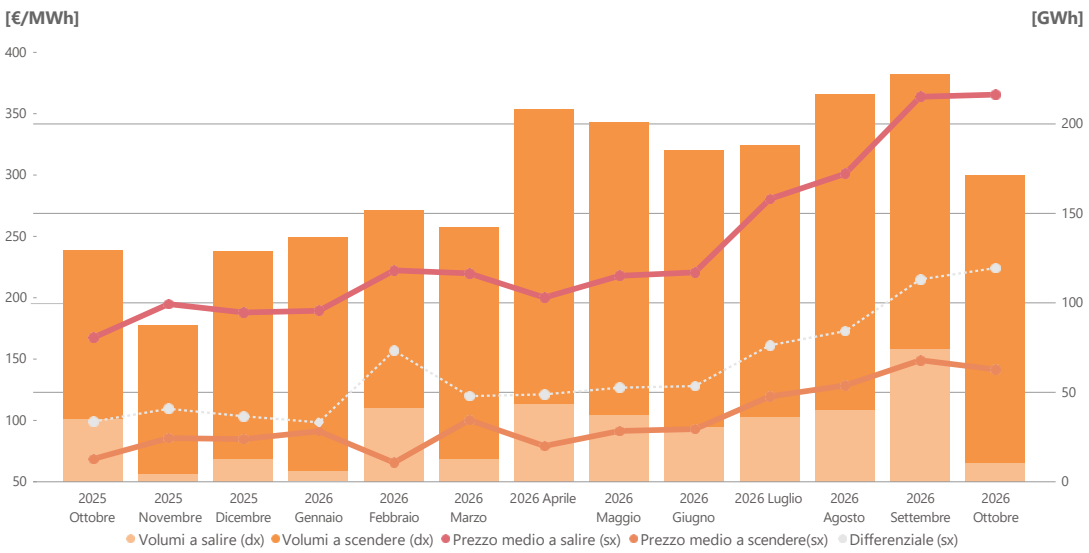

*Fonte: Elaborazioni Terna*

**Import netto sulla frontiera Nord pari a 3,7 TWh**

# Mercato Servizi di Dispacciamento

A Ottobre 2026 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 224 €/MWh, (+4 % rispetto al mese precedente e +127% rispetto a Ottobre 2025).
I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-25%). In particolare, le movimentazioni a salire sono diminuite del 86% e quelle a scendere sono aumentate del 5%.
Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano ridotte del 70% e quelle a scendere risultano incrementate del 71%.

## Prezzi e volumi MSD



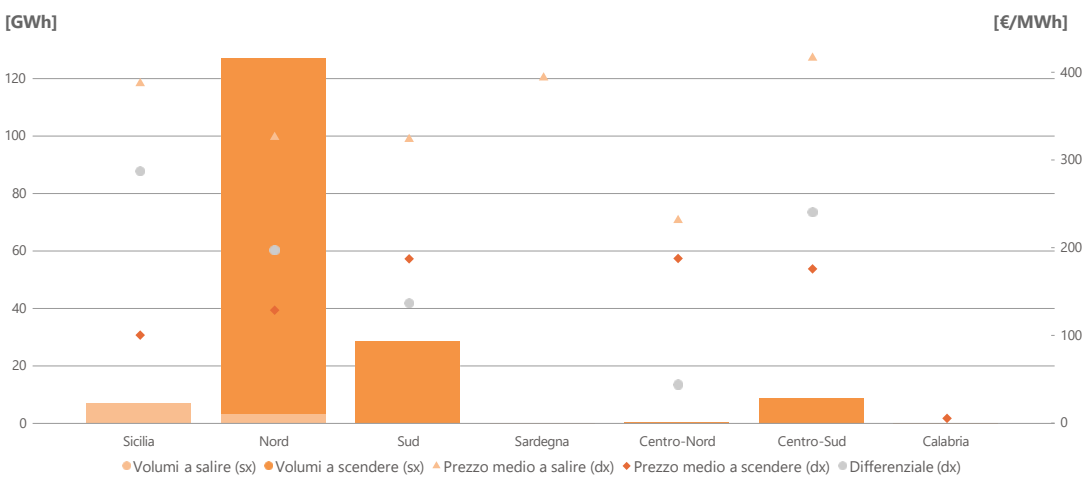

**Prezzo medio a salire a Ottobre 2026 pari a 365 €/MWh**

**Prezzo medio a scendere a Ottobre 2026 pari 141 €/MWh.**

*Fonte: Terna*

Il prezzo medio a salire è passato da 364 €/MWh nel mese di Settembre a 365 €/MWh nel mese di Ottobre; il prezzo medio a scendere è passato da 149 €/MWh nel mese di Settembre a 141 €/MWh nel mese di Ottobre.
La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (287 €/MWh) è la zona Sicilia.

## Prezzi e volumi MSD per zona di mercato




**Calabria: zona con i minor volumi movimentati**

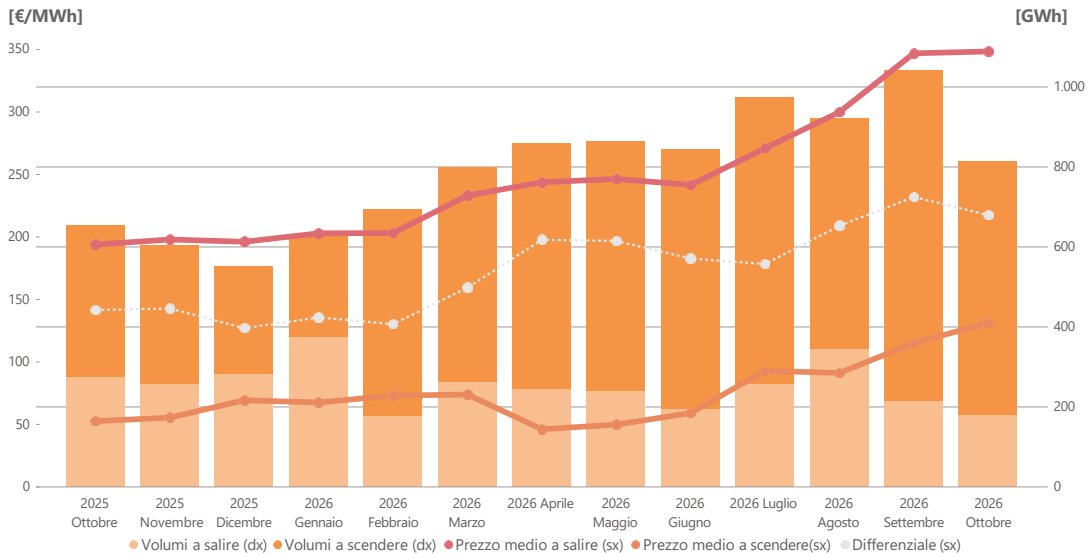
**Nord: zona con i maggior volumi movimentati**

*Fonte: Terna*

# Mercato del Bilanciamento

A Ottobre 2026 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 217 €/MWh, (-6% rispetto al mese precedente e +54% rispetto a Ottobre 2025).
I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-22%). In particolare, le movimentazioni a salire sono diminuite del 15% e quelle a scendere sono diminuite del 23%.
Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano ridotte del 34% e quelle a scendere risultano incrementate del 67%.

## Prezzi e volumi MB



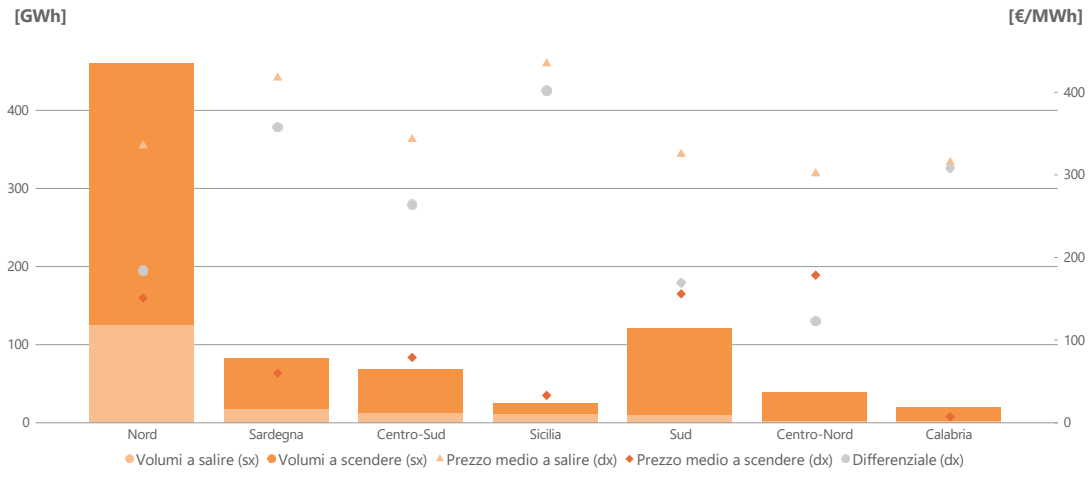

**Prezzo medio a salire a Ottobre 2026 pari a 348€/MWh**

**Prezzo medio a scendere a Ottobre 2026 pari 131 €/MWh.**

*Fonte: Terna*

Il prezzo medio a salire è passato da 347 €/MWh nel mese di Settembre a 348 €/MWh nel mese di Ottobre; il prezzo medio a scendere è passato da 115 €/MWh nel mese di Settembre a 131 €/MWh nel mese di Ottobre.
La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (402 €/MWh) è la zona Sicilia. Tale differenziale ha registrato una variazione rispetto al mese precedente del 13%.

## Prezzi e volumi MB per zona di mercato




**Calabria: zona con i minor volumi movimentati**

**Nord: zona con i maggior volumi movimentati**

*Fonte: Terna*

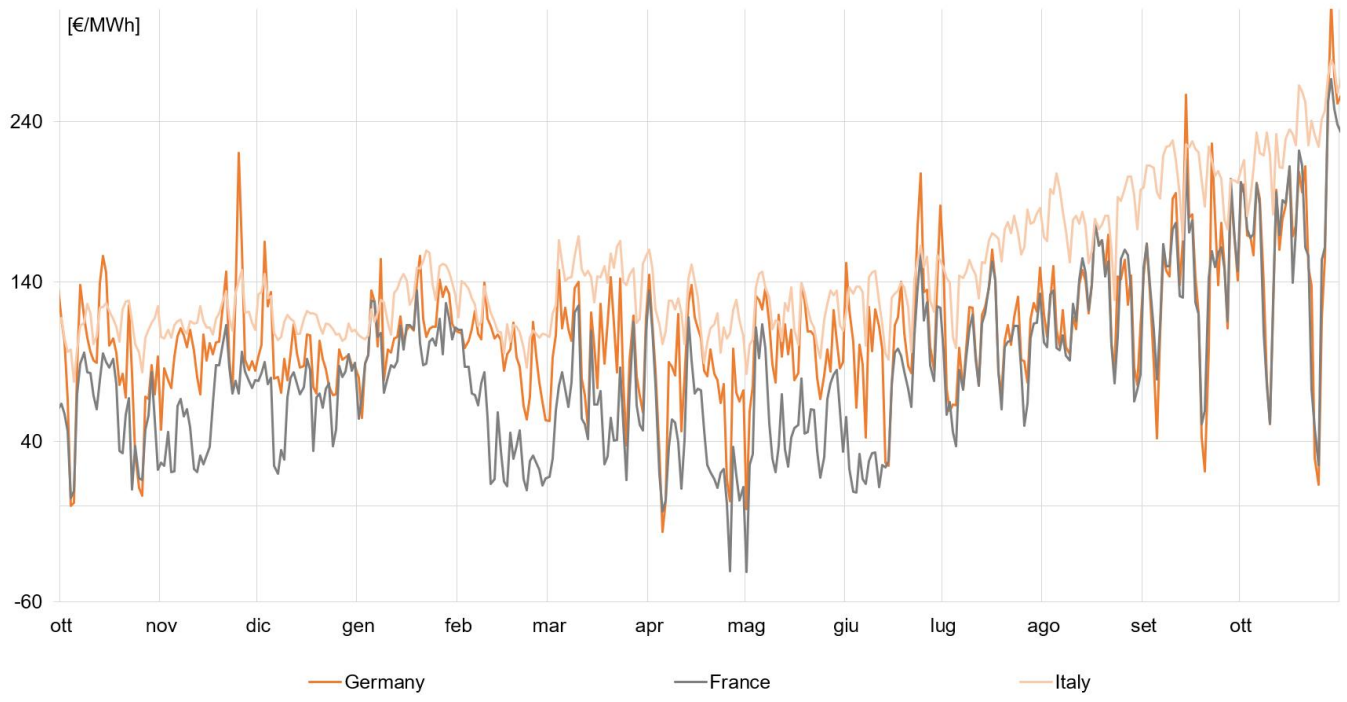
## Commodities – Mercati Spot

Nel mese di ottobre i prezzi del Brent hanno registrato un valore medio di $125,1/bbl, in aumento rispetto al valore di agosto (+8,0%).

I prezzi del carbone (API2) sono aumentati rispetto ad agosto, attestandosi a circa $145,1/t (+5,1%).

I prezzi del gas in Europa (TTF) ad ottobre sono aumentati rispetto a settembre, con un valore medio mensile di €86,01/MWh (+14,0% rispetto al mese precedente); anche il PSV ha registrato un netto aumento, attestandosi a €88,76/MWh (+11,9%). I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di ottobre sono in aumento rispetto al mese precedente, con una media mensile di €230,8/MWh (+11,2%). In forte aumento anche la borsa francese, con un prezzo dell'elettricità pari a €166,0/MWh (+15,9%) e quella tedesca, con un valore pari a €169,5/MWh (+17,0%).

**Prezzi spot elettricità**




*Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX*

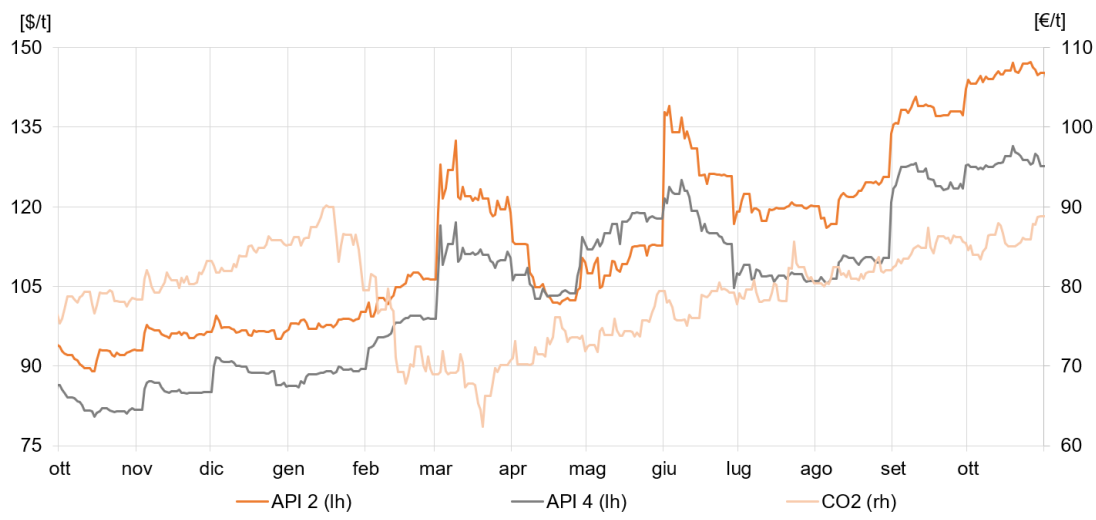
## Prezzi spot Gas & Oil




**Variazione media mensile PSV-TTF = €2,8/MWh**

*Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg*

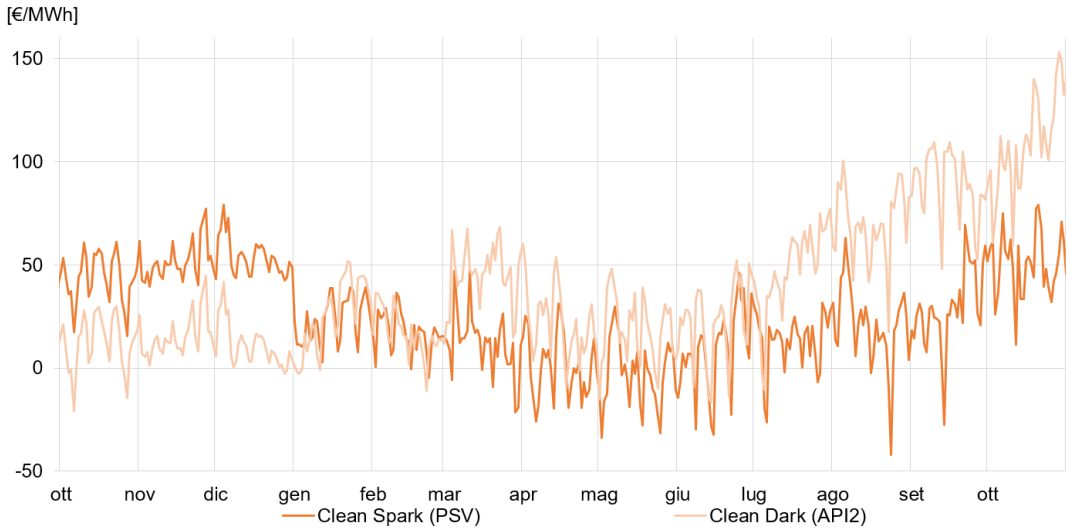
## Prezzi spot Coal & Carbon




**Variazione media mensile API2-API4 = $16,6/t**

*Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg*

## Clean Dark & Spark spreads Italia




**lean spark spread PSV**
**ıedio mensile = 51,1 €/MWh**

**lean dark spread API2**
**ıedio mensile = 107,9 €/MWh**

## Commodities – Mercati Forward

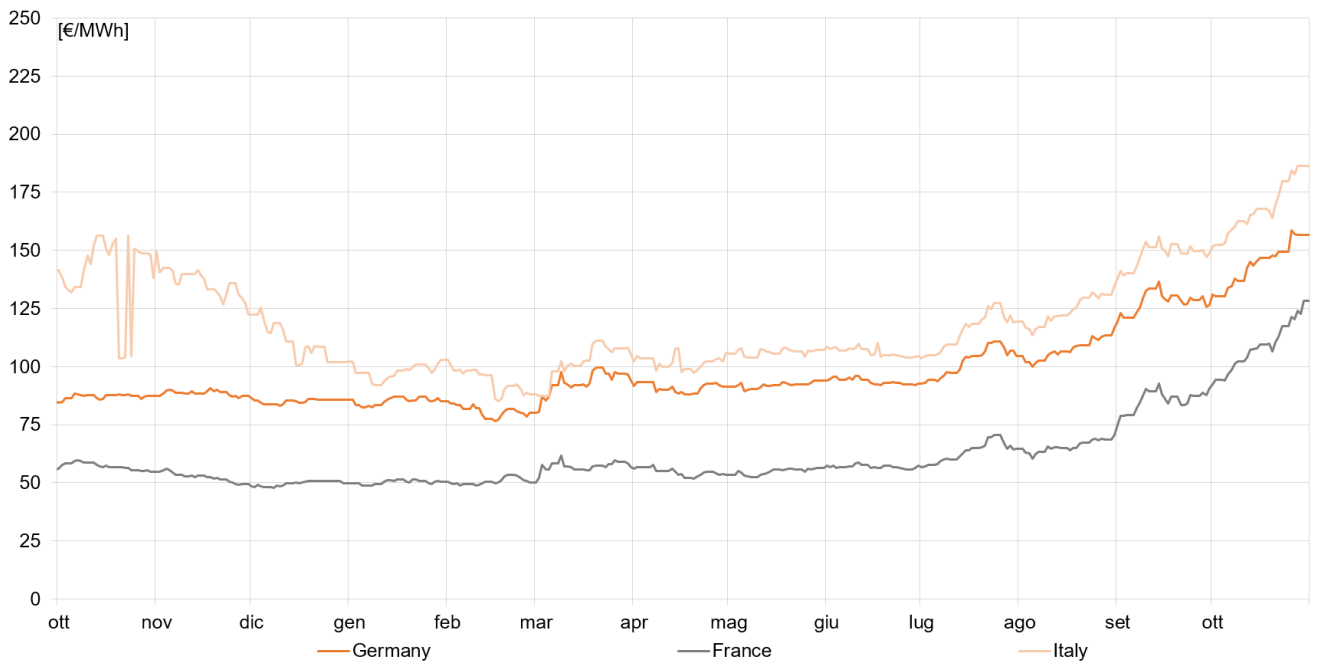
Nel mese di ottobre 2026 i prezzi forward del Brent hanno registrato un valore medio di $85,2/bbl, in aumento rispetto al mese precedente (+8,7%).

I prezzi forward del carbone (API2) sono in aumento rispetto a settembre, attestandosi a $140,9/t (+7,1%).

I prezzi forward del gas in Europa (TTF) sono in aumento rispetto al mese precedente (+21,3%), attestandosi a € 68,6/MWh; in aumento anche i prezzi forward in Italia (PSV), che registrano un valore medio di €71,1/MWh (+23,4%).

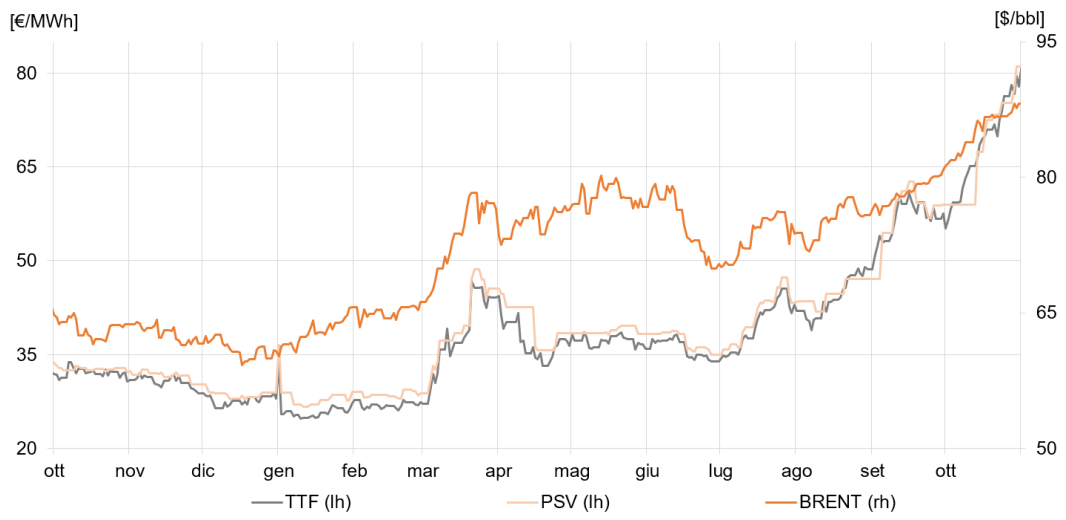
I prezzi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati a €168,2/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (+13,6%). In aumento anche la borsa francese, dove il prezzo si attesta a €108,5/MWh (+27,1%) e quella tedesca, che si attesta attorno a €144,1 €/MWh (+12,8%).

**Prezzi elettricità Forward Year+1**




*Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg*

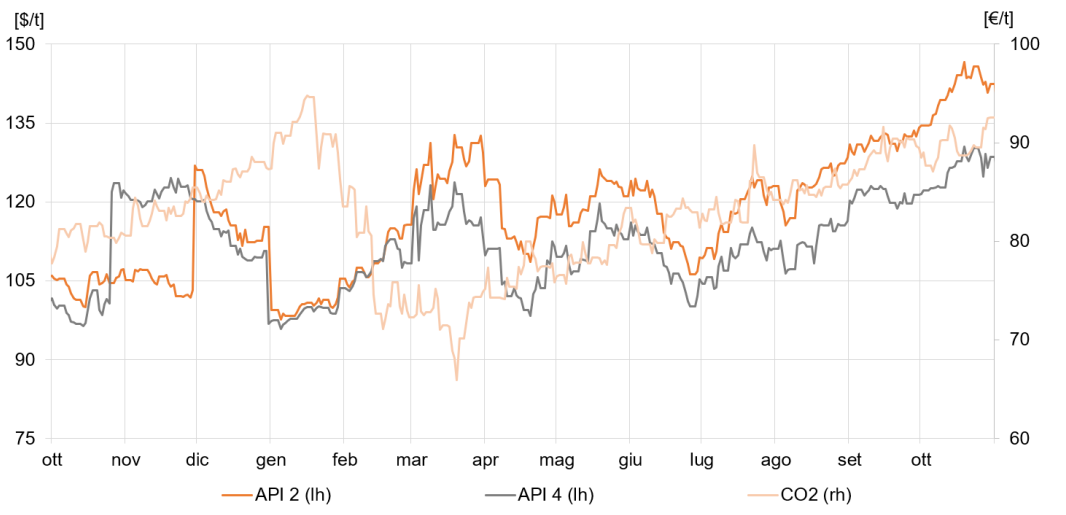
## Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil




**Variazione media mensile PSV-TTF = 2,5 MWh**

*Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg*

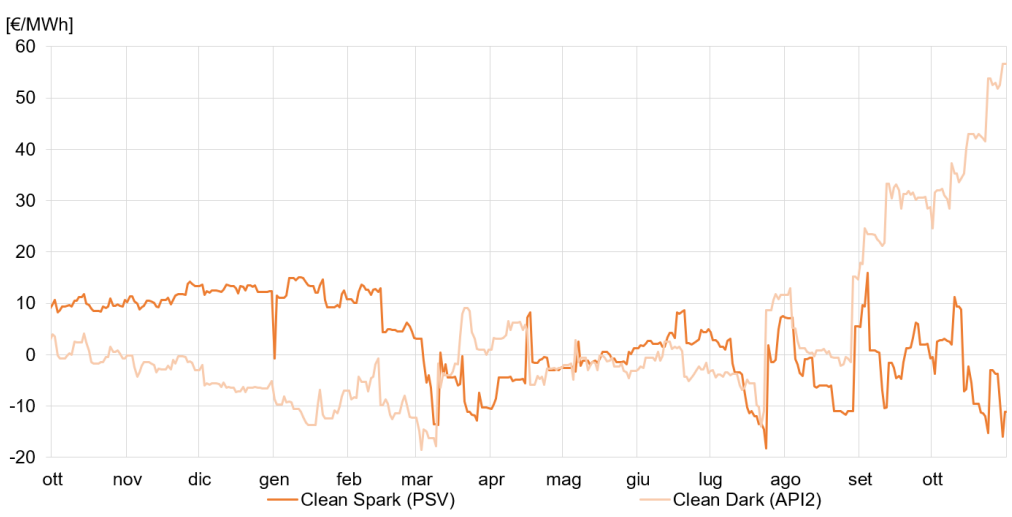
## Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon




**Variazione media mensile API2-API4 = +$14,9/t**

*Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg*

## Forward Year+1 Clean Dark & Spark spreads Italia




**Clean spark spread PSV medio mensile = -€3,1/MWh**

**Clean dark spread API2 medio mensile = €40.8/MWh**

*Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg*

**API2 – CIF ARA**: è l'indice di riferimento per il prezzo del carbone (con PCI pari a 6. 000 kcal/kg) importato nel nord ovest Europa. Viene determinato sulla base di un assessment sui prezzi CIF (Cost, Insurance and Freight) dei contratti di carbone, comprensivi di costi di trasporto, assicurazione e nolo, con sbarco nei porti Amsterdam – Rotterdam - Anversa (ARA).

**API4 – FOB Richards Bay**: è l'indice di riferimento per il prezzo del carbone (con PCI pari a 6.000 kcal/kg) esportato dal nolo Richards Bay in Sud Africa. E' determinato sulla base di un assessment sui prezzi FOB (Free On Board) dei contratti «franco a bordo» (escluso il trasporto), con partenza dal porto di Richards Bay.

**Aree territoriali**: sono costituite da una o più regioni limitrofe e sono aggregate come di seguito:

*TORINO: Piemonte - Liguria - Valle d'Aosta*
*MILANO: Lombardia (*)*
*VENEZIA: Friuli Venezia Giulia - Veneto - Trentino Alto Adige*
*FIRENZE: Emilia Romagna (*) - Toscana*
*ROMA: Lazio - Umbria - Abruzzo - Molise - Marche*
*NAPOLI: Campania - Puglia - Basilicata - Calabria*
*PALERMO: Sicilia*
*CAGLIARI: Sardegna*

(*) In queste due regioni i confini geografici non corrispondono ai confini elettrici. La regione Lombardia comprende impianti di produzione facenti parte del territorio geografico-amministrativo dell'Emilia Romagna.

I dati relativi alla tabella invasi dei serbatoi sono **aggregati per ZONA** come segue:

*NORD - include le Aree Territoriali TORINO, MILANO e VENEZIA*
*CENTRO e SUD – include le Aree Territoriali FIRENZE, ROMA e NAPOLI*
*ISOLE- include le Aree Territoriali PALERMO e CAGLIARI.*

**Brent**: è il prezzo del petrolio come riferimento mondiale per il mercato del greggio. Il Petrolio Brent è il risultato di una miscela derivata dall'unione di diversi tipi di petrolio estratti dal Mare del Nord.

**Clean Dark Spread**: è la differenza tra il prezzo dell'energia elettrica e il costo del combustibile di una centrale a carbone e il costo delle quote di emissione di CO2.

**Clean Spark Spread**: è la differenza tra il prezzo dell'energia elettrica e il costo del combustibile di una centrale a gas e il costo delle quote di emissione di CO2.

**Dirty Dark Spread**: è la differenza tra il prezzo dell'energia elettrica e il costo del combustibile di una centrale a carbone.

**Dirty Spark Spread**: è la differenza tra il prezzo dell'energia elettrica e il costo del combustibile di una centrale a gas.

**Mercato del giorno prima (MGP)**: è la sede di negoziazione delle offerte di acquisto e vendita di energia elettrica per ciascun periodo rilevante del giorno successivo a quello della negoziazione.

**Mercato di bilanciamento (MB)**: è l'insieme delle attività svolte dal Gestore per la selezione delle offerte presentate sul Mercato per il servizio di dispacciamento per la risoluzione delle congestioni e la costituzione dei margini di riserva secondaria e terziaria di potenza, condotte il giorno stesso a quello cui si riferiscono le offerte.

**Mercato per il servizio di dispacciamento (MSD)**: è la sede di negoziazione delle risorse per il servizio di dispacciamento.

**Mercato per il servizio di dispacciamento - fase di programmazione (MSD ex ante)**: è l'insieme delle attività svolte dal Gestore per la selezione delle offerte presentate sul Mercato per il servizio di dispacciamento per la risoluzione delle congestioni e la costituzione dei margini di riserva secondaria e terziaria di potenza, condotte in anticipo rispetto al tempo reale.

**MoM - Month on Month:** variazione percentuale dello scostamento tra il mese di riferimento rispetto al mese precedente

**NET TRANSFER CAPACITY - NTC**: è la massima capacità di trasporto della rete di interconnessione con l'estero. NTC D-2 indica la medesima capacità definita nel giorno D-2.

**Ore di picco**: si intendono, secondo la convenzione del Gestore del Mercato Elettrico (GME), le ore comprese tra le 8:00 e le 20:00 dei soli giorni lavorativi. Per **ore fuori picco** si intendono le ore non di picco.

**Prezzo $CO_2$** : è determinato dall' European Union Emissions Trading Scheme (EU ETS), sistema per lo scambio di quote di emissione di gas serra in Europa finalizzato alla riduzione delle emissioni.

**PUN - Prezzo Unico Nazionale**: rappresenta il Prezzo Unico Nazionale calcolato in esito al Mercato del giorno prima (MGP).

**Prezzo Zonale MGP**: è il prezzo di equilibrio di ciascuna zona calcolato in esito al Mercato del giorno prima (MGP).

**PSV - Punto di Scambio Virtuale**: è il prezzo al punto di scambio virtuale per la compravendita del gas naturale in Italia.

**TTF - Title Transfer Facility**: è il prezzo al punto di scambio virtuale per la compravendita del gas naturale nei Paesi Bassi.

**YoY – Year on Year:** variazione percentuale dello scostamento tra il periodo dell'anno corrente rispetto al allo stesso periodo dell'anno precedente

**IMCEI – Indice Mensile Consumi Elettrici Industriali:** L'indice IMCEI mensile è stato costruito partendo dalle misure dei prelievi mensili dei circa 1.000 clienti direttamente connessi in alta tensione e di cui Terna è responsabile della misura. Tali clienti sono stati riclassificati in base ai Codici Ateco2007 e aggregati per classi merceologiche significative dal punto di vista elettrico. L'indice adimensionale è stato costruito prendendo come base 100 l'anno 2015.

**IMSER – Indice Mensile dei consumi elettrici del settore dei Servizi**. l'indice IMSER (Indice Mensile dei Servizi) viene elaborato grazie alla fornitura puntuale dei consumi elettrici del settore dei Servizi di cinque Distributori - E-Distribuzione, UNARETI, A-Reti, Edyna e Deval. Tali consumi sono forniti per Codice Ateco2007 e aggregati per classi merceologiche. L'indice, a base fissa 2019=100, rappresenta circa l'80% dei consumi elettrici del settore dei Servizi ed è disponibile con un lag temporale di due mesi.

**Effetto variazione Potenza installata ed Effetto Producibilità della produzione solare ed eolica:** La variazione di produzione da fonte PV o Wind in un dato periodo può attribuirsi a due fattori: variazione della capacità ("Effetto variazione Potenza installata") e variazione delle ore di producibilità ("Effetto producibilità") legate all'irraggiamento o ventosità. Per determinare queste due componenti della produzione in un dato periodo dell'anno Y rispetto allo stesso periodo dell'anno Y-1, si considerano le ore equivalenti di utilizzo (HHUU). Le HHUU sono calcolate come il rapporto tra l'energia prodotta e la capacità installa in esercizio come risultante nel periodo Y-1. Per ottenere l'effetto variazione potenza installata (in energia) si moltiplicano le HHUU del periodo Y-1 per la variazione di capacità tra i medesimi periodi dell'anno Y e Y-1. L'effetto producibilità è dato come differenza tra la variazione di energia totale e l'effetto variazione potenza installata.

*Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg*

## Disclaimer

1. I dati su bilanci elettrici e capacità mensili del 2025 e del 2026 sono provvisori.
2. In particolare, i dati mensili dell'anno 2026 – elaborati alla fine di ogni mese – sono soggetti ad ulteriore e puntuale verifica o ricalcolo nei mesi seguenti sulla base di informazioni aggiuntive. Questa operazione di affinamento del valore mensile si traduce in un grado di precisione superiore rispetto alla somma dei dati elaborati nei singoli Rapporti Mensili pubblicati sul sito www.terna.it.