

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Aprile 2026



1

Bilanci pag. 5

Nel mese di aprile, la richiesta di energia elettrica è stata di 23.889 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+1,9%) ed in aumento rispetto a aprile 2024 (+2,0%). Si registra altresì un aumento del saldo estero (+32,4%) rispetto allo stesso mese del 2025.

Tale risultato è stato raggiunto con un giorno lavorativo in più (21 vs 20) e con una temperatura media superiore di 0,9°C rispetto a quella di aprile 2025. Il dato della domanda elettrica corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a +1,5%.

La variazione tendenziale di aprile 2026 (rispetto ad aprile 2025) dell'indice dei consumi industriali risulta positiva (+8,8%) con dati grezzi; con dati corretti dal calendario la variazione si porta a +8,2%.



2

Sistema Elettrico pag. 14

Nel mese di aprile 2026, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 31,7% da fonti energetiche non rinnovabili e per il 49,5% da fonti energetiche rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel mese di aprile 2026, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in leggero aumento (+0,2%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra un aumento della produzione fotovoltaica (+23,7%) ed una riduzione della produzione eolica (-0,6%) e della produzione idroelettrica rinnovabile (-22,8%).

Ad aprile 2026 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 761 MW. Tale valore è superiore di 232 MW (+43,9%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.



3

Mercato Elettrico pag. 22

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP ad aprile 2026 è pari a circa 2,6 Mld€, (-25% rispetto al mese precedente e +22% rispetto a Aprile 2025). Ad aprile 2026, il differenziale tra i prezzi a salire e scendere in MSD è pari a 121 €/MWh, (+1% rispetto al mese precedente e +3% rispetto a Aprile 2025).

Il differenziale tra prezzi a salire e scendere nel mercato del bilanciamento è pari a 198 €/MWh, (+24% rispetto al mese precedente e +9% rispetto a Aprile 2025).

I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+7%).



Sintesi mensile e nota congiunturale

Nel mese di aprile, la richiesta di energia elettrica è stata di 23.889 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+1,9%) ed in aumento rispetto a aprile 2024 (+2,0%). Si registra altresì un aumento del saldo estero (+32,4%) rispetto allo stesso mese del 2025.

Nel 2026 la richiesta di energia elettrica (103.799 GWh) risulta in aumento rispetto al valore dello stesso periodo del 2025 (+2,8%) ed in aumento rispetto al 2024 (+2,5%).

Bilancio Energia

[GWh]	Aprile 2026	Aprile 2025	% 26/25	Gen-Apr 26	Gen-Apr 25	% 26/25
Idrico Rinnovabile	2.886	3.736	-22,8%	10.699	11.991	-10,8%
Pompaggio in produzione ⁽²⁾	244	213	14,8%	573	556	3,0%
Termica	8.909	9.684	-8,0%	51.090	52.056	-1,9%
di cui Biomasse	1.186	1.324	-10,4%	4.912	5.233	-6,1%
di cui Carbone	159	238	-33,1%	726	1.016	-28,5%
Geotermica	430	440	-2,3%	1.722	1.750	-1,6%
Eolica	1.938	1.949	-0,6%	9.644	8.050	19,8%
Fotovoltaica	5.378	4.349	23,7%	13.733	11.360	20,9%
Accumuli stand alone	242	106	128,3%	818	285	187,0%
Totale produzione netta	20.027	20.477	-2,2%	88.279	86.048	2,6%
Assorbimento accumuli stand alone	276	119	131,9%	932	326	185,9%
Energia destinata ai pompaggi	349	304	14,8%	818	794	3,0%
Totale produzione netta al consumo	19.402	20.054	-3,3%	86.529	84.928	1,9%
di cui FER ⁽³⁾	11.818	11.798	0,2%	40.711	38.384	6,1%
di cui non FER	7.584	8.256	-8,1%	45.818	46.544	-1,6%
Importazione	4.775	3.813	25,2%	18.596	17.642	5,4%
Esportazione	288	424	-32,1%	1.326	1.554	-14,7%
Saldo estero	4.487	3.389	32,4%	17.270	16.088	7,3%
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾	23.889	23.443	1,9%	103.799	101.016	2,8%

Ad aprile 2026, si osserva una diminuzione della produzione eolica (-0,6%), della produzione idroelettrica (-22,8%), della produzione termoelettrica (-8,0%) ed un aumento della produzione fotovoltaica (+23,7%), rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. Nel 2026, si registra una variazione negativa dell'export (-14,7%) rispetto al 2025. L'andamento della produzione totale netta al consumo nel mese di aprile è inferiore (-3,3%) rispetto allo stesso mese del 2025.

(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 + Biomasse + Geotermico + Eolico + Fotovoltaico

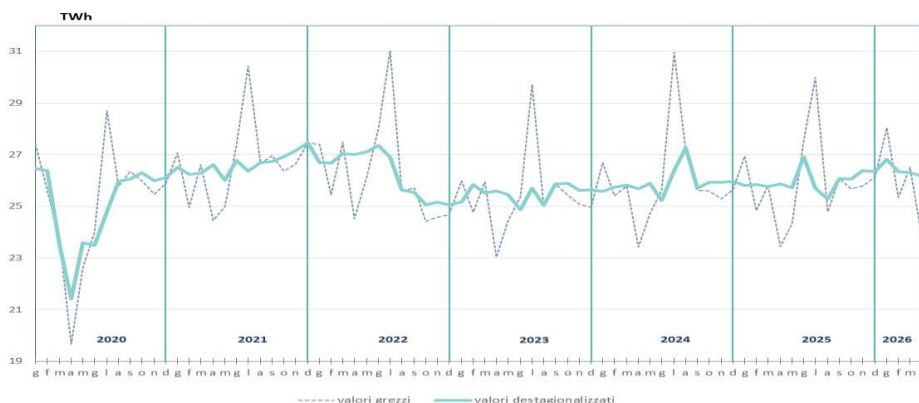
Fonte: Terna

Tale risultato è stato raggiunto con un giorno lavorativo in più (21 vs 20) e con una temperatura media superiore di 0,9°C quella di aprile 2025. Il dato della domanda elettrica corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a +1,5%.

In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti di calendario e temperatura, la variazione di aprile 2026 risulta pari a -0,5%.

I primi quattro mesi del 2026 risultano in crescita del 2,8% 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 -0,5% rispetto al mese precedente.

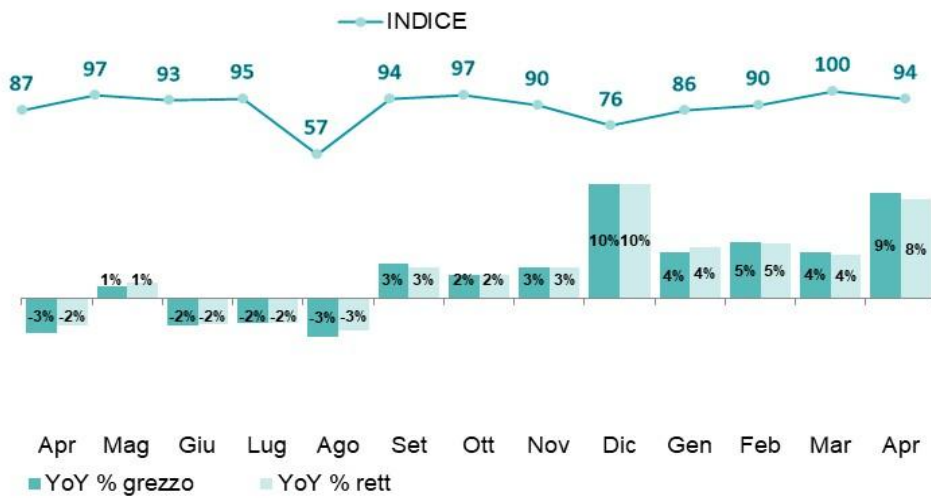
Fonte: Terna

IMCEI

La variazione tendenziale di aprile 2026 (rispetto ad aprile 2025) risulta positiva (+8,8%) con dati grezzi; con dati corretti dal calendario la variazione si porta a +2,8%.

Nei primi quattro mesi del 2026 l'indice risulta in crescita del 4,1% rispetto allo stesso periodo del 2025.

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

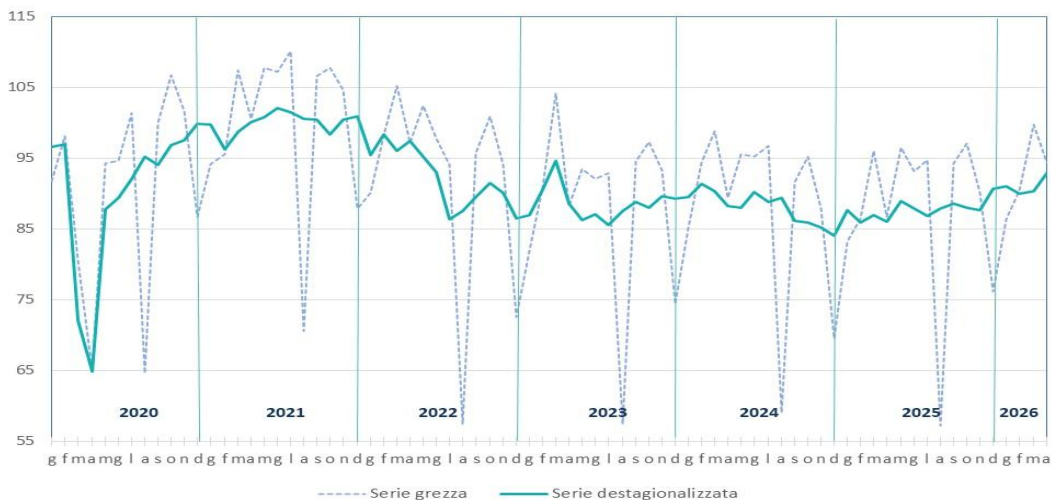


A aprile, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici italiani risulta positiva rispetto a aprile 2025

Fonte: Terna

In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti del calendario, la variazione di aprile risulta in crescita (+2,8%) rispetto a marzo.

Analisi congiunturale IMCEI (base 2021 = 100)



Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario porta ad una variazione congiunturale di aprile in crescita rispetto al mese precedente (+2,8%)

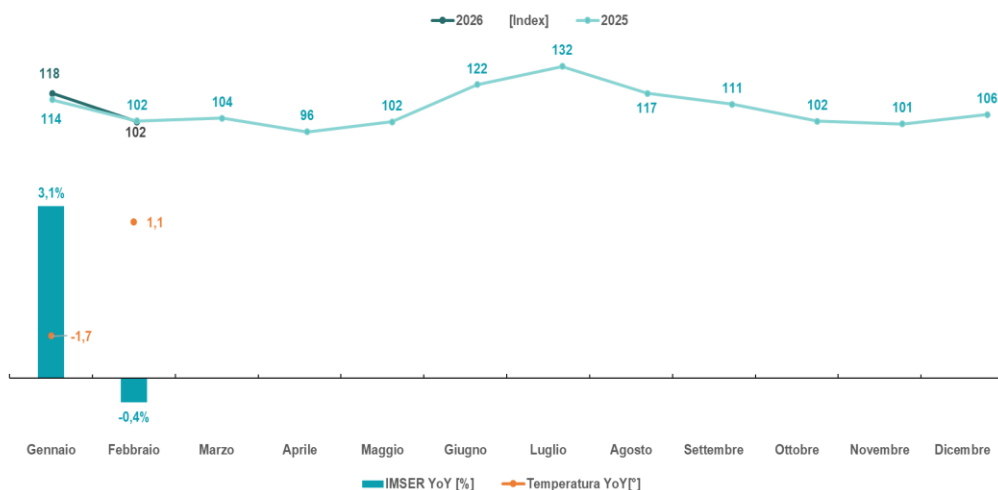
Fonte: Terna

IMSER

La variazione tendenziale di febbraio 2026 (rispetto a febbraio 2025) risulta in diminuzione del -0,4% con dati grezzi. Nel periodo gennaio-febbraio 2026 i consumi elettrici del settore dei servizi risultano complessivamente in aumento di +1,4% rispetto al periodo omologo dell'anno 2025.

La temperatura media del mese di febbraio 2026 risulta più alta di +1,1° rispetto a febbraio 2025.

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



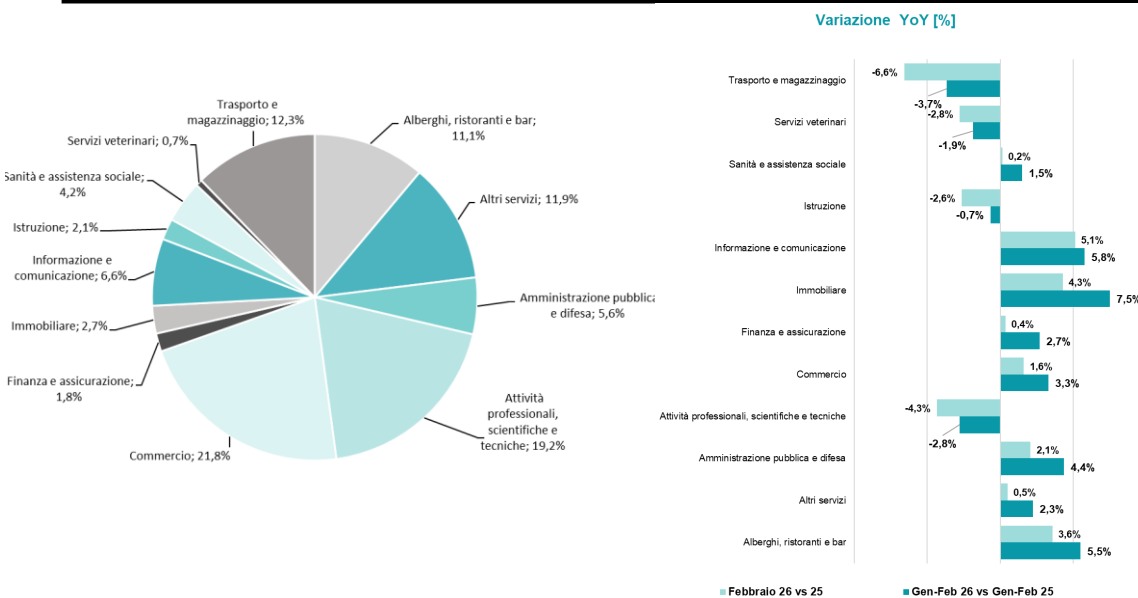
A febbraio 2026, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici del settore dei servizi risulta negativa (-0,4%) rispetto a febbraio 2025

Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

Nel dettaglio, a febbraio 2025 sono risultate in aumento tutte le classi rispetto a febbraio 2025 eccetto attività professionali, scientifiche e tecniche, istruzione, servizi veterinari e trasporto e magazzinaggio.

Nei 2 mesi dell'anno 2026 rispetto al 2025 risultano in aumento tutte le classi eccetto attività professionali, scientifiche e tecniche, istruzione, servizi veterinari e trasporto e magazzinaggio.

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



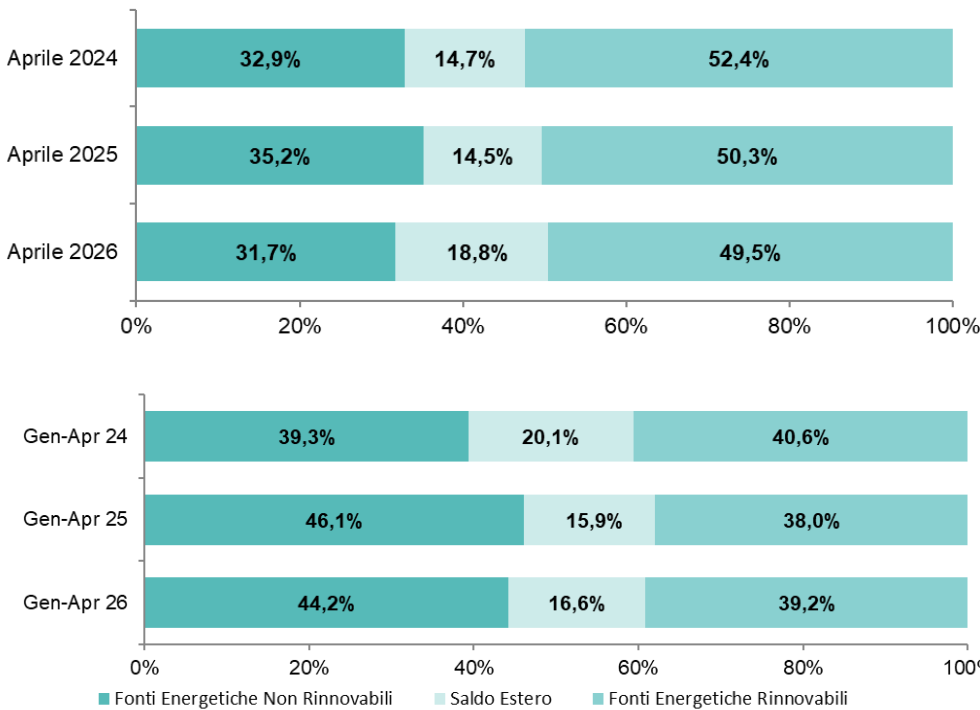
A febbraio 2026, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici del settore dei servizi risulta positivo (+1,4%) rispetto a febbraio 2025

Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

Composizione fabbisogno

Nel mese di aprile 2026, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 31,7% da fonti energetiche non rinnovabili e per il 49,5% da fonti energetiche rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Composizione Fabbisogno

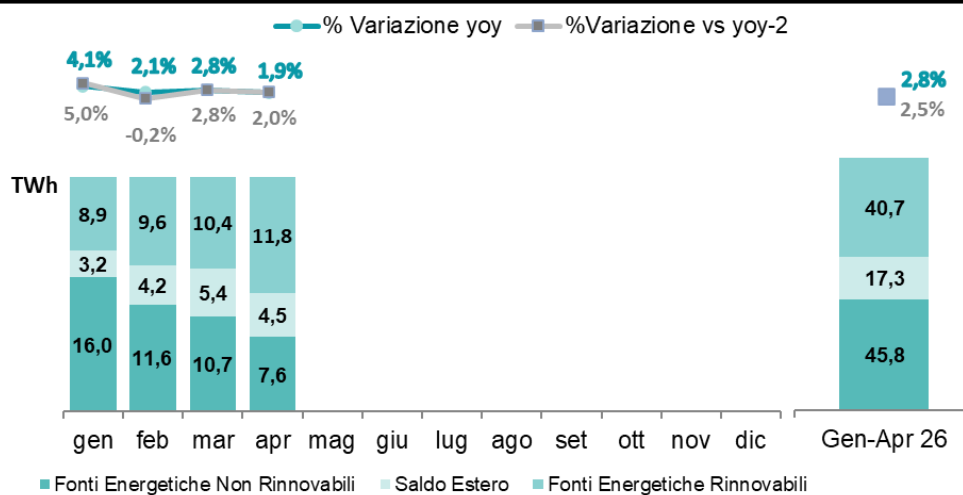


La copertura del fabbisogno da fonti rinnovabili si attesta a 49,5%, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente

Nel 2026 la copertura del fabbisogno delle fonti non rinnovabili è diminuita rispetto all'anno 2025 attestandosi a 44,2%

Fonte: Terna

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



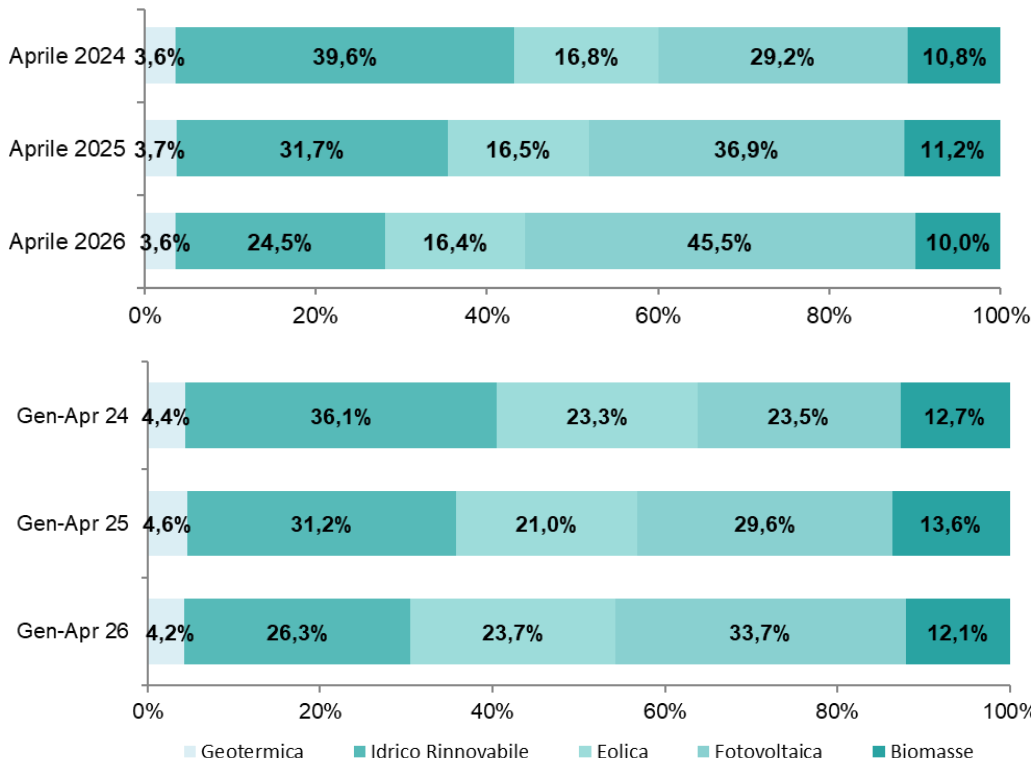
Nel 2026 la richiesta di energia elettrica sulla rete è superiore a quella dello stesso periodo nel 2025 (+2,8%) ed è in aumento rispetto al dato progressivo del 2024 (+2,5%). Nel 2026 la produzione energetica da fonti rinnovabili è pari 40,7 TWh in aumento rispetto ad aprile 2025 (+6,1%)

Fonte: Terna

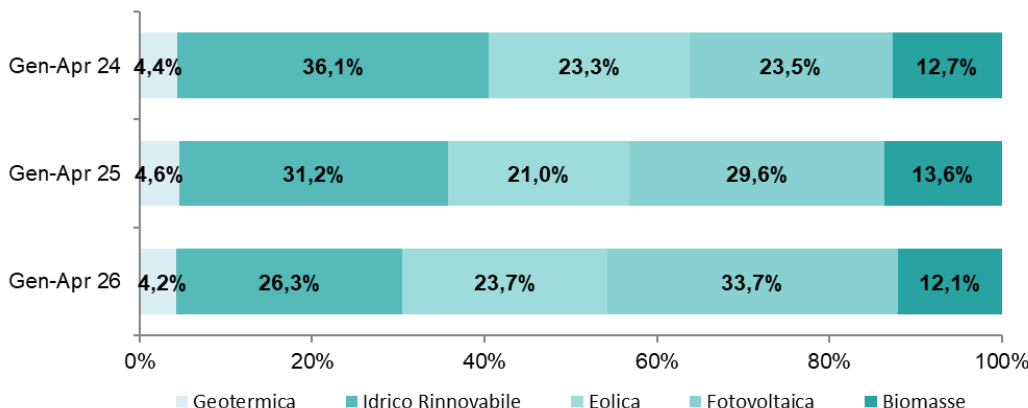
Dettaglio FER

Nel mese di aprile 2026, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in leggero aumento (+0,2%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra un aumento della produzione fotovoltaica (+23,7%) ed una riduzione della produzione eolica (-0,6%) e della produzione idroelettrica rinnovabile (-22,8%).

Dettaglio Fonti Energetiche Rinnovabili



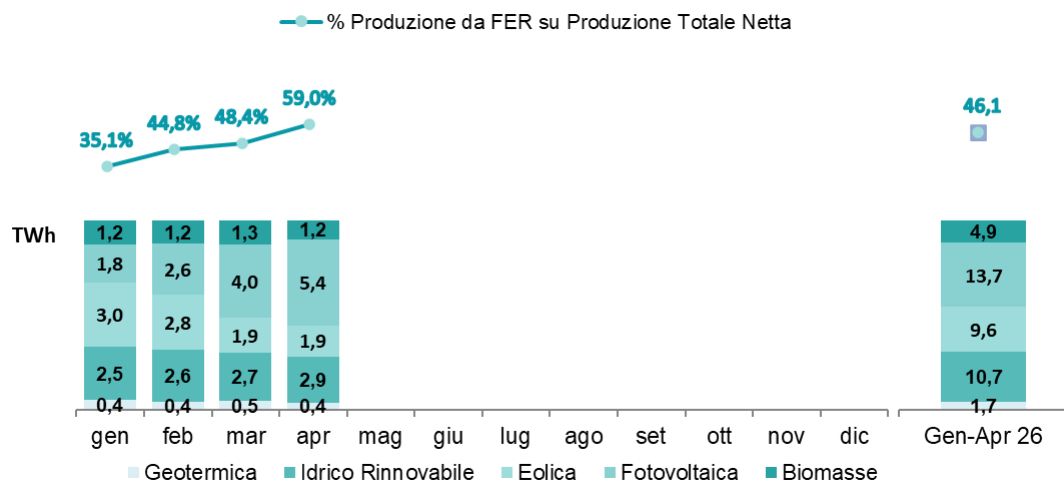
Ad aprile 2026 il maggior contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione fotovoltaica (45,5%) e dalla produzione idroelettrica rinnovabile (24,5%).



Nel 2026 il maggior contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione fotovoltaica (33,7%) e dalla produzione idroelettrica rinnovabile (26,3%).

Fonte: Terna

Andamento della produzione netta da FER nel 2026



Nel mese di aprile 2026 la produzione da FER ha contribuito per il 59,0% della produzione totale netta nazionale, in aumento rispetto a quanto registrato nello stesso mese del 2025 (57,6%).

Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Aprile 2026

Bilanci



Nel 2026 la produzione totale netta destinata al consumo (86.529 GWh) ha soddisfatto per l'83,4% la richiesta di energia elettrica nazionale (103.799 GWh).

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2026

2026	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
[GWh]													
Idrico Rinnovabile	2.503	2.642	2.668	2.886									10.699
Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	128	76	125	244									573
Termica	17.237	12.822	12.122	8.909									51.090
<i>di cui Biomasse</i>	1.164	1.213	1.349	1.186									4.912
<i>di cui Carbone</i>	145	208	215	159									726
Geotermica	445	396	451	430									1.722
Eolica	2.999	2.772	1.935	1.938									9.644
Fotovoltaica	1.762	2.589	4.004	5.378									13.733
Accumuli stand alone	185	179	212	242									818
Produzione Totale Netta	25.259	21.476	21.517	20.027									88.279
Assorbimento accumuli stand alone	213	203	240	276									932
Energia destinata ai pompaggi	183	108	178	349									818
Produzione Totale Netta al Consumo	24.863	21.165	21.099	19.402									86.529
<i>di cui FER⁽³⁾</i>	8.873	9.613	10.407	11.818									40.711
<i>di cui non FER</i>	15.990	11.552	10.692	7.584									45.818
Importazione	3.775	4.417	5.629	4.775									18.596
Esportazione	597	227	214	288									1.326
Saldo Estero	3.178	4.190	5.415	4.487									17.270
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	28.041	25.355	26.514	23.889									103.799

Nel 2026, la produzione totale netta risulta in aumento (+2,6%) rispetto allo stesso periodo del 2025.

Fonte: Terna

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

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2025

2025	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
[GWh]													
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
<i>di cui Biomasse</i>	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
<i>di cui Carbone</i>	250	270	259	238	238	238	209	232	212	246	354	229	2.975
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	23.578	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
<i>di cui FER⁽³⁾</i>	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
<i>di cui non FER</i>	13.486	13.318	11.553	8.256	7.044	9.636	12.021	9.645	11.383	11.602	13.354	15.229	136.526
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

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

Fonte: Terna

- (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+Biomasse+Geotermico+Eolico+Fotovoltaico

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

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

[GWh]	Torino	Milano	Venezia	Firenze	Roma	Napoli	Palermo	Cagliari
Aprile 2026	2.367	5.269	3.737	3.692	3.349	3.331	1.503	641
Aprile 2025	2.479	5.064	3.663	3.661	3.261	3.297	1.386	632
% Aprile 26/25	-4,5%	4,0%	2,0%	0,8%	2,7%	1,0%	8,4%	1,4%
Progressivo 2026	10.765	24.181	14.933	15.869	14.593	14.526	6.241	2.691
Progressivo 2025	10.688	22.211	15.686	15.659	13.962	14.291	5.904	2.615
% Progressivo 26/25	0,7%	8,9%	-4,8%	1,3%	4,5%	1,6%	5,7%	2,9%

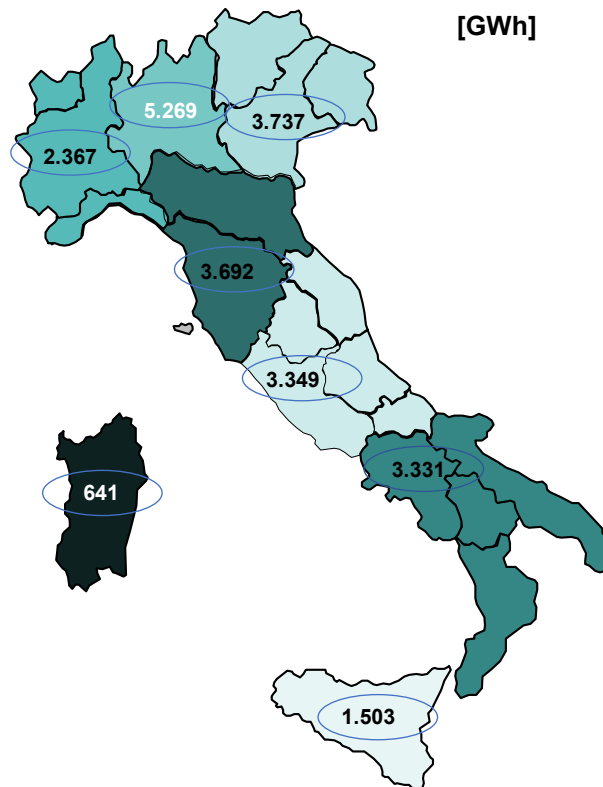
Nel 2026 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari a **+2,7%** al Nord, **+1,6%** al Sud, **+4,8%** nelle Isole e **+2,8%** al Centro.

Fonte: Terna

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

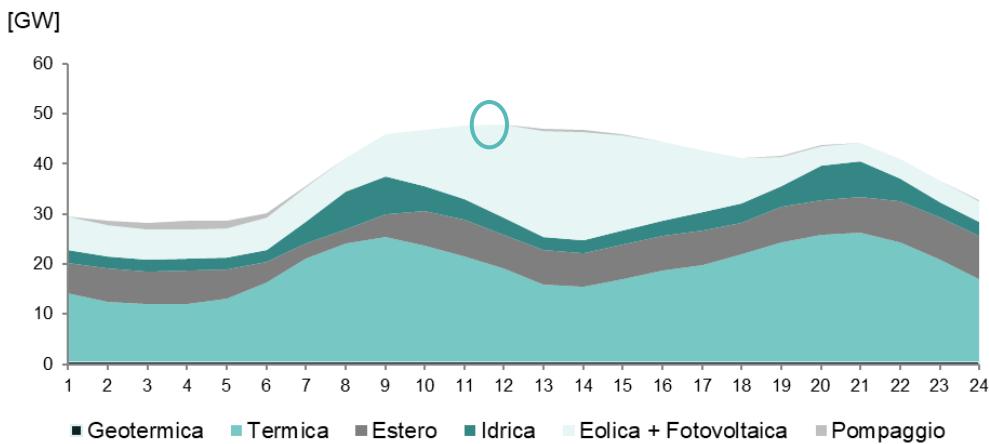
(*) In queste due regioni i confini geografici non corrispondono ai confini elettrici. La regione Lombardia comprende impianti di produzione facenti parte del territorio geografico-amministrativo dell'Emilia Romagna.

Punta in Potenza

Nel mese di aprile 2026 la punta in potenza è stata registrata il giorno **mercoledì 1 aprile 11:00-12:00** ed è risultata pari a 47.776 MW (+4,7% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

Punta in Potenza

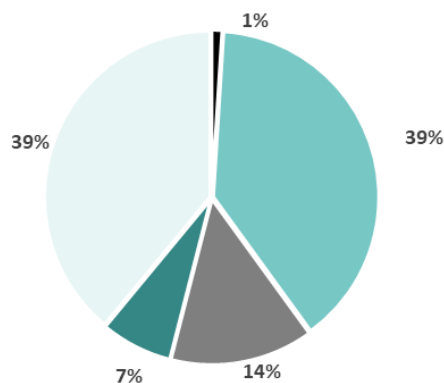
Punta massima



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 18.458 MW, in diminuzione (-1,6%) rispetto al contributo del termico alla punta di gennaio 2025 (18.752 MW).

Fonte: Terna

Copertura del fabbisogno – 1 APRILE 2026 11:00-12:00



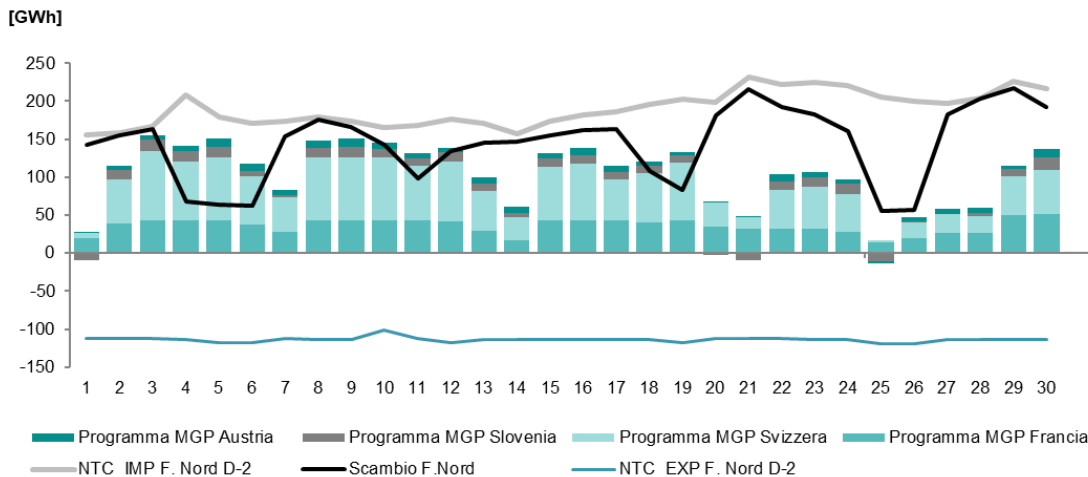
Alla punta, la produzione eolica e fotovoltaica ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 39%, quella termica per il 39% e il saldo estero per il 14%. Idrico e pompaggi hanno coperto il 7% del fabbisogno e la quota residuale (1%) è stata coperta dalla fonte geotermica.

■ Geotermica ■ Termica ■ Estero ■ Idrica+Pompaggi ■ Eolica+Fotovoltaica

Fonte: Terna

Scambio Netto Estero – Aprile 2026

Nel mese di aprile si evidenzia, nei giorni feriali, una buona saturazione del valore a programma di NTC in import rispetto ai programmi di scambio sulla frontiera Nord.



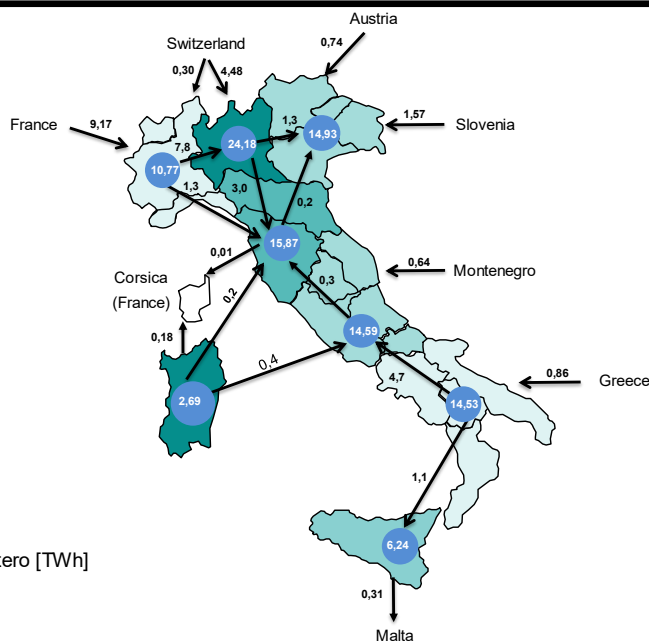
Nel mese di aprile 2026 si registra un import in aumento yoy (+25,2%) e pari a 4.775 GWh ed un export in diminuzione yoy (-32,1%) e pari a 288 GWh

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 l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 4,1 TWh. Si registra uno scambio dal Continente verso la Sicilia pari a 1,1 TWh

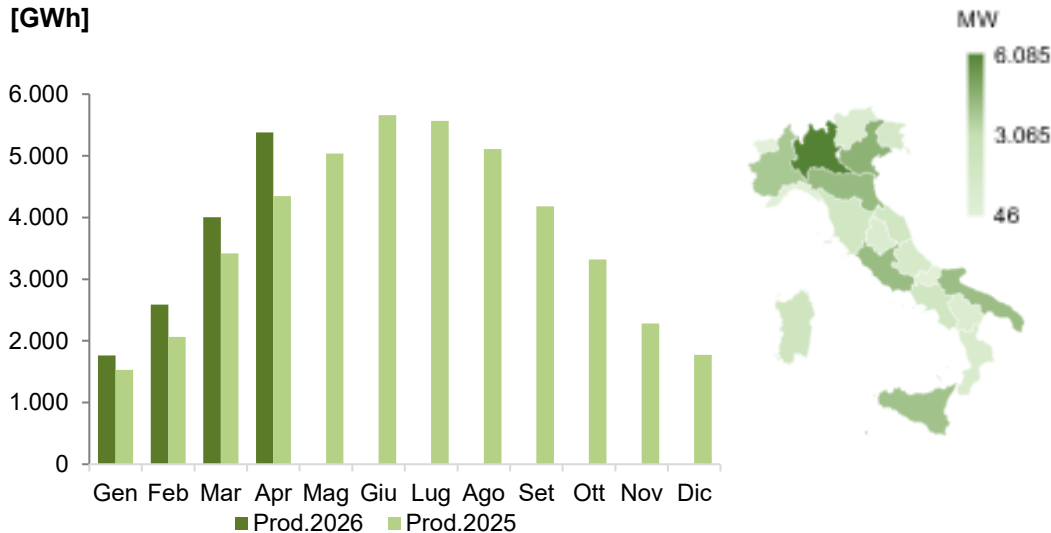
Fonte: Terna

Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di aprile 2026 si attesta a 5.378 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+1.029 GWh).

Produzione fotovoltaica (sx) e Distribuzione della capacità in esercizio¹ (dx)

[GWh]



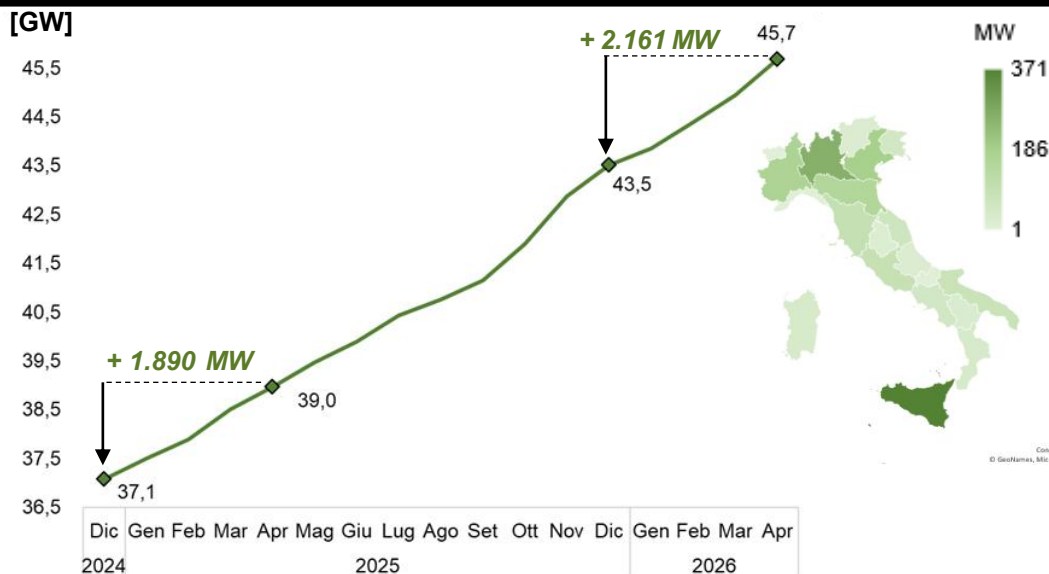
La produzione da fonte fotovoltaica è in crescita rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+23,7%)

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

Fonte: Terna

Nei primi quattro mesi del 2026, la capacità in esercizio è aumentata di 2.161 MW. Nello stesso periodo del 2025 l'incremento era stato di 1.890 MW, registrando pertanto un incremento pari a +271 MW (+14,3%).

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

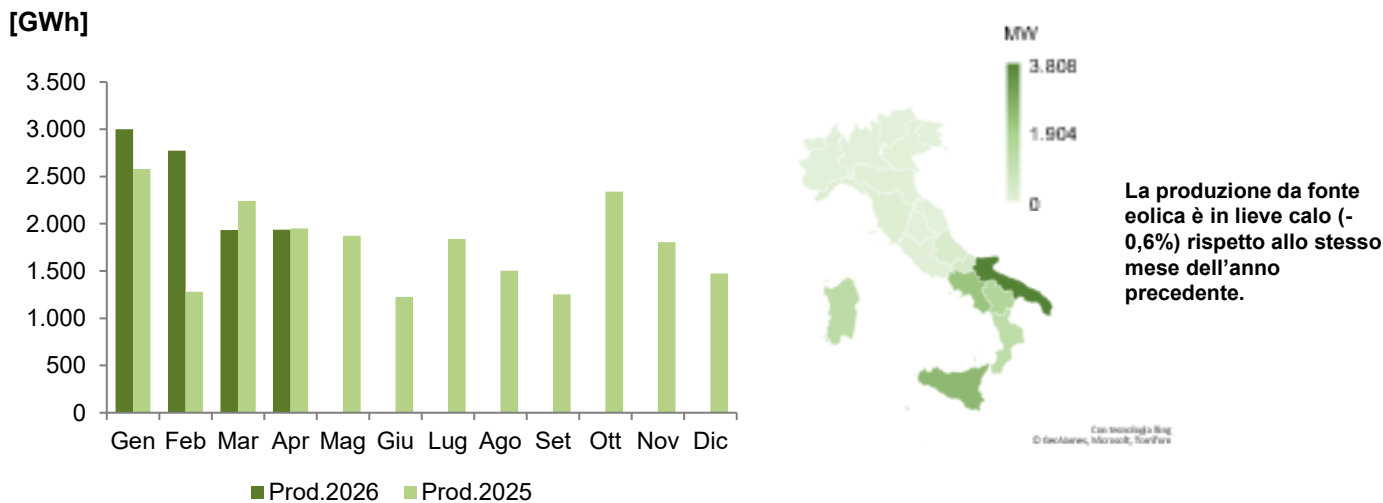


La regione con l'incremento maggiore è la Lombardia (+260 MW), seguita da Veneto (+186 MW) e Piemonte (+169 MW).

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di aprile 2026 si attesta a 1.938 GWh, pressoché stabile rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-11 GWh).

Produzione eolica (sx) e Distribuzione della capacità in esercizio¹ (dx)

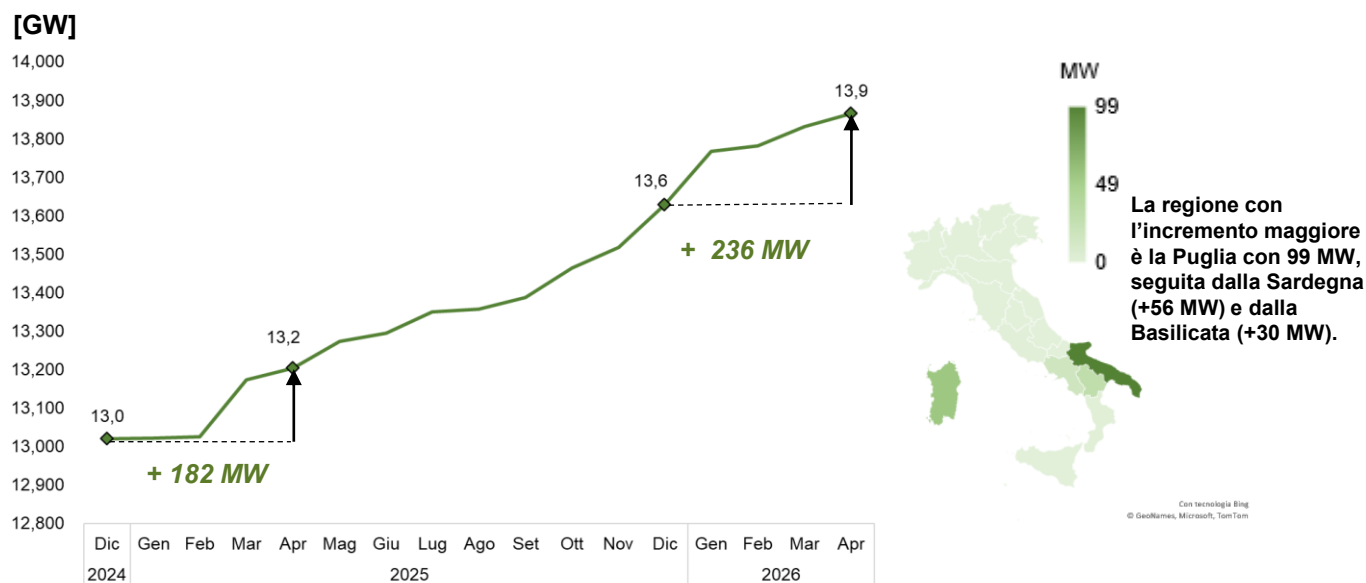


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

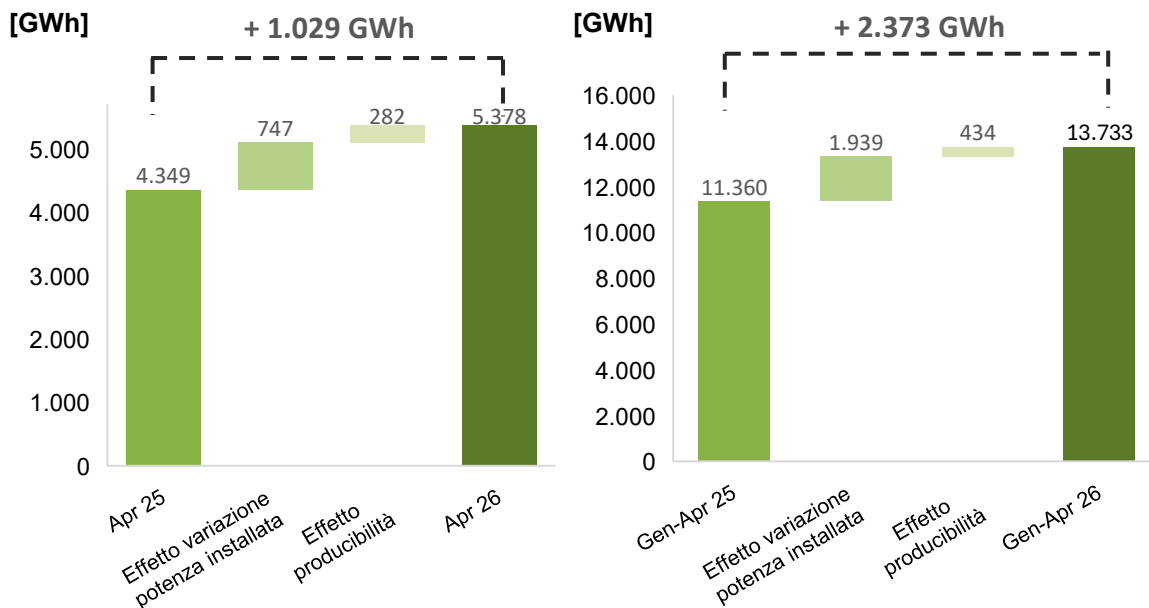
Nel 2026, la capacità in esercizio è aumentata di 236 MW. Nello stesso periodo del 2025 l'incremento era stato di 182 MW, registrando pertanto un aumento di 54 MW (+29,7%).

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



Nel mese di aprile, l'aumento della produzione fotovoltaica (+1.029 GWh) è dovuto in buona parte all'effetto positivo dell'aumentata capacità in esercizio (+747 GWh) e in misura minore alla maggior producibilità (+282 GWh).

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

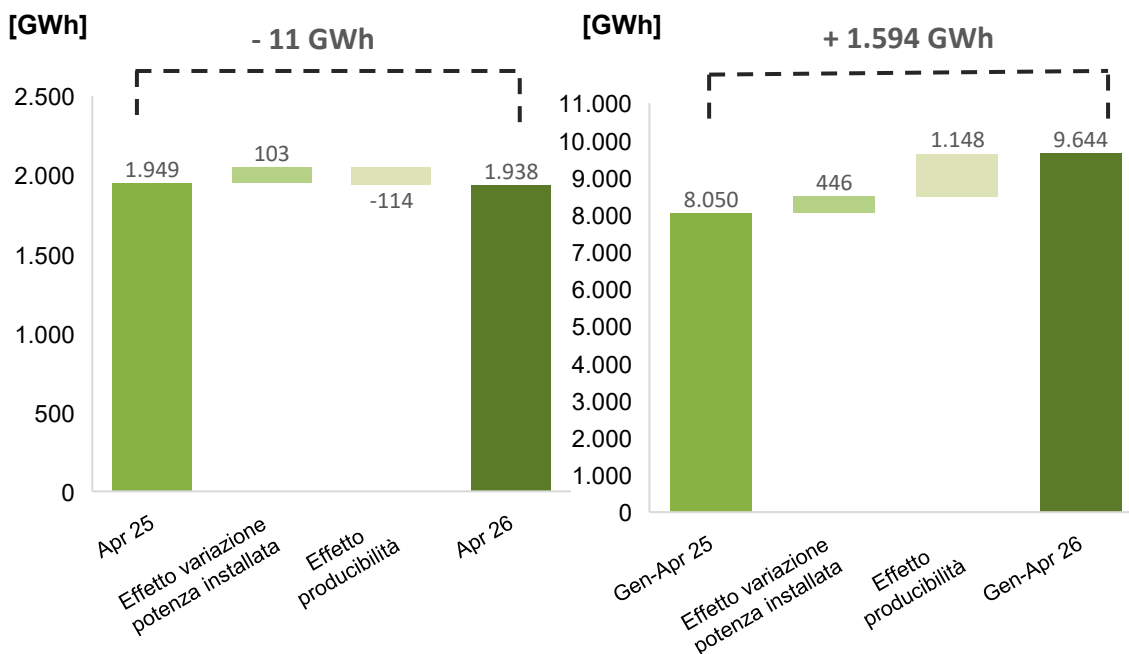


Nel mese di aprile 2026, la produzione fotovoltaica è aumentata del 23,7% rispetto ad aprile 2025.

Fonte: rielaborazione dati Terna

Ad aprile 2026, si è registrato un lieve calo della produzione eolica (-11 GWh), dovuto alla minor ventosità (-114 GWh), in buona parte compensata dall'aumentata capacità in esercizio (+103 GWh).

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



Nel mese di aprile 2026, la produzione eolica risulta in riduzione dello 0,6% rispetto ad aprile 2025.

Fonte: rielaborazione dati Terna

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

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

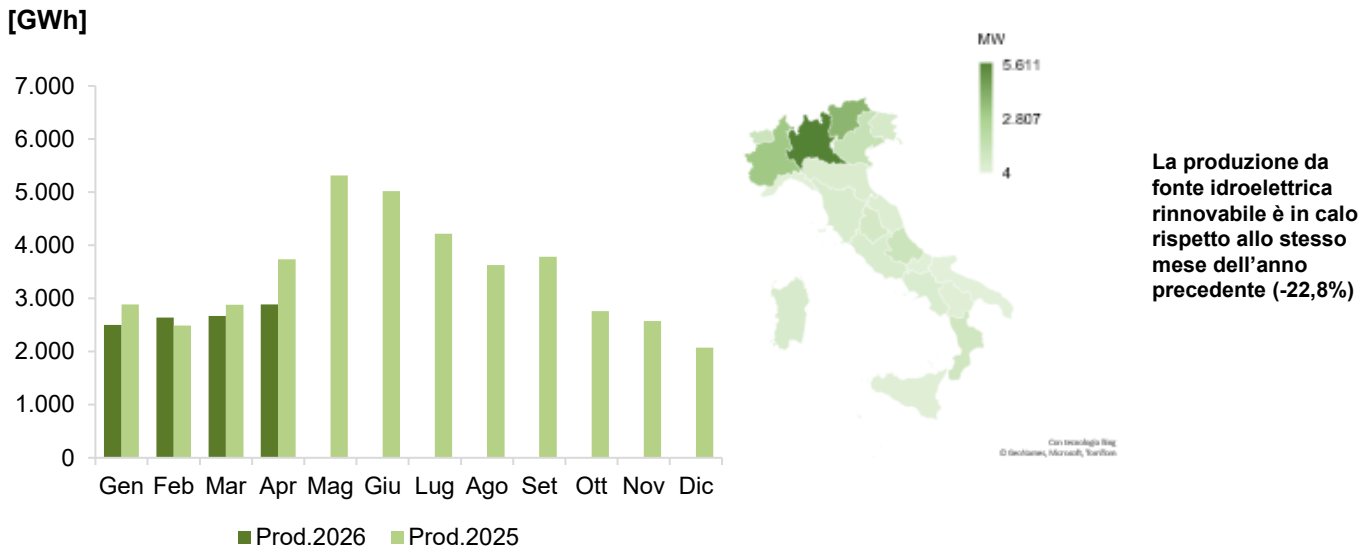
Aprile 2026

Sistema Elettrico



L'energia prodotta da fonte idroelettrica rinnovabile nel mese di aprile 2026 si attesta a 2.886 GWh, in calo rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-850 GWh).

Produzione idroelettrica rinnovabile (sx) e Distribuzione della capacità in esercizio¹ (dx)

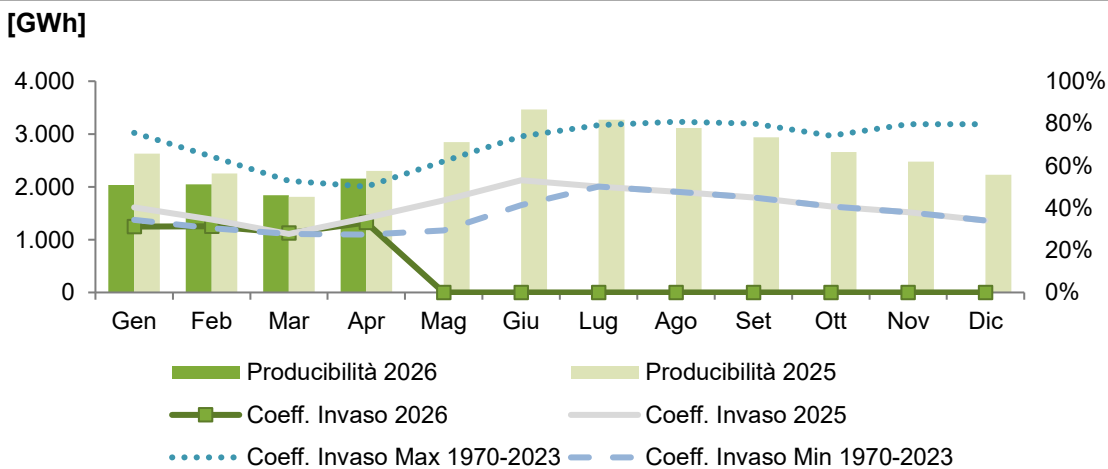


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti.

Fonte: Terna

La producibilità idroelettrica nel mese di aprile è in calo (-6,3%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso



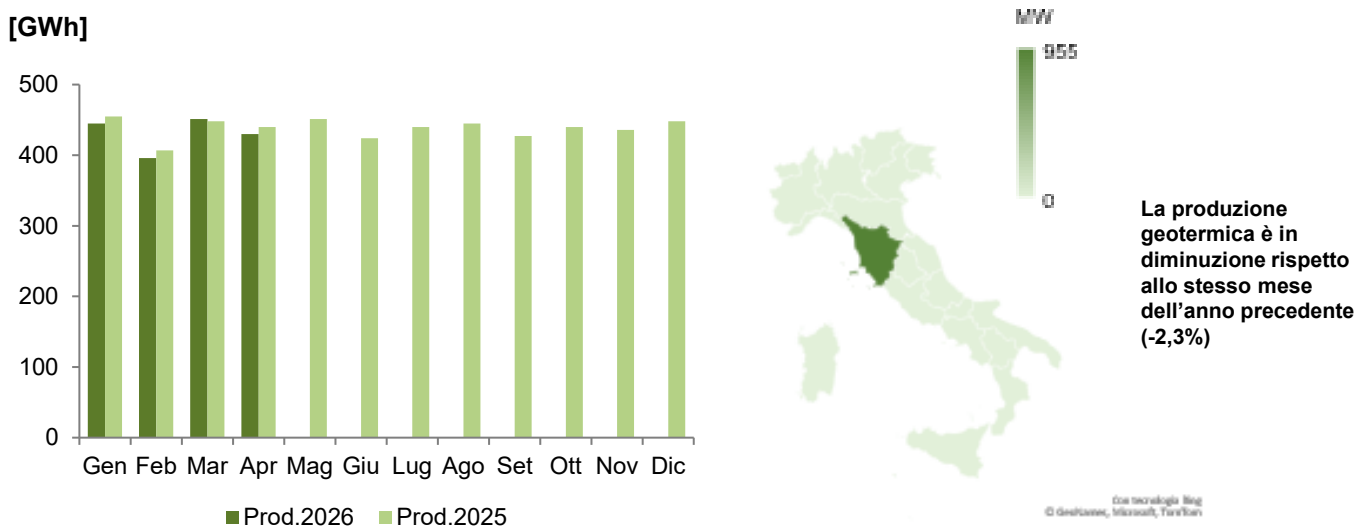
	Invasi dei Serbatoi	NORD	CENTRO SUD	ISOLE	TOTALE
apr-26	[GWh]	770	1.116	272	2.159
	% (Invaso/Invaso Massimo)	17,8%	61,5%	71,5%	33,1%
apr-25	[GWh]	1.038	1.001	264	2.303
	% (Invaso/Invaso Massimo)	24,0%	55,2%	69,2%	35,3%

Nel mese di aprile 2026, considerando l'aggregato Italia, il rapporto tra l'invaso e l'invaso massimo risulta essere pari al 33,1%, in calo rispetto lo stesso mese del 2025 (35,3%)

Fonte: Terna

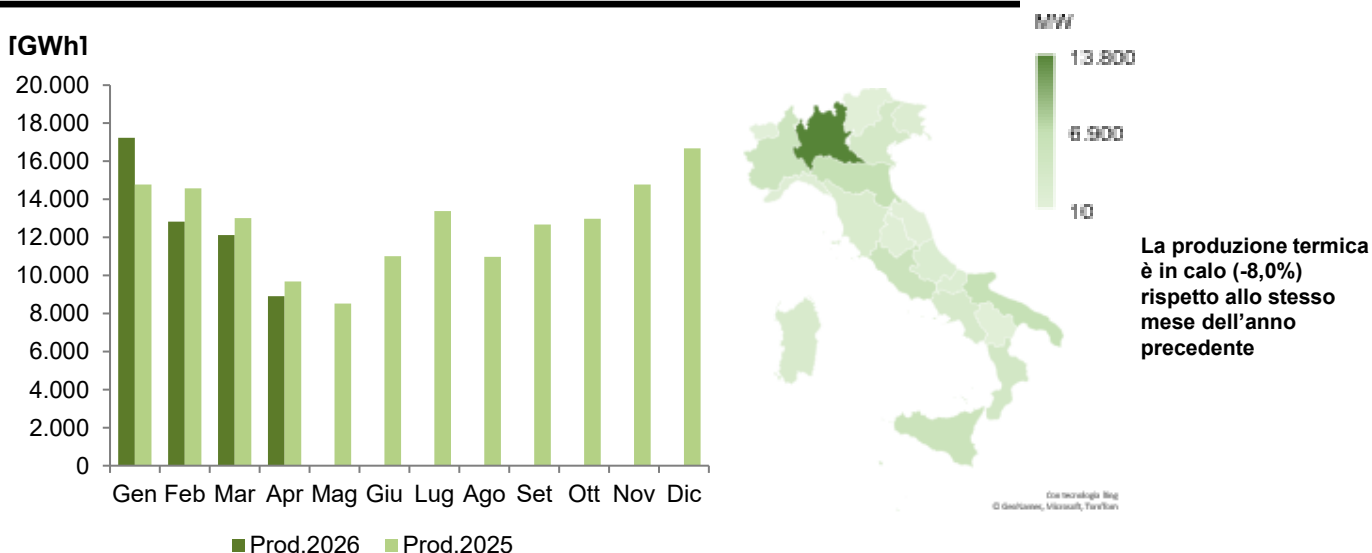
L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di aprile 2026 si attesta a 430 GWh, in lieve calo rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-10 GWh).

Produzione geotermica (sx) e Distribuzione della capacità in esercizio¹ (dx)



L'energia prodotta da fonte termica nel mese di aprile 2026 si attesta a 8.909 GWh, in calo rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-775 GWh).

Produzione termica (sx) e Distribuzione della capacità in esercizio¹ (dx)



Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Aprile 2026

Sistema Elettrico



Ad aprile 2026 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 761 MW. Tale valore è superiore di 232 MW (+43,9%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Variatione della capacità mensile in esercizio e numero impianti per fonte in Italia 2026¹

[MW]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Fotovoltaico	333	544	562	722	0	0	0	0	0	0	0	0	2.161
Eolico	139	13	50	34	0	0	0	0	0	0	0	0	236
Idroelettrico	1	3	-1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	5
Geotermico & Biomasse	1	0	-5	2	0	0	0	0	0	0	0	0	-3
Totale	474	559	606	761	0	0	0	0	0	0	0	0	2.399

Numero Impianti	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Fotovoltaico	11.617	17.700	17.376	16.068	0	0	0	0	0	0	0	0	62.761
Eolico	4	2	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	12
Idroelettrico	0	1	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	8
Geotermico & Biomasse	0	1	-2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	3
Totale	11.621	17.704	17.382	16.077	0	0	0	0	0	0	0	0	62.784

Fonte: Terna

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

Variatione della capacità mensile in esercizio e numero impianti per fonte in Italia 2025¹

[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	7	1	7	4	1	3	0	4	8	4	0	0	39
Idroelettrico Rinnovabile	4	2	3	2	5	5	7	2	2	6	4	5	47
Geotermico & Biomasse	-1	-1	0	2	4	1	0	1	-2	-2	2	-1	3
Totale	19.442	18.203	18.998	18.541	22.255	16.075	18.710	12.821	16.988	19.747	15.972	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. Quelli consolidati si possono considerare definitivi solo dopo la pubblicazione dell'annuario sui "Dati statistici sull'energia elettrica in Italia".

Obiettivi capacità FER al 2026

Di seguito si riporta la tabella della variazione netta di capacità installata¹ da gennaio 2021 a aprile 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.

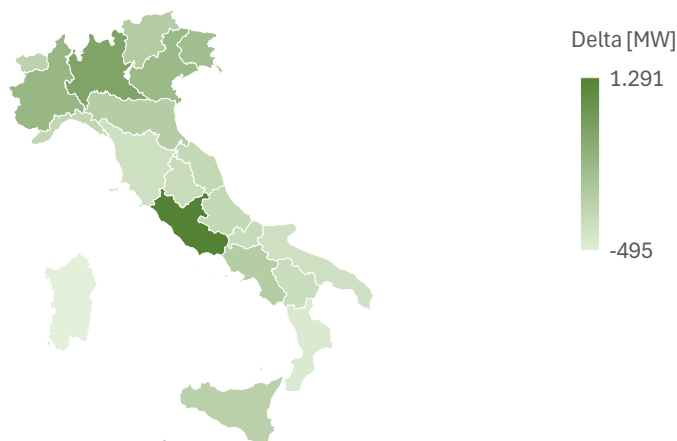
Variazione della capacità installata gen 2021 – dic 2026 e scostamento dal target regionale

Regione	Delta installato gen 21 - apr 26 [MW]	Target Aree Idonee gen 21 - apr 26 [MW]	Delta [MW]	Target Aree Idonee gen 21 - dic 26 [MW]
ABRUZZO	608	710	-102	850
BASILICATA	642	823	-181	973
CALABRIA	573	973	-400	1.206
CAMPANIA	1.508	1.441	67	1.728
EMILIA ROMAGNA	2.143	2.069	74	2.504
FRIULI VENEZIA GIULIA	963	639	324	772
LAZIO	2.798	1.507	1291	1.829
LIGURIA	232	315	-83	382
LOMBARDIA	3.739	3.007	732	3.592
MARCHE	658	763	-105	930
MOLISE	152	310	-158	383
PIEMONTE	2.142	1.712	430	2.053
PUGLIA	2.436	2.674	-238	3.213
SARDEGNA	1.276	1.771	-495	2.207
SICILIA	3.143	3.125	18	3.847
TOSCANA	921	1.161	-239	1.444
TRENTINO ALTO ADIGE	516	420	96	497
UMBRIA	326	489	-163	609
VALLE D'AOSTA	36	56	-21	75
VENETO	2.479	2.087	392	2.483
Totale Italia	27.291	26.050	1.241	31.577

Fonte: Terna

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

Delta regionale con gli obiettivi al 30 aprile 2026 di capacità FER installata



Ad aprile 2026, la prima regione per variazione netta di potenza superiore ai MW aggiuntivi previsti è il Lazio.

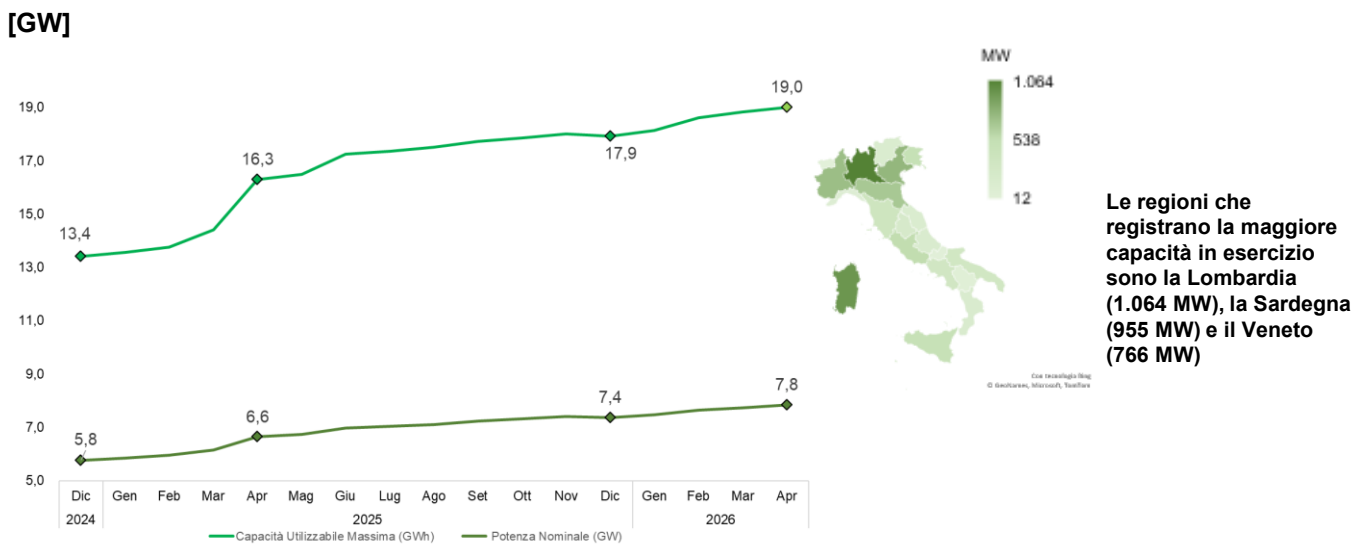
Con tecnologia Bing
© GeoNames, Microsoft, TomTom

Fonte: Terna

1. La variazione netta di potenza è così calcolata: nuove installazioni + potenziamenti - dismissioni - depotenziamenti
2. Il target 2025 rappresenta il valore obiettivo espresso come potenza aggiuntiva in MW per ciascuna regione dal 31/12/2020 al 31/12/2025 come indicato nella «Tabella A-Ripartizione regionale di potenza minima per anno espressa in MW» allegata al decreto DM Aree Idonee 21 giugno 2024.

Nel 2026 la potenza nominale² degli accumuli in esercizio è aumentata di 478 MW, mentre nello stesso periodo del 2025 l'incremento era stato di 876 MW, registrando pertanto una riduzione pari a 398 MW (-45,4%). La capacità utilizzabile massima³ degli accumuli in esercizio è aumentata di 1.095 MWh, mentre nello stesso periodo del 2025 l'incremento era stato di 2.894 MWh, registrando pertanto una riduzione pari a 1.799 MWh (-62,1%). Si registrano circa 930.647 sistemi di accumulo in esercizio.

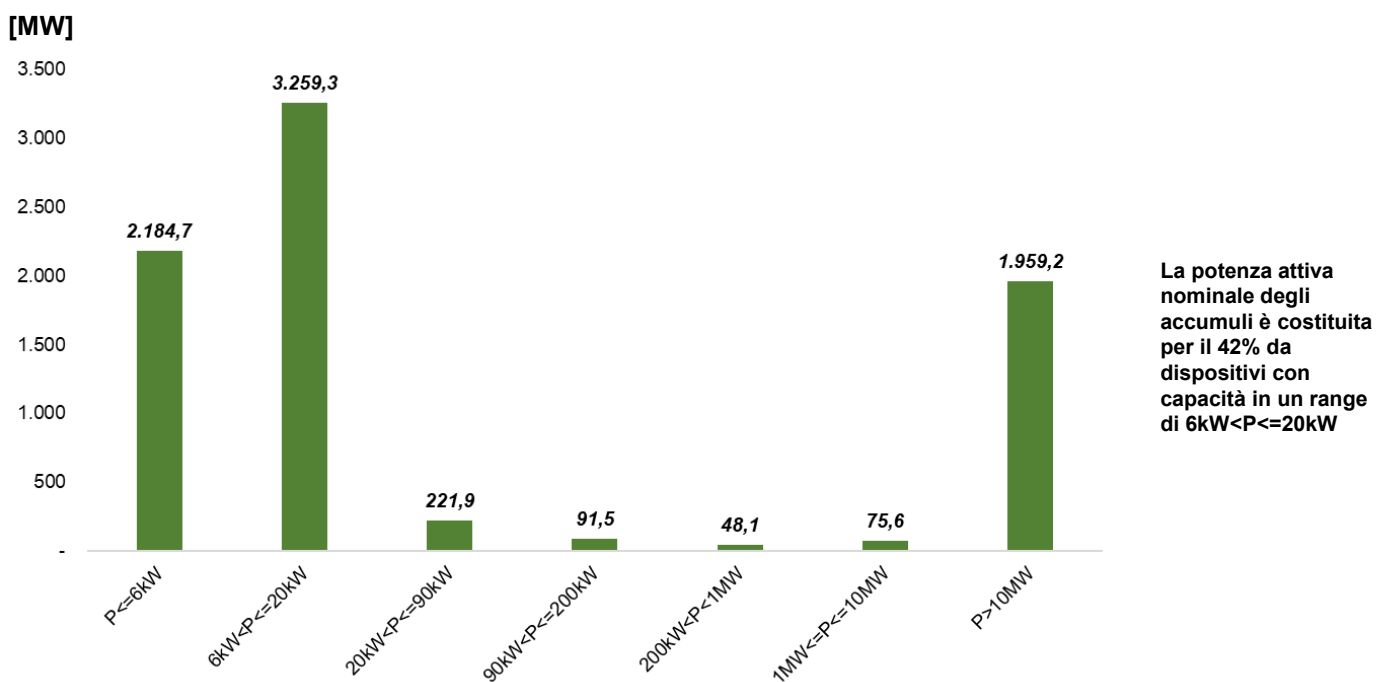
Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione (dx)



Fonte: Terna

La classe di potenza con la maggior potenza attiva nominale è quella compresa tra 6kW<P<=20kW, la quale vede installati 3.259,3 MW.

Potenza Attiva Nominale cumulata in esercizio per classe di potenza impianto

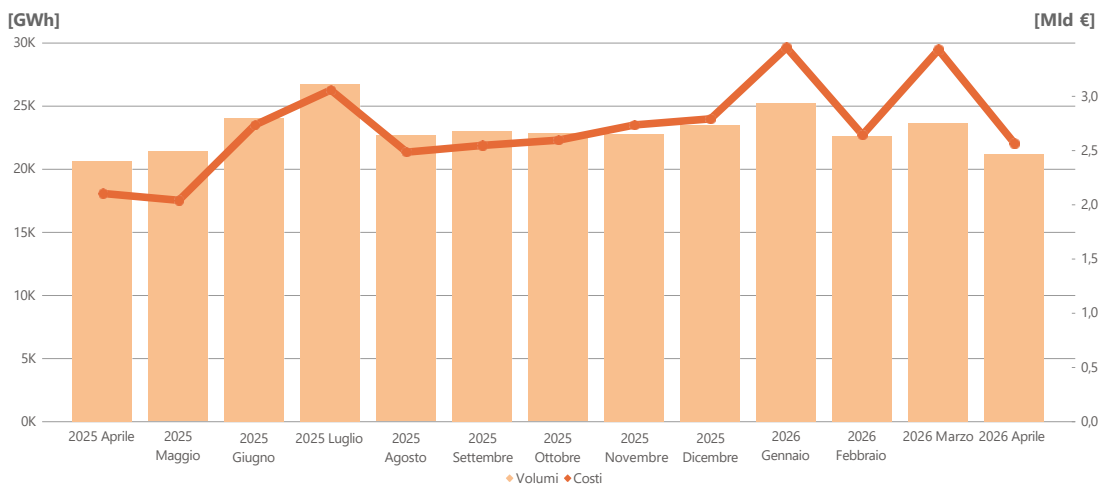


Fonte: Terna

Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a Aprile 2026 è pari a circa 2,6 Mld€, (-25% rispetto al mese precedente e +22% rispetto a Aprile 2025). Il PUN medio a Aprile 2026 è pari a circa 119,5 €/MWh (-17% rispetto al mese precedente e +20% rispetto a Aprile 2025). Si registra inoltre una variazione della domanda del -10% rispetto al mese precedente e del +3% rispetto a Aprile 2025.

Controvalore e Volumi MGP

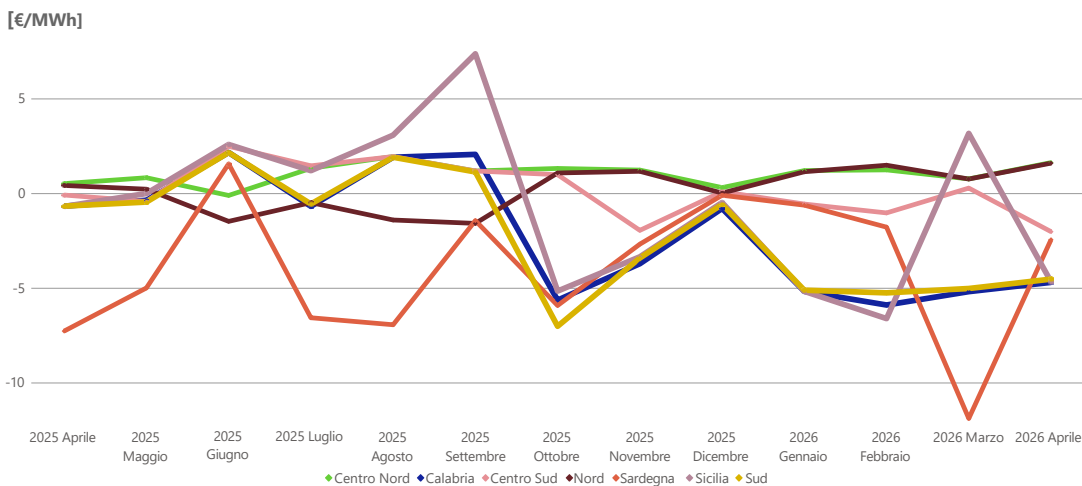


Controvalore a Aprile 2026: +22% rispetto a Aprile 2025

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di Aprile 2026 i prezzi che si discostano maggiormente dal PUN sono quelli delle zone Sud (-4,5 €/MWh), Sicilia (-4,7 €/MWh) e Calabria (-4,7 €/MWh).

Differenziale rispetto al PUN



Differenziale medio di Aprile 2026: -2,17 €/MWh

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Aprile 2026

Mercato Elettrico



Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a Aprile 2026, è mediamente pari a -31,9 €/MWh; il differenziale più alto è registrato nelle zone Nord e Centro-Nord, dove è pari a -28,7 €/MWh.

PUN e Prezzi Zonali MGP [€/MWh]

	PUN	CALA	CNOR	CSUD	NORD	SARD	SICI	SUD
Media	119,5	114,8	121,1	117,4	121,1	117,0	114,8	114,9
Media Mese Y-1	99,9	99,2	100,4	99,8	100,3	92,6	99,2	99,2
Delta vs PUN	-	-4,7	1,6	-2,0	1,6	-2,4	-4,7	-4,5
Delta vs PUN Y-1	-	-0,7	0,5	-0,1	0,4	-7,3	-0,7	-0,7
Massimo	233,9	226,0	239,1	226,0	239,1	209,4	226,0	226,0
Minimo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Picco	103,5	94,1	106,7	99,5	106,7	98,7	94,1	94,4
Fuori Picco	135,4	135,4	135,4	135,4	135,4	135,3	135,5	135,4
Delta Picco vs Fuori Picco	-31,9	-41,3	-28,7	-36,0	-28,7	-36,7	-41,4	-41,0

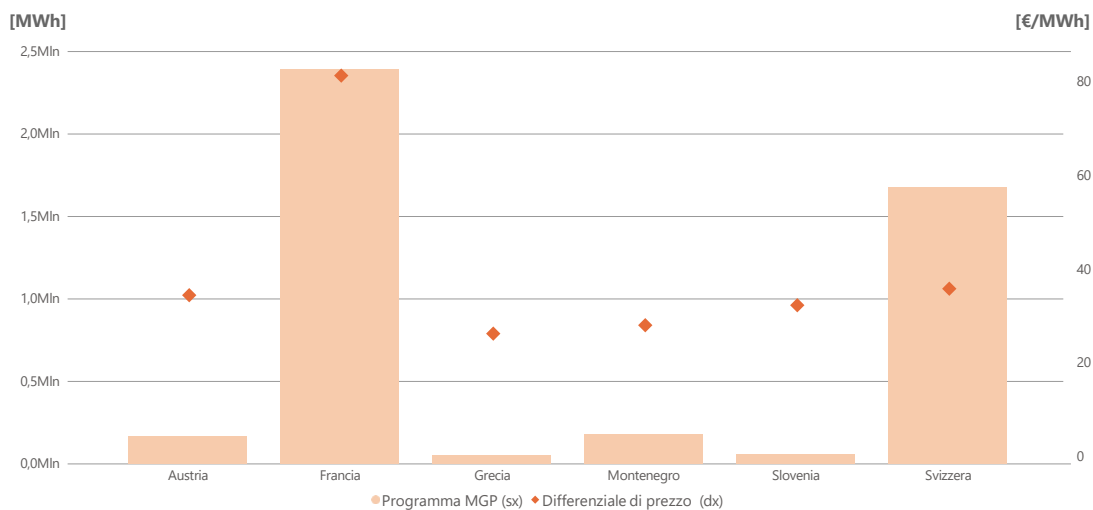
Differenziale picco-fuori picco in riduzione rispetto al mese precedente

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Il differenziale di prezzo con la Francia e la Svizzera è pari rispettivamente a 81,3 €/MWh e 35,8 €/MWh (in variazione del -7,7% e del +230,8% rispetto al mese precedente). L'import complessivo è di 4,9 TWh, in riduzione del -13,8% rispetto al mese precedente, con Svizzera e Francia che rappresentano rispettivamente 36% e 49% del totale.

L'export complessivo è pari a 0,4 TWh, di cui la Slovenia e la Grecia rappresentano rispettivamente il 43% ed il 6%.

Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



Fonte: Elaborazioni Terna

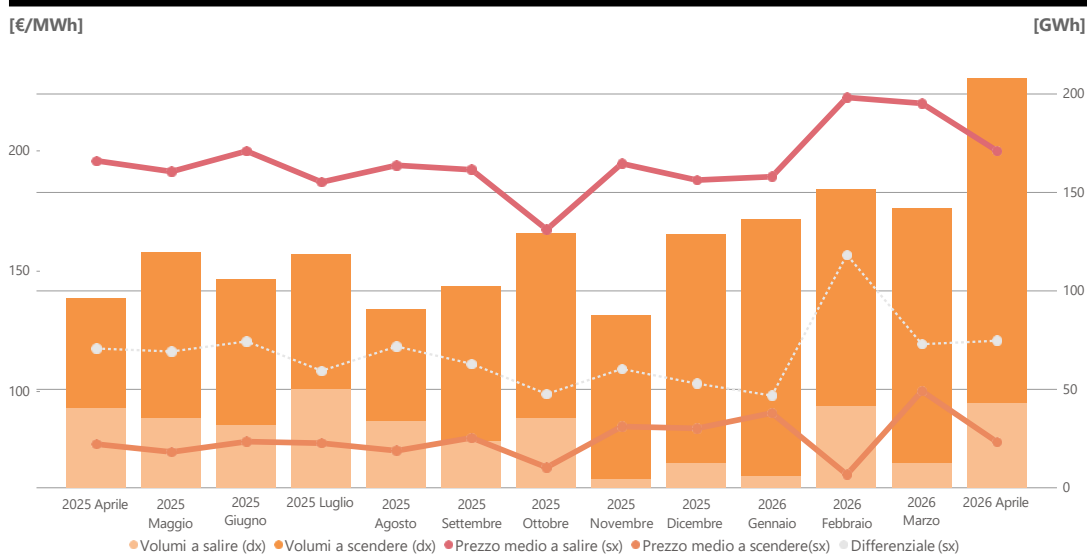
Mercato Servizi di Dispacciamento

Ad aprile 2026 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 121 €/MWh, (+1 % rispetto al mese precedente e +3% rispetto ad aprile 2025).

I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+46%). In particolare, le movimentazioni a salire sono aumentate del 243% e quelle a scendere sono aumentate del 27%.

Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano incrementate del 6% e quelle a scendere risultano incrementate del 197%.

Prezzi e volumi MSD



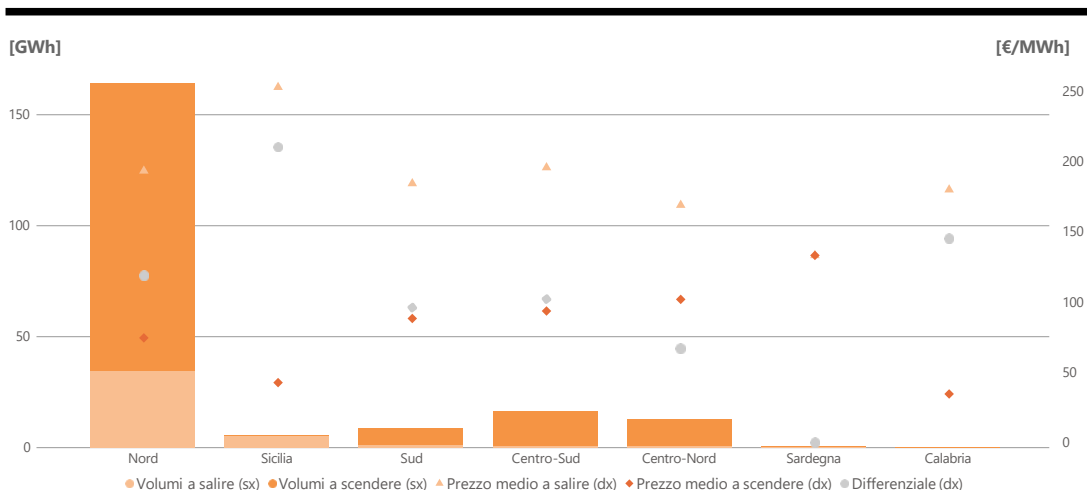
Prezzo medio a salire a aprile 2026 pari a 200 €/MWh

Prezzo medio a scendere a aprile 2026 pari 79 €/MWh.

Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (210 €/MWh) è la zona Sicilia. Il prezzo medio a salire è passato da 220 €/MWh nel mese di marzo a 200 €/MWh nel mese di aprile; il prezzo medio a scendere è passato da 100 €/MWh nel mese di marzo a 79 €/MWh nel mese di aprile.

Prezzi e volumi MSD per zona di mercato



Sicilia: zona con il differenziale prezzo più elevato

Nord: zona con i maggior volumi movimentati

Fonte: Terna

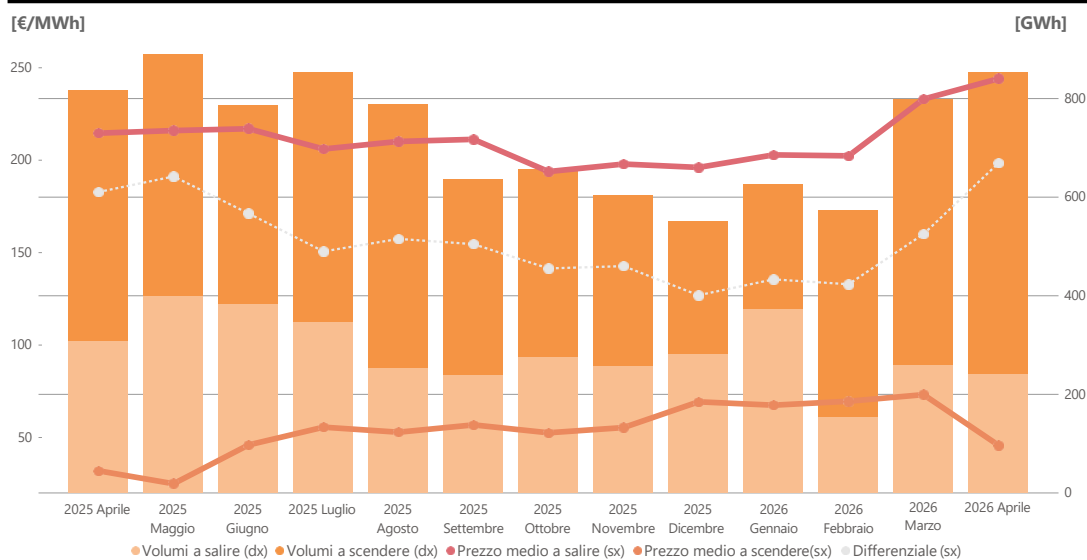
Mercato del Bilanciamento

Ad aprile 2026 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 198 €/MWh, (+24% rispetto al mese precedente e +9% rispetto ad aprile 2025).

I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+7%). In particolare, le movimentazioni a salire sono diminuite del 7% e quelle a scendere sono aumentate del 13%.

Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano ridotte del 21% e quelle a scendere risultano incrementate del 20%.

Prezzi e volumi MB



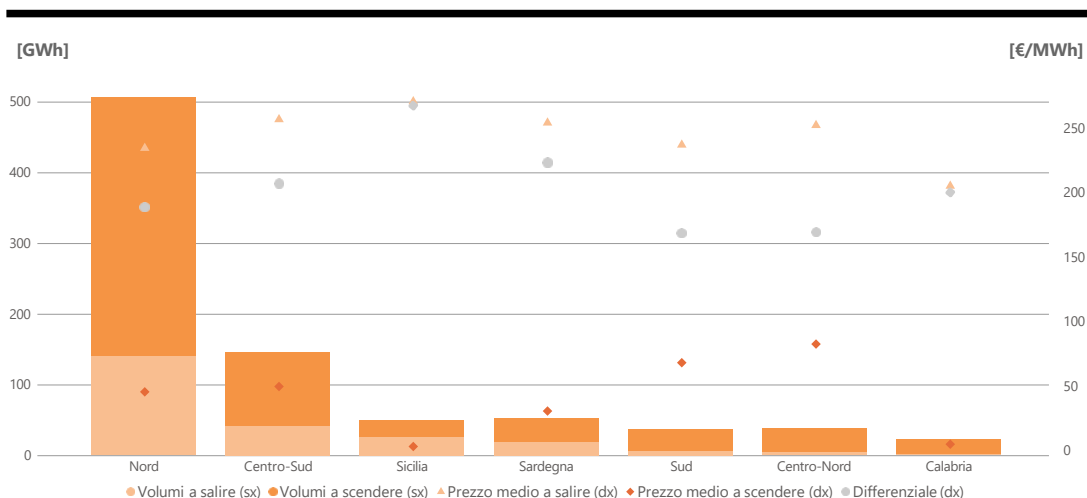
Prezzo medio a salire ad aprile 2026 pari a 244€/MWh

Prezzo medio a scendere ad aprile 2026 pari a 46 €/MWh.

Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (267 €/MWh) è la zona Sicilia. Tale differenziale ha registrato una variazione rispetto al mese precedente del -2%. Il prezzo medio a salire è passato da 233 €/MWh nel mese di marzo a 244 €/MWh nel mese di aprile; il prezzo medio a scendere è passato da 73 €/MWh nel mese di marzo a 46 €/MWh nel mese di aprile.

Prezzi e volumi MB per zona di mercato



Sicilia: zona con il differenziale prezzo più elevato

Nord: zona con i maggior volumi movimentati

Fonte: Terna

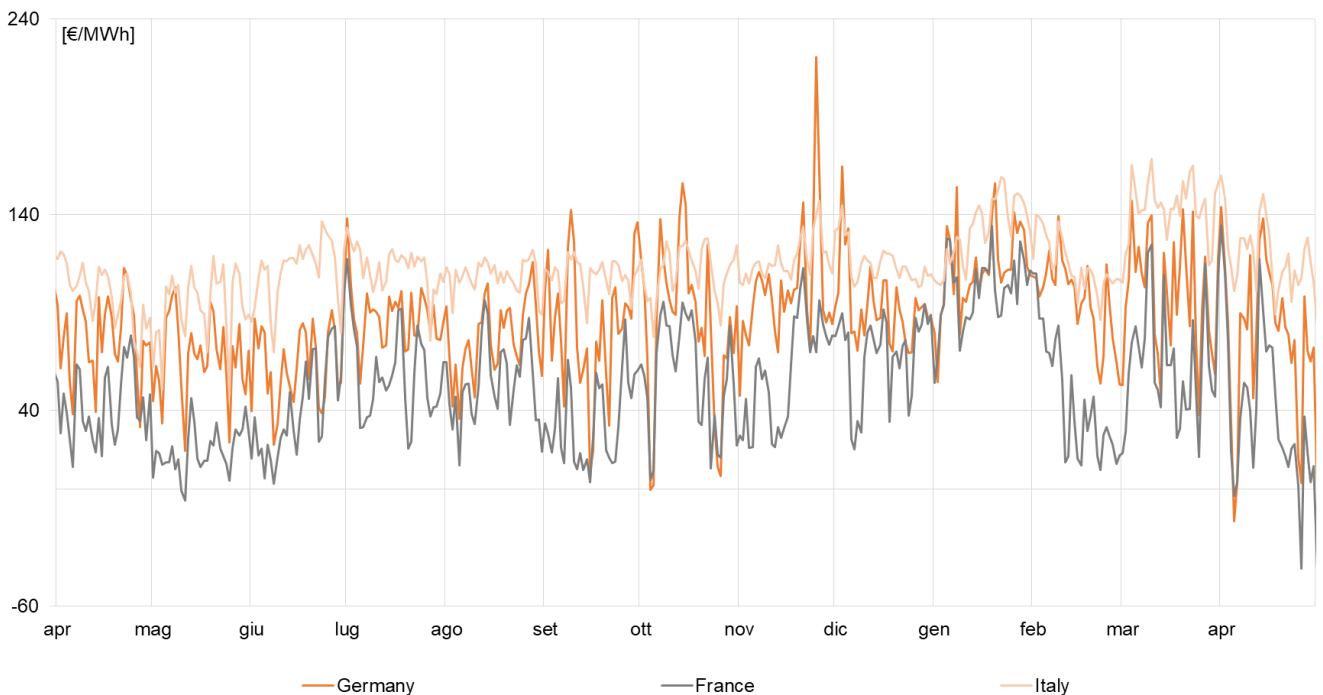
Nel mese di aprile i prezzi del Brent hanno registrato un valore medio di \$121,8/bbl, in aumento rispetto al valore di marzo (+19,3%).

I prezzi del carbone (API2) sono diminuiti rispetto a marzo, attestandosi a circa \$106,2/t (-12,7%).

I prezzi del gas in Europa (TTF) ad aprile sono diminuiti rispetto a marzo, con un valore medio mensile di €45,53/MWh (-11,6% rispetto al mese precedente); anche il PSV ha registrato una riduzione, attestandosi a €47,04/MWh (-10,3%).

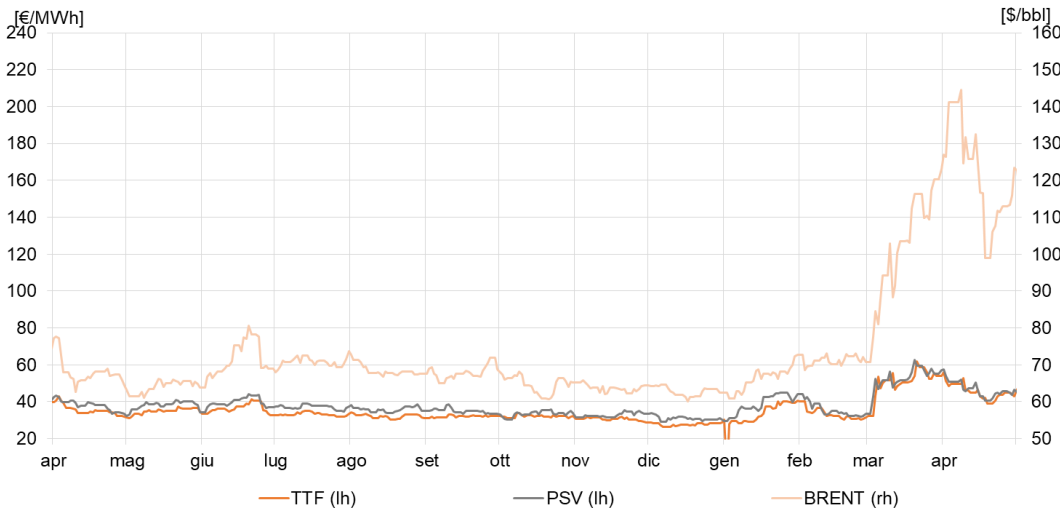
I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di aprile sono diminuiti rispetto al mese precedente, con una media mensile di €119,5/MWh (-16,7%). In calo anche la borsa francese, con un prezzo dell'elettricità pari a €39,8/MWh (-37,3%). La borsa tedesca è anch'essa in calo, seppur più lieve, con un valore pari a €78,5/MWh (-20,9%).

Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

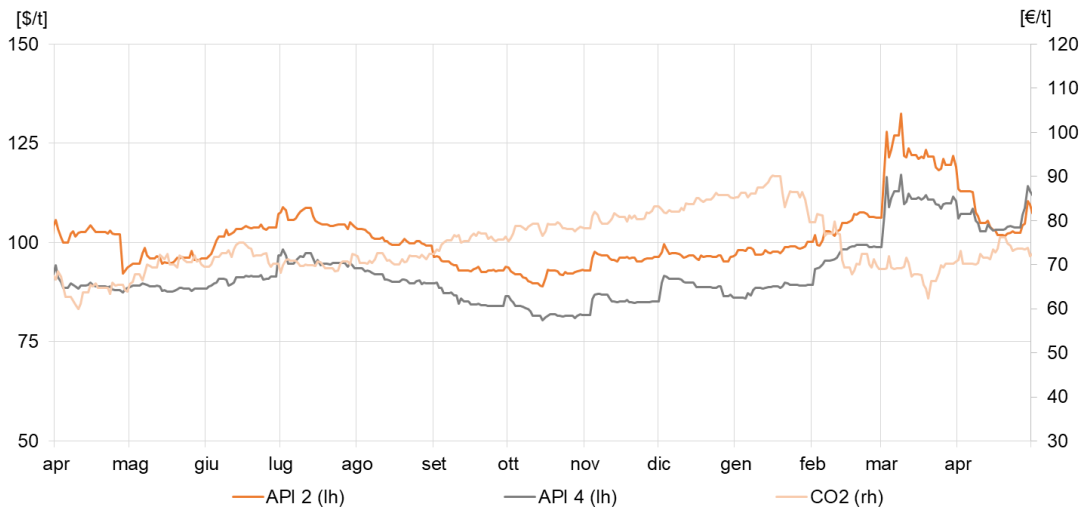
Prezzi spot Gas & Oil



Variazione media mensile
PSV-TTF = +€1,5/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

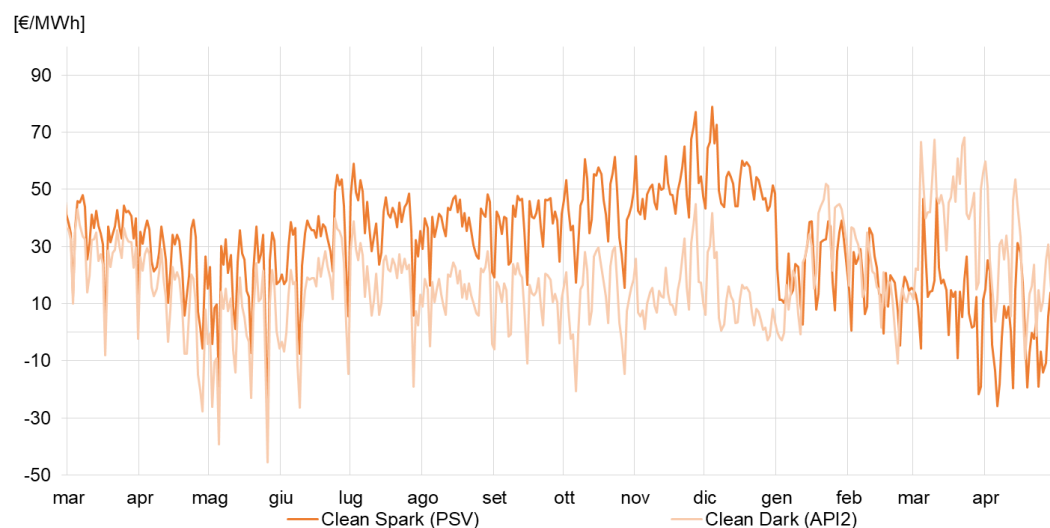
Prezzi spot Coal & Carbon



Variazione media mensile
API2-API4 = +\$0,8/t

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Clean Dark & Spark spreads Italia



Clean spark spread PSV
medio mensile = +1,1 €/MWh

Clean dark spread API2
medio mensile = +22,2 €/MWh

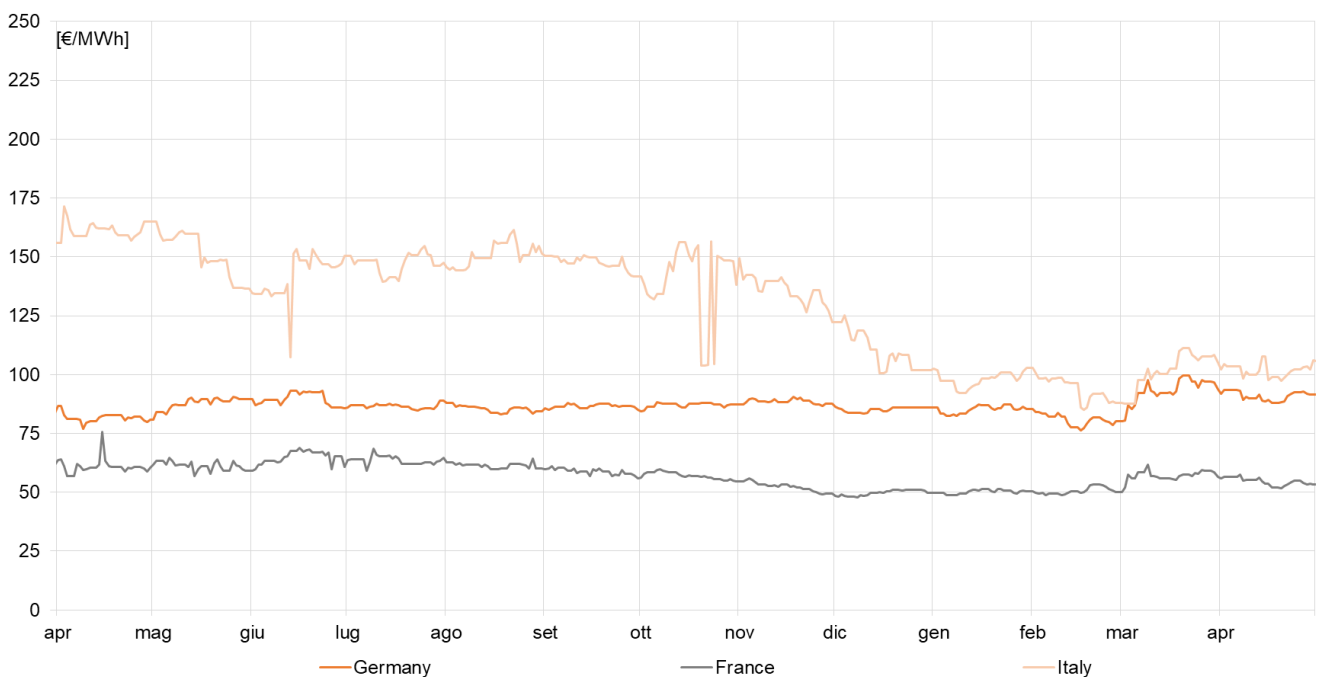
Commodities – Mercato Forward

Nel mese di marzo 2026 i prezzi forward del Brent hanno registrato un valore medio di \$75,0/bbl, in aumento rispetto al mese precedente (+2,5%).

I prezzi forward del carbone (API2) sono in riduzione rispetto a marzo, attestandosi a \$116,4/t (-8,2%).

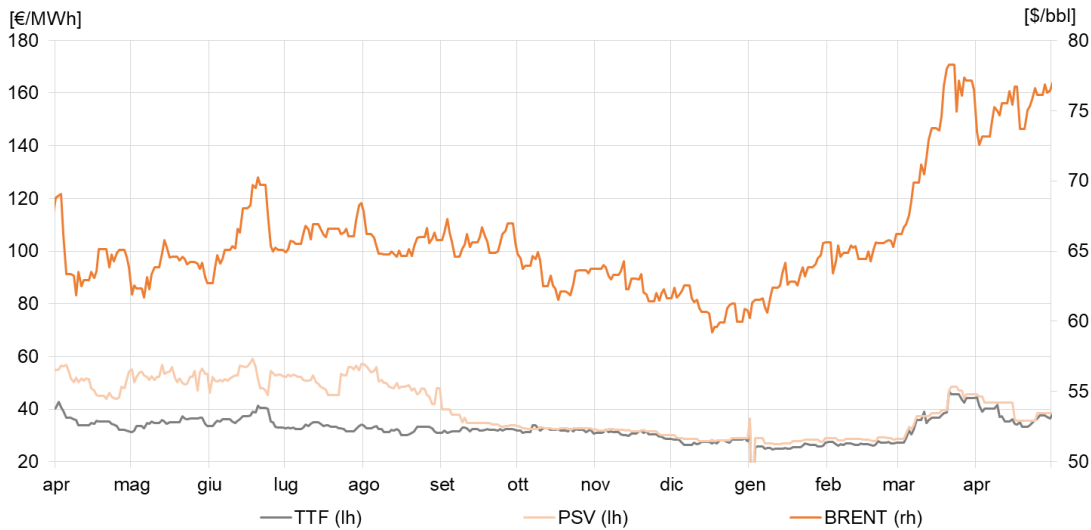
I prezzi forward del gas in Europa (TTF) sono in calo rispetto al mese precedente (-3,5%), attestandosi a € 36,9/MWh; in aumento anche i prezzi forward in Italia (PSV), che registrano un valore medio di €39,8/MWh (+1,3%). I prezzi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati a €103,3/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (+1,5%). In calo invece la borsa francese, dove il prezzo si attesta a circa a €56,3/MWh (-1,3%). In riduzione anche quella tedesca, che si attesta attorno a €92,6 €/MWh (-0,5%).

Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

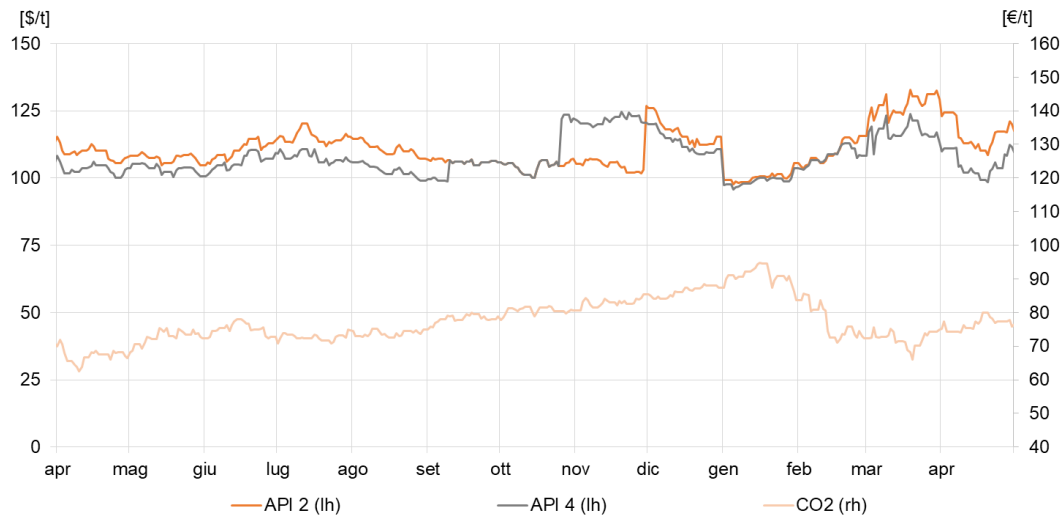
Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



Variazione media mensile PSV-TTF = +2,9 MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

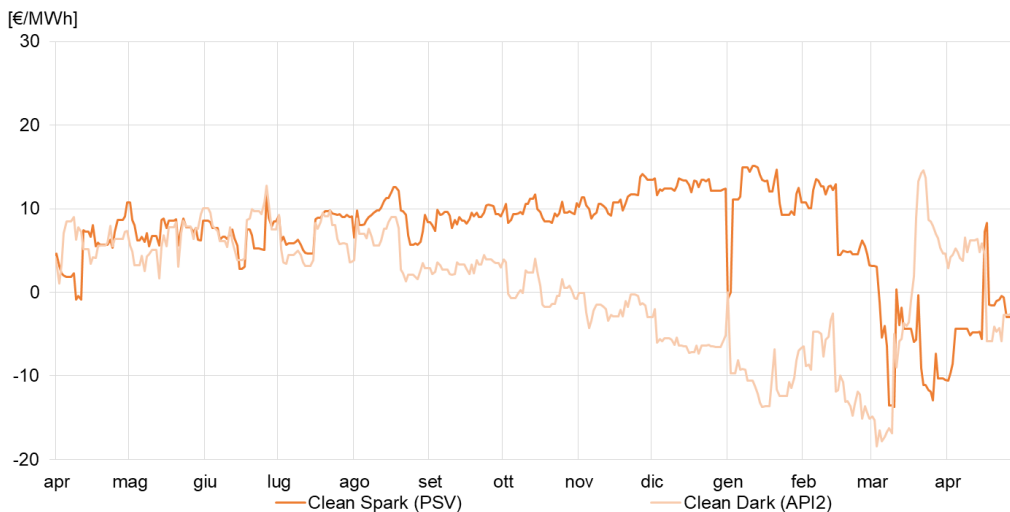
Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon



Variazione media mensile API2-API4 = +\$11,1/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 = +€0,6/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg