

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Dicembre 2025



1

Bilanci

pag. 5

Nel mese di dicembre, la richiesta di energia elettrica è stata di 26.135 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+1,8%) e rispetto a dicembre 2023 (+4,7%). Tale risultato è stato raggiunto a parità di giorni lavorativi (20) e con una temperatura media superiore di 0,8°C rispetto a dicembre 2024. Il dato della domanda elettrica corretto dall'effetto temperatura porta la variazione a +2,6%.

Si registra altresì una riduzione del saldo estero (-14,1%) rispetto allo stesso mese del 2024.

Nel 2025 la richiesta di energia elettrica (311.324 GWh) risulta stazionaria rispetto al valore dello stesso periodo del 2024 (-0,2%) ed in aumento rispetto al 2023 (+1,9%).



2

Sistema Elettrico

pag. 14

Nel mese di dicembre 2025, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 58,3% da fonti energetiche non rinnovabili e per il 27,5% da fonti energetiche rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel mese di dicembre 2025, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in riduzione (-14,1%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Nei primi dodici mesi del 2025 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 7.191 MW. Tale valore è inferiore di 289 MW (-3,9%) rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente.

Nei primi dodici mesi del 2025, la capacità fotovoltaica in esercizio è aumentata di 6.437 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 6.795 MW, registrando pertanto una diminuzione pari a -358 MW (-5,3%).

Nei primi dodici mesi del 2025, la capacità eolica in esercizio è aumentata di 608 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 685 MW, registrando pertanto una riduzione di 77 MW (-11,2%).



3

Mercato Elettrico

pag. 22

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a dicembre 2025 è pari a circa 2,7 Mld€, (-1% rispetto al mese precedente e -17% rispetto a dicembre 2024).

A dicembre 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a 102 €/MWh, (-6 % rispetto al mese precedente e -14% rispetto a dicembre 2024). I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+47%). A dicembre 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MB è pari a 126 €/MWh, (-11% rispetto al mese precedente e -25% rispetto a dicembre 2024).

I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-4%).



Sintesi mensile e nota congiunturale

Nel mese di dicembre, la richiesta di energia elettrica è stata di 26.135 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+1,8%) e rispetto a dicembre 2023 (+4,7%). Si registra altresì una riduzione del saldo estero (-14,1%) rispetto allo stesso mese del 2024.

Nel 2025 la richiesta di energia elettrica (311.324 GWh) risulta stazionaria rispetto al valore dello stesso periodo del 2024 (-0,2%) ed in aumento rispetto al 2023 (+1,9%).

Bilancio Energia

[GWh]	Dicembre 2025	Dicembre 2024	% 25/24	Gen-Dic 25	Gen-Dic 24	% 25/24
Idrico Rinnovabile	2.073	2.277	-9,0%	41.365	52.477	-21,2%
Pompaggio in produzione ⁽²⁾	88	115	-23,7%	1.626	1.499	8,5%
Termica	16.686	14.430	15,6%	153.056	146.361	4,6%
di cui Biomasse	1.397	1.396	0,0%	15.699	15.699	0,0%
di cui Carbone	229	316	-27,5%	2.975	3.441	-13,5%
Geotermica	448	449	-0,2%	5.261	5.276	-0,3%
Eolica	1.472	2.635	-44,1%	21.363	22.088	-3,3%
Fotovoltaica	1.773	1.583	12,0%	44.290	35.398	25,1%
Accumuli stand alone	172	39	342,6%	1.459	131	1009,7%
Totale produzione netta	22.711	21.526	5,5%	268.420	263.229	2,0%
Assorbimento accumuli stand alone	195	53	265,3%	1.662	174	855,8%
Energia destinata ai pompaggi	125	164	-23,7%	2.323	2.141	8,5%
Totale produzione netta al consumo	22.391	21.309	5,1%	264.435	260.914	1,3%
di cui FER ⁽³⁾	7.163	8.339	-14,1%	127.978	130.937	-2,3%
di cui non FER	15.229	12.970	17,4%	136.457	129.977	5,0%
Importazione	4.238	4.814	-12,0%	51.798	55.908	-7,4%
Esportazione	494	454	8,7%	4.909	4.908	0,0%
Saldo estero	3.744	4.360	-14,1%	46.889	51.000	-8,1%
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾	26.135	25.669	1,8%	311.324	311.914	-0,2%

A dicembre 2025, si osserva un incremento della produzione fotovoltaica (+12,0%) e della produzione termoelettrica (+15,6%), ed una diminuzione della produzione eolica (-44,1%), ed una diminuzione della produzione idroelettrica (-9,0%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. Nel 2025, non si registra una variazione dell'export (+0,0%) rispetto al 2024. L'andamento della produzione totale netta al consumo nel mese di dicembre è superiore (+5,1%) rispetto allo stesso mese del 2024.

(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

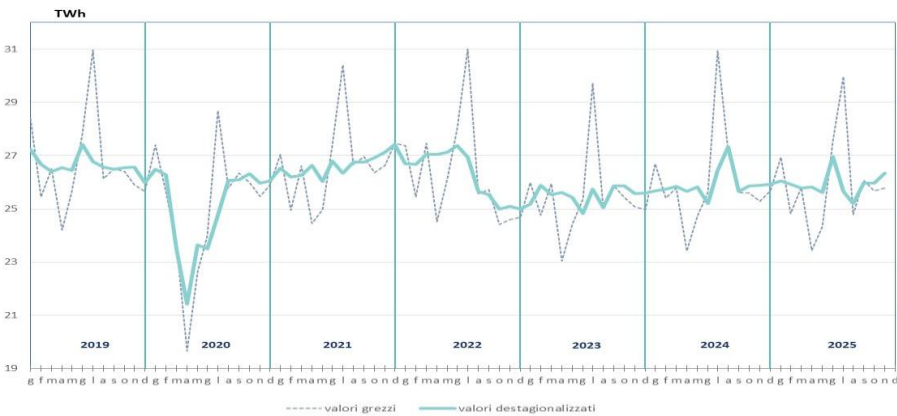
Fonte: Terna

Tale risultato è stato raggiunto a parità di giorni lavorativi (20) e con una temperatura media superiore di 0,8°C rispetto a dicembre 2024. Il dato della domanda elettrica corretto dall'effetto temperatura porta la variazione a +2,6% .

In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti di calendario e temperatura, la variazione di dicembre 2025 risulta pari a -0,1%.

Complessivamente nel 2025, il fabbisogno nazionale è sostanzialmente stazionario (-0,2%) rispetto al corrispondente periodo del 2024 (+0,2% il valore rettificato).

Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)



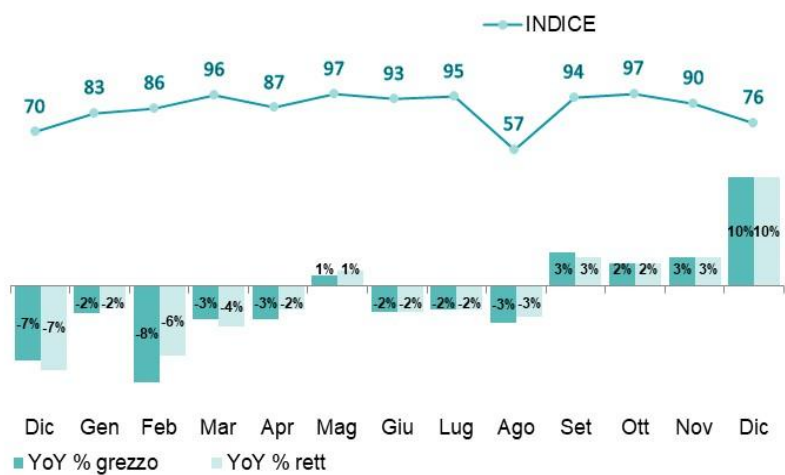
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione pari a -0,1% rispetto a novembre.

Fonte: Terna

IMCEI

La variazione tendenziale di dicembre 2025 (rispetto a dicembre 2024) risulta positiva (+9,5%) con dati grezzi; con dati corretti dal calendario la variazione non cambia. Nel 2025, l'indice è in flessione dello 0,7% rispetto al 2024.

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



A dicembre, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici italiani risulta positiva rispetto a dicembre 2024

Fonte: Terna

In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti del calendario, la variazione di dicembre risulta in crescita (+3,4%) rispetto a novembre.

Analisi congiunturale IMCEI (base 2021 = 100)



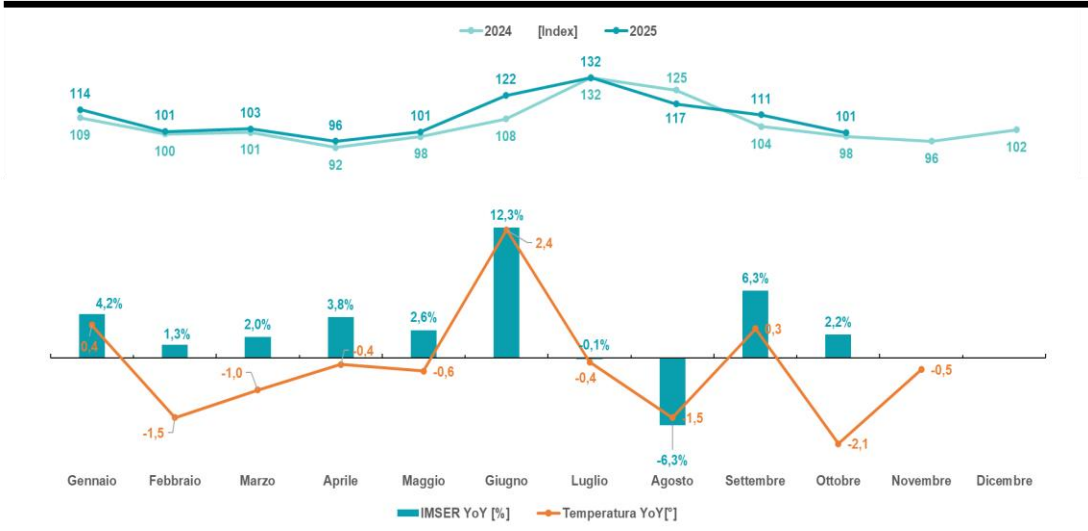
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario porta ad una variazione congiunturale di dicembre in crescita rispetto al mese precedente (+3,4%)

Fonte: Terna

IMSER

La variazione tendenziale di ottobre 2025 (rispetto a ottobre 2024) risulta in aumento del +2,2% con dati grezzi. Nel periodo gennaio-ottobre 2025 i consumi elettrici del settore dei servizi risultano complessivamente in aumento di +2,6% rispetto al periodo omologo dell'anno 2024. La temperatura media del mese di ottobre 2025 risulta più bassa di -2,1° rispetto a ottobre 2024.

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

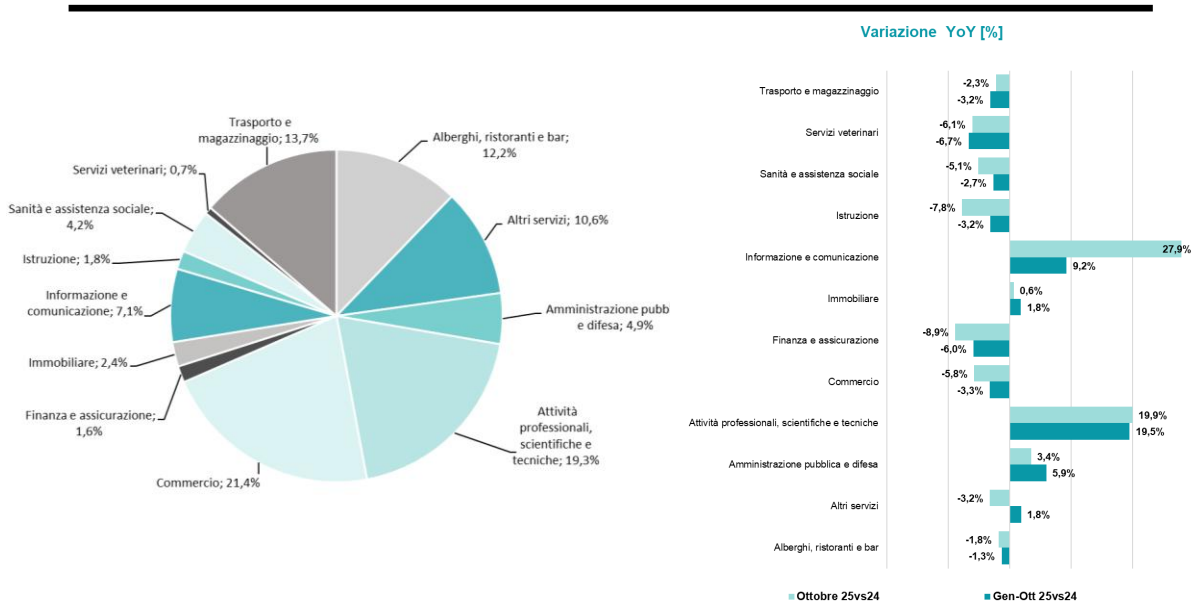


A ottobre, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici del settore dei servizi risulta positivo (+2,2%) rispetto a ottobre 2024

Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

Nel dettaglio, a ottobre 2025 sono risultate in diminuzione tutte le classi rispetto a ottobre 2024 eccetto amministrazione pubblica e difesa, attività professionali, scientifiche e tecniche, immobiliare, informazione e comunicazione.. Nei primi 10 mesi dell'anno 2025 rispetto al 2024 risultano in aumento tutte le classi tranne Alberghi, ristoranti e bar, il Commercio, Finanza e Assicurazione, Istruzione, Sanità e assistenza sociale, i servizi veterinari e trasporto e magazzinaggio.

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



Il dato cumulato gennaio-ottobre 2025 è in aumento (+2,6%) rispetto allo stesso periodo del 2024.

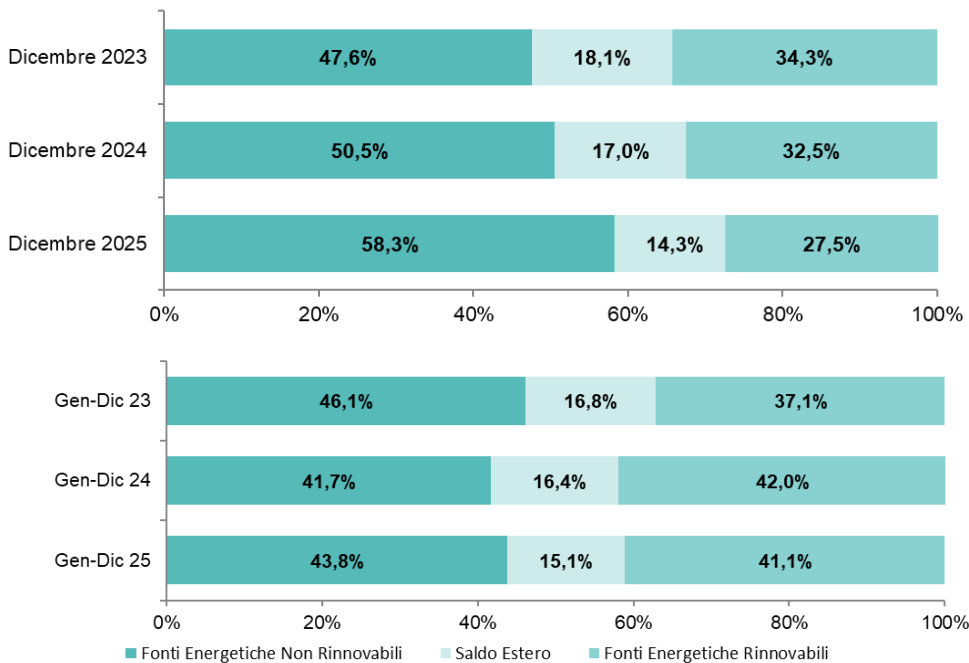
Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

Dettaglio FER

Nel mese di dicembre 2025, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 58,3% da fonti energetiche non rinnovabili e per il 27,5% da fonti energetiche rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel 2025, la richiesta di energia elettrica è stata di 311.324 GWh ed è stata soddisfatta al 43,8% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 41,1% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Composizione Fabbisogno

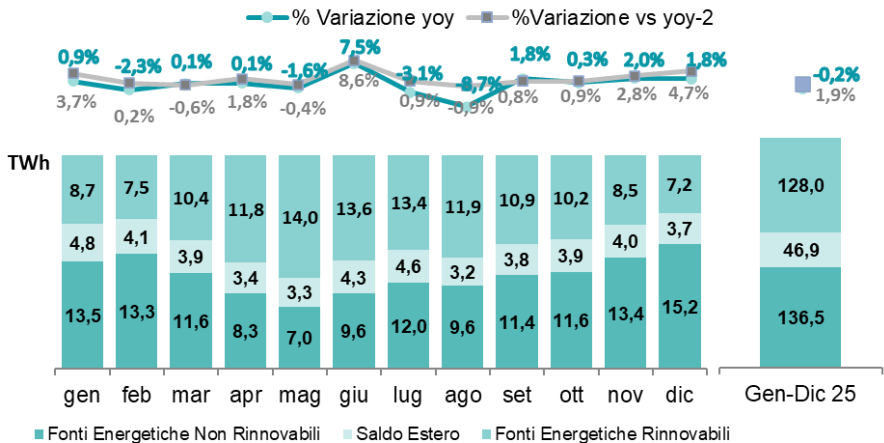


La copertura del fabbisogno da fonti rinnovabili si attesta a 27,5%, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente

Nel 2025 la copertura del fabbisogno delle fonti non rinnovabili è in aumento dal 41,7% del 2024 al 43,8% del 2025

Fonte: Terna

Andamento della composizione del fabbisogno 2025 e variazione con il 2024 e 2023



Nel 2025 la richiesta di energia elettrica sulla rete è inferiore a quella del 2024 (-0,2%) ed è in aumento rispetto al dato progressivo del 2023 (+1,9%).

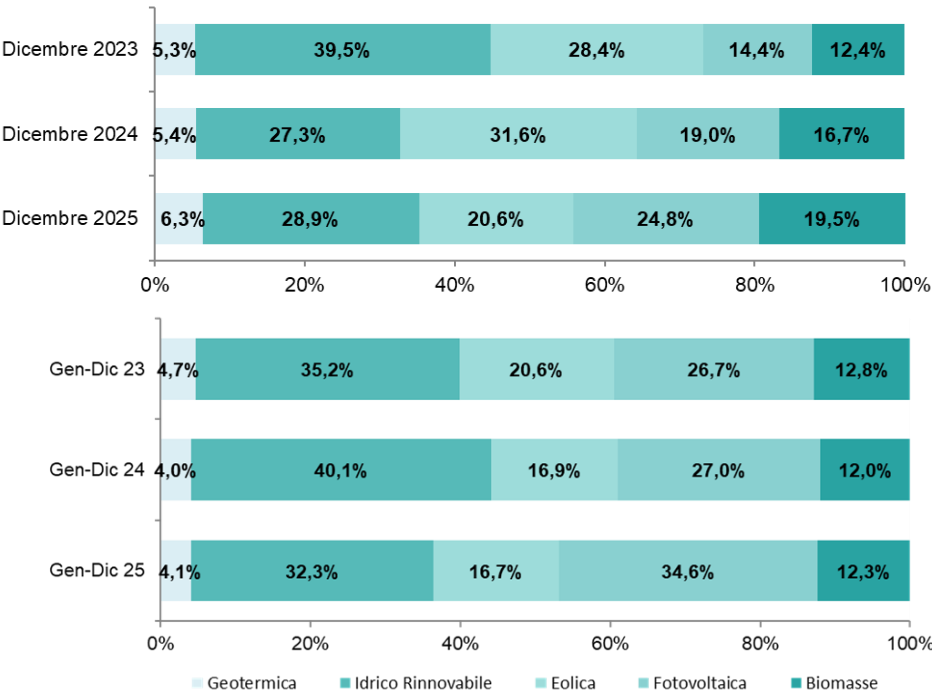
Nel 2025 la produzione energetica da fonti rinnovabili è pari 128,0 TWh in riduzione rispetto al 2024 (-2,3%)

Fonte: Terna

Dettaglio FER

Nel mese di dicembre 2025, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in riduzione (-14,1%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra una riduzione della produzione eolica (-44,1%) e della produzione idroelettrica rinnovabile (-9,0%) e un aumento della produzione da fonte fotovoltaica (+12,0%).

Dettaglio Fonti Energetiche Rinnovabili

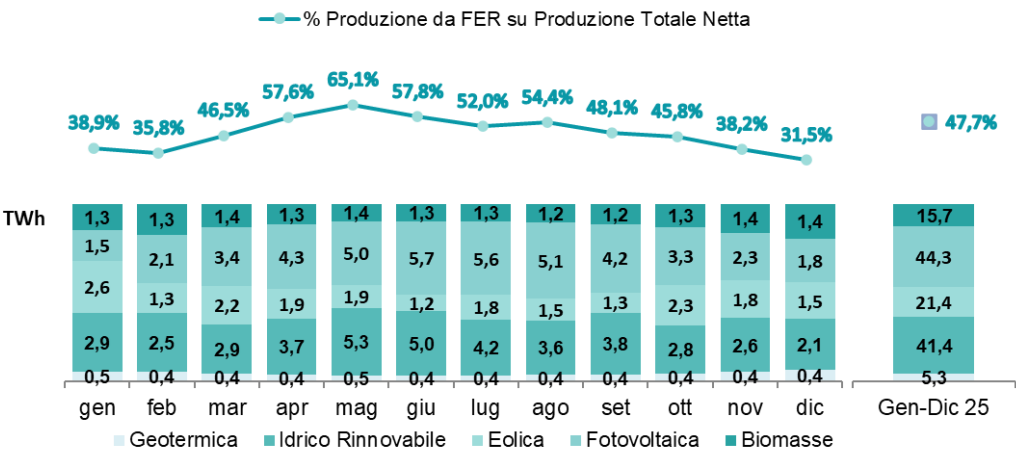


A dicembre 2025 il maggior contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione fotovoltaica (24,8%) e dalla produzione idroelettrica rinnovabile (28,9%).

Nel 2025 il maggior contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione fotovoltaica (34,6%) e dalla produzione idroelettrica rinnovabile (32,3%).

Fonte: Terna

Andamento della produzione netta da FER nel 2025 e variazione con il 2024



Nel mese di dicembre 2025 la produzione da FER ha contribuito per il 31,5% della produzione totale netta nazionale, in diminuzione rispetto a quanto registrato nello stesso mese del 2024 (38,7%).

Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Dicembre 2025

Bilanci



Storico Bilanci Energetici Mensili

Nel 2025 la produzione totale netta destinata al consumo (264.435 GWh) ha soddisfatto per il 84,9% la richiesta di energia elettrica nazionale (311.324 GWh).

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2025

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 ⁽¹⁾	86	81	176	213	239	130	133	159	106	117	99	88	1.626
Termica	14.777	14.644	13.016	9.684	8.514	11.015	13.387	10.975	12.673	12.975	14.775	16.686	153.121
di cui Biomasse	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	238	209	232	212	246	354	229	2.975
Geotermica	455	406	448	440	451	424	440	445	427	440	436	448	5.260
Eolica	2.580	1.276	2.242	1.949	1.874	1.227	1.838	1.503	1.254	2.341	1.804	1.472	21.360
Fotovoltaica	1.529	2.067	3.419	4.349	5.039	5.659	5.565	5.109	4.181	3.321	2.283	1.773	44.294
Accumuli stand alone	39	51	89	106	113	102	116	121	177	202	171	172	1.459
Produzione Totale Netta	22.351	21.023	22.273	20.477	21.543	23.576	25.698	21.942	22.601	22.157	22.144	22.711	268.496
Assorbimento accumuli stand alone	43	58	102	119	127	117	132	142	199	230	194	195	1.658
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	20.850	21.919	20.054	21.075	23.273	25.376	21.573	22.251	21.760	21.808	22.391	264.515
di cui FER ⁽²⁾	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	13.318	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 ⁽³⁾	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 produzione totale netta risulta in aumento (+2,0%) rispetto allo stesso periodo del 2024 e la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di dicembre con 29.981 GWh.

Si riporta nel seguito l'evoluzione del bilancio mensile relativo al 2024.

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2024

2024													
[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrico Rinnovabile	3.117	2.732	4.134	4.865	5.949	6.454	6.148	4.200	3.908	5.400	3.295	2.277	52.477
Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	68	107	163	220	176	133	105	114	117	111	71	115	1.499
Termica	13.223	12.009	10.922	9.124	9.049	10.343	14.329	13.717	12.991	12.097	14.127	14.430	146.361
di cui Biomasse	1.250	1.285	1.374	1.324	1.354	1.308	1.293	1.241	1.223	1.295	1.355	1.396	15.699
di cui Carbone	334	454	240	266	242	252	261	238	266	319	254	316	3.441
Geotermica	459	433	461	438	442	425	449	429	423	439	429	449	5.276
Eolica	2.819	2.291	2.402	2.069	1.679	1.326	1.193	918	1.618	1.374	1.764	2.635	22.088
Fotovoltaica	1.515	1.871	2.703	3.582	3.909	4.173	4.624	4.233	3.115	2.167	1.923	1.583	35.398
Accumuli stand alone	1	2	2	4	7	7	6	5	19	14	24	39	131
Produzione Totale Netta	21.203	19.445	20.786	20.301	21.210	22.861	26.853	23.615	22.192	21.603	21.632	21.526	263.229
Assorbimento accumuli stand alone	2	2	3	10	8	8	10	9	17	19	32	53	174
Energia destinata ai pompaggi	97	153	233	314	251	190	150	163	168	159	102	164	2.141
Produzione Totale Netta al Consumo	21.104	19.290	20.550	19.978	20.952	22.663	26.693	23.444	22.008	21.425	21.499	21.309	260.914
di cui FER ⁽³⁾	9.161	8.612	11.073	12.278	13.333	13.685	13.706	11.021	10.288	10.676	8.765	8.339	130.937
di cui non FER	11.943	10.678	9.477	7.700	7.619	8.978	12.987	12.423	11.720	10.749	12.733	12.970	129.977
Importazione	5.868	6.258	5.424	3.805	4.183	3.570	4.862	4.363	3.962	4.536	4.262	4.814	55.908
Esportazione	279	144	188	363	407	615	600	665	346	370	475	454	4.908
Saldo Estero	5.589	6.114	5.236	3.442	3.777	2.955	4.262	3.697	3.615	4.165	3.788	4.360	51.000
Richiesta di Energia elettrica ⁽³⁾	26.693	25.404	25.787	23.420	24.728	25.618	30.955	27.141	25.623	25.590	25.286	25.669	311.914

Fonte: Terna

Nel 2024 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di luglio con 30.955 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+Biomasse+Geotermico+Eolico+Fotovoltaico

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

Nel mese di dicembre 2025 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
Dicembre 2025	2.772	6.156	3.283	4.016	3.752	3.856	1.615	685
Dicembre 2024	2.715	5.390	3.852	3.954	3.677	3.799	1.563	718
% Dicembre 25/24	2,1%	14,2%	-14,8%	1,6%	2,0%	1,5%	3,3%	-4,5%
Progressivo 2025	32.180	68.025	47.156	48.327	43.425	45.184	18.738	8.289
Progressivo 2024	31.960	67.179	48.479	47.786	43.984	45.321	18.852	8.354
% Progressivo 25/24	0,7%	1,3%	-2,7%	1,1%	-1,3%	-0,3%	-0,6%	-0,8%

Nel 2025 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari a -0,2% al Nord, -0,3% al Sud e -0,7% nelle Isole e stabile al Centro +0,0%

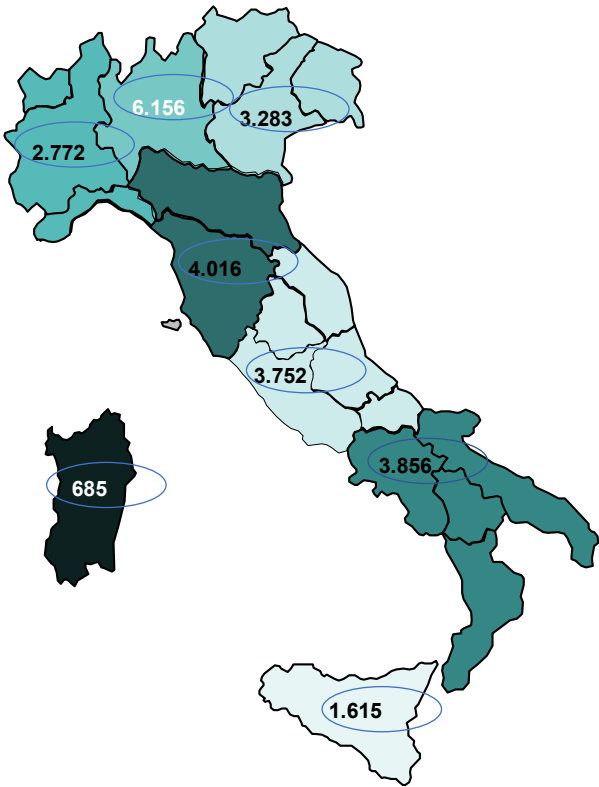
Fonte: Terna

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali – Rappresentazione territoriale

[GWh]

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



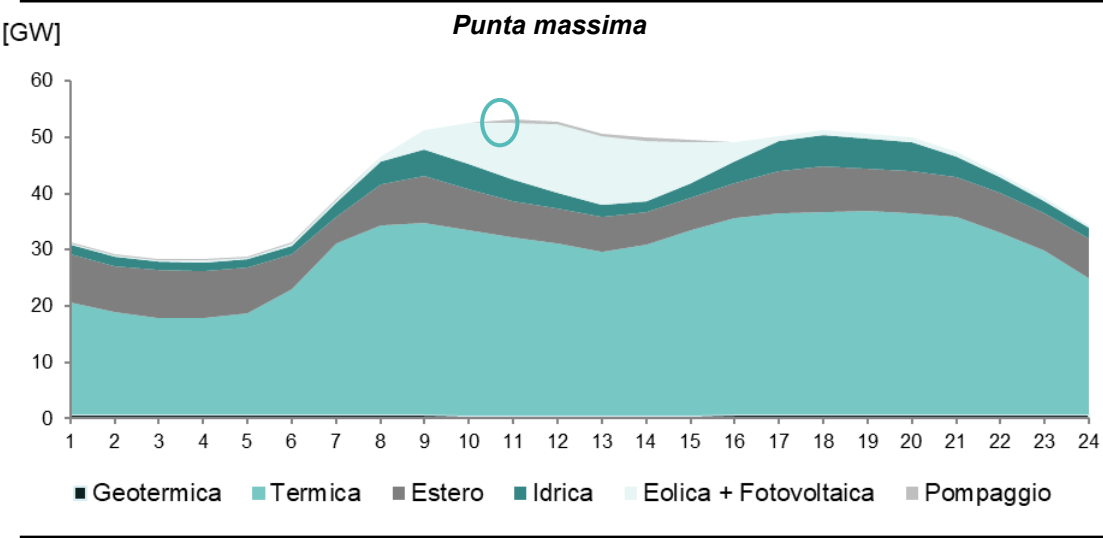
Fonte: Terna

(*) 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 dicembre 2025 la punta in potenza è stata registrata il giorno **giovedì 11 dicembre 10:00-11:00** ed è risultata pari a 52.655 MW (+0,0% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

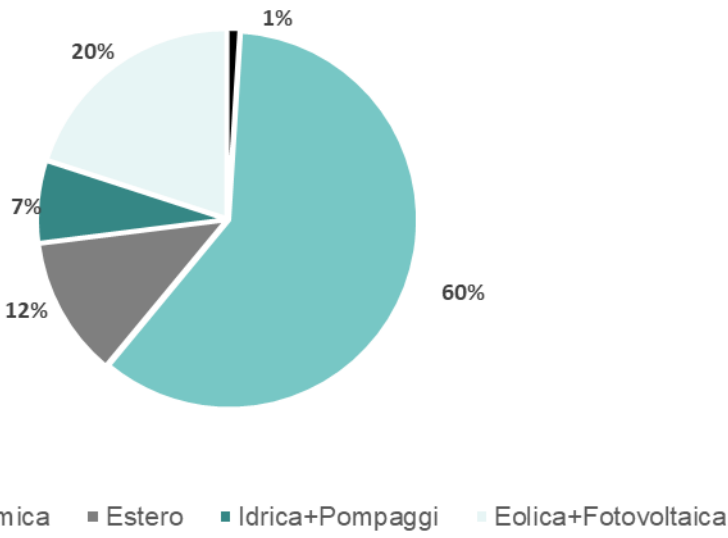
Punta in Potenza



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 31.617 MW, in diminuzione (-18,6%) rispetto al contributo del termico alla punta di novembre 2024 (38.848 MW).

Fonte: Terna

Copertura del fabbisogno – 11 DICEMBRE 2025 10:00-11:00



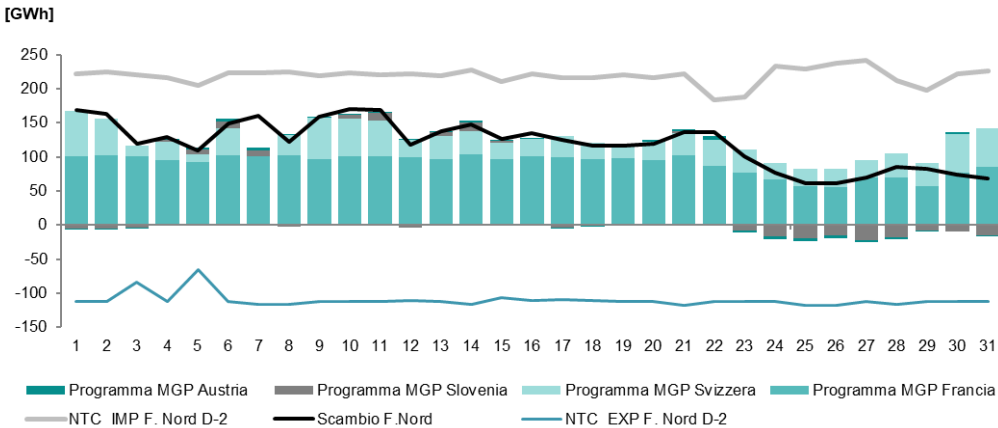
Alla punta, la produzione eolica e fotovoltaica ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 20%, quella termica per il 60% e il saldo estero per il 12%.

Fonte: Terna

Scambio Netto Estero – Dicembre 2025

Nel mese di dicembre si evidenzia una buona saturazione del valore a programma di NTC in import rispetto ai programmi di scambio sulla frontiera Nord.

Saldo Scambio Netto Estero sulla frontiera Nord



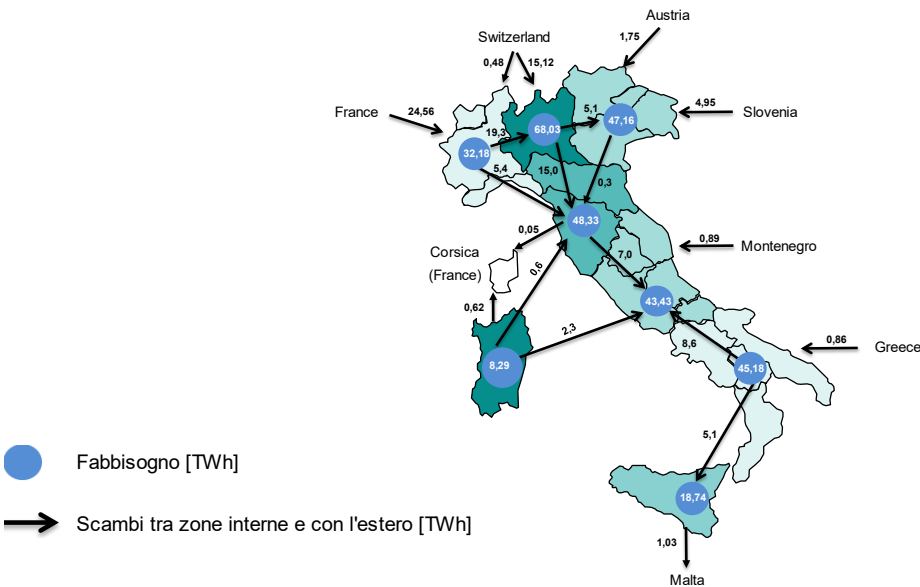
Nel mese di dicembre 2025 si registra un import in diminuzione yoy (-12,0%) e pari a 4.238 GWh ed un export in aumento yoy (+8,7%) e pari a 494 GWh

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



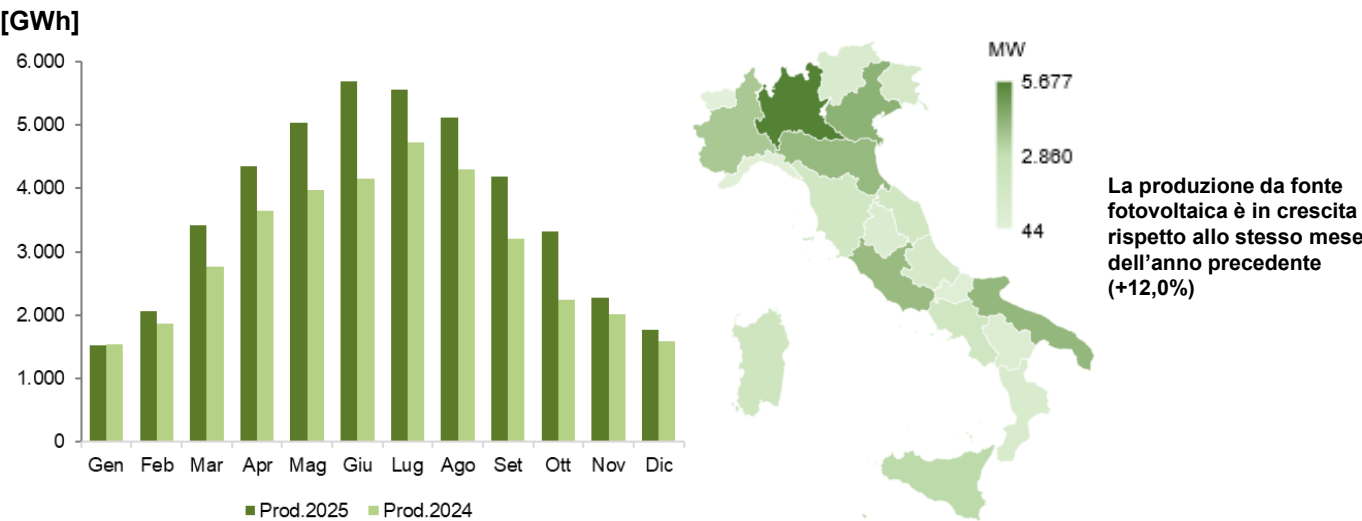
Nel mese di dicembre 2025 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 20,76 TWh. Si registra uno scambio dal Continente verso la Sicilia pari a 5,09 TWh

Fonte: Terna

Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di dicembre 2025 si attesta a 1.773 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+190 GWh).

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

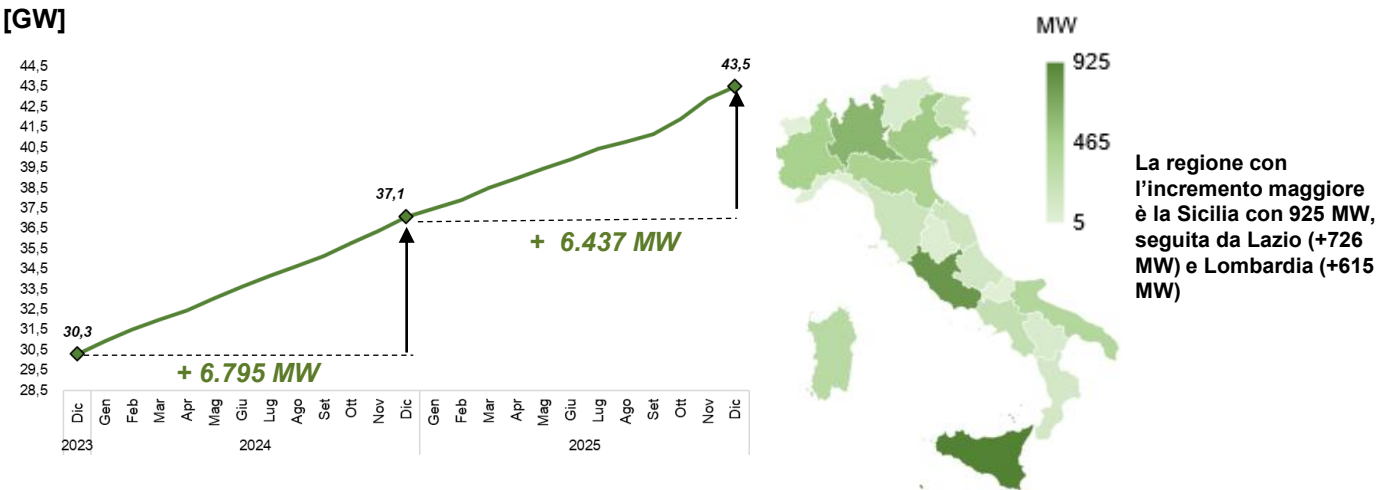


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

Nei primi dodici mesi del 2025, la capacità in esercizio è aumentata di 6.437 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 6.795 MW, registrando pertanto una diminuzione pari a -358 MW (-5,3%).

Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione delle nuove attivazioni 2025 (dx)



Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

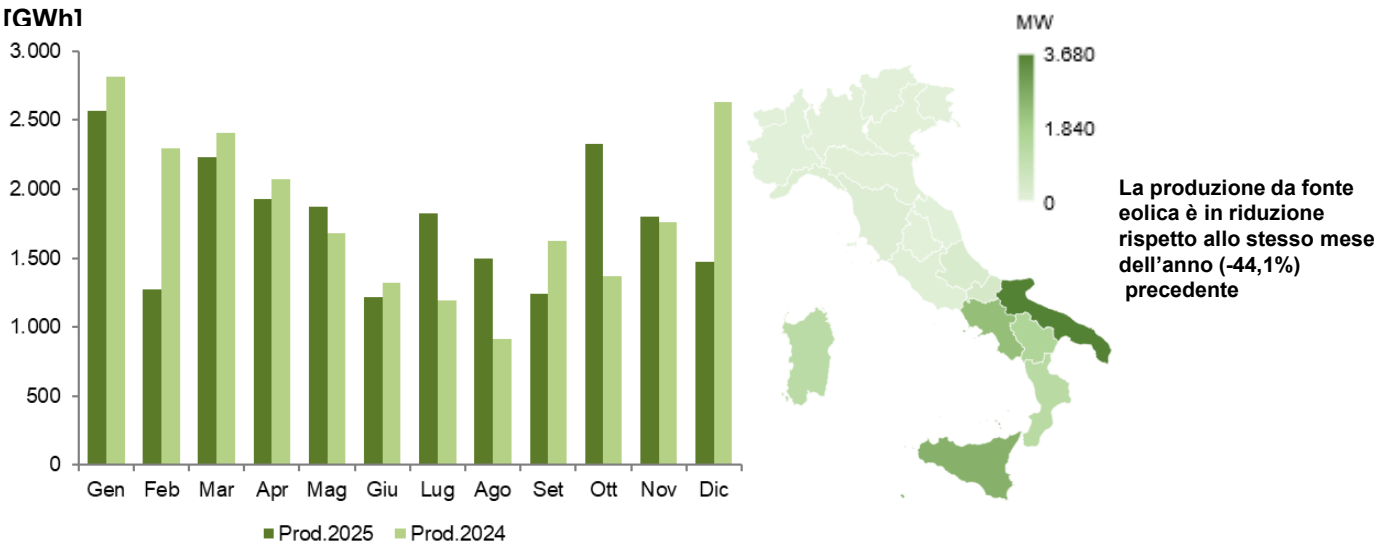
Dicembre 2025

Sistema
Elettrico

2

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di dicembre 2025 si attesta a 1.472 GWh, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-1.163 GWh).

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

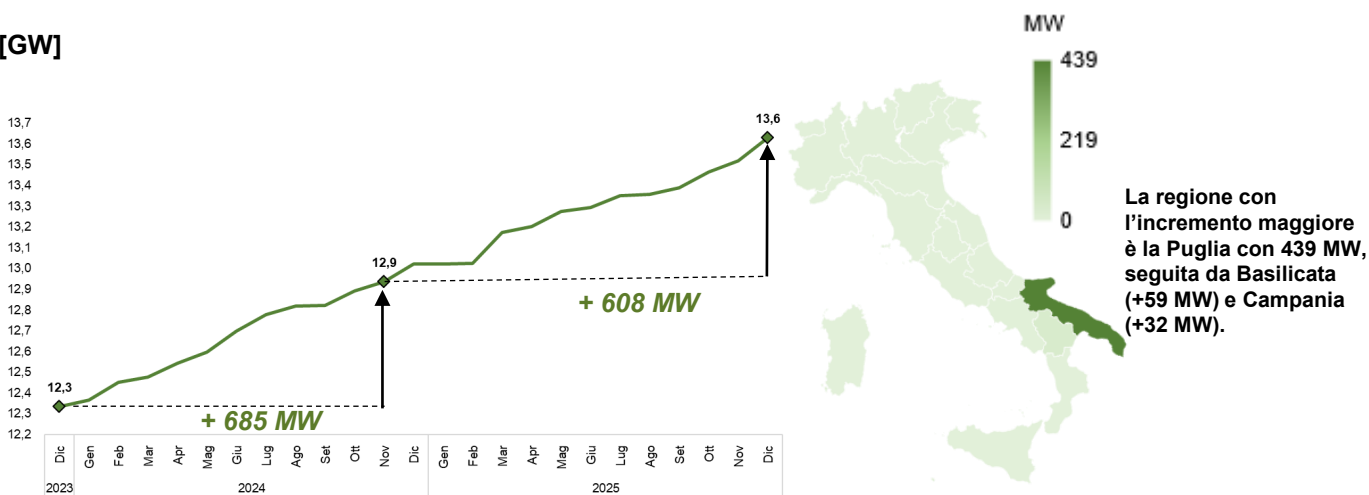


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

Nei primi dodici mesi del 2025, la capacità in esercizio è aumentata di 608 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 685 MW, registrando pertanto una riduzione di 77 MW (-11,2%).

Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione delle nuove attivazioni 2025 (dx)

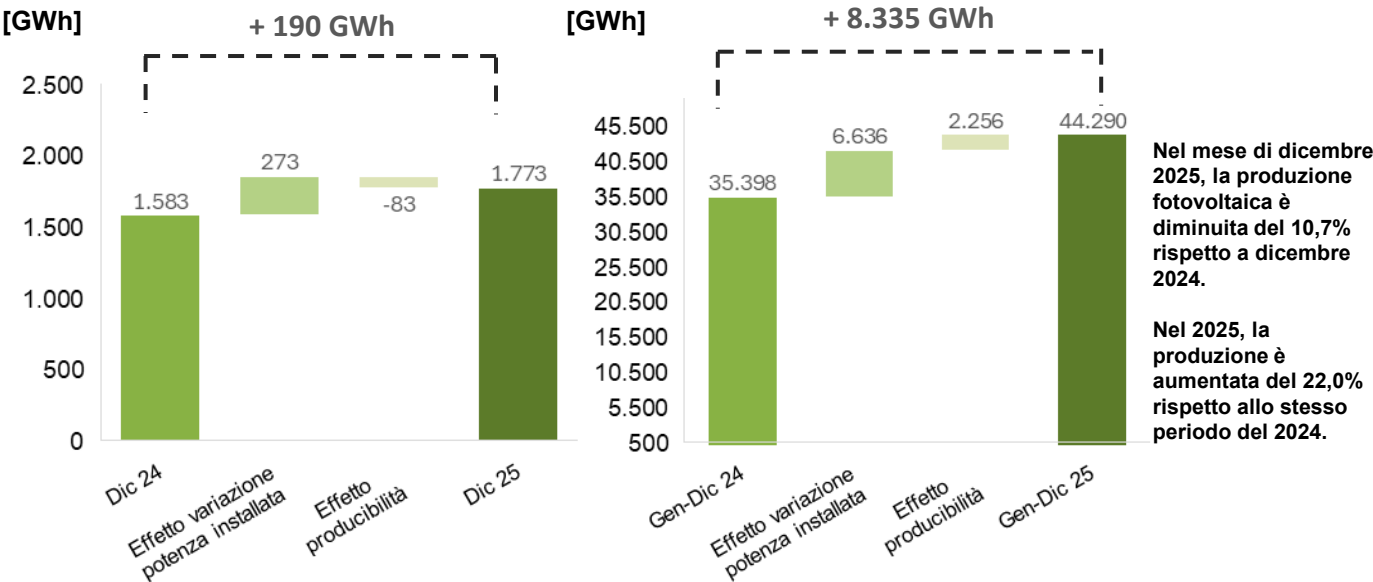


Fonte: Terna

Nel mese di dicembre, l'aumento della produzione fotovoltaica (+190 GWh) è dovuto all'effetto positivo dell'aumentata capacità in esercizio (+273 GWh), che compensa l'effetto negativo della minor producibilità (-83 GWh).

Nel 2025, l'aumento della produzione (+8.335 GWh) è il risultato del contributo positivo della maggiore potenza installata (+6.782 GWh) e della maggiore producibilità legata all'irraggiamento (+1.173 GWh).

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

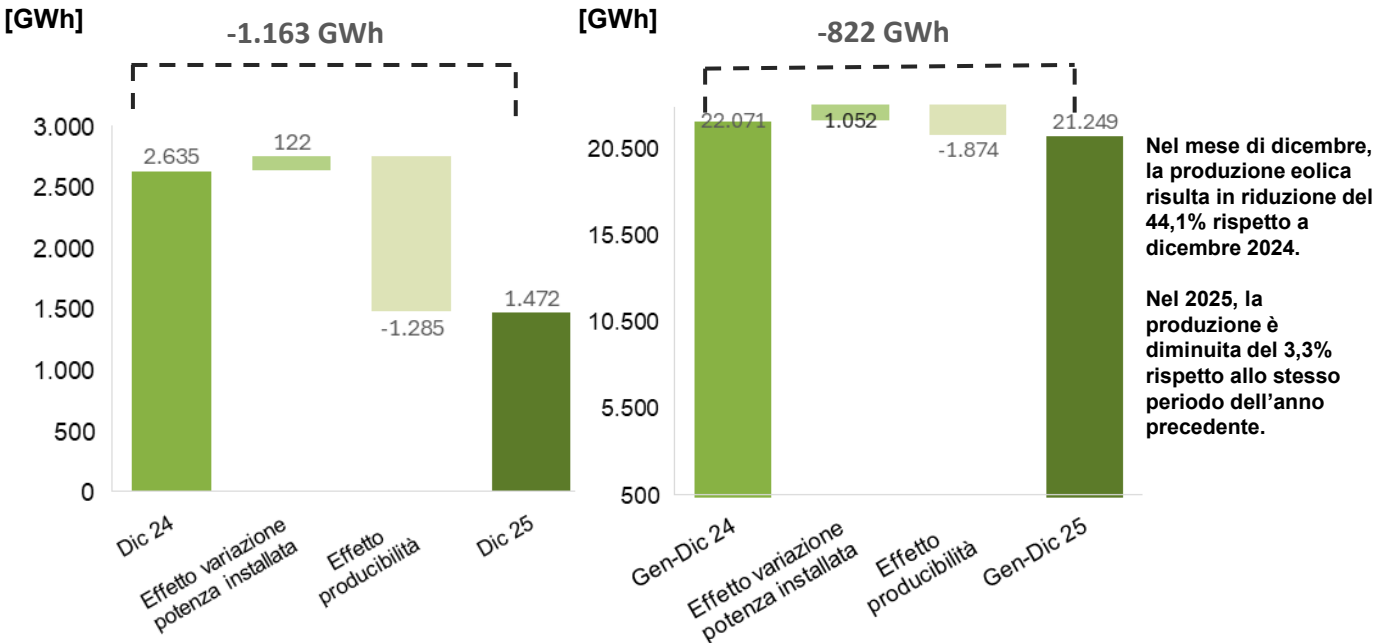


Fonte: rielaborazione dati Terna

A dicembre 2025, si è registrato una riduzione della produzione eolica (-1.163 GWh), dovuta alla minor ventosità (-1.285 GWh), non compensata dall'aumento della capacità in esercizio (+122 GWh).

Nel 2025, la riduzione della produzione eolica (-822 GWh) è dovuta alla minor ventosità (-1.874 GWh) che è solo parzialmente compensata dall'effetto della variazione della potenza installata (+1.052 GWh).

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



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

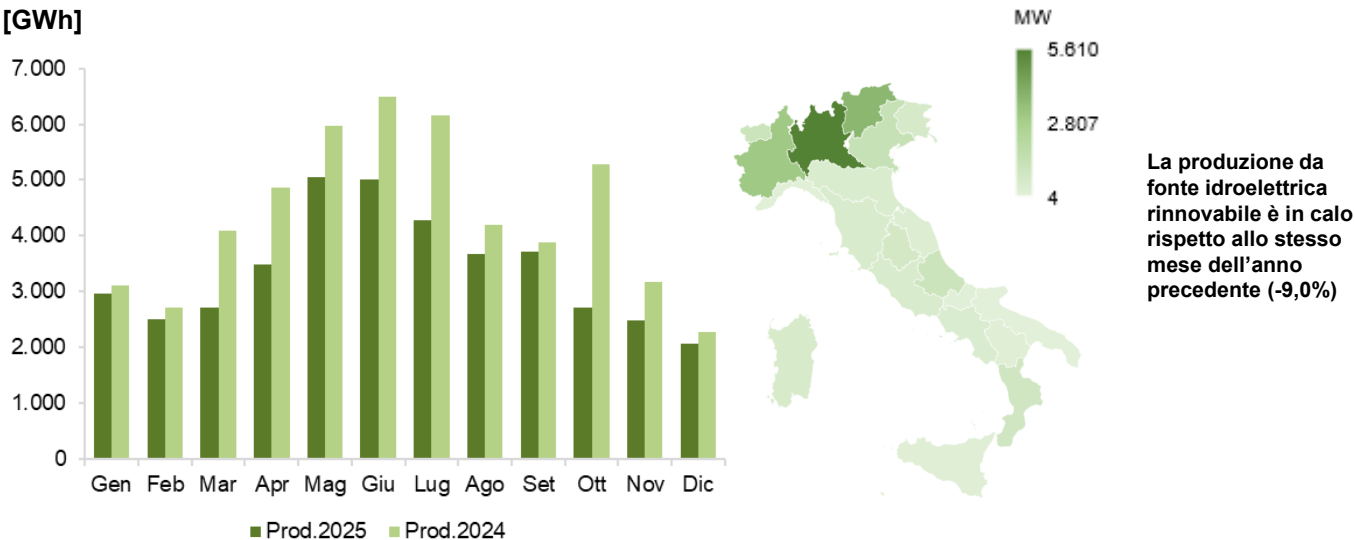
Dicembre 2025

Sistema
Elettrico

2

L'energia prodotta da fonte idroelettrica rinnovabile nel mese di dicembre 2025 si attesta a 2.073 GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-204 GWh).

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

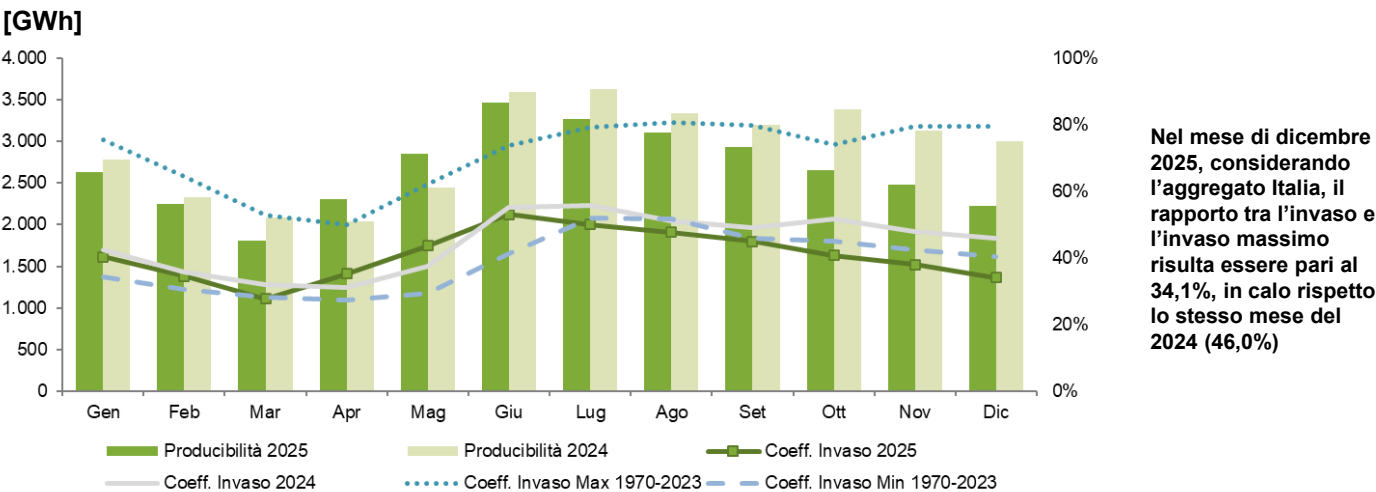


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti.

Fonte: Terna

La producibilità idroelettrica nel mese di dicembre è in riduzione (-25,8%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso



Invasi dei Serbatoi		NORD	CENTRO SUD	ISOLE	TOTALE
Dic 25 Dic 24	[GWh]	1.552	524	151	2.227
	% (Invaso/Invaso Massimo)	35,8%	28,9%	39,5%	34,1%
	[GWh]	2.241	644	114	3.000
	% (Invaso/Invaso Massimo)	51,8%	35,5%	30,0%	46,0%

Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

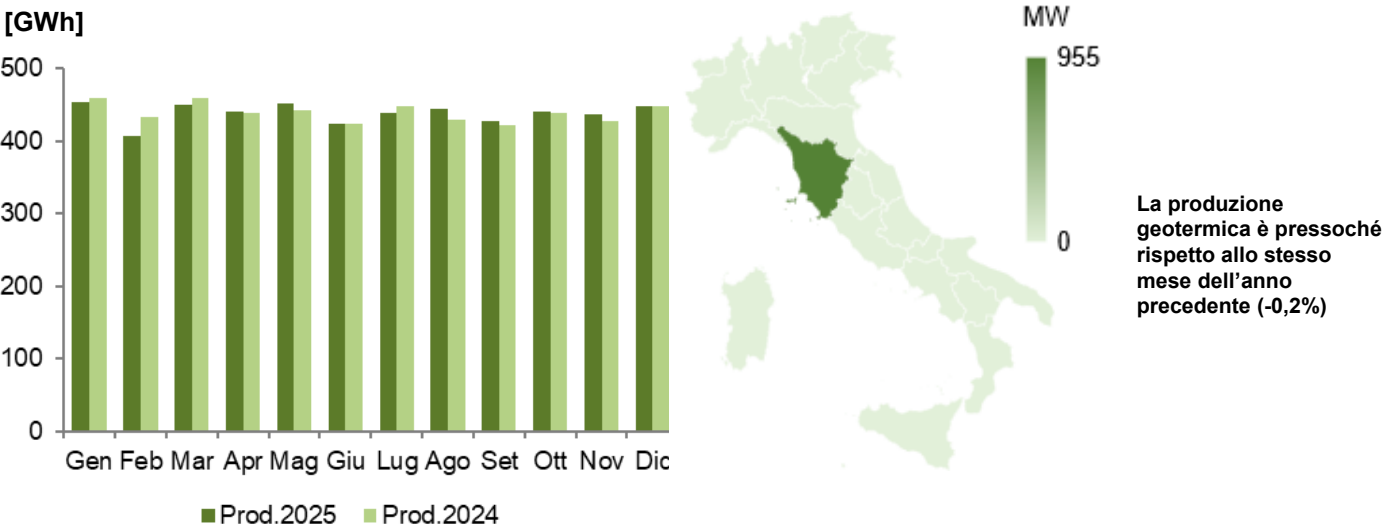
Dicembre 2025

Sistema
Elettrico

2

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di dicembre 2025 si attesta a 448 GWh, pressoché stazionaria rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-1 GWh).

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

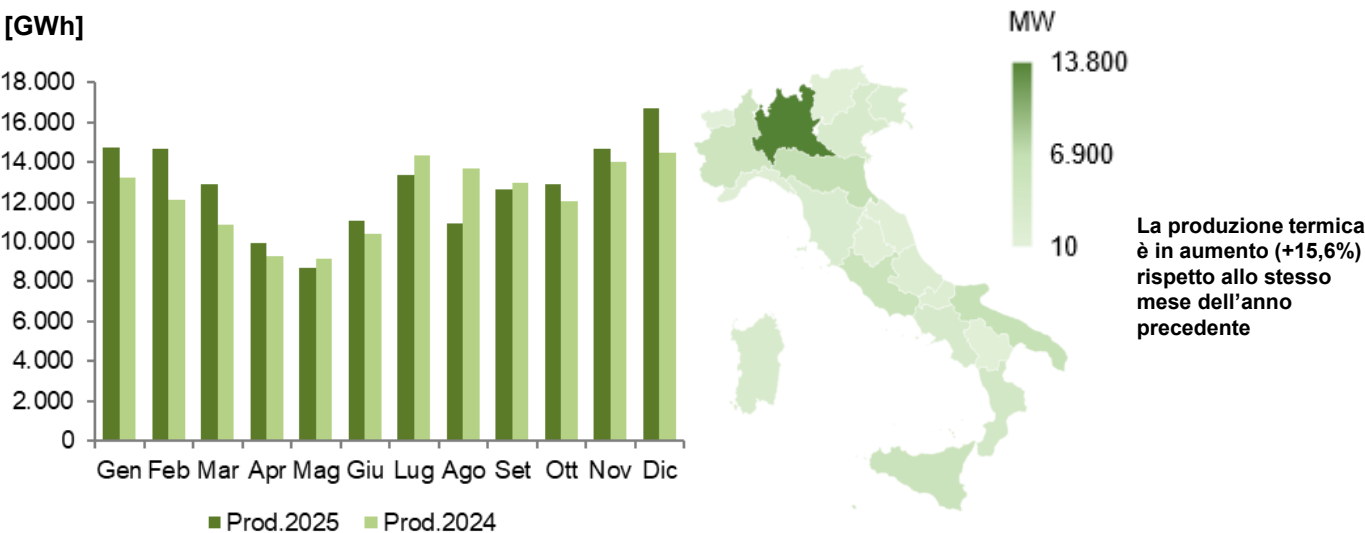


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di dicembre 2025 si attesta a 16.686 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+2.256 GWh).

Produzione termica (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

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Dicembre 2025



Nei primi dodici mesi del 2025 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 7.191 MW. Tale valore è inferiore di 289 MW (-3,9%) rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente.

Variazione 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 & Biomasse	0	1	6	1	0	0	1	0	9	110	-1	-2	125
Totale	421	399	777	488	567	448	606	334	437	924	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	1	1	1	4	2	36
Geotermico & Biomasse	-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	12.816	16.983	19.746	15.976	15.534	213.278

Fonte: Terna

Si riporta nel seguito l'evoluzione della capacità in esercizio per fonte nel 2024.

Variazione della capacità mensile in esercizio e numero impianti per fonte in Italia 2024¹

[MW]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Fotovoltaico	656	564	501	446	601	573	512	497	512	619	626	686	6.795
Eolico	32	85	25	67	53	101	80	41	2	68	45	85	685
Idroelettrico Rinnovabile	-1	-1	3	1	3	3	2	1	-2	11	4	3	27
Geotermico & Biomasse	0	-3	-17	-1	0	0	-2	3	2	3	-3	-8	-27
Totale	687	645	514	513	658	676	591	543	515	702	672	766	7.480

Numero Impianti	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Fotovoltaico	31.380	32.737	29.257	25.241	27.857	22.531	22.538	16.983	19.109	21.223	16.539	18.519	283.914
Eolico	12	8	5	4	6	7	6	0	6	-2	4	7	63
Idroelettrico Rinnovabile	6	2	6	0	6	4	6	4	4	10	3	4	55
Geotermico & Biomasse	-1	5	3	4	2	2	3	3	10	12	4	5	52
Totale	31.397	32.752	29.271	25.249	27.871	22.544	22.553	16.990	19.129	21.243	16.550	18.535	284.084

Fonte: Terna

1. La capacità in esercizio ed il numero impianti tengono conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Obiettivi capacità FER al 2025

Di seguito si riporta la tabella della variazione netta di capacità installata¹ da gennaio 2021 a dicembre 2025 suddivisa per regione ed il relativo target progressivo a dicembre 2025. 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.

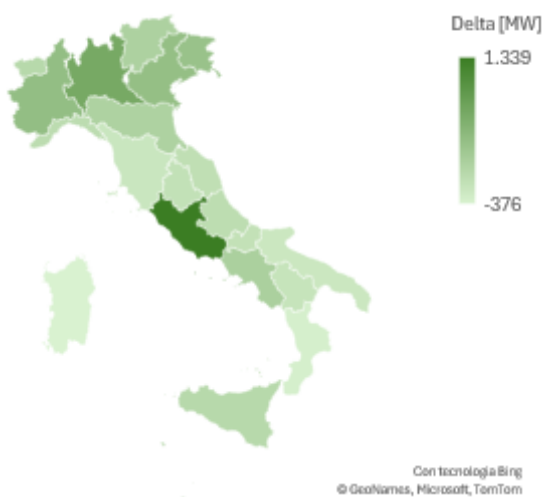
Variazione della capacità installata gen 2021 – dic 2025 e scostamento dal target regionale

Regione	Delta installato gen 21 - dic 25 [M W]	Target Aree Idonee gen 21 - dic 25 [M W]	Delta [M W]
ABRUZZO	570	640	-70
BASILICATA	583	748	-165
CALABRIA	519	857	-338
CAMPANIA	1.421	1.297	124
EMILIA ROMAGNA	1.944	1.851	93
FRIULI VENEZIA GIULIA	895	573	322
LAZIO	2.685	1.346	1339
LIGURIA	223	281	-58
LOMBARDIA	3.406	2.714	692
MARCHE	578	679	-101
MOLISE	141	273	-132
PIEMONTE	1.923	1.541	382
PUGLIA	2.185	2.405	-220
SARDEGNA	1.177	1.553	-376
SICILIA	2.759	2.764	-5
TOSCANA	812	1.019	-207
TRENTINO ALTO ADIGE	481	381	100
UMBRIA	302	429	-127
VALLE D'AOSTA	35	47	-12
VENETO	2.254	1.889	365
Totale Italia	24.892	23.287	1.605

Fonte: Terna

Di seguito la rappresentazione geografica degli scostamenti regionali rispetto al target dicembre 2025.

Delta regionale con gli obiettivi al 31 dicembre 2025 di capacità FER installata



A dicembre 2025, la prima regione per variazione netta di potenza, superiore ai MW aggiuntivi previsti, è il Lazio.

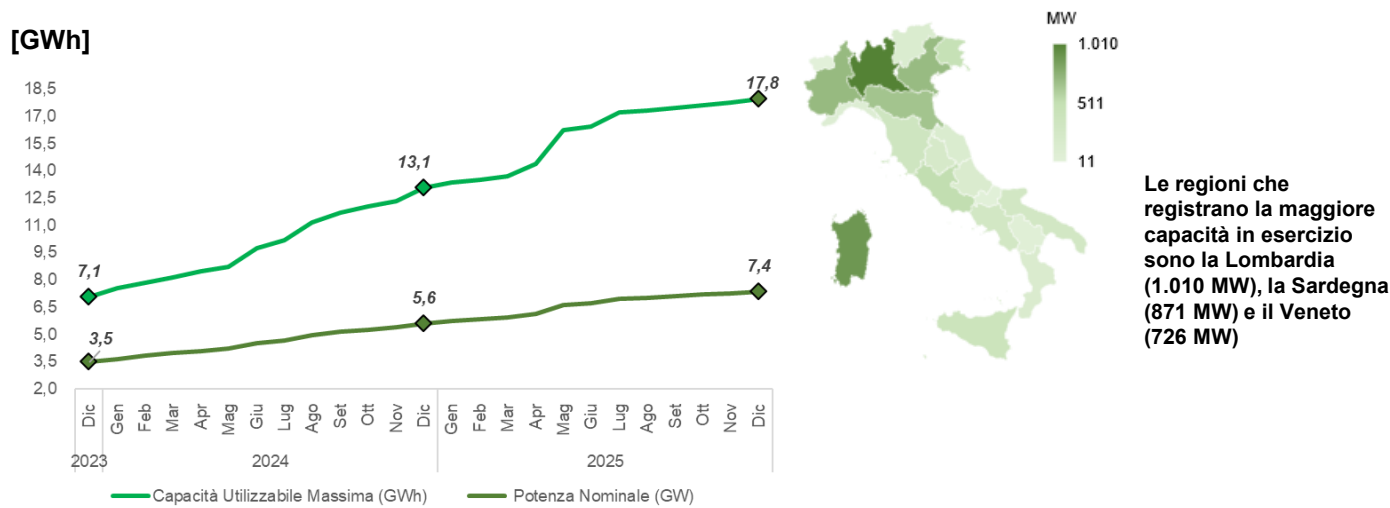
Fonte: Terna

1. La variazione netta di potenza è così calcolata: nuove installazioni + potenziamenti - dismissioni - depotenziamenti
2. Il target 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.

SdA¹ - Consistenza Installata

Nei primi dodici mesi del 2025 la potenza nominale² degli accumuli in esercizio è aumentata di 1.747 MW, mentre nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 2.139 MW, registrando pertanto una riduzione pari a 392 MW (-18,3%). La capacità utilizzabile massima³ degli accumuli in esercizio è aumentata di 4.836 MWh, mentre nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 6.010 MWh, registrando pertanto una riduzione pari a 1.174 MWh (-19,5%). Si registrano circa 884.400 sistemi di accumulo in esercizio.

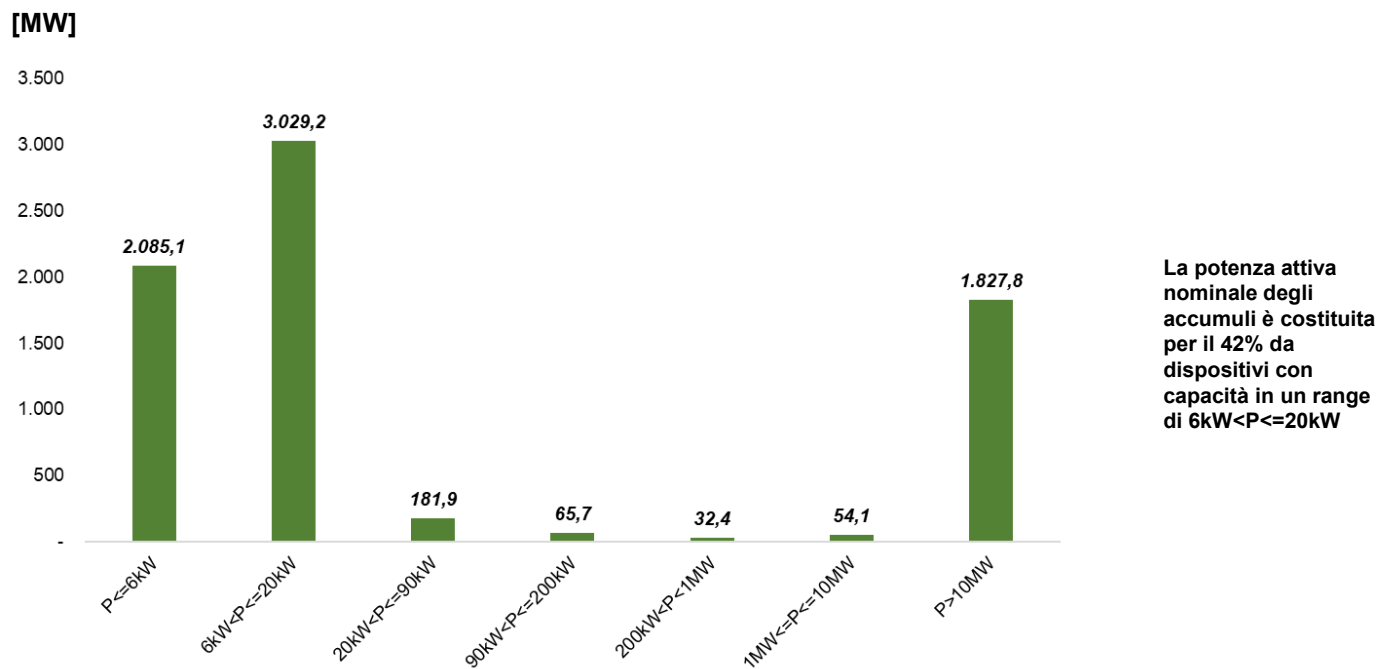
Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione (dx)



Fonte: Terna

La classe di potenza con la maggior potenza attiva nominale è quella compresa tra 6kW<P<=20kW, la quale vede installati 3.074,3 MW.

Potenza Attiva Nominale cumulata in esercizio per classe di potenza impianto

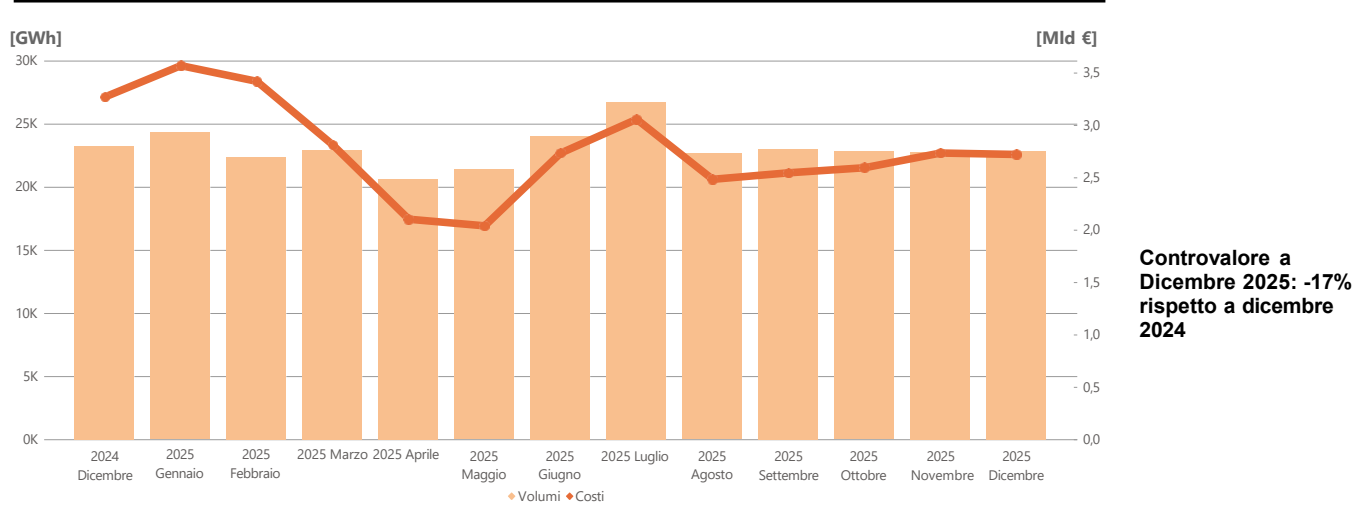


Fonte: Terna

Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a dicembre 2025 è pari a circa 2,7 Mld€, (-1% rispetto al mese precedente e -17% rispetto a dicembre 2024). Il PUN medio a dicembre 2025 è pari a circa 115,9 €/MWh (-1% rispetto al mese precedente e -14% rispetto a Dicembre 2024). Si registra inoltre una domanda in linea rispetto al mese precedente e una variazione della stessa del -2% rispetto a dicembre 2024.

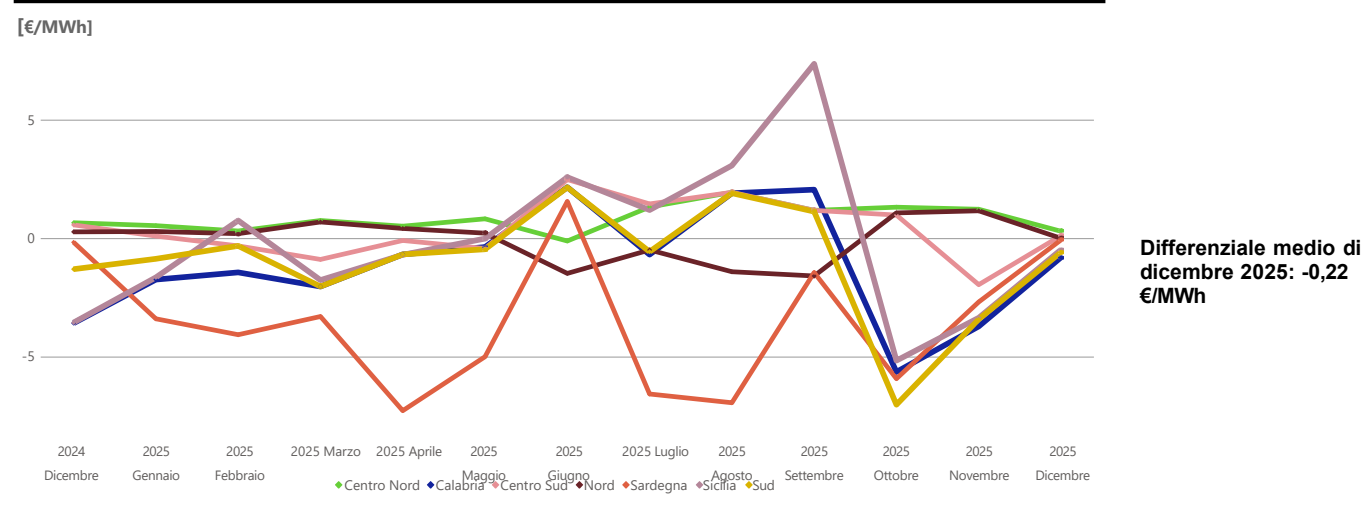
Controvalore e Volumi MGP



Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di dicembre 2025 i prezzi zonali sono sostanzialmente allineati rispetto al PUN.

Differenziale rispetto al PUN



Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Dicembre 2025

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a dicembre 2025, è mediamente pari a 14,4 €/MWh; il differenziale più alto è registrato nella zona Centro-Nord, dove è pari a 15,2 €/MWh.

PUN e Prezzi Zonali MGP [€/MWh]

	PUN	CALA	CNOR	CSUD	NORD	SARD	SICI	SUD
Media	115,9	115,1	116,2	116,0	115,9	115,8	115,4	115,3
Media Mese Y-1	135,1	131,5	135,7	135,6	135,3	134,9	131,5	133,8
Delta vs PUN	-	-0,8	0,3	0,1	0,0	-0,1	-0,5	-0,6
Delta vs PUN Y-1	-	-3,6	0,7	0,6	0,3	-0,2	-3,6	-1,3
Massimo	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4
Minimo	67,7	68,6	68,6	68,6	68,6	42,9	68,6	68,6
Picco	122,7	120,9	123,4	122,6	122,9	122,2	120,9	121,3
Fuori Picco	108,3	108,5	108,2	108,6	108,1	108,5	109,1	108,5
Delta Picco vs Fuori Picco	14,4	12,4	15,2	14,1	14,9	13,7	11,8	12,8

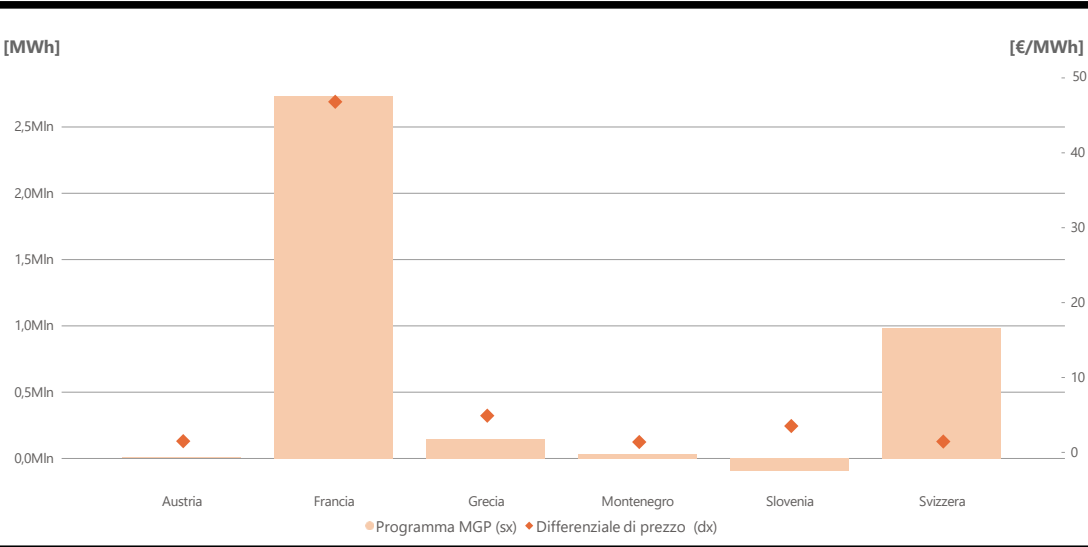
Differenziale picco-fuori picco in riduzione rispetto al mese precedente

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Il differenziale di prezzo con la Francia e la Svizzera è pari rispettivamente a 46,8 €/MWh e 1,4 €/MWh (in variazione del +12,7% e del -187,6% rispetto al mese precedente).

L'import complessivo è di 4,6 TWh, in riduzione del -0,8% rispetto al mese precedente, con Svizzera e Francia che rappresentano rispettivamente 26% e 59% del totale. L'export complessivo è pari a 0,8 TWh, di cui la Slovenia e la Grecia rappresentano rispettivamente il 32% ed il 10%.

Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP

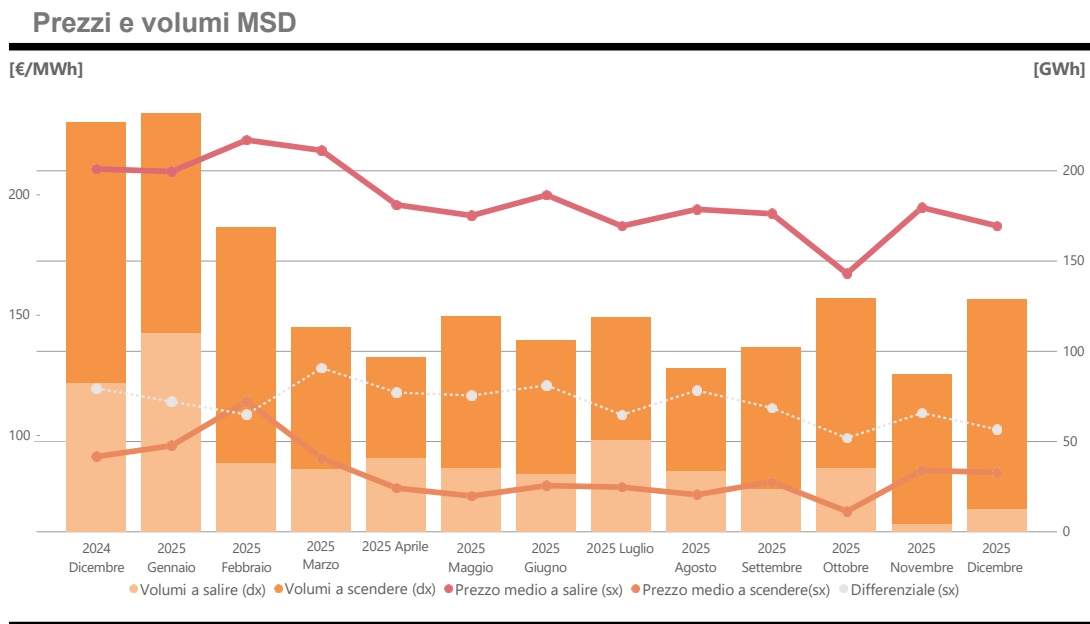


Import netto sulla frontiera Nord pari a 3,6 TWh

Fonte: Elaborazioni Terna

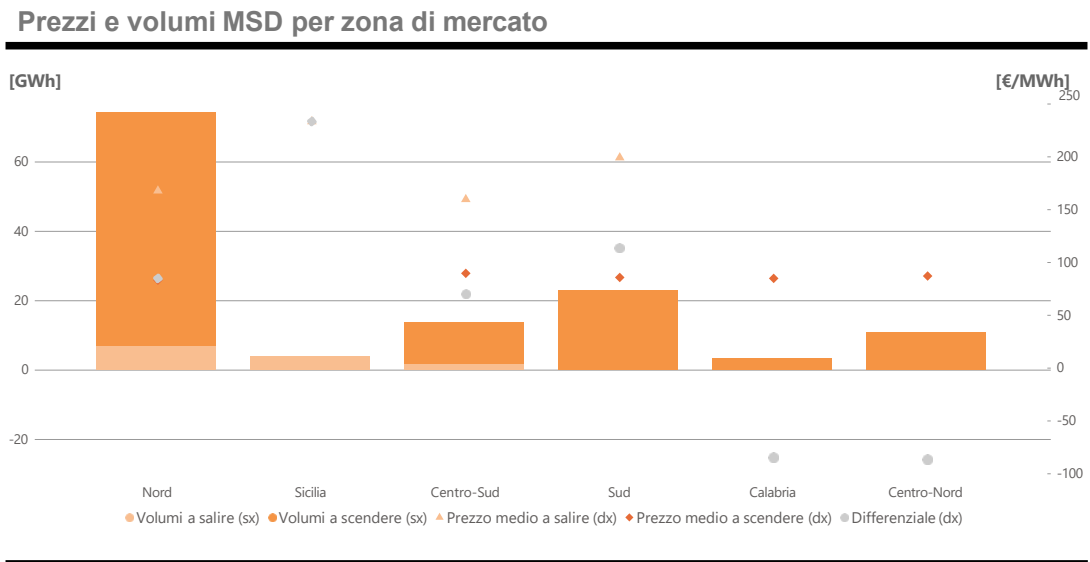
Mercato Servizi di Dispacciamento

A dicembre 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 102 €/MWh, (-6 % rispetto al mese precedente e -14% rispetto a dicembre 2024). I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+47%). In particolare, le movimentazioni a salire sono aumentate del 177% e quelle a scendere sono aumentate del 40%. Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano ridotte del 85% e quelle a scendere risultano ridotte del 20%.



Prezzo medio a salire a dicembre 2025 pari a 187 €/MWh
Prezzo medio a scendere a dicembre 2025 pari a 85 €/MWh.

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (233 €/MWh) è la zona Sicilia. Tale differenziale risulta in linea rispetto al mese precedente. Il prezzo medio a salire è passato da 195 €/MWh nel mese di novembre a 187 €/MWh nel mese di dicembre; il prezzo medio a scendere risulta stabile a 85 €/MWh sia nel mese di novembre che nel mese di dicembre.



Sicilia: zona con il differenziale prezzo più elevato
Nord: zona con i maggior volumi movimentati

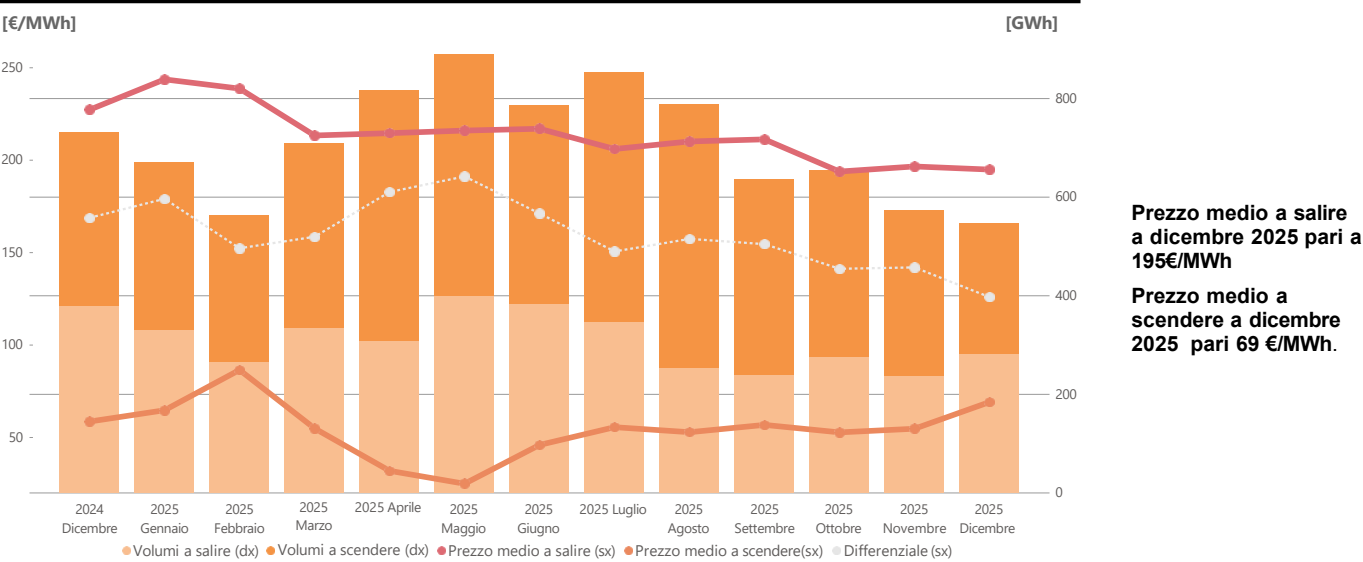
Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Dicembre 2025

Mercato di Bilanciamento

A dicembre 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 126 €/MWh, (-11% rispetto al mese precedente e -25% rispetto a dicembre 2024). I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-4%). In particolare, le movimentazioni a salire sono aumentate del 19% e quelle a scendere sono diminuite del 21%. Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano ridotte del 26% e quelle a scendere risultano ridotte del 25%.

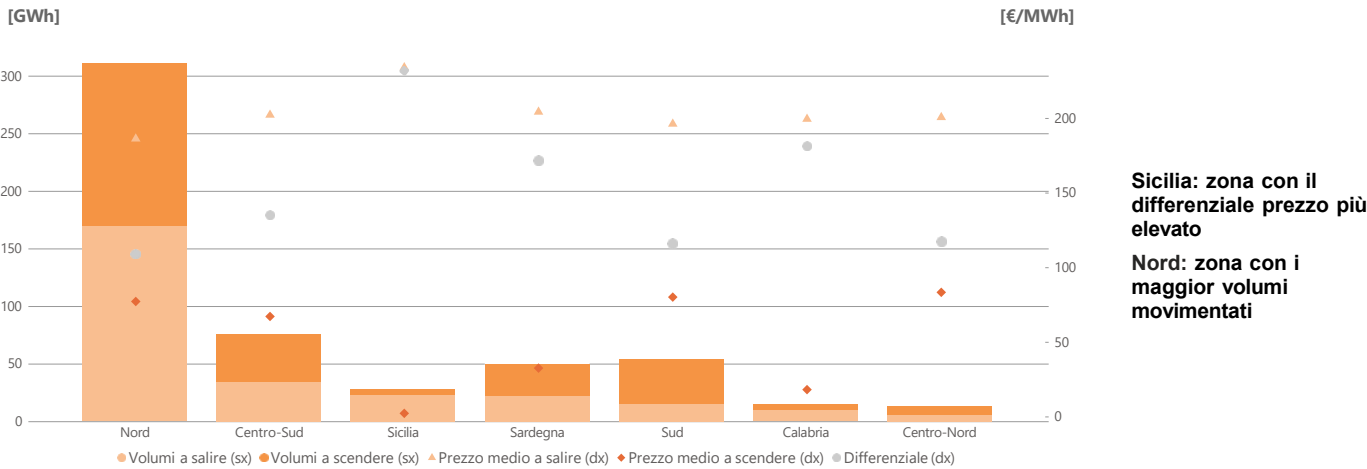
Prezzi e volumi MB



Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (232 €/MWh) è la zona Sicilia. Tale differenziale ha registrato una variazione rispetto al mese precedente del 1%. Il prezzo medio a salire è passato da 196 €/MWh nel mese di novembre a 195 €/MWh nel mese di dicembre; il prezzo medio a scendere è passato da 55 €/MWh nel mese di novembre a 69 €/MWh nel mese di dicembre.

Prezzi e volumi MB per zona di mercato



Fonte: Terna

Commodities – Mercato Spot

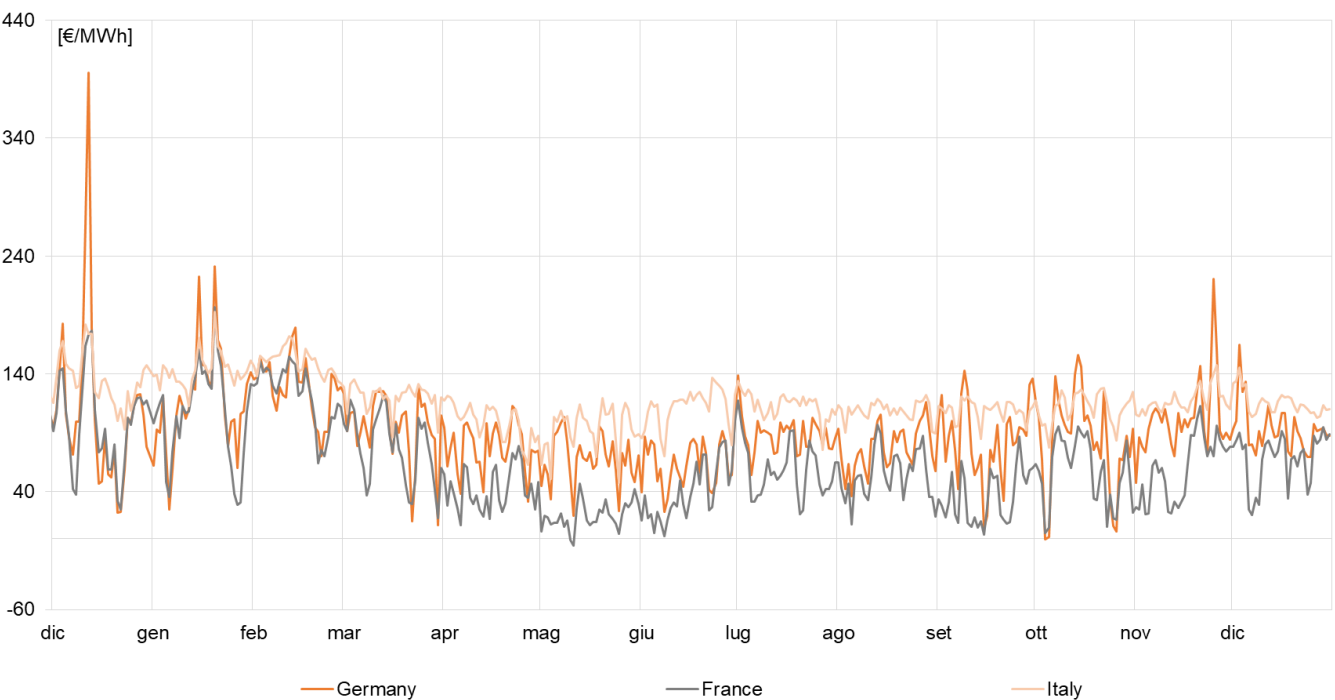
Nel mese di dicembre i prezzi del Brent hanno registrato un valore medio di \$62,9/bbl, in riduzione rispetto al valore di novembre (-1,3%).

I prezzi del carbone (API2) sono aumentati rispetto a novembre, attestandosi a circa \$96,7/t (+4,6%).

I prezzi del gas in Europa (TTF) a dicembre sono diminuiti rispetto a novembre, con un valore medio mensile di €27,7/MWh (-9,8% rispetto al mese precedente); anche il PSV ha registrato un calo, attestandosi a €31,2/MWh (-5,2%).

I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di dicembre sono diminuiti rispetto al mese precedente, con una media mensile di €115,5/MWh (-1,4%). In aumento la borsa francese, con un prezzo dell'elettricità pari a €68,7/MWh +16,2%). La borsa tedesca è in riduzione, con un valore pari a €93,5/MWh (-8,3%).

Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

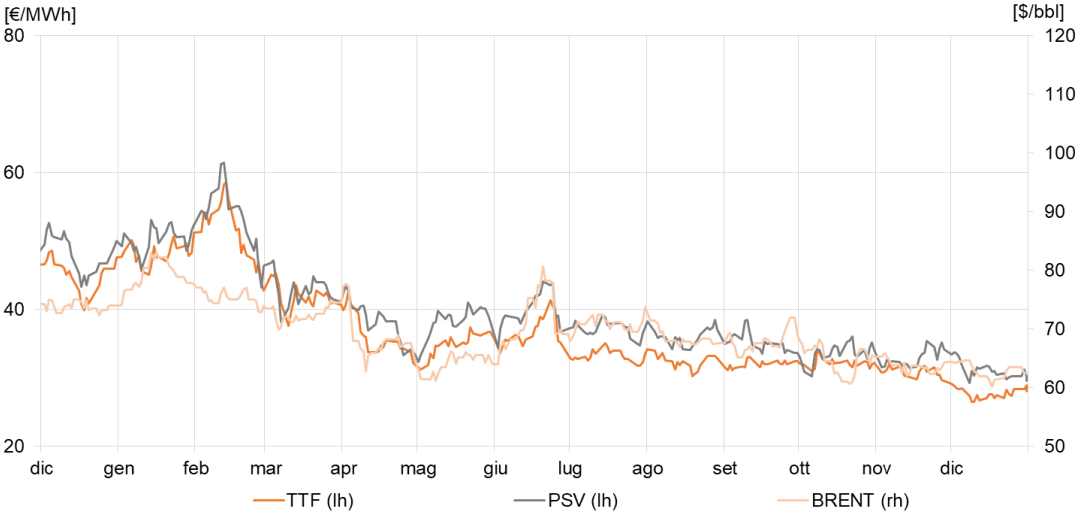
Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Dicembre 2025

Mercato
Elettrico

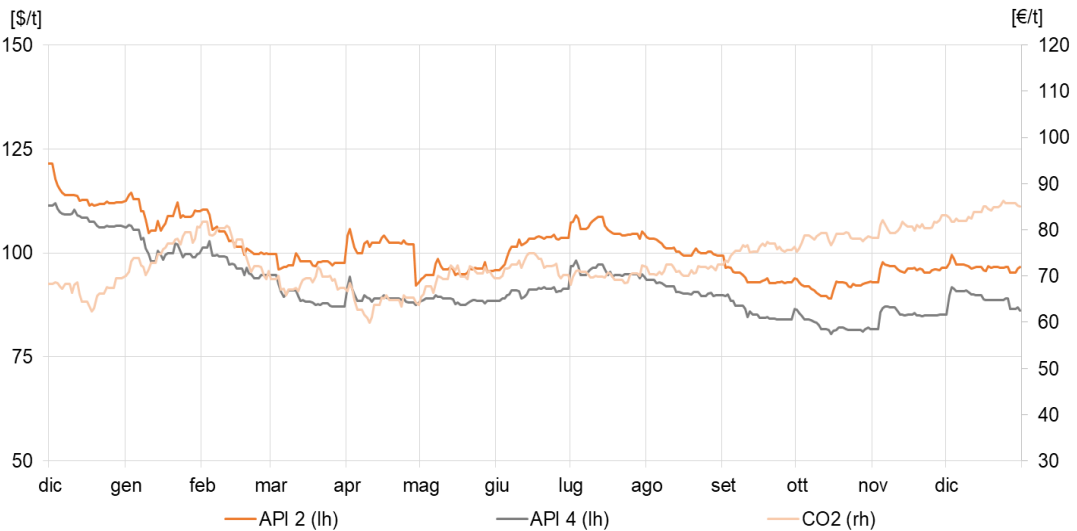
3

Prezzi spot Gas & Oil



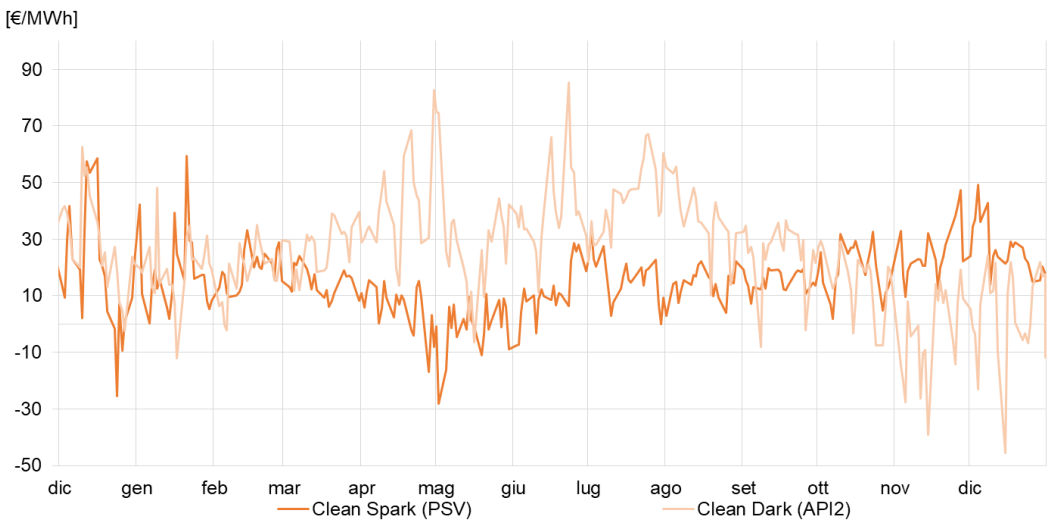
Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Prezzi spot Coal & Carbon



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Clean Dark & Spark spreads Italia



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Commodities – Mercato Forward

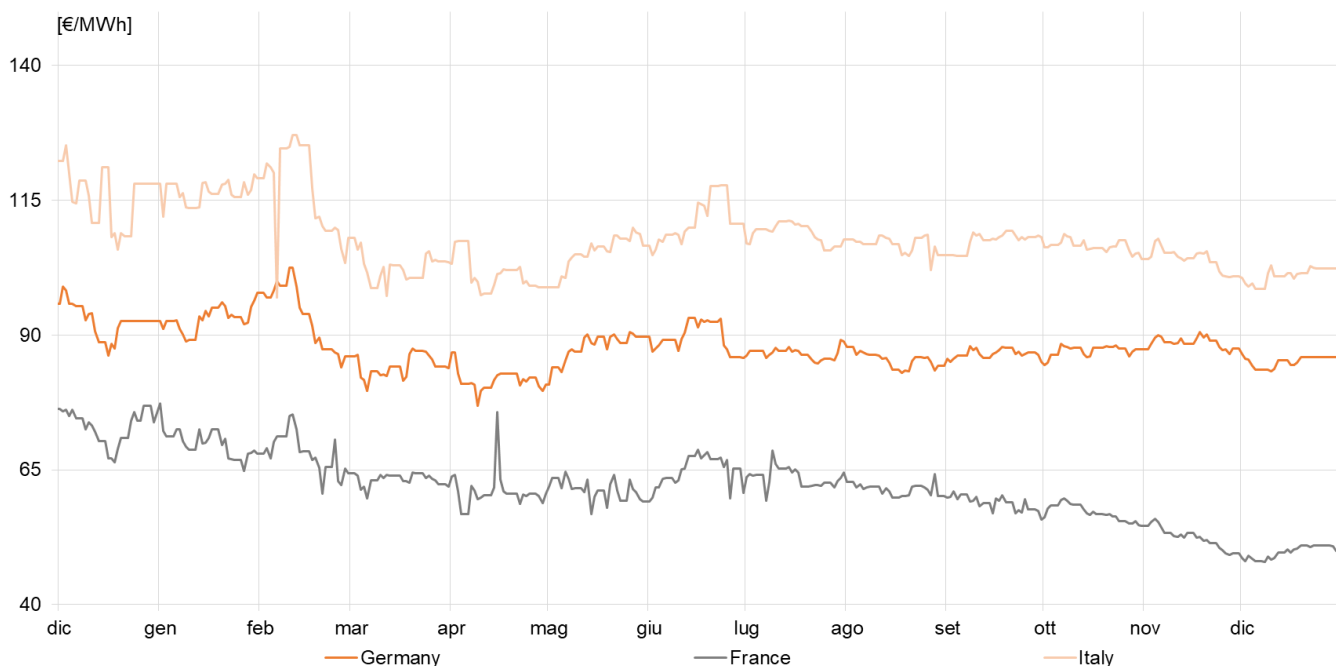
Nel mese di dicembre i prezzi forward del Brent hanno registrato un valore medio di \$61,0/bbl, in aumento rispetto al mese precedente.

I prezzi forward del carbone (API2) sono in riduzione rispetto a novembre, attestandosi a circa \$99,6/t (-4,8%).

I prezzi forward del gas in Europa (TTF) sono in calo rispetto al mese precedente (-10,4%), attestandosi intorno a € 26,9/MWh; in calo anche i prezzi forward in Italia (PSV), che registrano un valore medio di €28,6/MWh (-9,6%).

I prezzi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno a €101,2/MWh, in riduzione rispetto al mese precedente (-2,9%). In calo anche la borsa francese, dove il prezzo si attesta a circa a €49,7/MWh (-5,2%) e quella tedesca, attestatasi a €85,1 €/MWh (-4,1%).

Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

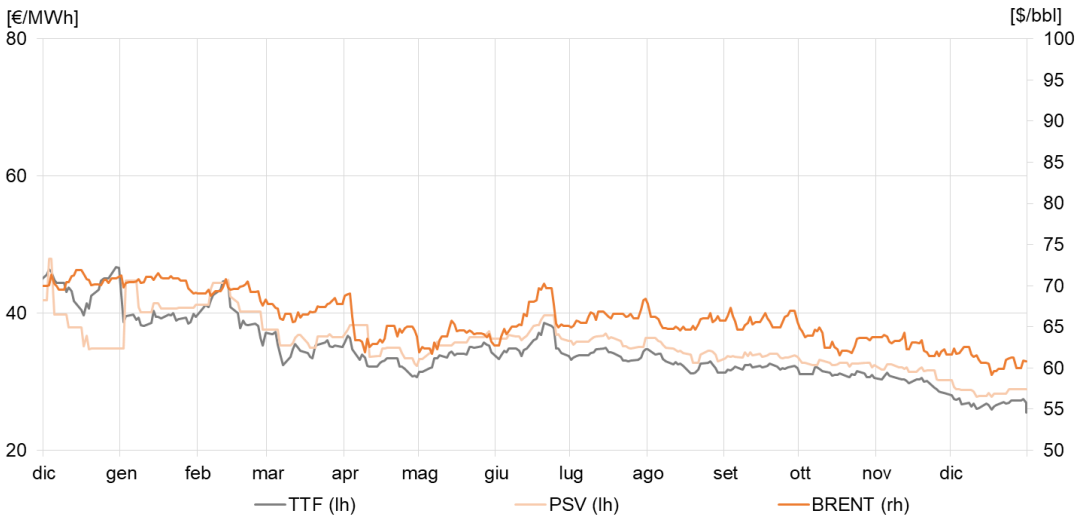
Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Dicembre 2025

Mercato
Elettrico

3

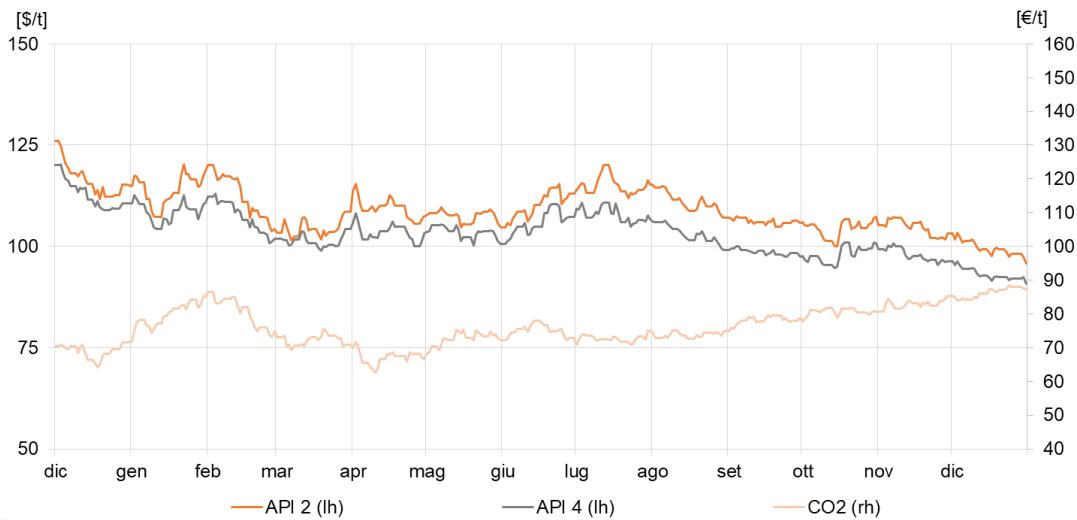
Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



**Variazione media mensile
PSV-TTF = +1,7 MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

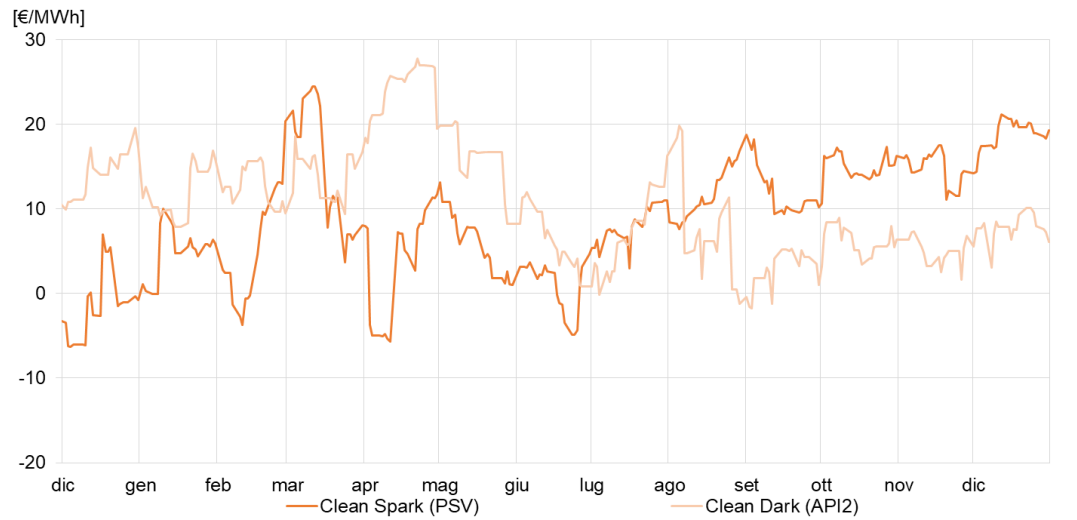
Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon



**Variazione media mensile
API2-API4 = +\$6,4/t**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Forward Year+1 Clean Dark & Spark spreads Italia



**Clean spark spread PSV
medio mensile = +€18,6/MWh**

**Clean dark spread API2
medio mensile = -€6,1/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Legenda



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 CO₂: 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.

Disclaimer

- 1 I dati su bilanci elettrici e capacità mensili del 2024 sono definitivi, mentre quelli del 2025 sono provvisori
2. In particolare, i dati mensili dell'anno 2025 – 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.