

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Luglio 2026



Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Luglio 2026

1

Bilanci

pag. 5

Nel mese di luglio, la richiesta di energia elettrica è stata di 32.455 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+8,3%) ed in aumento rispetto a luglio 2024 (+4,8%). Si registra altresì un aumento del saldo estero (+10,2%) rispetto allo stesso mese del 2025.

Tale risultato è stato raggiunto lo stesso numero di giorni lavorativi (23) e con una temperatura media superiore di 1,2°C rispetto a quella di luglio 2025 e di quasi 2°C alla media mensile decennale. Il dato della domanda elettrica corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a +5,1%.

La variazione tendenziale di luglio 2026 (rispetto a luglio 2025) risulta positiva (+2,1%) con dati grezzi; con dati corretti dal calendario la variazione resta la stessa.



2

Sistema Elettrico

pag. 14

Nel mese di luglio 2026, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 42,9% da fonti energetiche non rinnovabili e per il 41,5% da fonti energetiche rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel mese di luglio 2026, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in leggera crescita (+0,8%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra un aumento della produzione fotovoltaica (+20,6%) ed una riduzione delle fonti eolica (-20,3%), geotermica (-3,6%) e idroelettrica rinnovabile (-14,9%).

A luglio 2026 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 745 MW. Tale valore è superiore di 139 MW (+18,7%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.



3

Mercato Elettrico

pag. 22

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a luglio 2026 è pari a circa 4,5 Mld€, (+34% rispetto al mese precedente e +47% rispetto a luglio 2025).

A luglio 2026 il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a 161 €/MWh, (+26 % rispetto al mese precedente e +48% rispetto a luglio 2025).

I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+2%). A luglio 2026 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 178 €/MWh, (-2% rispetto al mese precedente e +18% rispetto a luglio 2025).

I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+16%).



Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Luglio 2026

Sintesi mensile e nota congiunturale

Nel mese di luglio, la richiesta di energia elettrica è stata di 32.455 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+8,3%) ed in aumento rispetto a luglio 2024 (+4,8%). Si registra altresì un aumento del saldo estero (+10,2%) rispetto allo stesso mese del 2025.

Nel 2026 la richiesta di energia elettrica (189.126 GWh) risulta in aumento rispetto al valore dello stesso periodo del 2025 (+3,4%) ed in aumento rispetto al 2024 (+3,6%).

Bilancio Energia

[GWh]	Luglio 2026	Luglio 2025	% 26/25	Gen-Lug 26	Gen-Lug 25	% 26/25
Idrico Rinnovabile	3.592	4.219	-14,9%	21.384	26.542	-19,4%
Pompaggio in produzione ⁽²⁾	113	133	-14,7%	1.055	1.058	-0,3%
Termica	15.268	13.387	14,1%	87.539	84.972	3,0%
di cui Bioenergie	1.267	1.293	-2,0%	8.632	9.188	-6,1%
di cui Carbone	212	209	1,5%	1.258	1.701	-26,1%
Geotermica	424	440	-3,6%	2.986	3.065	-2,6%
Eolica	1.465	1.838	-20,3%	14.443	12.989	11,2%
Fotovoltaica	6.709	5.565	20,6%	33.003	27.623	19,5%
Accumuli stand alone	146	116	25,9%	1.325	616	115,1%
Totale produzione netta	27.717	25.698	7,9%	161.735	156.865	3,1%
Assorbimento accumuli stand alone	173	132	31,1%	1.523	702	117,0%
Energia destinata ai pompaggi	162	190	-14,7%	1.507	1.511	-0,3%
Totale produzione netta al consumo	27.382	25.376	7,9%	158.705	154.652	2,6%
di cui FER ⁽³⁾	13.457	13.355	0,8%	80.448	79.407	1,3%
di cui non FER	13.925	12.021	15,8%	78.257	75.245	4,0%
Importazione	5.323	5.098	4,4%	32.698	31.221	4,7%
Esportazione	250	493	-49,3%	2.277	2.998	-24,0%
Saldo estero	5.073	4.605	10,2%	30.421	28.223	7,8%
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾	32.455	29.981	8,3%	189.126	182.875	3,4%

A luglio 2026, si osserva una diminuzione della produzione idroelettrica rinnovabile (-14,9%), geotermica (-3,6%) e eolica (-20,3%) ed un aumento della produzione fotovoltaica (+20,6%) e termica (+14,1%). Nel 2026, si registra una variazione negativa dell'export (-24%) e una positiva dell'import (+4,7%), con un saldo netto in crescita del 7,8% rispetto al 2025. L'andamento della produzione totale netta al consumo nel mese di luglio è superiore (+2,6%) 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 + Bioenergie + Geotermico + Eolico + Fotovoltaico

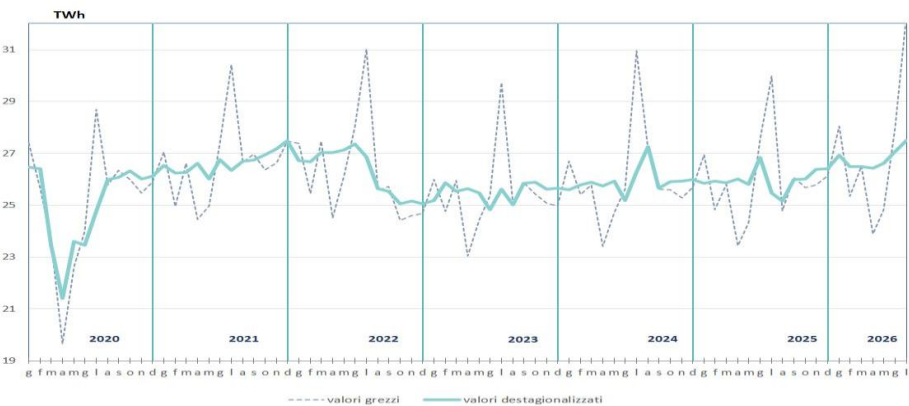
Fonte: Terna

Tale risultato è stato raggiunto lo stesso numero di giorni lavorativi (23) e con una temperatura media superiore di 1,2°C rispetto a quella di luglio 2025 e di quasi 2°C alla media mensile decennale. Il dato della domanda elettrica corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a +5,1%.

In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti di calendario e temperatura, la variazione di luglio 2026 risulta pari a +1,6%.

I primi sette mesi del 2026 risultano in crescita del 3,4% 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 +1,6% rispetto al mese precedente.

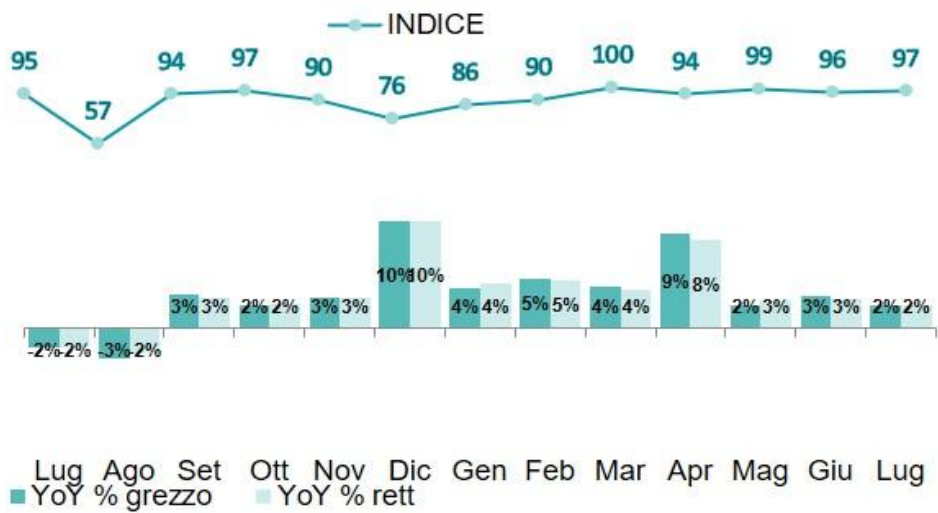
Fonte: Terna

IMCEI

La variazione tendenziale di luglio 2026 (rispetto a luglio 2025) risulta positiva (+2,1%) con dati grezzi; con dati corretti dal calendario la variazione resta la stessa.

Nei primi sette mesi del 2026 l'indice risulta in crescita del 4,0% rispetto allo stesso periodo del 2025.

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



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

Fonte: Terna

In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti del calendario, la variazione di luglio risulta in flessione (-1,2%) rispetto a giugno.

Analisi congiunturale IMCEI (base 2021 = 100)



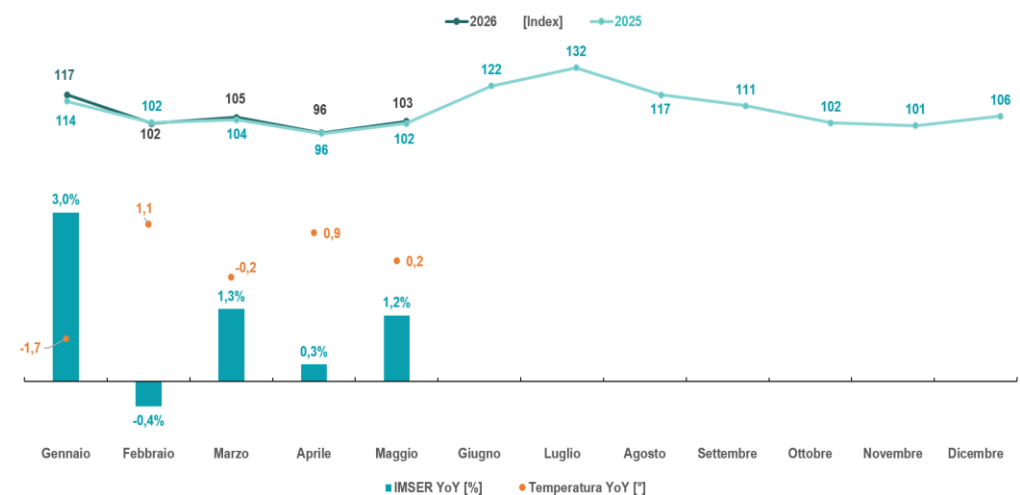
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario porta ad una variazione congiunturale di luglio in flessione rispetto al mese precedente (-1,2%)

Fonte: Terna

IMSER

La variazione tendenziale di maggio 2026 (rispetto a maggio 2025) risulta in aumento del +1,2% con dati grezzi. Nel periodo gennaio-maggio 2026 i consumi elettrici del settore dei servizi risultano complessivamente in aumento di +1,1% rispetto al periodo omologo dell'anno 2025. La temperatura media del mese di maggio 2026 risulta più alta di +0,2° rispetto a maggio 2025.

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

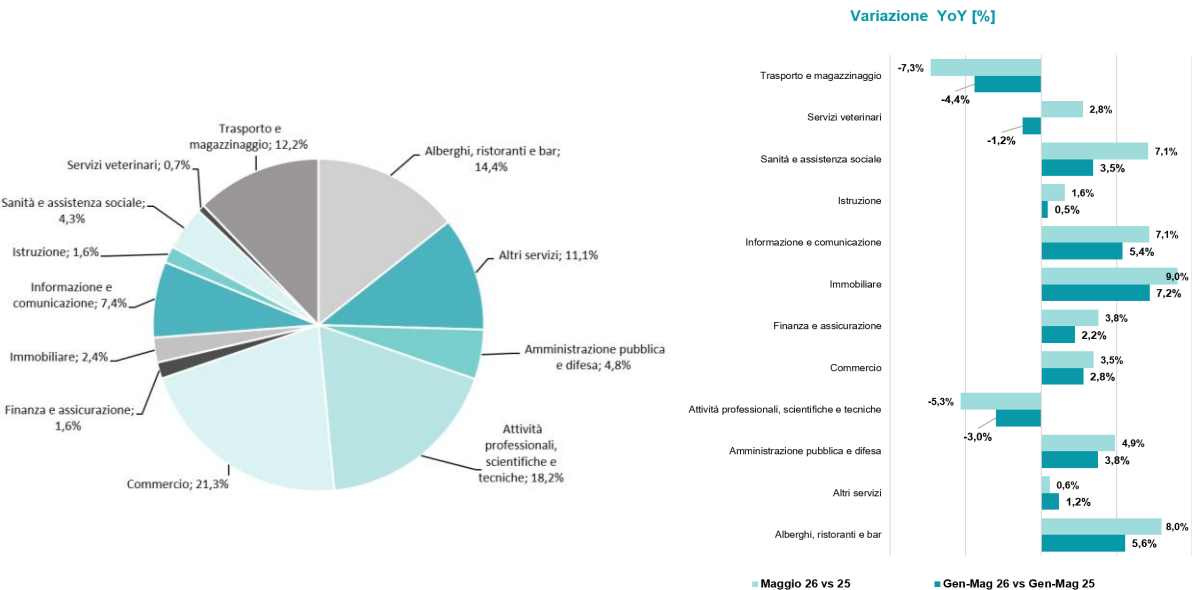


A maggio 2026, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici del settore dei servizi risulta positiva (+1,2%) rispetto a maggio 2025

Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

Nel dettaglio, a maggio 2026 sono risultate in aumento tutte le classi rispetto a maggio 2025 eccetto attività professionali, scientifiche e tecniche e trasporto e magazzinaggio. Nei 5 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



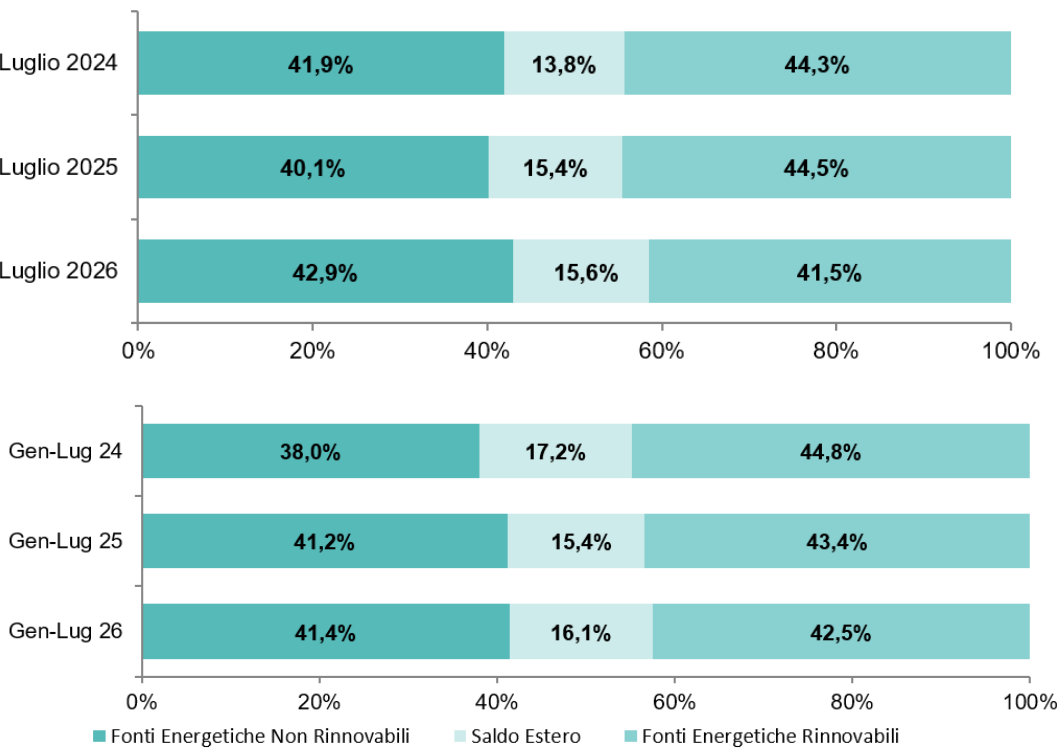
A maggio 2026, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici del settore dei servizi risulta positiva (+1,1%) rispetto a maggio 2025

Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

Composizione fabbisogno

Nel mese di luglio 2026, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 42,9% da fonti energetiche non rinnovabili e per il 41,5% da fonti energetiche rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Composizione Fabbisogno

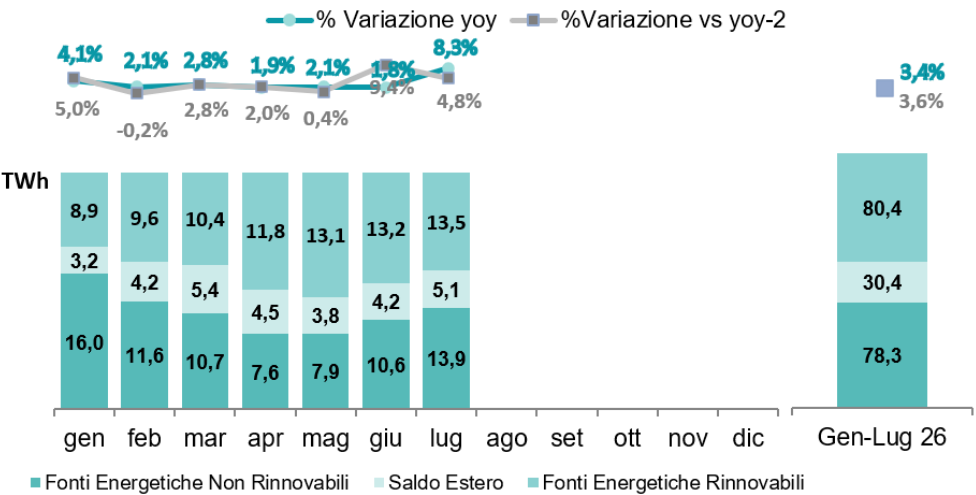


La copertura del fabbisogno da fonti rinnovabili si attesta al 41,5%, in diminuzione rispetto al 44,5% registrato lo stesso mese dell'anno precedente.

Nel 2026 la copertura del fabbisogno delle fonti non rinnovabili è in leggera crescita rispetto al 2025 attestandosi al 41,4%, mentre le fonti rinnovabili sono in diminuzione al 42,5%

Fonte: Terna

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



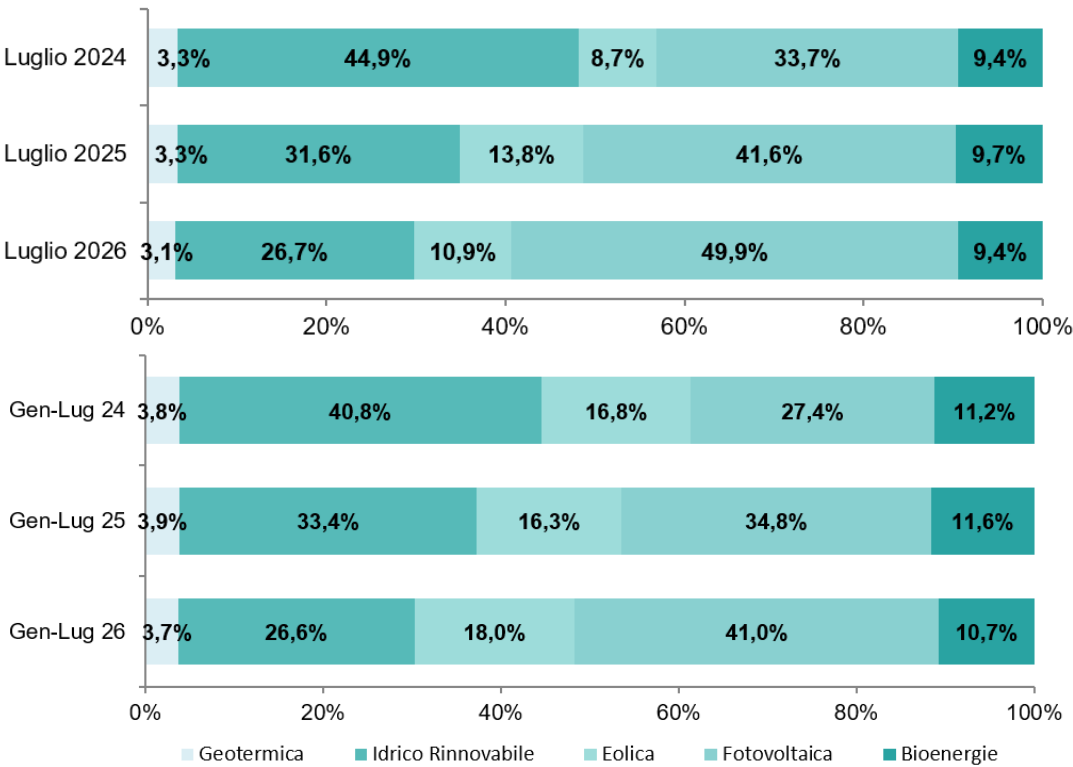
Nel 2026 la richiesta di energia elettrica sulla rete è superiore a quella dello stesso periodo nel 2025 (+3,4%) ed è in aumento rispetto al dato progressivo del 2024 (+3,6%). Nel 2026 la produzione energetica da fonti rinnovabili è pari 80,4 TWh in aumento rispetto allo stesso periodo del 2025 (+1,3%)

Fonte: Terna

Dettaglio FER

Nel mese di luglio 2026, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in leggera crescita (+0,8%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra un aumento della produzione fotovoltaica (+20,6%) ed una riduzione delle fonti eolica (-20,3%), geotermica (-3,6%) e idroelettrica rinnovabile (-14,9%).

Dettaglio Fonti Energetiche Rinnovabili



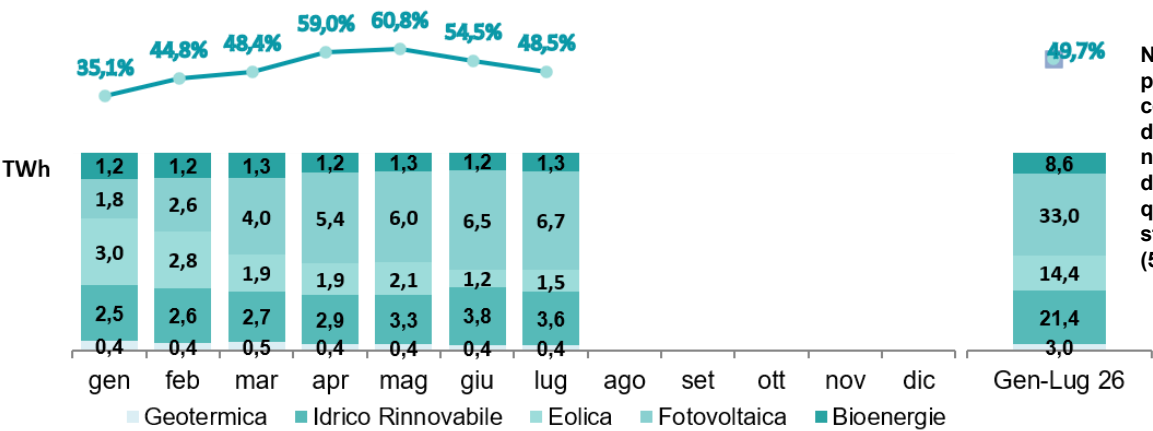
A luglio 2026 il maggior contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione fotovoltaica (49,9%) e dalla produzione idroelettrica rinnovabile (26,7%).

Nel 2026 il maggior contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione fotovoltaica (41,0%) e dalla produzione idroelettrica rinnovabile (26,6%).

Fonte: Terna

Andamento della produzione netta da FER nel 2026

% Produzione da FER su Produzione Totale Netta



Nel mese di luglio 2026 la produzione da FER ha contribuito per il 48,5% della produzione totale netta nazionale, in diminuzione rispetto a quanto registrato nello stesso mese del 2025 (52,0%).

Fonte: Terna

Storico Bilanci Energetici Mensili

Nel 2026 la produzione totale netta destinata al consumo (131.323 GWh) ha soddisfatto per l'83,8% la richiesta di energia elettrica nazionale (189.126 GWh).

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 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						21.384
Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	128	76	125	244	229	140	113						1.055
Termica	17.237	12.822	12.122	8.909	9.284	11.897	15.268						87.539
di cui Bioenergie	1.164	1.213	1.349	1.186	1.255	1.198	1.267						8.632
di cui Carbone	145	208	215	159	158	161	212						1.258
Geotermica	445	396	451	430	425	415	424						2.986
Eolica	2.999	2.772	1.935	1.938	2.146	1.188	1.465						14.443
Fotovoltaica	1.762	2.589	4.004	5.378	6.014	6.547	6.709						33.003
Accumuli stand alone	185	179	212	242	194	167	146						1.325
Produzione Totale Netta	25.259	21.476	21.517	20.027	21.558	24.181	27.717						161.735
Assorbimento accumuli stand alone	213	203	240	276	224	194	173						1.523
Energia destinata ai pompaggi	183	108	178	349	327	200	162						1.507
Produzione Totale Netta al Consumo	24.863	21.165	21.099	19.402	21.007	23.787	27.382						158.705
di cui FER ⁽³⁾	8.873	9.612	10.407	11.818	13.106	13.175	13.457						80.448
di cui non FER	15.990	11.553	10.692	7.584	7.901	10.612	13.925						78.257
Importazione	3.775	4.417	5.629	4.775	4.209	4.570	5.323						32.698
Esportazione	597	227	214	288	378	323	250						2.277
Saldo Estero	3.178	4.190	5.415	4.487	3.831	4.247	5.073						30.421
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾	28.041	25.355	26.514	23.889	24.838	28.034	32.455						189.126

Fonte: Terna

Nel 2026, la produzione totale netta risulta in aumento (+3,1%) 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 luglio 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.

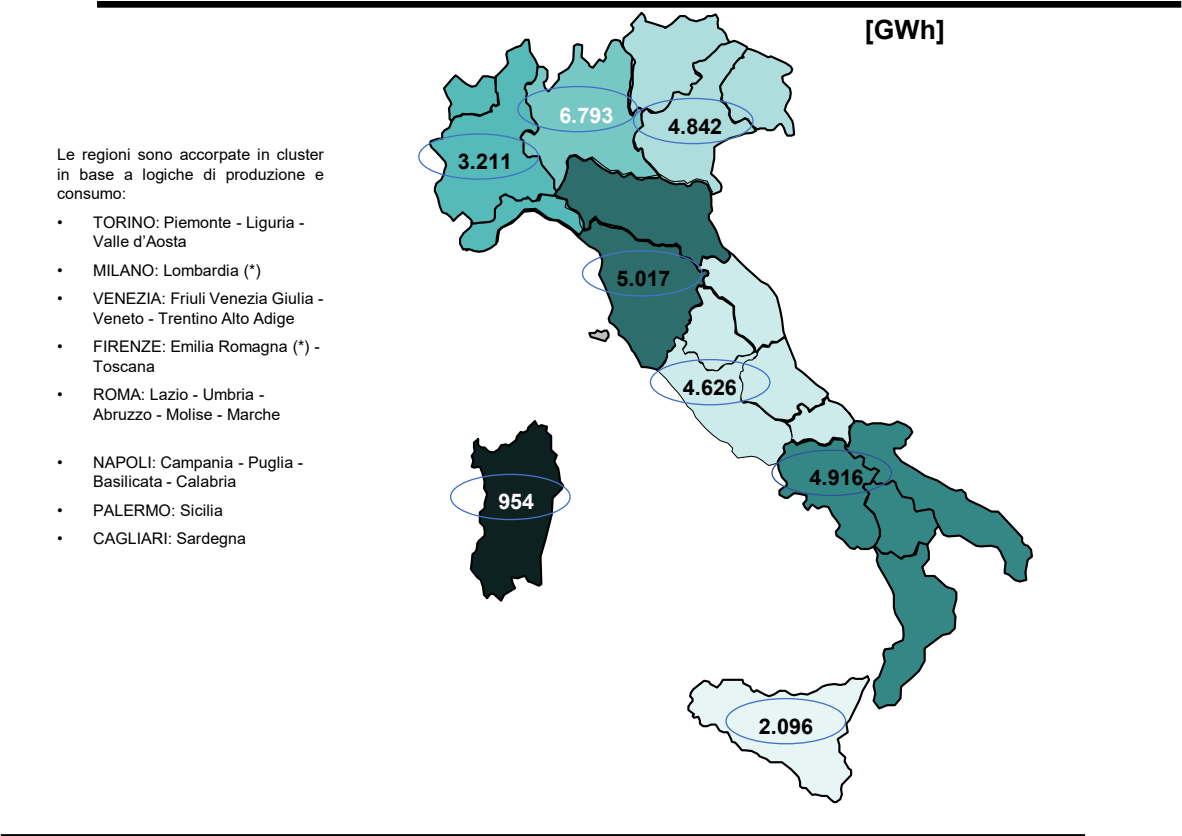
Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

[GWh]	Torino	Milano	Venezia	Firenze	Roma	Napoli	Palermo	Cagliari
Luglio 2026	3.211	6.793	4.842	5.017	4.626	4.916	2.096	954
Luglio 2025	2.918	6.264	4.514	4.640	4.204	4.660	1.929	852
% Luglio 26/25	10,0%	8,4%	7,3%	8,1%	10,0%	5,5%	8,7%	12,0%
Progressivo 2026	19.209	42.526	28.181	29.186	26.627	26.869	11.487	5.041
Progressivo 2025	18.958	39.782	28.436	28.398	25.308	26.278	10.863	4.852
% Progressivo 26/25	1,3%	6,9%	-0,9%	2,8%	5,2%	2,2%	5,7%	3,9%

Nel 2026 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari a +8,4% al Nord, +9% al Centro, +3,3% al Sud, +9,7% nelle Isole.

Fonte: Terna

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali – Rappresentazione territoriale



Fonte: Terna

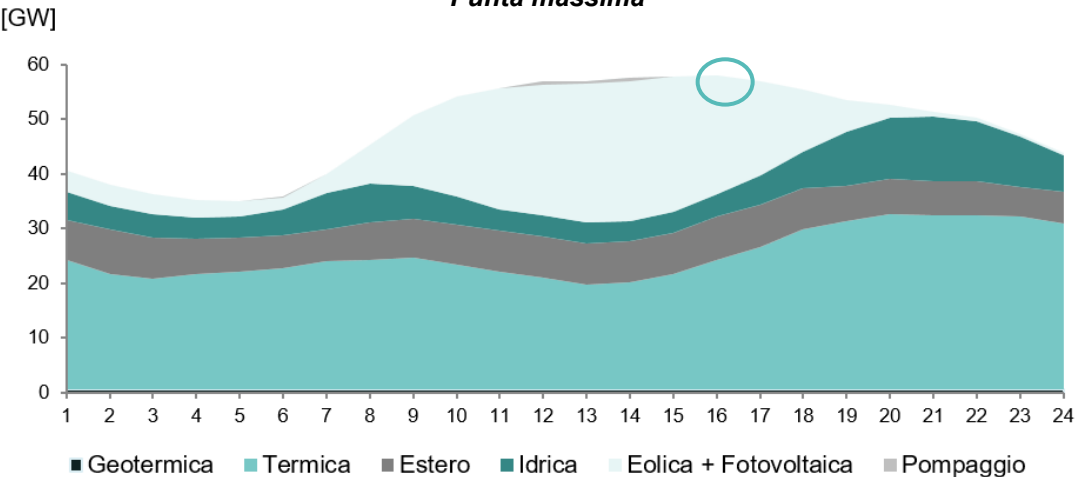
(*) In queste due regioni i confini geografici non corrispondono ai confini elettrici. La regione Lombardia comprende impianti di produzione facenti parte del territorio geografico-amministrativo dell'Emilia Romagna.

Punta in Potenza

Nel mese di luglio 2026 la punta in potenza è stata registrata il giorno **mercoledì 15 luglio 16:00-17:00** ed è risultata pari a 57.940 MW (+4,5% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

Punta in Potenza

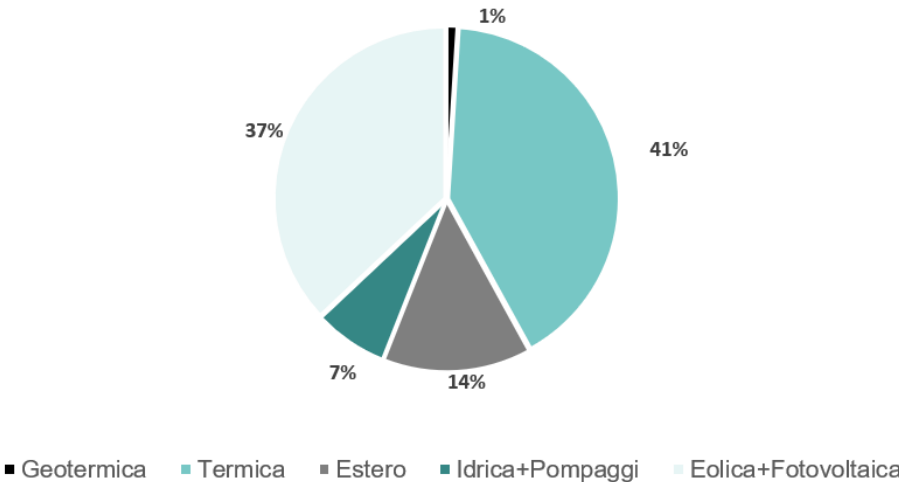
Punta massima



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 23.648 MW, in calo (-0,9%) rispetto al contributo del termico alla punta di luglio 2025 (23.861 MW).

Fonte: Terna

Copertura del fabbisogno – 15 luglio 2026 16:00-17:00

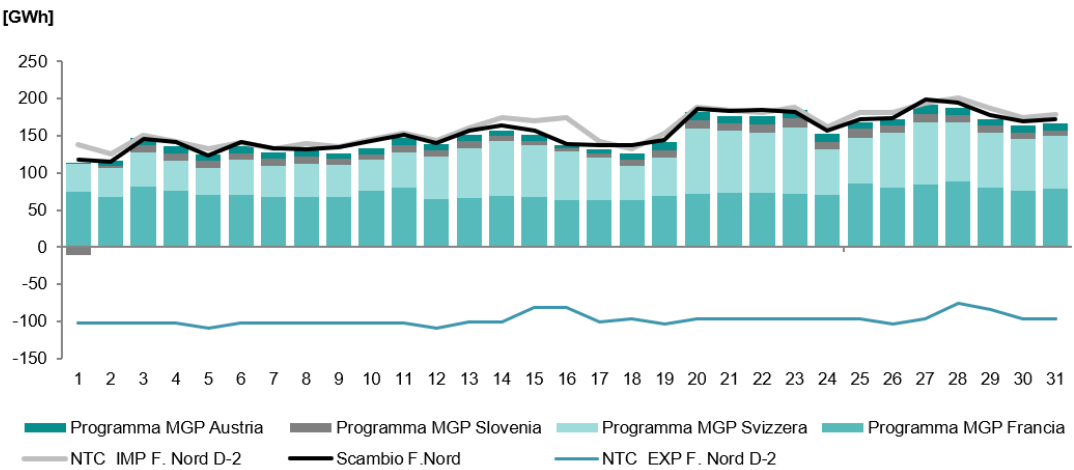


Alla punta, la produzione eolica e fotovoltaica ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 37%, quella termica per il 41% e il saldo estero per il 14%. Idrico e pompaggi hanno coperto il 7% del fabbisogno e la quota residuale (1%) è stata coperta dalla fonte geotermica.

Fonte: Terna

Scambio Netto Estero – Luglio 2026

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



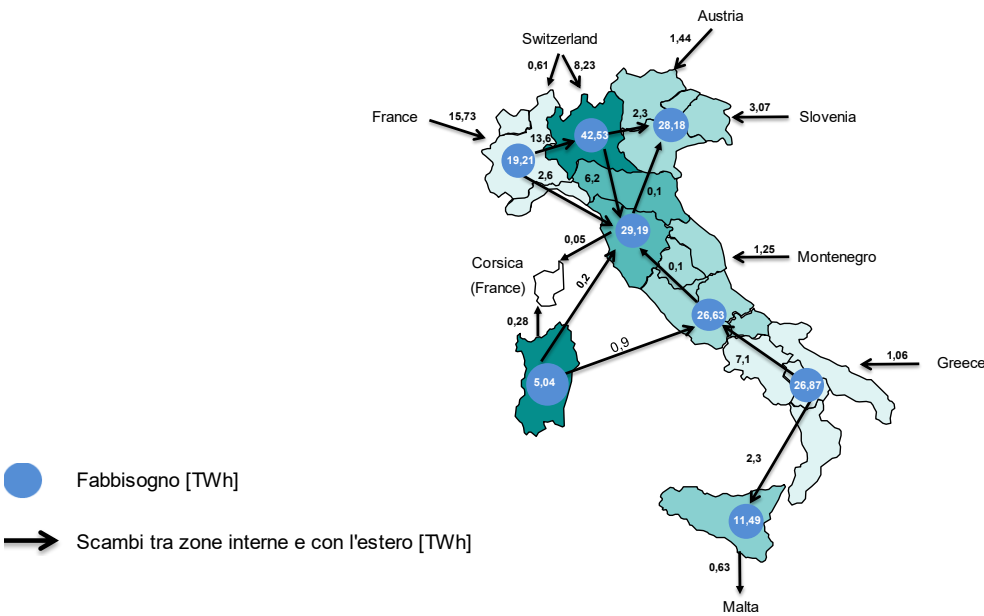
Nel mese di luglio 2026 si registra un import in aumento yoy (+4,4%) e pari a 5.323 GWh ed un export in forte diminuzione yoy (-49,3%) e pari a 250 GWh

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



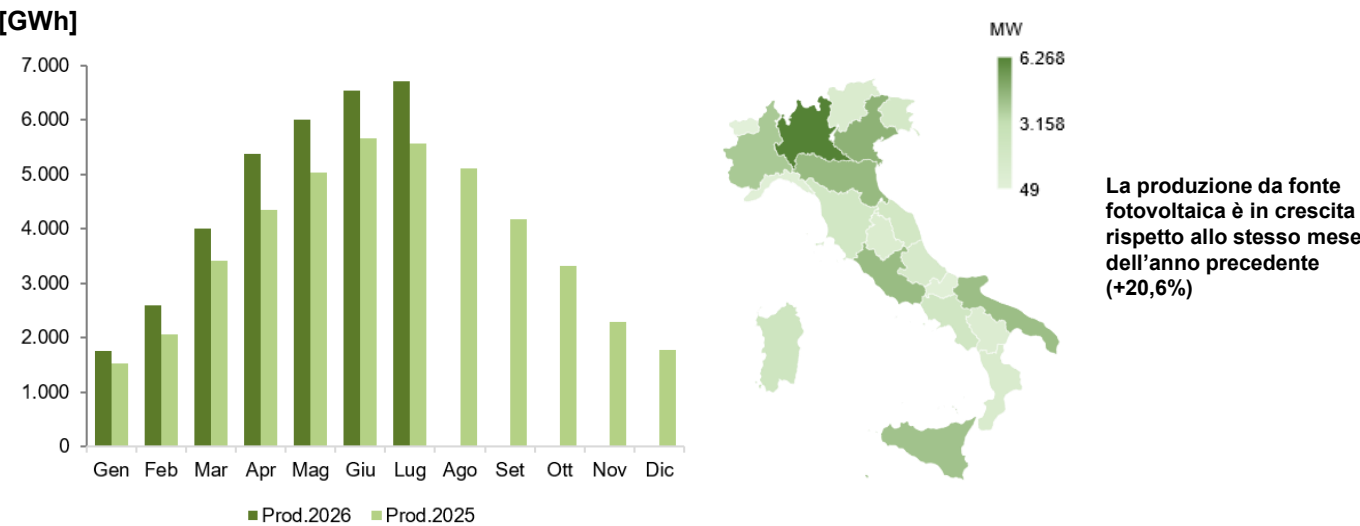
Nel 2026 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 8,7 TWh. E uno scambio dal Continente verso la Sicilia pari a 2,3 TWh

Fonte: Terna

Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di luglio 2026 si attesta a 6.709 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+1.144 GWh).

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

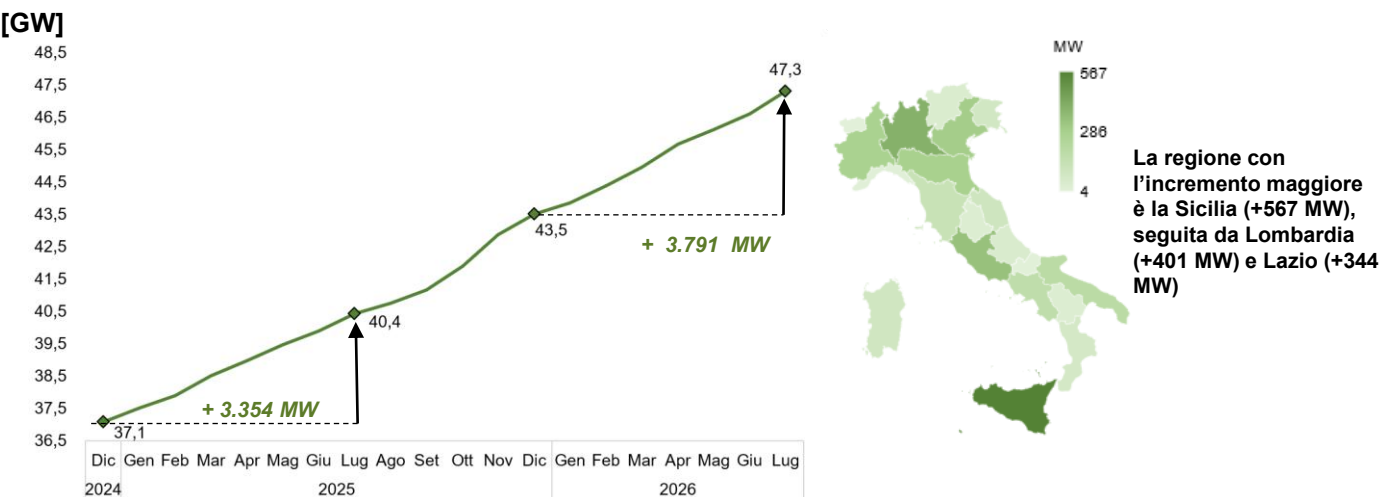


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

Nei primi sette mesi del 2026, la capacità in esercizio è aumentata di 3.791 MW. Nello stesso periodo del 2025 l'incremento era stato di 3.354 MW, registrando pertanto un incremento pari a 437 MW (+13,0%).

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



Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

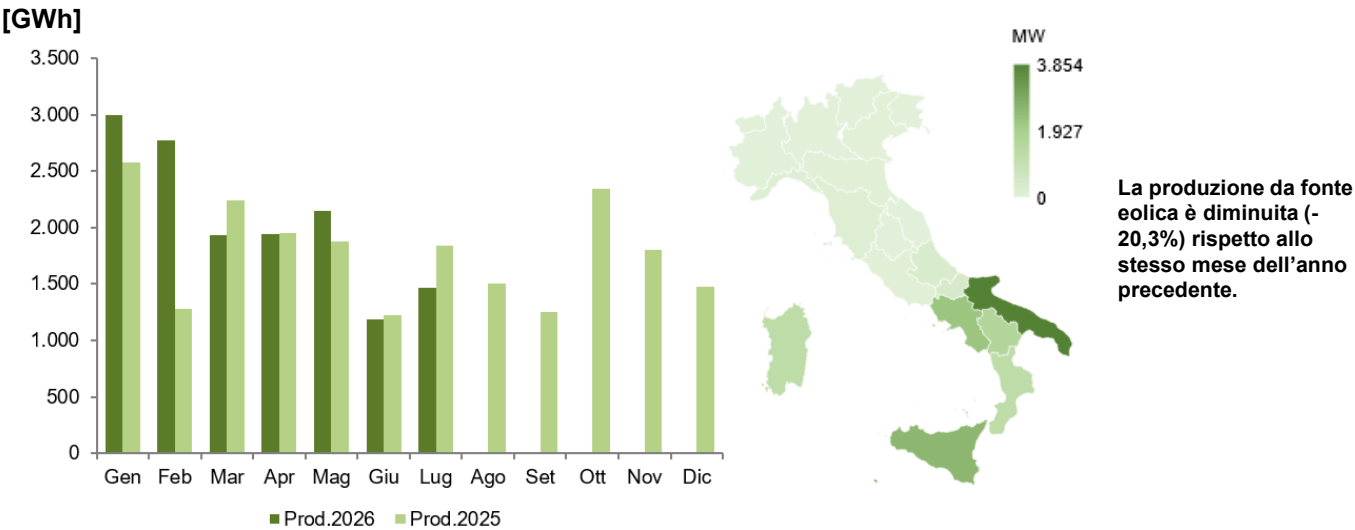
Luglio 2026

Sistema
Elettrico

2

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di luglio 2026 si attesta a 1.465 GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-373 GWh).

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

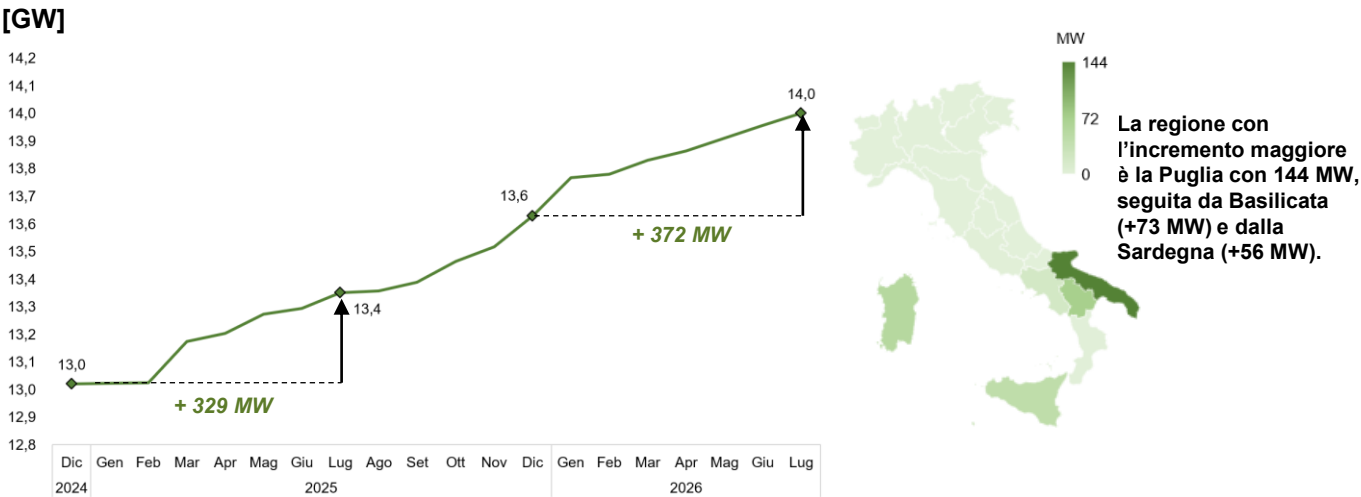


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

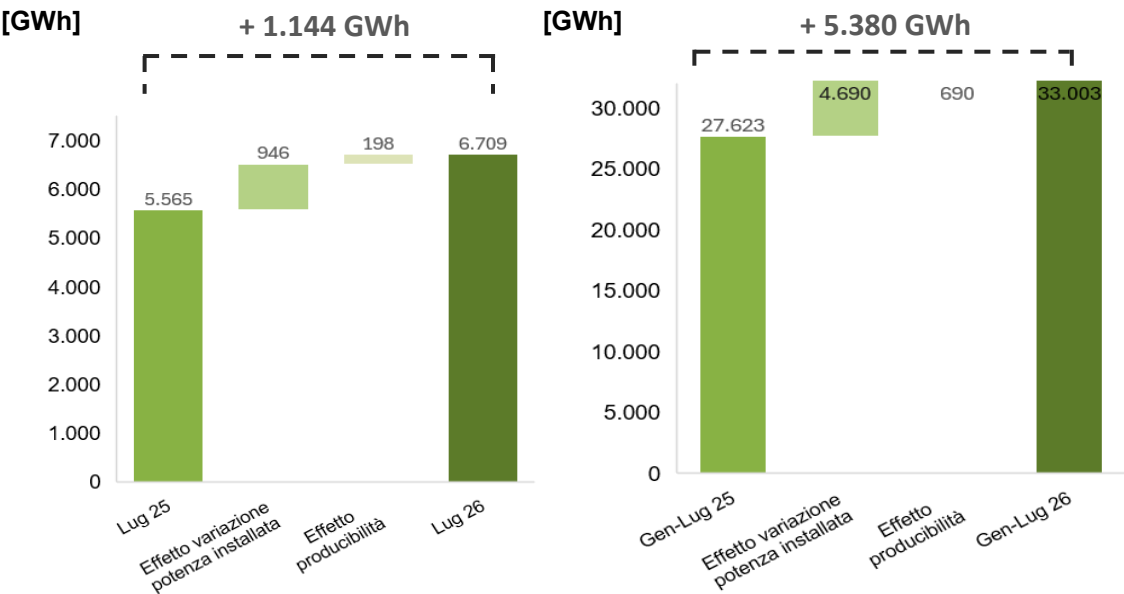
Nei primi sette mesi del 2026, la capacità in esercizio è aumentata di 372 MW. Nello stesso periodo del 2025 l'incremento era stato di 329 MW, registrando pertanto un aumento di 43 MW (+13,0%).

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



Nel mese di luglio, l'aumento della produzione fotovoltaica (+1.144 GWh) è dovuto all'effetto positivo dell'aumentata capacità in esercizio (+946 GWh) e in parte minore dall'irraggiamento (+198 GWh).

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

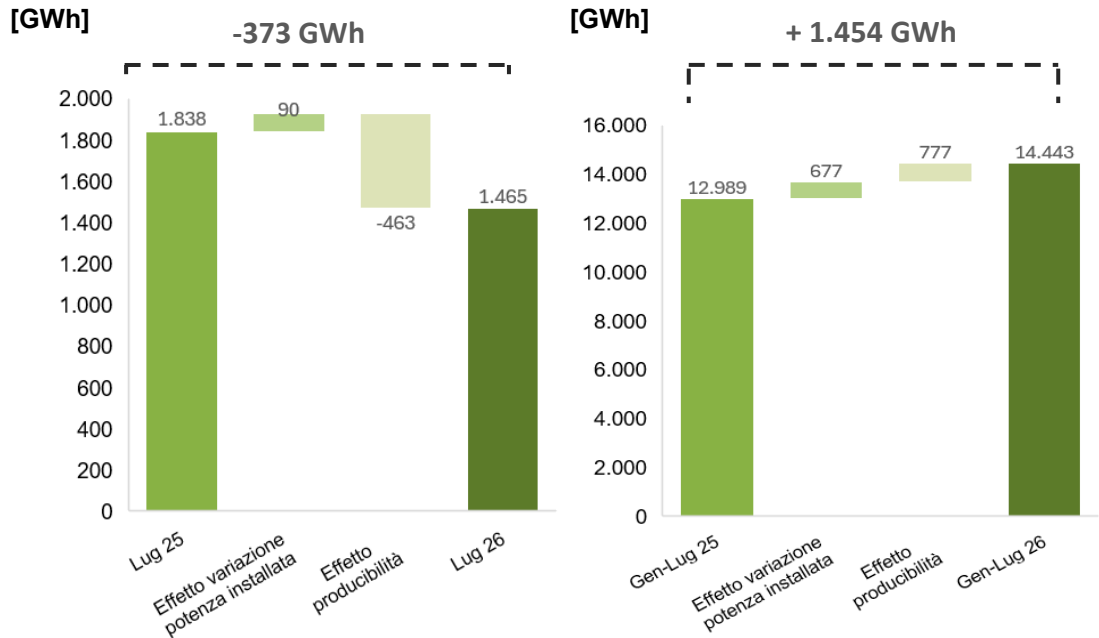


Nel mese di luglio 2026, la produzione fotovoltaica è aumentata del 20,6% rispetto a luglio 2025.

Fonte: rielaborazione dati Terna

Nel mese di luglio, l'effetto dell'aumentata capacità in esercizio (+90 GWh) non è stato sufficiente da scongiurare il calo della produzione eolica (-373 GWh), dovuta all'effetto negativo della minore ventosità (-463 GWh).

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



Nel mese di luglio 2026, la produzione eolica risulta in riduzione del 20,3% rispetto a luglio 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

Luglio 2026

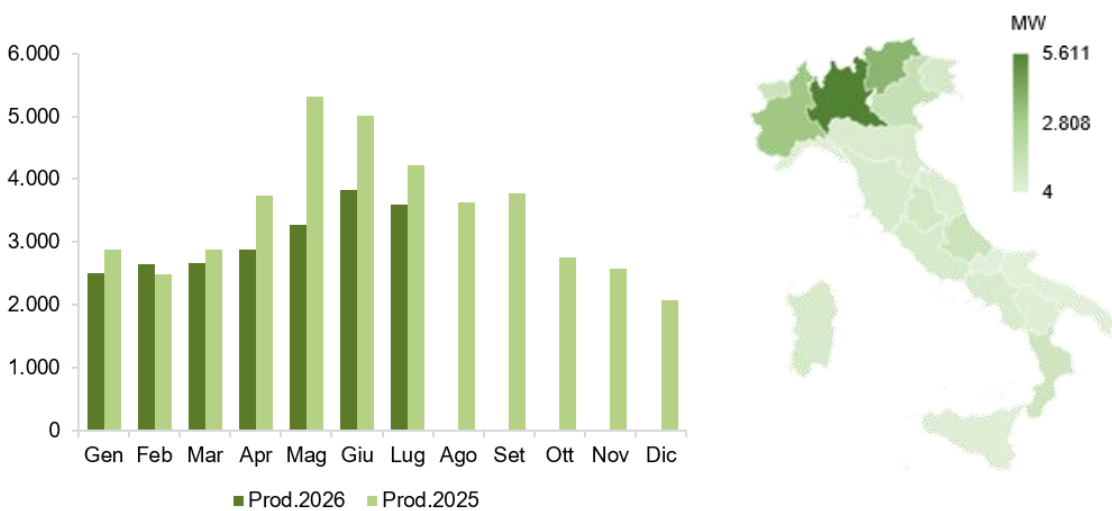
Sistema
Elettrico

2

L'energia prodotta da fonte idroelettrica rinnovabile nel mese di luglio 2026 si attesta a 3.592 GWh, in calo rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-627 GWh).

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

[GWh]



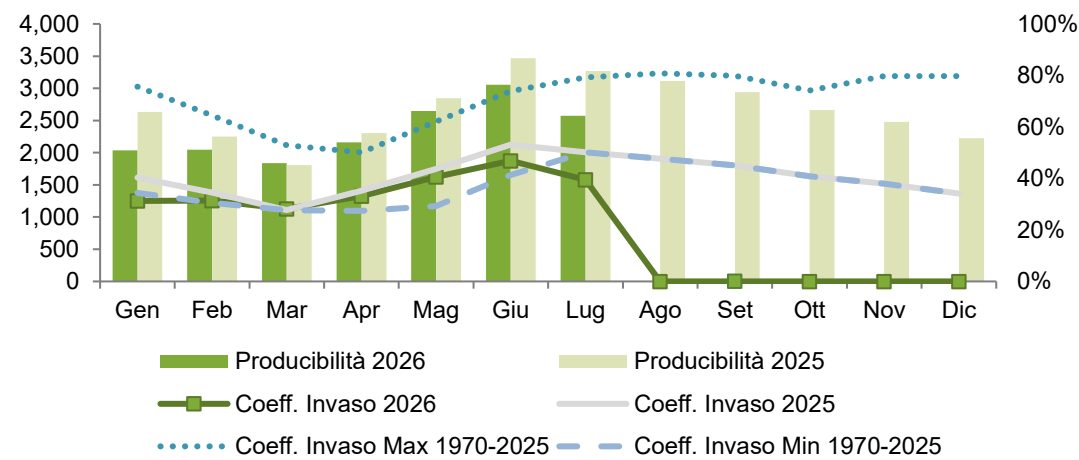
1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti.

Fonte: Terna

La producibilità idroelettrica nel mese di luglio è in calo (-21,3%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso

[GWh]



		Invasi dei Serbatoi	NORD	CENTRO SUD	ISOLE	TOTALE
lug-26	[GWh]		1.467	915	191	2.573
	% (Invaso/Invaso Massimo)		33,9%	50,4%	50,3%	39,4%
	[GWh]		2.200	857	214	3.271
	% (Invaso/Invaso Massimo)		50,8%	47,3%	56,1%	50,1%
lug-25						

Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

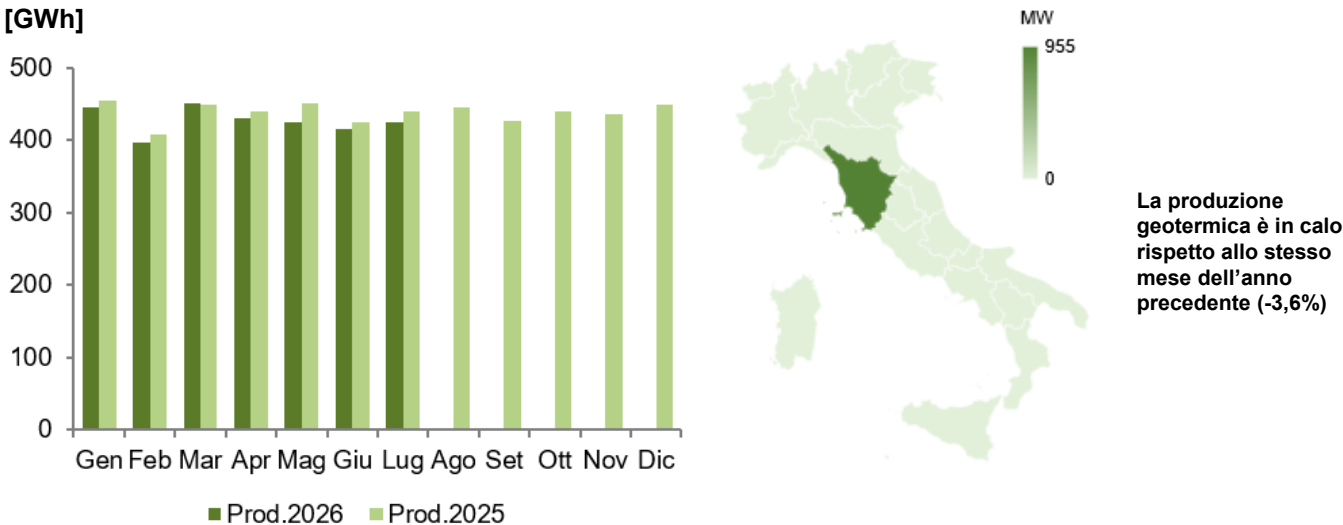
Luglio 2026

Sistema
Elettrico

2

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di luglio 2026 si attesta a 424 GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-16 GWh).

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

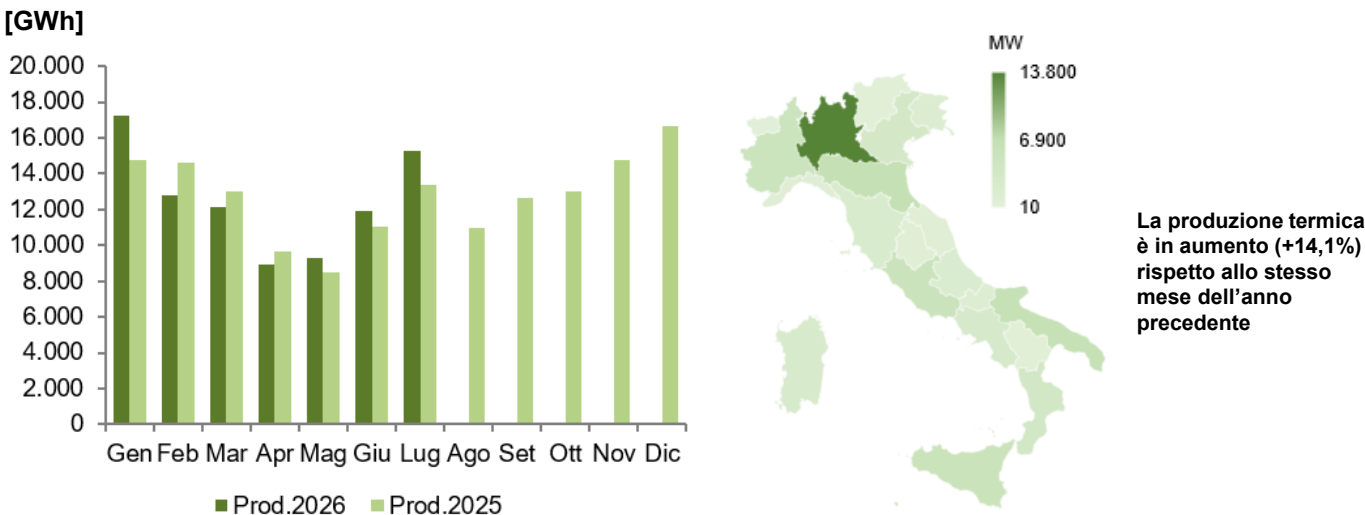


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di luglio 2026 si attesta a 15.268 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+1.881 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

Luglio 2026

Sistema
Elettrico

2

A luglio 2026 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 745 MW. Tale valore è superiore di 139 MW (+18,7%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Variazione 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	448	484	699	0	0	0	0	0	3.791
Eolico	139	13	50	34	46	46	44	0	0	0	0	0	372
Idroelettrico	1	3	-1	3	0	0	1	0	0	0	0	0	7
Geotermico & Biomasse	1	0	-5	2	-1	3	1	0	0	0	0	0	1
Totale	474	559	606	761	493	533	745	0	0	0	0	0	4.171

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	0	0	0	0	0	88.566
Eolico	4	2	4	2	2	3	3	0	0	0	0	0	20
Idroelettrico	0	1	4	3	2	5	6	0	0	0	0	0	21
Geotermico & Biomasse	0	1	-2	4	2	10	4	0	0	0	0	0	19
Totale	11.621	17.704	17.382	16.077	11.392	8.242	6.208	0	0	0	0	0	88.626

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 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	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. 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 luglio 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.

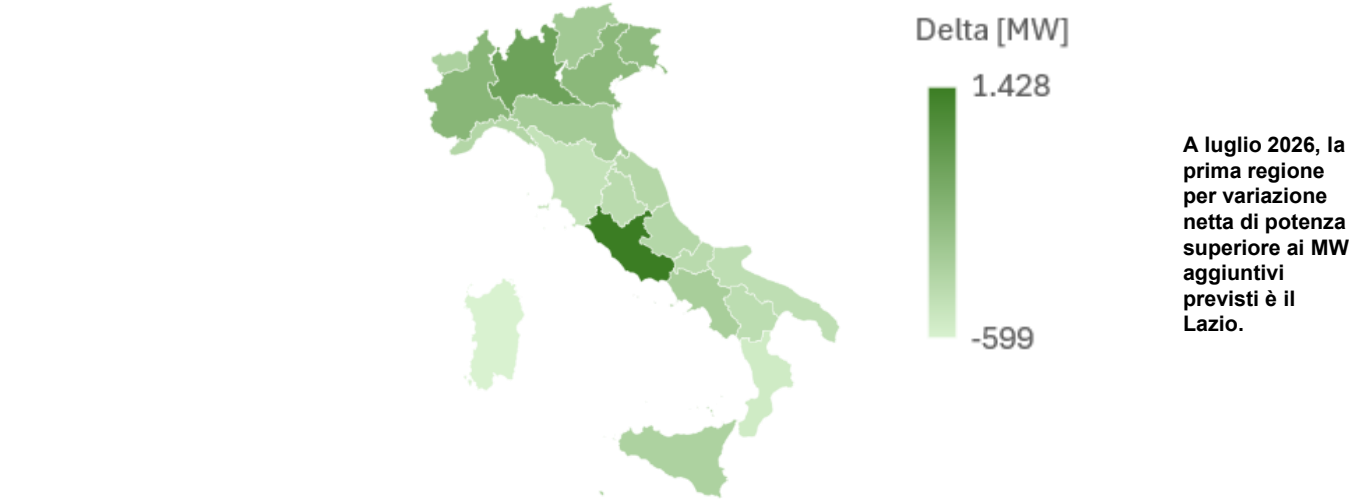
Variazione della capacità installata gen 2021 – dic 2026 e scostamento dal target regionale

Regione	Delta installato gen 21 - lug 26 [MW]	Target Aree Idonee gen 21 - lug 26 [MW]	Delta [MW]	Target Aree Idonee gen 21 - dic 26 [MW]
ABRUZZO	638	763	-124	850
BASILICATA	697	879	-182	973
CALABRIA	613	1.061	-447	1.206
CAMPANIA	1.640	1.548	91	1.728
EMILIA ROMAGNA	2.297	2.232	65	2.504
FRIULI VENEZIA GIULIA	1.003	689	314	772
LAZIO	3.055	1.628	1.428	1.829
LIGURIA	238	340	-102	382
LOMBARDIA	3.923	3.226	697	3.592
MARCHE	701	825	-125	930
MOLISE	156	337	-181	383
PIEMONTE	2.262	1.840	422	2.053
PUGLIA	2.610	2.876	-267	3.213
SARDEGNA	1.336	1.935	-599	2.207
SICILIA	3.393	3.396	-3	3.847
TOSCANA	965	1.267	-302	1.444
TRENTINO ALTO ADIGE	543	449	95	497
UMBRIA	341	534	-193	609
VALLE D'AOSTA	40	63	-23	75
VENETO	2.612	2.236	377	2.483
Totale Italia	29.063	28.123	940	31.577

Fonte: Terna

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

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



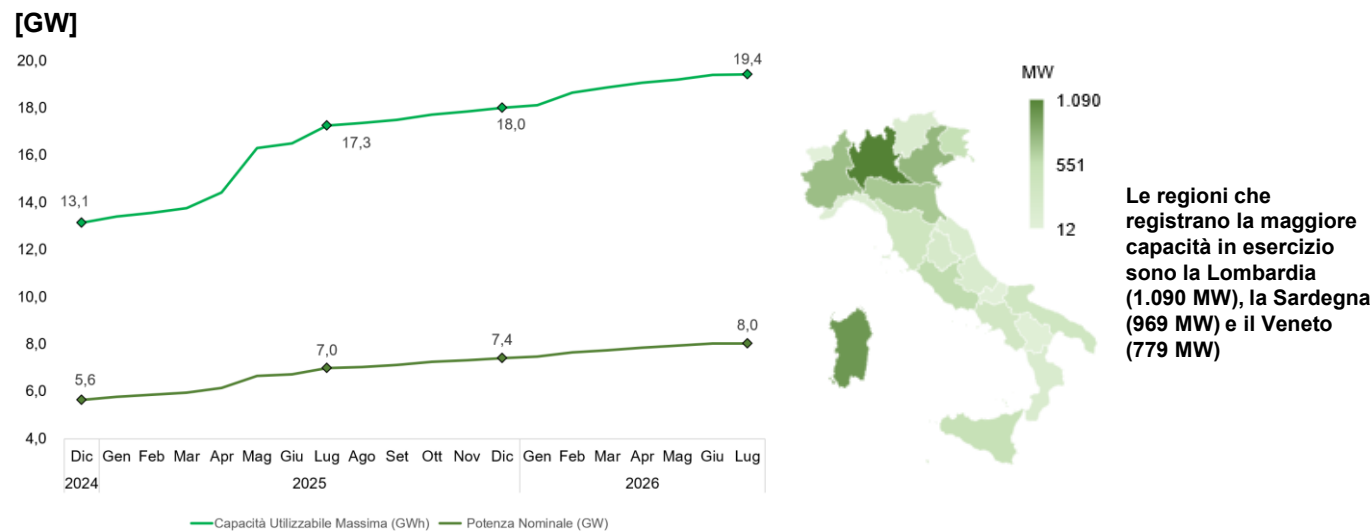
Fonte: Terna

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.

SdA¹ – Consistenza Installata

Nel 2026 la potenza nominale² degli accumuli in esercizio è aumentata di 627 MW, mentre nello stesso periodo del 2025 l'incremento era stato di 1.338 MW, registrando pertanto una riduzione pari a 711 MW (-53,1%). La capacità utilizzabile massima³ degli accumuli in esercizio è aumentata di 1.414 MWh, mentre nello stesso periodo del 2025 l'incremento era stato di 4.118 MWh, registrando pertanto una riduzione pari a 2.704 MWh (-65,7%). Si registrano circa 948.154 sistemi di accumulo in esercizio.

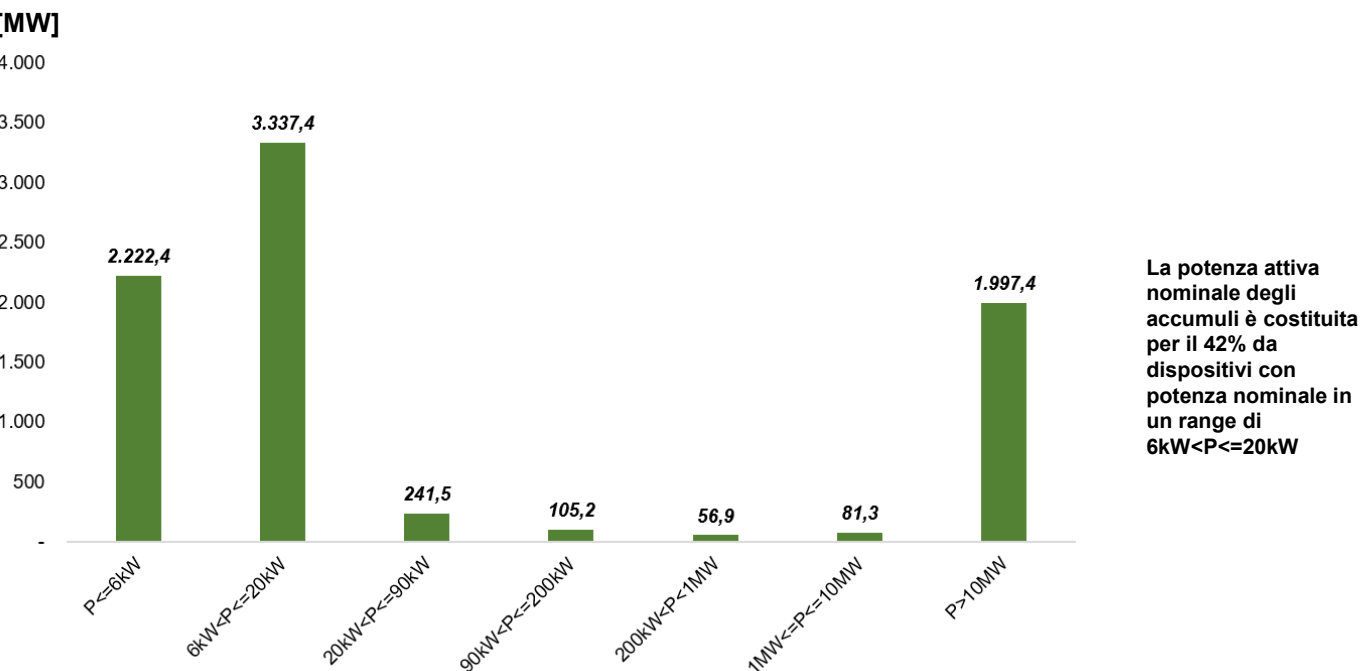
Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione (dx)



Fonte: Terna

La classe di potenza con la maggior potenza attiva nominale è quella compresa tra 6kW<P<=20kW, la quale vede installati 3.337,4 MW.

Potenza Attiva Nominale cumulata in esercizio per classe di potenza impianto



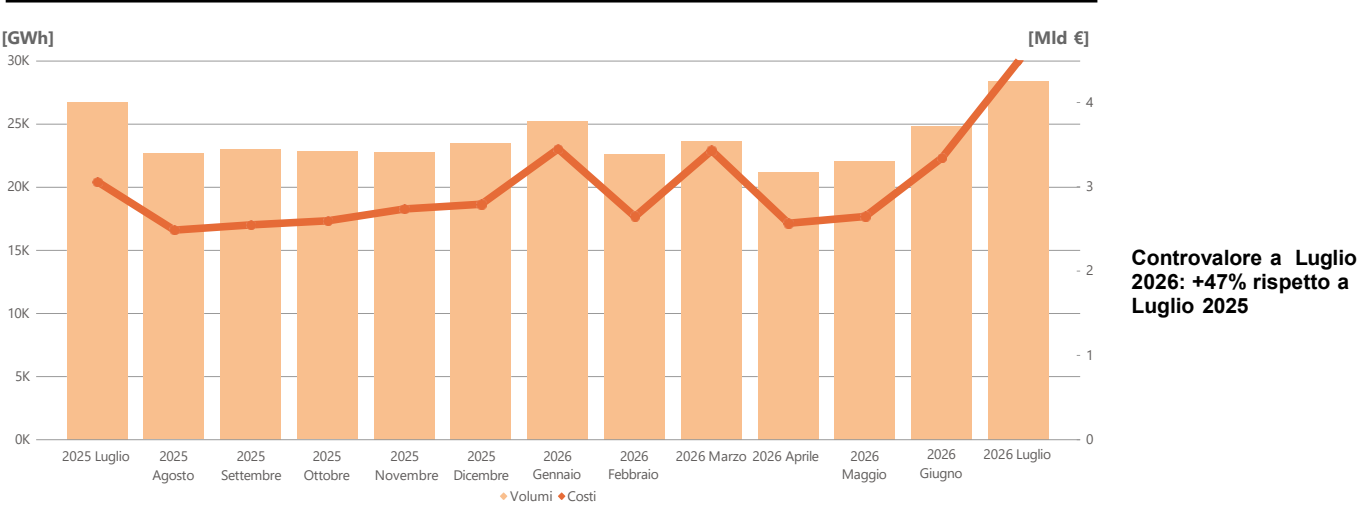
Fonte: Terna

Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a Luglio 2026 è pari a circa 4,5 Mld€, (+34% rispetto al mese precedente e +47% rispetto a Luglio 2025).

Il PUN medio a Luglio 2026 è pari a circa 156,9 €/MWh (+18% rispetto al mese precedente e +39% rispetto a Luglio 2025). Si registra inoltre una variazione della domanda del +14% rispetto al mese precedente e del +6% rispetto a Luglio 2025.

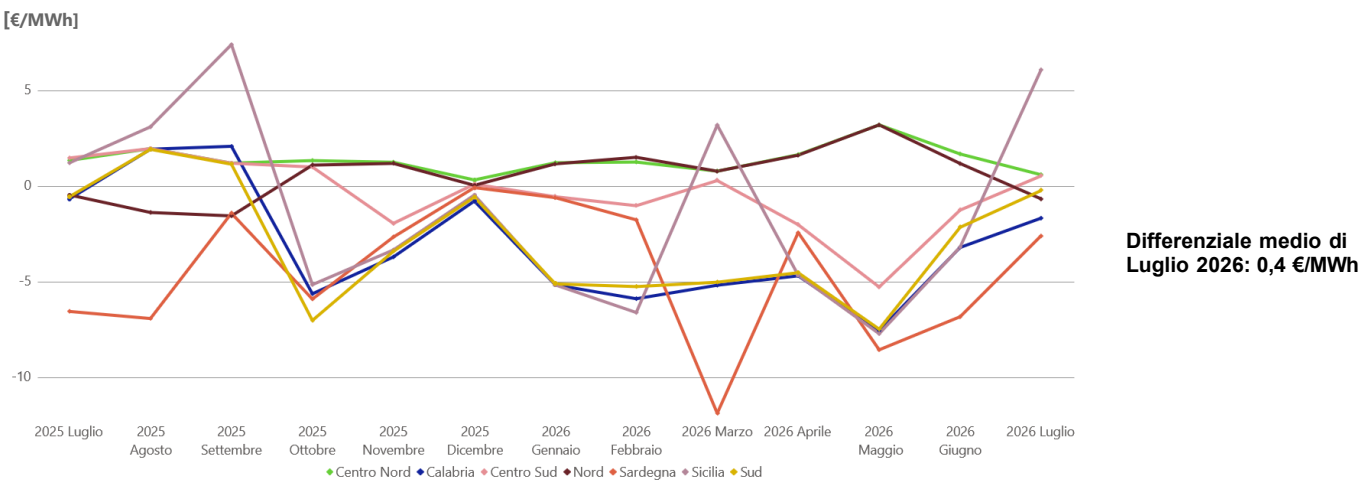
Controvalore e Volumi MGP



Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di Luglio 2026 i prezzi zonal sono sostanzialmente allineati rispetto al PUN. Fa eccezione il differenziale della zona Sicilia (6,1 €/MWh).

Differenziale rispetto al PUN



Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Luglio 2026

Mercato
Elettrico

3

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a Luglio 2026, è mediamente pari a -21,7 €/MWh; il differenziale più alto è registrato nella zona Nord, dove è pari a -19,3 €/MWh.

PUN e Prezzi Zonali MGP [€/MWh]

	PUN	CALA	CNOR	CSUD	NORD	SARD	SICI	SUD
Media	156,9	155,2	157,5	157,4	156,2	154,3	163,0	156,7
Media Mese Y-1	113,1	112,4	114,5	114,6	112,6	106,6	114,3	112,6
Delta vs PUN	-	-0,6	0,5	0,4	-0,8	-2,7	5,9	-0,4
Delta vs PUN Y-1	-	-0,7	1,3	1,5	-0,5	-6,6	1,2	-0,6
Massimo	262,7	280,0	280,0	280,0	260,0	280,0	325,8	280,0
Minimo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Picco	146,2	145,1	146,7	146,6	146,6	140,4	145,4	145,1
Fuori Picco	167,9	168,2	168,2	168,2	165,9	168,2	180,6	168,2
Delta Picco vs Fuori Picco	-21,7	-23,1	-21,5	-21,6	-19,3	-27,9	-35,2	-23,1

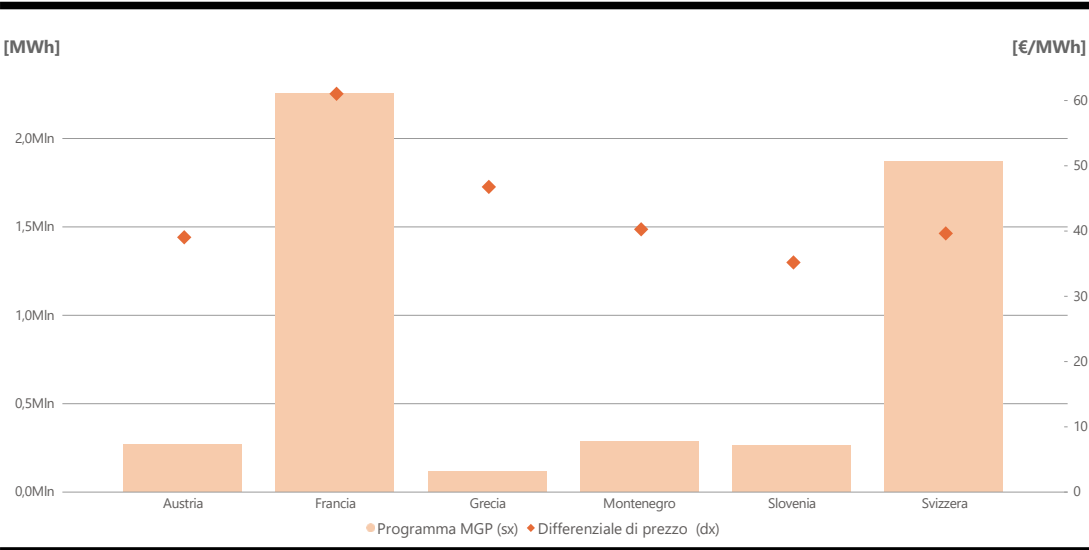
Differenziale picco-
fuori picco in
riduzione rispetto
al mese precedente

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Il differenziale di prezzo con la Francia e la Svizzera è pari rispettivamente a 61,0 €/MWh e 39,6 €/MWh (in variazione del +74,0% e del +57,6% rispetto al mese precedente).

L'import complessivo è di 5,3 TWh, in aumento del 13,6% rispetto al mese precedente, con Svizzera e Francia che rappresentano rispettivamente 37% e 42% del totale. L'export complessivo è pari a 0,3 TWh, di cui la Slovenia e la Grecia rappresentano rispettivamente l'11% ed il 7%.

Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP

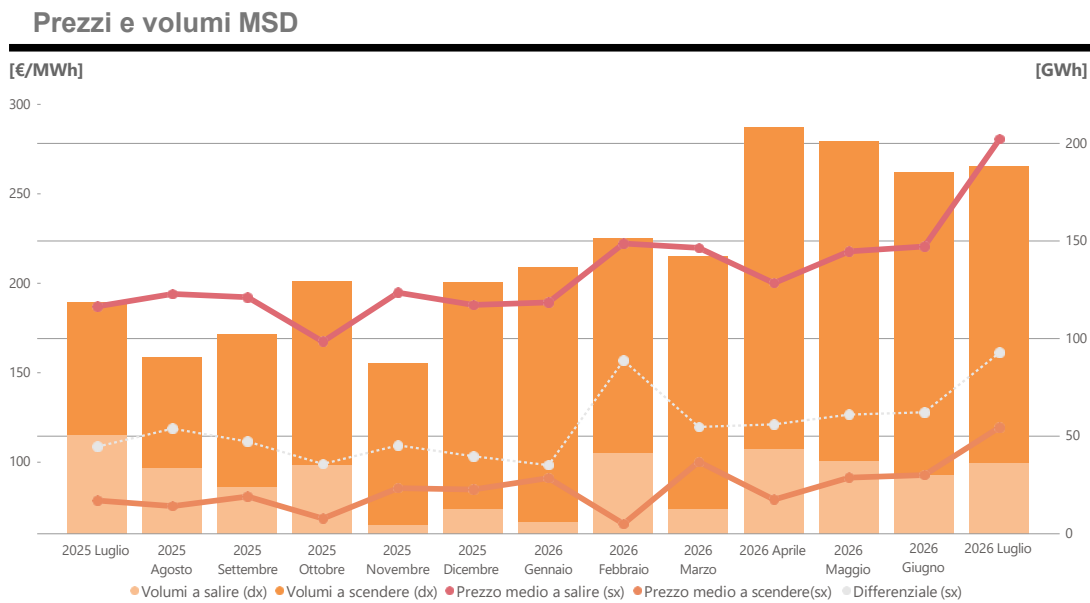


Import netto sulla
frontiera Nord pari
a 4,7 TWh

Fonte: Elaborazioni Terna

Mercato Servizi di Dispacciamento

A Luglio 2026 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 161 €/MWh, (+26 % rispetto al mese precedente e +48% rispetto a Luglio 2025). I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+2%). In particolare, le movimentazioni a salire sono aumentate del 19% e quelle a scendere sono diminuite del 2%. Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano ridotte del 28% e quelle a scendere risultano incrementate del 123%.

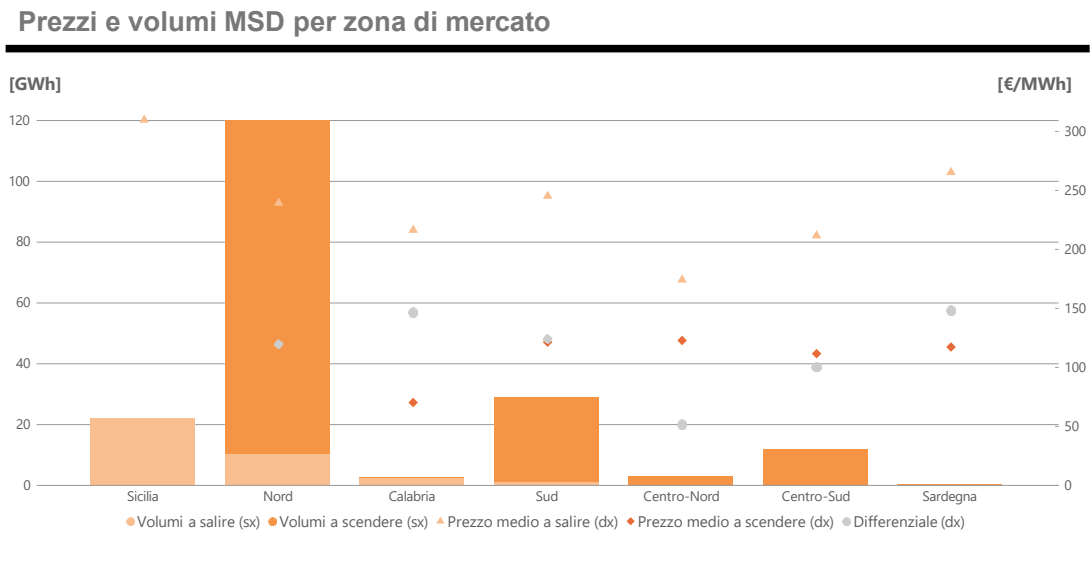


Prezzo medio a salire a Luglio 2026 pari a 280 €/MWh

Prezzo medio a scendere a Luglio 2026 pari a 119 €/MWh.

Fonte: Terna

Il prezzo medio a salire è passato da 220 €/MWh nel mese di Giugno a 280 €/MWh nel mese di Luglio; il prezzo medio a scendere è passato da 93 €/MWh nel mese di Giugno a 119 €/MWh nel mese di Luglio. La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (148 €/MWh) è la zona Sardegna. Tale differenziale ha registrato una variazione rispetto al mese precedente del -44%.



Sardegna: zona con i minor volumi movimentati

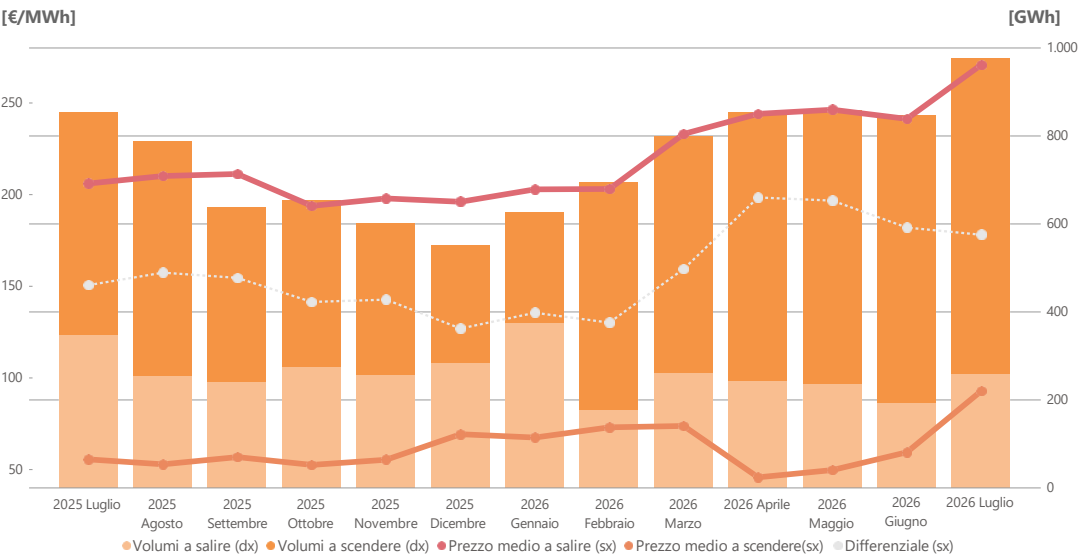
Nord: zona con i maggior volumi movimentati

Fonte: Terna

Mercato del Bilanciamento

A Luglio 2026 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 178 €/MWh, (-2% rispetto al mese precedente e +18% rispetto a Luglio 2025).
I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+16%). In particolare, le movimentazioni a salire sono aumentate del 35% e quelle a scendere sono aumentate del 10%.
Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano ridotte del 25% e quelle a scendere risultano incrementate del 42%.

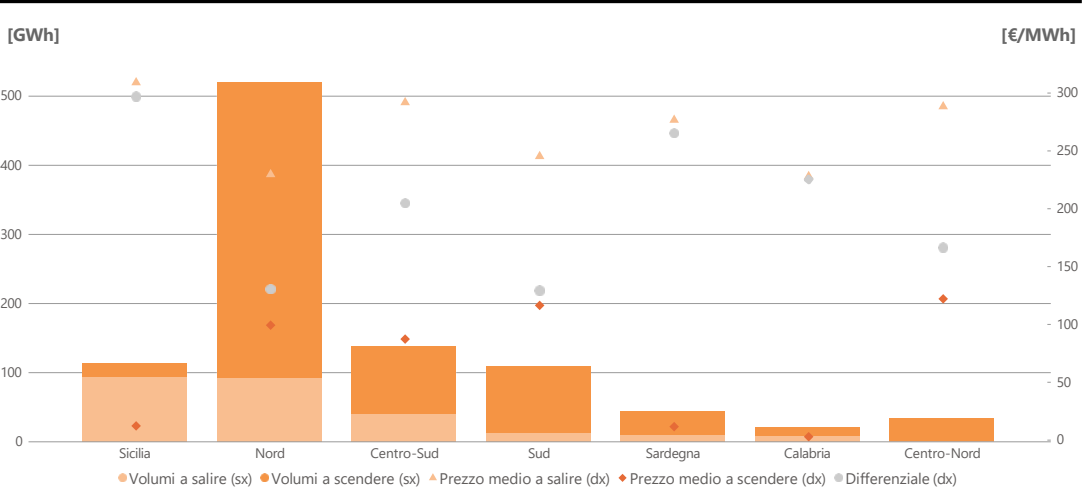
Prezzi e volumi MB



Fonte: Terna

Il prezzo medio a salire è passato da 241 €/MWh nel mese di Giugno a 271 €/MWh nel mese di Luglio; il prezzo medio a scendere è passato da 59 €/MWh nel mese di Giugno a 93 €/MWh nel mese di Luglio.
La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (297 €/MWh) è la zona Sicilia. Tale differenziale ha registrato una variazione rispetto al mese precedente del 9%.

Prezzi e volumi MB per zona di mercato



Fonte: Terna

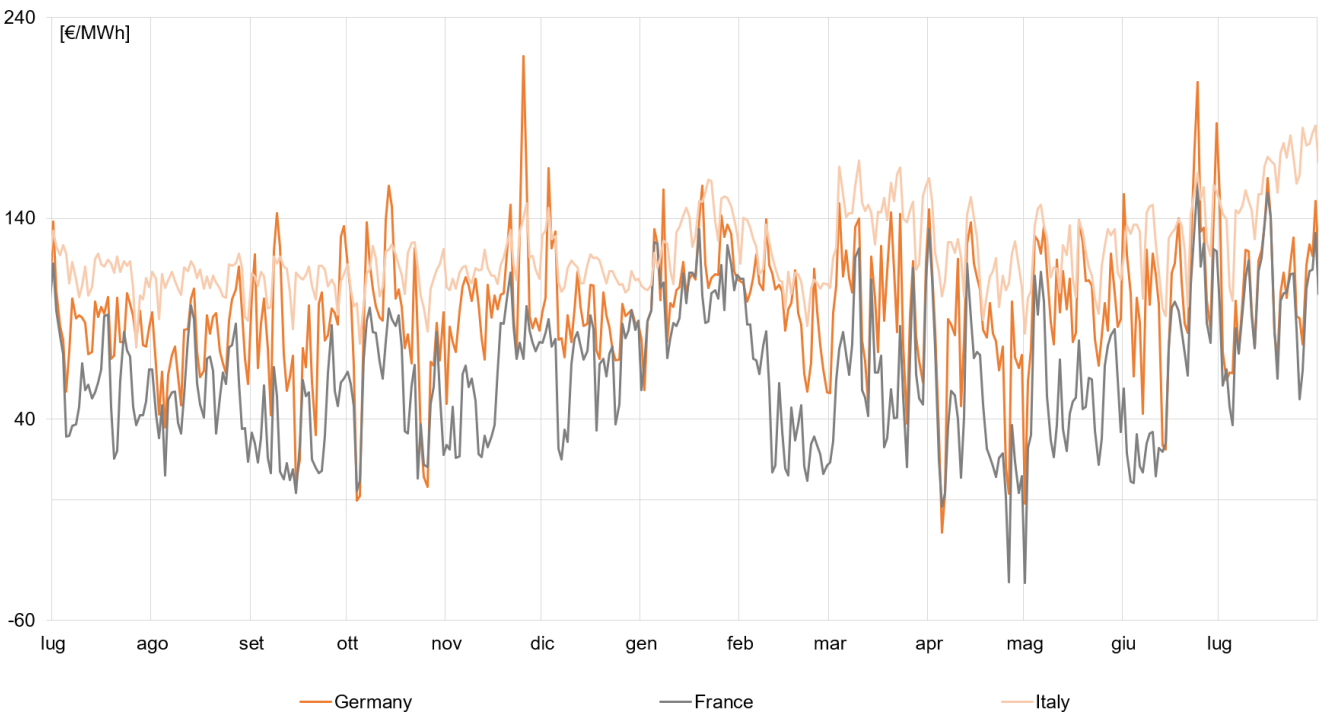
Commodities – Mercati Spot

Nel mese di luglio i prezzi del Brent hanno registrato un valore medio di \$82,2/bbl, in calo rispetto al valore di giugno (-4,2%).

I prezzi del carbone (API2) sono diminuiti rispetto a giugno, attestandosi a circa \$119,9/t (-7,3%).

I prezzi del gas in Europa (TTF) a luglio sono aumentati rispetto a giugno, con un valore medio mensile di €53,23/MWh (+18,4% rispetto al mese precedente); anche il PSV ha registrato un deciso aumento, attestandosi a €56,82/MWh (+20,1%). I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di luglio sono in aumento rispetto al mese precedente, con una media mensile di €156,9/MWh (+18,5%). In forte aumento anche la borsa francese, con un prezzo dell'elettricità pari a €95,2/MWh (+44,1%), mentre quella tedesca registra un lieve calo, con un valore pari a €105,4/MWh (-3,7%).

Prezzi spot elettricità



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Luglio 2026

Mercato
Elettrico

3

Prezzi spot Gas & Oil



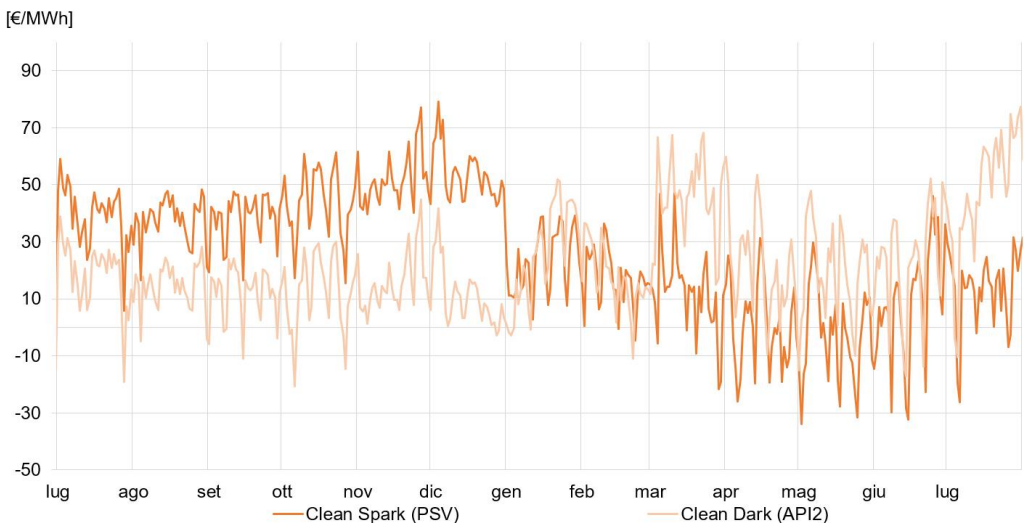
Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Prezzi spot Coal & Carbon



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Clean Dark & Spark spreads Italia



Commodities – Mercati Forward

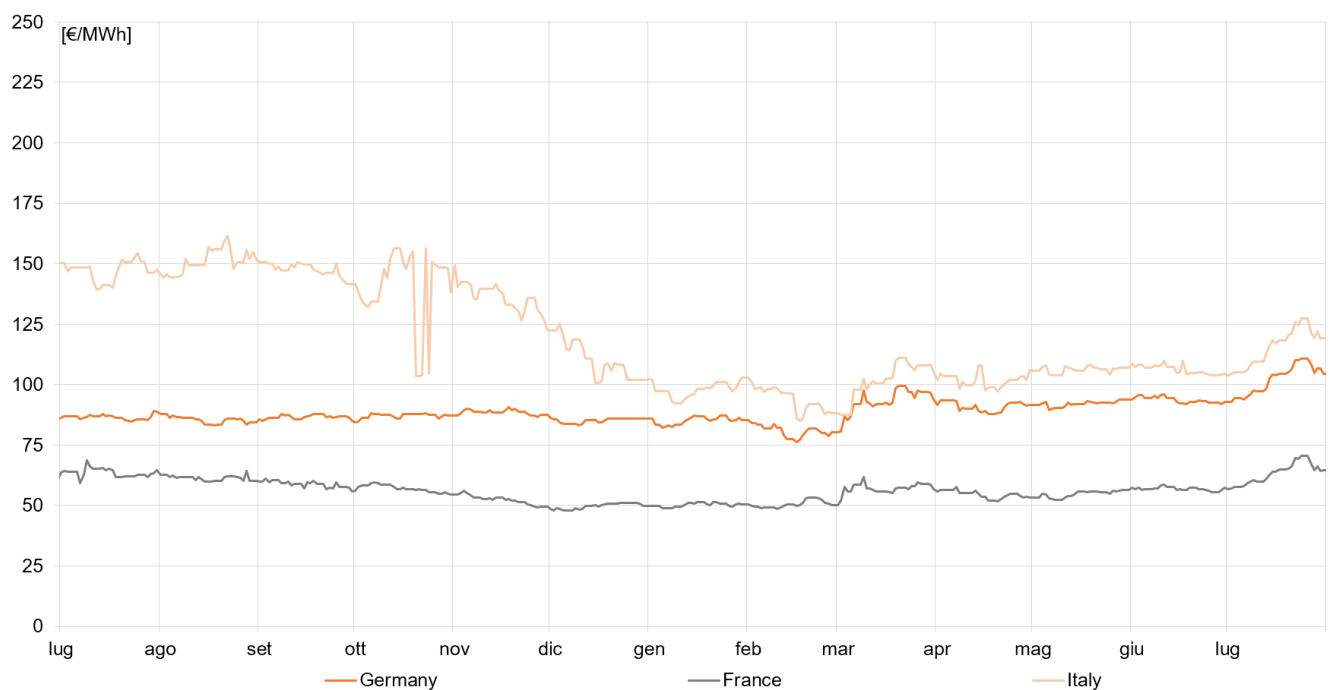
Nel mese di luglio 2026 i prezzi forward del Brent hanno registrato un valore medio di \$73,4/bbl, in calo rispetto al mese precedente (-1,9%).

I prezzi forward del carbone (API2) sono in aumento rispetto a giugno, attestandosi a \$117,8/t (+2,0%).

I prezzi forward del gas in Europa (TTF) sono in aumento rispetto al mese precedente (+11,2%), attestandosi a € 39,9/MWh; in aumento anche i prezzi forward in Italia (PSV), che registrano un valore medio di €41,9/MWh (+14,4%).

I prezzi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati a €104,3/MWh, in leggero calo rispetto al mese precedente (-1,8%). Stabili la borsa francese, dove il prezzo si attesta a €57,1/MWh (+0,4%) e quella tedesca, che si attesta attorno a € 93,3/MWh (-0,4%).

Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

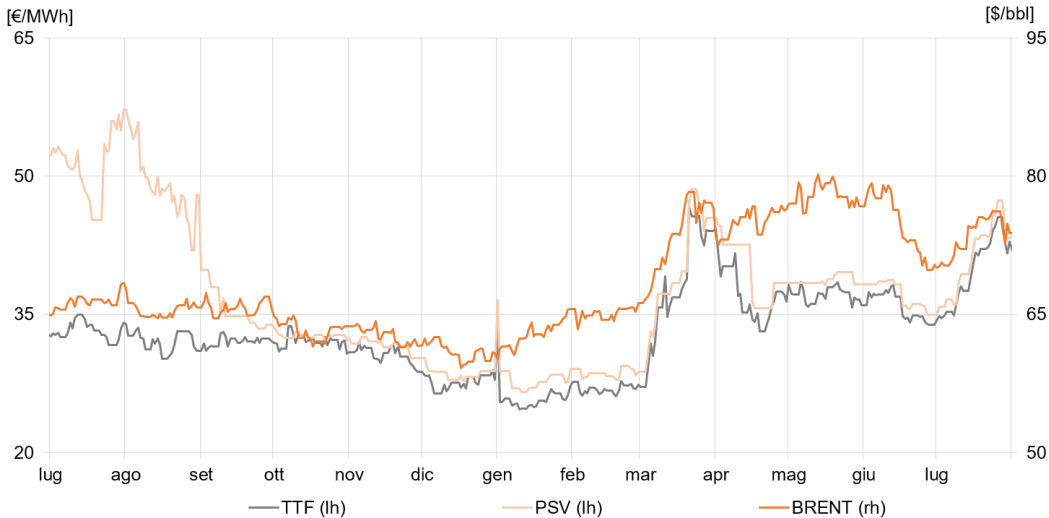
Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Luglio 2026

Mercato
Elettrico

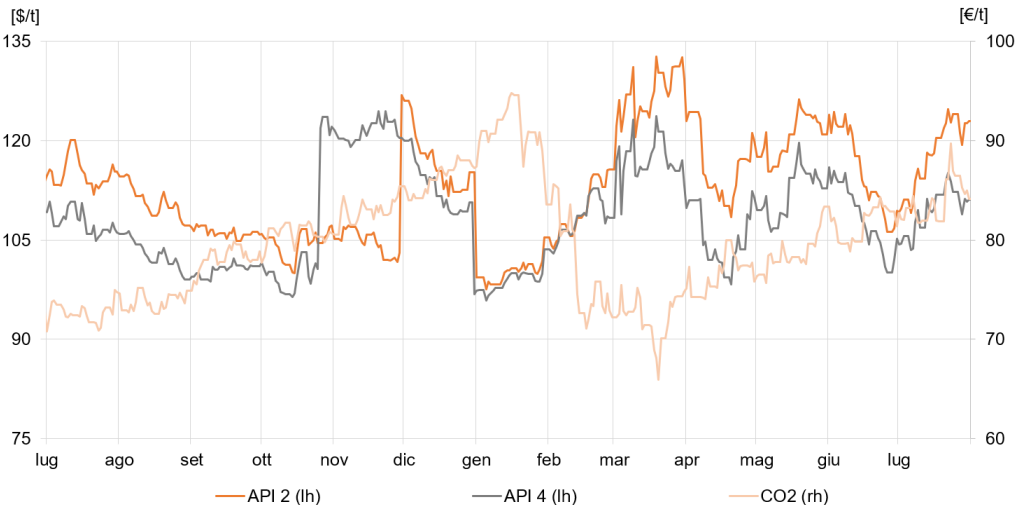
3

Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



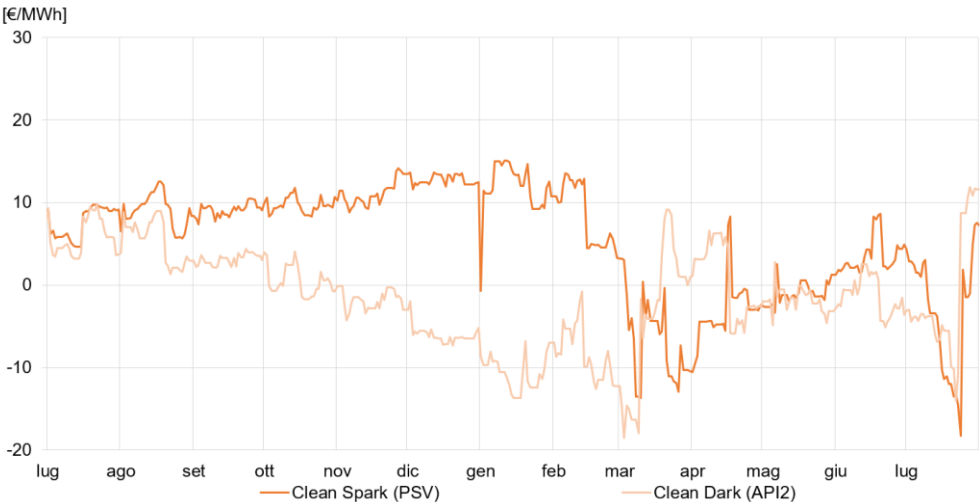
Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Forward Year+1 Clean Dark & Spark spreads Italia



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.

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Luglio 2026

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.

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.