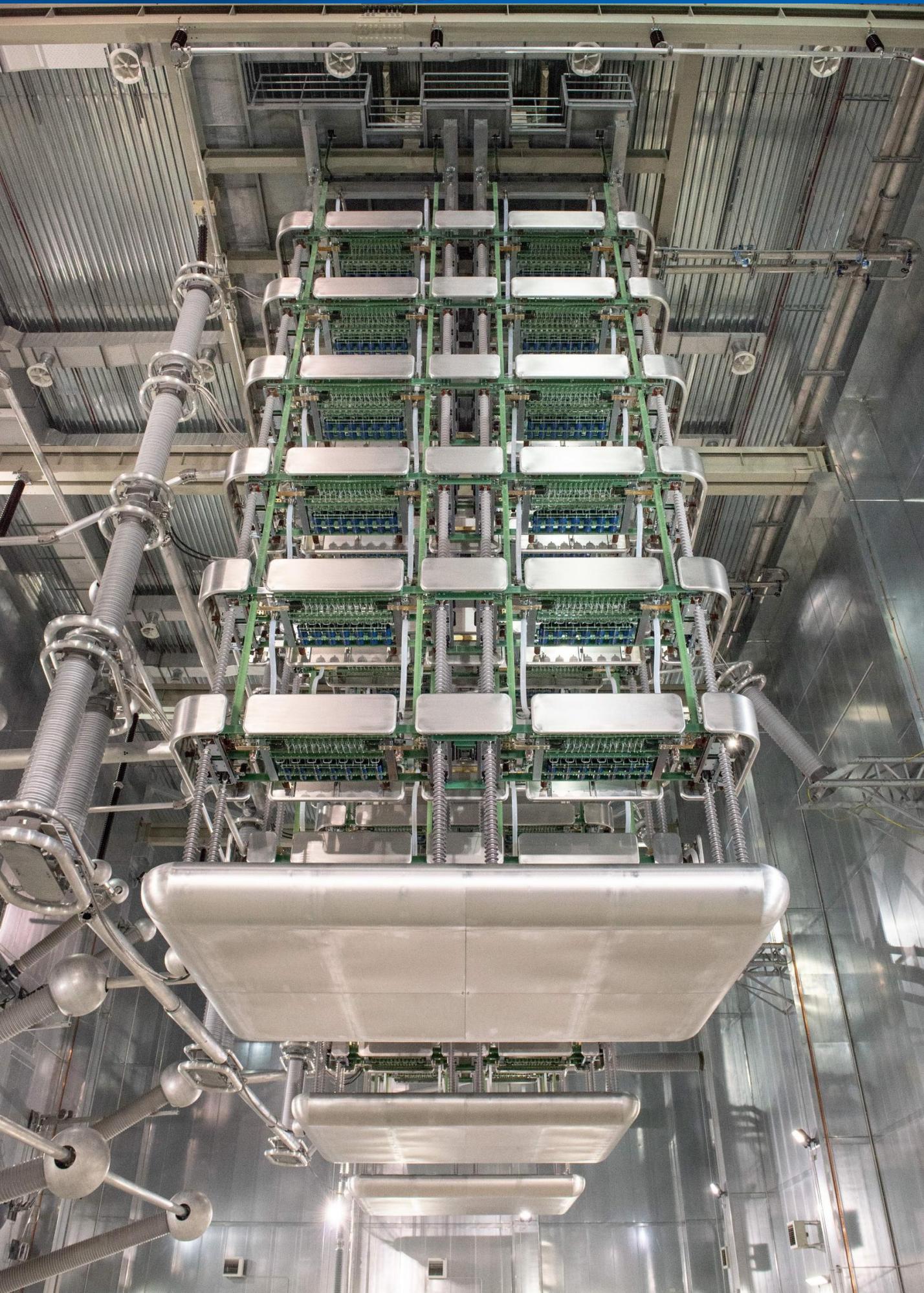


Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Ottobre 2025



1

Bilanci pag. 5

Nel mese di ottobre, la richiesta di energia elettrica è stata di 25.530 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+0,2%) e rispetto ad ottobre 2023 (+0,3%). Si registra altresì una riduzione del saldo estero (-6,1%) rispetto allo stesso mese del 2024.

Nel 2025 la richiesta di energia elettrica (258.794 GWh) risulta in diminuzione rispetto al valore dello stesso periodo del 2024 (-1,0%) ed in aumento rispetto al 2023 (+1,3%).

Tale risultato è stato raggiunto a parità di giorni lavorativi (23) e con una temperatura media inferiore di 2,1°C rispetto ad ottobre 2024.

Il dato della domanda elettrica corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a -1,0%.



2

Sistema Elettrico pag. 14

Nel mese di ottobre 2025, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 45,7% da fonti energetiche non rinnovabili e per il 39% da fonti energetiche rinnovabili e la restante quota dal saldo estero. Nel mese di ottobre 2025, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in riduzione (-5,1%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Nei primi dieci mesi del 2025 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 5.400 MW. Tale valore è inferiore di 642 MW (-10,6%) rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente.

Nei primi dieci mesi del 2025, la capacità fotovoltaica in esercizio è aumentata di 4.813 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 5.482 MW, registrando pertanto una diminuzione pari a -668 MW (-12,2%).

Nei primi dieci mesi del 2025, la capacità eolica in esercizio è aumentata di 444 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 555 MW, registrando pertanto una riduzione di 111 MW (-20,0%).



3

Mercato Elettrico pag. 22

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP ad ottobre 2025 è pari a circa 2,6 MId€, (+2% rispetto al mese precedente e -5% rispetto a Ottobre 2024).

Ad ottobre 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a 99 €/MWh, (-11 % rispetto al mese precedente e -15% rispetto a ottobre 2024). I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+26%).

Ad ottobre 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MB è pari a 141 €/MWh, (-9% rispetto al mese precedente e -5% rispetto a Ottobre 2024). I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+3%).



Sintesi mensile e nota congiunturale

Nel mese di ottobre, la richiesta di energia elettrica è stata di 25.530 GWh, in leggero aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+0,2%) e rispetto ad ottobre 2023 (+0,4%). Si registra altresì una riduzione del saldo estero (-6,1%) rispetto allo stesso mese del 2024.

Nel 2025 la richiesta di energia elettrica (258.794 GWh) risulta in diminuzione rispetto al valore dello stesso periodo del 2024 (-1,0%) ed in aumento rispetto al 2023 (+1,3%).

Bilancio Energia

[GWh]	Ottobre 2025	Ottobre 2024	% 25/24	Gen-Ott 25	Gen-Ott 24	% 25/24
Idrico Rinnovabile	2.704	5.282	-48,8%	36.088	46.728	-22,8%
Pompaggio in produzione ⁽²⁾	117	106	10,6%	1.437	1.271	13,1%
Termica	12.903	12.037	7,2%	121.675	117.990	3,1%
di cui Biomasse	1.157	1.163	-0,5%	10.817	10.797	0,2%
di cui Carbone	246	322	-23,6%	2.392	2.917	-18,0%
Geotermica	440	438	0,5%	4.374	4.393	-0,4%
Eolica	2.327	1.368	70,1%	17.980	17.679	1,7%
Fotovoltaica	3.322	2.234	48,7%	40.270	32.398	24,3%
Accumuli stand alone	202	14	1342,9%	1.126	59	1815,0%
Totale produzione netta	22.015	21.479	2,5%	222.950	220.518	1,1%
Assorbimento accumuli stand alone	230	17	1252,9%	1.271	71	1695,2%
Energia destinata ai pompaggi	167	151	10,6%	2.053	1.816	13,1%
Totale produzione netta al consumo	21.618	21.311	1,4%	219.626	218.631	0,5%
di cui FER ⁽³⁾	9.950	10.485	-5,1%	109.529	111.995	-2,2%
di cui non FER	11.668	10.826	7,8%	110.097	106.636	3,2%
Importazione	4.298	4.535	-5,2%	43.189	46.828	-7,8%
Esportazione	386	370	4,3%	4.021	3.977	1,1%
Saldo estero	3.912	4.165	-6,1%	39.168	42.851	-8,6%
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾	25.530	25.476	0,2%	258.794	261.482	-1,0%

A ottobre 2025, si osserva un incremento della produzione eolica (+70,1%), della produzione fotovoltaica (+48,7%) e della produzione termoelettrica (+7,2%) ed una diminuzione della produzione idroelettrica (-48,8%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Nel 2025, si registra una variazione dell'export in aumento (+1,1%) rispetto al 2024. L'andamento della produzione totale netta al consumo nel mese di ottobre è superiore (+1,4%) rispetto allo stesso mese del 2024.

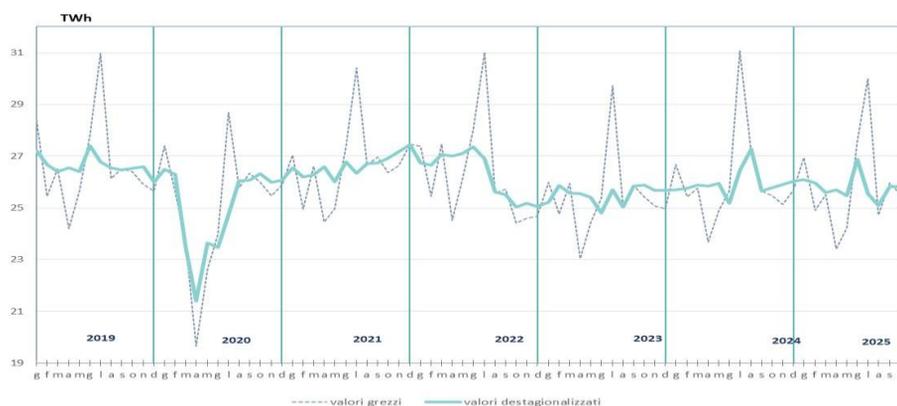
(1) Richiesta di Energia Elettrica = Totale produzione netta al consumo + Saldo estero, dove Totale produzione netta al consumo = Totale produzione netta - energia destinata ai pompaggi
 (2) Quota di produzione per apporto da Pompaggio, calcolata con il rendimento medio teorico dal pompaggio in assorbimento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

Fonte: Terna

Tale risultato è stato raggiunto a parità di giorni lavorativi (23) e con una temperatura media inferiore di 2,1°C rispetto ad ottobre 2024. Il dato della domanda elettrica corretto dagli effetti di calendario e temperatura non cambia la variazione.

In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti di calendario e temperatura, la variazione di ottobre 2025 risulta stazionaria rispetto a settembre. Nei primi dieci mesi dell'anno, il fabbisogno nazionale è in flessione (-1,0%) rispetto al corrispondente periodo del 2024 (-0,6% il valore rettificato).

Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)



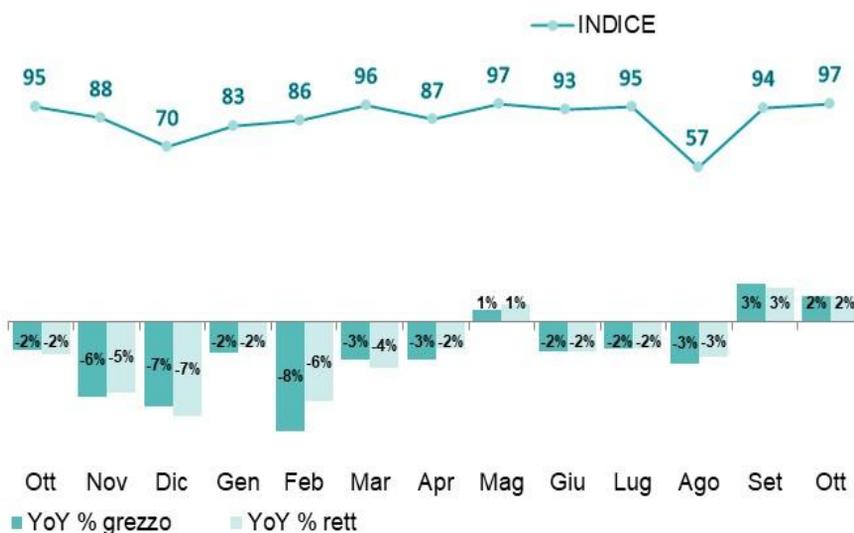
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione congiunturale stabile.

Fonte: Terna

IMCEI

La variazione tendenziale di ottobre 2025 (rispetto ad ottobre 2024) risulta positiva (+1,9%) con dati grezzi; con dati corretti dal calendario la variazione non cambia. Nei primi dieci mesi del 2025, l'indice è in flessione dell' 1,8% rispetto allo stesso periodo del 2024.

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

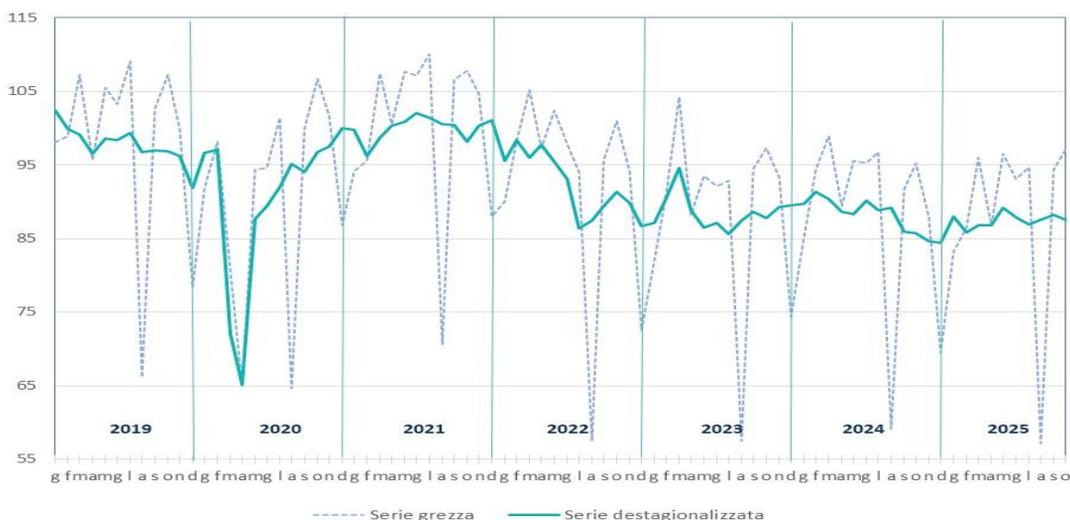


A ottobre, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici italiani risulta positiva rispetto ad ottobre 2024

Fonte: Terna

In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti del calendario, la variazione di ottobre risulta in flessione (-0,8%) rispetto a settembre.

Analisi congiunturale IMCEI (base 2021 = 100)



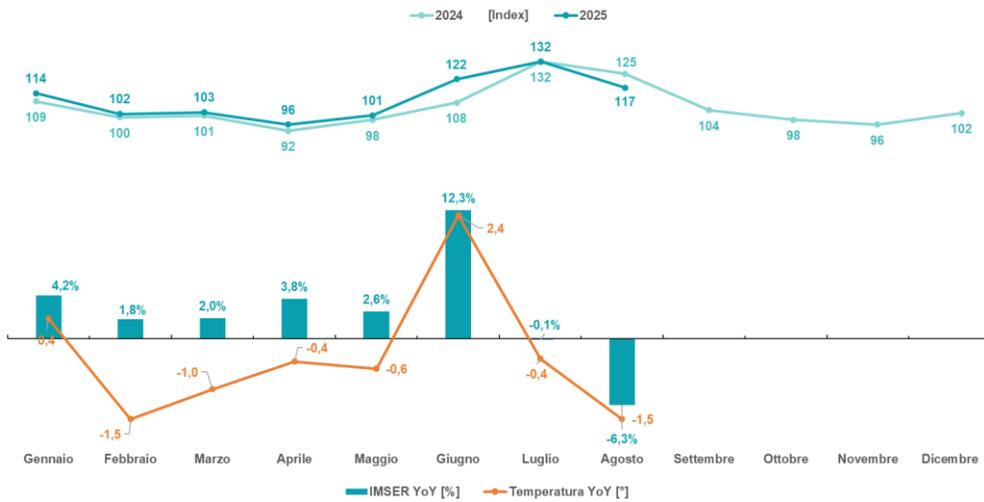
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario porta ad una variazione congiunturale di settembre in flessione rispetto al mese precedente (-0,8%)

Fonte: Terna

IMSER

La variazione tendenziale di agosto 2025 (rispetto a agosto 2024) risulta in diminuzione del -6,3% con dati grezzi. Nel periodo gennaio-agosto 2025 i consumi elettrici del settore dei servizi risultano complessivamente in diminuzione di -2,9% rispetto al periodo omologo dell'anno 2024. La temperatura media del mese di agosto 2025 risulta più bassa di -1,5° rispetto a agosto 2024.

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



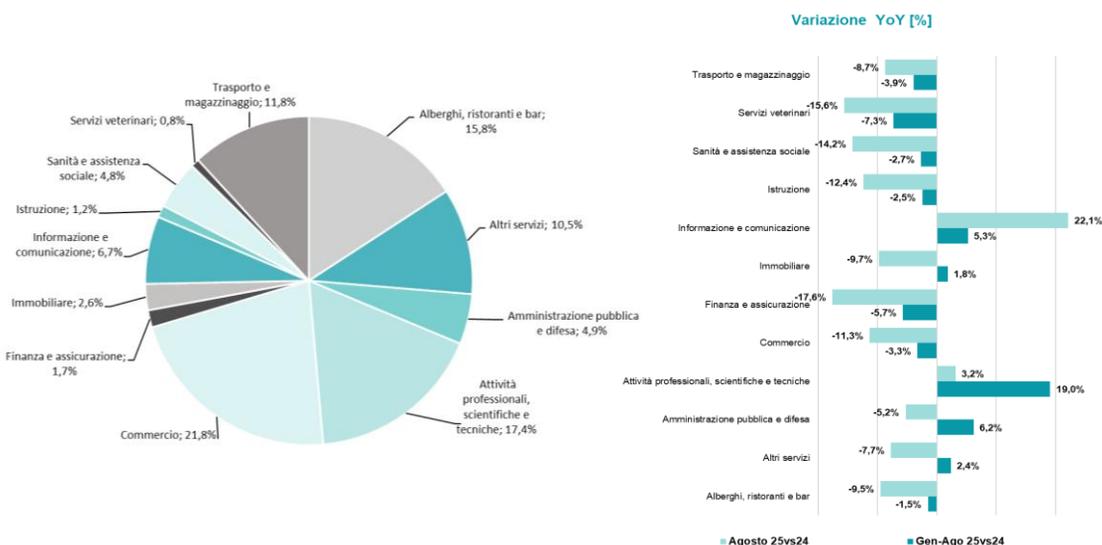
A agosto, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici del settore dei servizi risulta positivo (-6,3%) rispetto a agosto 2024

Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

Nel dettaglio, a agosto 2025 sono risultate in diminuzione tutte le classi rispetto a agosto 2024 eccetto le Attività professionali, scientifiche e tecniche e informazione e comunicazione.

Nei primi 8 mesi dell'anno 2025 rispetto al 2024 risultano in aumento le classi Amministrazione pubblica e difesa, Attività professionali, scientifiche e tecniche, altri servizi, immobiliare e informazione e comunicazione. Tutte le altre classi sono in diminuzione.

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



Il dato cumulato gennaio-agosto 2025 è in diminuzione (-2,9%) rispetto allo stesso periodo del 2024.

Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

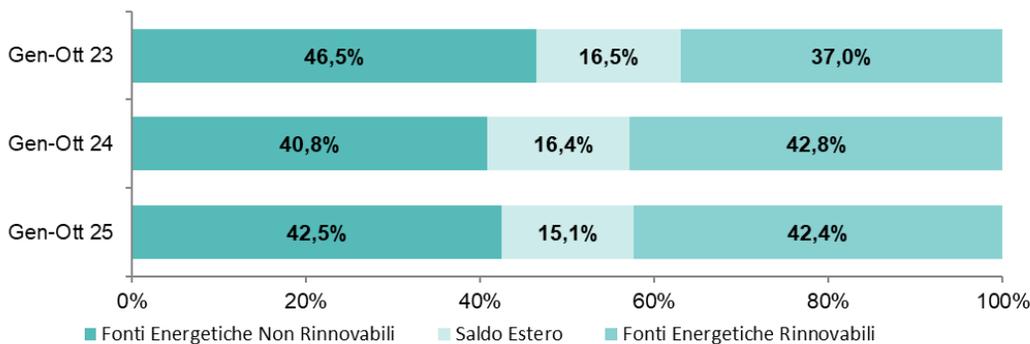
Dettaglio FER

Nel mese di ottobre 2025, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 45,7% da fonti energetiche non rinnovabili e per il 39% da fonti energetiche rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel 2025, la richiesta di energia elettrica è stata di 258.794 GWh ed è stata soddisfatta al 42,5% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 42,4% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.



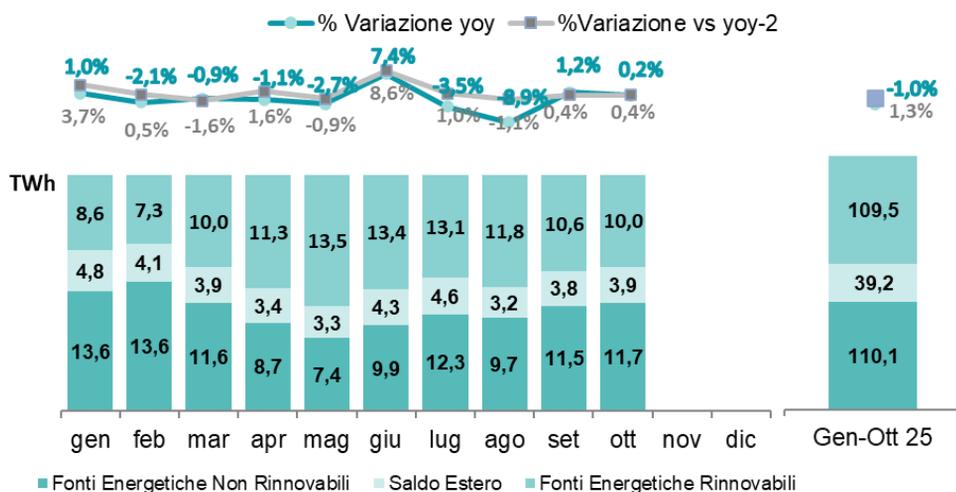
La copertura del fabbisogno da fonti rinnovabili si attesta a 39,0%, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente



Nel 2025 la copertura del fabbisogno delle fonti non rinnovabili è in aumento dal 40,8% del 2024 al 42,5% del 2025

Fonte: Terna

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



Nel 2025 la richiesta di energia elettrica sulla rete è inferiore a quella del 2024 (-1,0%) ed è in aumento rispetto al dato progressivo del 2023 (+1,3%).

Nel 2025 la produzione energetica da fonti rinnovabili è pari 109,5 TWh in riduzione rispetto al 2024 (-2,2%)

Fonte: Terna

Dettaglio FER

Nel mese di ottobre 2025, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in riduzione (-5,1%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra un aumento della produzione eolica (+70,1%) e da fonte fotovoltaica (+48,7%) ed una riduzione della produzione idroelettrica rinnovabile (-48,8%).



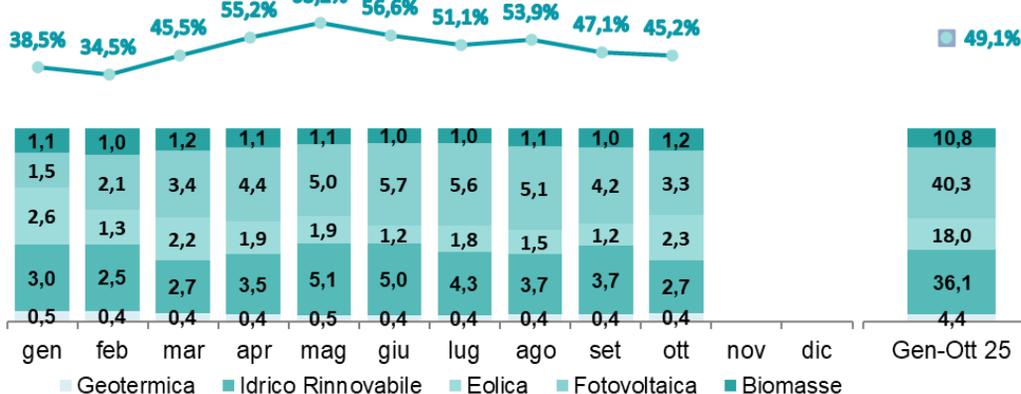
A ottobre 2025 il maggior contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione fotovoltaica (33,4%) e dalla produzione idroelettrica rinnovabile (27,2%).

Nel 2025 il maggior contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione fotovoltaica (36,8%) e dalla produzione idroelettrica rinnovabile (32,9%).

Fonte: Terna

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

— % Produzione da FER su Produzione Totale Netta



Nel mese di ottobre 2025 la produzione da FER ha contribuito per il 45,2% della produzione totale netta nazionale, in diminuzione rispetto a quanto registrato nello stesso mese del 2024 (48,8%).

Fonte: Terna

Storico Bilanci Energetici Mensili

Nel 2025 la produzione totale netta destinata al consumo (219.626 GWh) ha soddisfatto per il 84,9% la richiesta di energia elettrica nazionale (258.794 GWh).

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2025

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrico Rinnovabile	2.958	2.499	2.720	3.481	5.051	5.007	4.280	3.671	3.717	2.704			36.088
Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	86	81	174	213	239	130	133	159	106	117			1.437
Termica	14.713	14.644	12.895	9.922	8.673	11.022	13.366	10.889	12.648	12.903			121.675
di cui Biomasse	1.086	1.005	1.172	1.090	1.129	1.026	1.039	1.073	1.040	1.157			10.817
di cui Carbone	250	270	259	238	238	238	209	232	212				2.392
Geotermica	454	406	449	440	451	424	438	445	427	440			4.374
Eolica	2.568	1.276	2.231	1.928	1.869	1.219	1.826	1.494	1.242	2.327			17.980
Fotovoltaica	1.528	2.067	3.417	4.354	5.041	5.687	5.564	5.109	4.181	3.322			40.270
Accumuli stand alone	39	51	91	107	119	106	115	120	176	202			1.126
Produzione Totale Netta	22.346	21.023	21.977	20.445	21.443	23.595	25.722	21.887	22.497	22.015			222.950
Assorbimento accumuli stand alone	45	58	92	121	133	119	135	140	198	230			1.271
Energia destinata ai pompaggi	123	115	249	304	341	186	190	227	151	167			2.053
Produzione Totale Netta al Consumo	22.178	20.850	21.636	20.020	20.969	23.290	25.397	21.520	22.148	21.618			219.626
di cui FER ⁽³⁾	8.594	7.252	9.989	11.294	13.542	13.363	13.147	11.792	10.607	9.950			109.529
di cui non FER	13.584	13.598	11.647	8.726	7.427	9.927	12.250	9.728	11.541	11.668			110.097
Importazione	5.141	4.424	4.263	3.814	3.773	4.708	5.098	3.556	4.114	4.298			43.189
Esportazione	383	364	382	424	512	439	492	346	293	386			4.021
Saldo Estero	4.758	4.060	3.881	3.390	3.261	4.269	4.606	3.210	3.821	3.912			39.168
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	26.936	24.910	25.517	23.410	24.230	27.559	30.003	24.730	25.969	25.530			258.794

Nel 2025, la produzione totale netta risulta in aumento (+1,1%) rispetto allo stesso periodo del 2024 e la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di luglio con 30.003 GWh.

Fonte: Terna

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

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2024

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrico Rinnovabile	3.117	2.702	4.094	4.871	5.964	6.483	6.151	4.188	3.876	5.282	3.162	2.186	52.076
Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	64	106	158	213	172	130	99	111	114	106	68	112	1.451
Termica	13.193	12.071	10.872	9.303	9.143	10.368	14.352	13.668	12.983	12.037	14.021	14.441	146.452
di cui Biomasse	1.082	1.071	1.173	1.080	1.094	1.048	1.086	1.002	998	1.163	1.162	1.225	13.184
di cui Carbone	345	467	243	268	245	254	263	240	270	322	256	334	3.507
Geotermica	459	433	460	438	442	424	448	429	422	438	428	448	5.269
Eolica	2.814	2.293	2.405	2.069	1.679	1.324	1.190	916	1.621	1.368	1.757	2.632	22.068
Fotovoltaica	1.536	1.872	2.759	3.648	3.967	4.159	4.724	4.300	3.199	2.234	2.007	1.659	36.064
Accumuli stand alone	1	2	2	3	6	7	6	6	12	14	23	38	120
Produzione Totale Netta	21.184	19.479	20.750	20.545	21.372	22.894	26.970	23.618	22.227	21.479	21.466	21.516	263.500
Assorbimento accumuli stand alone	1	2	3	4	7	8	7	6	16	17	26	44	141
Energia destinata ai pompaggi	92	151	226	304	245	185	141	158	163	151	97	160	2.073
Produzione Totale Netta al Consumo	21.091	19.326	20.521	20.238	21.120	22.701	26.822	23.454	22.048	21.311	21.343	21.312	261.286
di cui FER ⁽³⁾	9.008	8.371	10.891	12.106	13.146	13.438	13.599	10.835	10.116	10.485	8.516	8.150	128.661
di cui non FER	12.083	10.955	9.631	8.131	7.975	9.264	13.223	12.619	11.932	10.826	12.827	13.162	132.625
Importazione	5.868	6.258	5.424	3.805	4.183	3.570	4.862	4.362	3.961	4.535	4.262	4.814	55.904
Esportazione	279	145	188	363	406	615	600	665	346	370	474	454	4.905
Saldo Estero	5.589	6.113	5.236	3.442	3.777	2.955	4.262	3.697	3.615	4.165	3.788	4.360	50.999
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	26.680	25.439	25.757	23.680	24.897	25.656	31.084	27.151	25.663	25.476	25.131	25.672	312.285

Nel 2024 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di luglio con 31.084 GWh.

Fonte: Terna

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

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

Nel mese di ottobre 2025 si evidenzia un fabbisogno in aumento al Nord (To-Mi-Ve) e al Centro (Rm-Fi), ed in diminuzione 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
Ottobre 2025	2.686	5.687	3.898	4.047	3.573	3.559	1.464	616
Ottobre 2024	2.659	5.502	4.089	3.966	3.528	3.601	1.496	638
% Ottobre 25/24	1,0%	3,4%	-4,7%	2,0%	1,3%	-1,2%	-2,1%	-3,4%
Progressivo 2025	26.640	55.455	39.412	40.464	35.979	38.066	15.831	6.947
Progressivo 2024	26.590	56.028	40.609	40.000	36.465	38.677	15.984	7.132
% Progressivo 25/24	0,2%	-1,0%	-2,9%	1,2%	-1,3%	-1,6%	-1,0%	-2,6%

Nel 2025 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari a -1,4% al Nord, stabile al Centro, -1,6% al Sud e -1,5% nelle Isole

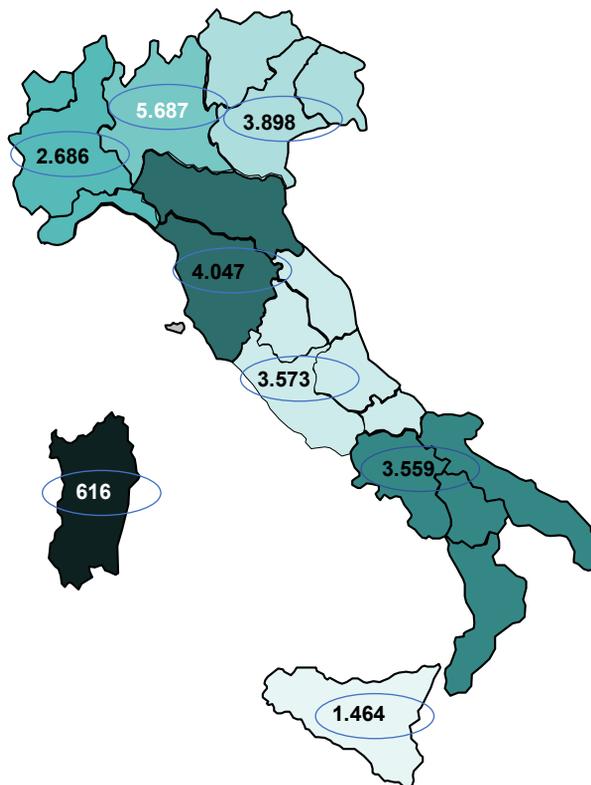
Fonte: Terna

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



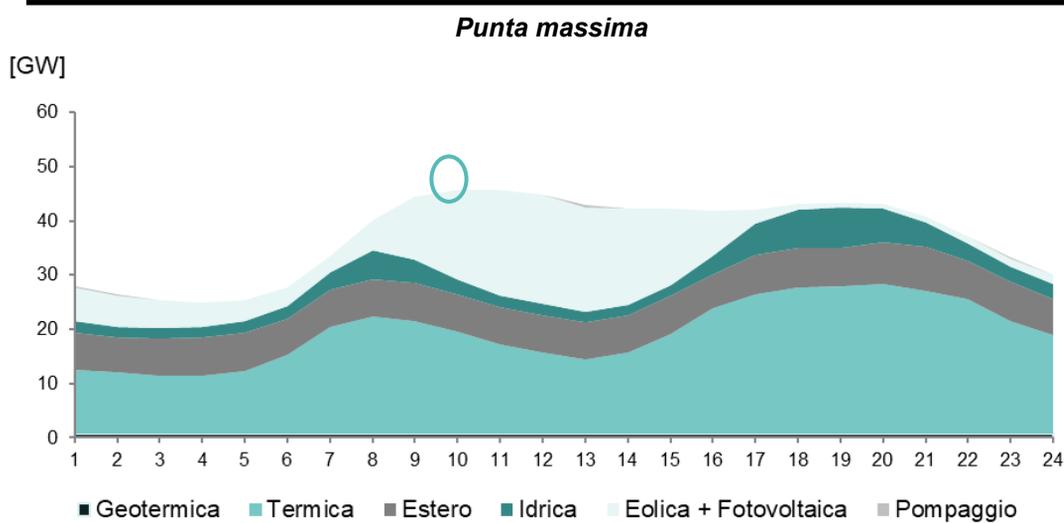
Fonte: Terna

(*) 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 ottobre 2025 la punta in potenza è stata registrata il giorno **martedì 28 ottobre 09:00-10:00** ed è risultata pari a 45.777 MW (-0,8% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

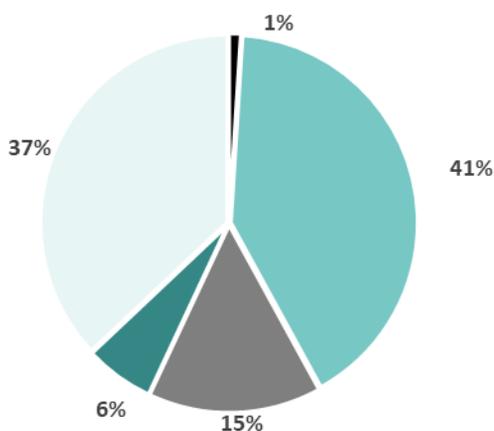
Punta in Potenza



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 18.881 MW, in diminuzione (-21,9%) rispetto al contributo del termico alla punta di giugno 2024 (24.190 MW).

Fonte: Terna

Copertura del fabbisogno – 28 ottobre 2025 09:00-10:00



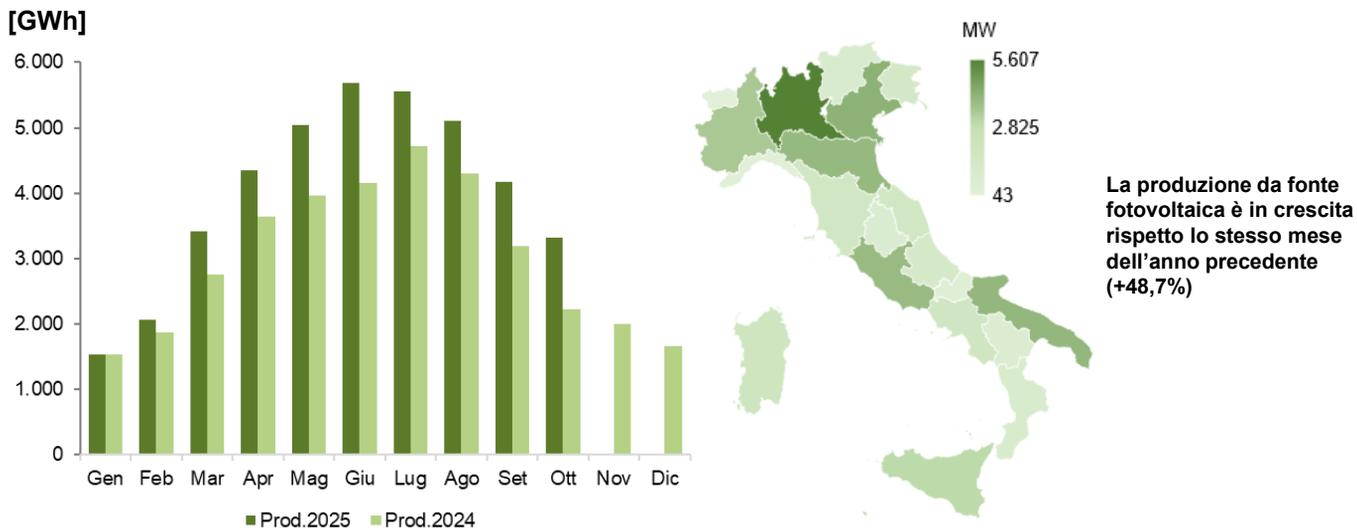
Alla punta, la produzione eolica e fotovoltaica ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 37%, quella termica per il 41% e il saldo estero per il 15%.

Fonte: Terna

Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di ottobre 2025 si attesta a 3.322 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+1.088 GWh).

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

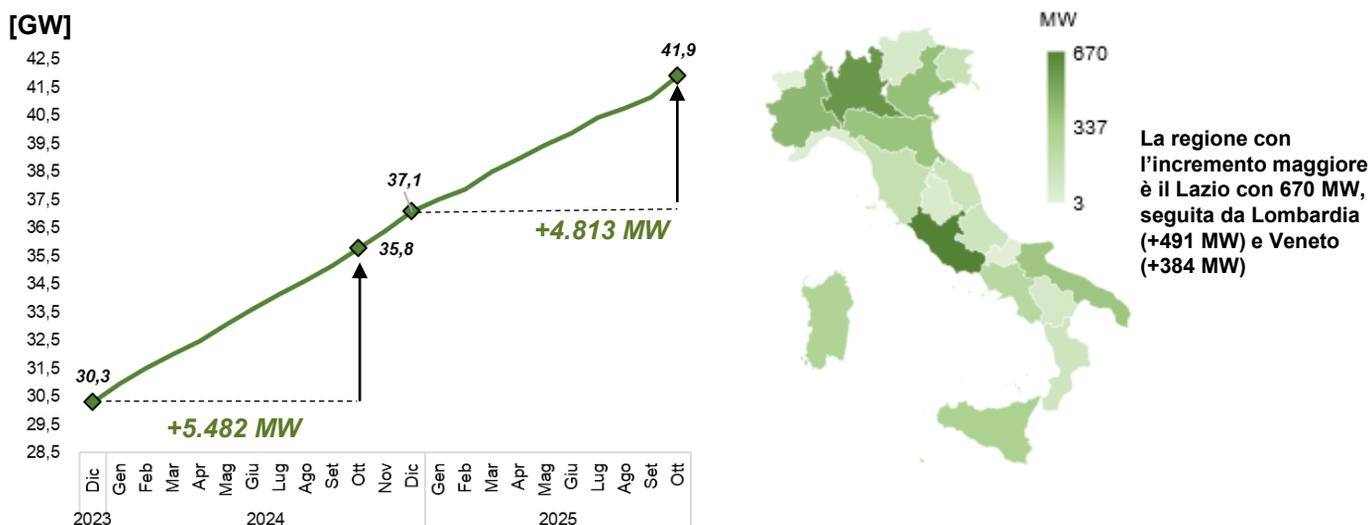


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

Nei primi dieci mesi del 2025, la capacità in esercizio è aumentata di 4.813 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 5.482 MW, registrando pertanto una diminuzione pari a -668 MW (-12,2%).

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



Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

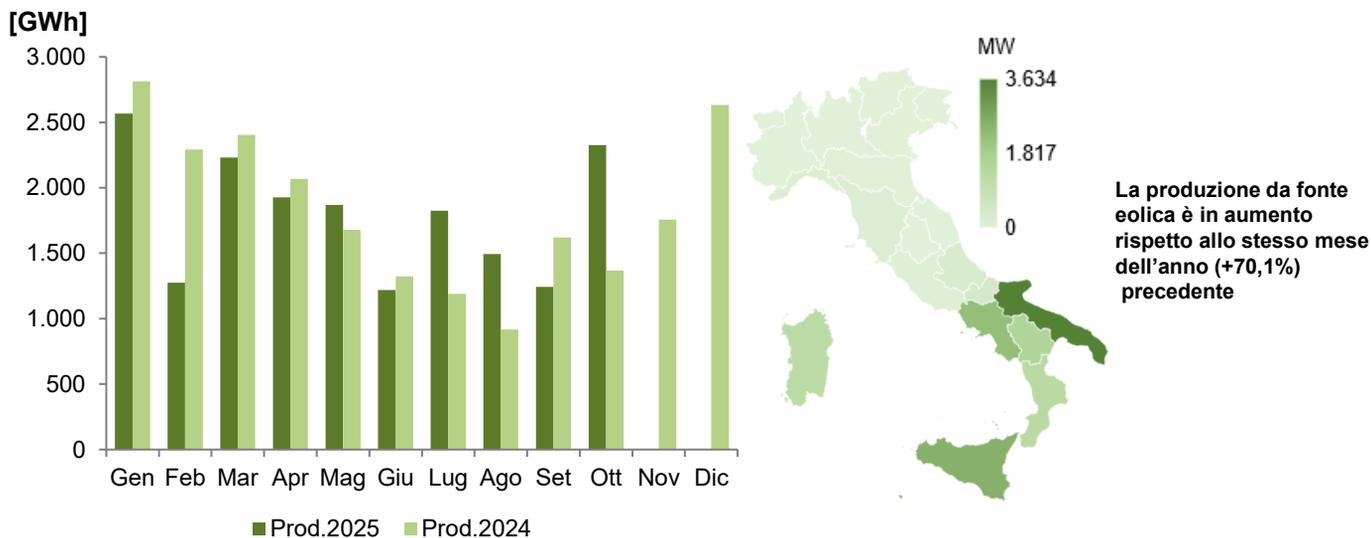
Ottobre 2025

Sistema Elettrico



L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di ottobre 2025 si attesta a 2.327 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+959 GWh).

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

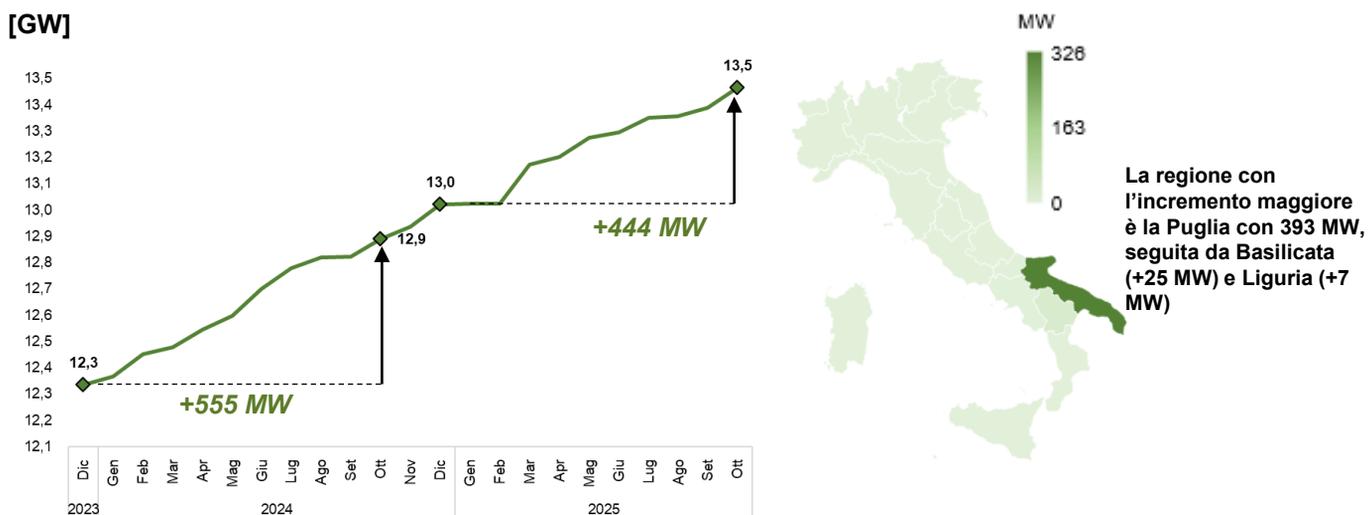


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

Nei primi dieci mesi del 2025, la capacità in esercizio è aumentata di 444 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 555 MW, registrando pertanto una riduzione di 111 MW (-20,0%).

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



Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Ottobre 2025

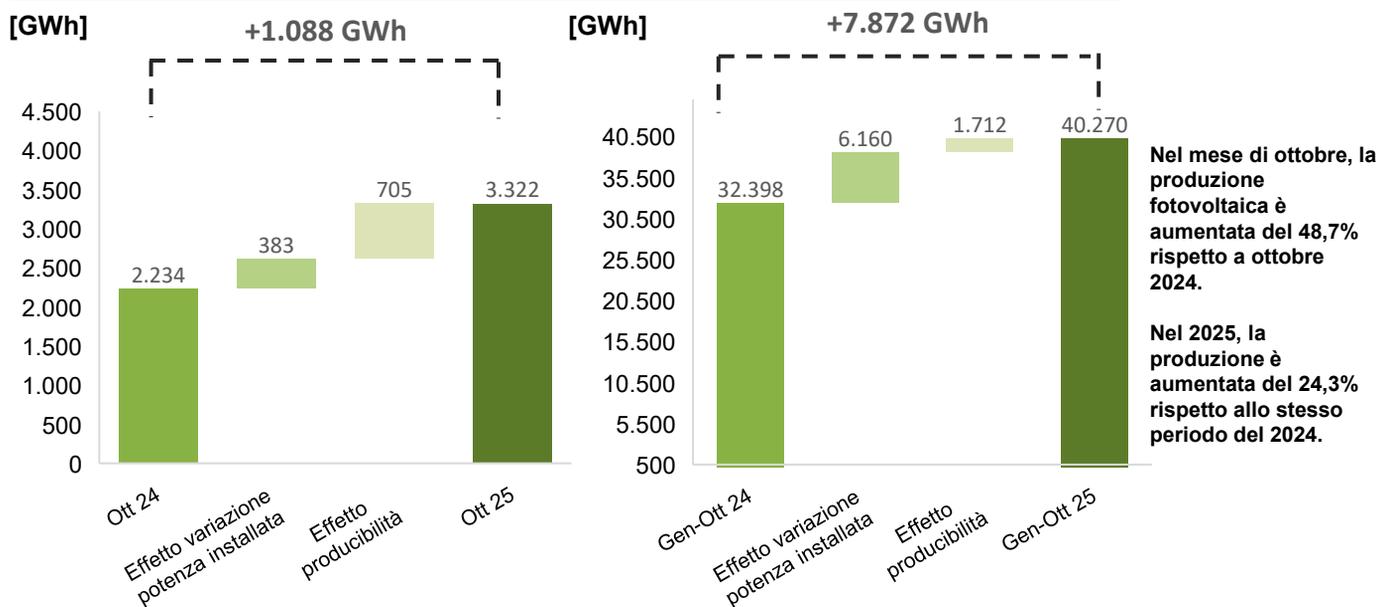
Sistema Elettrico



Nel mese di ottobre, l'incremento della produzione fotovoltaica (+1.088 GWh) è dovuto al contributo positivo dell'aumento di capacità in esercizio (+383 GWh), e soprattutto dall'effetto producibilità (+705 GWh).

Nel 2025, l'aumento della produzione (+7.872 GWh) è il risultato del contributo positivo della maggiore potenza installata (+6.160 GWh) e della maggiore producibilità legata all'irraggiamento (+1.712 GWh).

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

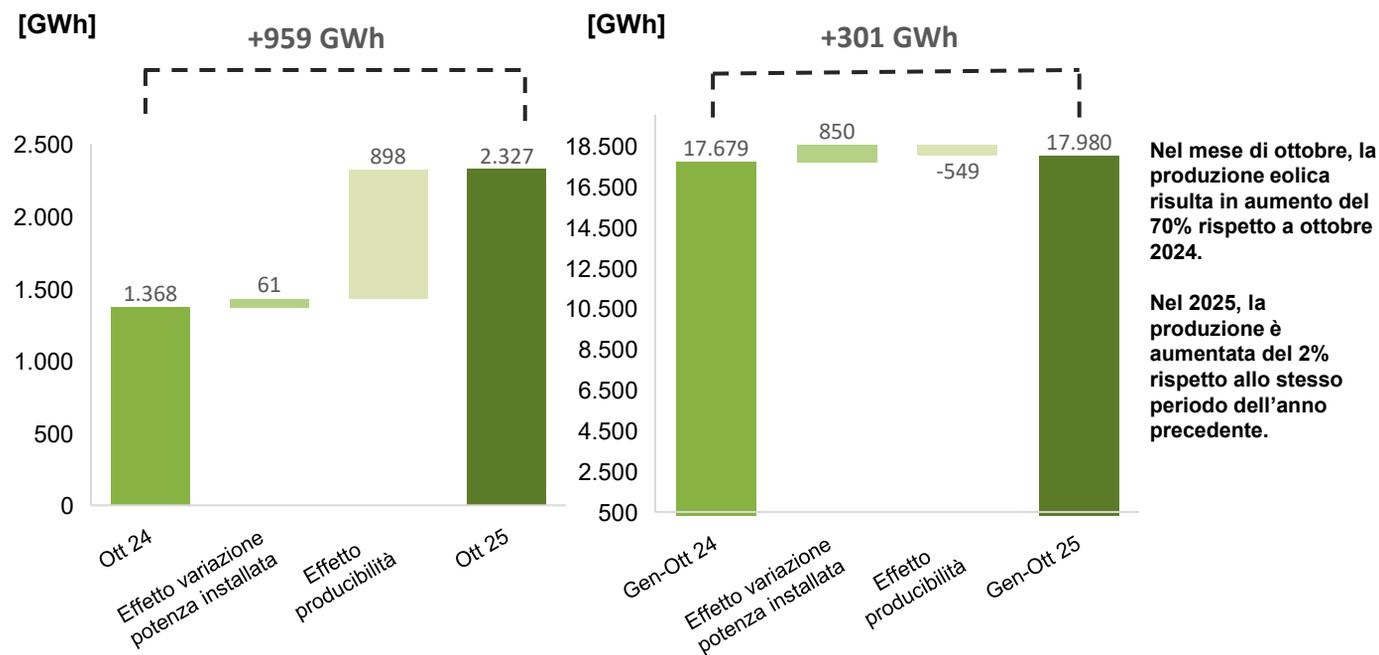


Fonte: rielaborazione dati Terna

A ottobre 2025, si è registrato un aumento della produzione eolica (+959 GWh), dovuta alla maggior producibilità (+898 GWh) e in parte minore al contributo positivo dell'aumento di capacità in esercizio (+61 GWh).

Nel 2025, l'aumento della produzione eolica (+301 GWh) è dovuta all'aumento della capacità in esercizio (+850 GWh), che compensa una minore ventosità (-549 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

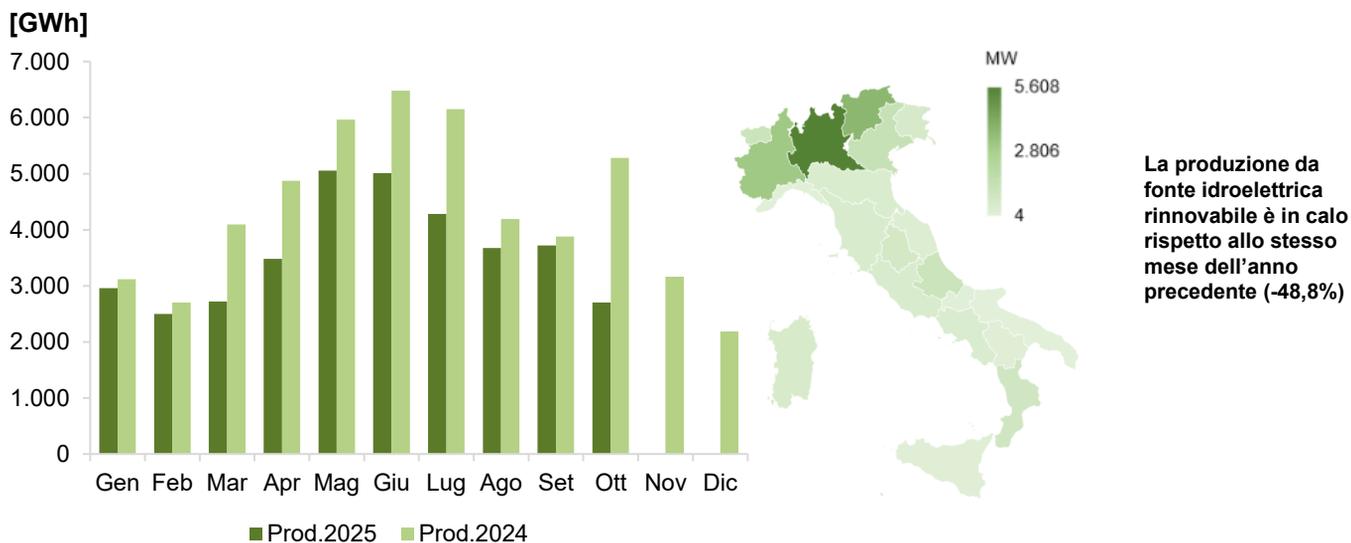
Ottobre 2025

Sistema Elettrico



L'energia prodotta da fonte idroelettrica rinnovabile nel mese di ottobre 2025 si attesta a 2.704 GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-2.578 GWh).

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

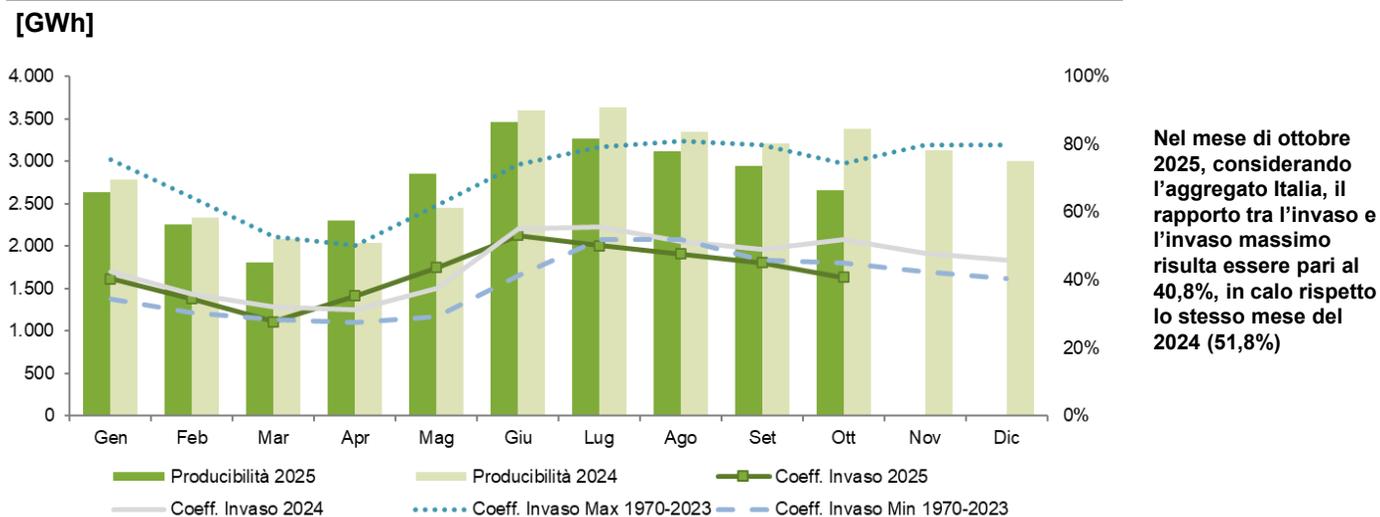


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti.

Fonte: Terna

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

Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso

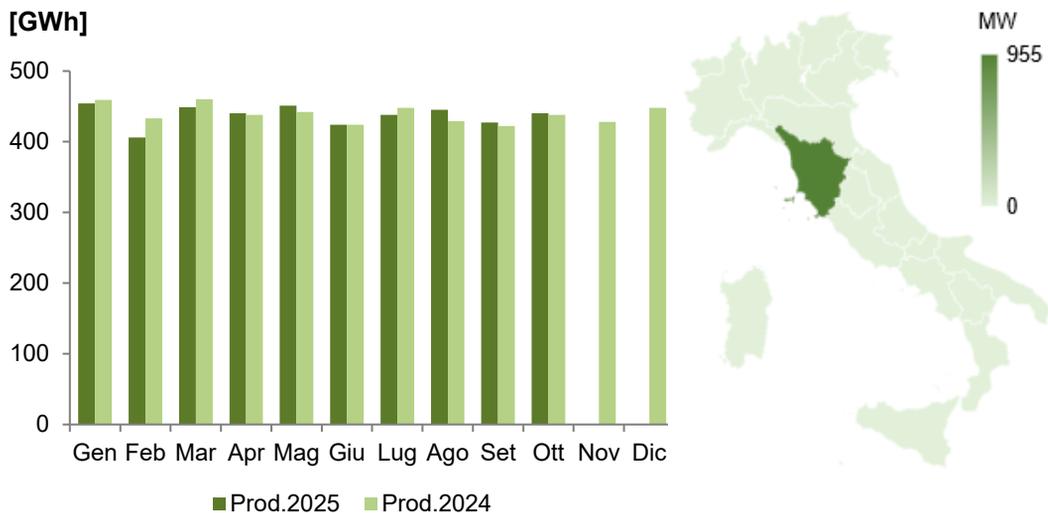


	Invasi dei Serbatoi	NORD	CENTRO SUD	ISOLE	TOTALE
Ott 25	[GWh]	1.953	547	161	2.661
	% (Invaso/Invaso Massimo)	45,1%	30,2%	42,2%	40,8%
Ott 24	[GWh]	2.744	543	95	3.382
	% (Invaso/Invaso Massimo)	63,4%	29,9%	25,0%	51,8%

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di ottobre 2025 si attesta a 440 GWh, in lieve aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+2 GWh).

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



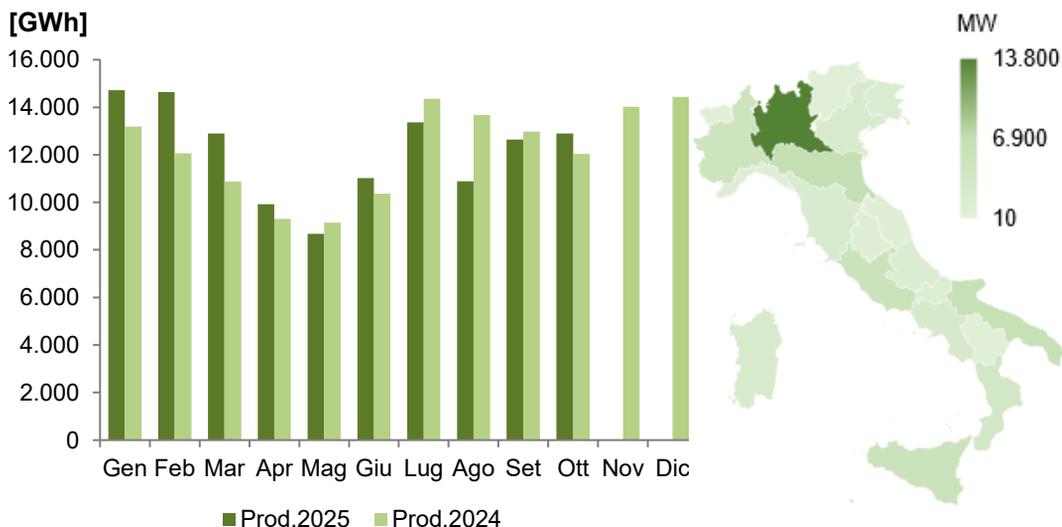
La produzione geotermica è in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+0,5%)

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

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di ottobre 2025 si attesta a 12.903 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+866 GWh).

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



La produzione termica è in aumento (+7,2%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente

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

Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Ottobre 2025

Sistema Elettrico



Nei primi dieci mesi del 2025 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 5.400 MW. Tale valore è inferiore di 642 MW (-10,6%) rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente.

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

[MW]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Fotovoltaico	419	392	621	458	495	424	546	326	398	736			4.813
Eolico	2	2	149	29	71	21	55	7	30	77			444
Idroelettrico Rinnovabile	1	3	1	0	2	3	4	1	1	1			16
Geotermico & Biomasse	0	1	6	1	0	0	1	0	9	110			127
Totale	421	399	777	488	567	448	606	334	437	924			5.400

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			181.701
Eolico	0	7	1	7	4	1	3	0	4	8			35
Idroelettrico Rinnovabile	4	2	3	2	5	5	7	1	1	1			30
Geotermico & Biomasse	-1	-1	0	2	4	1	0	1	-2	-2			2
Totale	19.435	18.209	18.992	18.544	22.258	16.073	18.713	12.816	16.983	19.746			181.768

Fonte: Terna

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

Variatione 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	643	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 ottobre 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 – ott 2025 e scostamento dal target regionale

Regione	Delta installato gen 21 - ott 25 [MW]	Target Aree Idonee gen 21 - ott 25 [MW]	Delta [MW]	Target Aree Idonee gen 21 - dic 25 [MW]
ABRUZZO	518	609	-91	640
BASILICATA	520	714	-193	748
CALABRIA	491	806	-314	857
CAMPANIA	1.317	1.232	85	1.297
EMILIA ROMAGNA	1.835	1.757	77	1.851
FRIULI VENEZIA GIULIA	860	545	315	573
LAZIO	2.592	1.277	1315	1.346
LIGURIA	219	267	-48	281
LOMBARDIA	3.264	2.589	675	2.714
MARCHE	544	642	-98	679
MOLISE	136	257	-121	273
PIEMONTE	1.826	1.467	359	1.541
PUGLIA	2.097	2.283	-185	2.405
SARDEGNA	1.115	1.461	-346	1.553
SICILIA	2.067	2.610	-543	2.764
TOSCANA	765	960	-195	1.019
TRENTINO ALTO ADIGE	465	364	101	381
UMBRIA	293	404	-111	429
VALLE D'AOSTA	33	44	-10	47
VENETO	2.142	1.803	339	1.889
Totale Italia	23.100	22.091	1.010	23.287

Fonte: Terna

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

Delta regionale con gli obiettivi al 30 ottobre 2025 di capacità FER installata



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

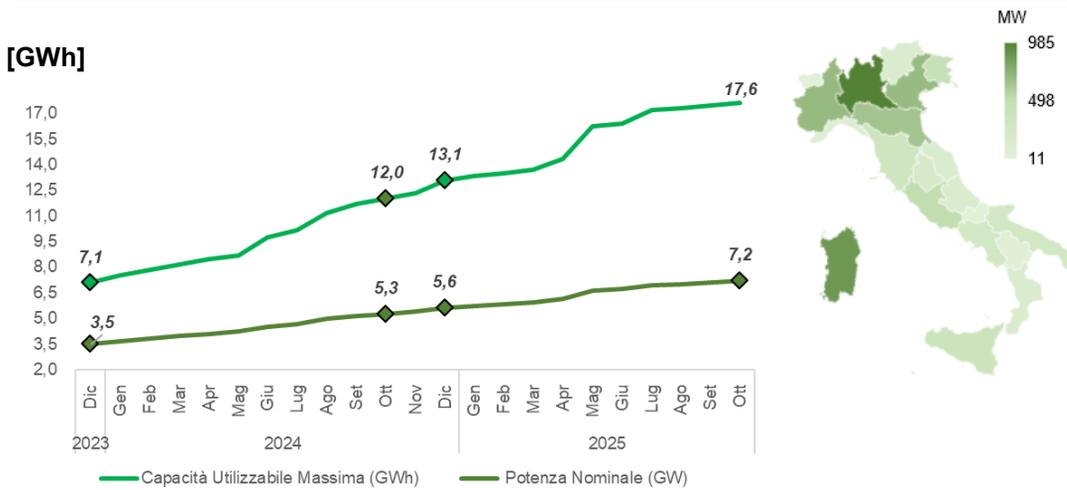
Fonte: Terna

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 dieci mesi del 2025 la potenza nominale² degli accumuli in esercizio è aumentata di 1.577 MW, mentre nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 1.791 MW, registrando pertanto una riduzione pari a 215 MW (-12%). La capacità utilizzabile massima³ degli accumuli in esercizio è aumentata di 4.526 MWh, mentre nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 4.961 MWh, registrando pertanto una riduzione pari a 435 MWh (-8,8%). Si registrano circa 862.000 sistemi di accumulo in esercizio.

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

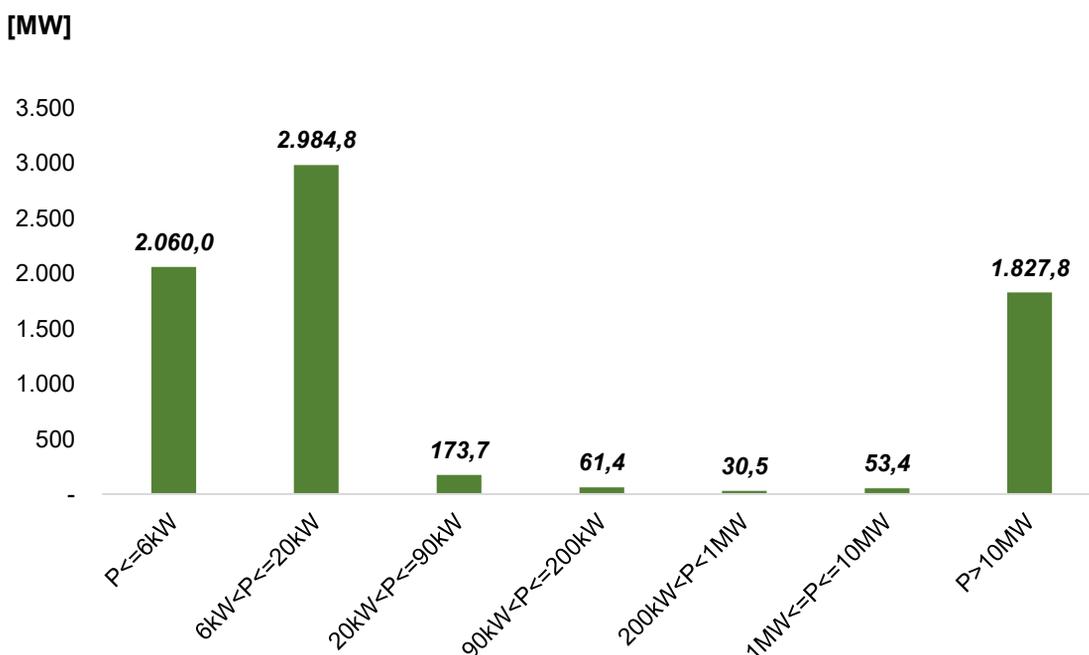


Le regioni che registrano la maggiore capacità in esercizio sono la Lombardia (985 MW), la Sardegna (867 MW) e il Veneto (710 MW)

Fonte: Terna

La classe di potenza con la maggior potenza attiva nominale è quella compresa tra 6kW < P <= 20kW, la quale vede installati 2.984,8 MW.

Potenza Attiva Nominale cumulata in esercizio per classe di potenza impianto



La potenza attiva nominale degli accumuli è costituita per il 41,5% da dispositivi con capacità in un range di 6kW < P <= 20kW

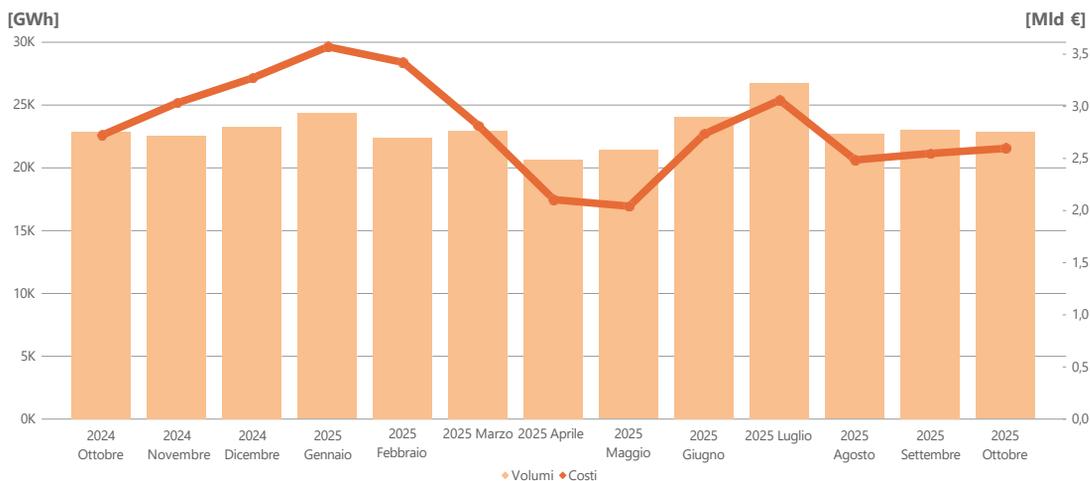
Fonte: Terna

Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a Ottobre 2025 è pari a circa 2,6 Mld€, (+2% rispetto al mese precedente e -5% rispetto a Ottobre 2024).

Il PUN medio a Ottobre 2025 è pari a circa 111,0 €/MWh (+2% rispetto al mese precedente e -5% rispetto a Ottobre 2024). Si registra, inoltre, una lieve variazione della domanda (-1%) rispetto al mese precedente e sostanziale stabilità rispetto a Ottobre 2024.

Controvalore e Volumi MGP

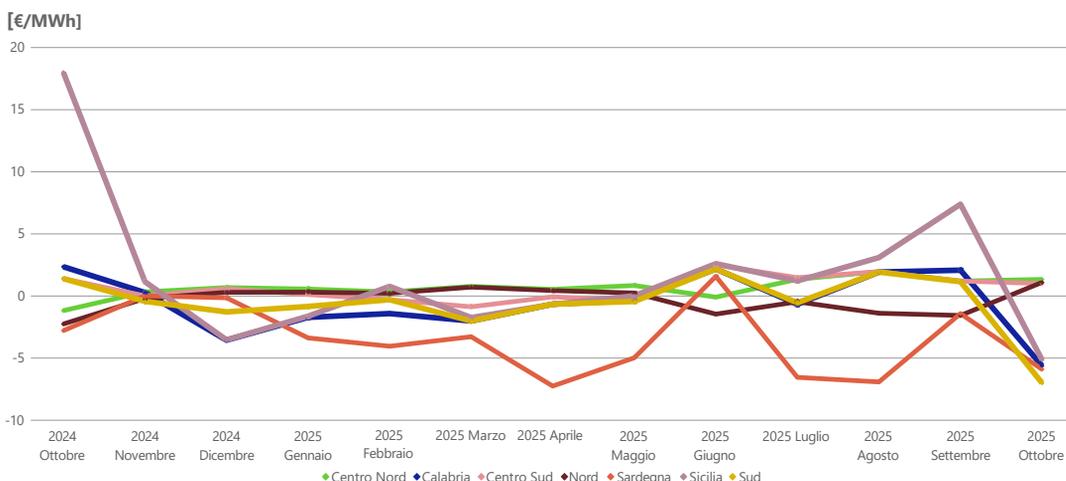


Controvalore a Ottobre 2025: -5% rispetto a Ottobre 2024

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di Ottobre 2025 i prezzi zonal non sono allineati rispetto al PUN. In particolare i differenziali che si discostano maggiormente sono quelli delle zone Sicilia (-5,2 €/MWh), Calabria (-5,6 €/MWh), Sardegna (-5,9 €/MWh) e Sud (-7,0 €/MWh).

Differenziale rispetto al PUN



Differenziale medio di Ottobre 2025: -2,91 €/MWh

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Ottobre 2025

Mercato Elettrico



Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a Ottobre 2025, è mediamente pari a 2,5 €/MWh; il differenziale più alto è registrato nella zona Centro-Nord, dove è pari a 5,3 €/MWh.

PUN e Prezzi Zonali MGP [€/MWh]

	PUN	CALA	CNOR	CSUD	NORD	SARD	SICI	SUD
Media	111,0	105,4	112,4	112,0	112,1	105,1	105,9	104,0
Media Mese Y-1	116,7	119,0	115,5	118,1	114,4	113,9	134,7	118,1
Delta vs PUN	-	-5,6	1,3	1,0	1,1	-5,9	-5,2	-7,0
Delta vs PUN Y-1	-	2,3	-1,2	1,4	-2,3	-2,8	18,0	1,4
Massimo	206,1	205,0	210,6	210,6	210,6	210,6	221,1	210,6
Minimo	9,7	0,0	10,0	10,0	10,0	0,0	0,0	0,0
Picco	112,3	98,9	115,0	114,3	114,7	102,5	98,7	98,5
Fuori Picco	109,8	111,9	109,7	109,7	109,5	107,7	113,1	109,6
Delta Picco vs Fuori Picco	2,5	-12,9	5,3	4,6	5,2	-5,2	-14,4	-11,1

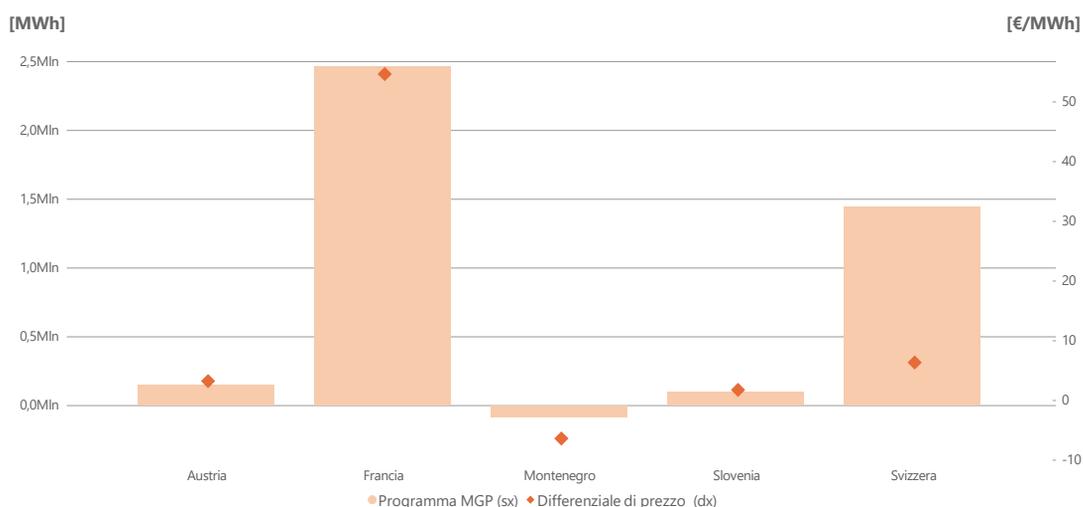
Differenziale picco-fuori picco in riduzione rispetto al mese precedente

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Il differenziale di prezzo con la Francia e la Svizzera è pari rispettivamente a 54,6 €/MWh e 6,3 €/MWh (in variazione del -24,4% e del -43,6% rispetto al mese precedente).

L'import complessivo è di 4,6 TWh, in aumento del 4,1% rispetto al mese precedente, con Svizzera e Francia che rappresentano rispettivamente 34% e 53% del totale. L'export complessivo è pari a 0,5 TWh, di cui la Slovenia rappresenta il 27%.

Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



Import netto sulla frontiera Nord pari a 4,2 TWh

Fonte: Elaborazioni Terna

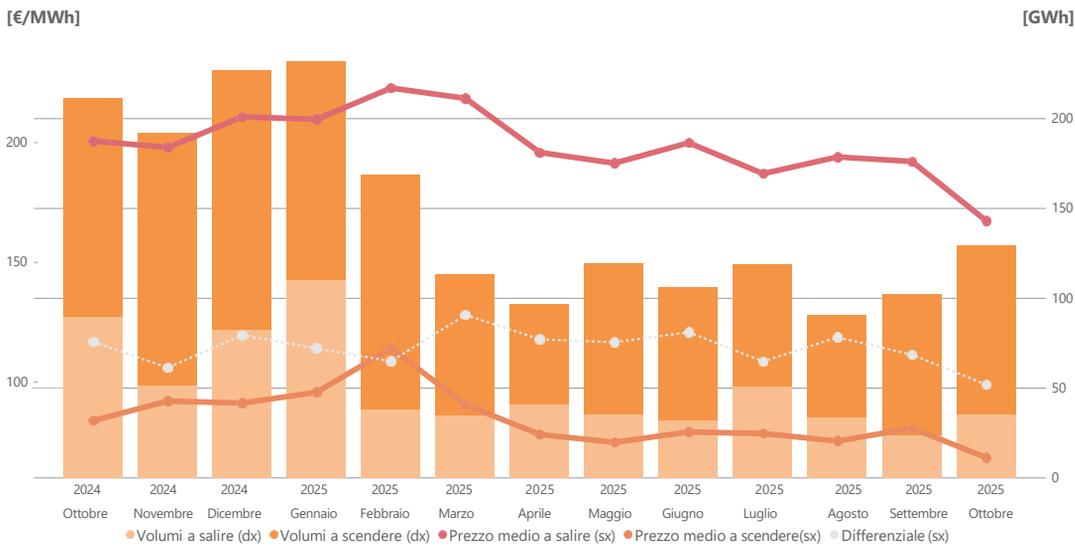
Mercato Servizi di Dispacciamento

A Ottobre 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 99 €/MWh, (-11 % rispetto al mese precedente e -15% rispetto a Ottobre 2024).

I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+26%). In particolare, le movimentazioni a salire sono aumentate del 48% e quelle a scendere sono aumentate del 20%.

Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano ridotte del 60% e quelle a scendere risultano ridotte del 23%.

Prezzi e volumi MSD



Prezzo medio a salire a Ottobre 2025 pari a 167 €/MWh

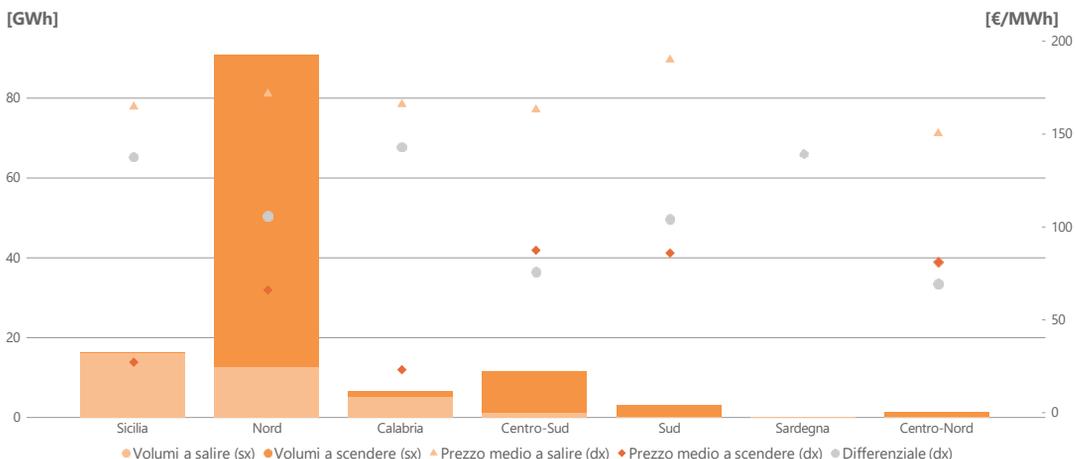
Prezzo medio a scendere a Ottobre 2025 pari a 68 €/MWh.

Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (143 €/MWh) è la zona Calabria.

Tale differenziale ha registrato una variazione rispetto al mese precedente del 75%. Il prezzo medio a salire è passato da 192 €/MWh nel mese di Settembre a 167 €/MWh nel mese di Ottobre; il prezzo medio a scendere è passato da 81 €/MWh nel mese di Settembre a 68 €/MWh nel mese di Ottobre.

Prezzi e volumi MSD per zona di mercato



Calabria: zona con il differenziale prezzo più elevato

Nord: zona con i maggior volumi movimentati

Fonte: Terna

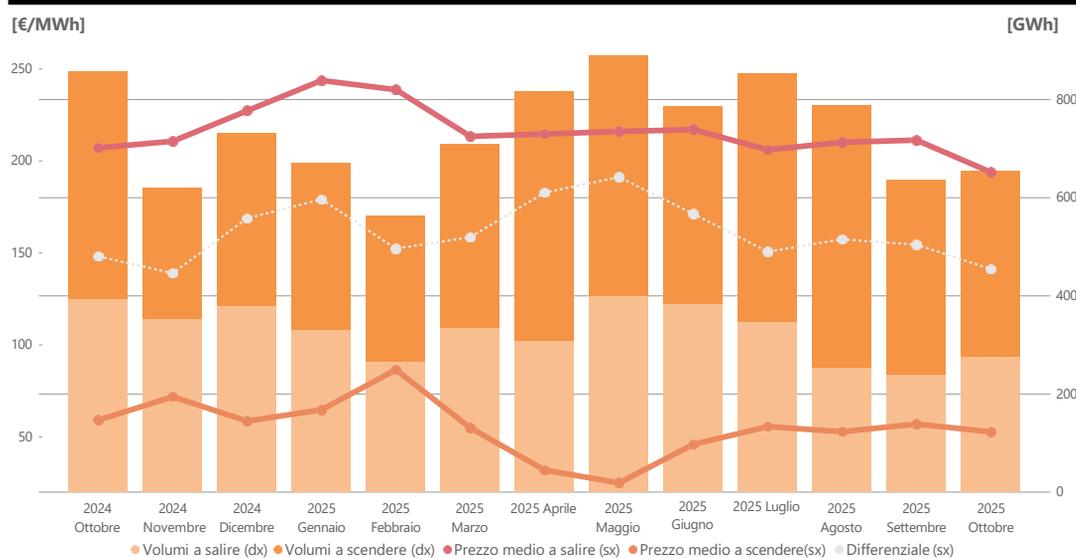
Mercato di Bilanciamento

A Ottobre 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 141 €/MWh, (-9% rispetto al mese precedente e -5% rispetto a Ottobre 2024).

I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+3%). In particolare, le movimentazioni a salire sono aumentate del 15% e quelle a scendere sono diminuite del 4%.

Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano ridotte del 30% e quelle a scendere risultano ridotte del 18%.

Prezzi e volumi MB



Prezzo medio a salire a Ottobre 2025 pari a 194€/MWh

Prezzo medio a scendere a Ottobre 2025 pari 53 €/MWh.

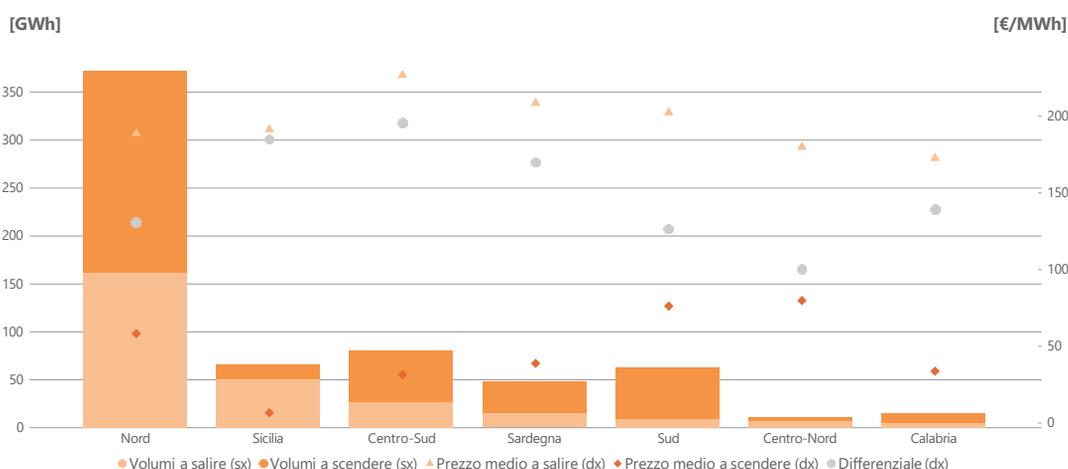
Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (195 €/MWh) è la zona Centro-Sud.

Tale differenziale ha registrato una variazione rispetto al mese precedente del 22%.

Il prezzo medio a salire è passato da 211 €/MWh nel mese di Settembre a 194 €/MWh nel mese di Ottobre; il prezzo medio a scendere è passato da 57 €/MWh nel mese di Settembre a 53 €/MWh nel mese di Ottobre.

Prezzi e volumi MB per zona di mercato



Centro-Sud: zona con il differenziale prezzo più elevato

Nord: zona con i maggior volumi movimentati

Fonte: Terna

Commodities – Mercato Spot

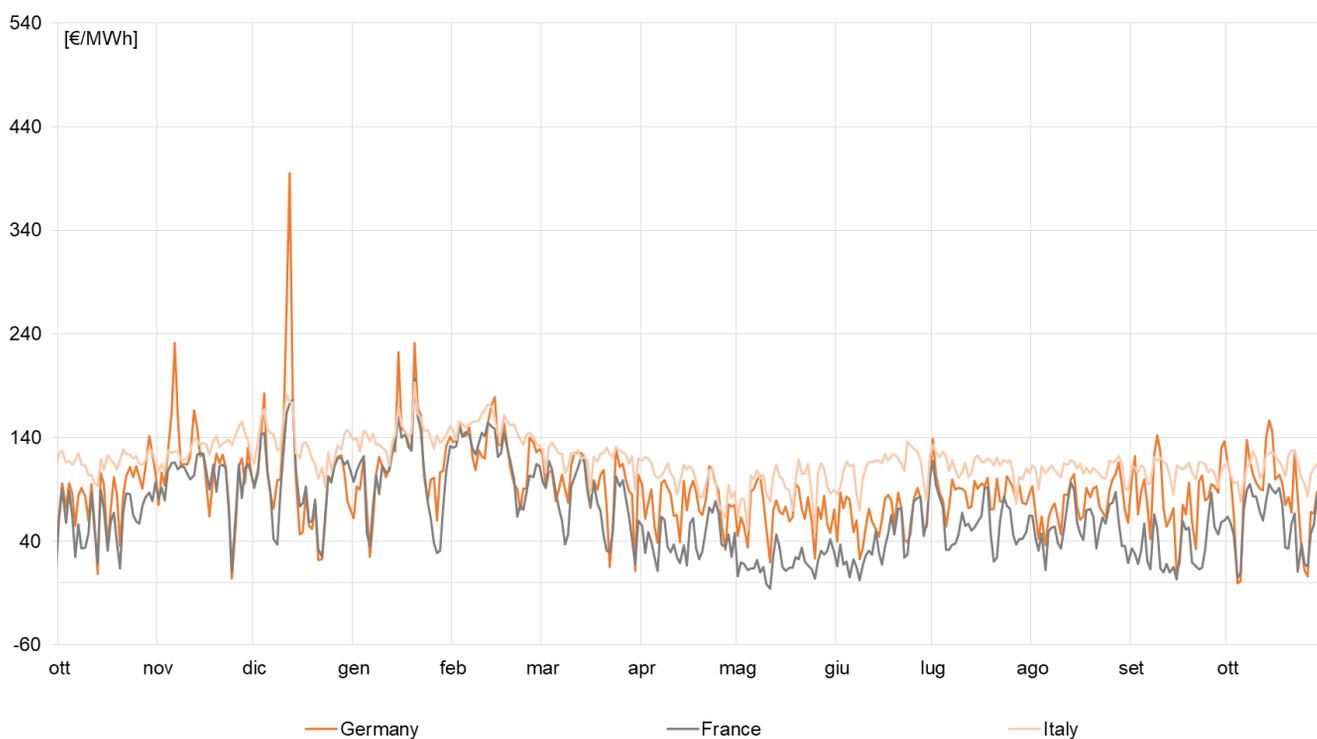
Nel mese di ottobre i prezzi del Brent hanno registrato un valore medio di \$64,7/bbl, in calo rispetto al valore di settembre (-4,7%).

I prezzi del carbone (API2) sono diminuiti rispetto ad agosto, attestandosi a circa \$91,8/t (-2,4%).

I prezzi del gas in Europa (TTF) a ottobre sono aumentati rispetto a settembre, con un valore medio mensile di €32,09/MWh (+0,2% rispetto al mese precedente); il PSV ha registrato un calo, attestandosi a €33,63/MWh (-4,4%).

I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di ottobre sono aumentati rispetto al mese precedente, con una media mensile di €111,1/MWh (+1,8%). In netto aumento la borsa francese, con un prezzo dell'elettricità pari a €57,5/MWh (+65,3%). La borsa tedesca è in aumento, con un valore pari a €84,5/MWh (+1,2%).

Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Ottobre 2025

Mercato Elettrico

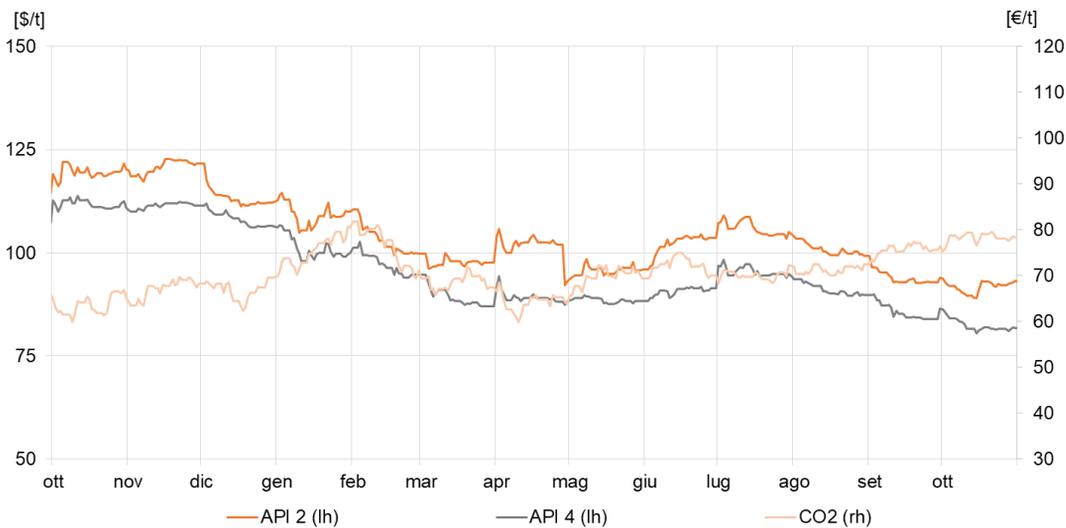
3

Prezzi spot Gas & Oil



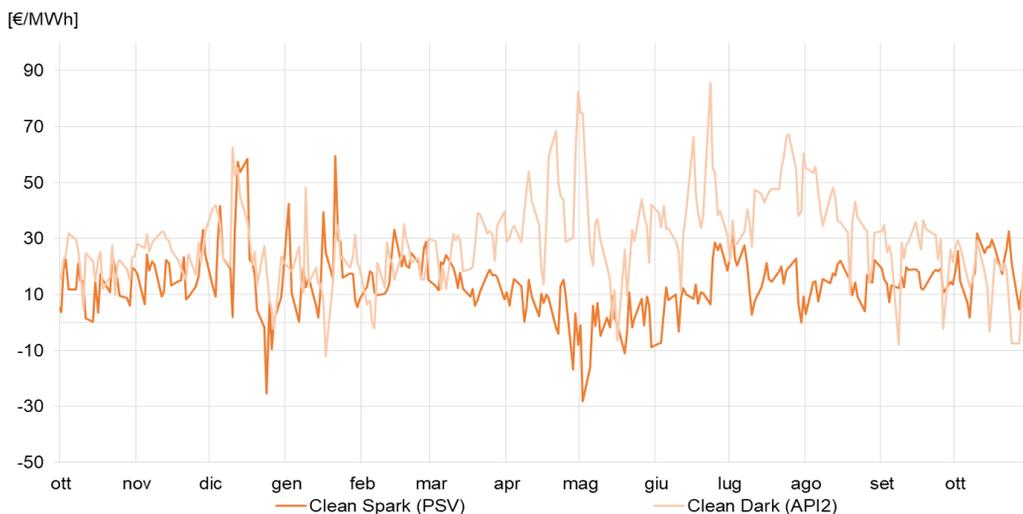
Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Prezzi spot Coal & Carbon



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Clean Dark & Spark spreads Italia



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Commodities – Mercato Forward

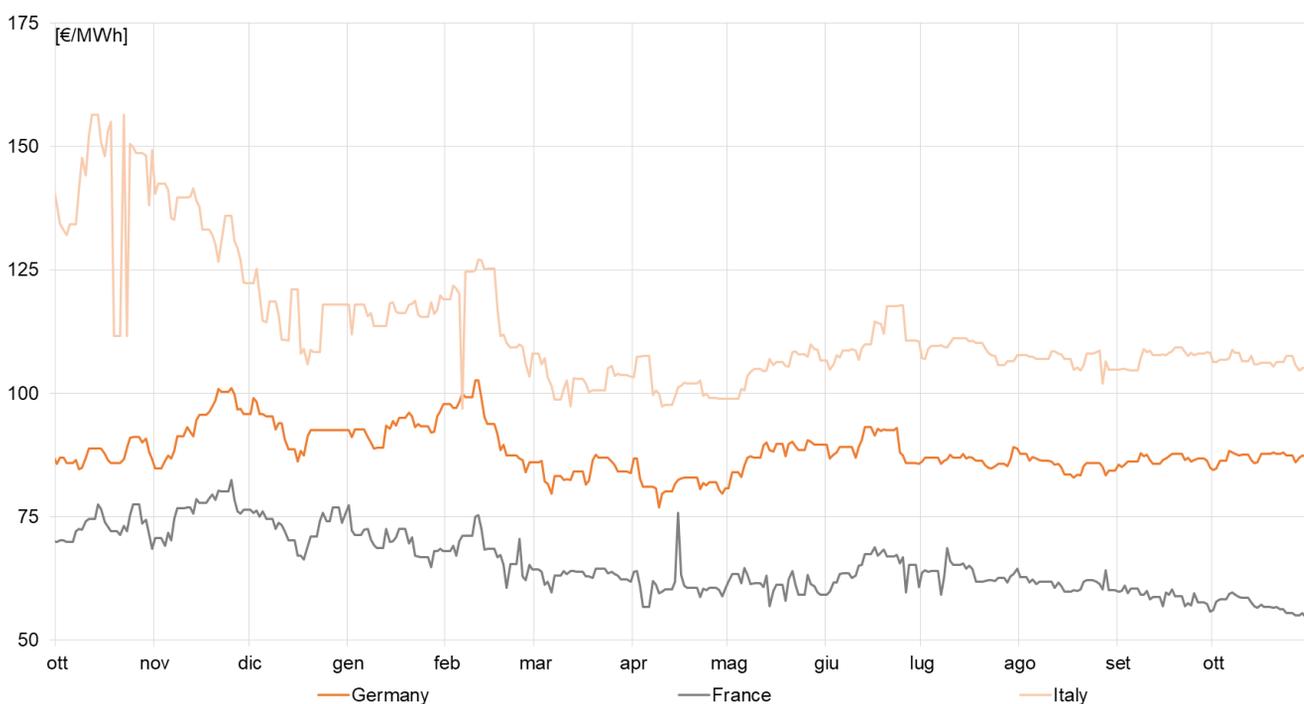
Nel mese di ottobre i prezzi forward del Brent hanno registrato un valore medio di \$63,3/bbl, in calo rispetto al mese precedente.

I prezzi forward del carbone (API2) sono in calo rispetto a settembre, attestandosi a circa \$104,4/t (-1,6%).

I prezzi forward del gas in Europa (TTF) sono in calo rispetto al mese precedente (-2,9%), attestandosi intorno a € 31,2/MWh; in calo anche i prezzi forward in Italia (PSV), che registrano un valore medio di €32,7/MWh (-3,3%).

I prezzi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno a €106,3/MWh, in calo aumento al mese precedente (+1,4%). In calo invece la borsa francese, dove il prezzo si attesta a circa a €56,2/MWh (-6,7%). Così anche quella tedesca, che registra una lieve riduzione di prezzo, attestandosi a €84,5 €/MWh (-1,5%).

Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

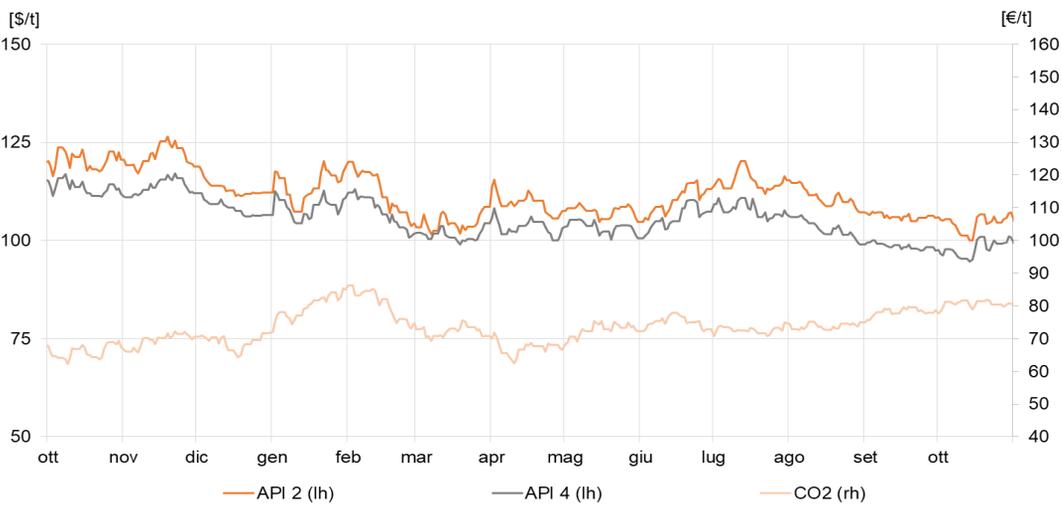
Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



Variazione media mensile
PSV-TTF = +1,5 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 = +€15,0/MWh

Clean dark spread API2
medio mensile = +€0,3/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 installata 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 e 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.