Terna
Driving Energy

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico
Aprile 2025

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Aprile 2025

1 Bilanci

pag. 5

Nel mese di aprile, la richiesta di energia elettrica è stata di 23.410 GWh, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-1,1%) ed in aumento rispetto ad aprile 2023 (+1,6%). Si registra altresì una riduzione del saldo estero (-21,1%) rispetto allo stesso mese del 2024. Nel 2025 la richiesta di energia elettrica (100.773 GWh) risulta in riduzione rispetto al valore dello stesso periodo del 2024 (-0,8%) ed in aumento rispetto al 2023 (+1,0%).
Il valore della domanda di energia elettrica è determinato dell' 'effetto Pasqua' e una temperatura media mensile inferiore di circa 0,4°C rispetto allo stesso mese dello scorso anno. Il dato destagionalizzato e rettificato per gli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a +0,1%.
La variazione tendenziale di aprile 2025 (rispetto ad aprile 2024) dell'indice dei consumi elettrici industriali risulta negativa (-2,2%) con dati grezzi.

2 Sistema Elettrico

pag. 14

Nel mese di aprile 2025, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 37,3% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 48,2% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero. Nel mese di aprile, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in diminuzione (-6,7%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. Nei primi quattro mesi del 2025 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 2.084 MW. Tale valore è inferiore di 272 MW (-12%) rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente. Nei primi quattro mesi del 2025, la capacità FV in esercizio è aumentata di 1.890 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 2.167 MW, registrando pertanto una riduzione pari a 277 MW (-13%). Nei primi quattro mesi del 2025, la capacità eolica in esercizio è aumentata di 182 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 209 MW, registrando pertanto una riduzione di 27 MW (-13%).

3 Mercato Elettrico

pag. 22

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP ad aprile 2025 è pari a circa 2,1 Mld€, (-25% rispetto al mese precedente e +35% rispetto ad aprile 2024).
Ad Aprile 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a 118 €/MWh, (-8 % rispetto al mese precedente e +25% rispetto ad Aprile 2024). I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-15%).
Ad Aprile 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MB è pari a 183 €/MWh, (+15% rispetto al mese precedente e +32% rispetto a Aprile 2024). I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+15%).

Sintesi mensile e nota congiunturale

Nel mese di aprile, la richiesta di energia elettrica è stata di 23.410 GWh, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-1,1%) ed in aumento rispetto ad aprile 2023 (+1,6%). Si registra altresì una lieve riduzione del saldo estero (-1,5%) rispetto allo stesso mese del 2024.
Nel 2025 la richiesta di energia elettrica (100.773 GWh) risulta in riduzione rispetto al valore dello stesso periodo del 2024 (-0,8%) ed in aumento rispetto al 2023 (+1,0%).

Bilancio Energia

[GWh]	Aprile 2025	Aprile 2024	% 25/24	Gen-Apr 25	Gen-Apr 24	% 25/24
Idrico Rinnovabile	3.481	4.871	-28,5%	11.657	14.784	-21,1%
Pompaggio in produzione (2)	213	213	0,0%	554	541	2,3%
Termica	9.922	9.303	6,7%	52.174	45.439	14,8%
di cui Biomasse	*1.090*	*1.080*	*1,0%*	*4.353*	*4.406*	*-1,2%*
di cui Carbone	*238*	*268*	*-11,3%*	*1.017*	*1.323*	*-23,1%*
Geotermica	440	438	0,5%	1.749	1.790	-2,3%
Eolica	1.928	2.069	-6,8%	8.003	9.581	-16,5%
Fotovoltaica	4.354	3.648	19,4%	11.366	9.815	15,8%
Accumuli stand alone	107	3	3351,6%	288	8	3592,3%
Totale produzione netta	**20.445**	**20.545**	**-0,5%**	**85.791**	**81.958**	**4,7%**
Assorbimento accumuli stand alone	**121**	**4**	**3261,1%**	**316**	**10**	**3124,5%**
Energia destinata ai pompaggi	**304**	**304**	**0,0%**	**791**	**773**	**2,3%**
Totale produzione netta al consumo	**20.020**	**20.237**	**-1,1%**	**84.684**	**81.175**	**4,3%**
di cui FER (3)	*11.294*	*12.106*	*-6,7%*	*37.128*	*40.376*	*-8,0%*
di cui non FER	*8.726*	*8.131*	*7,3%*	*47.556*	*40.799*	*16,6%*
Importazione	3.814	3.805	0,2%	17.642	21.355	-17,4%
Esportazione	424	363	16,8%	1.553	975	59,3%
Saldo estero	**3.390**	**3.442**	**-1,5%**	**16.089**	**20.380**	**-21,1%**
Richiesta di Energia elettrica (1)	**23.410**	**23.679**	**-1,1%**	**100.773**	**101.555**	**-0,8%**

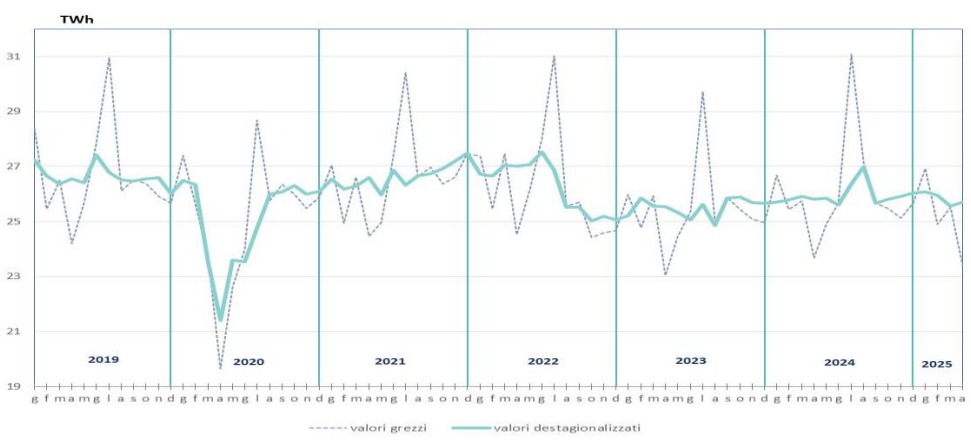
Ad aprile 2025, si osserva un incremento della produzione fotovoltaica (+19,4%) e della produzione termoelettrica (+6,7%) ed una riduzione della produzione eolica (-6,8%) e da fonte idroelettrica (-28,5%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.
Nel 2025, si registra una variazione dell'export in aumento (+59,3%) rispetto al 2024. L'andamento della produzione totale netta al consumo nel mese di aprile è inferiore (-1,1%) rispetto allo stesso mese del 2024.

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

Fonte: Terna

Il dato della domanda elettrica, destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta la variazione a -0,4%. Tale risultato è stato determinato dalla presenza dell''effetto Pasqua' e da una temperatura media mensile inferiore di 0,4°C rispetto ad aprile 2024.
In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti di calendario e temperatura, la variazione di aprile 2025 risulta in leggero aumento rispetto a marzo (+0,6%). Nei primi quattro mesi dell'anno, il fabbisogno nazionale è in debole flessione (-0,8%, dato che risente del confronto con un anno bisestile) rispetto al corrispondente periodo del 2024 (+0,1% il valore rettificato).

Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)



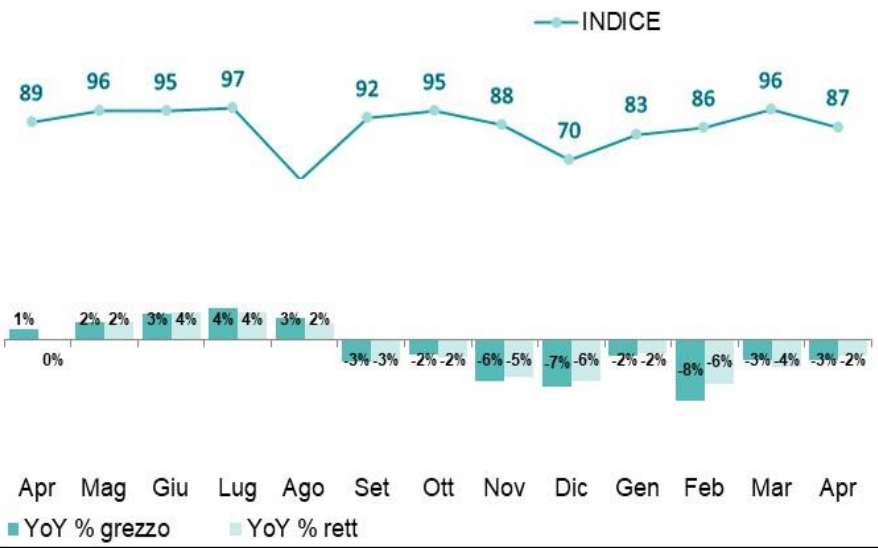
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione congiunturale in leggera crescita (+0,6%)

Fonte: Terna

IMCEI

La variazione tendenziale di aprile 2025 (rispetto ad aprile 2024) risulta negativa (-2,9%) con dati grezzi; con dati corretti dal calendario la variazione si porta a -2,2%. Nei primi quattro mesi del 2025, l'indice è in flessione del 4,2% rispetto allo stesso periodo del 2024

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

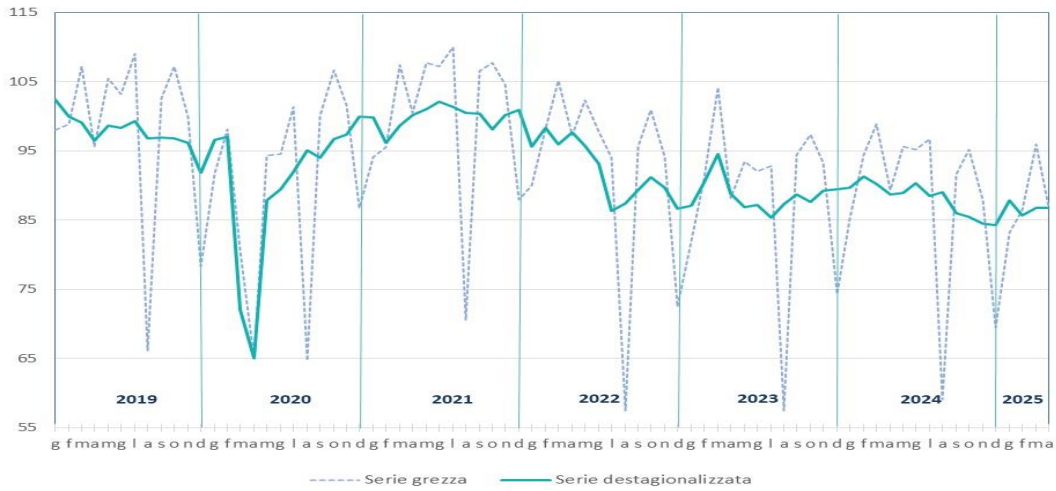


Ad aprile, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici italiani risulta negativa rispetto ad aprile 2024

Fonte: Terna

In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti del calendario, la variazione di aprile risulta stazionaria (-0,1%) rispetto a marzo.

Analisi congiunturale IMCEI (base 2021 = 100)



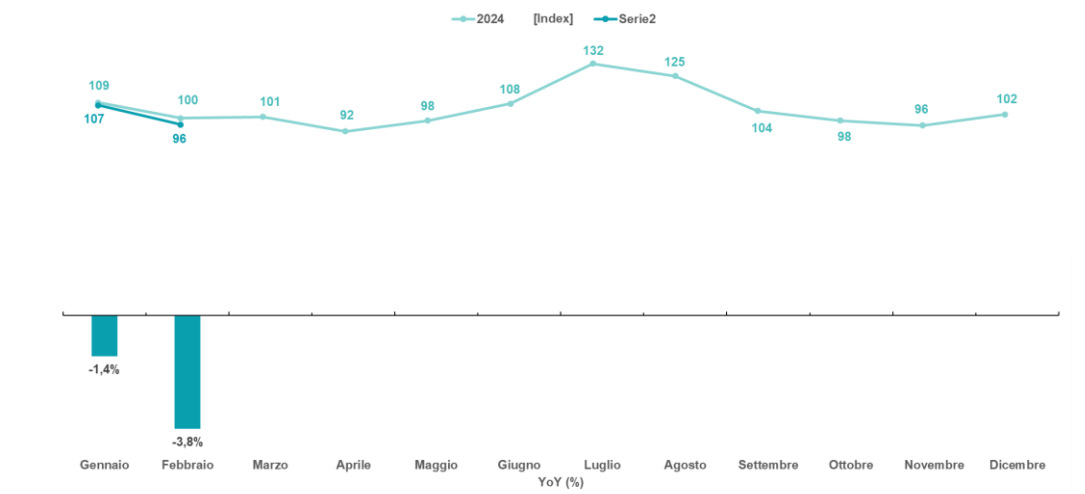
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario porta ad una variazione congiunturale di marzo stazionaria rispetto al mese precedente

Fonte: Terna

IMSER

La variazione tendenziale di febbraio 2025 (rispetto a febbraio 2024) risulta in diminuzione del -3,8% con dati grezzi. Nel periodo gennaio-febbraio 2025 i consumi elettrici del settore dei servizi risultano complessivamente in diminuzione di -2,5% rispetto al periodo omologo dell'anno 2024.

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

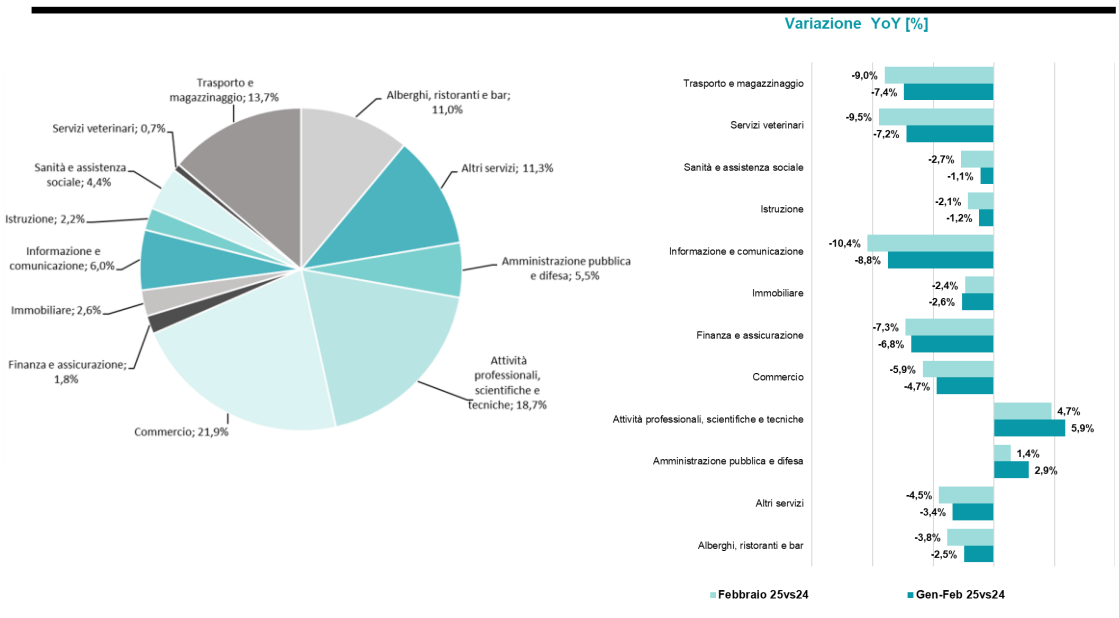


A febbraio, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici del settore dei servizi risulta negativa (-3,8%) rispetto a febbraio 2024

Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

Nel dettaglio, a febbraio 2025 sono risultate in diminuzione tutte le classi tranne Amministrazione pubblica e difesa e Attività professionali, scientifiche e tecniche.
Nei primi 2 mesi dell'anno 2025 rispetto al 2024 risultano in diminuzione tutte le classi eccetto Amministrazione pubblica e difesa e Attività professionali, scientifiche e tecniche.

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



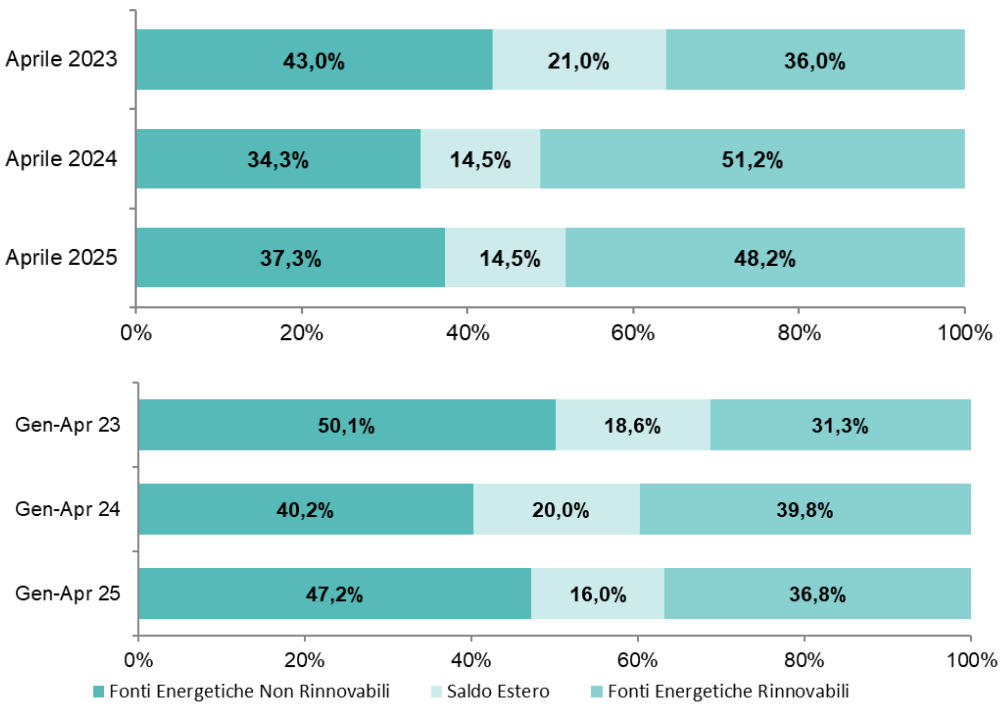
Il dato cumulato gennaio-febbraio 2025 è in diminuzione (-2,5%) rispetto allo stesso periodo del 2024.

Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

Composizione Fabbisogno

Nel mese di aprile 2025, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 37,3% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 48,2% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.
Nel 2025, la richiesta di energia elettrica è stata di 100.773 GWh ed è stata soddisfatta al 47,2% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 36,8% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Composizione Fabbisogno

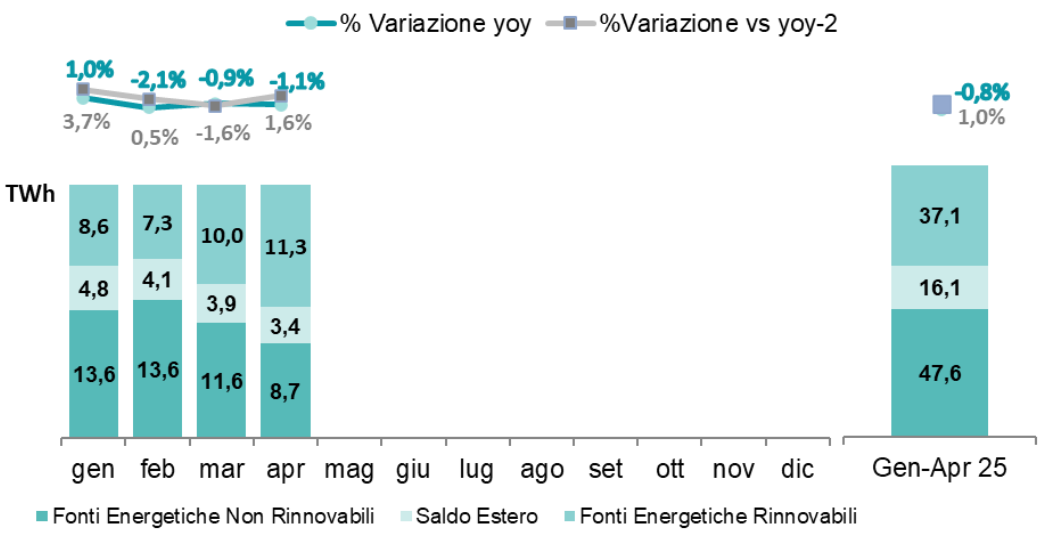


La copertura del fabbisogno da fonti rinnovabili diminuisce dal 51,2% di aprile 2024 al 48,2% di aprile 2025

Nel 2025 la copertura del fabbisogno delle fonti non rinnovabili è in aumento dal 40,2% del 2024 al 47,2% del 2025

Fonte: Terna

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

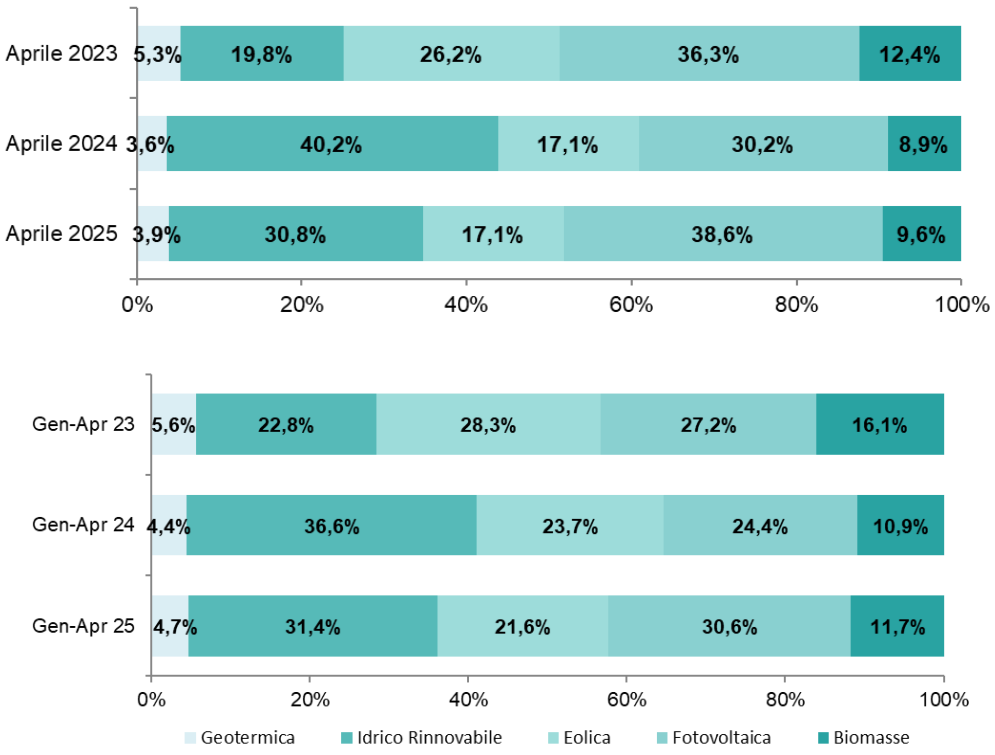


Nel 2025 la richiesta di energia elettrica sulla rete è inferiore a quella del 2024 (-0,8%) ed è in aumento rispetto al dato progressivo del 2023 (+1,0%).
Nel 2025 la produzione energetica da fonti rinnovabili è pari 37,1 TWh in riduzione rispetto al 2024 (-8,0%)

Fonte: Terna

Dettaglio FER

Nel mese di aprile, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in diminuzione (-6,7%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra una riduzione della produzione idroelettrica rinnovabile (-28,5%), della produzione eolica (-6,8%), ed un aumento della produzione da fonte fotovoltaica (+19,4%).

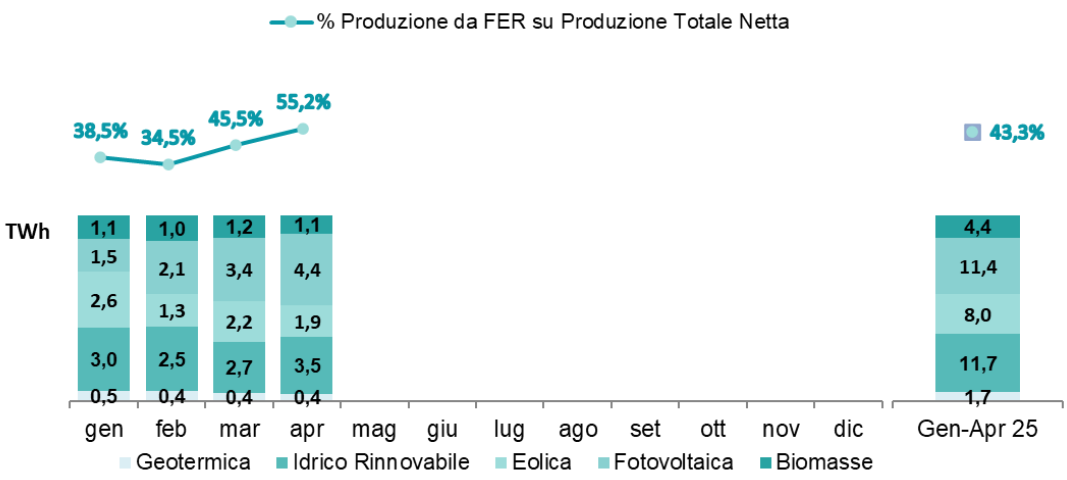


Ad aprile 2025 il maggior contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione fotovoltaica (38,6) e dalla produzione idroelettrica rinnovabile (30,8%).

Nel 2025 il peso della produzione fotovoltaica, delle biomasse, e del geotermico è in aumento, mentre il contributo dell'eolico e dell'idrico rinnovabile è in diminuzione rispetto al 2024.

Fonte: *Terna*

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



Nel mese di aprile 2025 la produzione da FER ha contribuito per il 55,2% della produzione totale netta nazionale, in diminuzione rispetto a quanto registrato nello stesso mese del 2024 (58,9%).

Fonte: *Terna*

Storico Bilanci Energetici Mensili

Nel 2025 la produzione totale netta destinata al consumo (84.684 GWh) ha soddisfatto per il 84,0% la richiesta di energia elettrica nazionale (100.773 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									11.657
Pompaggio in Produzione[2]	86	81	174	213									554
Termica	14.713	14.644	12.895	9.922									52.174
di cui Biomasse	*1.086*	*1.005*	*1.172*	*1.090*									*4.353*
di cui Carbone	*250*	*270*	*259*	*238*									*1.017*
Geotermica	454	406	449	440									1.749
Eolica	2.568	1.276	2.231	1.928									8.003
Fotovoltaica	1.528	2.067	3.417	4.354									11.366
Accumuli stand alone	39	51	91	107									288
Produzione Totale Netta	**22.346**	**21.023**	**21.977**	**20.445**									**85.791**
Assorbimento accumuli stand alone	**45**	**58**	**92**	**121**									**316**
Energia destinata ai pompaggi	**123**	**115**	**249**	**304**									**791**
Produzione Totale Netta al Consumo	**22.178**	**20.850**	**21.636**	**20.020**									**84.684**
di cui FER[3]	*8.594*	*7.252*	*9.989*	*11.294*									*37.128*
di cui non FER	*13.584*	*13.598*	*11.647*	*8.726*									*47.556*
Importazione	5.141	4.424	4.263	3.814									17.642
Esportazione	383	364	382	424									1.553
Saldo Estero	**4.758**	**4.060**	**3.881**	**3.390**									**16.089**
Richiesta di Energia elettrica [1]	**26.936**	**24.910**	**25.517**	**23.410**									**100.773**

Fonte: Terna

Nel 2025, la produzione totale netta risulta in aumento (+4,7%) rispetto allo stesso periodo del 2024 e la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di gennaio con 26.936 GWh.

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**

Fonte: Terna

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

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

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

Nel mese di aprile 2025 si evidenzia un fabbisogno in diminuzione al Nord (To-Mi-Ve), al e Centro (Rm-Fi) e in aumento sulle Isole (Pa-Ca) e al Sud (Na) rispetto al corrispondente periodo dell'anno precedente.

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

[GWh]	Torino	Milano	Venezia	Firenze	Roma	Napoli	Palermo	Cagliari
Aprile 2025	2.421	5.061	3.570	3.677	3.245	3.380	1.423	633
Aprile 2024	2.526	5.152	3.673	3.709	3.268	3.328	1.385	639
% Aprile 25/24	-4,2%	-1,8%	-2,8%	-0,9%	-0,7%	1,6%	2,7%	-0,9%
Progressivo 2025	10.534	22.186	15.525	15.702	13.886	14.352	5.976	2.612
Progressivo 2024	10.775	22.446	15.826	15.505	13.987	14.338	5.939	2.741
% Progressivo 25/24	-2,2%	-1,2%	-1,9%	1,3%	-0,7%	0,1%	0,6%	-4,7%

Fonte: Terna

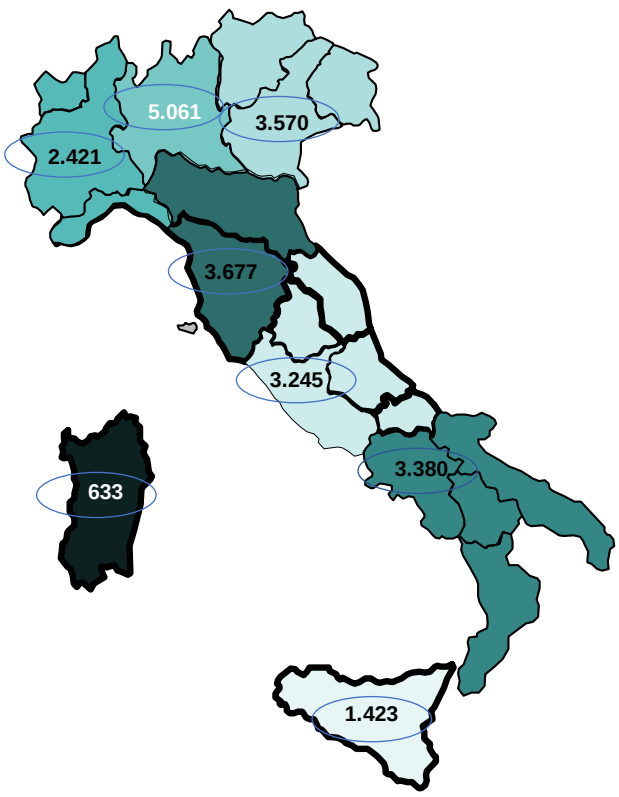
Nel 2025 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari a -1,6% al Nord, - 1,1% nelle Isole e +0,1% al Sud, e +0,3 al Centro

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



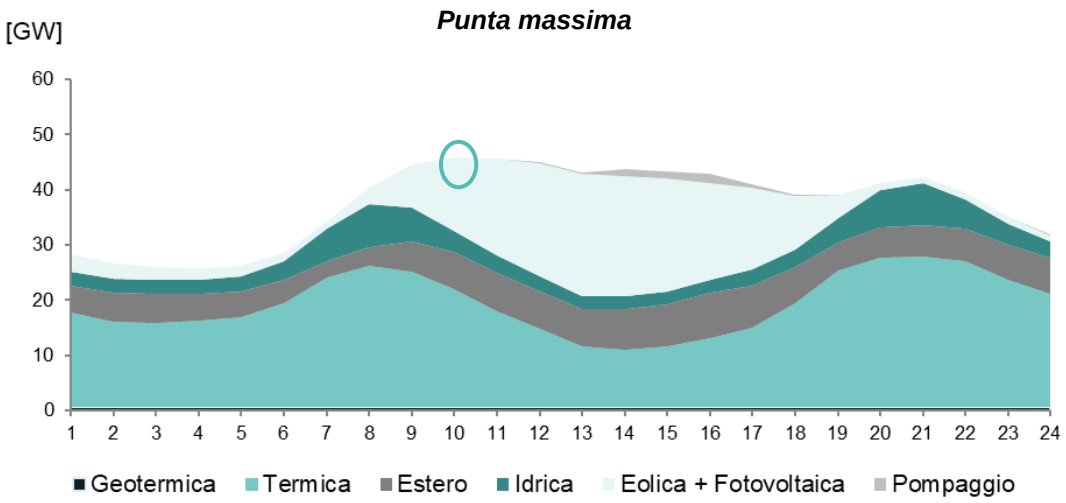
Fonte: Terna

(*) 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 aprile 2025 la punta in potenza è stata registrata il giorno **mercoledì 9 aprile 09:00-10:00** ed è risultata pari a 45.784 MW (-0,7% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

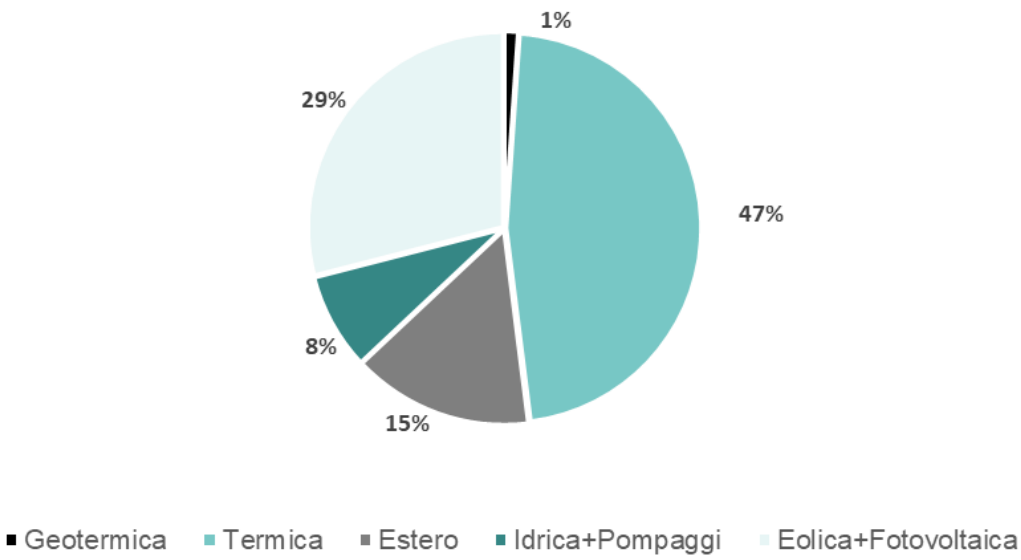
Punta in Potenza



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 21.288 MW, in diminuzione (-11,4%) rispetto al contributo del termico alla punta di aprile 2024 (19.112 MW).

Fonte: Terna

Copertura del fabbisogno – 9 Aprile 2025 09:00-10:00



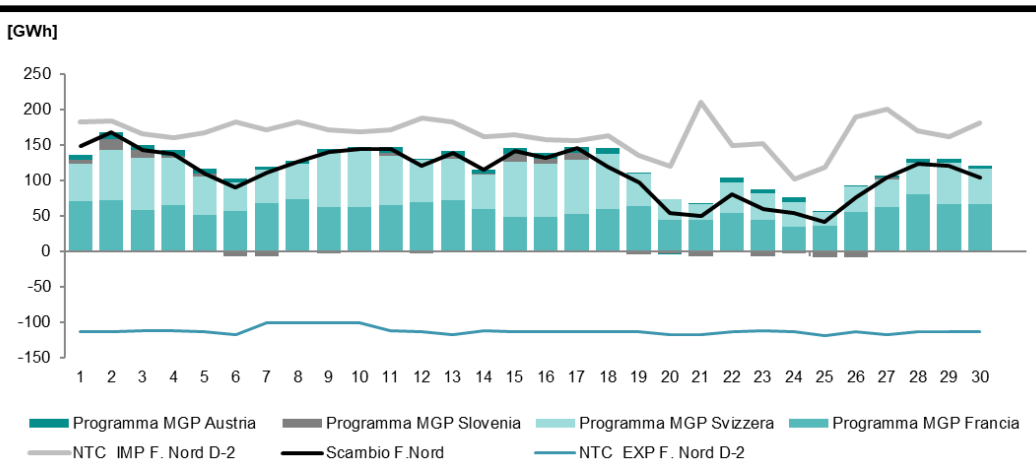
Alla punta, la produzione eolica e fotovoltaica ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 29%, quella termica per il 47% e il saldo estero per il 15%.

Fonte: Terna

Scambio Netto Estero – Aprile 2025

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

Saldo Scambio Netto Estero sulla frontiera Nord



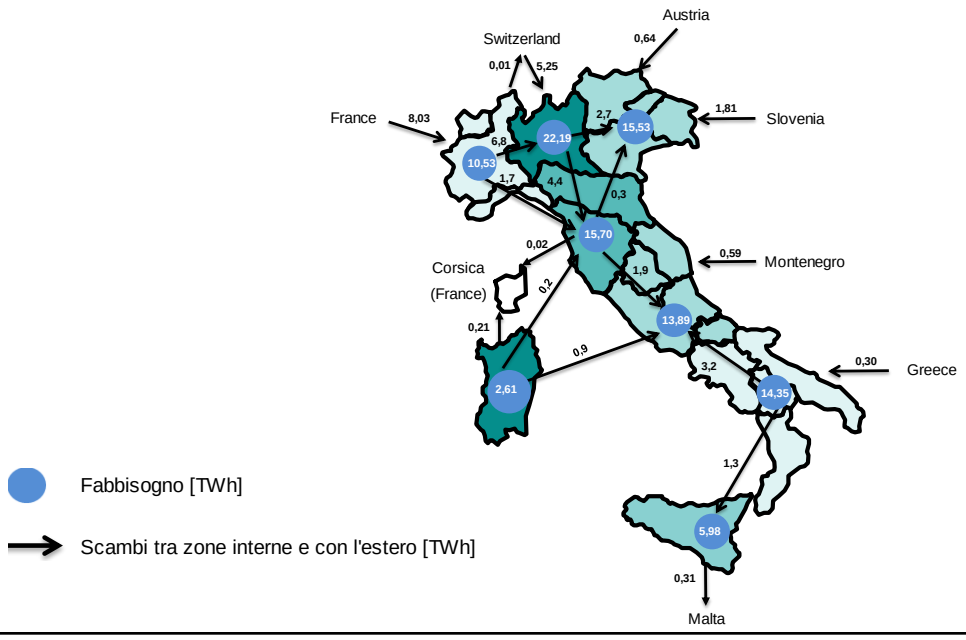
Nel mese di aprile 2025 si registra un import in leggero aumento yoy (+0,2%) e pari a 3.814 GWh ed un export in aumento yoy (+16,8%) e pari a 424 GWh

Fonte: Terna

Saldo Movimenti Fisici di Energia – Progressivo Annuo

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

Mappa Saldo Movimenti Fisici di Energia



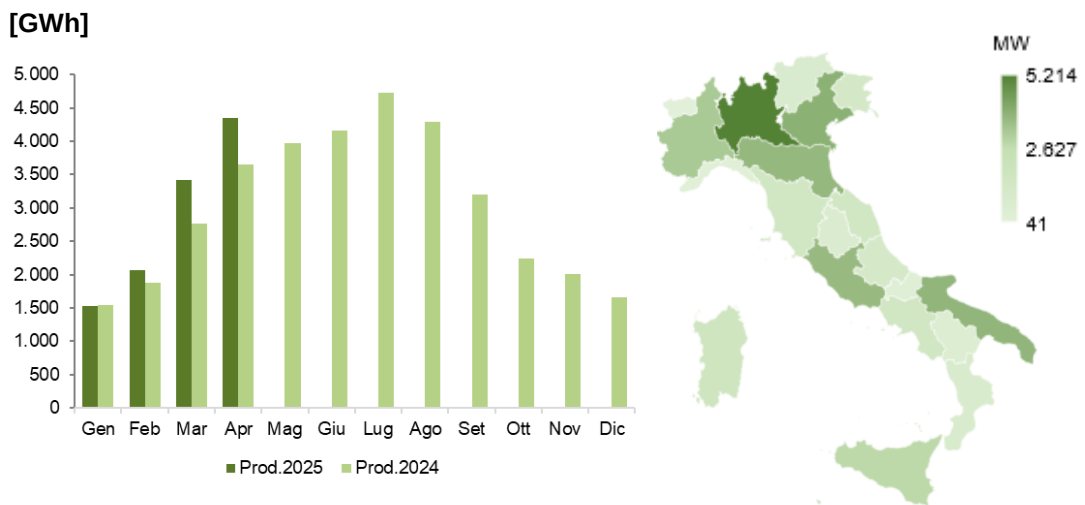
Nel mese di aprile 2025 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 5,77 TWh. Si registra uno scambio dal Continente verso la Sicilia pari a 1,29 TWh

Fonte: Terna

Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di aprile 2025 si attesta a 4.354 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (706 GWh).

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



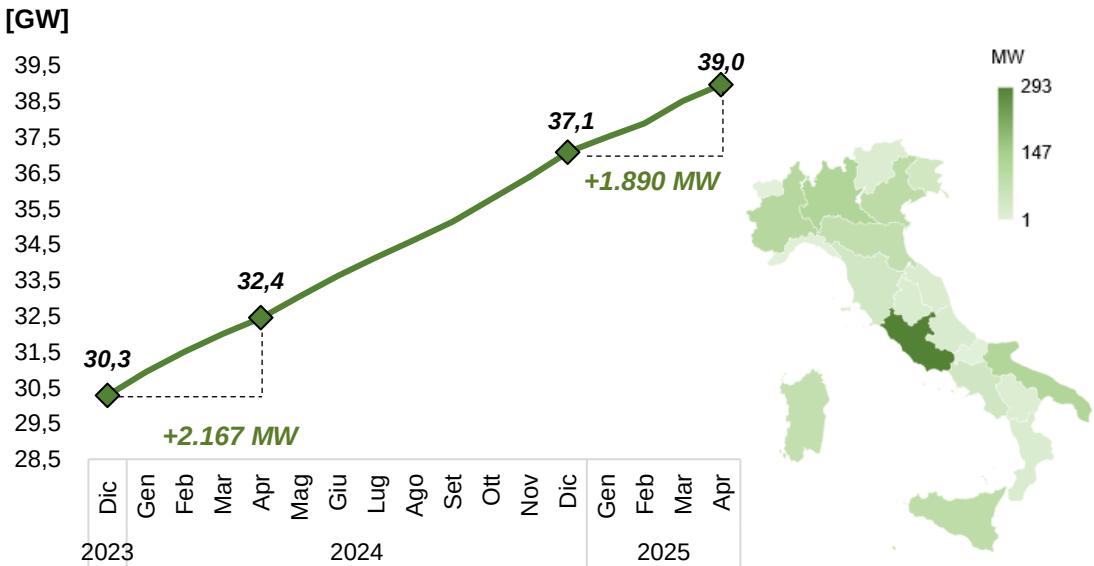
La produzione da fonte fotovoltaica è in crescita rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (19,4%)

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

Fonte: Terna

Nei primi quattro mesi del 2025 la capacità in esercizio è aumentata di 1.890 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 2.167 MW, registrando pertanto una riduzione pari a 277 MW (-12,8%).

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

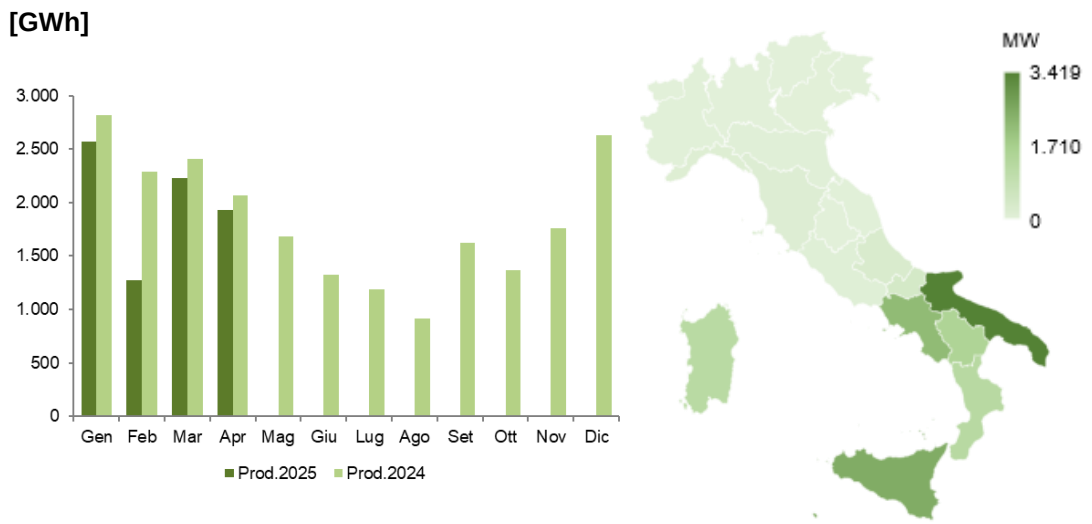


La regione con l'incremento maggiore è il Lazio con +293 MW, seguita da Lombardia (+174 MW) e Piemonte (+163 MW)

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di aprile 2025 si attesta a 1.928 GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-141 GWh).

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



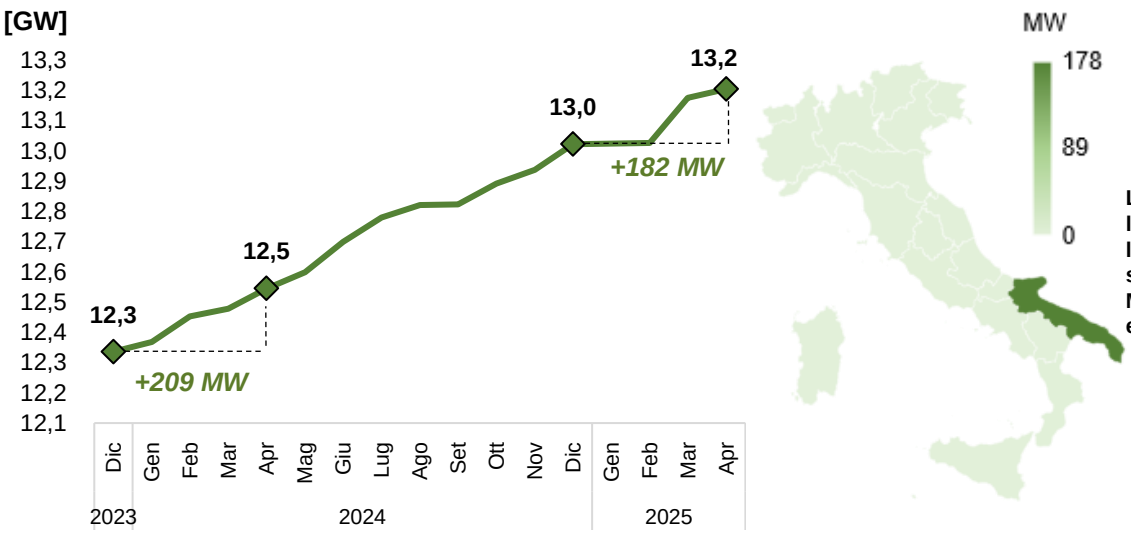
La produzione da fonte eolica è in calo rispetto lo stesso mese dell'anno precedente (-6,8%)

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

Fonte: Terna

Nei primi quattro mesi del 2025 la capacità in esercizio è aumentata di 182 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 209 MW, registrando pertanto una riduzione di 27 MW (-12,7%).

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

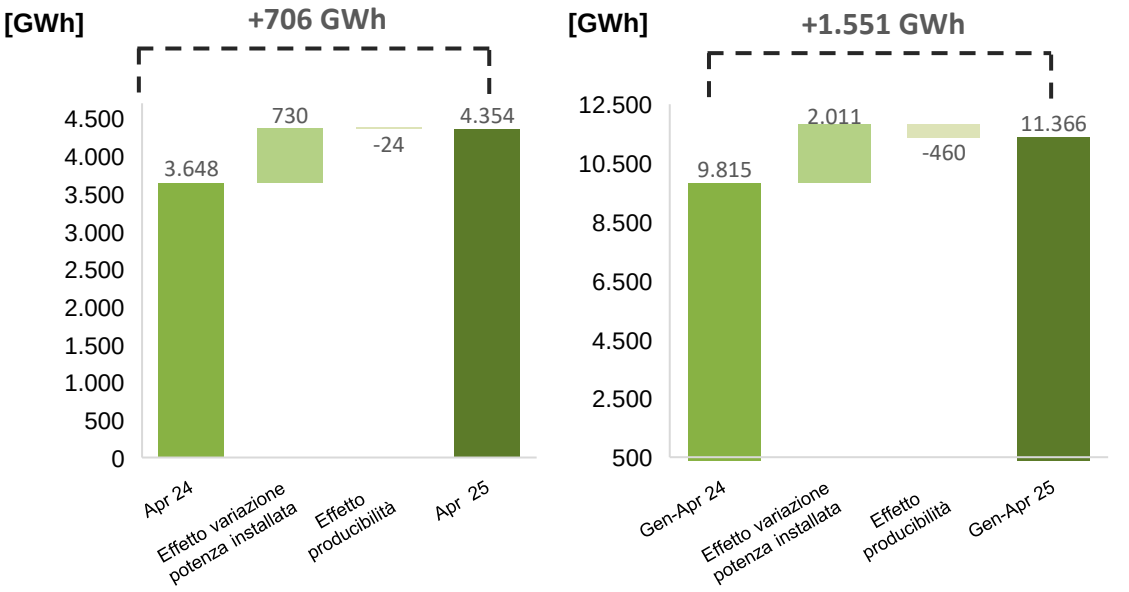


La regione con l'incremento maggiore è la Puglia con +178 MW, seguita da Calabria (1 MW), Campania (+1 MW) e Lazio (1 MW)

Fonte: Terna

Nel mese di aprile 2025, l'aumento della produzione fotovoltaica (+706 GWh) è dovuto al contributo positivo dell'aumento di capacità in esercizio (+730 GWh) che compensa la minor producibilità legata all'irraggiamento (-24 GWh).
Nel 2025, l'aumento della produzione (+1.551 GWh) è il risultato del contributo positivo della maggior potenza installata (+ 2011 GWh) che ha compensato la minore producibilità legata all'irraggiamento (-460 GWh).

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

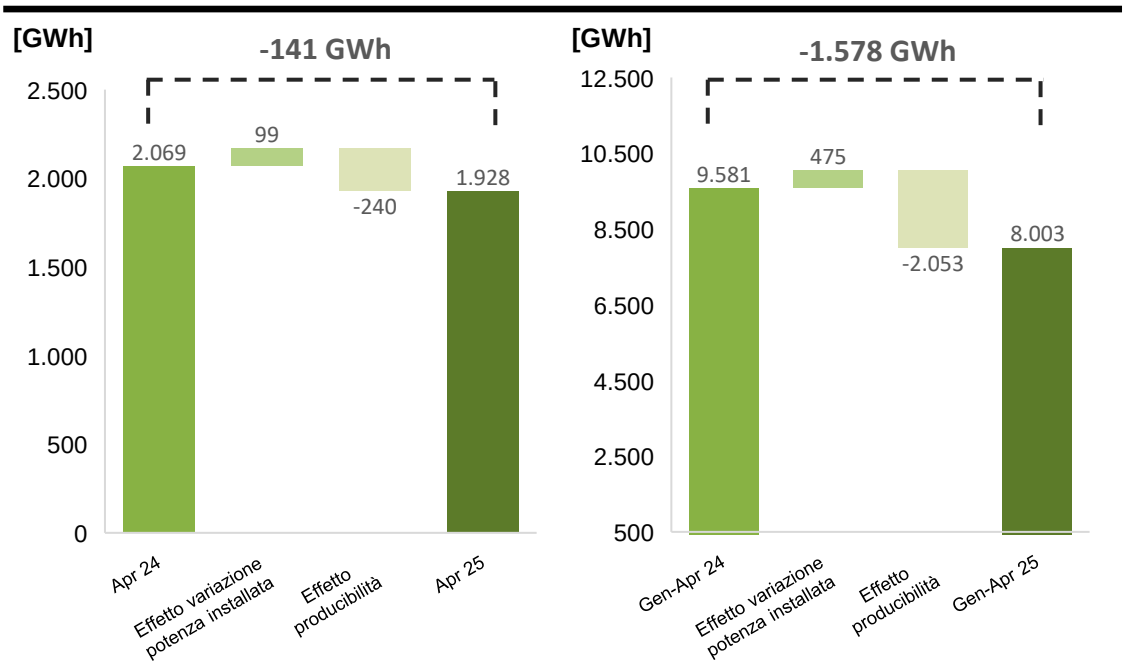


Fonte: rielaborazione dati Terna

Nel mese di aprile, la produzione fotovoltaica è aumentata del 19,4% rispetto ad aprile 2024.

Nel mese di aprile 2025, si è registrata una riduzione della produzione eolica (-141 GWh) dovuta alla minor ventosità (-240 GWh), che non è stata compensata dall'aumento della capacità in esercizio (+99 GWh).
Nel 2025, la riduzione della produzione (-1.578 GWh) è imputabile alla minor ventosità (-2.053 GWh), non compensata dalla ulteriore potenza installata (475 GWh).

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



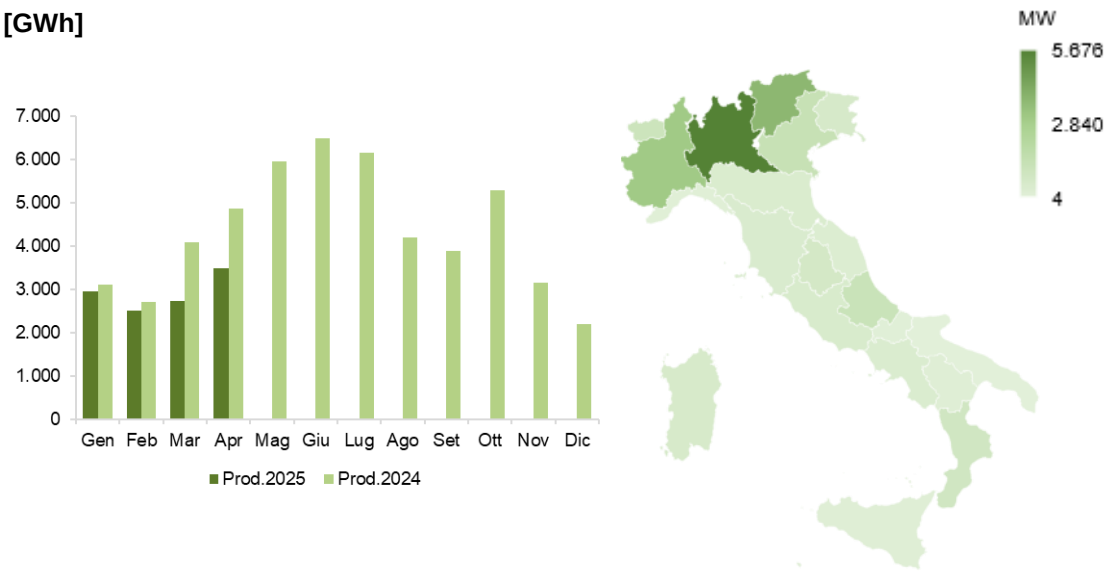
Fonte: rielaborazione dati Terna

Nel mese di aprile, la produzione eolica è diminuita del -6,8% rispetto a aprile 2024.

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

L'energia prodotta da fonte idroelettrica rinnovabile nel mese di aprile 2025 si attesta a 3.481 GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-1.390 GWh).

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



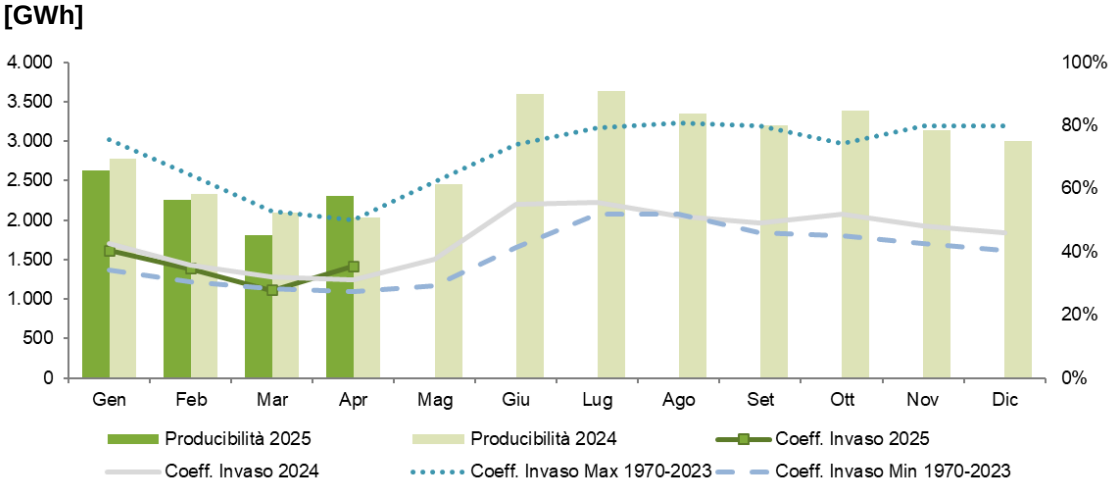
La produzione da fonte idroelettrica rinnovabile è in calo rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-28,5%)

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

Fonte: Terna

La producibilità idroelettrica nel mese di aprile è in aumento (+13,1%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso



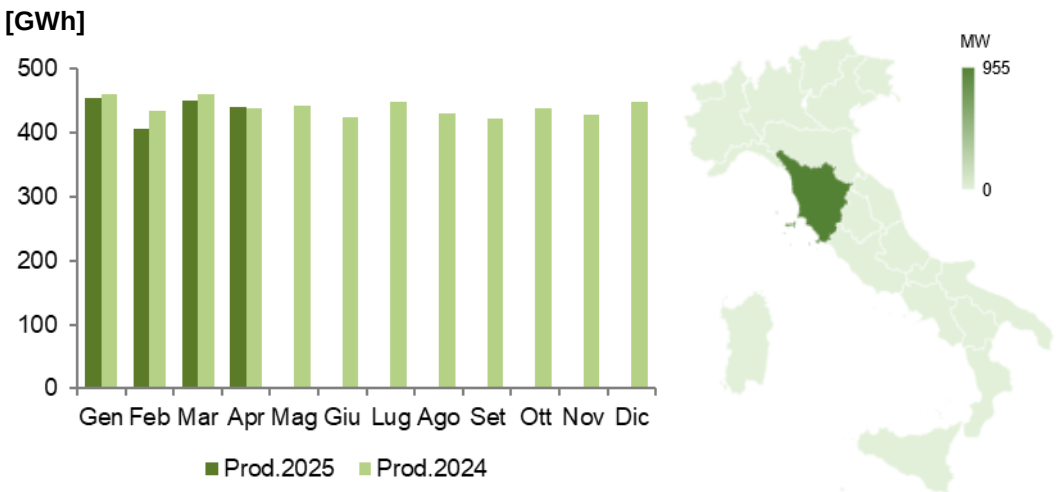
Nel mese di aprile 2025, considerando l'aggregato Italia, il rapporto tra l'invaso e l'invaso massimo risulta essere pari al 35,3%, in aumento rispetto lo stesso mese del 2024 (31,2%)

	Invasi dei Serbatoi	NORD	CENTRO SUD	ISOLE	TOTALE
Apr 25	[GWh]	1.038	1.001	264	2.303
	% (Invaso/Invaso Massimo)	24,0%	55,2%	69,2%	35,3%
Apr 24	[GWh]	916	955	164	2.035
	% (Invaso/Invaso Massimo)	21,2%	52,7%	42,9%	31,2%

Fonte: Terna

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

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



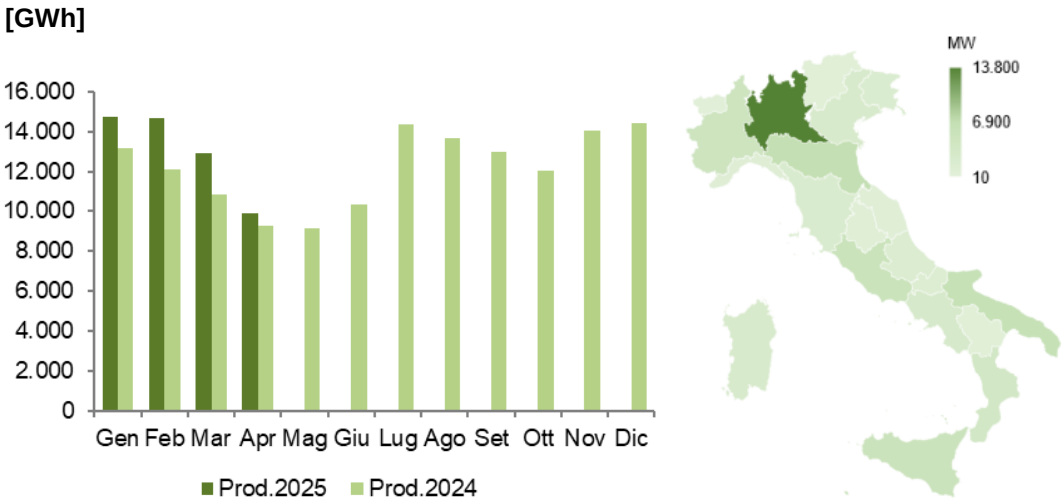
La produzione geotermica è in aumento (+0,5%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente

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 aprile 2025 si attesta a 9.922 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+619 GWh).

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



La produzione termica è in aumento (+6,7%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

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

Fonte: Terna

Nei primi quattro mesi del 2025 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 2.084 MW. Tale valore è inferiore di 272 MW (-12%) rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente.

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

[MW]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Fotovoltaico	419	392	621	458									**1.890**
Eolico	2	2	149	29									**182**
Idroelettrico Rinnovabile	1	3	1	0									**5**
Geotermico & Biomasse	0	1	6	1									**7**
Totale	**421**	**399**	**777**	**488**									**2.084**

Numero Impianti	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Fotovoltaico	19.432	18.201	18.988	18.533									**56.621**
Eolico	0	7	1	7									**8**
Idroelettrico Rinnovabile	4	2	3	2									**9**
Geotermico & Biomasse	-1	-1	0	2									**-2**
Totale	**19.435**	**18.209**	**18.992**	**18.544**									**56.636**

Fonte: Terna

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

Variazione della capacità mensile in esercizio e numero impianti per fonte in Italia 2024[1]

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

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

Fonte: Terna

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

Obiettivi capacità FER al 2025

Di seguito si riporta la tabella della variazione netta di capacità installata[1] da gennaio 2021 ad aprile 2025 suddivisa per regione ed il relativo target progressivo a aprile 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.

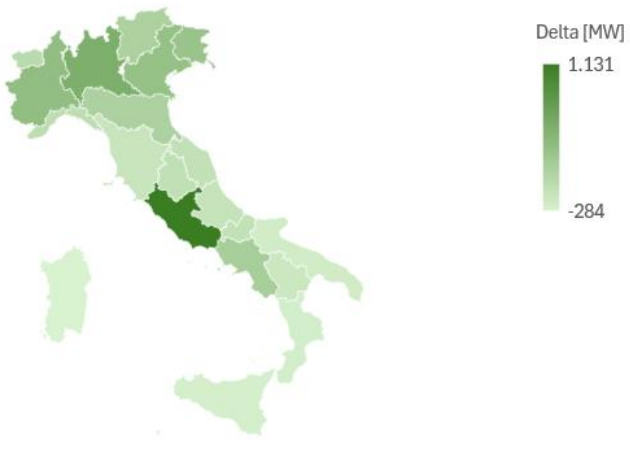
Variazione della capacità installata gen 2021 – apr 2025 e scostamento dal target regionale

Regione	*Var. installato[1] gen 21 - apr 25 [MW]*	*Target Aree Idonee gen 21 - apr 25 [MW]*	*Delta Var. installato vs Target [MW]*	*Target Aree Idonee[2] gen 21 – dic 25 [MW]*
ABRUZZO	404	516	-112	640
BASILICATA	449	611	-162	748
CALABRIA	419	652	-233	857
CAMPANIA	1.189	1.038	150	1.297
EMILIA ROMAGNA	1.586	1.476	110	1.851
FRIULI VENEZIA GIULIA	727	460	267	573
LAZIO	2.202	1.071	1.131	1.346
LIGURIA	187	226	-39	281
LOMBARDIA	2.739	2.213	526	2.714
MARCHE	447	531	-84	679
MOLISE	119	208	-89	273
PIEMONTE	1.590	1.246	344	1.541
PUGLIA	1.706	1.916	-210	2.405
SARDEGNA	899	1.183	-284	1.553
SICILIA	1.897	2.149	-253	2.764
TOSCANA	655	784	-129	1.019
TRENTINO ALTO ADIGE	419	313	106	381
UMBRIA	266	329	-63	429
VALLE D'AOSTA	28	34	-6	47
VENETO	1.857	1.545	312	1.889
TOTALE ITALIA	**19.785**	**18.501**	**1.284**	**23.287**

Fonte: Terna

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

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



Ad aprile 2025, la prima regione dove la variazione netta di potenza è superiore ai MW aggiuntivi previsti a marzo 2025 è il Lazio

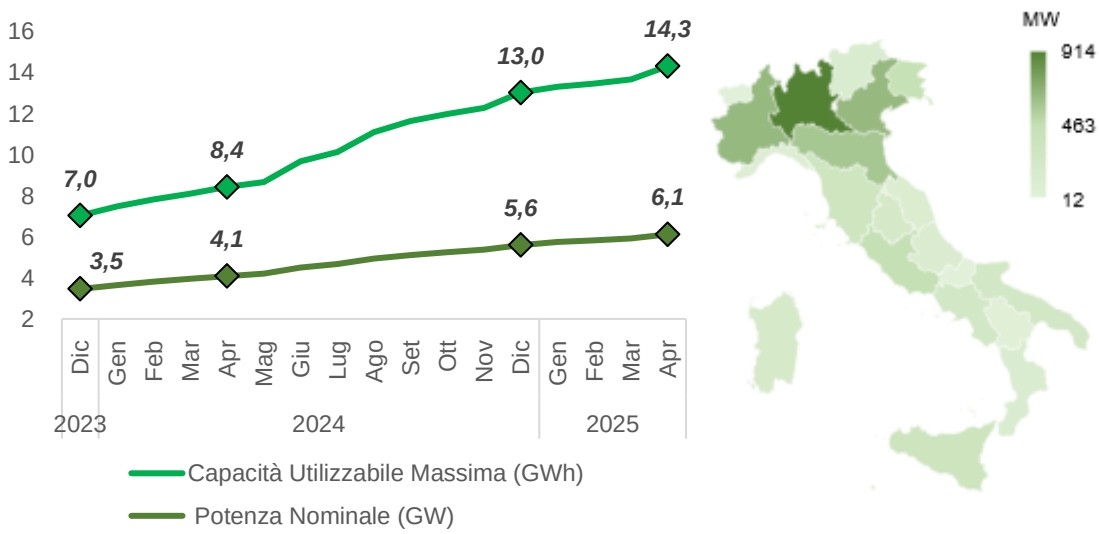
Fonte: Terna

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.

SdA[1] - Consistenza Installata

Nei primi quattro mesi del 2025 la potenza nominale[2] degli accumuli in esercizio è aumentata di 520 MW, mentre nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 625 MW, registrando pertanto una riduzione pari a 105 MW (-16,8%). La capacità utilizzabile massima[3] degli accumuli in esercizio è aumentata di 1.286 MWh, mentre nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 1.392 MWh, registrando pertanto una riduzione pari a 106 MWh (-7,6%). Si registrano circa 788.000 sistemi di accumulo in esercizio.

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

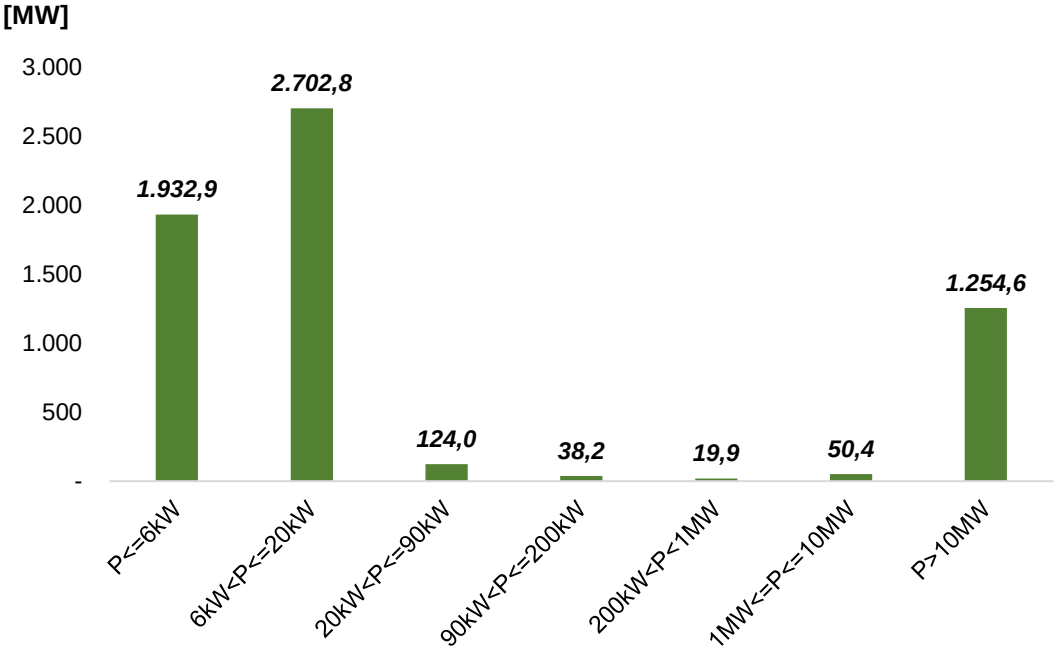


Le regioni che registrano la maggiore capacità in esercizio sono la Lombardia (914 MW), il Veneto (648 MW) ed il Piemonte (646 MW)

Fonte: Terna

La classe di potenza con la maggior potenza attiva nominale è quella compresa tra 6kW<P<=20kW, la quale vede installati 2.702,8 MW.

Potenza Attiva Nominale cumulata in esercizio per classe di potenza impianto



La potenza attiva nominale degli accumuli è costituita per il 44% da dispositivi con capacità in un range di 6kW<P<=20kW

Fonte: Terna

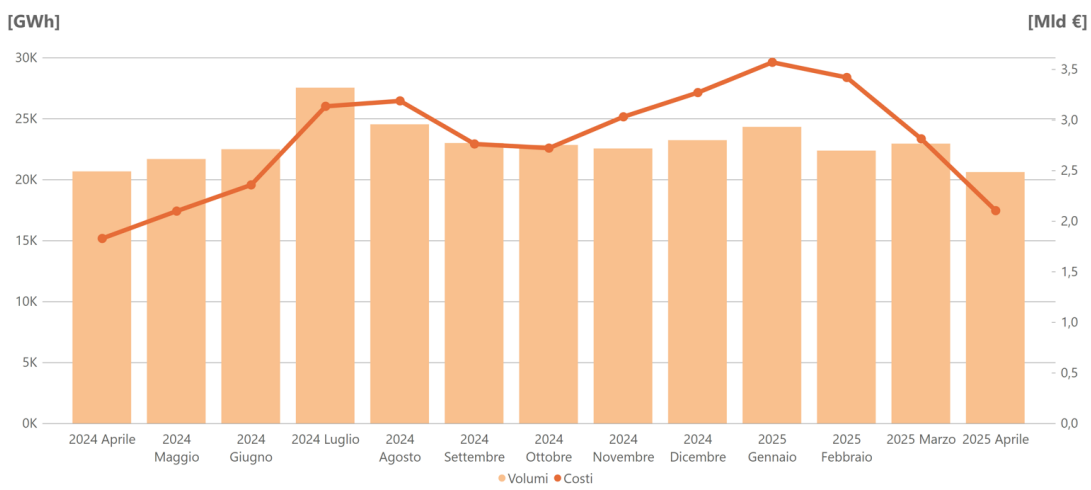
1. *Nei Sistemi di Accumulo considerati sono esclusi i pompaggi esistenti*
2. *Potenza nominale in uscita (MW): potenza attiva che il sistema di accumulo è in grado di rilasciare*
3. *Capacità di accumulo utilizzabile massima (MWh): massima capacità in energia utilizzabile dall'accumulo*

Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP ad Aprile 2025 è pari a circa 2,1 Mld€, (-25% rispetto al mese precedente e +15% rispetto ad Aprile 2024).

Il PUN medio ad Aprile 2025 è pari a circa 99,9 €/MWh (-17% rispetto al mese precedente e +15% rispetto ad Aprile 2024). Si registra inoltre una variazione della domanda del -10% rispetto al mese precedente e in linea rispetto ad Aprile 2024.

Controvalore e volumi MGP

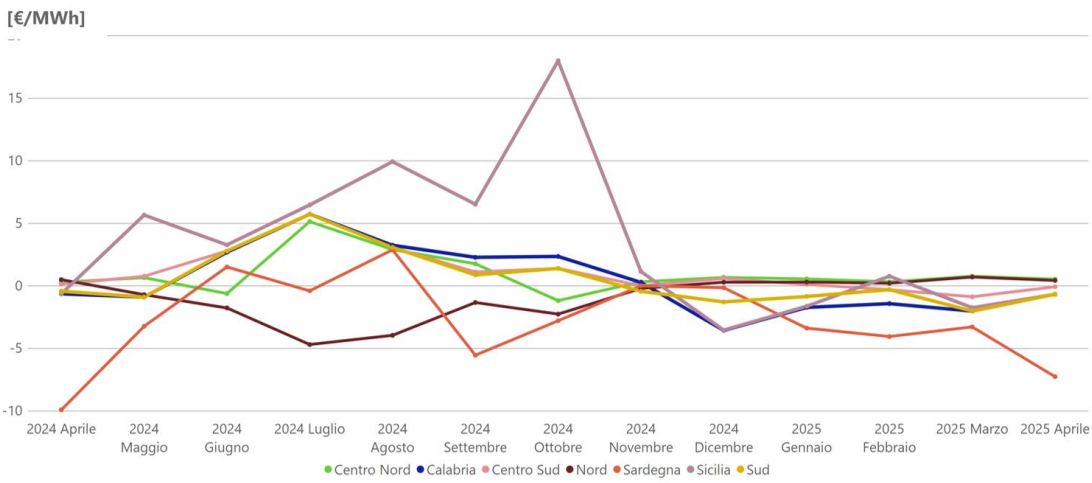


Controvalore ad Aprile 2025: +15% rispetto ad Aprile 2024

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di aprile i prezzi zonali sono sostanzialmente allineati rispetto al PUN. Fa eccezione la zona Sardegna, che registra un differenziale di -7,3 €/MWh.

Differenziale rispetto al PUN



Differenziale medio di Aprile 2025: -1,2 €/MWh

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

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

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco ad Aprile 2025, è mediamente pari a -21 €/MWh; il differenziale più alto è registrato nella zona Nord, dove è pari a -18 €/MWh.

PUN e prezzi zonali MGP [€/MWh]

	PUN	CALA	CNOR	CSUD	NORD	SARD	SICI	SUD
Media	99,9	99,2	100,4	99,8	100,3	92,6	99,2	99,2
Media Mese Y-1	86,8	86,1	87,1	86,9	87,3	76,9	86,1	86,4
Delta vs PUN	-	-0,7	0,5	-0,1	0,4	-7,3	-0,7	-0,7
Delta vs PUN Y-1	-	-0,7	0,3	0,1	0,5	-9,9	-0,7	-0,4
Massimo	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0
Minimo	4,0	2,9	4,0	4,0	4,0	0,0	2,9	2,9
Picco	90,5	89,0	91,5	90,2	91,5	75,8	88,9	89,0
Fuori Picco	109,2	109,4	109,2	109,4	109,0	109,4	109,4	109,4
Delta Picco vs Fuori Picco	-18,6	-20,4	-17,7	-19,2	-17,5	-33,6	-20,5	-20,4

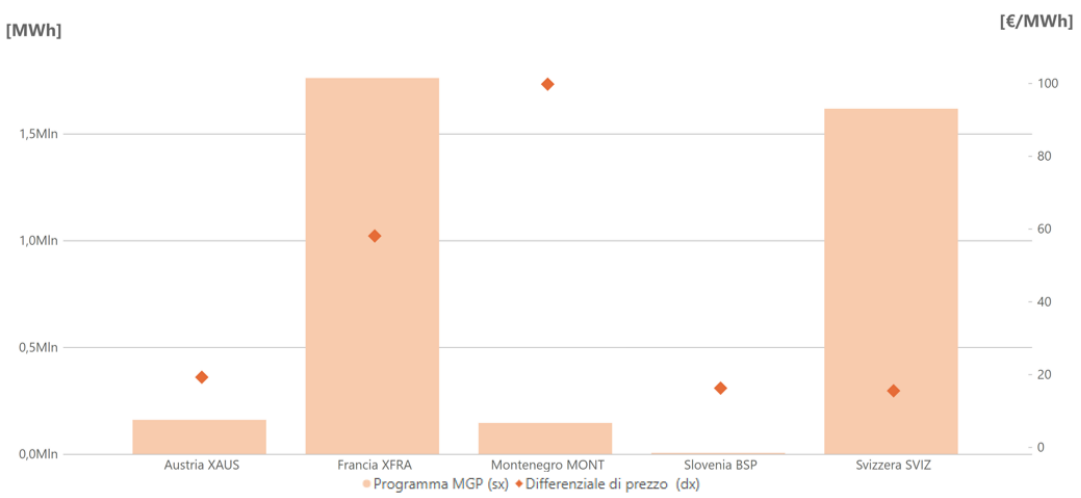
Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Differenziale picco-fuori picco in riduzione rispetto al mese precedente

Il differenziale di prezzo con la Francia e la Svizzera è pari rispettivamente a 58,1 €/MWh e 15,5 €/MWh (in variazione del +30,9% e del +262,2% rispetto al mese precedente).

L'import complessivo è di 4,1 TWh, in riduzione del -8,6% rispetto al mese precedente, con Svizzera e Francia che rappresentano rispettivamente 42% e 43% del totale. L'export complessivo è pari a 0,4 TWh, di cui la Slovenia e la Grecia rappresentano rispettivamente il 46% ed il 0%.

Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



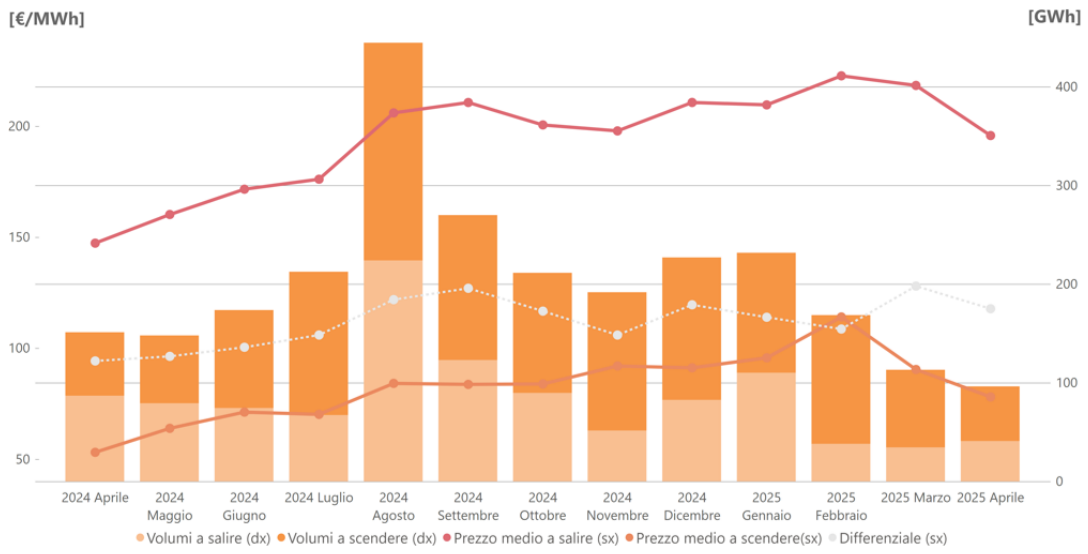
Fonte: Elaborazioni Terna

Import netto sulla frontiera Nord pari a 3,5 TWh

Mercato Servizi di Dispacciamento

Ad Aprile 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 118 €/MWh, (-8 % rispetto al mese precedente e +25% rispetto ad Aprile 2024).
I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-15%). In particolare, le movimentazioni a salire sono aumentate del 18% e quelle a scendere sono diminuite del 29%.
Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano ridotte del 53% e quelle a scendere risultano ridotte del 14%.

Prezzi e volumi MSD



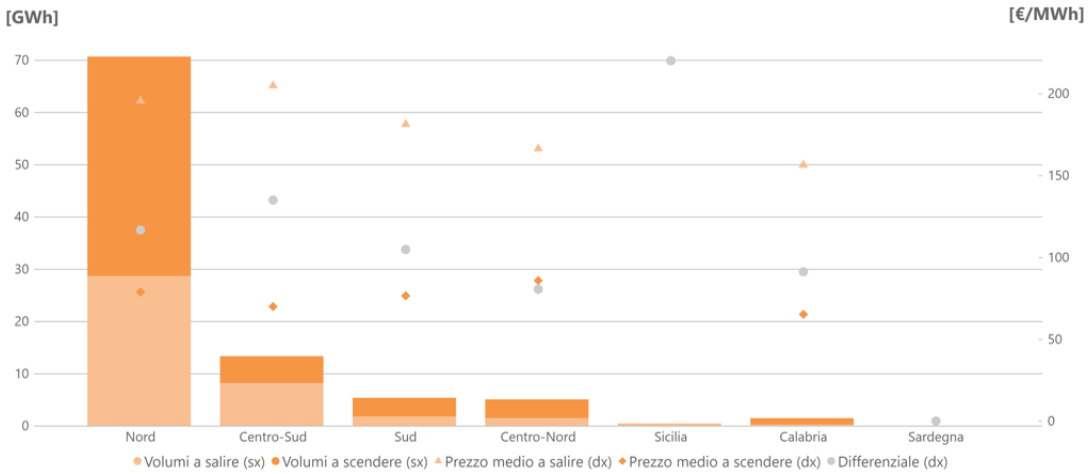
Fonte: Terna

Prezzo medio a salire ad Aprile 2025 pari a 196 €/MWh

Prezzo medio a scendere ad Aprile 2025 pari 78 €/MWh.

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (220 €/MWh) è la zona Sicilia.
Tale differenziale ha registrato una variazione rispetto al mese precedente del -16%.
Il prezzo medio a salire è passato da 218 €/MWh nel mese di Marzo a 196 €/MWh nel mese di Aprile; il prezzo medio a scendere è passato da 90 €/MWh nel mese di Marzo a 78 €/MWh nel mese di Aprile.

Prezzi e volumi MSD per zona di mercato



Fonte: Terna

Sicilia: zona con il differenziale prezzo più elevato

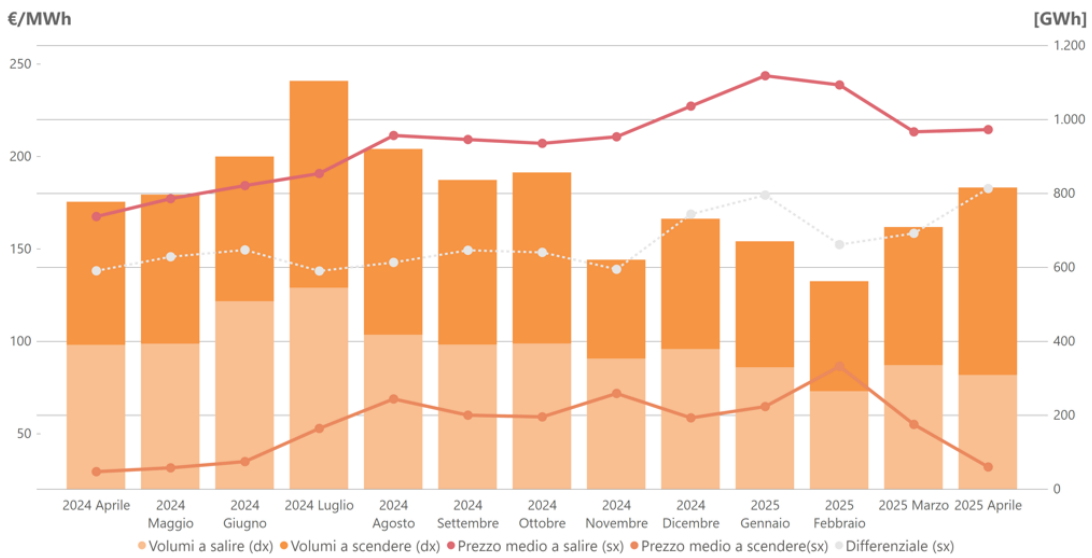
Nord: zona con i maggior volumi movimentati

I volumi MSD includono anche le movimentazioni effettuate sulla Piattaforma TERRE fino al 31/12/2024 (data di sospensione della partecipazione al progetto).

Mercato di Bilanciamento

Ad Aprile 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 183 €/MWh, (+15% rispetto al mese precedente e +32% rispetto a Aprile 2024).
I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+15%). In particolare, le movimentazioni a salire sono diminuite del 8% e quelle a scendere sono aumentate del 36%.
Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano ridotte del 21% e quelle a scendere risultano incrementate del 31%.

Prezzi e volumi MB



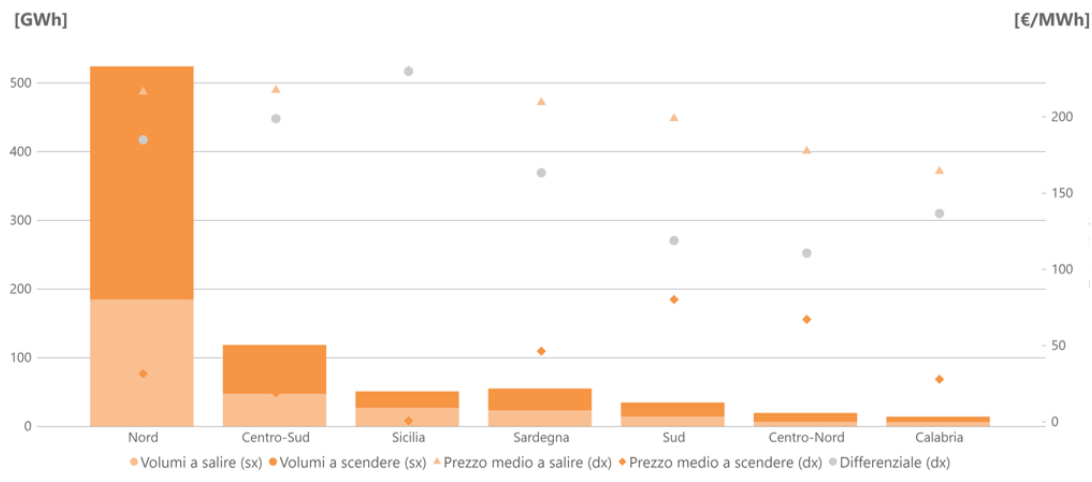
Prezzo medio a salire a Aprile 2025 pari a 214€/MWh

Prezzo medio a scendere a Aprile 2025 pari 32 €/MWh.

Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (230 €/MWh) è la zona Sicilia.
Tale differenziale ha registrato una variazione rispetto al mese precedente del -11%.
Il prezzo medio a salire è passato da 213 €/MWh nel mese di Marzo a 214 €/MWh nel mese di Aprile; il prezzo medio a scendere è passato da 55 €/MWh nel mese di Marzo a 32 €/MWh nel mese di Aprile.

Prezzi e volumi MB per zona di mercato



Sicilia: zona con il differenziale prezzo più elevato

Nord: zona con i maggior volumi movimentati

Fonte: Terna

I volumi MB includono anche le movimentazioni effettuate sulla Piattaforma PICASSO fino al 15 Marzo 2024 (data di sospensione della partecipazione al progetto).

Commodities – Mercato Spot

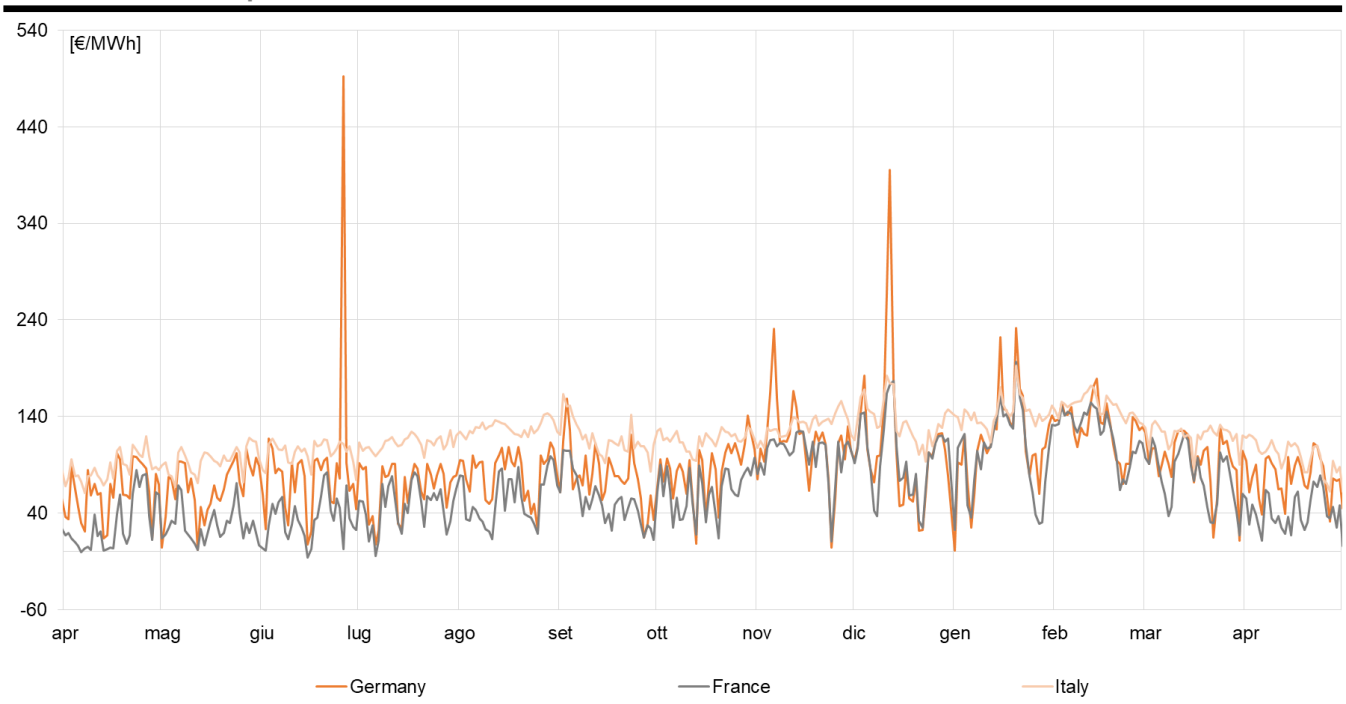
Nel mese di aprile i prezzi del Brent hanno registrato un valore medio di $68,1/bbl, in riduzione rispetto al valore di marzo (-6,1%).

I prezzi del carbone (API2) sono aumentati rispetto a marzo, attestandosi a circa $101,8/t (4,1%).

I prezzi del gas in Europa (TTF) ad aprile sono in diminuiti rispetto a marzo, con un valore medio mensile di €35,5/MWh (-14,6% rispetto al mese precedente); anche il PSV ha registrato un calo, attestandosi a €38,3/MWh (-10,6%).

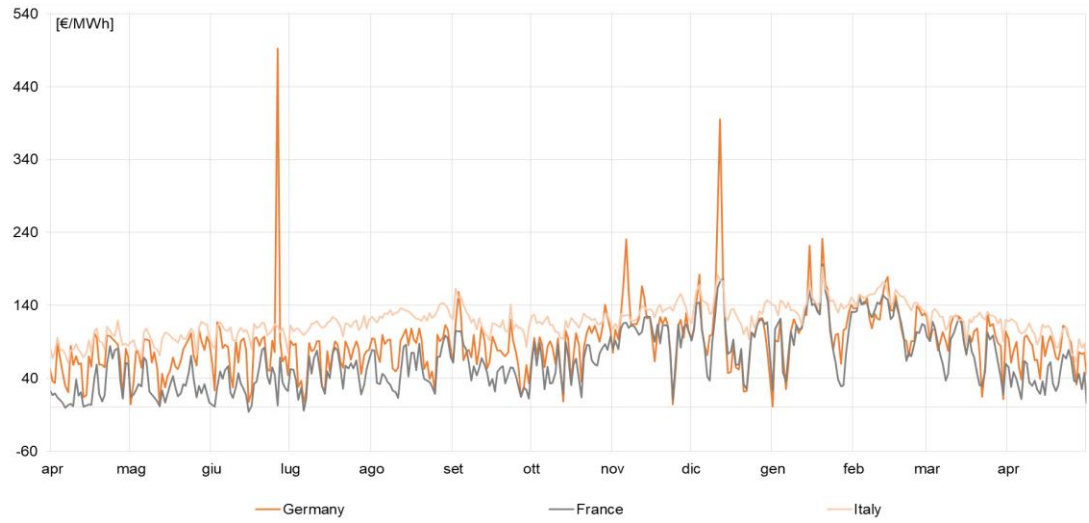
I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di aprile sono diminuiti rispetto al mese precedente, con una media mensile di €99,9/MWh (-17,3%). In riduzione la borsa francese, con un prezzo dell'elettricità pari a €42,2/MWh (-45,0%), così come quella tedesca, con un valore pari a €77,9/MWh (-17,6%).

Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

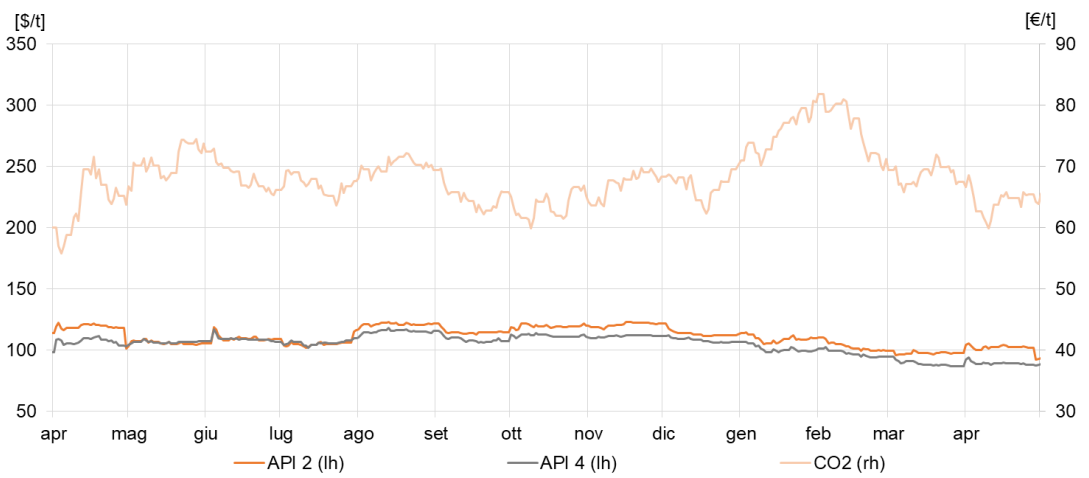
Prezzi spot Gas & Oil



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

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

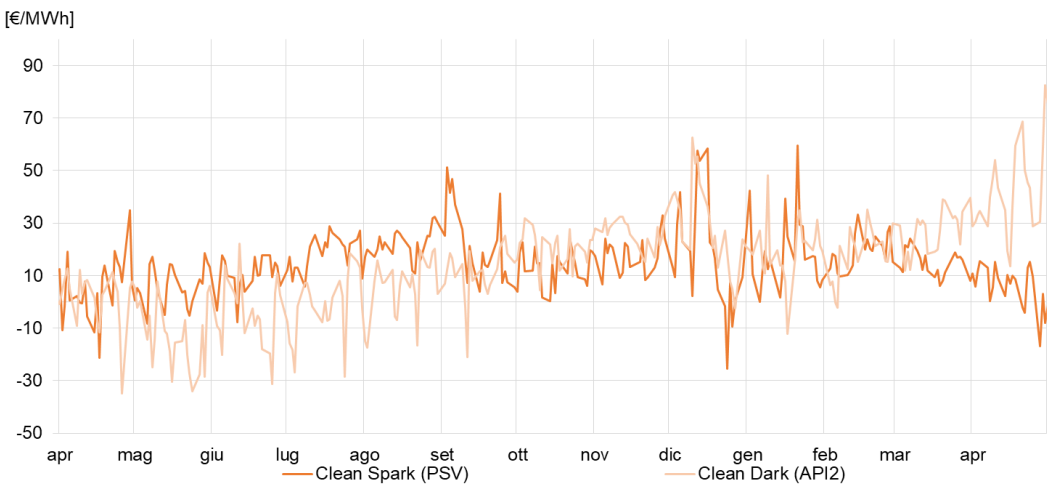
Prezzi spot Coal & Carbon



Variazione media mensile API2-API4 = +$12,6/t

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Clean Dark & Spark spreads Italia



Clean spark spread PSV medio mensile = +€6,1/MWh

Clean dark spread API2 medio mensile = +€29,6/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Commodities – Mercato Forward

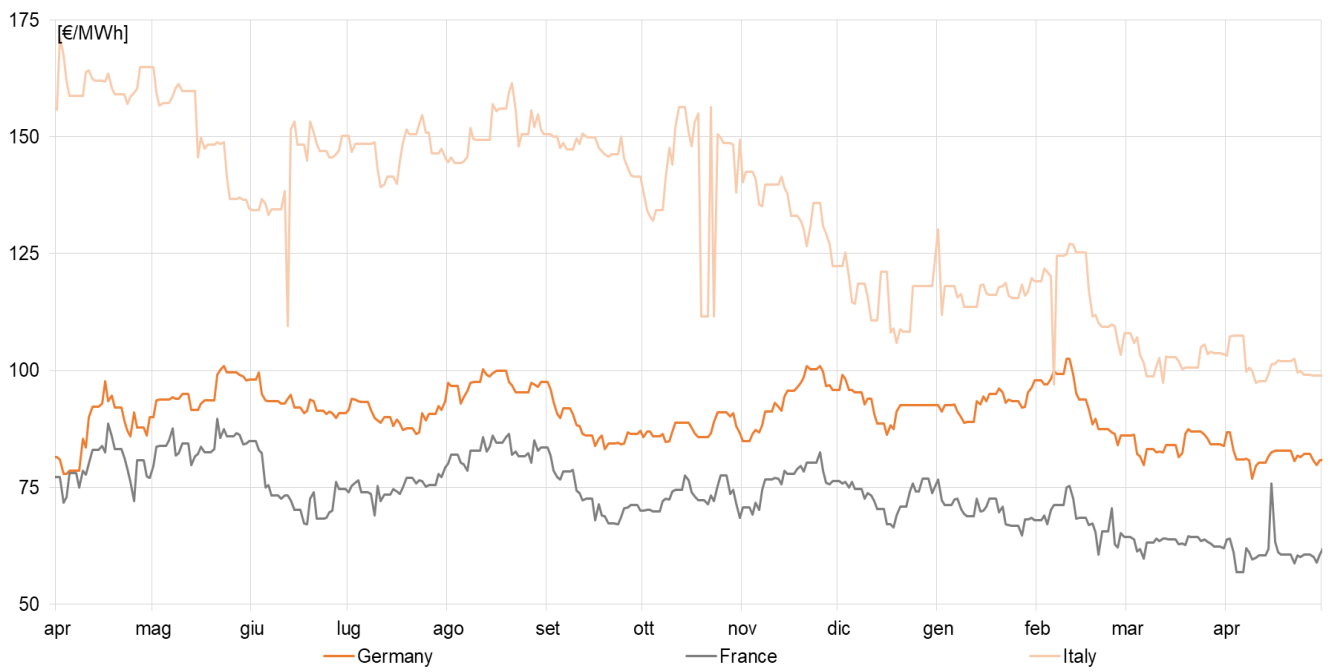
Nel mese di aprile i prezzi forward del Brent hanno registrato un valore medio di $64,5/bbl, in riduzione rispetto al valore di febbraio (-3,8%).

I prezzi forward del carbone (API2) sono in aumento rispetto a marzo, attestandosi a circa $109,4/t (+4,6%).

I prezzi forward del gas in Europa (TTF) sono in riduzione rispetto al mese precedente (-5,6%), attestandosi intorno a € 32,9/MWh; in calo anche i prezzi forward in Italia (PSV), che registrano un valore medio di €34,5/MWh (-4,8%).

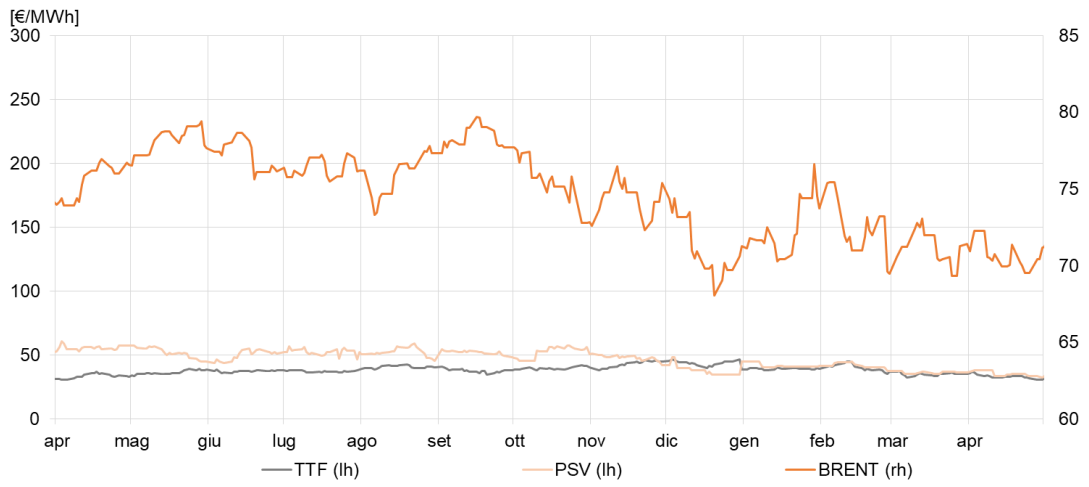
I prezzi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno a €106,0/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (+3,4%). In riduzione la borsa francese, dove il prezzo si attesta a circa a €63,0/MWh (-0,2%), mentre aumenta quella tedesca, dove il prezzo è pari a €85,5 €/MWh (+1,7%).

Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

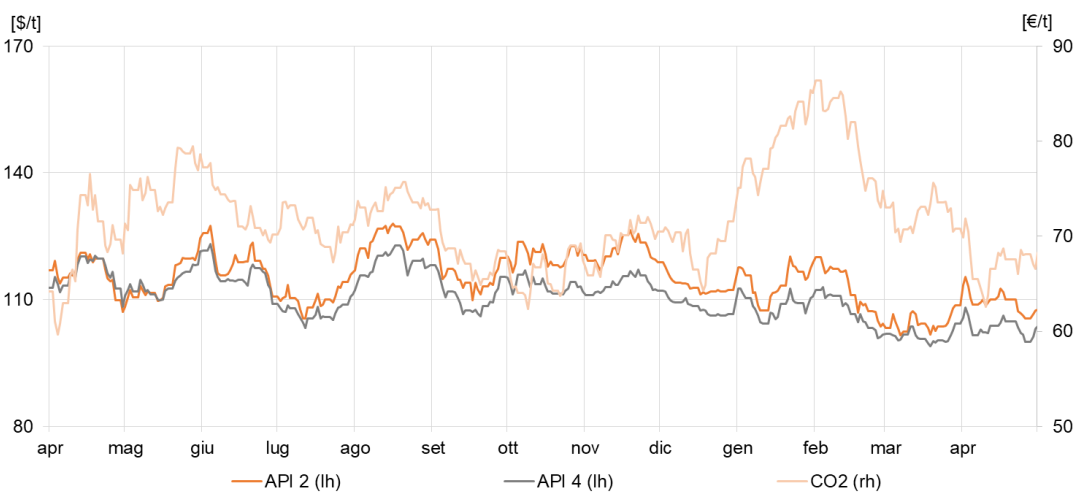
Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



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

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

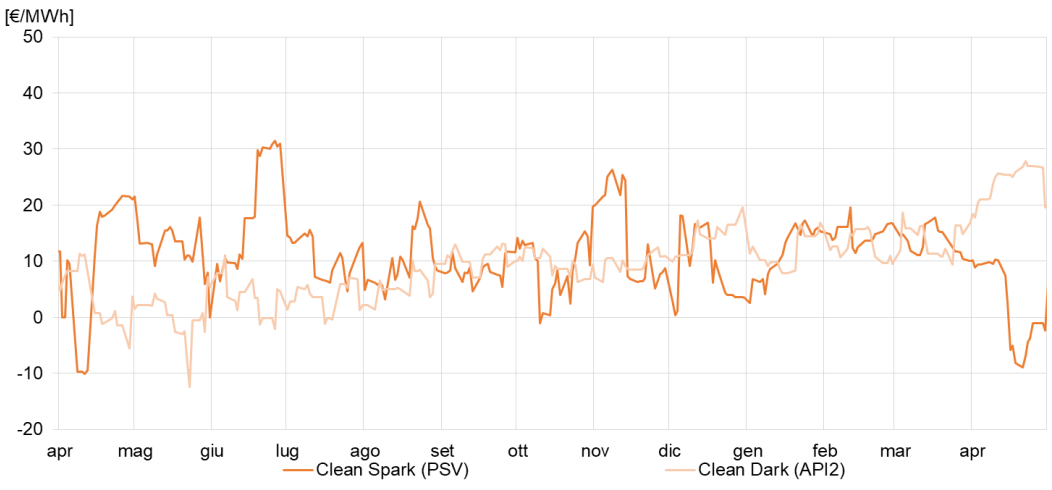
Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon



Variazione media mensile API2-API4 = +$6,1/t

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Forward Year+1 Clean Dark & Spark spreads Italia



Clean spark spread PSV medio mensile = +€3,8/MWh

Clean dark spread API2 medio mensile = +€30,2/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 CO_2 : è determinato dall' European Union Emissions Trading Scheme (EU ETS), sistema per lo scambio di quote di emissione di gas serra in Europa finalizzato alla riduzione delle emissioni.

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

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

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

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

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

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

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

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

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.