

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Febbraio 2023



1

Bilanci pag. 5

Nel mese di febbraio, la richiesta di energia elettrica è stata di 25.062 GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-2,2%) ed in linea col valore di febbraio 2021 (0,5%). Si registra altresì un incremento del saldo estero (+33,3%) rispetto allo stesso mese del 2022. Nel 2023 la richiesta di energia elettrica (51.212 GWh) risulta inferiore al valore dello stesso periodo del 2022 (-3,5%) e rispetto al progressivo 2021 (-1,5%).

Il valore della domanda di energia elettrica è stato ottenuto con lo stesso numero di giorni lavorativi (20) e una temperatura media mensile inferiore di 0,7°C rispetto a febbraio dello scorso anno. Il dato destagionalizzato e corretto dall'effetto di temperatura porta la variazione a -3,3%. La variazione tendenziale di febbraio 2023 (rispetto a febbraio 2022) dell'indice dei consumi elettrici industriali risulta in diminuzione del 6,8% con dati grezzi.



2

Sistema Elettrico pag. 13

Nel mese di febbraio 2023, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 53,7% della produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 27,5% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero. Nel 2023, la richiesta di energia elettrica è stata di 51.212 GWh ed è stata soddisfatta al 53,7% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 27,9% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel mese di febbraio, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in riduzione (-6,6%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra una riduzione della produzione eolica (-20,3%), un lieve incremento della produzione idroelettrica rinnovabile (+1,2%) e della produzione solare (+2,2%).

Nel 2023 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 769 MW. Tale valore è superiore di 539 MW (+234%) rispetto all'anno precedente.

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a febbraio 2023 è pari a circa 3,7Mld€, in riduzione del 14% rispetto al mese precedente e del 26% rispetto a febbraio 2022.

A febbraio il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a 119 €/MWh in riduzione rispetto al mese precedente del 17% e rispetto a febbraio 2022 del 1%. I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-9%).

A febbraio il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MB è pari a 193 €/MWh, sostanzialmente in linea con il mese precedente (212 €/MWh) e in aumento rispetto a febbraio 2022 (181 €/MWh; 6%). I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-2%).



3

Mercato Elettrico pag. 18



Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Febbraio 2023

Sintesi mensile e nota congiunturale

Nel mese di febbraio, la richiesta di energia elettrica è stata di 25.062 GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-2,2%) ed in linea col valore di febbraio 2021 (0,5%). Si registra altresì un incremento del saldo estero (+33,3%) rispetto allo stesso mese del 2022.

Nel 2023 la richiesta di energia elettrica (51.212 GWh) risulta inferiore al valore dello stesso periodo del 2022 (-3,5%) e rispetto al progressivo 2021 (-1,5%).

Bilancio Energia

[GWh]	Febbraio 2023	Febbraio 2022	%23/22	Gen-Feb 23	Gen-Feb 22	%23/22
Idrico Rinnovabile	1.581	1.562	1,2%	3.662	3.897	-6,0%
Pompaggio in produzione ⁽²⁾	99	165	-39,8%	236	282	-16,4%
Termica	14.866	16.210	-8,3%	30.435	34.508	-11,8%
di cui Biomasse	1.368	1.435	-4,7%	2.831	2.972	-4,8%
di cui Carbone	1.868	1.729	8,1%	4.163	3.044	36,8%
Geotermica	414	435	-4,8%	872	914	-4,6%
Eolica	1.802	2.261	-20,3%	4.079	4.805	-15,1%
Fotovoltaica	1.734	1.697	2,2%	2.829	2.969	-4,7%
Totale produzione netta	20.496	22.330	-8,2%	42.113	47.375	-11,1%
Energia destinata ai pompaggi	142	236	-39,8%	337	403	-16,4%
Totale produzione netta al consumo	20.354	22.094	-7,9%	41.776	46.972	-11,1%
di cui FER ⁽³⁾	6.899	7.390	-6,6%	14.273	15.557	-8,3%
di cui non FER	13.455	14.704	-8,5%	27.503	31.415	-12,5%
Importazione	4.941	3.923	25,9%	10.021	7.107	41,0%
Esportazione	233	392	-40,6%	585	1.035	-43,5%
Saldo estero	4.708	3.531	33,3%	9.436	6.072	55,4%
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾	25.062	25.625	-2,2%	51.212	53.044	-3,5%

A febbraio 2023 si registra una riduzione della produzione eolica (-20,3%) e di quella termica (-8,3%) ed un lieve incremento della produzione fotovoltaica (+2,2%) ed idroelettrica rinnovabile (+1,2%), rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. Nel 2023, si registra inoltre una forte variazione dell'export in riduzione (-43,5%) rispetto al 2022. L'andamento della produzione totale netta al consumo nel mese di febbraio è in riduzione (-7,9%) rispetto allo stesso mese del 2022.

(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 valore della domanda di energia elettrica è stato ottenuto con lo stesso numero di giorni lavorativi (20) e una temperatura media mensile inferiore di 0,7°C rispetto a febbraio dello scorso anno. Il dato destagionalizzato e corretto dall'effetto di temperatura porta la variazione a -3,3%.

Nei primi due mesi dell'anno il fabbisogno nazionale è in flessione del 3,5% rispetto al corrispondente periodo del 2022 (-3,7% il valore rettificato). In termini congiunturali, il valore destagionalizzato e corretto dall'effetto temperatura della domanda elettrica di febbraio 2023 ha fatto registrare una variazione in crescita rispetto a gennaio 2023 (+1,1%).

Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)



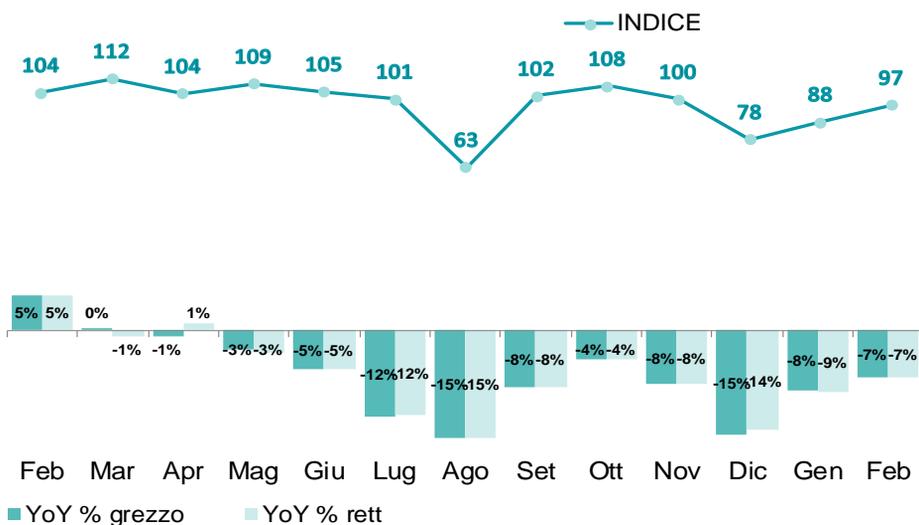
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione congiunturale positiva (+1,1%)

Fonte: Terna

IMCEI

La variazione tendenziale di febbraio 2023 (rispetto a febbraio 2022) risulta in diminuzione del 6,8% con dati grezzi; con dati corretti dal calendario la variazione resta la stessa. Nei primi due mesi del 2023 i consumi elettrici industriali risultano in flessione del 7,6% rispetto al corrispondente periodo del 2022.

Indice Mensile Consumi Elettrici Industriali - IMCEI (base 2015 = 100)



A febbraio 2023, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici italiani risulta in diminuzione del 6,8% rispetto a febbraio 2022.

Fonte: Terna

In termini congiunturali, il valore destagionalizzato e corretto dagli effetti del calendario dell'indice dei consumi elettrici industriali di febbraio 2023, risulta in aumento del 4,7% rispetto a gennaio.

Analisi congiunturale IMCEI (base 2015 = 100)



Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario porta ad una variazione congiunturale di febbraio 2023 in aumento del 4,7% rispetto al mese precedente

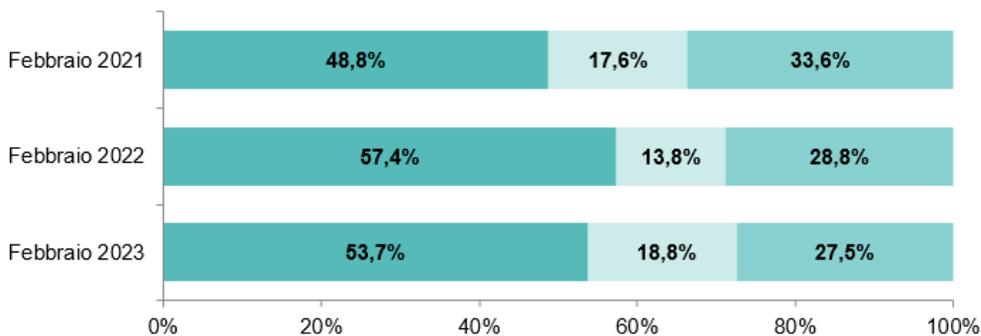
Fonte: Terna

Composizione Fabbisogno

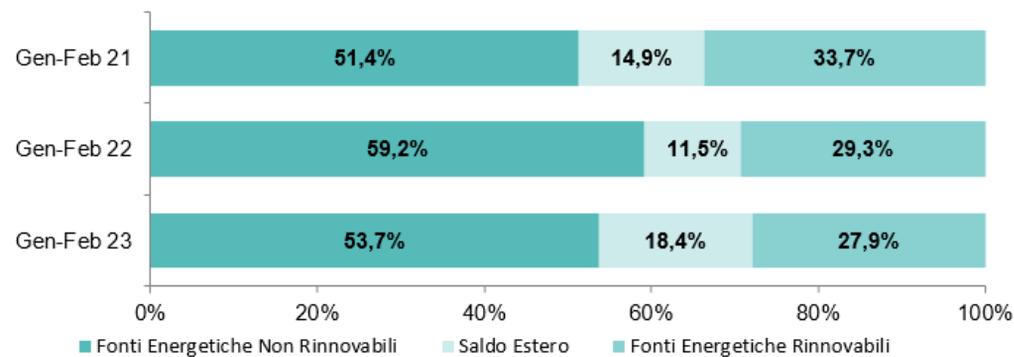
Nel mese di febbraio 2023, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 53,7% della produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 27,5% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel 2023, la richiesta di energia elettrica è stata di 51.212 GWh ed è stata soddisfatta al 53,7% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 27,9% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Composizione Fabbisogno

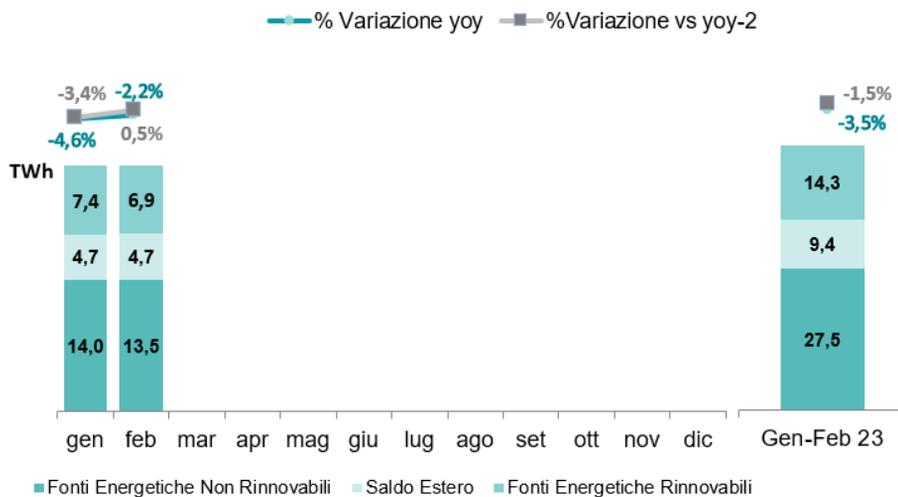


La copertura del fabbisogno da fonti rinnovabili scende dal 28,8% di febbraio 2022 al 27,5% di febbraio 2023



Nel 2023 la copertura del fabbisogno delle fonti non rinnovabili è in riduzione dal 59,2% del 2022 al 53,7% del 2023

Andamento della composizione del fabbisogno 2023 e variazione con il 2022 e 2021

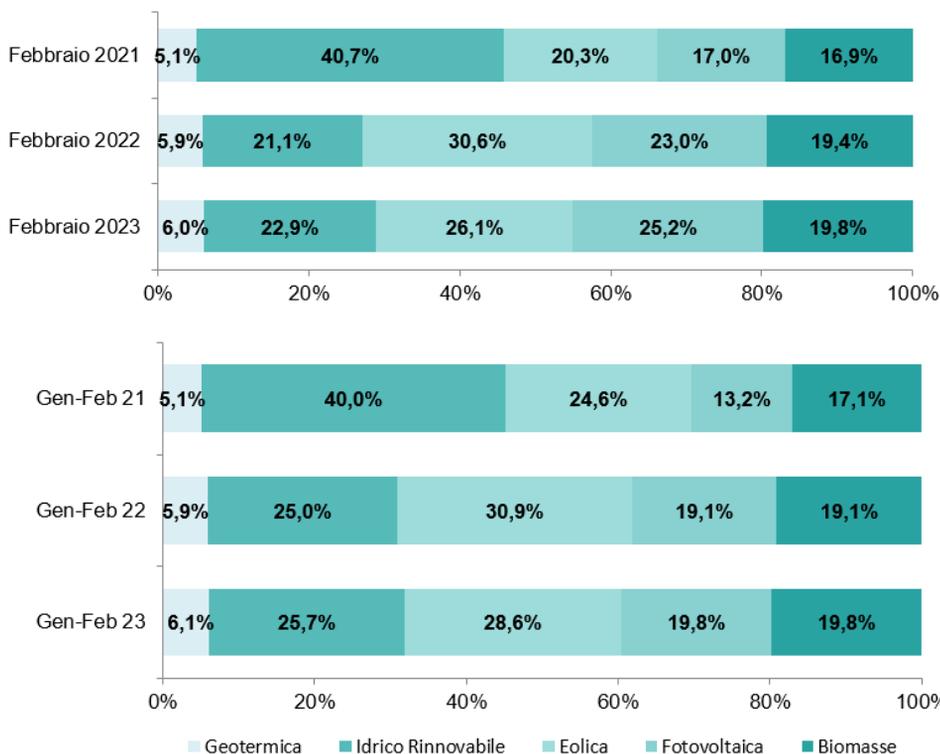


Nel 2023 la richiesta di energia elettrica sulla rete è inferiore a quella del 2022 (-3,5%) ed è in riduzione rispetto al dato progressivo del 2021 (-1,5%). Nel 2023 la produzione energetica da fonti rinnovabili è pari 14,3TWh in riduzione del 8,3% rispetto al 2022.

Fonte: Terna

Dettaglio FER

Nel mese di febbraio, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in riduzione (-6,6%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra una riduzione della produzione eolica (-20,3%), un lieve incremento della produzione idroelettrica rinnovabile (+1,2%) e della produzione solare (+2,2%) .

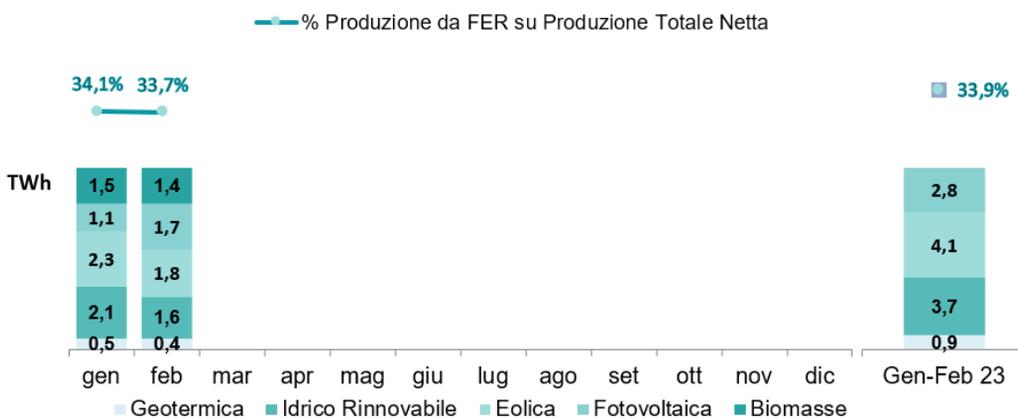


A febbraio 2023 il maggiore contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione eolica (26,1%) e dalla produzione fotovoltaica (25,2%).

Nel 2023 il contributo della produzione eolica è in diminuzione, mentre il contributo delle restanti fonti è in aumento rispetto al 2022.

Fonte: Terna

Andamento della produzione netta da FER nel 2023 e variazione con il 2022



Nel mese di febbraio 2023 la produzione da FER ha contribuito per il 33,7% della produzione totale netta nazionale, in aumento rispetto a quanto registrato nello stesso mese del 2022 (33,1%). Nel 2023 la produzione da FER ha contribuito per il 33,9% alla produzione totale netta, in riduzione rispetto al progressivo 2022 (32,8%).

Fonte: Terna

Storico Bilanci Energetici Mensili

Nel 2023 la produzione totale netta destinata al consumo (41.776 GWh) ha soddisfatto per 81,6% la richiesta di energia elettrica nazionale (51.212 GWh).

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2023

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrico Rinnovabile	2.082	1.581											3.662
Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	137	99											236
Termica	15.569	14.866											30.435
di cui Biomasse	1.463	1.368											2.831
Geotermica	458	414											872
Eolica	2.277	1.802											4.079
Fotovoltaica	1.095	1.734											2.829
Produzione Totale Netta	21.617	20.496											42.113
Energia destinata ai pompaggi	195	142											337
Produzione Totale Netta al Consumo	21.422	20.354											41.776
di cui FER ⁽³⁾	7.374	6.898											14.273
di cui non FER	14.048	13.456											27.503
Importazione	5.080	4.941											10.021
Esportazione	352	233											585
Saldo Estero	4.728	4.708											9.436
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	26.150	25.062											51.212

Nel 2023 la produzione totale netta risulta in diminuzione (-11,1%) rispetto allo stesso periodo del 2022 e la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di Gennaio con 26.150 GWh.

Fonte: Terna

Si riporta nel seguito l'evoluzione del bilancio mensile relativo al 2022.

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2022

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrico Rinnovabile	2.335	1.562	1.459	1.698	3.140	3.405	3.357	2.609	2.067	1.785	2.243	2.299	27.959
Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	117	165	181	176	146	102	165	156	158	148	139	122	1.773
Termica	18.298	16.210	17.911	13.688	13.608	15.813	18.138	15.857	15.859	15.853	14.986	17.066	193.287
di cui Biomasse	1.537	1.435	1.548	1.395	1.404	1.361	1.429	1.440	1.362	1.401	1.397	1.412	17.120
Geotermica	479	435	474	457	461	429	454	456	440	457	442	460	5.444
Eolica	2.544	2.261	2.032	2.391	1.132	1.281	1.027	1.211	1.724	1.080	1.955	1.720	20.358
Fotovoltaica	1.272	1.697	2.316	2.842	3.097	3.216	3.471	3.127	2.402	2.087	1.207	818	27.552
Produzione Totale Netta	25.045	22.330	24.373	21.252	21.584	24.245	26.611	23.416	22.650	21.410	20.972	22.485	276.373
Energia destinata ai pompaggi	167	236	259	251	208	145	235	223	226	211	198	174	2.533
Produzione Totale Netta al Consumo	24.878	22.094	24.114	21.001	21.376	24.100	26.376	23.193	22.424	21.199	20.774	22.311	273.840
di cui FER ⁽³⁾	8.167	7.390	7.829	8.783	9.234	9.692	9.737	8.643	7.995	6.810	7.244	6.709	98.433
di cui non FER	16.711	14.704	16.285	12.218	12.142	14.409	16.639	14.350	14.429	14.389	13.530	15.602	175.407
Importazione	3.184	3.923	3.719	3.832	4.774	4.064	4.956	3.159	3.897	4.008	4.552	3.323	47.391
Esportazione	643	392	239	412	214	159	211	371	289	474	339	661	4.404
Saldo Estero	2.541	3.531	3.480	3.420	4.560	3.905	4.745	2.788	3.608	3.534	4.213	2.662	42.987
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	27.419	25.625	27.594	24.421	25.936	28.005	31.121	25.981	26.032	24.733	24.987	24.973	316.827

Nel 2022 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di Luglio con 31.121 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 febbraio 2023 si evidenzia un fabbisogno in riduzione al Nord (To-Mi-Ve), al Centro (Rm-Fi) e sulle Isole (Pa-Ca) ed un fabbisogno in aumento al Sud (Na), rispetto al corrispondente periodo dell'anno precedente.

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

[GWh]	Torino	Milano	Venezia	Firenze	Roma	Napoli	Palermo	Cagliari
Febbraio 2023	2.601	5.464	3.907	3.816	3.505	3.608	1.490	671
Febbraio 2022	2.638	5.680	4.088	3.938	3.530	3.637	1.456	658
% Febbraio 23/22	-1,4%	-3,8%	-4,4%	-3,1%	-0,7%	-0,8%	2,3%	2,0%
Progressivo 2023	5.378	10.951	7.936	7.919	7.152	7.409	3.037	1.430
Progressivo 2022	5.473	11.432	8.308	8.245	7.358	7.695	3.097	1.436
% Progressivo 23/22	-1,7%	-4,2%	-4,5%	-4,0%	-2,8%	-3,7%	-1,9%	-0,4%

Nel 2023 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari al -3,8% al Nord, -3,4% al Centro, -3,7% al Sud e -1,5% sulle Isole.

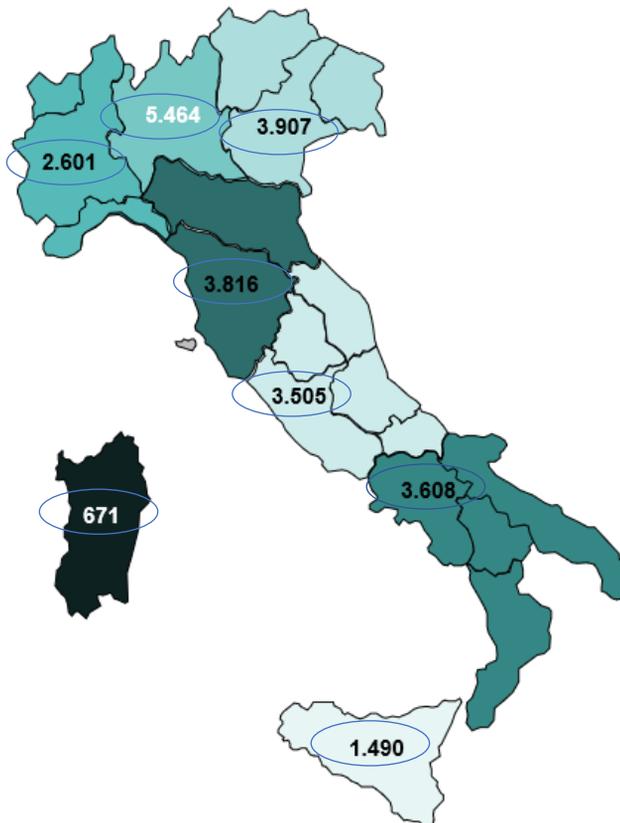
Fonte: Terna

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



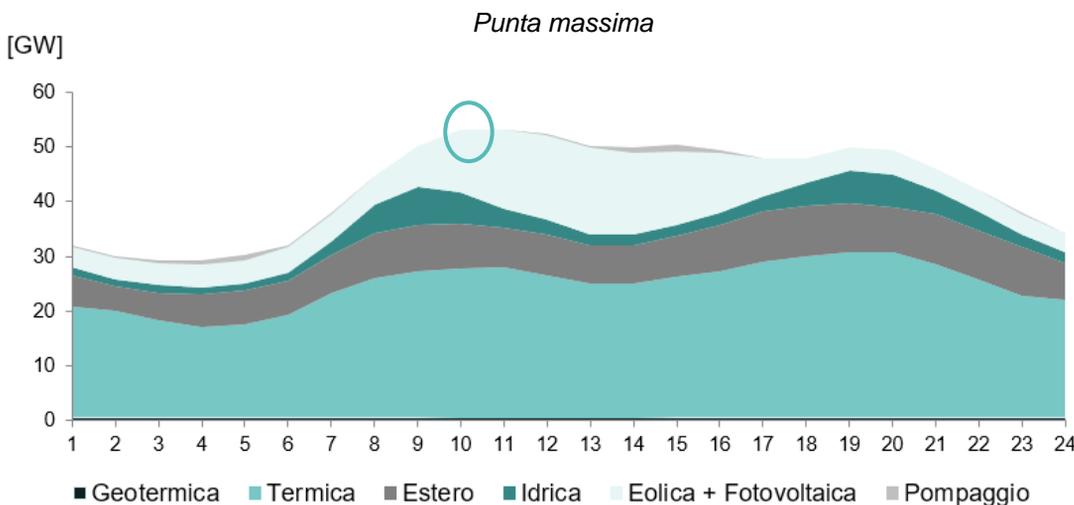
Fonte: Terna

(*) 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 febbraio 2023 la punta in potenza è stata registrata il giorno **venerdì 10 febbraio 09:00-10:00** ed è risultata pari a 53.269 MW (+1,6% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

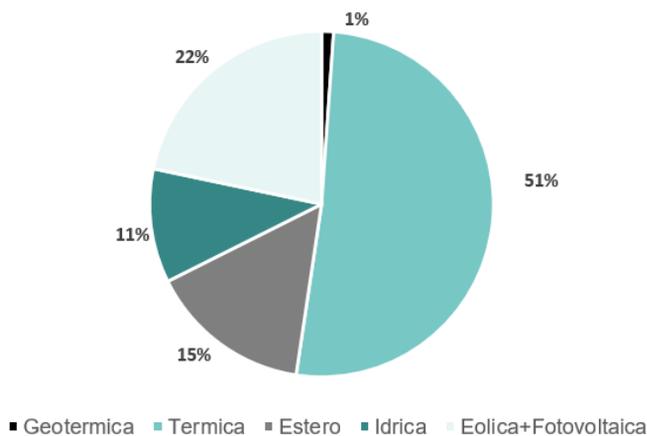
Punta in Potenza



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 27.300 MW, in riduzione (-8,4%) rispetto al contributo del termico alla punta di febbraio 2022 (29.812 MW).

Fonte: Terna

Copertura del fabbisogno – 10 Febbraio 2023 09:00-10:00



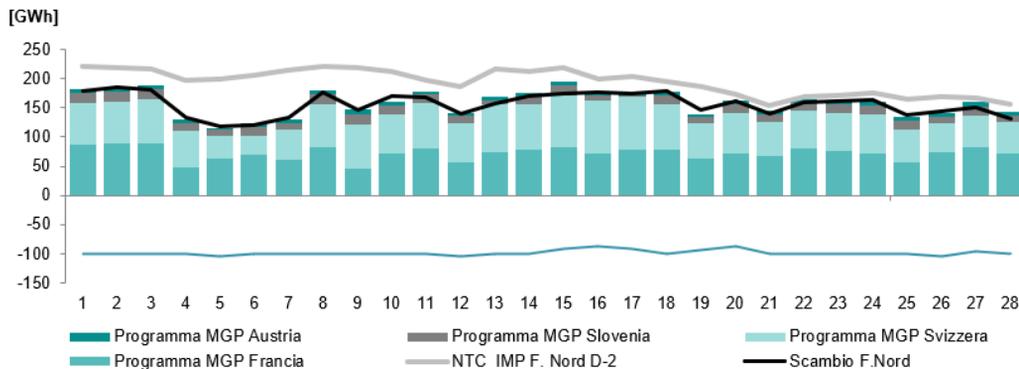
Alla punta, la produzione da fonti rinnovabili ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 33%, la produzione termica per il 51% e la restante parte il saldo estero.

Fonte: Terna

Scambio Netto Estero – Febbraio 2023

Nel mese di febbraio si evidenzia un'elevata saturazione del valore a programma di NTC in import rispetto ai programmi di scambio sulla frontiera Nord.

Saldo Scambio Netto Estero sulla frontiera Nord



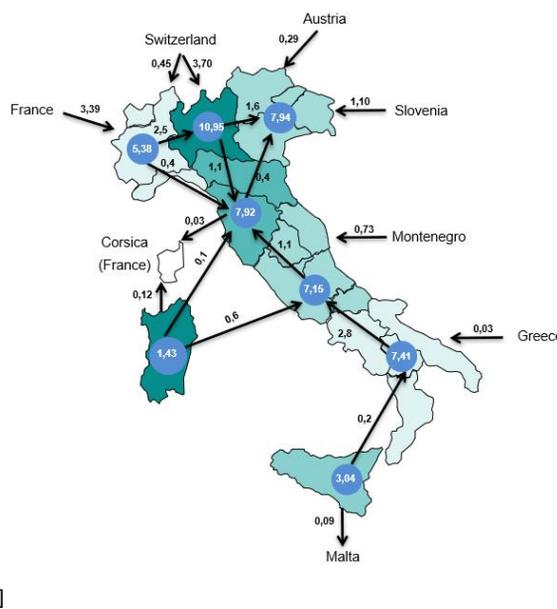
Nel mese di febbraio 2023 si registra un import in aumento yoy (+25,9%) e pari a 4.941 GWh ed un export in riduzione yoy (-40,6%) e pari a 233 GWh.

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



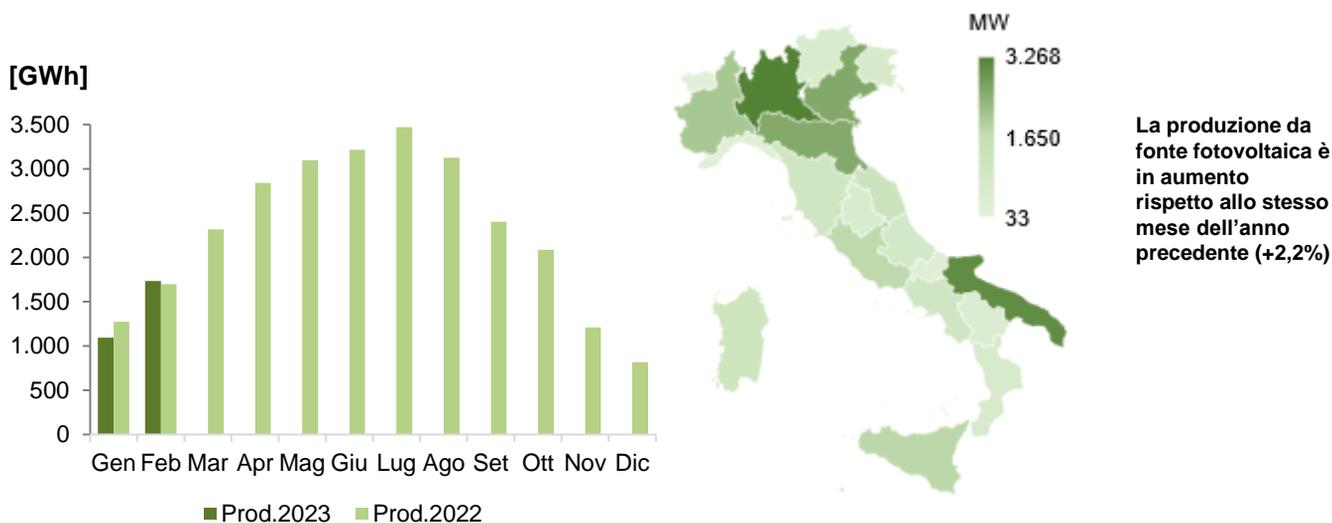
Nel 2023 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 1,1 TWh. Si registra uno scambio netto dalla Sicilia verso il Continente pari a 0,2 TWh.

Fonte: Terna

Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di febbraio 2023 si attesta a 1.734 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+37 GWh).

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

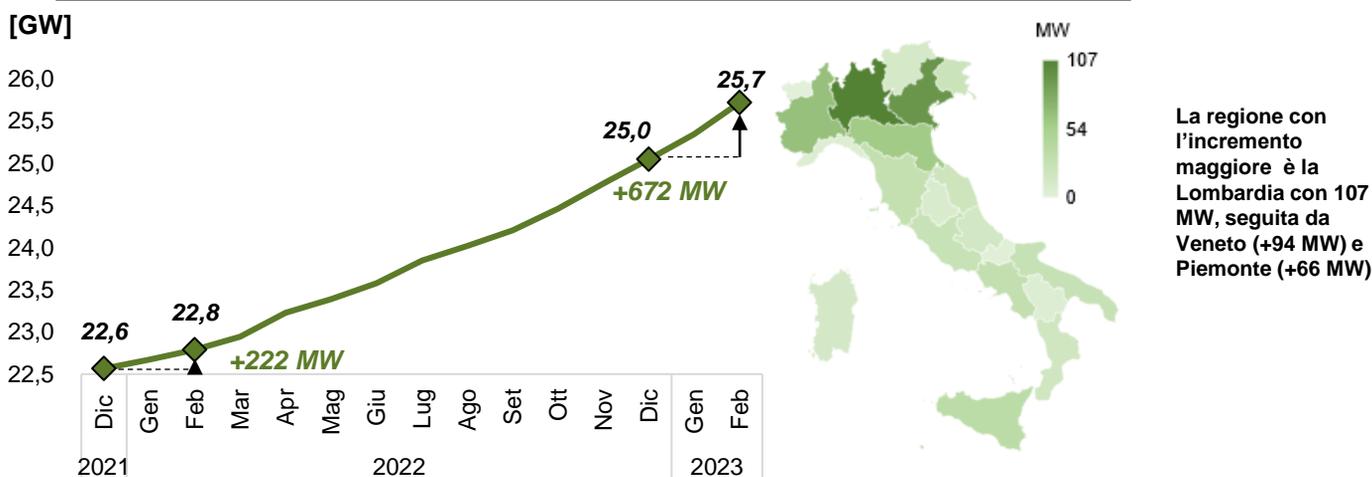


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

Nei primi due mesi del 2023, la capacità fotovoltaica in esercizio è aumentata di 672 MW. Nello stesso periodo del 2022 l'incremento è stato di 222 MW, registrando pertanto un aumento pari a 450 MW (+202%).

Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione delle nuove attivazioni 2023 (dx)



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di febbraio 2023 si attesta a 1.802 GWh, in calo rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-459 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 due mesi del 2023, la capacità eolica in esercizio è aumentata di 97 MW. Nello stesso periodo del 2022 l'incremento è stato di 2 MW, registrando pertanto un aumento pari a 95 MW (+5543%).

Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione delle nuove attivazioni 2023 (dx)



Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

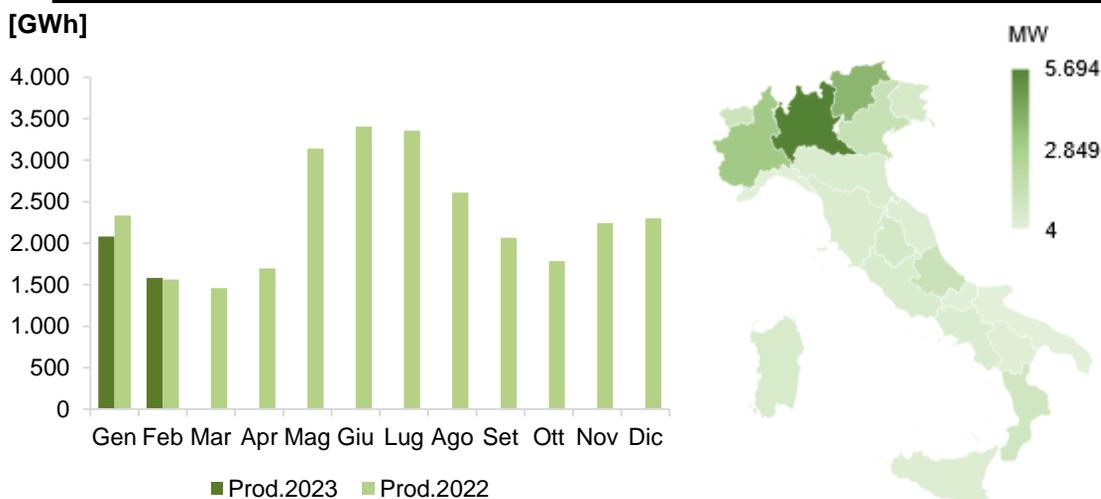
Febbraio 2023

Sistema Elettrico



L'energia prodotta da fonte idroelettrica rinnovabile nel mese di febbraio 2023 si attesta a 1.581 GWh, in lieve aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+19 GWh).

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



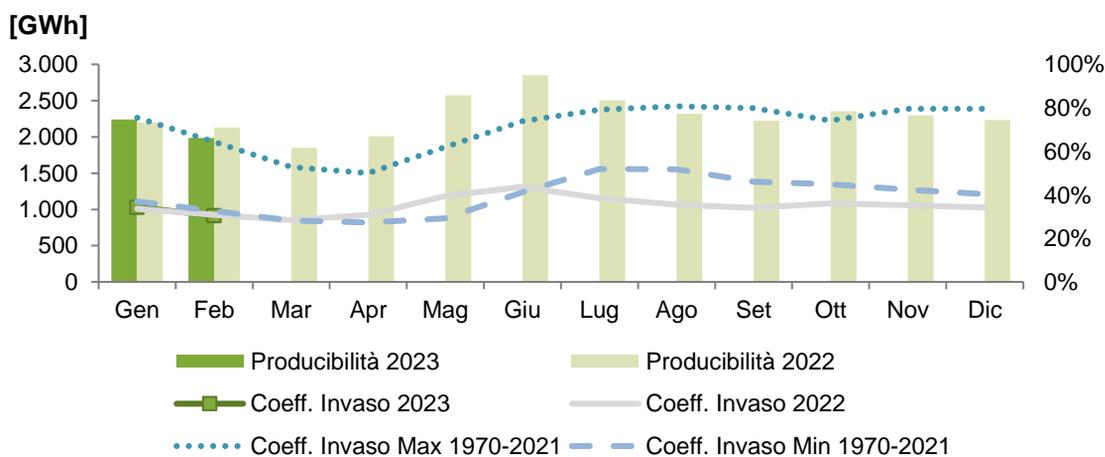
La produzione da fonte idroelettrica rinnovabile è in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+1,2%)

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

Fonte: Terna

La producibilità idroelettrica nel mese di febbraio è in diminuzione (-6,8%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso



Nel mese di febbraio 2023, considerando l'aggregato Italia, il rapporto tra l'invaso e l'invaso massimo risulta essere pari al 30,5% in leggero calo rispetto lo stesso mese del 2022 (30,9%).

	Invasi dei Serbatoi	NORD	CENTRO SUD	ISOLE	TOTALE
Feb 23	[GWh]	883	921	184	1.987
	% (Invaso/Invaso Massimo)	20,4%	50,8%	48,2%	30,5%
Feb 22	[GWh]	899	999	235	2.134
	% (Invaso/Invaso Massimo)	20,8%	45,5%	61,8%	30,9%

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di febbraio 2023 si attesta a 414 GWh, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-21 GWh).

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



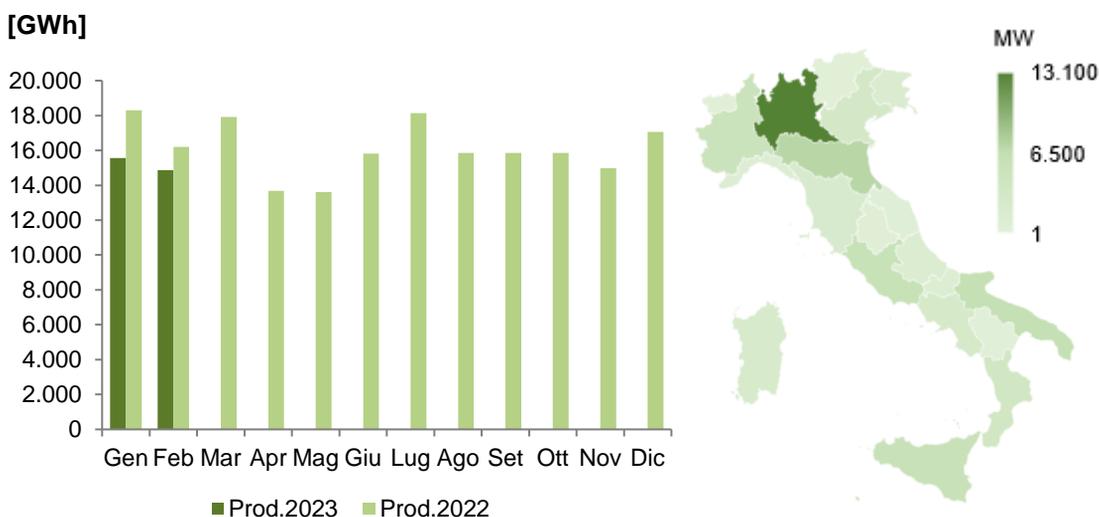
La produzione geotermica è in calo (-4,8%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente

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 febbraio 2023 si attesta a 14.866 GWh, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-1.344 GWh).

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



La produzione termica è in calo (-8,3%) 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

Febbraio 2023

Sistema
Elettrico



Nel 2023 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 769 MW. Tale valore è superiore di 539 MW (+234%) rispetto all'anno precedente.

Variazione della capacità mensile in esercizio e Numero impianti per fonte in Italia 2023¹

[MW]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Fotovoltaico	296	376											672
Eolico	4	93											97
Idroelettrico Rinnovabile	1	2											3
Geotermico & Biomasse	-4	0											-3
Totale	297	471											769

Numero Impianti	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Fotovoltaico	29.651	35.807											65.458
Eolico	0	17											17
Idroelettrico Rinnovabile	6	3											9
Geotermico & Biomasse	2	7											9
Totale	29.659	35.834											65.493

Fonte: Terna

Si riporta nel seguito l'evoluzione della capacità in esercizio per fonte nel 2022.

Variazione della capacità mensile in esercizio e Numero impianti per fonte in Italia 2022¹

[MW]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Fotovoltaico	106	117	155	282	163	189	269	171	186	257	299	287	2.482
Eolico	1	1	7	5	57	53	34	129	83	72	3	82	526
Idroelettrico Rinnovabile	3	2	-3	4	-6	3	2	-5	5	11	12	3	31
Geotermico & Biomasse	0	1	0	1	-5	0	0	1	0	3	1	-4	-4
Totale	110	120	159	292	210	245	305	296	274	343	314	368	3.036

Numero Impianti	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Fotovoltaico	9.003	10.033	13.394	10.489	14.371	14.661	15.667	15.616	18.901	26.003	28.514	29.154	205.806
Eolico	6	6	18	10	7	19	18	14	18	76	6	10	208
Idroelettrico Rinnovabile	14	6	12	10	8	12	7	7	13	33	11	10	143
Geotermico & Biomasse	3	4	0	7	-3	6	2	5	6	6	5	2	43
Totale	9.026	10.049	13.424	10.516	14.383	14.698	15.694	15.642	18.938	26.118	28.536	29.176	206.200

Fonte: Terna

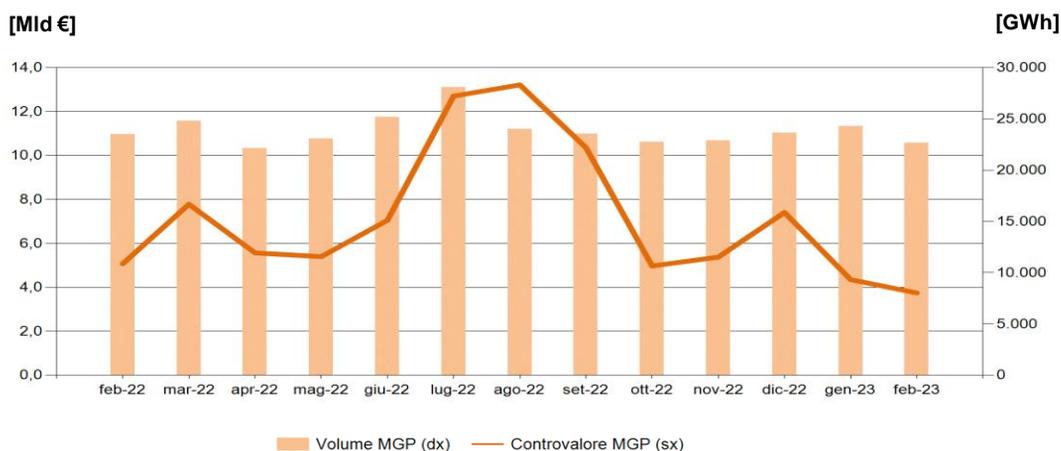
1. La capacità in esercizio ed il numero impianti tengono conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a febbraio 2023 è pari a circa 3,7Mld€, in riduzione del 14% rispetto al mese precedente e del 26% rispetto a febbraio 2022.

La riduzione rispetto a gennaio è dovuto ad una riduzione sia del PUN medio che della domanda, mentre la riduzione rispetto all'anno precedente è attribuibile ad una diminuzione del PUN medio passato da 211,7 €/MWh (febbraio 2022) a 161,1 €/MWh (febbraio 2023).

Controvalore e volumi MGP

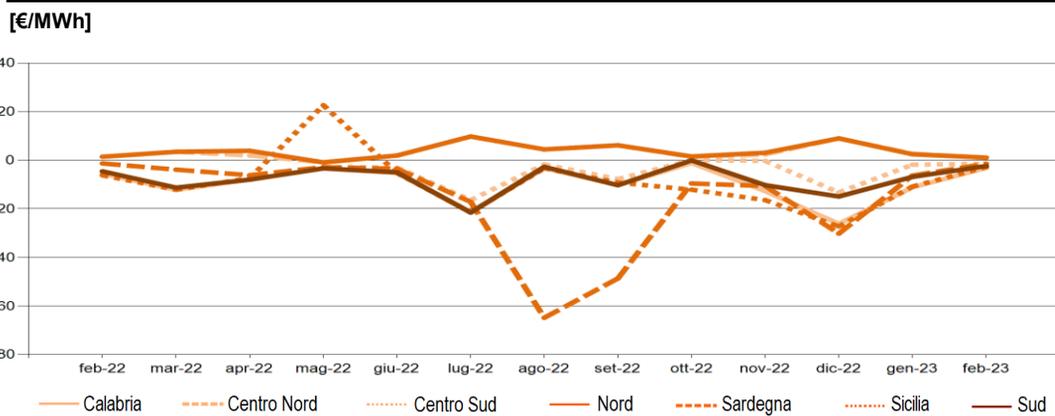


Controvalore febbraio 2023 in riduzione del 26% rispetto a febbraio 2022

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di febbraio i prezzi zonali sono sostanzialmente allineati rispetto al PUN. In particolare, le zone Sicilia, Sardegna, Sud, Centro Sud e Calabria registrano un differenziale medio pari -2,3 €/MWh mentre per le zone Nord e Centro Nord il differenziale medio si attesta a circa +1 €/MWh.

Differenziale rispetto al PUN



Prezzi zonali a febbraio 2023 sostanzialmente allineati al PUN per tutte le zone

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Febbraio 2023

Mercato
Elettrico

3

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a febbraio 2023 è mediamente pari a 24,8 €/MWh; tale differenziale è sostanzialmente allineato in tutte le zone con un massimo di 25,6 €/MWh al Sud e un minimo di 22,6 €/MWh in Sicilia.

PUN e prezzi zionali MGP [€/MWh]

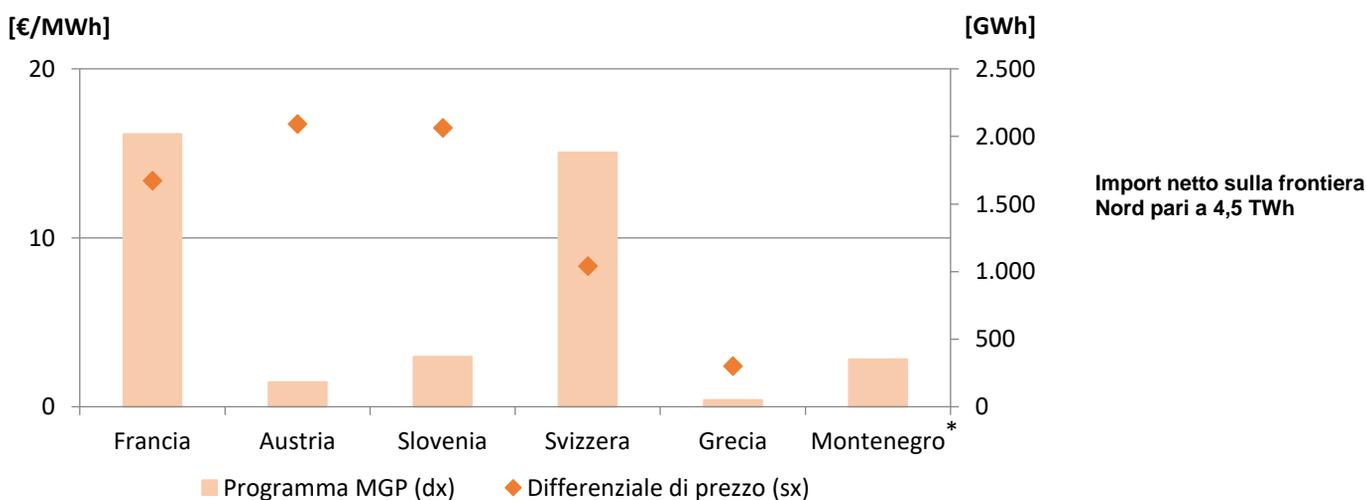
€/MWh	PUN	Nord	Centro-Nord	Centro-Sud	Sud	Sicilia	Sardegna	Calabria
Media	161,1	162,1	162,1	159,6	158,7	158,3	159,6	157,9
yoy	-50,6	-51,0	-51,0	-50,7	-48,4	-47,2	-50,7	-48,3
Δ vs PUN		1,0	1,0	-1,4	-2,4	-2,8	-1,4	-3,2
Δ vs PUN 2022		1,4	1,4	-1,3	-4,6	-6,2	-1,3	-5,5
Picco	177,4	178,4	178,4	176,0	175,1	172,8	176,0	173,0
Fuori picco	152,0	153,1	153,1	150,5	149,5	150,2	150,5	149,4
Δ Picco vs Fuori picco	25,3	25,3	25,3	25,5	25,6	22,6	25,5	23,6
Minimo	62,5	69,7	69,7	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Massimo	272,2	270,0	270,0	270,0	270,0	301,0	270,0	270,0

Differenziale picco-fuori picco in diminuzione rispetto al mese precedente in tutte le zone tranne Calabria e Sicilia

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di febbraio 2023 si registra una riduzione, rispetto al mese precedente, del differenziale di prezzo sulla frontiera Nord. L'import complessivo è di 5 TWh, in leggero calo rispetto al mese precedente (-6%), con Francia e Svizzera che rappresentano rispettivamente il 40% e il 38% del totale. L'export complessivo è pari a 0,16 TWh, di cui la Grecia rappresenta il 61%.

Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



Fonte: Elaborazioni Terna

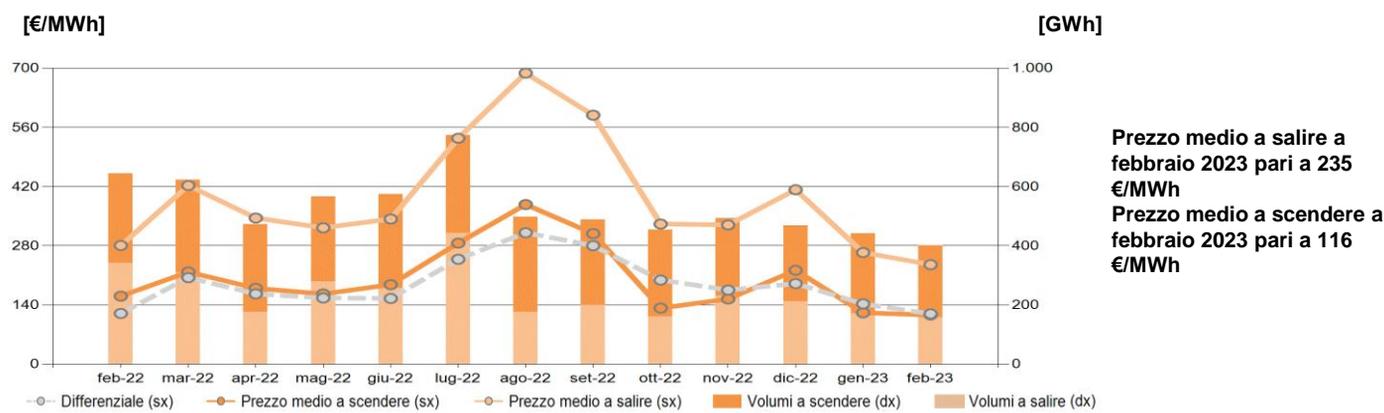
*Per il Montenegro non viene rappresentato alcuno spread in quanto non è presente una borsa elettrica.

Mercato Servizi di Dispacciamento ex ante

A febbraio il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 119 €/MWh in riduzione rispetto al mese precedente del 17% e rispetto a febbraio 2022 del 1%.

I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-9%), in particolare le movimentazioni a salire sono diminuite del 8% e quelle a scendere sono diminuite del 10%. Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente, le movimentazioni a salire risultano ridotte del 54% e quelle a scendere risultano ridotte del 19%.

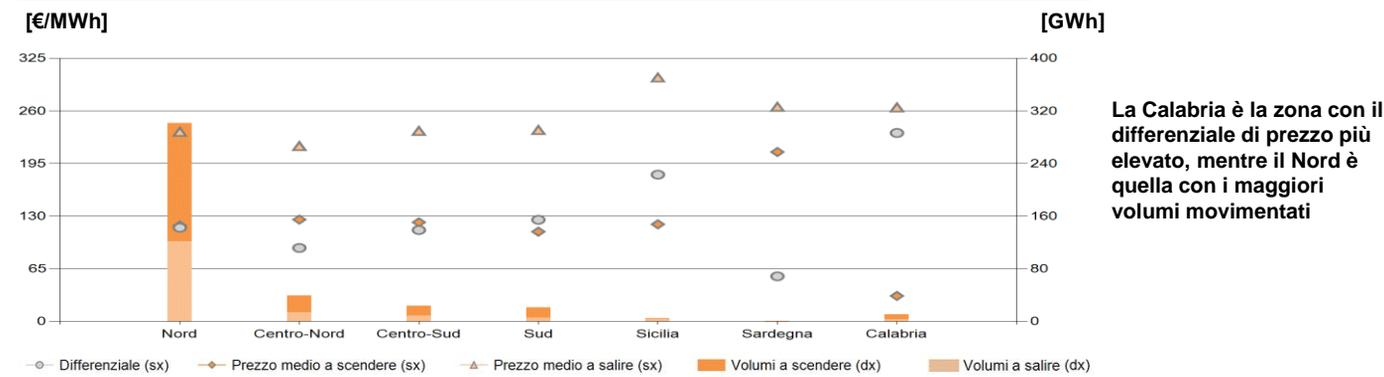
Prezzi e volumi MSD ex ante



Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (233 €/MWh) è la Calabria. Nelle altre zone il differenziale è compreso tra i 56 €/MWh della Sardegna e i 181 €/MWh della Sicilia. Il Nord resta la zona con i maggiori volumi movimentati (122 GWh a salire e 179 GWh a scendere).

Prezzi e volumi MSD ex ante per zona di mercato



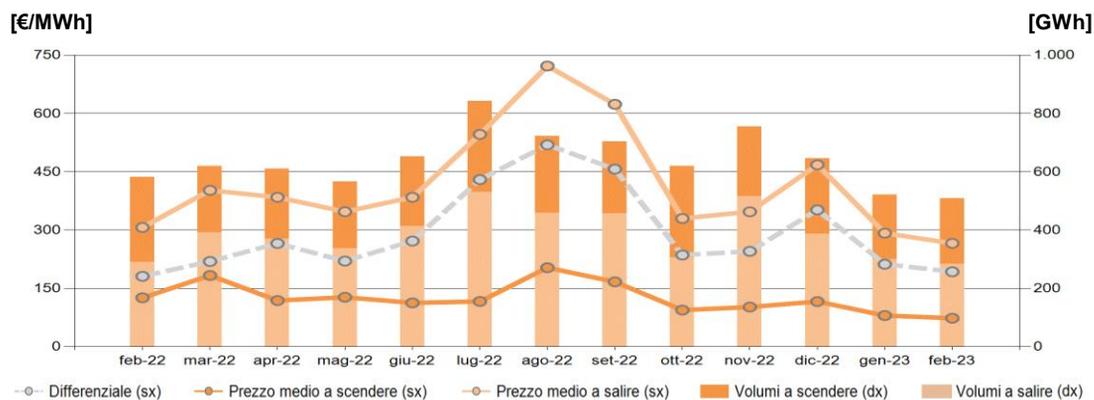
Fonte: Terna

Mercato di Bilanciamento

A febbraio il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 193 €/MWh, sostanzialmente in linea con il mese precedente (212 €/MWh) e in aumento rispetto a febbraio 2022 (181 €/MWh; 6%).

I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-2%), in particolare le movimentazioni a salire sono diminuite del 5% e quelle a scendere sono aumentate del 2%. Rispetto a febbraio 2022, le movimentazioni a salire si sono ridotte del 2% e le movimentazioni a scendere del 23%.

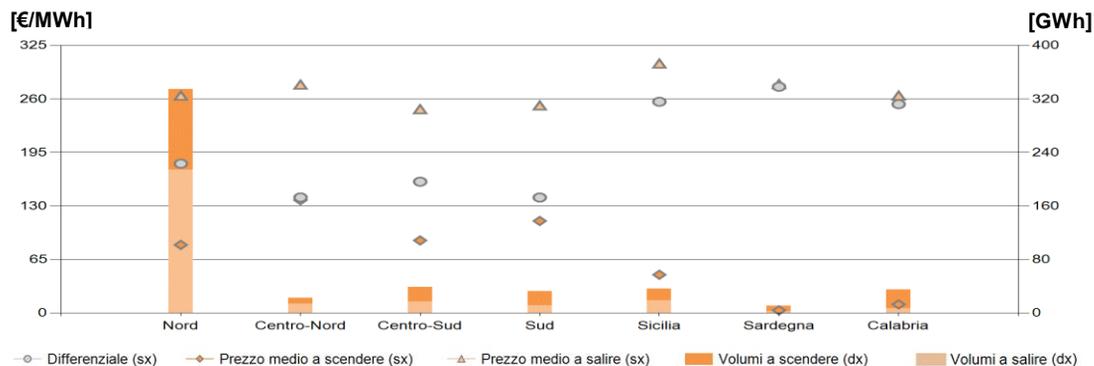
Prezzi e volumi MB



Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (275 €/MWh) è la Sardegna. Il differenziale di prezzo si è ridotto in tutte le zone, ad eccezione della Sicilia dove aumenta di 14 €/MWh, con il calo più rilevante rispetto al mese precedente nella zona Sud (-64 €/MWh).

Prezzi e volumi MB per zona di mercato



Fonte: Terna

Commodities – Mercato Spot

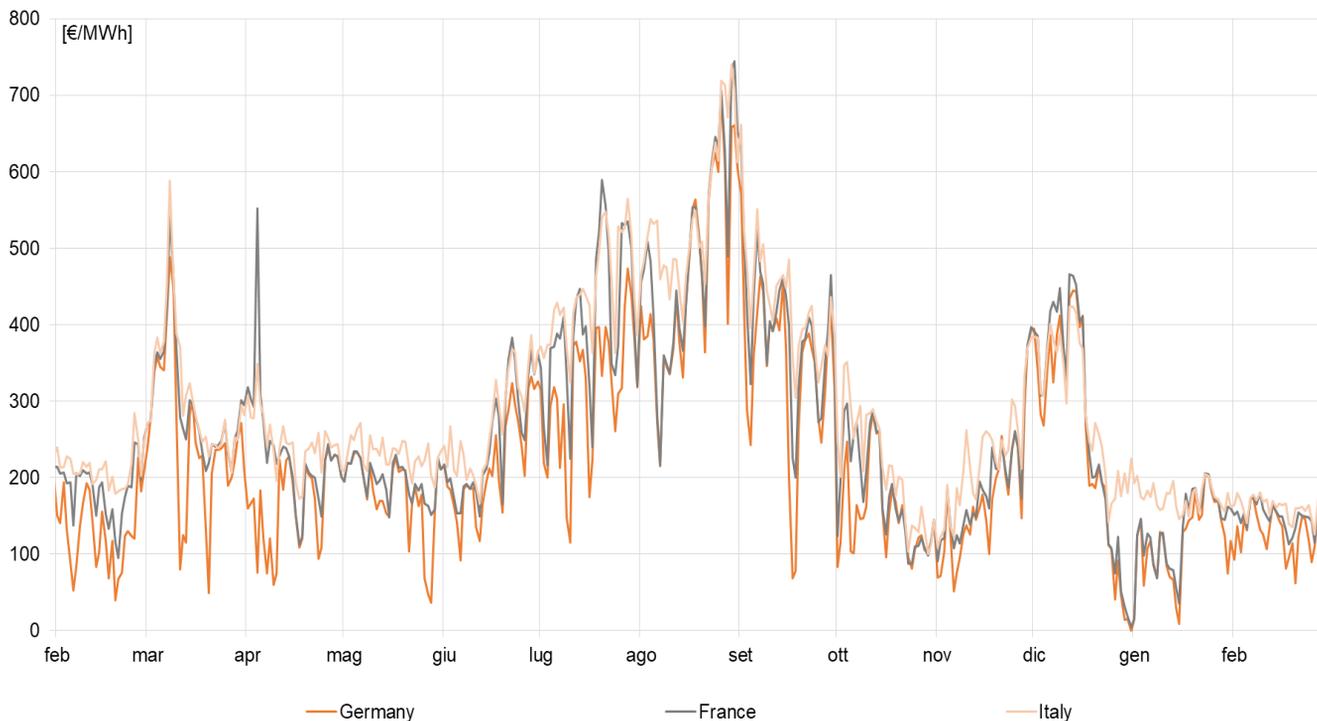
Nel mese di febbraio i prezzi del Brent hanno avuto un lieve calo rispetto a gennaio, registrando un valor medio di \$82,6/bbl (-0,7%).

I prezzi del carbone API2 si sono attestati a \$136,8/t, in calo rispetto al mese precedente (-21,1%).

I prezzi del gas in Europa (TTF) a febbraio sono diminuiti fino ad un valore medio mensile di €53,5/MWh (-16,8% rispetto al mese precedente); in calo anche il PSV, che si è attestato a €56,8/MWh (-18%).

I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di febbraio sono diminuiti rispetto al mese precedente, con una media mensile di €161,1/MWh (-7,7%). La borsa francese ha registrato un aumento, con un prezzo dell'elettricità pari a €148,8/MWh (+12,6%), così come quella tedesca, con un valore di €128,3/MWh (+8,9%).

Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Febbraio 2023

Mercato Elettrico

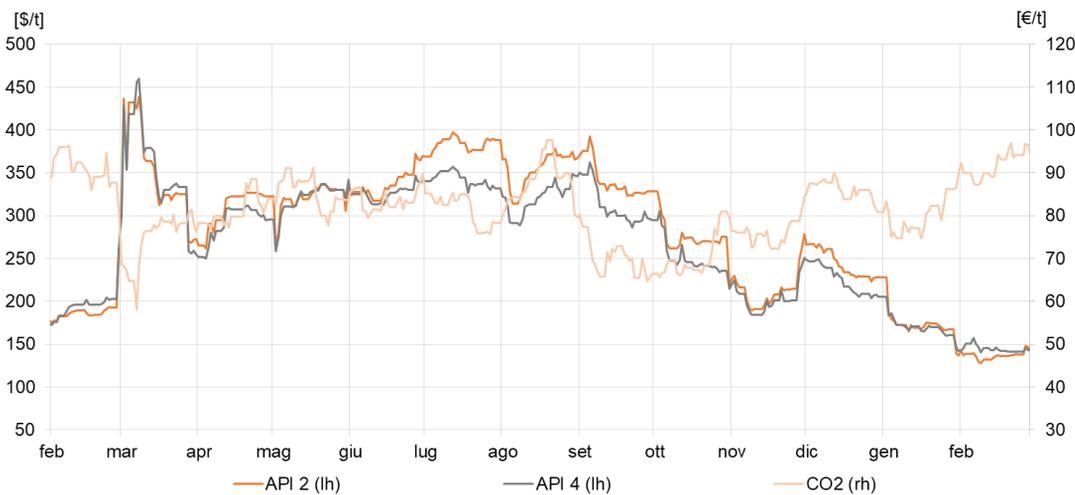
3

Prezzi spot Gas & Oil



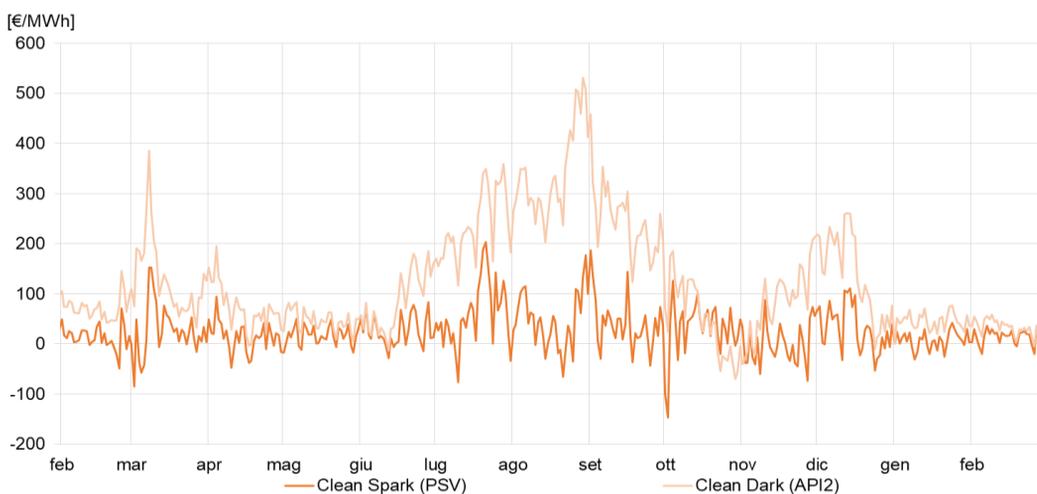
Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

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 febbraio i prezzi forward del Brent hanno registrato un valor medio di \$80/bbl, in calo rispetto al valore di gennaio (-1,4%).

I prezzi forward del carbone (API2) sono diminuiti rispetto a gennaio, attestandosi a circa \$147,7/t (-12,7%).

I prezzi forward del gas in Europa (TTF) sono diminuiti rispetto al mese precedente (-16,5%), attestandosi intorno a €53,6/MWh, così come i prezzi forward in Italia (PSV), che si sono attestati a €59,5/MWh (-11,3%).

I prezzi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno a €149,5/MWh, in diminuzione rispetto al mese precedente (-20,2%). Trend in diminuzione anche per la borsa francese, dove il prezzo si attesta a circa €181,3/MWh (-8,6%), e per la borsa tedesca, dove il prezzo è pari a €161,7/MWh (-11,4%).

Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Febbraio 2023

Mercato Elettrico

3

Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



Variazione media mensile
PSV-TTF = +€5,9/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

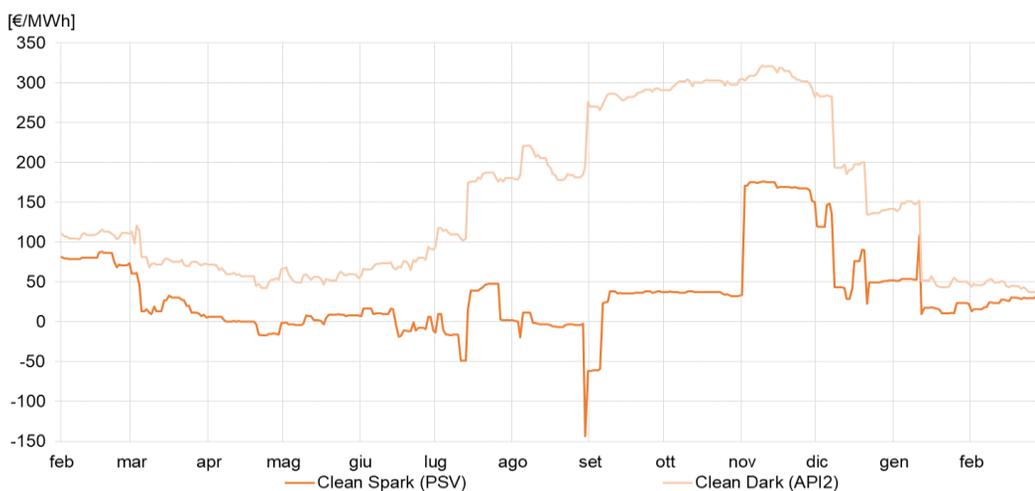
Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon



Variazione media mensile
API2-API4 = +\$0,4/t

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Forward Year+1 Clean Dark & Spark spreads Italia



Clean spark spread PSV
medio mensile = +€25,3/MWh

Clean dark spread API2
medio mensile = +€45,3/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 530 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.

Disclaimer

1. I dati su bilanci elettrici e capacità mensili del 2022 e del 2023 sono provvisori
2. In particolare, i dati mensili dell'anno 2023 – 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.