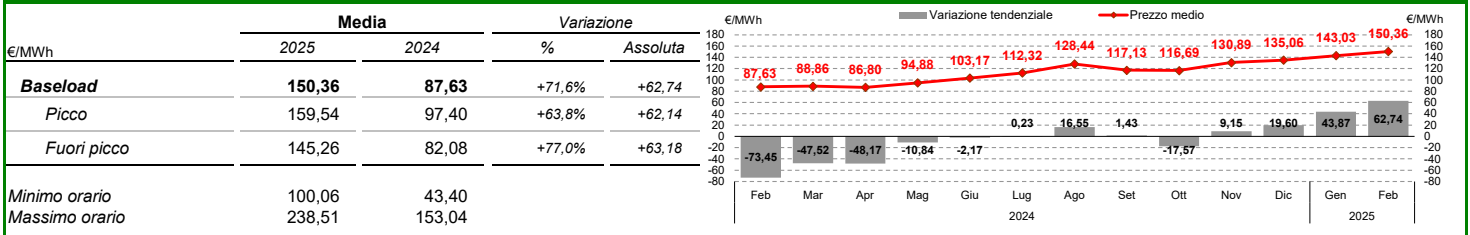
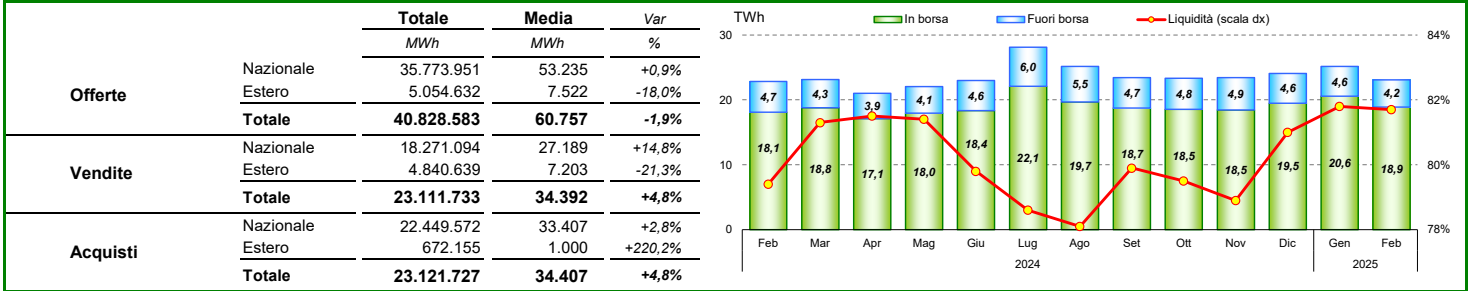


Prezzo medio



Volumi offerti, venduti e acquistati



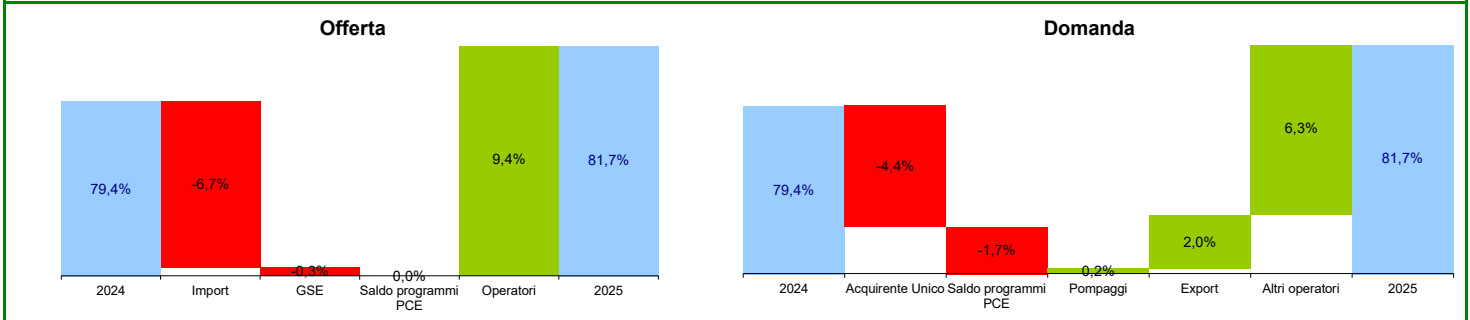
Offerta di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	18.891.513	28.112	+7,9%	81,7%
Operatori	12.606.266	18.759	+26,5%	54,5%
GSE	1.520.215	2.262	-0,3%	6,6%
Zone estere	4.765.033	7.091	-20,8%	20,6%
Saldo programmi PCE	-	-	-	0,0%
PCE (incluso MTE)	4.220.218	6.280	-7,3%	18,3%
Zone estere	75.604	113	-42,0%	0,3%
Zone nazionali	4.144.614	6.168	-6,2%	17,9%
Saldo programmi PCE	-	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	23.111.733	34.392	+4,8%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	17.716.850	26.364	-9,5%	
OFFERTA TOTALE	40.828.583	60.757	-1,9%	

Domanda di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	18.901.510	28.127	+8,0%	81,7%
Acquirente Unico	460.362	685	-67,4%	2,0%
Altri operatori	15.282.394	22.742	+16,0%	66,1%
Pompaggi	74.853	111	+205,9%	0,3%
Zone estere	671.017	999	+219,7%	2,9%
Saldo programmi PCE	2.412.883	3.591	-10,0%	10,4%
PCE (incluso MTE)	4.220.218	6.280	-7,3%	18,3%
Zone estere	1.138	2	+14633,0%	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	36.000	54	-	0,2%
Zone nazionali altri operatori	6.595.963	9.815	-8,8%	28,5%
Saldo programmi PCE	- 2.412.883	-	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	23.121.727	34.407	+4,8%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	1.068.017	1.589	-3,7%	
DOMANDA TOTALE	24.189.745	35.997	+4,4%	

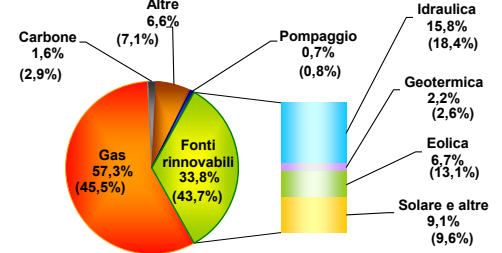
Liquidità - evoluzione strutturale



Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	MWh	MWh	MWh	%	%
Fonti tradizionali	11.953.377	17.788	+4.640	+35,3%	65,4%
Gas	10.461.668	15.568	+4.793	+44,5%	57,3%
Carbone	291.518	434	-262	-37,6%	1,6%
Altre	1.200.191	1.786	+110	+6,5%	6,6%
Fonti rinnovabili	6.184.529	9.203	-1.142	-11,0%	33,8%
Idraulica	2.881.562	4.288	-57	-1,3%	15,8%
Geotermica	404.721	602	-19	-3,0%	2,2%
Eolica	1.227.714	1.827	-1.273	-41,1%	6,7%
Solare e altre	1.670.532	2.486	+207	+9,1%	9,1%
Pompaggio	133.189	198	+16	+8,9%	0,7%
Totale	18.271.094	27.189	+3.515	+14,8%	100,0%

Struttura delle vendite

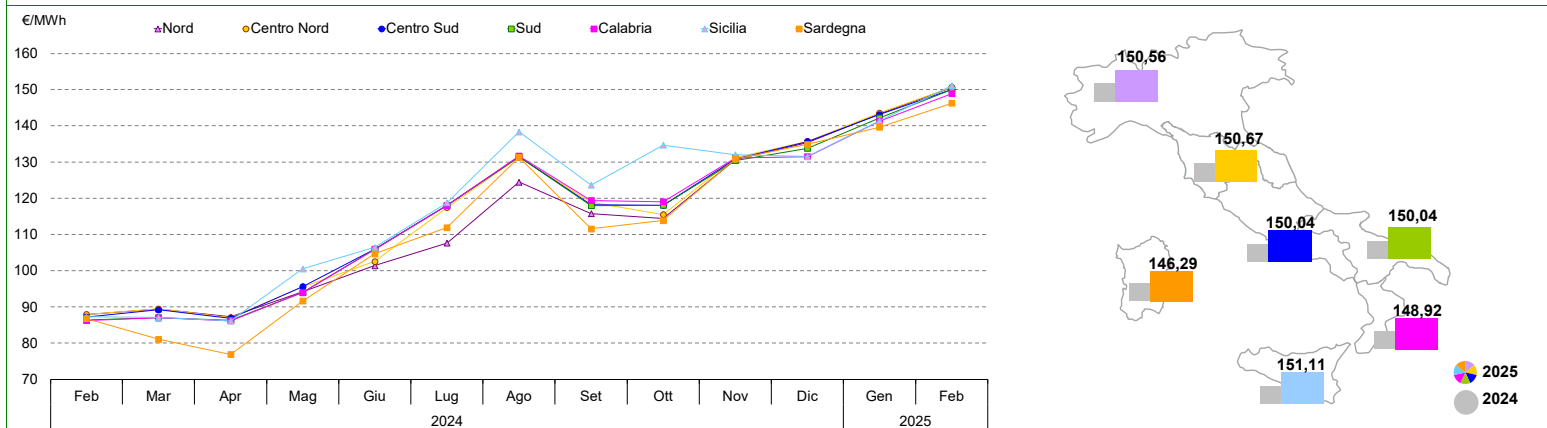


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

Prezzo zonale

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var
Baseload	150,56	+71,3%	150,67	+71,4%	150,04	+72,0%	150,04	+73,6%	148,92	+72,7%	151,11	+73,2%	146,29	+68,6%
<i>Picco</i>	160,20	+62,9%	160,35	+63,0%	158,58	+65,2%	158,58	+69,0%	155,53	+66,6%	161,12	+69,1%	148,09	+54,3%
<i>Fuori picco</i>	145,20	+77,1%	145,29	+77,2%	145,30	+76,7%	145,30	+76,7%	145,25	+76,6%	145,55	+76,0%	145,30	+78,2%
<i>Minimo orario</i>	100,06		100,06		100,06		100,06		50,00		50,00		0,00	
<i>Massimo orario</i>	243,23		243,23		243,23		243,23		215,52		282,00		243,23	
CCT	-0,20		-0,31		0,32		0,32		1,44		-0,75		4,07	

Prezzi zonali



Volumi zonali

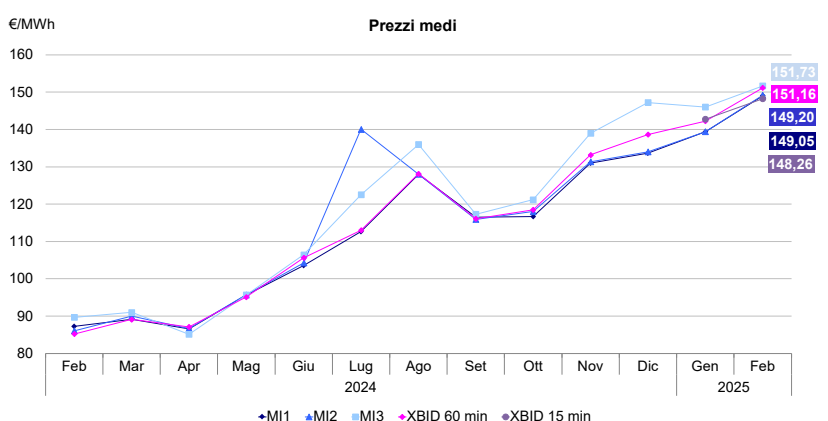
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerte	Totale	18.445.901	+4,3%	1.537.168	+4,2%	5.781.750	-2,1%	4.084.043	-10,4%	2.460.598	+10%	2.288.254	-6,1%	1.176.236	+0,5%
	Media	27.449	+1.133	2.287	+91	8.604	-183	6.077	-709	3.662	+334	3.405	-221	1.750	+9
Vendite	Totale	9.549.438	+27,3%	1.270.486	+10,3%	2.319.319	+11,7%	2.045.305	-8,2%	1.250.039	+54%	916.567	-23,6%	919.940	-2,3%
	Media	14.210	+3.045	1.891	+176	3.451	+362	3.044	-270	1.860	+655	1.364	-422	1.369	-32
Acquisti	Totale	12.968.340	+3,1%	1.922.475	+4,7%	3.955.909	+4,4%	1.342.840	+0,6%	423.309	+3%	1.237.641	-1,5%	599.058	-6,7%
	Media	19.298	+585	2.861	+129	5.887	+247	1.998	+12	630	+16	1.842	-27	891	-64

Volumi venduti per fonte. Media oraria

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Fonti tradizionali	9.961	+45,5%	814	+17,0%	2.132	+34,4%	1.783	+31,6%	1.525	+118,6%	606	-36,8%	967	-4,0%
Gas	8.960	+51,4%	758	+19,8%	1.882	+79,8%	1.521	+36,1%	1.434	+149,5%	572	-38,0%	442	-21,7%
Carbone	0	-	-	-	0	-100,0%	0	-	0	-	-	-	434	+18,0%
Altre	1.001	+7,7%	56	-10,6%	250	+18,0%	262	+10,3%	91	-26,2%	34	-5,2%	92	+20,3%
Fonti rinnovabili	4.096	-1,8%	1.076	+5,6%	1.294	-12,6%	1.260	-35,6%	336	-33,8%	758	-8,0%	383	-0,7%
Idrastica	2.712	-4,2%	282	+34,3%	573	-1,6%	350	-14,3%	126	+1,3%	149	+5,8%	95	+105,5%
Geotermica	-	-	602	-3,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	30	-3,4%	25	-17,5%	327	-47,1%	688	-47,7%	153	-53,2%	445	-18,0%	160	-32,8%
Solare e altre	1.354	+3,6%	167	+5,7%	394	+40,3%	223	-5,7%	57	+1,2%	163	+16,7%	128	+25,7%
Pompaggio	154	+2,3%	-	-	26	+20,5%	-	-	-	-	-	-100,0%	18	+172,3%
Totale	14.210	+27,3%	1.891	+10,3%	3.451	+11,7%	3.044	-8,2%	1.860	+54,4%	1.364	-23,6%	1.369	-2,3%

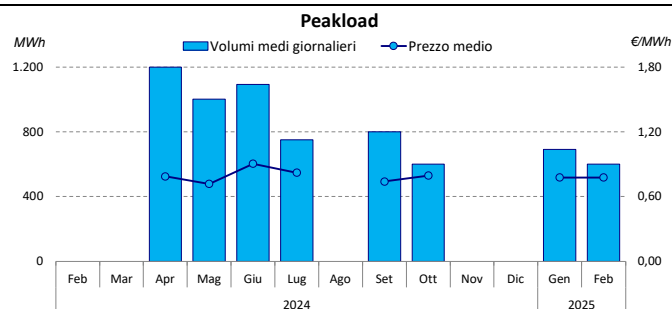
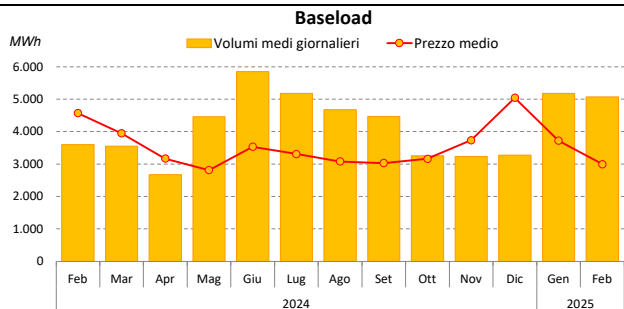
Mercato Infragiornaliero

	Prezzo medio €/MWh		Volumi MWh		
	2025	variazione	Totale	Media	variazione
MGP	150,36	+71,6%	23.121.727	34.407	+4,8%
MI1	149,05 (-0,9%)	+70,8%	1.260.716	1.876	-3,5%
MI2	149,20 (-0,8%)	+73,2%	456.271	704	+13,4%
MI3	151,73 (-1,9%)	+69,2%	229.495	683	+3,5%
XBID 15 min	148,26 (-1,4%)	-	225.689	336	-
XBID 60 min	151,16 (+0,5%)	+77,2%	540.369	804	-16,2%



Tra parentesi lo scarto con i prezzi su MGP negli stessi periodi rilevanti (ore)

Tipologia	Negoziazioni		Prodotti negoziati			Prezzo			Volumi	
	N.		N.			Medio	Minimo	Massimo	MWh	MWh/g
						€/MWh	€/MWh	€/MWh		
Baseload	43		15/28			0,75	0,55	0,90	76.104	5.074
Peakload	4		4/20			0,78	0,70	0,85	2.400	600
Totale	47								78.504	



Mercato a Termine dell'Energia

Febbraio 2025

Prodotti	Mercato				OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*		Negoziazioni	Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi		MW	MWh
	€/MWh	variazioni %	N.	Volumi	N.	MW	MW	variazioni %		
Baseload										
Marzo 2025	160,82	+12,7%	-	-	1	1	1	-	13	9.659
Aprile 2025	120,80	-16,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Maggio 2025	111,71	-16,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
Giugno 2025	108,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	113,51	-13,5%	-	-	2	3	3	-	9	19.656
III Trimestre 2025	123,22	-13,8%	-	-	-	-	-	-	6	13.248
IV Trimestre 2025	131,06	+3,5%	-	-	-	-	-	-	6	13.254
I Trimestre 2026	122,21	+2,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2026	109,82	-0,1%	-	-	-	-	-	--	-	-
Totale					3	4	4			46.158
Peakload										
Marzo 2025	171,85	+10,8%	-	-	-	-	-	-	-	-
Aprile 2025	132,00	-13,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
Maggio 2025	118,77	-11,5%	-	-	-	-	-	-	-	-
Giugno 2025	112,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	121,33	-7,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	147,46	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	141,38	-3,5%	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2026	139,70	-0,7%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2026	117,41	+1,5%	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale										0
Totale					3	4	4			46.158

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione del mese

** In corsivo la posizione aperta alla chiusura dell'ultimo giorno di trading

Piattaforma Conti Energia a Termine

Transazioni registrate con consegna/ritiro a Febbraio 2025 e programmi

MWh	Transazioni registrate				Registrazioni (media oraria)		Turnover (Totale contratti / Posizione netta)	
	Totale	Media	Variazione	Struttura	GWh	€/MWh	€/MWh	
Baseload	1.923.732	2.863	-24,5%	12,1%	23,5	1,54	1,58	
Off Peak	0	0	-100,0%	0,0%	21,6	1,56	1,58	
Peak	7.560	11	+88,3%	0,0%	18,7	1,54	1,58	
Week-end	-	-	-	-	19,0	1,54	1,58	
Totale Standard	1.931.292	2.874	-24,4%	12,1%	20,6	1,54	1,58	
Totale Non standard	13.886.536	20.664	+5,3%	87,3%	25,4	1,54	1,58	
PCE bilaterali	15.817.828	23.538	+0,5%	99,5%				
MTE	8.064	12	+37,5%	0,1%				
MPEG	78.504	117	+73,7%	0,5%				
Totale PCE	15.904.396	23.667	+0,7%	100,0%				
Posizione netta	10.079.153	14.999	-0,9%					

	Programmi			
	Immissione		Prelievo	
	Totale	Variazione	Totale	Variazione
Richiesti	5.287.801	-6,4%	6.633.175	-8,3%
Rifutati	1.067.583	-2,9%	75	-89,1%
Registrati	4.220.218	-7,3%	6.633.101	-8,3%
Sbilanciamento a programma	5.858.935	+4,2%	3.446.052	+17,1%
Saldo programmi	-	-	2.412.883	-10,0%

