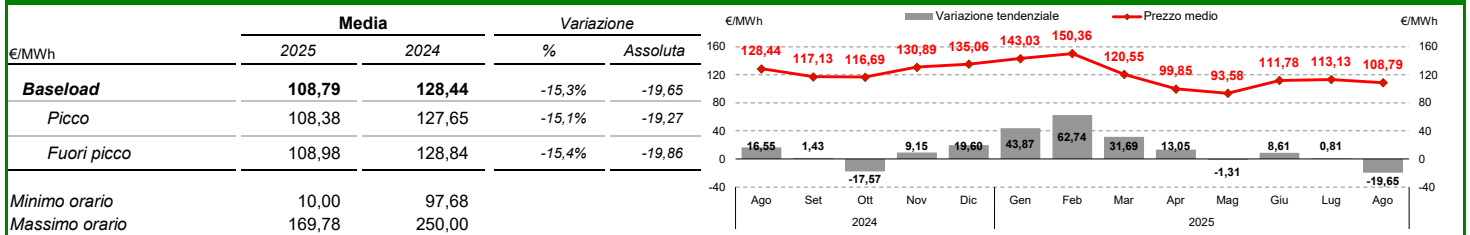
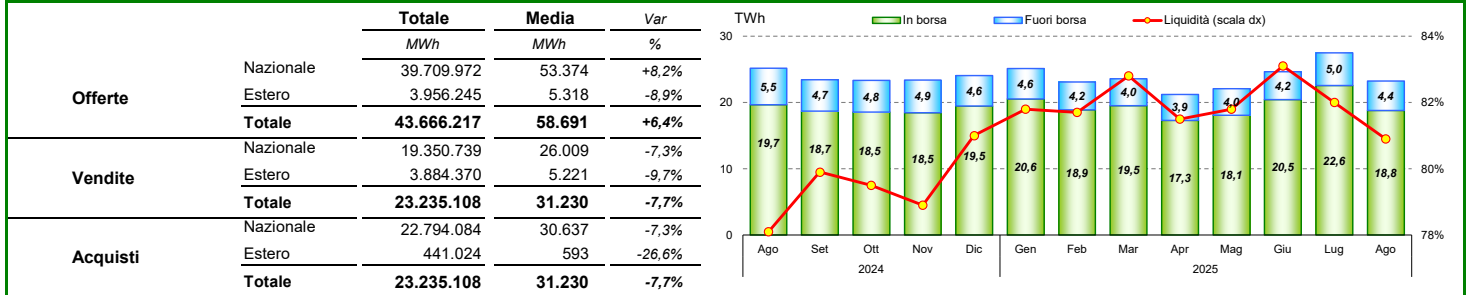


Prezzo medio



Volumi offerti, venduti e acquistati



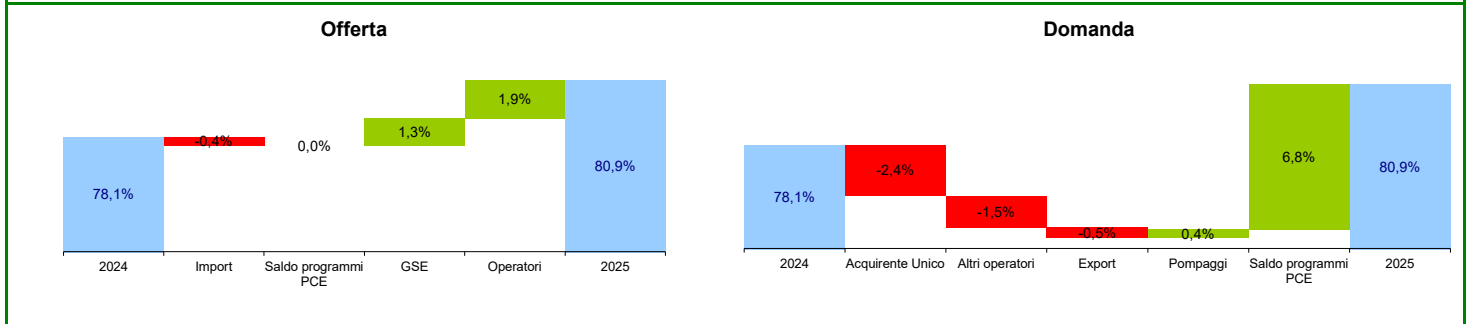
Offerta di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	18.801.070	25.270	-4,4%	80,9%
Operatori	12.144.448	16.323	-4,3%	52,3%
GSE	2.829.630	3.803	+3,7%	12,2%
Zone estere	3.826.992	5.144	-10,0%	16,5%
Saldo programmi PCE	-	-	-	0,0%
PCE (incluso MTE)	4.434.038	5.960	-19,7%	19,1%
Zone estere	57.378	77	+13,6%	0,2%
Zone nazionali	4.376.660	5.883	-20,0%	18,8%
Saldo programmi PCE	-	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	23.235.108	31.230	-7,7%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	20.431.109	27.461	+28,7%	
OFFERTA TOTALE	43.666.217	58.691	+6,4%	

Domanda di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	18.801.070	25.270	-4,4%	80,9%
Acquirente Unico	292.506	393	-68,0%	1,3%
Altri operatori	14.562.679	19.573	-9,8%	62,7%
Pompaggi	140.942	189	+168,0%	0,6%
Zone estere	441.024	593	-26,3%	1,9%
Saldo programmi PCE	3.363.919	4.521	+72,9%	14,5%
PCE (incluso MTE)	4.434.038	5.960	-19,7%	19,1%
Zone estere	-	-	-100,0%	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	235.800	317	-	1,0%
Zone nazionali altri operatori	7.562.157	10.164	+1,3%	32,5%
Saldo programmi PCE	- 3.363.919	-	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	23.235.108	31.230	-7,7%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	2.240.263	3.011	+220,9%	
DOMANDA TOTALE	25.475.371	34.241	-1,6%	

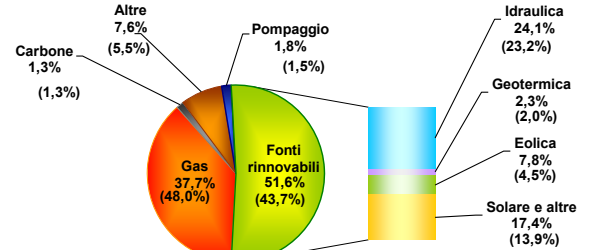
Liquidità - evoluzione strutturale



Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	MWh	MWh	MWh	%	%
Fonti tradizionali	9.016.219	12.119	-3.266	-21,2%	46,6%
Gas	7.286.841	9.794	-3.684	-27,3%	37,7%
Carbone	257.373	346	-11	-3,0%	1,3%
Altre	1.472.004	1.979	+429	+27,7%	7,6%
Fonti rinnovabili	9.992.400	13.431	+1.170	+9,5%	51,6%
Idrraulica	4.663.213	6.268	-244	-3,7%	24,1%
Geotermica	445.062	598	+24	+4,1%	2,3%
Eolica	1.510.590	2.030	+756	+59,4%	7,8%
Solare e altre	3.373.535	4.534	+634	+16,2%	17,4%
Pompaggio	342.119	460	+38	+9,0%	1,8%
Totale	19.350.739	26.009	-2.058	-7,3%	100,0%

Struttura delle vendite

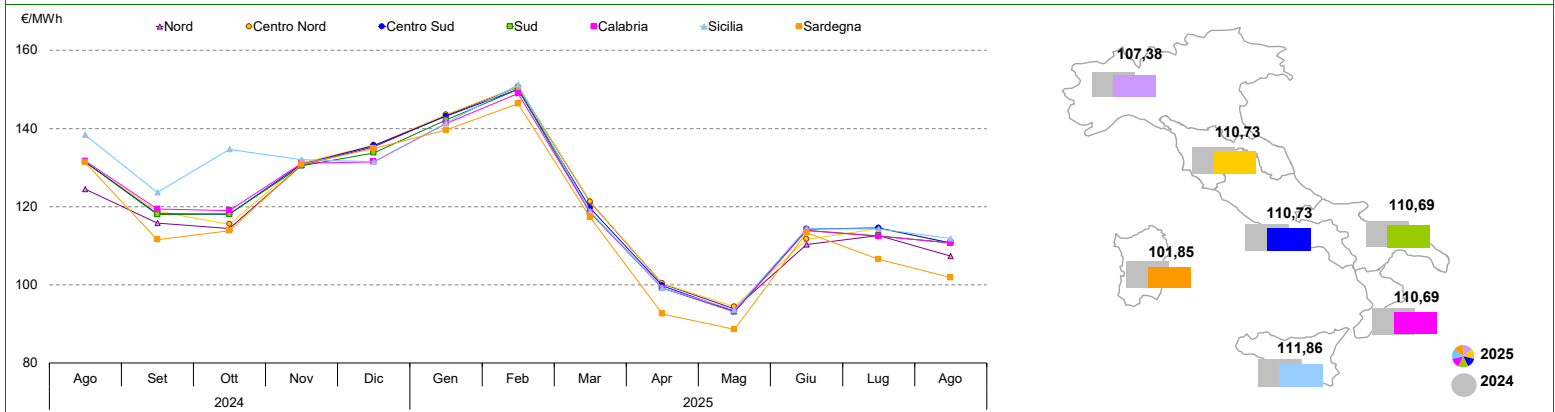


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

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	107,38	-13,7%	110,73	-15,7%	110,73	-15,8%	110,69	-15,8%	110,69	-15,9%	111,86	-19,1%	101,85	-22,4%
Picco	108,43	-13,2%	109,58	-15,6%	109,58	-15,7%	109,47	-15,8%	109,47	-16,2%	111,16	-16,5%	87,84	-32,2%
Fuori picco	106,88	-14,0%	111,28	-15,7%	111,28	-15,8%	111,28	-15,8%	111,28	-15,8%	112,19	-20,5%	108,52	-17,9%
Minimo orario	10,00		10,00		10,00		10,00		10,00		10,00		0,00	
Massimo orario	155,88		188,77		188,77		188,77		188,77		188,77		188,77	
CCT	1,41		-1,94		-1,94		-1,91		-1,91		-3,07		6,94	

Prezzi zonali



Volumi zonali

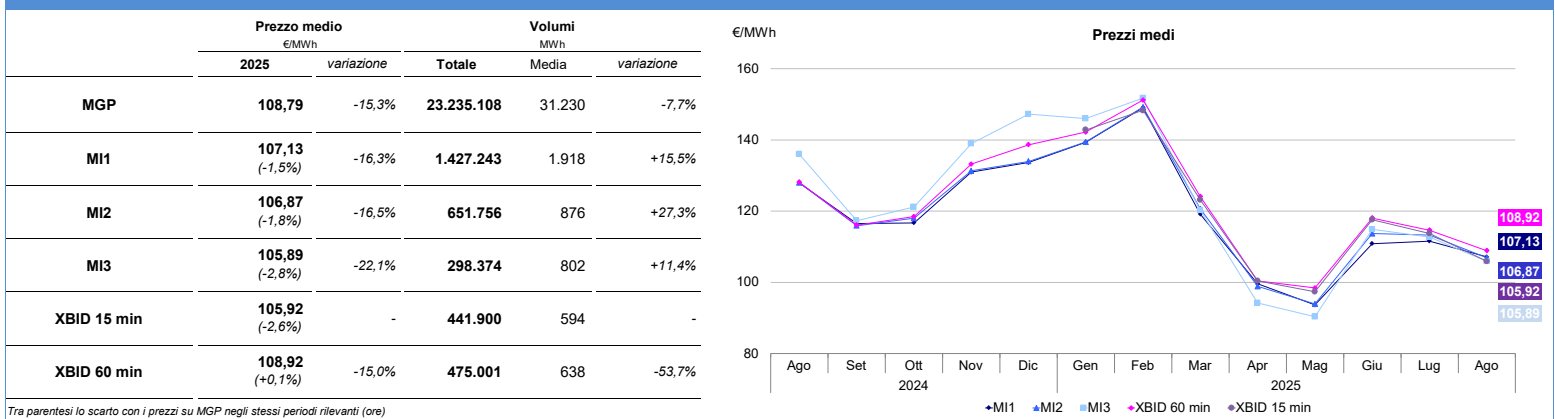
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerte	Totale	20.564.191	+9,1%	1.629.994	+10,8%	5.728.386	-10,8%	4.969.922	+13,0%	2.877.156	+24%	2.441.855	+28,2%	1.498.468	+11,9%
	Media	27.640	+2.313	2.191	+214	7.699	-935	6.680	+766	3.867	+739	3.282	+721	2.014	+214
Vendite	Totale	9.599.248	-11,8%	1.259.286	-2,4%	2.443.037	-13,1%	2.450.070	+0,2%	1.464.669	+1%	991.010	-1,1%	1.143.420	+14,3%
	Media	12.902	-1.734	1.693	-42	3.284	-494	3.293	+7	1.969	+28	1.332	-15	1.537	+192
Acquisti	Totale	11.824.189	-6,5%	2.014.968	-7,3%	4.370.754	-8,2%	1.626.187	-9,3%	570.654	-7%	1.580.516	-11,0%	806.817	-1,0%
	Media	15.893	-1.110	2.708	-213	5.875	-527	2.186	-223	767	-56	2.124	-262	1.084	-11

Volumi venduti per fonte. Media oraria

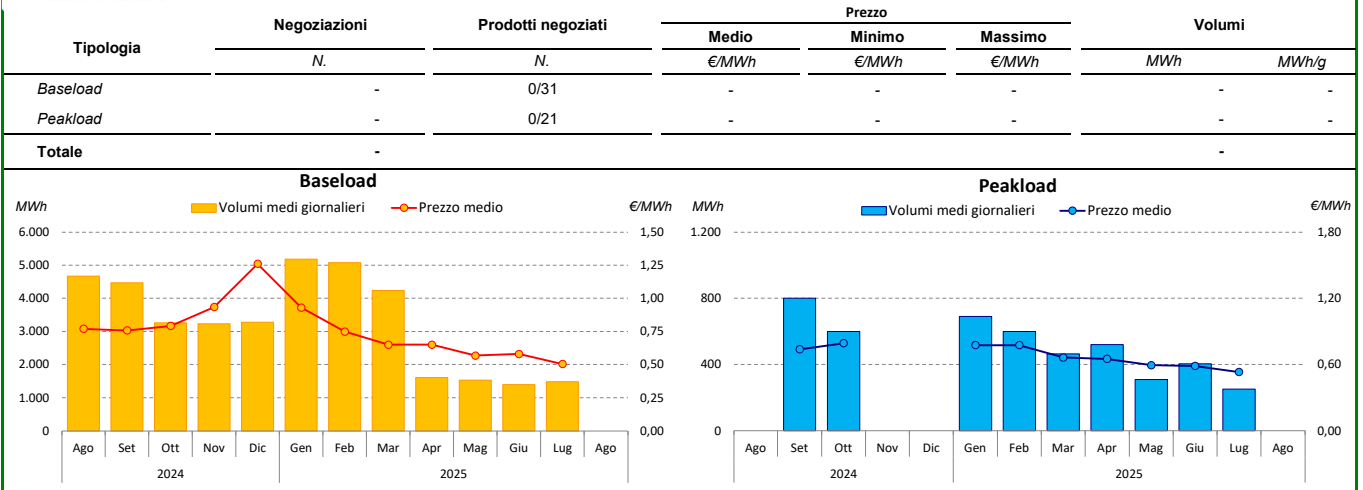
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Fonti tradizionali	Totale	5.798	-18,0%	583	-17,7%	1.409	-41,9%	1.341	-29,9%	1.534	-4,5%	510	-31,0%	944	+2,5%
	Gas	4.846	-22,6%	479	-26,5%	1.160	-47,7%	1.081	-35,1%	1.392	-5,8%	316	-54,6%	520	+2,0%
	Carbone	0	-	-	-	0	-	0	-	0	-	-	-	346	-3,0%
	Altre	952	+16,6%	104	+83,8%	249	+21,3%	260	+6,1%	142	+11,0%	194	+352,9%	78	+41,8%
Fonti rinnovabili	Totale	6.712	-6,6%	1.110	+8,2%	1.815	+37,4%	1.952	+42,0%	435	+30,0%	822	+37,0%	585	+39,2%
	Idraulica	4.366	-12,0%	211	+23,2%	622	+21,4%	567	+17,8%	161	+25,5%	215	+26,4%	126	+41,1%
	Geotermica	-	-	598	+4,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	17	+9,6%	18	+90,1%	350	+41,1%	972	+78,1%	183	+45,6%	321	+48,1%	169	+49,9%
	Solare e altre	2.329	+5,4%	283	+4,5%	843	+50,4%	413	+18,7%	90	+13,0%	286	+34,1%	291	+32,9%
	Pompaggio	393	+4,0%	-	-	59	+78,8%	-	-	-	-	-	-100,0%	8	+152,1%
Totale		12.902	-11,8%	1.693	-2,4%	3.284	-13,1%	3.293	+0,2%	1.969	+1,5%	1.332	-1,1%	1.537	+14,3%

Mercato Infragiornaliero

Agosto 2025



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



Mercato a Termine dell'Energia

Agosto 2025

Prodotti	Mercato				OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*		Negoziazioni N.	Volumi Volumi	Registrazioni N.	Volumi MW	Volumi		MW	MWh
	€/MWh	variazioni %					MW	variazioni %		
Baseload										
Settembre 2025	116,89	+0,0%	-	-	2	4	4	-97,4%	183	131.760
Ottobre 2025	118,74	+0,0%	-	-	2	2	2	+0%	4	2.980
Novembre 2025	111,87	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Dicembre 2025	112,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	114,54	-4,4%	-	-	2	3	3	+50%	29	64.061
I Trimestre 2026	121,10	+0,0%	-	-	-	-	-	-	2	4.318
II Trimestre 2026	95,83	-9,5%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2026	108,46	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2026	109,18	+0,0%	-	-	2	2	2	+0,0%	13	113.880
Totale	-	-	-	-	8	11	11	-	-	185.239
Peakload										
Settembre 2025	116,53	+0,0%	-	-	-	-	-	-100,0%	50	13.200
Ottobre 2025	117,86	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2025	122,82	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Dicembre 2025	126,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	122,24	-5,6%	-	-	-	-	-	-100,0%	50	39.600
I Trimestre 2026	125,38	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2026	98,97	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2026	112,38	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2026	116,08	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39.600
Totale	-	-	-	-	8	11	11	-	-	224.839

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione del mese

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

Piattaforma Conti Energia a Termine

Transazioni registrate con consegna/ritiro a Agosto 2025 e programmi

