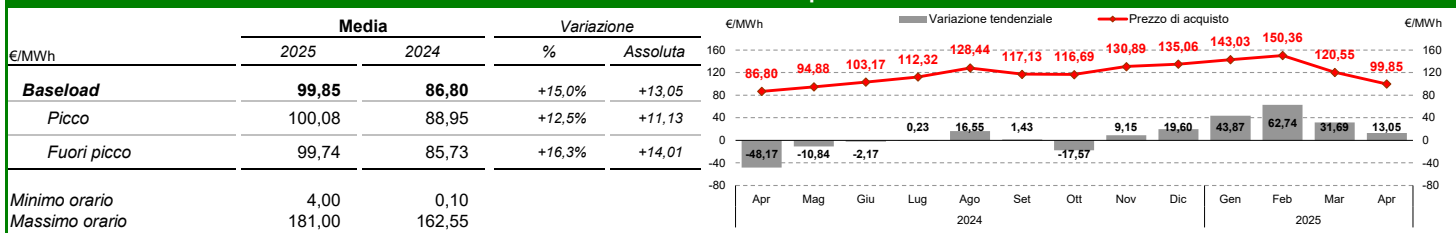
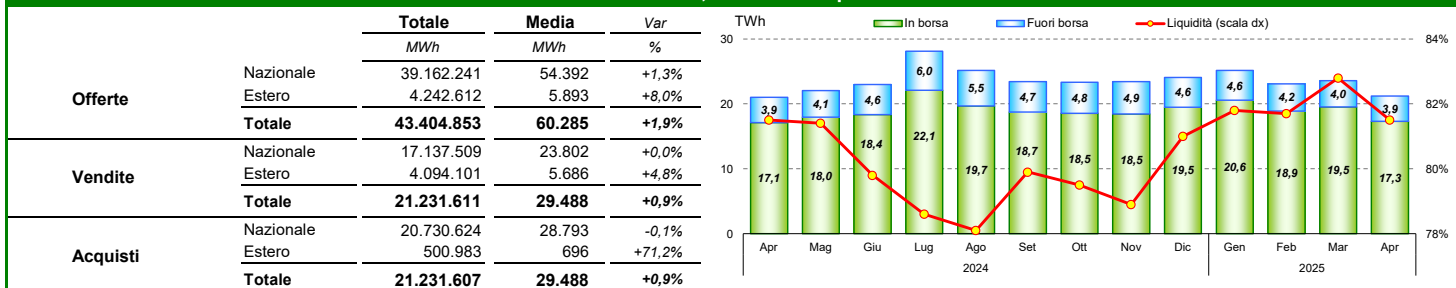


Prezzo medio di acquisto



Volumi offerti, venduti e acquistati



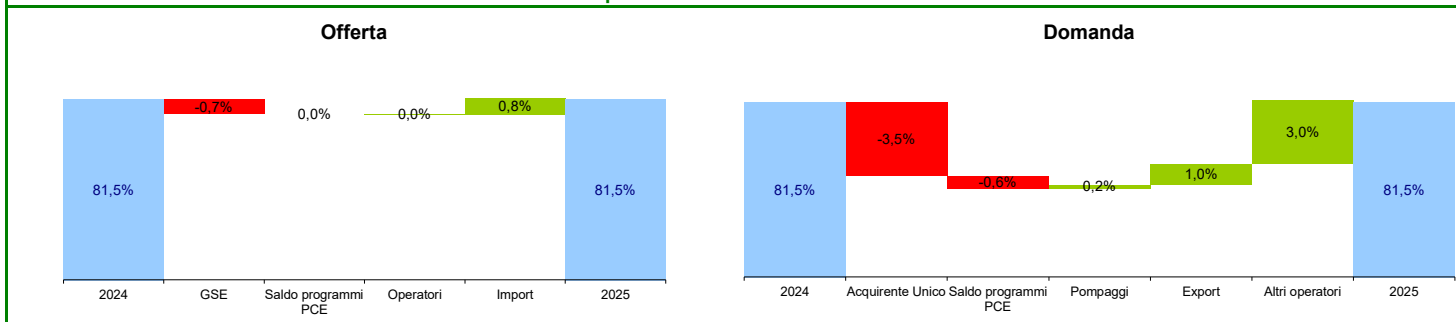
Offerta di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	17.313.806	24.047	+1,0%	81,5%
Operatori	10.623.912	14.755	+0,9%	50,0%
GSE	2.635.276	3.660	-4,8%	12,4%
Zone estere	4.054.618	5.631	+5,4%	19,1%
Saldo programmi PCE	-	-	-	0,0%
PCE (incluso MTE)	3.917.804	5.441	+0,5%	18,5%
Zone estere	39.483	55	-33,0%	0,2%
Zone nazionali	3.878.321	5.387	+1,0%	18,3%
Saldo programmi PCE	-	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	21.231.611	29.488	+0,9%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	22.173.243	30.796	+2,9%	
OFFERTA TOTALE	43.404.853	60.285	+1,9%	

Domanda di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	17.313.803	24.047	+1,0%	81,5%
Acquirente Unico	412.830	573	-63,7%	1,9%
Altri operatori	13.829.918	19.208	+5,7%	65,1%
Pompaggi	116.518	162	+49,6%	0,5%
Zone estere	500.623	695	+71,1%	2,4%
Saldo programmi PCE	2.453.914	3.408	-3,9%	11,6%
PCE (incluso MTE)	3.917.804	5.441	+0,5%	18,5%
Zone estere	360	1	-	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	12.360	17	-173,6%	0,1%
Zone nazionali altri operatori	6.358.999	8.832	-0,7%	30,0%
Saldo programmi PCE	- 2.453.914	-	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	21.231.607	29.488	+0,9%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	1.488.242	2.067	+57,4%	
DOMANDA TOTALE	22.719.849	31.555	+3,3%	

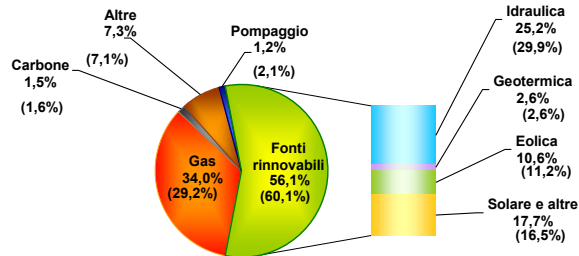
Liquidità - evoluzione strutturale



Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
		MWh	MWh	%	%
Fonti tradizionali	7.330.667	10.181	+1.169	+13,0%	42,8%
Gas	5.824.136	8.089	+1.146	+16,5%	34,0%
Carbone	250.159	347	-28	-7,6%	1,5%
Altre	1.256.373	1.745	+52	+3,1%	7,3%
Fonti rinnovabili	9.605.676	13.341	-952	-6,7%	56,1%
Idrraulica	4.327.187	6.010	-1.094	-15,4%	25,2%
Geotermica	439.029	610	+2	+0,4%	2,6%
Eolica	1.808.049	2.511	-150	-5,6%	10,6%
Solare e altre	3.031.412	4.210	+290	+7,4%	17,7%
Pompaggio	201.166	279	-210	-42,9%	1,2%
Totale	17.137.509	23.802	+7	+0,0%	100,0%

Struttura delle vendite

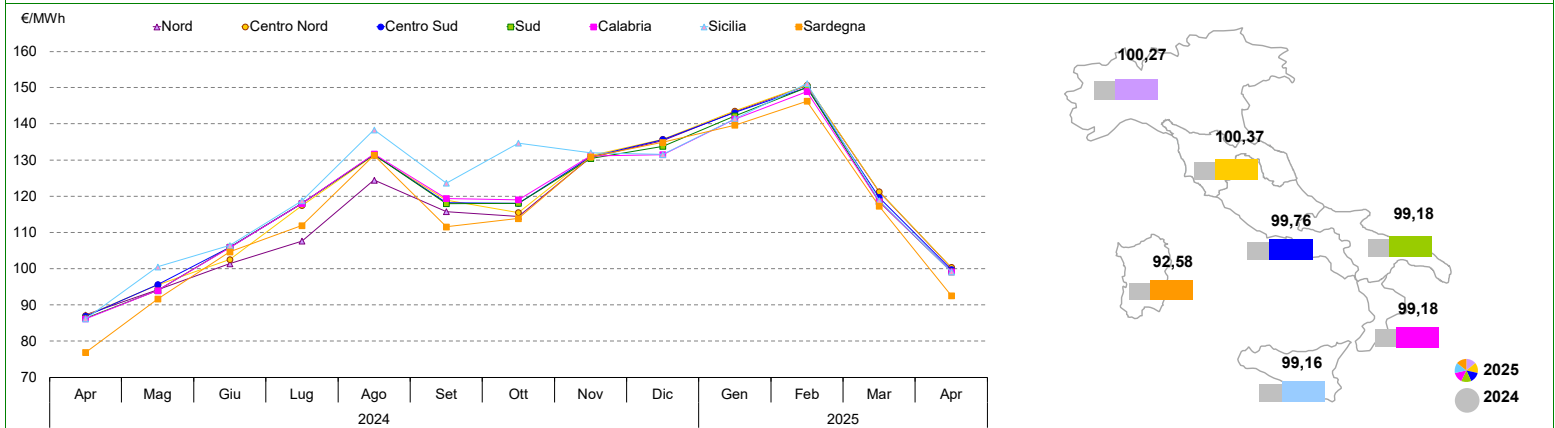


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

Prezzo zonale di vendita

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var
Baseload	100,27	+14,9%	100,37	+15,3%	99,76	+14,8%	99,18	+14,8%	99,18	+15,1%	99,16	+15,1%	92,58	+20,4%
Picco	101,51	+12,4%	101,51	+13,8%	99,48	+12,1%	97,72	+11,6%	97,72	+12,4%	97,60	+12,3%	79,03	+20,2%
Fuori picco	99,65	+16,2%	99,79	+16,0%	99,91	+16,2%	99,91	+16,5%	99,91	+16,5%	99,94	+16,5%	99,35	+20,5%
Minimo orario	4,00		4,00		4,00		2,90		2,90		2,90		0,00	
Massimo orario	181,00		181,00		181,00		181,00		181,00		181,00		181,00	
CCT	-0,42		-0,51		0,09		0,68		0,68		0,69		7,27	

Prezzi zonali di vendita



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	20.322.546	+6,1%	1.733.407	+12,1%	6.445.973	+0,1%	4.609.945	-6,9%	2.396.215	-5%	2.238.692	-16,5%	1.415.463	+4,9%
	Media	28.226	+1.622	2.408	+259	8.953	+12	6.403	-472	3.328	-191	3.109	-615	1.966	+91
Vendite	Totale	8.833.180	-3,6%	1.310.277	+6,5%	2.151.332	+13,7%	2.173.315	+3,5%	684.410	+11%	954.971	-11,0%	1.030.024	-2,8%
	Media	12.268	-453	1.820	+110	2.988	+359	3.018	+102	951	+94	1.326	-165	1.431	-41
Acquisti	Totale	11.771.959	-0,6%	1.805.715	+1,1%	3.674.910	+0,2%	1.292.462	+1,7%	392.661	+2%	1.188.280	+0,4%	604.638	-1,0%
	Media	16.350	-99	2.508	+28	5.104	+10	1.795	+30	545	+12	1.650	+6	840	-8

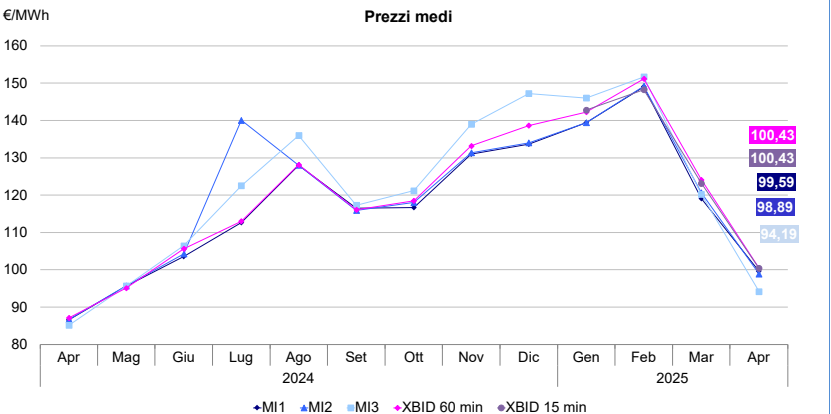
Volumi venduti per fonte. Media oraria

	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	5.748	+23,0%	536	+3,2%	960	+9,0%	999	-2,9%	526	+29,1%	442	-26,5%	970	+7,6%
Gas	4.823	+28,6%	453	-1,5%	730	+14,9%	745	-8,2%	388	+37,6%	406	-27,7%	544	+22,8%
Carbone	0	-	-	-	0	-	0	-	0	-	-	-	347	-7,6%
Altre	925	+0,1%	83	+40,4%	230	-6,1%	254	+16,9%	138	+10,2%	36	-10,1%	78	-4,6%
Fonti rinnovabili	6.274	-17,6%	1.283	+7,9%	1.996	+17,8%	2.019	+7,0%	425	-5,6%	884	-0,6%	459	-18,7%
Idrraulica	3.995	-24,6%	366	+35,7%	777	+11,8%	502	+2,2%	98	+0,5%	196	+16,1%	75	-9,2%
Geotermica	-	-	610	+0,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	27	-22,6%	25	-4,6%	492	+1,5%	1.124	+8,6%	235	-11,6%	427	-16,6%	180	-40,3%
Solare e altre	2.252	-1,4%	283	-1,3%	726	+41,2%	393	+8,7%	92	+6,1%	261	+25,4%	204	+12,8%
Pompaggio	246	-42,8%	-	-	32	-40,4%	-	-	-	-	-	-100,0%	1	-75,1%
Totale	12.268	-3,6%	1.820	+6,5%	2.988	+13,7%	3.018	+3,5%	951	+10,9%	1.326	-11,0%	1.431	-2,8%

Mercato Infragiornaliero

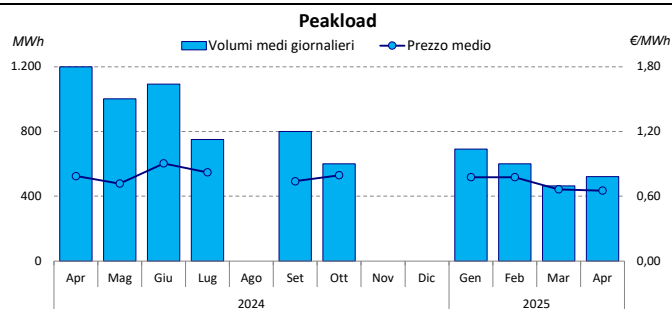
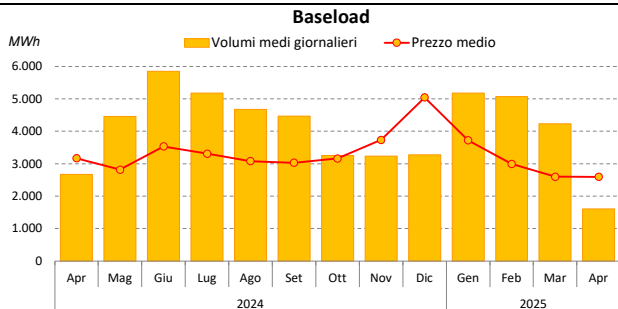
Aprile 2025

	Prezzo medio di acquisto		Volumi		
	2025	variazione	Totale	Media	variazione
MGP	99,85	+15,0%	21.231.607	29.488	+0,9%
MI1	99,59 (-0,3%)	+15,0%	1.305.859	1.876	+11,3%
MI2	98,89 (-1,0%)	+14,1%	625.234	868	+42,4%
MI3	94,19 (-3,4%)	+10,6%	260.964	725	+20,4%
XBID 15 min	100,43 (+0,6%)	-	387.999	539	-
XBID 60 min	100,43 (+0,6%)	+15,3%	461.416	641	-42,1%



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	11		7/30		0,65	0,50	0,75	11.232	1.605
Peakload	3		3/22		0,65	0,50	0,75	1.560	520
Totale	14							12.792	



Mercato a Termine dell'Energia

Aprile 2025

Prodotti	Mercato				OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*		Negoziazioni	Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi			
	€/MWh	variazioni %	N.	Volumi	N.	MW	MW	variazioni %	MW	MWh
Baseload										
Maggio 2025	100,12	-10,4%	-	-	1	1	1	-50,0%	18	13.392
Giugno 2025	95,93	-11,2%	-	-	-	-	-	-100,0%	19	13.680
Luglio 2025	101,31	-13,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2025	109,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	109,53	-11,1%	-	-	9	14	14	+600,0%	22	48.576
IV Trimestre 2025	108,76	-17,0%	-	-	8	14	14	-	20	44.180
I Trimestre 2026	108,11	-11,5%	-	-	1	2	2	-	2	4.318
II Trimestre 2026	93,35	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2026	98,26	-10,5%	-	-	6	8	8	+700,0%	9	78.840
Totale			-	-	25	39	39			189.594
Peakload										
Maggio 2025	95,47	-19,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
Giugno 2025	93,92	-16,8%	-	-	-	-	-	-	-	-
Luglio 2025	100,61	-12,9%	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2025	108,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	126,65	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	124,76	-11,8%	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2026	121,96	-12,7%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2026	98,97	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2026	117,41	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale			-	-	-	-	-			0
Totale			-	-	25	39	39			189.594

*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 Aprile 2025 e programmi

MWh	Transazioni registrate				Registrazioni (media oraria)		Turnover (Totale contratti / Posizione netta)	
	Totale	Media	Variazione	Struttura	GWh	Posizione netta	Immissioni	Prelievi
Baseload	2.137.238	2.968	+2,4%	13,6%	18,7	1,54		
Off Peak	0	0	-100,0%	0,0%	19,0	1,56		
Peak	6.468	9	+72,8%	0,0%	20,6	1,58		
Week-end	-	-	-	-	25,4	1,60		
Totale Standard	2.143.706	2.977	+2,0%	13,7%	22,8	1,54		
Totale Non standard	13.504.360	18.756	+19,4%	86,2%	23,2	1,60		
PCE bilaterali	15.648.067	21.733	+16,7%	99,8%	21,6	1,58		
MTE	10.800	15	+161,6%	0,1%	23,6	1,60		
MPEG	12.792	18	-82,4%	0,1%	23,8	1,58		
Totale PCE	15.671.659	21.766	+16,2%	100,0%	23,7	1,58		
Posizione netta	10.125.311	14.063	+16,6%		22,8	1,50		

Programmi				
	Immissione		Prelievo	
	Totale	Variazione	Totale	Variazione
Richiesti	5.120.104	13,1%	6.371.841	-1,2%
Rifiutati	1.202.300	+91,4%	123	10040,6%
Registrati	3.917.804	+0,5%	6.371.719	-1,2%
Sbilanciamento a programma	6.207.507	+29,7%	3.753.592	+67,9%
Saldo programmi	-	-	2.453.914	-3,9%