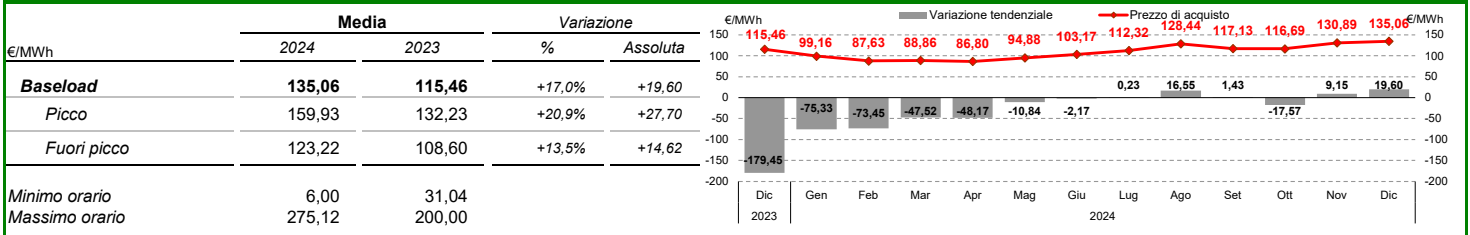
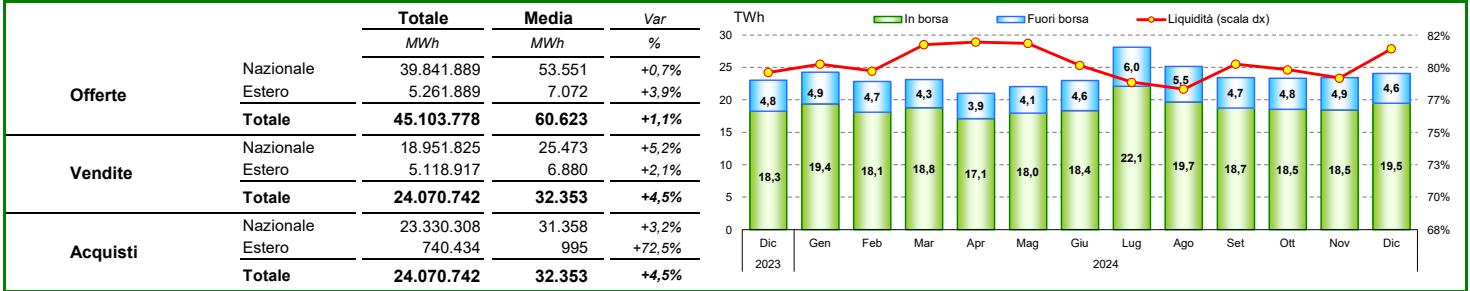


Prezzo medio di acquisto



Volumi offerti, venduti e acquistati



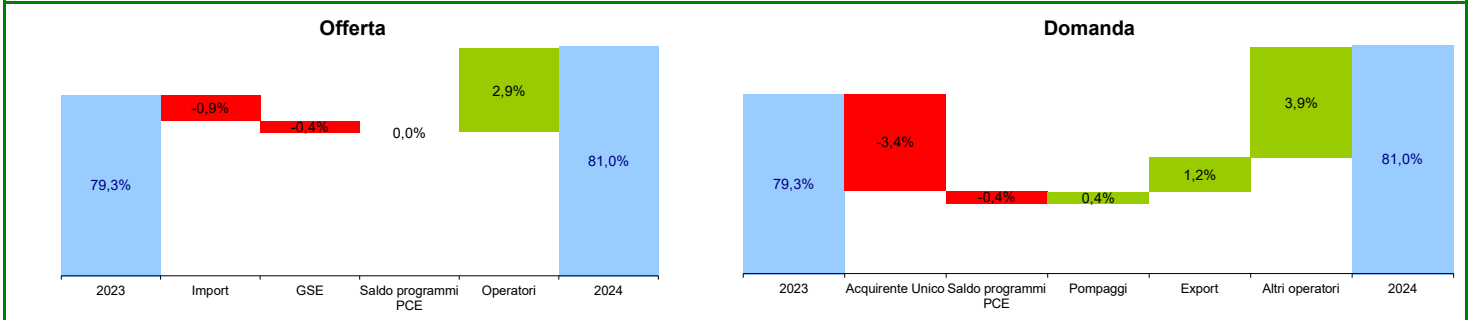
Offerta di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	19.488.452	26.194	+6,6%	81,0%
Operatori	13.081.439	17.583	+10,4%	54,3%
GSE	1.401.381	1.884	-2,4%	5,8%
Zone estere	5.005.632	6.728	+0,2%	20,8%
Saldo programmi PCE	-	-	-	0,0%
PCE (incluso MTE)	4.582.290	6.159	-3,7%	19,0%
Zone estere	113.284	152	+543,9%	0,5%
Zone nazionali	4.469.006	6.007	-5,7%	18,6%
Saldo programmi PCE	-	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	24.070.742	32.353	+4,5%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	21.033.036	28.270	-2,6%	
OFFERTA TOTALE	45.103.778	60.623	+1,1%	

Domanda di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	19.488.452	26.194	+6,6%	81,0%
Acquirente Unico	814.609	1.095	-47,9%	3,4%
Altri operatori	14.645.839	19.685	+11,6%	60,8%
Pompaggi	98.496	132	+3810,1%	0,4%
Zone estere	740.021	995	+72,5%	3,1%
Saldo programmi PCE	3.189.487	4.287	+1,1%	13,3%
PCE (incluso MTE)	4.582.290	6.159	-3,7%	19,0%
Zone estere	413	1	+67,2%	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	-	-	-200,0%	0,0%
Zone nazionali altri operatori	7.771.364	10.445	-1,6%	32,3%
Saldo programmi PCE	- 3.189.487	-	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	24.070.742	32.353	+4,5%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	1.114.264	1.498	+35,6%	
DOMANDA TOTALE	25.185.006	33.851	+5,6%	

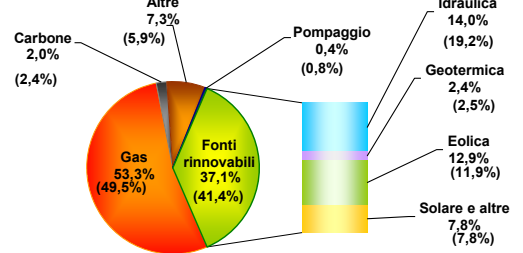
Liquidità - evoluzione strutturale



Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	MWh	MWh	MWh	%	%
Fonti tradizionali	11.854.105	15.933	+1.936	+13,8%	62,5%
Gas	10.109.463	13.588	+1.589	+13,2%	53,3%
Carbone	369.677	497	-76	-13,2%	2,0%
Altre	1.374.966	1.848	+423	+29,7%	7,3%
Fonti rinnovabili	7.022.933	9.439	-590	-5,9%	37,1%
Idraulica	2.647.474	3.558	-1.085	-23,4%	14,0%
Geotermica	447.276	601	-15	-2,4%	2,4%
Eolica	2.440.475	3.280	+398	+13,8%	12,9%
Solare e altre	1.487.708	2.000	+112	+5,9%	7,8%
Pompaggio	74.787	101	-92	-47,9%	0,4%
Totale	18.951.825	25.473	+1.254	+5,2%	100,0%

Struttura delle vendite

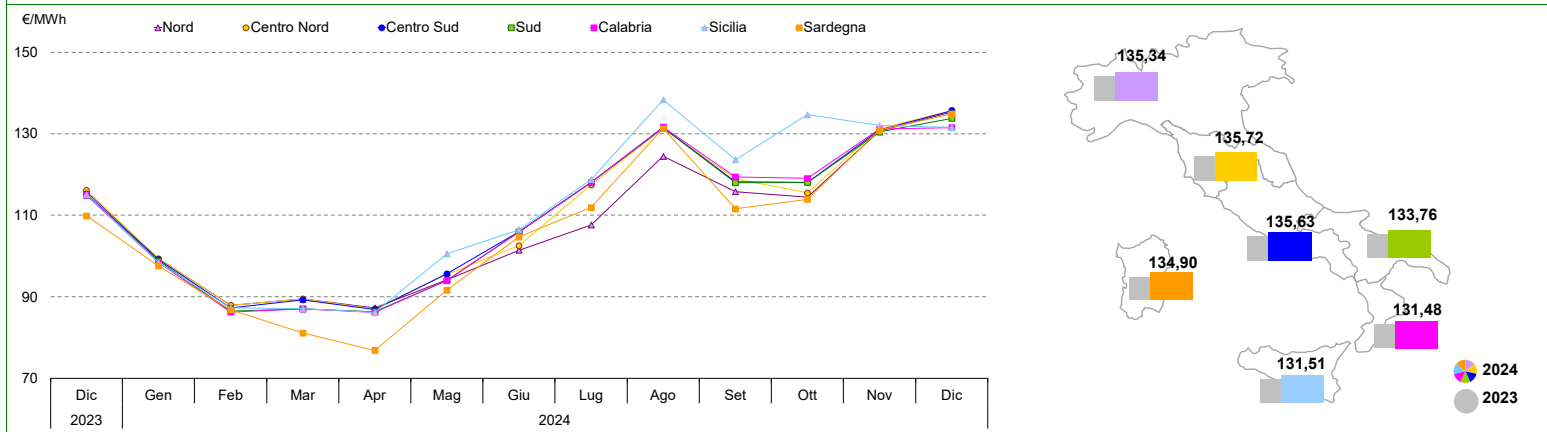


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

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	135,34	+16,9%	135,72	+16,9%	135,63	+17,7%	133,76	+16,4%	131,48	+14,4%	131,51	+14,3%	134,90	+22,8%
Picco	160,67	+21,1%	161,51	+21,0%	161,21	+22,6%	156,69	+20,0%	150,14	+15,1%	150,14	+14,7%	159,99	+25,8%
Fuori picco	123,28	+13,3%	123,44	+13,2%	123,45	+13,7%	122,85	+13,1%	122,60	+12,9%	122,64	+12,9%	122,95	+19,6%
Minimo orario	6,00		6,00		6,00		6,00		6,00		6,00		0,00	
Massimo orario	277,00		277,00		277,00		277,00		264,24		264,24		277,00	
CCT	-0,27		-0,66		-0,57		1,30		3,58		3,56		0,17	

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	20.890.398	+2,9%	1.375.997	-8,8%	5.899.348	-4,7%	5.069.424	-6,3%	2.671.758	+10%	2.626.094	+9,0%	1.308.871	-0,6%
	Media	28.078	+793	1.849	-179	7.929	-390	6.814	-456	3.591	+340	3.530	+290	1.759	-11
Vendite	Totale	9.632.988	+1,7%	1.113.731	-7,6%	2.423.289	+36,1%	2.566.915	+17,1%	1.135.644	+0,9%	1.124.782	-6,0%	954.477	-8,8%
	Media	12.948	+215	1.497	-123	3.257	+864	3.450	+503	1.526	+14	1.512	-96	1.283	-123
Acquisti	Totale	12.989.272	+2,0%	2.039.614	+4,5%	4.312.488	+6,3%	1.459.515	+3,3%	482.406	+5,2%	1.361.855	+3,1%	685.157	+1,6%
	Media	17.459	+349	2.741	+118	5.796	+344	1.962	+62	648	+32	1.830	+56	921	+15

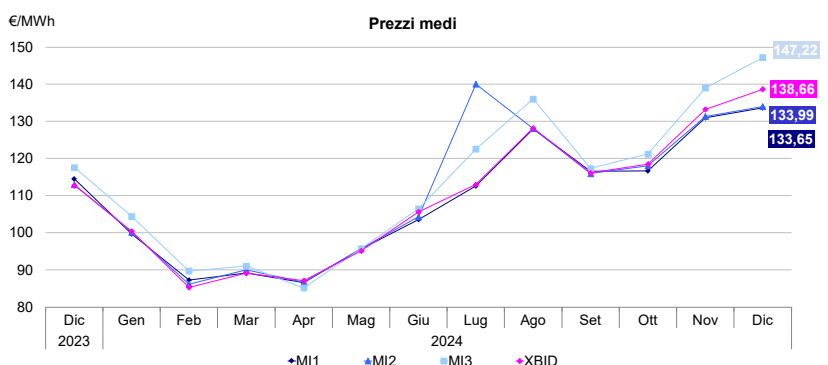
Volumi venduti per fonte. Media oraria

	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	9.332	+17,5%	575	-10,1%	1.839	+68,4%	1.572	+27,2%	1.138	+0,7%	585	-40,3%	892	-8,4%
Gas	8.368	+19,7%	517	-12,2%	1.424	+81,1%	1.287	+23,9%	1.011	-7,8%	534	-43,7%	446	-18,9%
Carbone	0	-100,0%	-	-	130	+6,5%	0	-100,0%	0	-	-	-	367	+0,2%
Altre	964	+9,4%	58	+14,3%	285	+55,0%	285	+51,7%	127	+277,8%	50	+67,4%	79	+37,8%
Fonti rinnovabili	3.530	-23,4%	922	-5,9%	1.403	+9,0%	1.878	+9,7%	388	+1,8%	927	+47,7%	391	-9,6%
Idrraulica	2.382	-29,9%	162	-20,3%	473	-4,9%	316	-2,7%	62	-10,1%	123	+10,7%	40	+3,5%
Geotermica	-	-	601	-2,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	37	+73,5%	30	+2,7%	637	+8,7%	1.383	+14,3%	289	+6,2%	652	+47,8%	252	-21,9%
Solare e altre	1.110	-6,6%	129	-2,4%	293	+43,7%	179	+1,3%	37	-7,1%	152	+101,1%	99	+39,3%
Pompaggio	85	-52,1%	-	-	15	+8,3%	-	-	-	-	-	-100,0%	0	-61,6%
Totale	12.948	+1,7%	1.497	-7,6%	3.257	+36,1%	3.450	+17,1%	1.526	+0,9%	1.512	-6,0%	1.283	-8,8%

Mercato Infragiornaliero

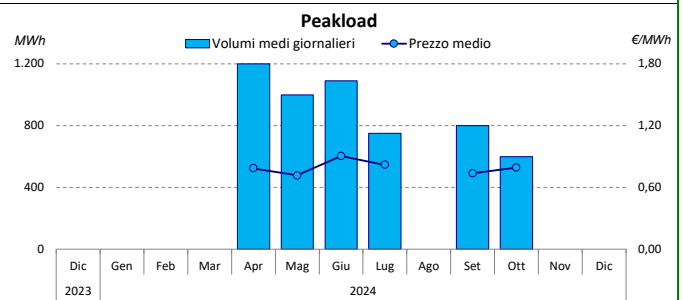
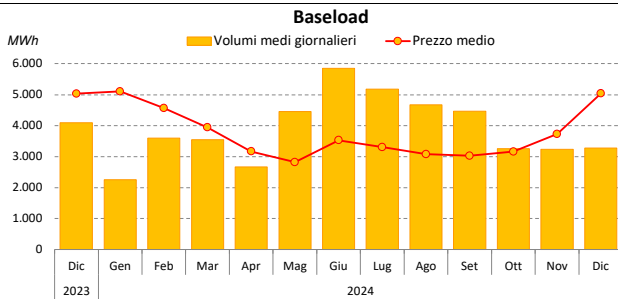
Dicembre 2024

	Prezzo medio di acquisto €/MWh		Volumi MWh		
	2024	variazione	Totale	Media	variazione
MGP (1-24 h)	135,06	+17,0%	24.070.742	32.353	+4,5%
MI1 (1-24 h)	133,65	+16,7%	1.197.989	1.664	-5,4%
MI2 (1-24 h)	133,99	+18,6%	515.446	693	+18,7%
MI3 (13-24 h)	147,22	+25,2%	245.522	682	+13,9%
XBID (1-24 h)	138,66	+23,0%	1.237.014	1.663	+75,4%



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		
Baseload	14	10/31	1,26	1,20	1,30	32.760	3.276		
Peakload	-	0/22	-	-	-	-	-		
Totale	14					32.760			



Mercato a Termine dell'Energia

Dicembre 2024

Prodotti	Mercato			OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*	Negoiazioni	Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi	variazioni %	MW	MWh
	€/MWh	variazioni %	N.	N.	MW	MW			
Baseload									
Gennaio 2025	132,78	+0,0%	-	1	3	3	-	9	6.696
Febbraio 2025	126,30	-11,2%	-	-	-	-	-	12	8.064
Marzo 2025	126,43	-10,1%	-	-	-	-	-	12	8.916
Aprile 2025	125,73	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2025	128,58	-7,1%	-	3	4	4	+100,0%	6	12.954
II Trimestre 2025	117,16	+0,0%	-	-	-	-	-	6	13.104
III Trimestre 2025	125,42	+0,0%	-	-	-	-	-	6	13.248
IV Trimestre 2025	126,58	+0,0%	-	-	-	-	-	6	13.254
I Trimestre 2026	119,15	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	124,43	-1,9%	-	2	2	2	+0,0%	6	52.560
Anno 2026	109,89	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale				6	9	9			56.586
Peakload									
Gennaio 2025	141,62	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2025	140,05	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
Marzo 2025	136,05	-15,8%	-	-	-	-	-	-	-
Aprile 2025	135,50	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2025	139,30	-5,7%	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	117,44	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	133,55	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	128,70	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2026	125,48	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	129,72	-1,6%	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2026	115,71	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale				6	9	9			0

*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 Dicembre 2024 e programmi

MWh	Transazioni registrate			
	Totale	Media	Variazione	Struttura
Baseload	2.544.974	3.421	-8,1%	14,5%
Off Peak	6.528	9	+563,4%	0,0%
Peak	4.752	6	+355,2%	0,0%
Week-end	-	-	-	-
Totale Standard	2.556.254	3.436	-7,8%	14,6%
Totale Non standard	14.950.046	20.094	-5,1%	85,2%
PCE bilaterali	17.506.300	23.530	-5,5%	99,8%
MTE	8.712	12	+30,1%	0,0%
MPEG	32.760	44	-33,4%	0,2%
Totale PCE	17.547.772	23.586	-5,6%	100,0%
Posizione netta	10.843.472	14.575	-0,3%	

	Programmi			
	Immissione		Prelievo	
	Totale	Variazione	Totale	Variazione
Richiesti	5.958.174	5,7%	7.772.446	-1,8%
Rifutati	1.375.884	+55,9%	669	-52,7%
Registrati	4.582.290	-3,7%	7.771.777	-1,8%
Sbilanciamento a programma	6.261.182	+2,3%	3.071.696	+3,5%
Saldo programmi	-	-	3.189.487	1,1%

