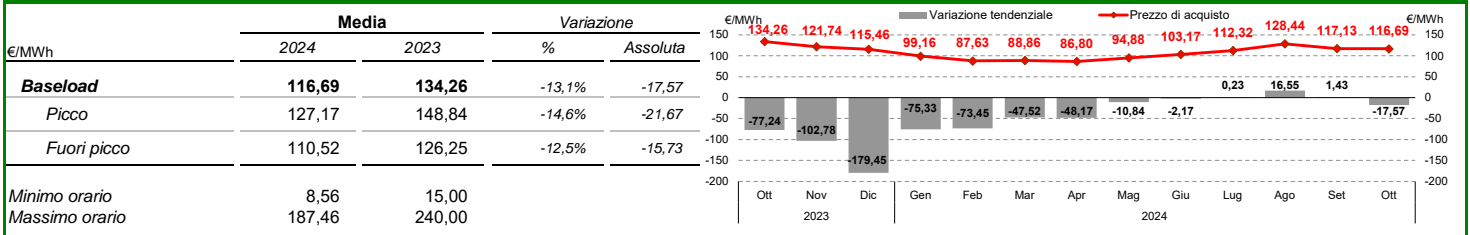
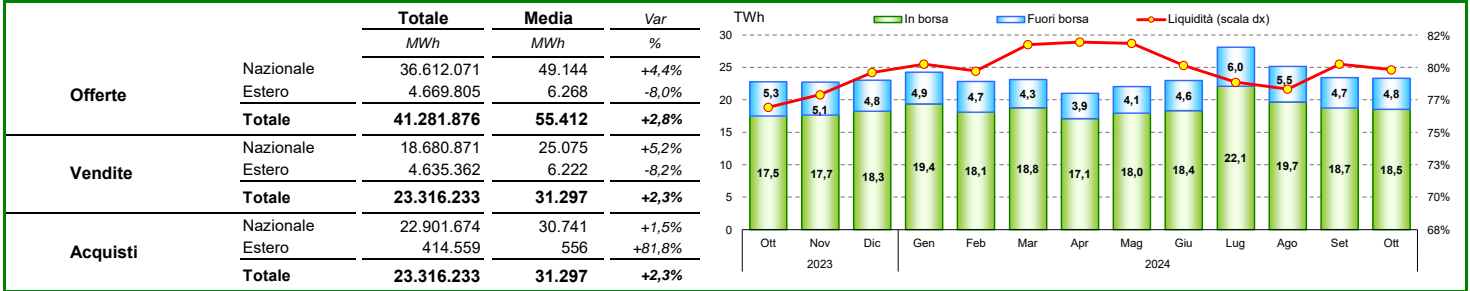


Prezzo medio di acquisto



Volumi offerti, venduti e acquistati



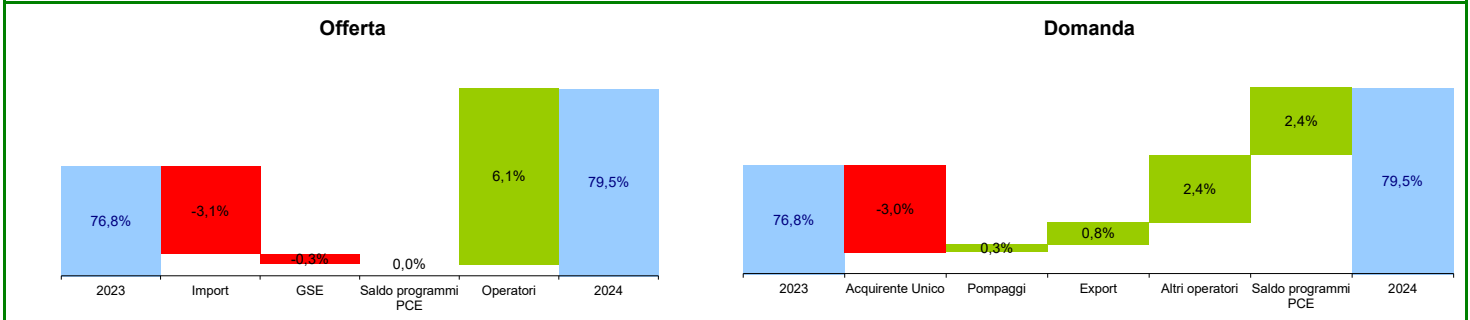
Offerta di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	18.539.123	24.885	+5,9%	79,5%
Operatori	12.316.490	16.532	+15,7%	52,8%
GSE	1.802.678	2.420	-2,1%	7,7%
Zone estere	4.419.954	5.933	-11,9%	19,0%
Saldo programmi PCE	-	-	-	0,0%
PCE (incluso MTE)	4.777.111	6.412	-9,8%	20,5%
Zone estere	215.406	289	+602,2%	0,9%
Zone nazionali	4.561.705	6.123	-13,3%	19,6%
Saldo programmi PCE	-	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	23.316.233	31.297	+2,3%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	17.965.643	24.115	+3,5%	
OFFERTA TOTALE	41.281.876	55.412	+2,8%	

Domanda di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	18.539.123	24.885	+5,9%	79,5%
Acquirente Unico	558.471	750	-54,9%	2,4%
Altri operatori	14.683.533	19.709	+6,2%	63,0%
Pompaggi	65.888	88	+1157,2%	0,3%
Zone estere	414.538	556	+82,4%	1,8%
Saldo programmi PCE	2.816.692	3.781	+27,3%	12,1%
PCE (incluso MTE)	4.777.111	6.412	-9,8%	20,5%
Zone estere	21	0	-97,6%	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	33.000	44	-165,9%	0,1%
Zone nazionali altri operatori	7.560.782	10.149	+2,0%	32,4%
Saldo programmi PCE	- 2.816.692	-	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	23.316.233	31.297	+2,3%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	997.804	1.339	+13,1%	
DOMANDA TOTALE	24.314.038	32.636	+2,7%	

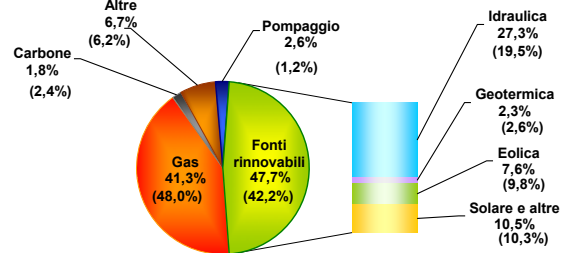
Liquidità - evoluzione strutturale



Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	MWh	MWh	MWh	%	%
Fonti tradizionali	9.294.517	12.476	-1.016	-7,5%	49,8%
Gas	7.715.779	10.357	-1.076	-9,4%	41,3%
Carbone	330.437	444	-138	-23,7%	1,8%
Altre	1.248.301	1.676	+198	+13,4%	6,7%
Fonti rinnovabili	8.908.004	11.957	+1.901	+18,9%	47,7%
Idraulica	5.101.296	6.847	+2.202	+47,4%	27,3%
Geotermica	437.630	587	-32	-5,1%	2,3%
Eolica	1.415.392	1.900	-432	-18,5%	7,6%
Solare e altre	1.953.685	2.622	+163	+6,6%	10,5%
Pompaggio	478.350	642	+364	+130,6%	2,6%
Totale	18.680.871	25.075	+1.249	+5,2%	100,0%

Struttura delle vendite

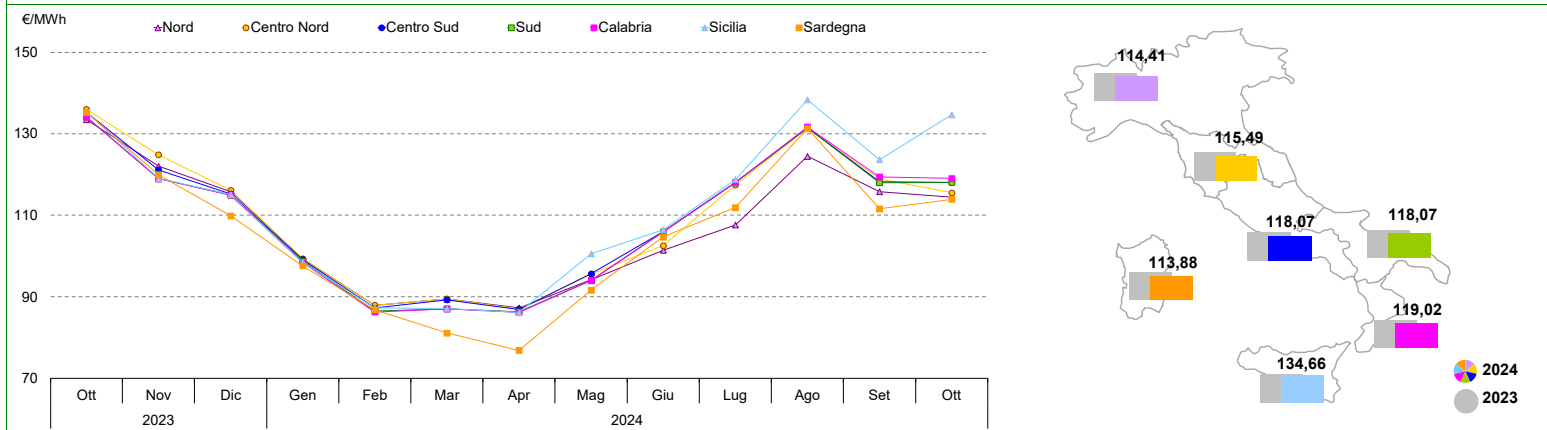


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

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	114,41	-14,3%	115,49	-15,1%	118,07	-12,7%	118,07	-11,9%	119,02	-11,2%	134,66	-0,5%	113,88	-15,8%
Picco	126,03	-15,2%	127,47	-15,2%	127,26	-15,0%	127,26	-13,0%	126,62	-13,5%	141,09	-4,4%	119,37	-20,3%
Fuori picco	107,58	-14,0%	108,44	-15,3%	112,65	-11,5%	112,65	-11,5%	114,55	-10,0%	130,88	+1,8%	110,65	-13,1%
Minimo orario	9,65		9,65		6,77		6,77		6,77		0,00		0,00	
Massimo orario	178,09		218,50		228,90		228,90		228,90		244,10		228,90	
CCT	2,27		1,20		-1,38		-1,38		-2,33		-17,97		2,81	

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	19.226.156	+7,6%	1.587.960	+25,3%	6.218.316	+6,7%	4.516.674	-1,6%	1.206.367	-34%	2.629.549	+4,1%	1.227.049	+5,6%
	Media	25.807	+1.818	2.131	+431	8.347	+526	6.063	-96	1.619	-838	3.530	+139	1.647	+87
Vendite	Totale	10.544.423	+13,2%	1.219.515	+12,9%	2.114.853	+4,4%	2.113.271	-6,5%	625.869	-39,5%	1.141.767	-7,2%	921.174	+15,1%
	Media	14.154	+1.647	1.637	+187	2.839	+119	2.837	-199	840	-548	1.533	-119	1.236	+162
Acquisti	Totale	13.207.902	+2,8%	1.934.401	-0,0%	3.999.247	+0,8%	1.409.145	-2,6%	421.354	+0,4%	1.305.315	-1,0%	624.311	-2,3%
	Media	17.729	+484	2.597	-1	5.368	+44	1.891	-50	566	+2	1.752	-17	838	-19

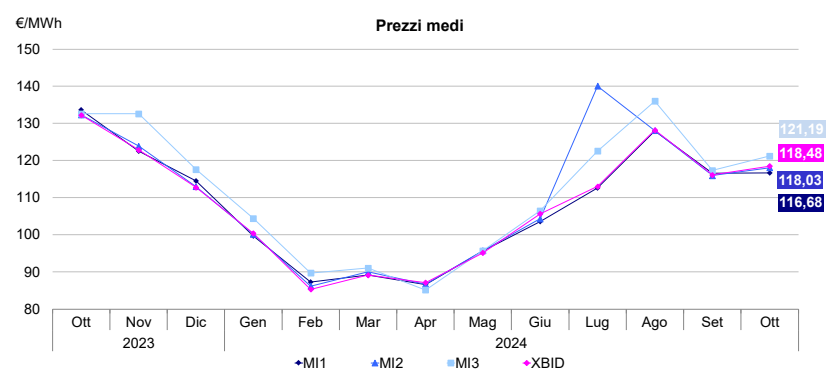
Volumi venduti per fonte. Media oraria

	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	6.588	-11,4%	638	+34,8%	1.538	+6,7%	1.500	+10,3%	531	-48,0%	834	-21,6%	847	+21,9%
Gas	5.796	-12,5%	587	+40,6%	1.340	+24,1%	1.262	+24,3%	400	-56,9%	633	-37,3%	338	-4,3%
Carbone	0	-	-	-	0	-100,0%	0	-100,0%	0	-	-	-	444	+64,3%
Altre	792	-2,3%	51	-8,7%	198	+5,7%	238	+15,0%	131	+43,7%	201	+269,9%	66	-8,7%
Fonti rinnovabili	6.952	+44,1%	999	+2,3%	1.273	+2,1%	1.336	-20,2%	309	-15,8%	698	+19,3%	389	+2,8%
Idrastica	5.460	+63,3%	223	+38,7%	503	+15,1%	382	-5,2%	71	-24,1%	154	+4,6%	56	-9,8%
Geotermica	-	-	587	-5,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	26	+14,1%	23	-22,1%	398	-20,9%	712	-30,5%	179	-17,2%	366	+13,3%	196	-8,4%
Solare e altre	1.466	+0,4%	165	-0,5%	372	+21,3%	243	-2,5%	59	+2,7%	179	+54,5%	138	+33,4%
Pompaggio	614	+153,0%	-	-	28	-14,2%	-	-	-	-	-	-100,0%	0	-98,2%
Totale	14.154	+13,2%	1.637	+12,9%	2.839	+4,4%	2.837	-6,5%	840	-39,5%	1.533	-7,2%	1.236	+15,1%

Mercato Infragiornaliero

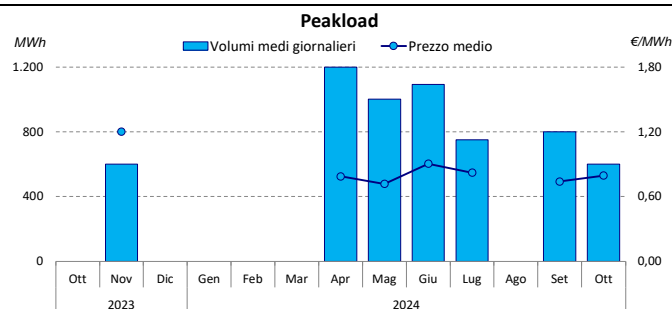
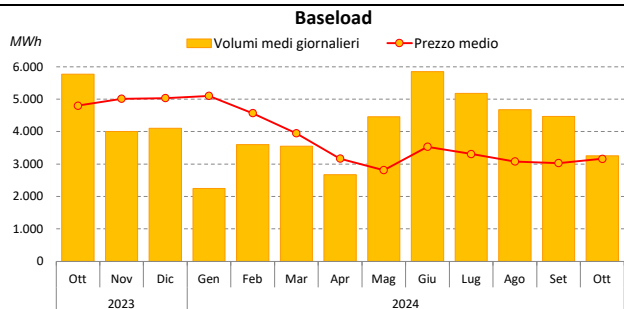
Ottobre 2024

	Prezzo medio di acquisto €/MWh		Volumi MWh		
	2024	variazione	Totale	Media	variazione
MGP (1-24 h)	116,69	-13,1%	23.316.233	31.297	+2,3%
MI1 (1-24 h)	116,68	-12,7% (-0,0%)	1.316.018	1.888	-4,1%
MI2 (1-24 h)	118,03	-10,8% (+1,2%)	582.262	808	+17,8%
MI3 (13-24 h)	121,19	-8,6% (+1,4%)	292.743	787	+15,9%
XBID (1-24 h)	118,48	-10,4% (+1,5%)	1.207.927	1.621	+102,3%



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

Tipologia	Negoziazioni		Prezzo			Volumi	
	N.	Prodotti negoziati	Medio	Minimo	Massimo	MWh	MWh/g
			€/MWh	€/MWh	€/MWh		
Baseload	28	14/31	0,79	0,70	0,89	45.600	3.257
Peakload	9	9/23	0,79	0,70	0,89	5.400	600
Totale	37					51.000	



Mercato a Termine dell'Energia

Octobre 2024

Prodotti	Mercato				OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*		Negoziazioni	Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi		MW	MWh
	€/MWh	variazioni %	N.	Volumi	N.	MW	MW	variazioni %	MW	MWh
Baseload										
Novembre 2024	110,70	+0,0%	-	-	1	1	1	-	11	7.920
Dicembre 2024	111,65	+0,0%	-	-	1	1	1	-	11	8.184
Gennaio 2025	120,28	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2025	126,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2025	119,19	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	99,70	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	109,37	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	126,58	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	113,72	+0,0%	-	-	1	1	1	-	2	17.520
Totale					3	3	3			25.704
Peakload										
Novembre 2024	118,16	+0,0%	-	-	-	-	-	-	2	504
Dicembre 2024	124,24	+0,0%	-	-	-	-	-	-	2	528
Gennaio 2025	127,93	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2025	140,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2025	129,04	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	105,62	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	117,92	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	128,70	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	120,31	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale										528
Totale					3	3	3			26.232

*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 Ottobre 2024 e programmi

