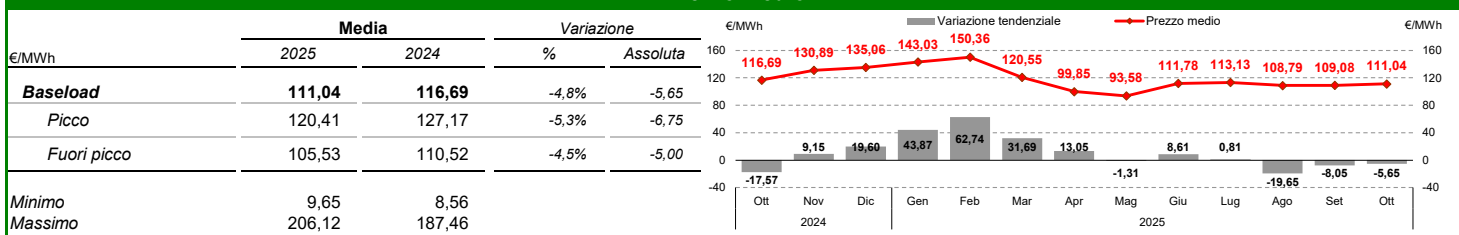
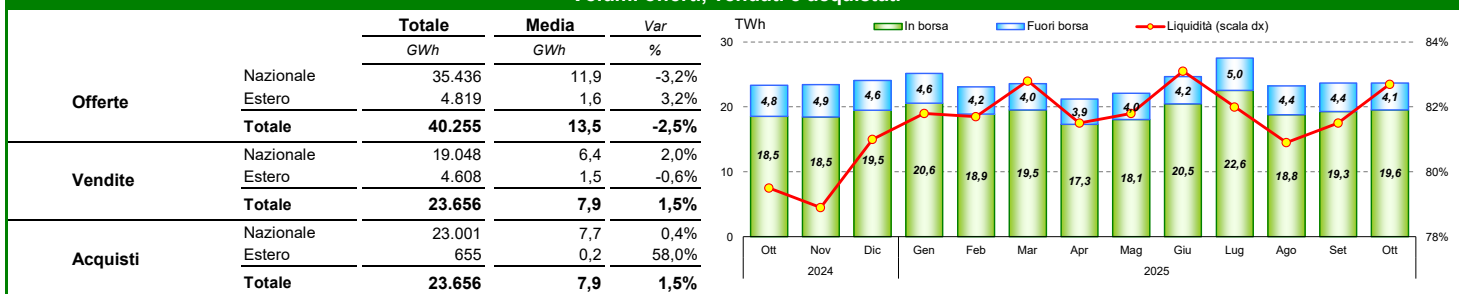


Prezzo medio



Volumi offerti, venduti e acquistati



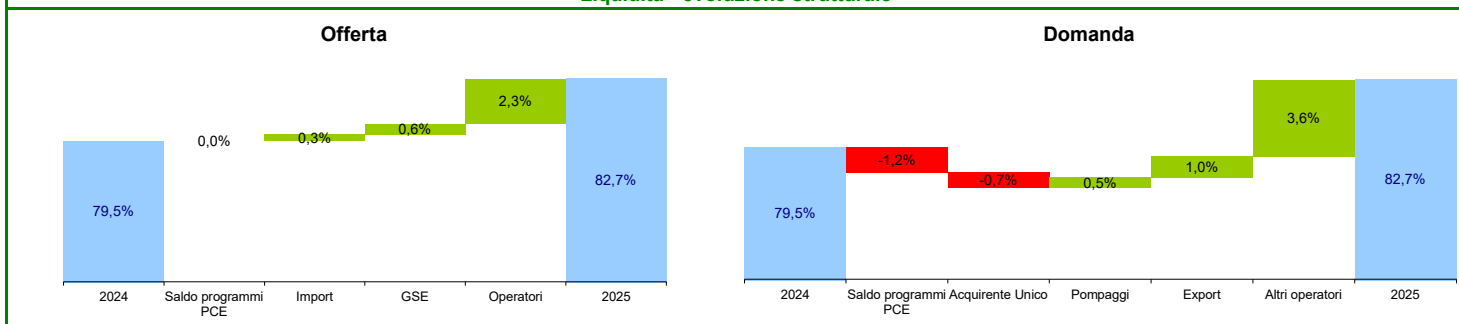
Offerta di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	19.555	6,6	5,5%	82,7%
Operatori	13.031	4,4	5,8%	55,1%
GSE	1.959	0,7	8,7%	8,3%
Zone estere	4.564	1,5	3,3%	19,3%
Saldo programmi PCE	-	0,0	-	0,0%
PCE (incluso MTE)	4.101	1,4	-14,1%	17,3%
Zone estere	44	0,0	-79,6%	0,2%
Zone nazionali	4.057	1,4	-11,1%	17,2%
Saldo programmi PCE	-	0,0	-	-
VOLUMI VENDUTI	23.656	7,9	1,5%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	16.599	5,6	-7,6%	
OFFERTA TOTALE	40.255	13,5	-2,5%	

Domanda di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	19.555	6,6	5,5%	82,7%
Acquirente Unico	390	0,1	-30,1%	1,7%
Altri operatori	15.744	5,3	7,2%	66,6%
Pompaggi	189	0,1	186,6%	0,8%
Zone estere	655	0,2	58,0%	2,8%
Saldo programmi PCE	2.576	0,9	-8,5%	10,9%
PCE (incluso MTE)	4.101	1,4	-14,1%	17,3%
Zone estere	-	-	-100,0%	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	14	0,0	-58,2%	0,1%
Zone nazionali altri operatori	6.664	2,2	-11,9%	28,2%
Saldo programmi PCE	- 2.576	- 0,9	-8,5%	
VOLUMI ACQUISTATI	23.656	7,9	1,5%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	2.117	0,7	112,2%	
DOMANDA TOTALE	25.774	8,6	6,0%	

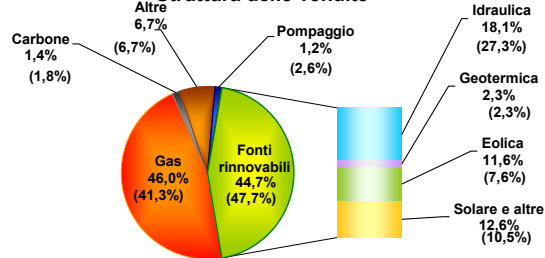
Liquidità - evoluzione strutturale



Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	GWh	GWh	%	%	%
Fonti tradizionali	10.303	3,5	1.008	10,8%	54,1%
Gas	8.762	2,9	1.046	13,6%	46,0%
Carbone	257	0,1	-73	-22,1%	1,4%
Altre	1.283	0,4	35	2,8%	6,7%
Fonti rinnovabili	8.513	2,9	-395	-4,4%	44,7%
Idrraulica	3.455	1,2	-1.646	-32,3%	18,1%
Geotermica	441	0,1	3	0,7%	2,3%
Eolica	2.217	0,7	802	56,6%	11,6%
Solare e altre	2.400	0,8	446	22,8%	12,6%
Pompaggio	232	0,1	-246	-51,4%	1,2%
Totale	19.048	6,4	367	2,0%	100,0%

Struttura delle vendite

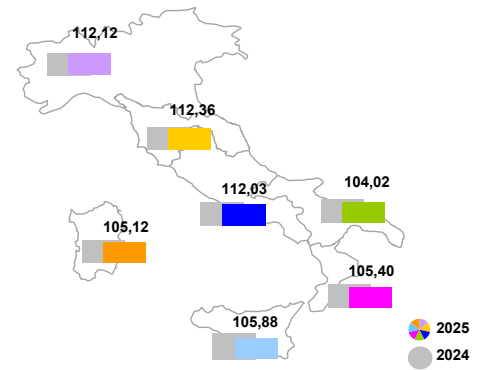
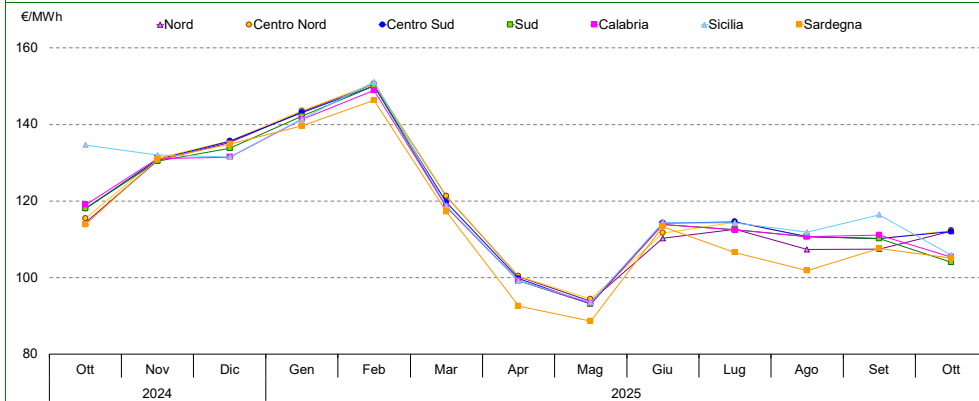


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

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	112,12	-2,0%	112,36	-2,7%	112,03	-5,1%	104,02	-11,9%	105,40	-11,4%	105,88	-21,4%	105,12	-7,7%
Picco	123,41	-2,1%	123,68	-3,0%	122,76	-3,5%	103,89	-18,4%	103,05	-18,6%	101,83	-27,8%	110,47	-7,5%
Fuori picco	105,47	-2,0%	105,69	-2,5%	105,71	-6,2%	104,10	-7,6%	106,79	-6,8%	108,27	-17,3%	101,97	-7,8%
Minimo	10,00		10,00		10,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
Massimo	210,55		210,55		210,55		210,55		205,00		221,08		210,55	
CCT	-1,07		-1,31		-0,98		7,02		5,64		5,16		5,92	

Prezzi zonali



Volumi zonali

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerte	Totale	18.111	-5,8%	1.329	-16,3%	5.382	-13,5%	5.110	+13,1%	1.574	+30,4%	2.506	-4,7%	1.426	+16,2%
	Media	6,1		0,4		1,8		1,7		0,5		0,8		0,5	
Vendite	Totale	9.904	-6,1%	1.146	-6,0%	2.439	+15,3%	2.655	+25,7%	663	+6,0%	1.146	+0,4%	1.094	+18,8%
	Media	3,3		0,4		0,8		0,9		0,2		0,4		0,4	
Acquisti	Totale	13.280	+0,5%	1.988	+2,8%	4.003	+0,1%	1.398	-0,8%	420	-0,3%	1.268	-2,8%	644	+3,1%
	Media	4,5		0,7		1,3		0,5		0,1		0,4		0,2	

Volumi venduti per fonte

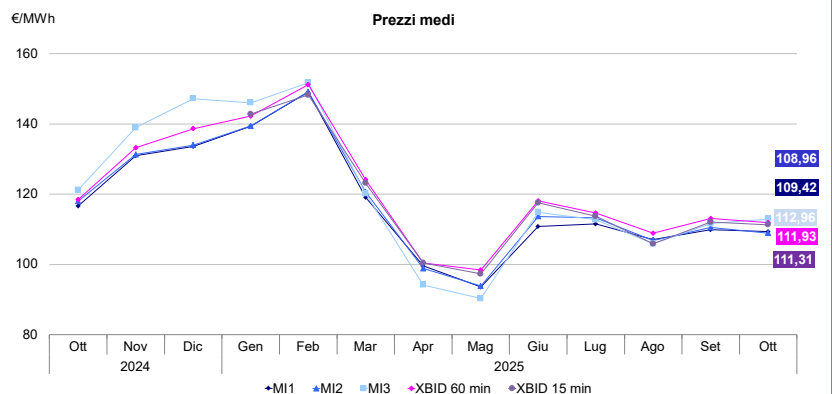
	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Fonti tradizionali	6.023	+22,7%	416	-12,5%	1.157	+1,0%	1.108	-0,8%	381	-3,8%	523	-15,9%	695	+10,1%
Gas	5.378	+24,5%	354	-19,0%	982	-1,6%	927	-1,5%	302	+1,2%	428	-9,3%	391	+55,2%
Carbone	0	-	-	-	0	-	0	-	0	-	-	-	257	-22,1%
Altre	645	+9,4%	61	+61,8%	175	+18,4%	182	+2,6%	79	-19,3%	95	-36,7%	47	-4,2%
Fonti rinnovabili	3.678	-29,0%	731	-1,8%	1.253	+32,1%	1.547	+55,4%	283	+22,8%	623	+19,8%	398	+37,1%
Idraulica	2.395	-41,1%	132	-20,7%	393	+4,9%	302	+6,3%	54	+1,7%	119	+3,4%	61	+47,0%
Geotermica	-	-	441	+0,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	17	-13,0%	21	+21,5%	436	+46,8%	1.041	+96,3%	185	+38,9%	367	+34,6%	151	+3,6%
Solare e altre	1.266	+15,9%	137	+11,0%	425	+53,2%	204	+12,9%	44	-0,3%	138	+3,6%	186	+80,7%
Pompaggio	202	-55,9%	-	-	29	+38,1%	-	-	-	-	-	-	2	+14506,2%
Totale	9.904	-6,1%	1.146	-6,0%	2.439	+15,3%	2.655	+25,7%	663	+6,0%	1.146	+0,4%	1.094	+18,8%

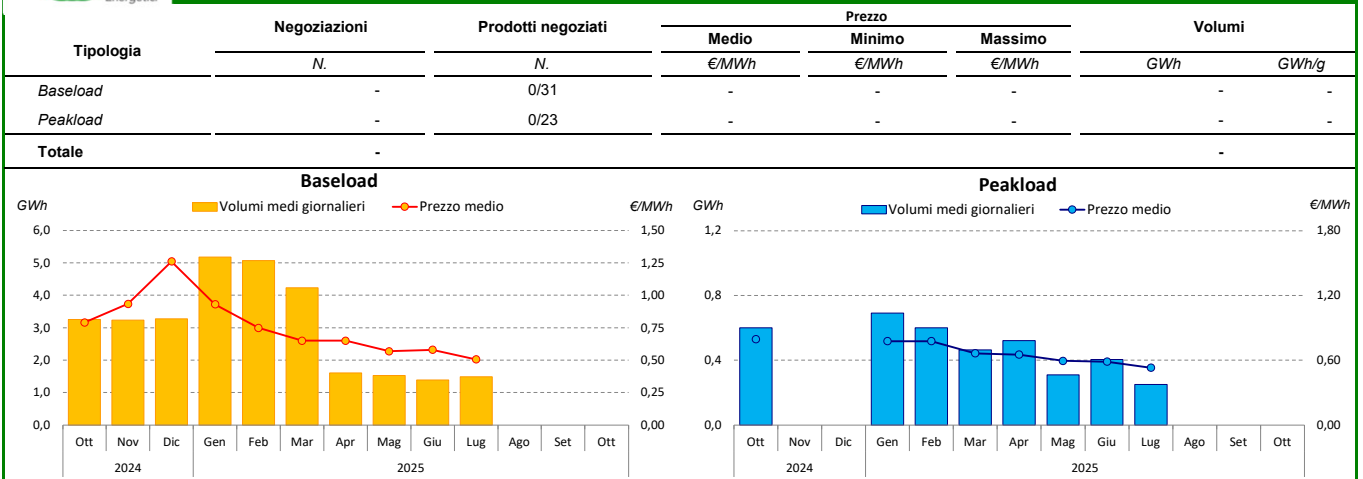
Mercato Infragiornaliero

Ottobre 2025

	Prezzo medio €/MWh		Volumi GWh		
	2025	variazione	Totale	Media*	variazione
MGP	111,04	-4,8%	23.656	7,9	+1,5%
MI1	109,42 (-1,5%)	-6,2%	1.298	0,4	-1,4%
MI2	108,96 (-1,9%)	-7,7%	606	0,2	+4,1%
MI3	112,96 (-0,9%)	-6,8%	266	0,2	-9,3%
XBID 15 min	111,31 (+0,2%)	-	602	0,2	-
XBID 60 min	111,93 (+0,8%)	-5,5%	331	0,4	-72,6%

*I volumi medi sono calcolati con base la granularità minima del prodotto





Mercato a Termine dell'Energia

Ottobre 2025

Prodotti	Mercato				OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*		Negoziazioni	Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi		MW	GWh
	€/MWh	variazioni %	N.	Volumi	N.	MW	MW	variazioni %		
Baseload										
Novembre 2025	111,87	+0,0%	-	-	3	151	151	+190%	232	167
Dicembre 2025	112,91	+0,0%	-	-	1	70	70	-	99	74
Gennaio 2026	113,01	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2026	115,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2026	121,10	+0,0%	-	-	3	3	3	+200%	6	13
II Trimestre 2026	95,83	+0,0%	-	-	1	3	3	-	3	7
III Trimestre 2026	108,46	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2026	111,45	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2026	109,18	+0,0%	-	-	5	5	5	+0%	23	201
Totale			-	-	13	232	232			295
Peakload										
Novembre 2025	122,82	+0,0%	-	-	-	-	-	-	50	12
Dicembre 2025	126,13	+0,0%	-	-	-	-	-	-	50	14
Gennaio 2026	127,87	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2026	130,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2026	125,38	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2026	98,97	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2026	112,38	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2026	127,61	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2026	116,08	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale			-	-	-	-	-			14
Totale			-	-	13	232	232			308

*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 2025 e programmi

