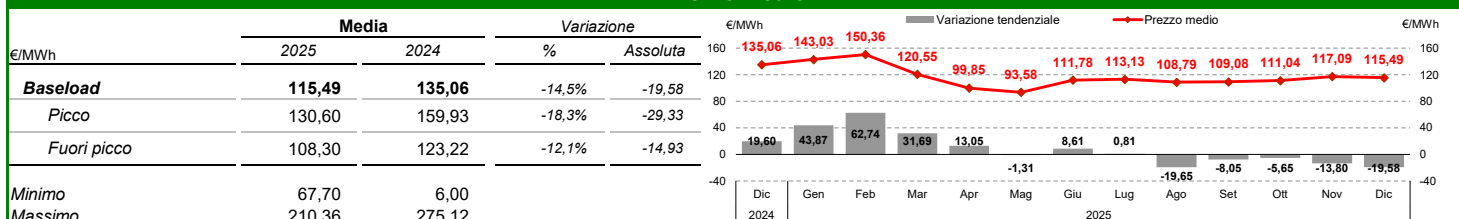


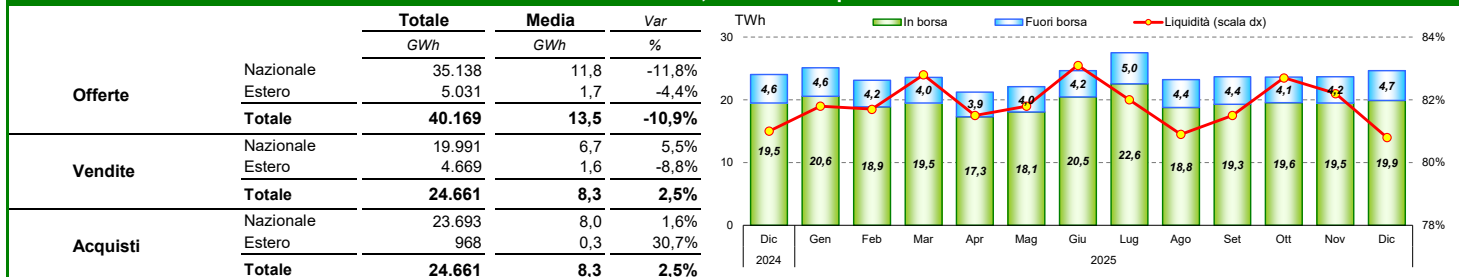
Mercato del Giorno Prima

Dicembre 2025

Prezzo medio



Volumi offerti, venduti e acquistati



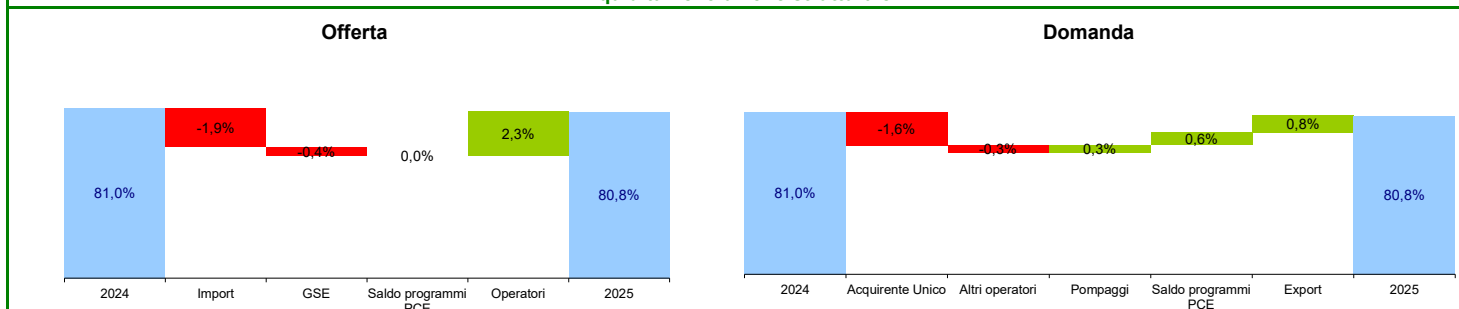
Offerta di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	19.934	6,7	2,3%	80,8%
Operatori	13.958	4,7	6,7%	56,6%
GSE	1.328	0,4	-5,2%	5,4%
Zone estere	4.648	1,6	-7,1%	18,8%
Saldo programmi PCE	-	0,0	-	0,0%
PCE (incluso MTE)	4.727	1,6	3,1%	19,2%
Zone estere	21	0,0	-81,1%	0,1%
Zone nazionali	4.705	1,6	5,3%	19,1%
Saldo programmi PCE	-	0,0	-	-
VOLUMI VENDUTI	24.661	8,3	2,5%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	15.509	5,2	-26,3%	
OFFERTA TOTALE	40.169	13,5	-10,9%	

Domanda di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	19.934	6,7	2,3%	80,8%
Acquirente Unico	443	0,1	-45,6%	1,8%
Altri operatori	14.922	5,0	1,9%	60,5%
Pompaggi	187	0,1	89,7%	0,8%
Zone estere	968	0,3	30,8%	3,9%
Saldo programmi PCE	3.414	1,1	7,0%	13,8%
PCE (incluso MTE)	4.727	1,6	3,1%	19,2%
Zone estere	-	-	-100,0%	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	66	0,0	-	0,3%
Zone nazionali altri operatori	8.075	2,7	3,9%	32,7%
Saldo programmi PCE	- 3.414	- 1,1	7,0%	-
VOLUMI ACQUISTATI	24.661	8,3	2,5%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	2.015	0,7	80,8%	
DOMANDA TOTALE	26.675	9,0	5,9%	

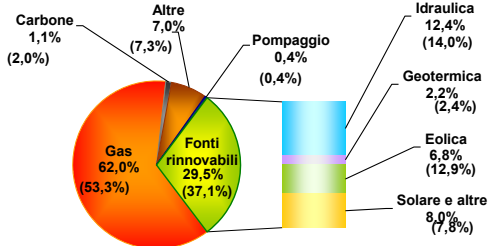
Liquidità - evoluzione strutturale



Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	GWh	GWh	GWh	%	%
Fonti tradizionali	14.016	4,7	2.162	18,2%	70,1%
Gas	12.393	4,2	2.284	22,6%	62,0%
Carbone	227	0,1	-142	-38,5%	1,1%
Altre	1.396	0,5	21	1,5%	7,0%
Fonti rinnovabili	5.894	2,0	-1.129	-16,1%	29,5%
Idraulica	2.486	0,8	-161	-6,1%	12,4%
Geotermica	449	0,2	2	0,5%	2,2%
Eolica	1.362	0,5	-1.079	-44,2%	6,8%
Solare e altre	1.596	0,5	108	7,3%	8,0%
Pompaggio	81	0,0	7	8,9%	0,4%
Totale	19.991	6,7	1.039	5,5%	100,0%

Struttura delle vendite

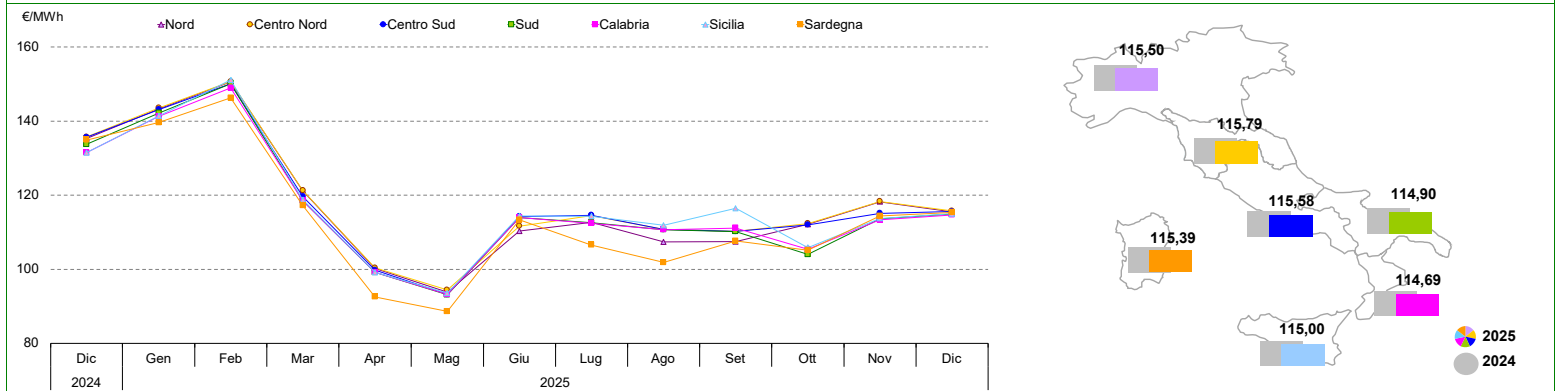


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

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	115,50	-14,7%	115,79	-14,7%	115,58	-14,8%	114,90	-14,1%	114,69	-12,8%	115,00	-12,6%	115,39	-14,5%
<i>Picco</i>	130,94	-18,5%	131,60	-18,5%	130,45	-19,1%	128,50	-18,0%	127,84	-14,9%	127,85	-14,8%	130,45	-18,5%
<i>Fuori picco</i>	108,15	-12,3%	108,27	-12,3%	108,49	-12,1%	108,43	-11,7%	108,43	-11,6%	108,88	-11,2%	108,21	-12,0%
<i>Minimo</i>	68,62		68,62		68,62		68,62		68,62		68,62		42,90	
<i>Massimo</i>	210,36		210,36		210,36		210,36		210,36		210,36		210,36	
CCT	-0,01		-0,30		-0,09		0,59		0,80		0,49		0,10	

Prezzi zionali



Volumi zionali

		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	18.893	-9,6%	1.521	+10,6%	5.198	-11,9%	3.838	-24,3%	2.257	-15,5%	2.261	-13,9%	1.170	-10,6%
	<i>Media</i>	6,3		0,5		1,7		1,3		0,8		0,8		0,4	
Vendite	Totale	10.427	+8,2%	1.256	+12,8%	2.575	+6,2%	2.558	-0,4%	1.231	+8,4%	1.017	-9,6%	928	-2,8%
	<i>Media</i>	3,5		0,4		0,9		0,9		0,4		0,3		0,3	
Acquisti	Totale	13.294	+2,3%	2.093	+2,6%	4.292	-0,5%	1.455	-0,3%	475	-1,5%	1.365	+0,2%	720	+5,1%
	<i>Media</i>	4,5		0,7		1,4		0,5		0,2		0,5		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	7.891	+13,6%	560	+31,0%	1.757	+28,4%	1.664	+42,3%	1.029	+21,5%	477	+9,6%	638	-3,9%
Gas	7.103	+14,1%	500	+29,9%	1.573	+48,5%	1.446	+51,0%	932	+23,9%	452	+13,6%	387	+16,8%
Carbone	0	-	-	-	0	-100,0%	17	-	0	-	-	-	210	-23,1%
Altre	788	+9,8%	61	+40,7%	183	-13,5%	201	-5,2%	97	+2,6%	25	-32,6%	41	-30,4%
Fonti rinnovabili	2.476	-5,7%	696	+1,4%	798	-23,6%	893	-36,1%	202	-30,0%	540	-21,7%	288	-0,9%
Idraulica	1.608	-9,3%	142	+17,7%	336	-4,6%	220	-6,6%	48	+3,8%	91	-0,7%	42	+41,9%
Geotermica	-	-	449	+0,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	22	-19,0%	15	-31,9%	202	-57,4%	550	-46,5%	123	-42,7%	328	-32,3%	121	-35,8%
Solare e altre	845	+2,3%	89	-6,9%	260	+19,3%	124	-7,2%	31	+11,8%	120	+6,5%	126	+71,3%
Pompaggio	60	-5,7%	-	-	20	+77,3%	-	-	-	-	0	-	2	+2254,8%
Totale	10.427	+8,2%	1.256	+12,8%	2.575	+6,2%	2.558	-0,4%	1.231	+8,4%	1.017	-9,6%	928	-2,8%

Mercato Infragiornaliero

Dicembre 2025

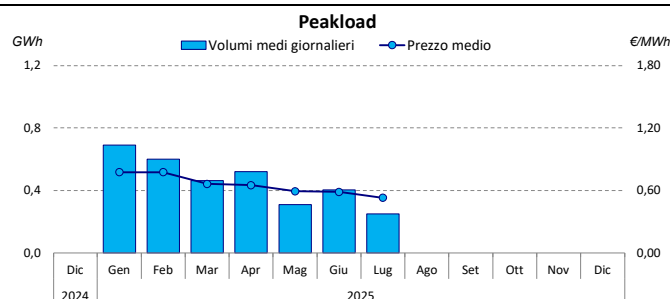
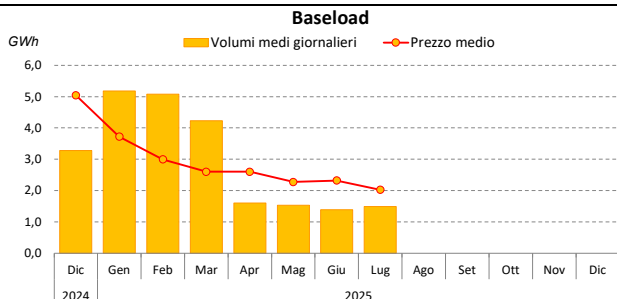
	Prezzo medio €/MWh		Volumi GWh		
	2025	variazione	Totale	Media*	variazione
MGP	115,49	-14,5%	24.661	8,3	+2,5%
MI1	114,34 (-1,0%)	-14,4%	1.143	0,4	-4,6%
MI2	115,41 (-0,1%)	-13,9%	568	0,2	+10,2%
MI3	121,93 (+0,7%)	-17,2%	256	0,2	+4,4%
XBID 15 min	116,56 (+0,9%)	-	633	0,2	-
XBID 60 min	115,80 (+0,3%)	-16,5%	330	0,4	-73,3%

Line chart showing average prices (€/MWh) for MI1, MI2, MI3, XBID 60 min, and XBID 15 min from Dec 2024 to Dec 2025. Prices peaked in Feb 2025 and then generally declined.

Indicatore	Prezzo (€/MWh)
MI1	114,34
MI2	115,41
MI3	121,93
XBID 60 min	116,56
XBID 15 min	115,80

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

Tipologia	Negoziazioni		Prodotti negoziati		Prezzo			Volumi	
	N.		N.		Medio	Minimo	Massimo	GW/h	GW/h/g
Base load	-		0/31		-	-	-	-	-
Peak load	-		0/23		-	-	-	-	-
Totale	-							-	



Mercato a Termine dell'Energia

Dicembre 2025

Prodotti	Mercato				OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*		Negoiazioni	Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi		MW	GWh
	€/MWh	variazioni %	N.	Volumi	N.	MW	MW	variazioni %		
Baseload										
Gennaio 2026	113,01	+0,0%	-	-	1	1	1	-	51	38
Febbraio 2026	115,40	+0,0%	-	-	1	2	2	-	52	35
Marzo 2026	110,10	-18,1%	-	-	-	-	-	-	50	37
Aprile 2026	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2026	112,75	-6,9%	-	-	3	5	5	+67%	14	30
II Trimestre 2026	95,83	+0,0%	-	-	-	-	-	-100%	40	87
III Trimestre 2026	108,46	+0,0%	-	-	-	-	-	-100%	37	82
IV Trimestre 2026	111,45	+0,0%	-	-	-	-	-	-	36	80
I Trimestre 2027	108,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2026	107,12	-1,9%	-	-	4	6	6	-14%	36	315
Anno 2027	97,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale			-	-	9	14	14			321
Peakload										
Gennaio 2026	127,87	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2026	130,05	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo 2026	118,64	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Aprile 2026	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2026	125,38	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2026	98,97	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2026	112,38	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2026	112,85	-11,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2027	112,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2026	112,35	-3,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2027	103,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale			-	-	-	-	-			0
Totale			-	-	9	14	14			321

*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 2025 e programmi

Transazioni registrate				
GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Baseload	3.405	1,1	33,8%	17,6%
Off Peak	0	0,0	-100,0%	0,0%
Peak	9	0,0	85,9%	0,0%
Week-end	-	0,0	-	-
Totale Standard	3.414	1,1	33,5%	17,6%
Totale Non standard	15.871	5,3	6,2%	81,9%
PCE bilaterali	19.285	6,5	10,2%	99,5%
MTE	88	0,0	912,4%	0,5%
MPEG	0	0,0	-100,0%	0,0%
Totale PCE	19.373	6,5	10,4%	100,0%
Posizione netta	12.045	4,0	11,1%	

Programmi				
GWh	Immissione		Prelievo	
	Totale	Variazione	Totale	Variazione
Richiesti	5.652	-5,1%	8.141	4,7%
Rifiutati	925	-32,8%	0	-40,3%
Registrati	4.727	+3,1%	8.141	4,7%
Sbilanciamento a programma	7.319	+16,9%	3.905	+27,1%
Saldo programmi	-	-	3.414	7,0%

Registrazioni

Turnover (Totale contratti / Posizione netta)

Posizione netta

Immissioni

Prelievi