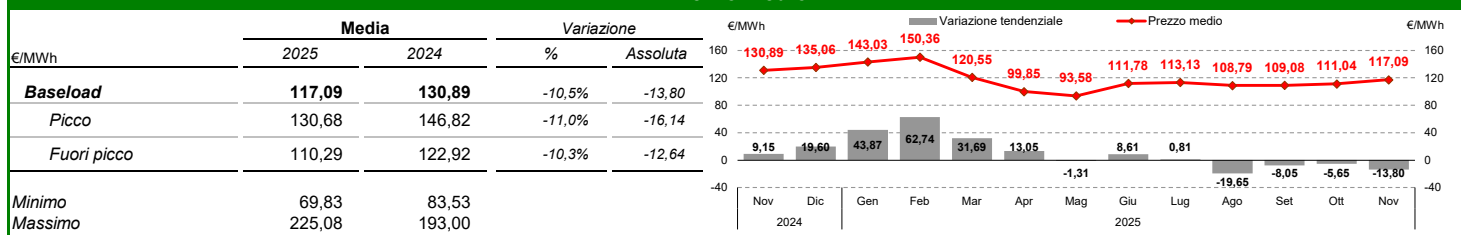
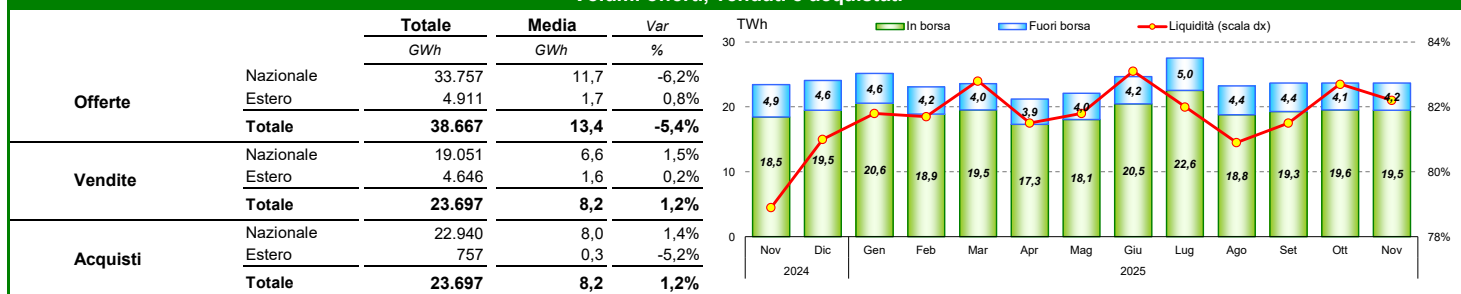


Prezzo medio



Volumi offerti, venduti e acquistati



Offerta di energia elettrica

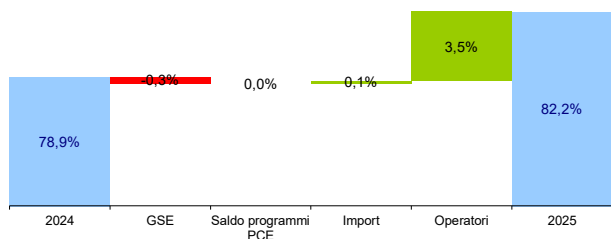
GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	19.483	6,8	5,4%	82,2%
Operatori	13.330	4,6	7,9%	56,3%
GSE	1.529	0,5	-3,6%	6,5%
Zone estere	4.624	1,6	1,9%	19,5%
Saldo programmi PCE	-	0,0	-	0,0%
PCE (incluso MTE)	4.213	1,5	-14,6%	17,8%
Zone estere	22	0,0	-77,9%	0,1%
Zone nazionali	4.192	1,5	-13,3%	17,7%
Saldo programmi PCE	-	0,0	-	-
VOLUMI VENDUTI	23.697	8,2	1,2%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	14.971	5,2	-14,2%	
OFFERTA TOTALE	38.667	13,4	-5,4%	

Domanda di energia elettrica

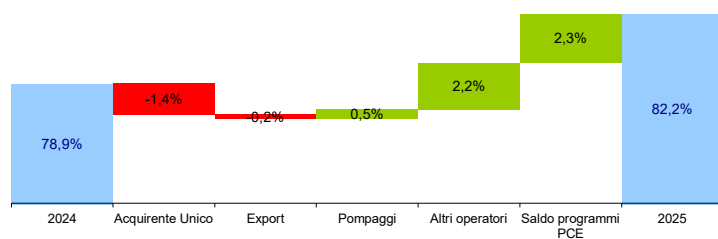
GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	19.483	6,8	5,4%	82,2%
Acquirente Unico	291	0,1	-53,4%	1,2%
Altri operatori	14.969	5,2	4,8%	63,2%
Pompaggi	174	0,1	166,1%	0,7%
Zone estere	757	0,3	-4,8%	3,2%
Saldo programmi PCE	3.292	1,1	21,3%	13,9%
PCE (incluso MTE)	4.213	1,5	-14,6%	17,8%
Zone estere	-	-	-100,0%	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	156	0,1	4233,3%	0,7%
Zone nazionali altri operatori	7.349	2,6	-3,8%	31,0%
Saldo programmi PCE	- 3.292	- 1,1	21,3%	
VOLUMI ACQUISTATI	23.697	8,2	1,2%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	1.956	0,7	87,7%	
DOMANDA TOTALE	25.653	8,9	4,9%	

Liquidità - evoluzione strutturale

Offerta



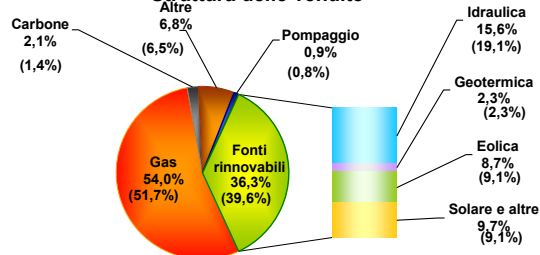
Domanda



Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	GWh	GWh	%	%	%
Fonti tradizionali	11.973	4,2	789	7,1%	62,8%
Gas	10.290	3,6	590	6,1%	54,0%
Carbone	393	0,1	131	49,8%	2,1%
Altre	1.290	0,4	69	5,6%	6,8%
Fonti rinnovabili	6.912	2,4	-532	-7,1%	36,3%
Idrraulica	2.977	1,0	-613	-17,1%	15,6%
Geotermica	435	0,2	8	1,9%	2,3%
Eolica	1.660	0,6	-55	-3,2%	8,7%
Solare e altre	1.840	0,6	128	7,5%	9,7%
Pompaggio	166	0,1	17	11,5%	0,9%
Totale	19.051	6,6	274	1,5%	100,0%

Struttura delle vendite

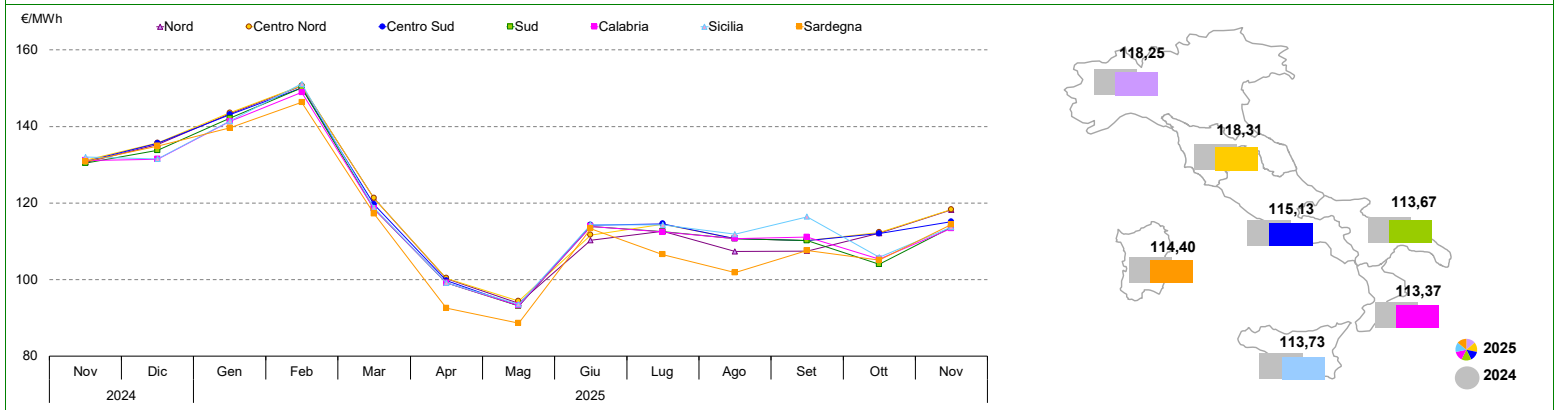


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

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	118,25	-9,5%	118,31	-9,8%	115,13	-12,0%	113,67	-12,9%	113,37	-13,6%	113,73	-13,8%	114,40	-12,6%
Picco	134,02	-9,0%	134,18	-9,2%	125,20	-14,3%	120,87	-16,5%	120,37	-16,3%	120,46	-16,7%	123,06	-15,8%
Fuori picco	110,36	-9,8%	110,38	-10,2%	110,09	-10,7%	110,07	-10,7%	109,86	-12,0%	110,37	-12,2%	110,07	-10,7%
Minimo	75,00		75,00		59,05		34,08		7,16		7,16		7,00	
Massimo	274,11		274,11		219,26		219,26		219,26		219,26		219,26	
CCT	-1,16		-1,23		1,96		3,42		3,72		3,35		2,69	

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	16.688	-12,1%	1.322	+6,1%	5.670	-8,4%	4.598	+3,0%	2.247	+21,1%	2.003	-4,4%	1.228	+5,1%
	Media	5,8		0,5		2,0		1,6		0,8		0,7		0,4	
Vendite	Totale	9.646	-7,1%	1.169	+9,4%	2.618	+14,7%	2.579	+18,2%	1.137	-2,2%	900	-1,0%	1.002	+26,8%
	Media	3,3		0,4		0,9		0,9		0,4		0,3		0,3	
Acquisti	Totale	13.261	+1,4%	1.987	+2,7%	4.030	+1,4%	1.378	-0,3%	423	+0,0%	1.228	-0,3%	633	+7,2%
	Media	4,6		0,7		1,4		0,5		0,1		0,4		0,2	

Volumi venduti per fonte

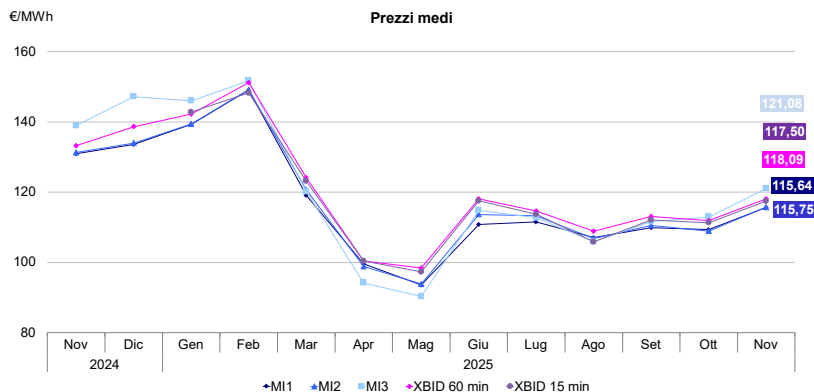
	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Fonti tradizionali	6.431	-1,4%	441	+13,7%	1.637	+21,6%	1.468	+35,9%	925	+1,1%	388	-3,5%	682	+28,1%
Gas	5.712	-3,1%	384	+9,2%	1.392	+20,9%	1.224	+35,7%	847	+2,9%	340	-5,9%	392	+79,5%
Carbone	0	-	-	-	93	-	51	-	0	-	-	-	249	-4,9%
Altre	719	+14,8%	57	+58,4%	152	-21,7%	194	+8,5%	78	-15,5%	49	+17,8%	41	-21,4%
Fonti rinnovabili	3.068	-17,5%	727	+7,0%	965	+3,5%	1.110	+0,8%	213	-14,1%	511	+0,9%	318	+23,5%
Idraulica	2.042	-24,9%	167	+29,5%	350	+7,2%	236	-3,2%	46	-1,6%	93	+0,6%	43	+33,1%
Geotermica	-	-	435	+1,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	21	-7,7%	22	+15,9%	308	-16,4%	724	+2,6%	134	-19,6%	309	+4,5%	143	+4,0%
Solare e altre	1.005	+2,9%	104	-1,5%	306	+29,3%	150	-1,1%	33	-4,8%	109	-7,7%	133	+50,3%
Pompaggio	147	+1,8%	-	-	17	+319,5%	-	-	-	-	-	-	2	+1364,1%
Totale	9.646	-7,1%	1.169	+9,4%	2.618	+14,7%	2.579	+18,2%	1.137	-2,2%	900	-1,0%	1.002	+26,8%

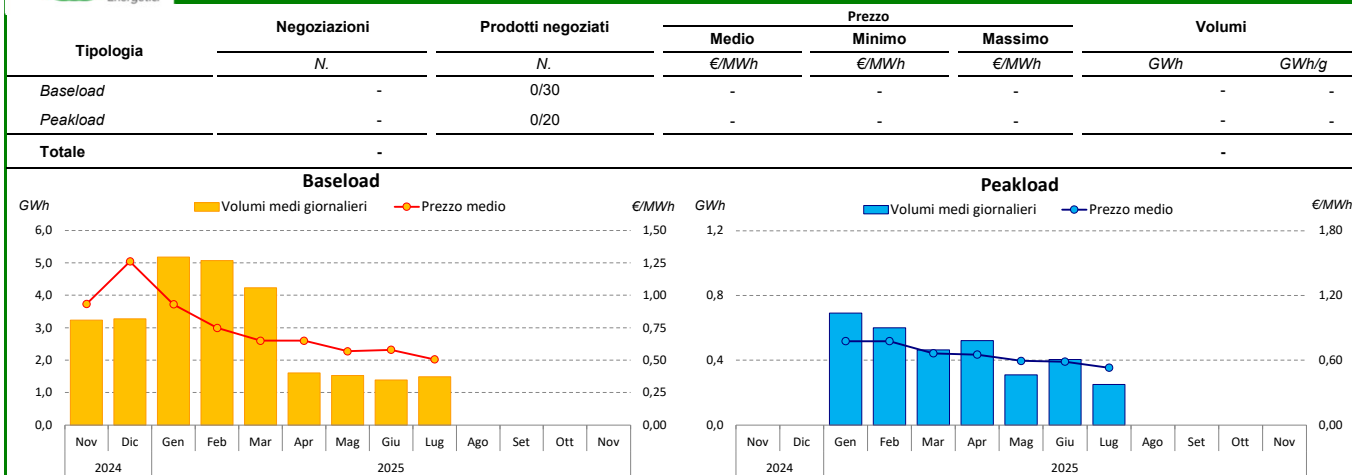
Mercato Infragiornaliero

Novembre 2025

	Prezzo medio €/MWh		Volumi GWh		
	2025	variazione	Totale	Media*	variazione
MGP	117,09	-10,5%	23.697	8,2	+1,2%
MI1	115,64 (-1,2%)	-11,7%	1.199	0,4	-1,1%
MI2	115,75 (-1,1%)	-11,9%	564	0,2	+8,7%
MI3	121,08 (-2,1%)	-12,9%	278	0,2	+11,4%
XBID 15 min	117,50 (+0,4%)	-	646	0,2	-
XBID 60 min	118,09 (+0,9%)	-11,4%	338	0,5	-71,5%

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





Mercato a Termine dell'Energia

Novembre 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										
Dicembre 2025	112,91	+0,0%	-	-	1	1	1	-99%	100	74
Gennaio 2026	113,01	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2026	115,40	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo 2026	134,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2026	121,10	+0,0%	-	-	2	3	3	+0%	9	19
II Trimestre 2026	95,83	+0,0%	-	-	1	1	1	-66,7%	4	9
III Trimestre 2026	108,46	+0,0%	-	-	1	1	1	-	1	2
IV Trimestre 2026	111,45	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2026	109,18	+0,0%	-	-	4	7	7	+40%	30	263
Totale			-	-	9	13	13			293
Peakload										
Dicembre 2025	126,13	+0,0%	-	-	-	-	-	-	50	14
Gennaio 2026	127,87	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2026	130,05	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo 2026	118,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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			-	-	-	-	-			0
Totale			-	-	9	13	13			293

*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 Novembre 2025 e programmi

