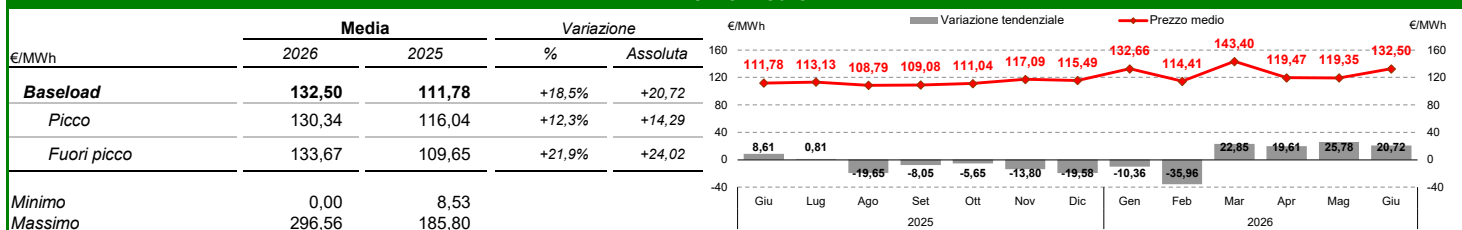
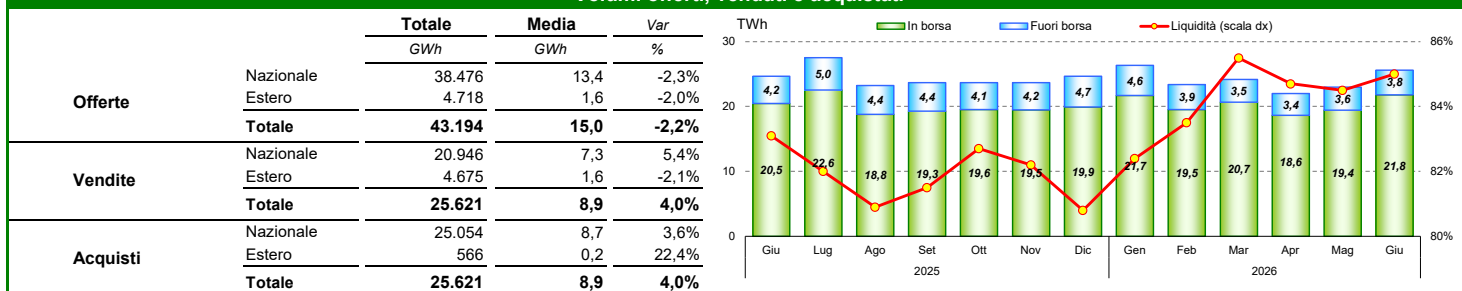


Prezzo medio



Volumi offerti, venduti e acquistati



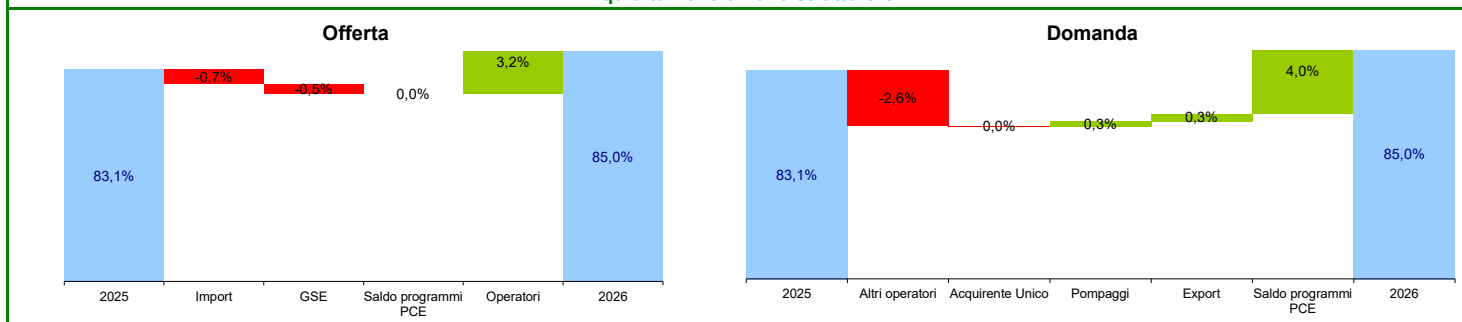
Offerta di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	21.783	7,6	6,4%	85,0%
Operatori	13.977	4,9	10,5%	54,6%
GSE	3.141	1,1	-0,1%	12,3%
Zone estere	4.665	1,6	-0,1%	18,2%
Saldo programmi PCE	-	0,0	-	0,0%
PCE (incluso MTE)	3.838	1,3	-8,1%	15,0%
Zone estere	9	0,0	-91,1%	0,0%
Zone nazionali	3.828	1,3	-6,0%	14,9%
Saldo programmi PCE	-	0,0	-	-
VOLUMI VENDUTI	25.621	8,9	4,0%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	17.573	6,1	-10,1%	
OFFERTA TOTALE	43.194	15,0	-2,2%	

Domanda di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	21.783	7,6	6,4%	85,0%
Acquirente Unico	453	0,2	1,7%	1,8%
Altri operatori	16.629	5,8	0,0%	64,9%
Pompaggi	206	0,1	53,3%	0,8%
Zone estere	566	0,2	22,4%	2,2%
Saldo programmi PCE	3.929	1,4	41,0%	15,3%
PCE (incluso MTE)	3.838	1,3	-8,1%	15,0%
Zone estere	-	-	-	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	-	-	-100,0%	0,0%
Zone nazionali altri operatori	7.766	2,7	11,9%	30,3%
Saldo programmi PCE	- 3.929	- 1,4	41,0%	
VOLUMI ACQUISTATI	25.621	8,9	4,0%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	1.815	0,6	-0,9%	
DOMANDA TOTALE	27.435	9,5	3,6%	

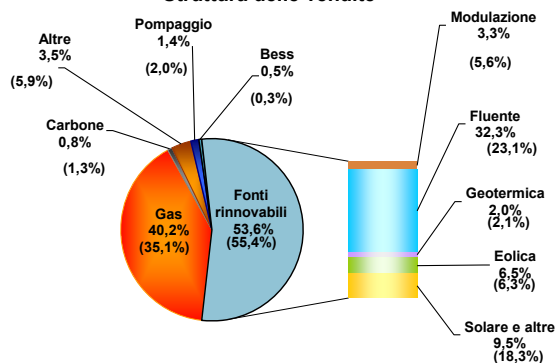
Liquidità - evoluzione strutturale



Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
			GWh	%	
Fonti tradizionali	9.319	3,2	920	10,9%	44,5%
Gas	8.412	2,9	1.447	20,8%	40,2%
Carbone	170	0,1	-86	-33,6%	0,8%
Altre	737	0,3	-441	-37,5%	3,5%
Fonti rinnovabili	11.223	3,9	225	2,0%	53,6%
Idraulica	7.455	2,6	1.764	31,0%	35,6%
-Fluente	6.772	2,4	2.183	47,6%	32,3%
-Modulazione	684	0,2	-420	-38,0%	3,3%
Geotermica	418	0,1	-9	-2,1%	2,0%
Eolica	1.355	0,5	109	8,7%	6,5%
Solare e altre	1.995	0,7	-1.639	-45,1%	9,5%
Sistemi di accumulo	404	0,1	-65	-13,8%	1,9%
Pompaggio	291	0,1	-109	-27,2%	1,4%
Bess e altri accumuli	113	0,0	44	64,0%	0,5%
Totale	20.946	7,3	1.079	5,4%	100,0%

Struttura delle vendite

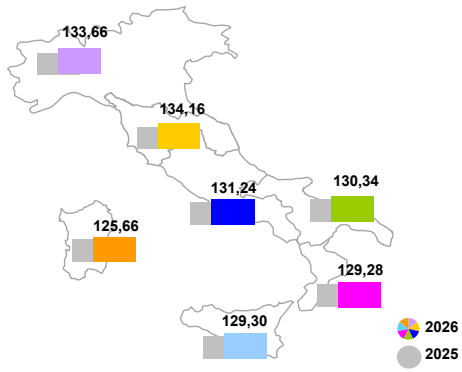
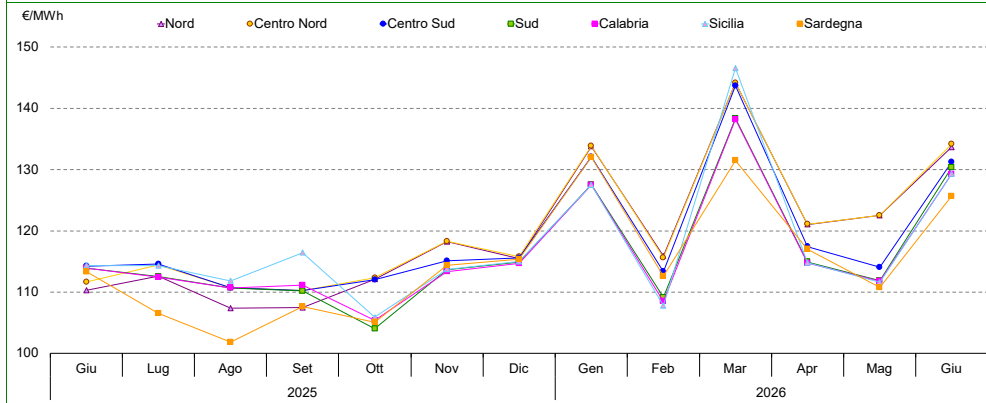


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

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	133,66	+21,2%	134,16	+20,1%	131,24	+14,9%	130,34	+14,4%	129,28	+13,5%	129,30	+13,1%	125,66	+10,9%
Picco	133,39	+15,3%	133,43	+14,8%	126,78	+8,6%	124,48	+6,7%	123,32	+5,6%	123,32	+5,6%	112,37	-1,7%
Fuori picco	133,81	+24,4%	134,56	+23,0%	133,64	+18,2%	133,50	+18,6%	132,49	+17,7%	132,52	+17,1%	132,81	+17,7%
Minimo	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
Massimo	307,58		307,58		285,00		285,00		256,05		256,05		285,00	
CCT	-1,16		-1,66		1,26		2,16		3,22		3,20		6,85	

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	20.336	-3,8%	1.483	-8,4%	5.586	-13,4%	4.010	-3,6%	2.783	+8,7%	2.822	+32,1%	1.456	+12,7%
	Media	7,1		0,5		1,9		1,4		1,0		1,0		0,5	
Vendite	Totale	10.807	-0,4%	1.180	-2,5%	2.916	+7,6%	2.600	+13,8%	1.243	+35,2%	1.153	+35,6%	1.047	+0,2%
	Media	3,8		0,4		1,0		0,9		0,4		0,4		0,4	
Acquisti	Totale	14.238	+4,1%	2.157	+5,3%	4.456	+2,1%	1.568	+2,8%	468	+1,9%	1.406	+0,7%	762	+8,0%
	Media	4,9		0,7		1,5		0,5		0,2		0,5		0,3	

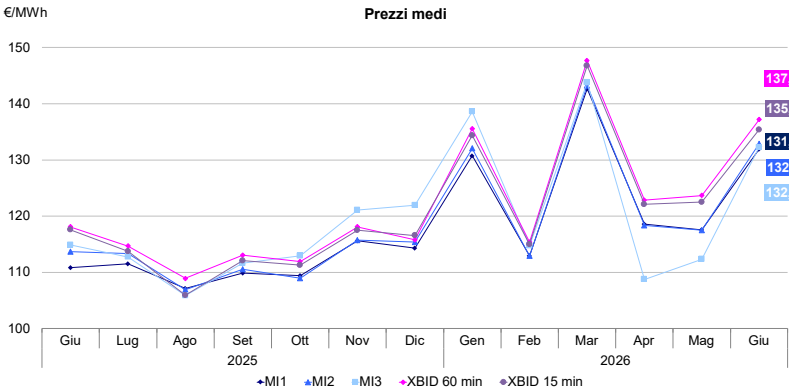
Volumi venduti per fonte

	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	4.803	+15,0%	284	-22,5%	1.279	-1,9%	1.162	+22,6%	867	+40,1%	370	+18,4%	553	-17,9%
Gas	4.500	+26,3%	261	-14,4%	1.170	+2,2%	1.003	+26,1%	812	+49,2%	324	+35,4%	342	-8,2%
Carbone	0	-	-	-	0	-	0	-	0	-	-	-	170	-33,6%
Altre	304	-50,4%	23	-62,4%	109	-31,4%	159	+4,2%	55	-26,0%	46	-36,8%	41	-8,9%
Fonti rinnovabili	5.681	-9,1%	896	+6,2%	1.609	+17,0%	1.438	+7,5%	376	+25,0%	782	+46,4%	442	+22,5%
Idraulica	4.808	+10,8%	410	+160,2%	897	+93,3%	663	+64,0%	206	+94,9%	304	+119,2%	168	+106,2%
-Fluente	4.207	+26,9%	396	+166,9%	855	+101,7%	647	+65,9%	205	+97,1%	304	+122,3%	158	+129,2%
-Modulazione	601	-41,3%	14	+53,7%	42	+4,5%	16	-95,9%	1	-49,5%	0	-100,0%	10	-22,6%
Geotermica	-	-	418	-2,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	12	-27,3%	8	-40,4%	239	-4,3%	643	+10,0%	145	+20,6%	208	+13,8%	100	+25,5%
Solare e altre	860	-54,6%	60	-75,7%	474	-28,4%	132	-62,2%	25	-66,3%	270	+26,9%	174	-12,8%
Sistemi di accumulo	322	-23,7%	1	-1,4%	28	-11,2%	0	-	0	-	1	-67,7%	51	+407,1%
Pompaggio	272	-27,6%	0	-	19	-11,0%	0	-	0	-	0	-100,0%	1	+10312,5%
Bess e altri accumuli	50	+7,3%	1	-1,4%	10	-11,5%	0	-	0	-	1	+5596,9%	51	+402,2%
Totale	10.807	-0,4%	1.180	-2,5%	2.916	+7,6%	2.600	+13,8%	1.243	+35,2%	1.153	+35,6%	1.047	+0,2%

Mercato Infragiornaliero

Giugno 2026

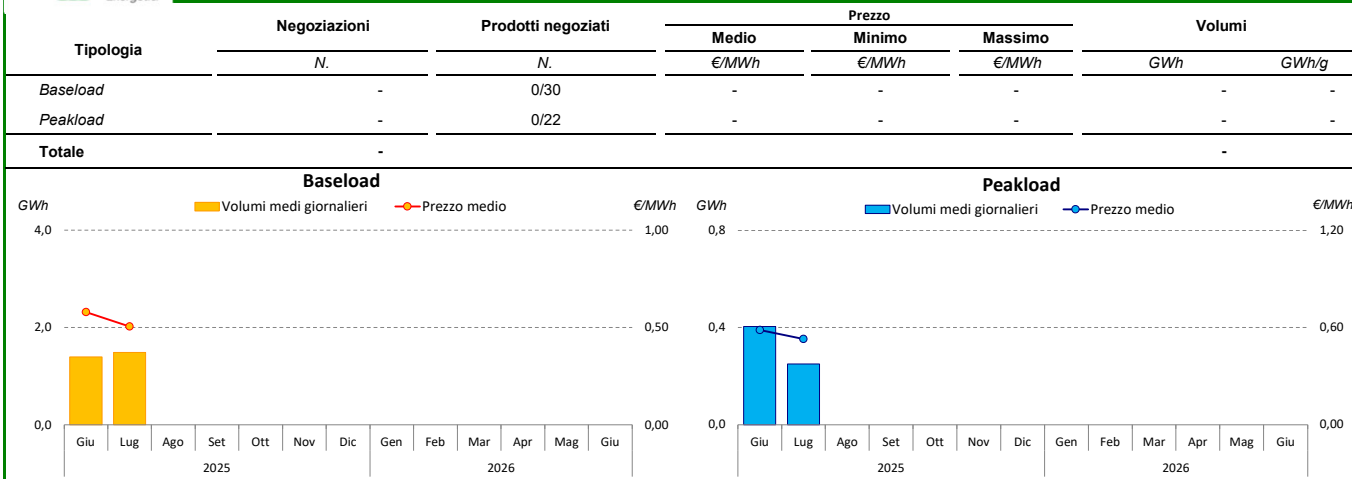
	Prezzo medio €/MWh		Volumi GWh		
	2026	variazione	Totale	Media*	variazione
MGP	132,50	+18,5%	25.621	8,9	+4,0%
MI1	131,93 (-0,4%)	+19,0%	1.360	0,5	-6,4%
MI2	132,86 (+0,3%)	+16,9%	605	0,2	-9,4%
MI3	132,26 (-1,2%)	+15,1%	318	0,2	+15,2%
XBID 15 min	135,37 (+2,2%)	+15,1%	1.013	0,4	+144,1%
XBID 60 min	137,17 (+3,5%)	+16,2%	237	0,3	-55,7%



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

Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)

Giugno 2026



Mercato a Termine dell'Energia

Giugno 2026

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										
Luglio 2026	136,20	+0,0%	-	-	-	-	-	-	41	31
Agosto 2026	132,13	-11,5%	-	-	-	-	-	-	41	31
Settembre 2026	138,15	+0,0%	-	-	-	-	-	-	41	30
Ottobre 2026	130,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2026	135,46	-4,1%	-	-	2	2	2	-	41	91
IV Trimestre 2026	135,10	+0,0%	-	-	-	-	-	-100%	37	82
I Trimestre 2027	124,00	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2027	93,43	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2027	102,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2027	111,01	+0,0%	-	-	1	1	1	+0%	5	44
Totale			-	-	3	3	3			186
Peakload										
Luglio 2026	133,95	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2026	127,36	-12,5%	-	-	-	-	-	-	-	-
Settembre 2026	136,02	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Ottobre 2026	129,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2026	132,54	-4,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2026	144,62	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2027	130,26	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2027	93,41	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2027	113,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2027	115,94	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale			-	-	-	-	-			0
Totale			-	-	3	3	3			186

*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 Giugno 2026 e programmi

