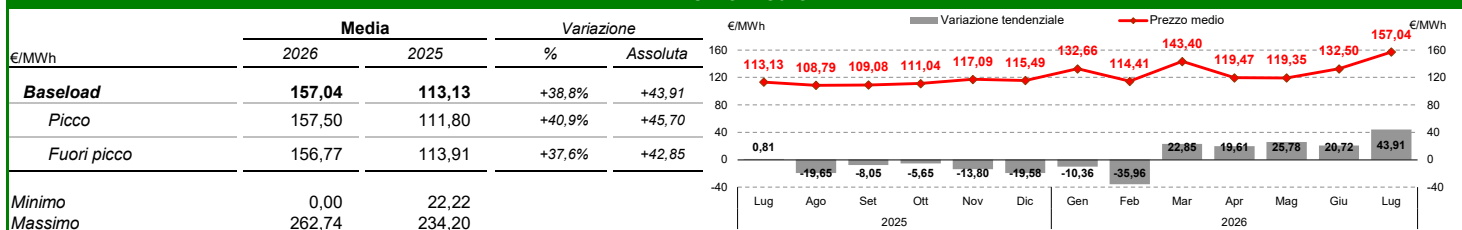
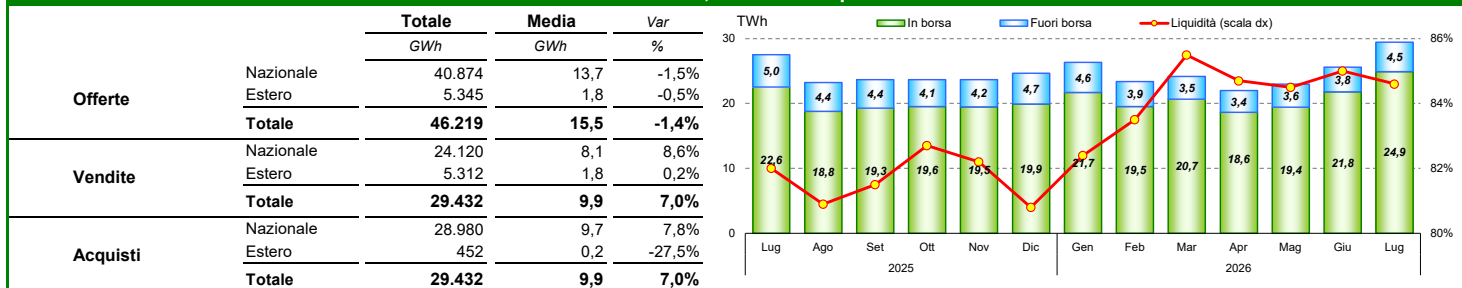


Prezzo medio



Volumi offerti, venduti e acquistati



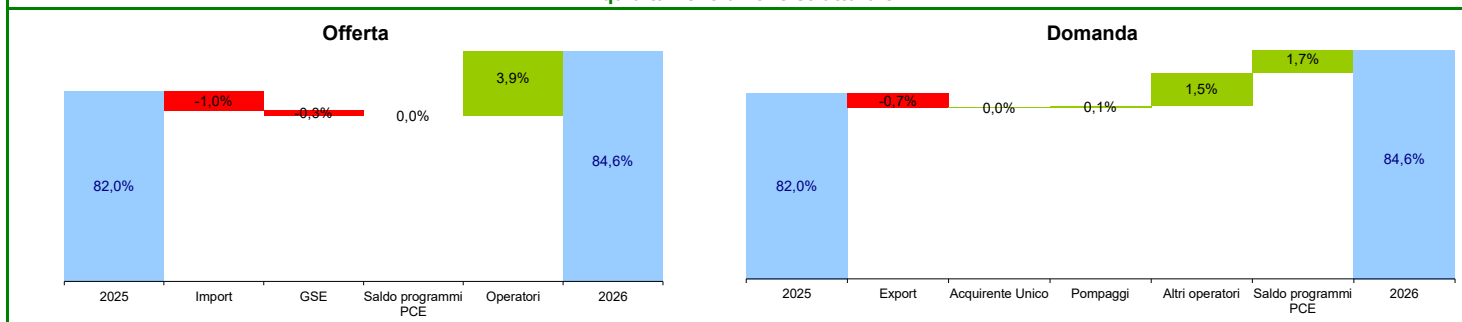
Offerta di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	24.911	8,4	10,4%	84,6%
Operatori	16.514	5,5	15,0%	56,1%
GSE	3.119	1,0	4,1%	10,6%
Zone estere	5.278	1,8	1,5%	17,9%
Saldo programmi PCE	-	0,0	-	0,0%
PCE (incluso MTE)	4.521	1,5	-8,8%	15,4%
Zone estere	34	0,0	-67,6%	0,1%
Zone nazionali	4.488	1,5	-7,5%	15,2%
Saldo programmi PCE	-	0,0	-	-
VOLUMI VENDUTI	29.432	9,9	7,0%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	16.787	5,6	-13,3%	
OFFERTA TOTALE	46.219	15,5	-1,4%	

Domanda di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	24.911	8,4	10,4%	84,6%
Acquirente Unico	591	0,2	7,2%	2,0%
Altri operatori	19.113	6,4	9,5%	64,9%
Pompaggi	172	0,1	29,1%	0,6%
Zone estere	452	0,2	-25,4%	1,5%
Saldo programmi PCE	4.582	1,5	20,1%	15,6%
PCE (incluso MTE)	4.521	1,5	-8,8%	15,4%
Zone estere	-	-	-100,0%	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	-	-	-100,0%	0,0%
Zone nazionali altri operatori	9.103	3,1	4,3%	30,9%
Saldo programmi PCE	- 4.582	- 1,5	20,1%	
VOLUMI ACQUISTATI	29.432	9,9	7,0%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	2.001	0,7	-2,4%	
DOMANDA TOTALE	31.433	10,6	6,3%	

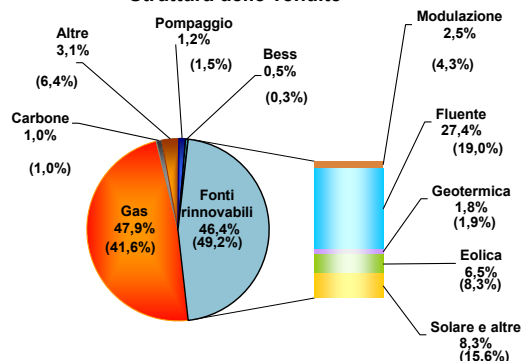
Liquidità - evoluzione strutturale



Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	GWh	GWh	%	%	%
Fonti tradizionali	12.532	4,2	1.655	15,2%	52,0%
Gas	11.559	3,9	2.314	25,0%	47,9%
Carbone	232	0,1	13	5,7%	1,0%
Altre	741	0,2	-672	-47,6%	3,1%
Fonti rinnovabili	11.201	3,8	264	2,4%	46,4%
IIdraulica	7.213	2,4	2.032	39,2%	29,9%
-Fluente	6.616	2,2	2.396	56,8%	27,4%
-Modulazione	597	0,2	-364	-37,9%	2,5%
Geotermica	426	0,1	-4	-0,8%	1,8%
Eolica	1.568	0,5	-283	-15,3%	6,5%
Solare e altre	1.994	0,7	-1.481	-42,6%	8,3%
Sistemi di accumulo	387	0,1	-9	-2,3%	1,6%
Pompaggio	277	0,1	-54	-16,3%	1,2%
Bess e altri accumuli	110	0,0	45	68,8%	0,5%
Totale	24.120	8,1	1.909	8,6%	100,0%

Struttura delle vendite



Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var
Baseload	156,22	+38,7%	157,49	+37,6%	157,44	+37,4%	156,67	+39,2%	156,67	+39,3%	162,97	+42,6%	154,30	+44,8%
Picco	157,92	+40,0%	158,17	+39,6%	158,02	+39,5%	156,29	+44,9%	156,29	+45,1%	156,51	+44,2%	149,94	+55,6%
Fuori picco	155,22	+37,9%	157,09	+36,4%	157,09	+36,2%	156,90	+36,0%	156,90	+36,2%	166,78	+41,7%	156,87	+39,4%
Minimo	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
Massimo	260,00		279,99		279,99		279,99		279,99		325,79		279,99	
CCT	0,82		-0,45		-0,40		0,37		0,37		-5,93		2,74	

Line chart showing electricity prices (€/MWh) by region in Italy from July 2025 to July 2026. The chart tracks prices for Nord, Centro Nord, Centro Sud, Sud, Calabria, Sicilia, and Sardegna. Prices generally fluctuate between 100 and 160 €/MWh, with a notable peak in March 2026. A map of Italy on the right shows the specific price for each region in July 2026.

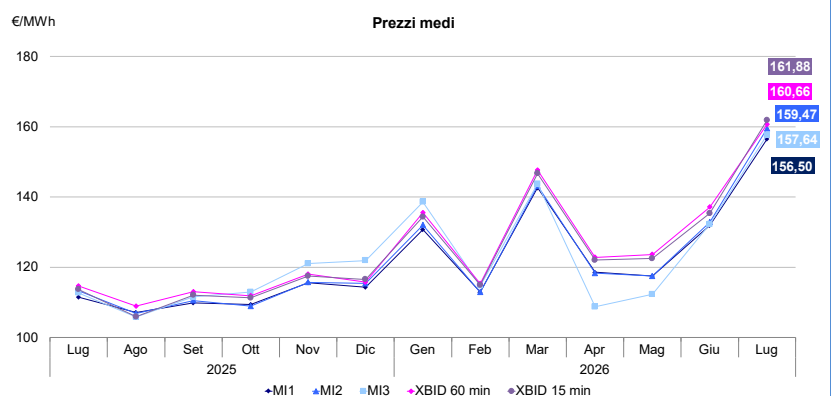
Region	July 2026 Price (€/MWh)
Nord	156.22
Centro Nord	157.49
Centro Sud	157.44
Sud	156.67
Calabria	156.67
Sicilia	162.97
Sardegna	154.30

		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	21.464	+2,1%	1.714	+13,3%	6.158	-7,6%	4.275	-19,5%	2.914	+0,0%	2.827	+5,9%	1.522	+8,3%
	Media	7,2		0,6		2,1		1,4		1,0		0,9		0,5	
Vendite	Totale	12.348	+8,2%	1.402	+15,3%	3.350	+13,3%	3.001	+2,4%	1.538	+6,9%	1.295	+12,4%	1.186	+7,5%
	Media	4,1		0,5		1,1		1,0		0,5		0,4		0,4	
Acquisti	Totale	15.823	+7,8%	2.553	+10,0%	5.350	+7,8%	1.914	+5,3%	600	+3,8%	1.824	+6,5%	916	+12,0%
	Media	5,3		0,9		1,8		0,6		0,2		0,6		0,3	

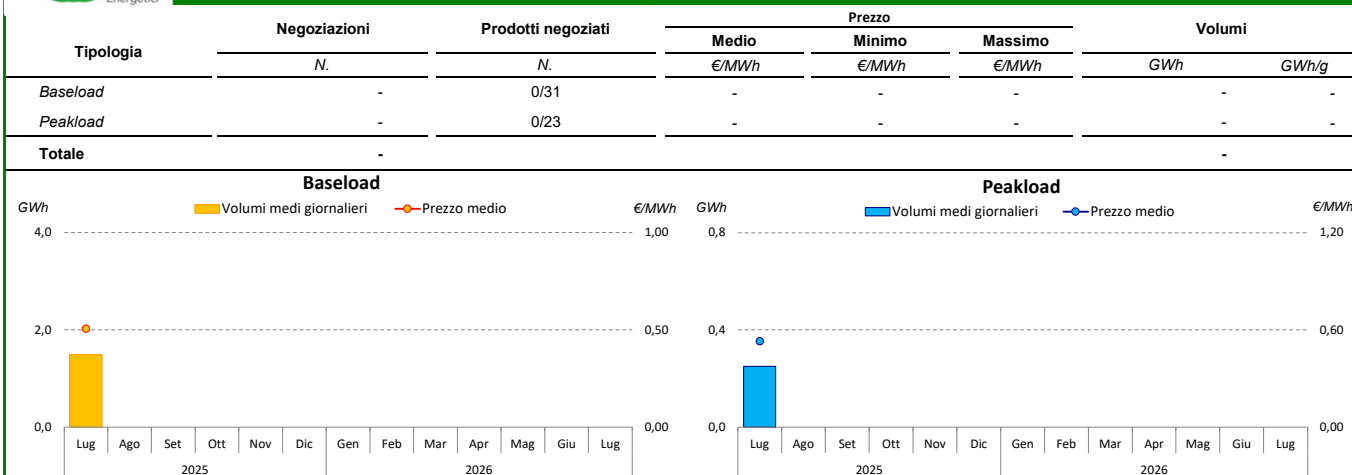
	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Fonti tradizionali	6.694	+20,3%	495	+23,9%	1.653	+16,0%	1.478	+13,7%	1.129	+5,2%	421	-11,3%	661	+3,3%
Gas	6.380	+30,3%	487	+45,8%	1.567	+25,0%	1.382	+24,1%	1.074	+8,1%	283	+2,8%	385	+2,4%
Carbone	0	-	-	-	0	-	0	-	0	-	-	-	232	+5,7%
Altre	314	-52,9%	8	-88,5%	87	-49,8%	96	-48,3%	55	-30,9%	138	-30,8%	44	-0,7%
Fonti rinnovabili	5.355	-3,1%	907	+11,1%	1.663	+12,2%	1.523	-6,6%	409	+11,8%	872	+29,0%	472	+6,8%
Idraulica	4.551	+21,9%	409	+171,0%	885	+85,6%	675	+50,2%	213	+77,7%	306	+91,6%	173	+88,6%
-Fluente	4.027	+41,2%	396	+174,1%	853	+95,9%	658	+51,1%	213	+80,9%	306	+94,8%	164	+107,5%
-Modulazione	524	-40,5%	14	+104,1%	32	-22,8%	17	-96,1%	0	-99,1%	0	-100,0%	10	-25,2%
Geotermica	-	-	426	-0,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	11	-28,0%	9	-34,5%	273	-22,4%	713	-15,6%	169	-2,4%	276	-7,9%	118	-23,5%
Solare e altre	793	-55,4%	62	-71,9%	504	-22,7%	135	-59,9%	27	-63,4%	291	+33,9%	181	-7,9%
Sistemi di accumulo	299	-7,9%	1	-7,3%	34	-31,2%	0	-	0	-	1	+114,7%	53	+149,3%
Pompaggio	255	-12,7%	0	-	23	-41,6%	0	-	0	-	0	-100,0%	0	-100,0%
Bess e altri accumuli	44	+34,5%	1	-7,3%	11	+7,9%	0	-	0	-	1	+172,7%	53	+156,9%
Totale	12.348	+8,2%	1.402	+15,3%	3.350	+13,3%	3.001	+2,4%	1.538	+6,9%	1.295	+12,4%	1.186	+7,5%

Luglio 2026

	Prezzo medio €/MWh		Volumi GWh		
	2026	variazione	Totale	Media*	variazione
MGP	157,04	+38,8%	29.432	9,9	+7,0%
MI1	156,50 (-0,3%)	+40,3%	1.291	0,4	-18,4%
MI2	159,47 (+1,5%)	+40,7%	652	0,2	-5,0%
MI3	157,64 (-0,6%)	+39,8%	313	0,2	+1,9%
XBID 15 min	161,88 (+3,1%)	+42,3%	1.155	0,4	+112,3%
XBID 60 min	160,66 (+2,3%)	+40,1%	252	0,3	-58,1%



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



Mercato a Termine dell'Energia

Luglio 2026

Prodotti	Mercato				OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*		Negoziazioni	Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi		MW	GW/h
	€/MWh	variazioni %	N.	Volumi	N.	MW	MW	variazioni %		
Baseload										
Agosto 2026	145,71	+10,3%	-	-	-	-	-	-	41	31
Settembre 2026	171,22	+23,9%	-	-	-	-	-	-	41	30
Ottobre 2026	175,97	+34,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2026	167,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2026	158,55	+17,4%	-	-	-	-	-	-	37	82
I Trimestre 2027	144,42	+16,5%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2027	103,53	+10,8%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2027	118,64	+15,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2027	126,29	+13,8%	-	-	-	-	-	-100%	5	44
Totale			-	-	-	-	-			155
Peakload										
Agosto 2026	145,03	+13,9%	-	-	-	-	-	-	-	-
Settembre 2026	167,07	+22,8%	-	-	-	-	-	-	-	-
Ottobre 2026	174,13	+34,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2026	180,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2026	170,80	+18,1%	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2027	151,62	+16,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2027	105,49	+12,9%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2027	113,56	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2027	132,64	+14,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale			-	-	-	-	-			0
Totale			-	-	-	-	-			155

*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 Luglio 2026 e programmi

