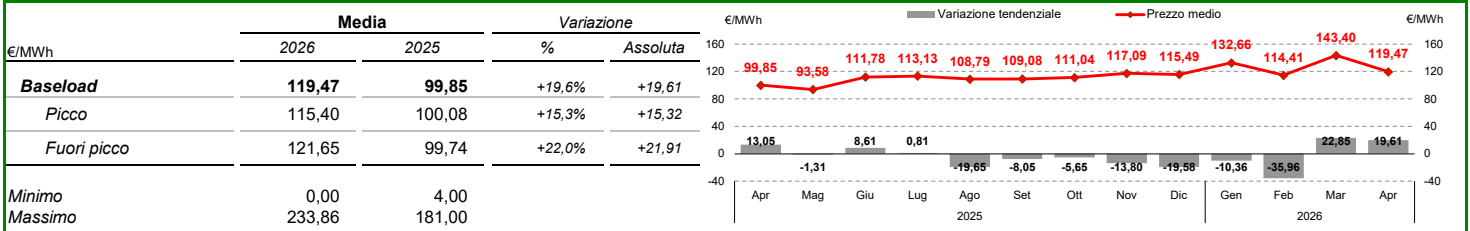
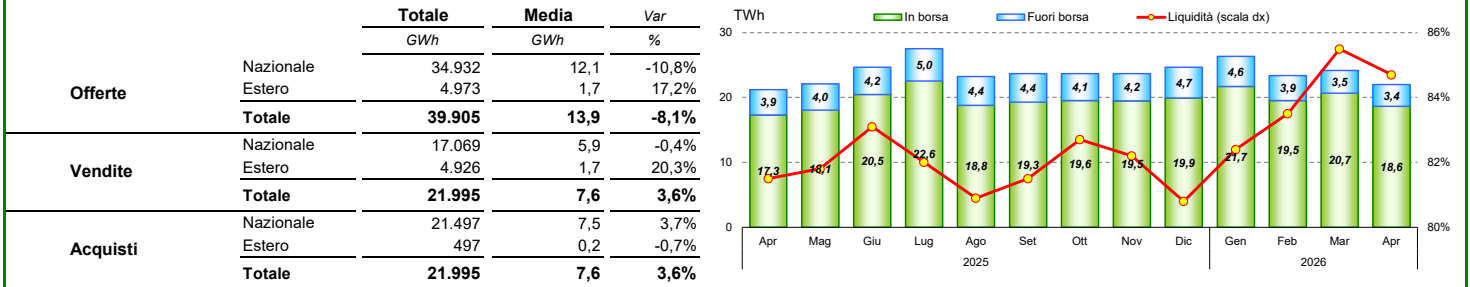


Prezzo medio



Volumi offerti, venduti e acquistati



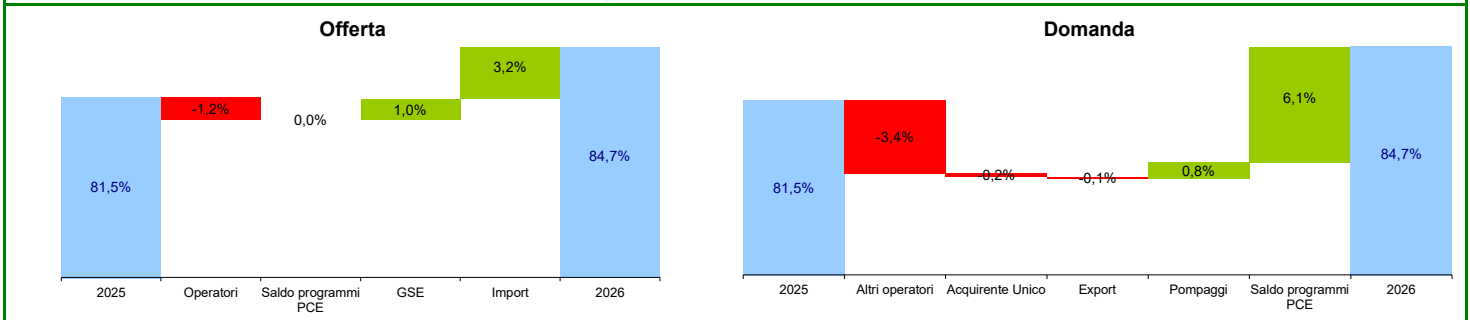
Offerta di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	18.626	6,5	7,6%	84,7%
<i>Operatori</i>	10.753	3,7	1,2%	48,9%
<i>GSE</i>	2.960	1,0	12,3%	13,5%
<i>Zone estere</i>	4.913	1,7	21,2%	22,3%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-	0,0	-	0,0%
PCE (incluso MTE)	3.369	1,2	-14,0%	15,3%
<i>Zone estere</i>	13	0,0	-67,5%	0,1%
<i>Zone nazionali</i>	3.356	1,2	-13,5%	15,3%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-	0,0	-	-
VOLUMI VENDUTI	21.995	7,6	3,6%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	17.910	6,2	-19,2%	
OFFERTA TOTALE	39.905	13,9	-8,1%	

Domanda di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	18.626	6,5	7,6%	84,7%
<i>Acquirente Unico</i>	392	0,1	-5,1%	1,8%
<i>Altri operatori</i>	13.569	4,7	-1,9%	61,7%
<i>Pompaggi</i>	293	0,1	151,2%	1,3%
<i>Zone estere</i>	497	0,2	-0,7%	2,3%
<i>Saldo programmi PCE</i>	3.875	1,3	57,9%	17,6%
PCE (incluso MTE)	3.369	1,2	-14,0%	15,3%
<i>Zone estere</i>	-	-	-100,0%	0,0%
<i>Zone nazionali Acquirente Unico</i>	-	-	-100,0%	0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	7.243	2,5	13,9%	32,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-3.875	-1,3	57,9%	
VOLUMI ACQUISTATI	21.995	7,6	3,6%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	2.315	0,8	55,5%	
DOMANDA TOTALE	24.309	8,4	7,0%	

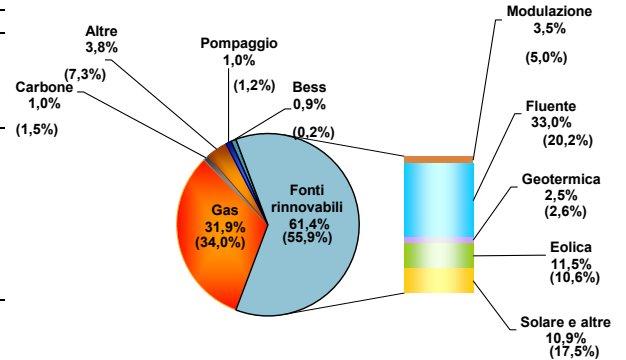
Liquidità - evoluzione strutturale



Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	GWh	GWh	GWh	%	%
Fonti tradizionali	6.260	2,2	-1.071	-14,6%	36,7%
<i>Gas</i>	5.449	1,9	-375	-6,4%	31,9%
<i>Carbone</i>	163	0,1	-87	-34,8%	1,0%
<i>Altre</i>	648	0,2	-608	-48,4%	3,8%
Fonti rinnovabili	10.486	3,6	909	9,5%	61,4%
<i>Idraulica</i>	6.220	2,2	1.893	43,7%	36,4%
<i>-Fluente</i>	5.630	2,0	2.165	62,5%	33,0%
<i>-Modulazione</i>	590	0,2	-272	-31,5%	3,5%
<i>Geotermica</i>	431	0,1	-8	-1,8%	2,5%
<i>Eolica</i>	1.970	0,7	162	9,0%	11,5%
<i>Solare e altre</i>	1.864	0,6	-1.139	-37,9%	10,9%
Sistemi di accumulo	323	0,1	93	40,7%	1,9%
<i>Pompaggio</i>	166	0,1	-36	-17,7%	1,0%
<i>Bess e altri accumuli</i>	157	0,1	129	457,6%	0,9%
Totale	17.069	5,9	-69	-0,4%	100,0%

Struttura delle vendite

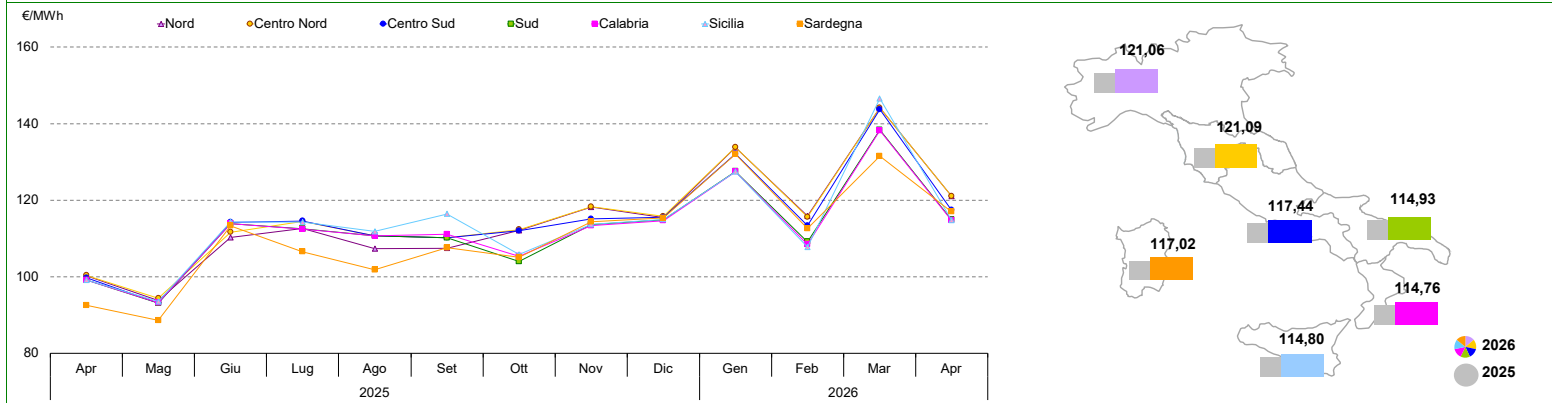


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

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	121,06	+20,7%	121,09	+20,6%	117,44	+17,7%	114,93	+15,9%	114,76	+15,7%	114,80	+15,8%	117,02	+26,4%
Picco	118,65	+16,9%	118,66	+16,9%	111,61	+12,2%	104,86	+7,3%	104,41	+6,9%	104,41	+7,0%	110,63	+40,0%
Fuori picco	122,35	+22,8%	122,40	+22,6%	120,58	+20,7%	120,36	+20,5%	120,34	+20,5%	120,39	+20,5%	120,45	+21,2%
Minimo	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
Massimo	239,12		239,12		226,00		226,00		226,00		226,00		209,39	
CCT	-1,59		-1,62		2,02		4,53		4,70		4,67		2,45	

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	18.311	-9,9%	1.771	+2,2%	4.971	-22,9%	3.505	-24,0%	2.566	+7,1%	2.404	+7,4%	1.403	-0,8%
	Media	6,4		0,6		1,7		1,2		0,9		0,8		0,5	
Vendite	Totale	7.930	-10,2%	1.329	+1,4%	2.420	+12,5%	2.291	+5,4%	1.151	+68,2%	1.022	+7,0%	926	-10,1%
	Media	2,8		0,5		0,8		0,8		0,4		0,4		0,3	
Acquisti	Totale	12.203	+3,7%	1.880	+4,1%	3.759	+2,3%	1.300	+0,6%	405	+3,2%	1.261	+6,1%	689	+14,0%
	Media	4,2		0,7		1,3		0,5		0,1		0,4		0,2	

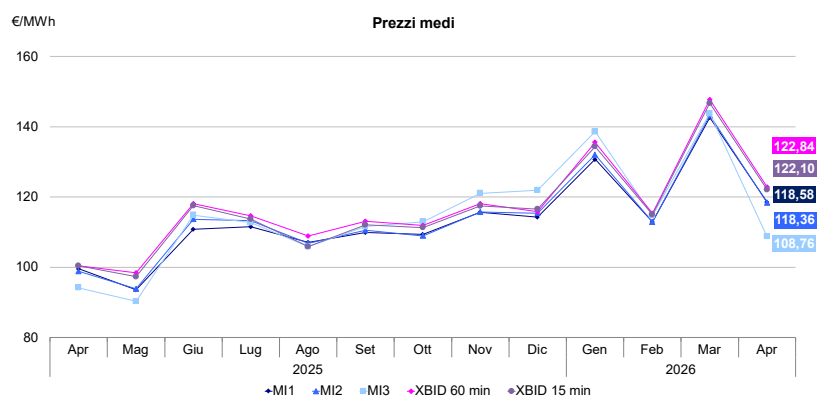
Volumi venduti per fonte

	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	3.341	-19,3%	392	+1,5%	606	-12,4%	630	-12,5%	609	+60,9%	239	-24,9%	444	-36,5%
Gas	3.015	-13,2%	379	+16,3%	502	-4,5%	535	-0,1%	551	+97,5%	226	-22,6%	240	-38,8%
Carbone	0	-	-	-	0	-	0	-	0	-	-	-	163	-34,8%
Altre	326	-51,0%	13	-78,9%	103	-37,6%	94	-48,5%	58	-41,7%	13	-50,4%	41	-27,8%
Fonti rinnovabili	4.389	-2,4%	935	+1,3%	1.767	+23,4%	1.662	+14,3%	542	+77,1%	782	+22,8%	410	+24,2%
Idraulica	3.494	+21,5%	420	+59,3%	973	+73,9%	580	+60,6%	306	+332,8%	275	+94,2%	172	+217,8%
-Fluente	3.098	+41,5%	385	+98,2%	863	+80,1%	553	+60,1%	303	+341,4%	275	+98,3%	154	+203,8%
-Modulazione	396	-42,4%	35	-49,8%	110	+36,8%	28	-91,9%	3	+55,2%	0	-100,0%	18	+424,5%
Geotermica	-	-	431	-1,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	18	-9,9%	16	-10,3%	375	+5,7%	972	+20,1%	209	+23,5%	258	-16,2%	122	-5,6%
Solare e altre	877	-45,2%	68	-66,3%	419	-19,1%	109	-61,6%	27	-59,6%	249	+32,8%	116	-20,9%
Sistemi di accumulo	201	+0,6%	1	+160,7%	48	+69,3%	0	-	0	-	1	+14345,5%	72	+5484,7%
Pompaggio	133	-25,2%	0	-	33	+43,8%	0	-	0	-	0	-	0	-100,0%
Bess e altri accumuli	68	+207,3%	1	+160,7%	15	+180,7%	0	-	0	-	1	+14345,5%	72	+18616,9%
Totale	7.930	-10,2%	1.329	+1,4%	2.420	+12,5%	2.291	+5,4%	1.151	+68,2%	1.022	+7,0%	926	-10,1%

Mercato Infragiornaliero

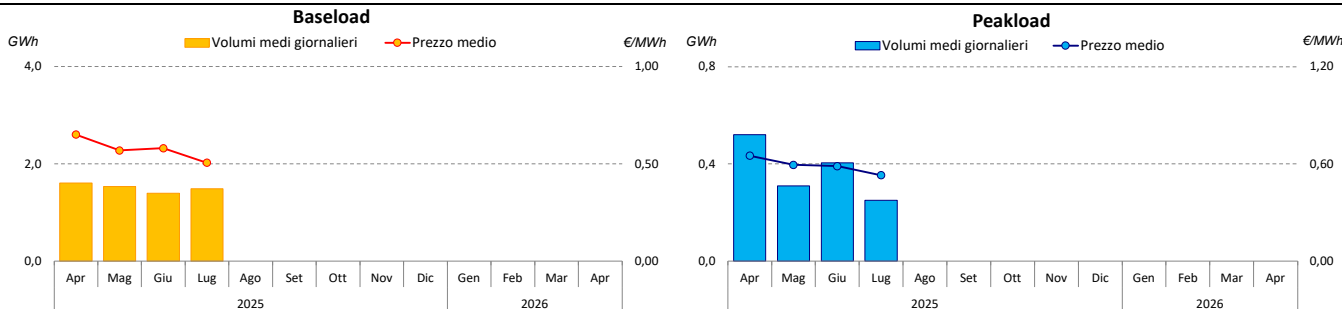
Aprile 2026

	Prezzo medio €/MWh		Volumi GWh		
	2026	variazione	Totale	Media*	variazione
MGP	119,47	+19,6%	21.995	7,6	+3,6%
MI1	118,58 (-0,7%)	+19,1%	1.314	0,5	+0,6%
MI2	118,36 (-0,9%)	+19,7%	538	0,2	-13,9%
MI3	108,76 (-3,4%)	+15,5%	270	0,2	+3,4%
XBID 15 min	122,10 (+2,2%)	+21,6%	917	0,3	+136,3%
XBID 60 min	122,84 (+2,8%)	+22,3%	279	0,4	-39,6%



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

Tipologia	Negoziazioni	Prodotti negoziati	Prezzo			Volumi	
			Medio	Minimo	Massimo	GWh	GWh/g
Baseload	N.	0/30	-	-	-	-	-
Peakload	-	0/22	-	-	-	-	-
Totale	-	-	-	-	-	-	-



Mercato a Termine dell'Energia

Aprile 2026

Prodotti	Mercato			OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi	variazioni %	MW	GWh
	€/MWh	variazioni %	N.	N.	MW	MW			
Baseload									
Maggio 2026	124,03	-15,9%	-	3	4	4	-	46	34
Giugno 2026	117,09	-16,5%	-	-	-	-	-	42	30
Luglio 2026	112,91	-21,4%	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2026	123,39	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2026	136,99	-14,7%	-	2	2	2	-	39	86
IV Trimestre 2026	135,10	-14,5%	-	-	-	-	-	36	80
I Trimestre 2027	124,00	-12,7%	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2027	93,43	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2027	111,01	+0,0%	-	-	-	-	-	3	26
Totale				5	6	6			222
Peakload									
Maggio 2026	120,64	-17,6%	-	-	-	-	-	-	-
Giugno 2026	112,62	-16,5%	-	-	-	-	-	-	-
Luglio 2026	118,45	-14,8%	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2026	120,15	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2026	131,10	-14,5%	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2026	144,62	-14,0%	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2027	130,26	-12,3%	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2027	93,41	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2027	115,94	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
Totale									0
Totale				5	6	6			222

*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 Aprile 2026 e programmi

