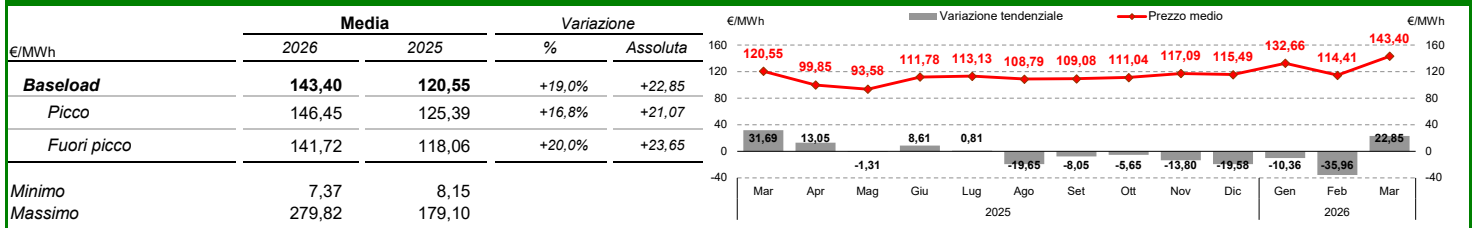
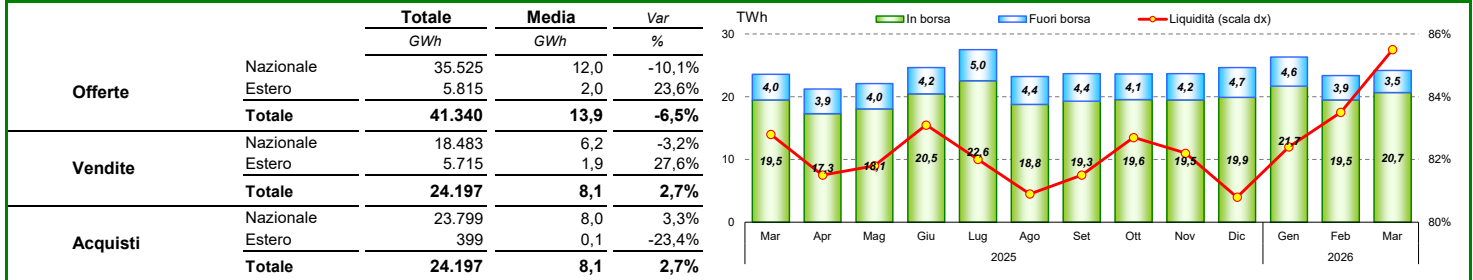


Prezzo medio



Volumi offerti, venduti e acquistati



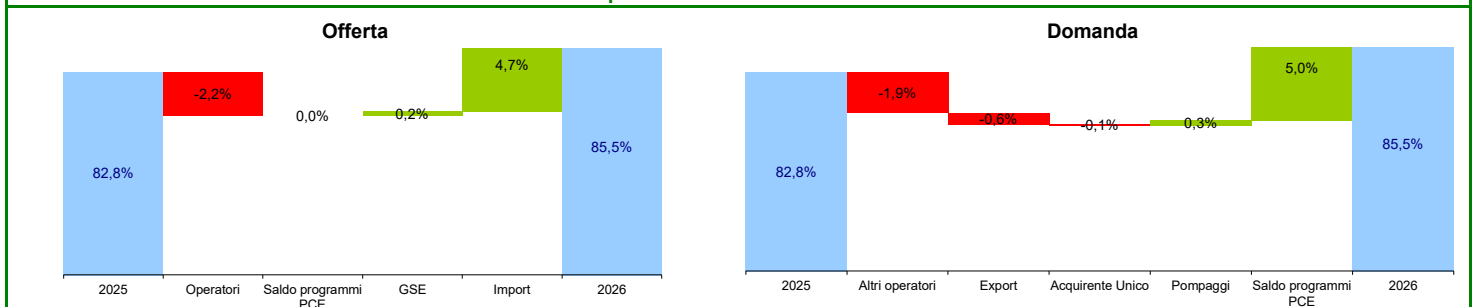
Offerta di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	20.691	7,0	6,0%	85,5%
Operatori	12.690	4,3	-1,5%	52,4%
GSE	2.297	0,8	5,1%	9,5%
Zone estere	5.704	1,9	28,4%	23,6%
Saldo programmi PCE	-	0,0	-	0,0%
PCE (incluso MTE)	3.507	1,2	-13,4%	14,5%
Zone estere	11	0,0	-70,5%	0,0%
Zone nazionali	3.496	1,2	-12,9%	14,4%
Saldo programmi PCE	-	0,0	-	-
VOLUMI VENDUTI	24.197	8,1	2,7%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	17.143	5,8	-17,1%	
OFFERTA TOTALE	41.340	13,9	-6,5%	

Domanda di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	20.691	7,0	6,0%	85,5%
Acquirente Unico	431	0,1	-1,4%	1,8%
Altri operatori	15.398	5,2	-0,3%	63,6%
Pompaggi	162	0,1	71,3%	0,7%
Zone estere	399	0,1	-23,4%	1,6%
Saldo programmi PCE	4.300	1,4	42,7%	17,8%
PCE (incluso MTE)	3.507	1,2	-13,4%	14,5%
Zone estere	-	-	-	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	-	-	-100,0%	0,0%
Zone nazionali altri operatori	7.807	2,6	11,1%	32,3%
Saldo programmi PCE	- 4.300	- 1,4	42,7%	
VOLUMI ACQUISTATI	24.197	8,1	2,7%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	2.571	0,9	88,9%	
DOMANDA TOTALE	26.769	9,0	7,4%	

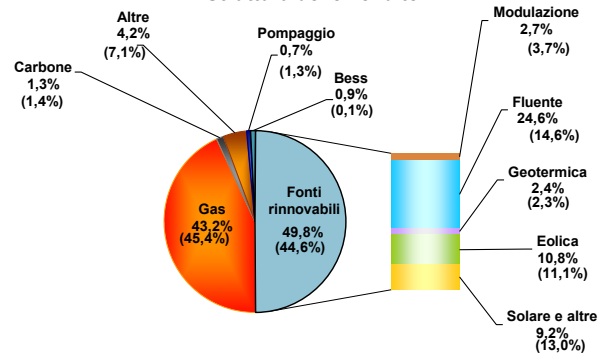
Liquidità - evoluzione strutturale



Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	GWh	GWh	GWh	%	%
Fonti tradizionali	8.997	3,0	-1.302	-12,6%	48,7%
Gas	7.976	2,7	-692	-8,0%	43,2%
Carbone	238	0,1	-35	-12,7%	1,3%
Altre	783	0,3	-575	-42,4%	4,2%
Fonti rinnovabili	9.200	3,1	685	8,0%	49,8%
Idraulica	5.050	1,7	1.575	45,3%	27,3%
-Fluente	4.549	1,5	1.771	63,7%	24,6%
-Modulazione	501	0,2	-196	-28,1%	2,7%
Geotermica	452	0,2	5	1,1%	2,4%
Eolica	1.994	0,7	-122	-5,8%	10,8%
Solare e altre	1.704	0,6	-773	-31,2%	9,2%
Sistemi di accumulo	286	0,1	14	5,3%	1,5%
Pompaggio	123	0,0	-128	-51,0%	0,7%
Bess e altri accumuli	163	0,1	143	722,6%	0,9%
Totale	18.483	6,2	-602	-3,2%	100,0%

Struttura delle vendite

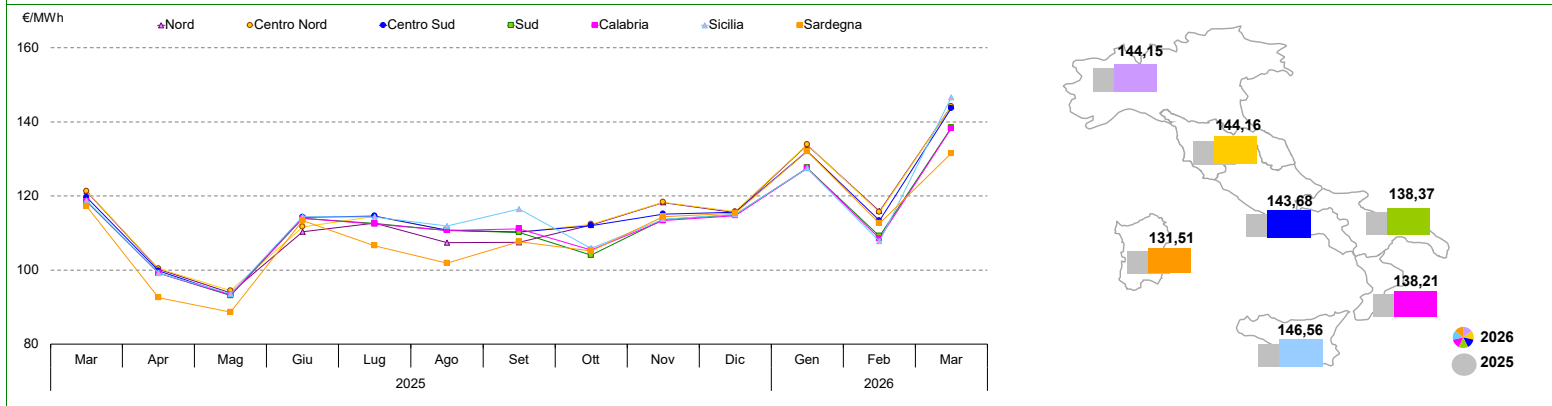


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

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	144,15	+18,9%	144,16	+18,8%	143,68	+20,1%	138,37	+16,8%	138,21	+16,6%	146,56	+23,4%	131,51	+12,2%
Picco	148,90	+17,1%	148,90	+17,0%	147,52	+20,3%	137,38	+15,2%	136,92	+14,8%	139,08	+14,1%	121,93	+2,9%
Fuori picco	141,54	+19,8%	141,55	+19,7%	141,56	+19,8%	138,92	+17,6%	138,92	+17,6%	150,69	+28,6%	136,79	+17,3%
Minimo	8,65		8,65		8,65		0,00		0,00		0,00		0,00	
Massimo	291,10		291,10		291,10		291,10		240,00		295,00		220,00	
CCT	-0,76		-0,76		-0,28		5,03		5,19		-3,16		11,89	

Prezzi zonali



Volumi zonali

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GW/h	Var	GW/h	Var	GW/h	Var	GW/h	Var	GW/h	Var	GW/h	Var	GW/h	Var
Offerte	Totale	18.641	-6,3%	1.734	-3,8%	4.861	-24,7%	3.757	-23,7%	2.612	+6,6%	2.483	-7,0%	1.437	+7,9%
	Media	6,3		0,6		1,6		1,3		0,9		0,8		0,5	
Vendite	Totale	9.036	-5,9%	1.340	-7,0%	2.266	-8,1%	2.400	-0,5%	1.329	+46,2%	1.079	-12,7%	1.033	+0,8%
	Media	3,0		0,5		0,8		0,8		0,4		0,4		0,3	
Acquisti	Totale	13.586	+3,0%	2.079	+3,7%	4.144	+1,6%	1.448	+2,7%	461	+5,7%	1.365	+5,6%	716	+14,4%
	Media	4,6		0,7		1,4		0,5		0,2		0,5		0,2	

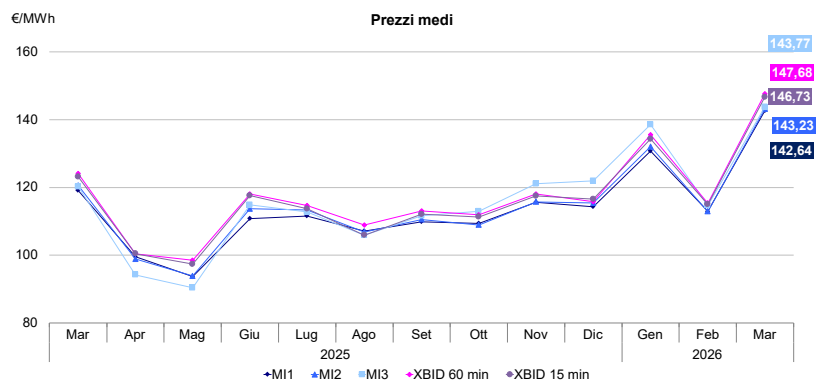
Volumi venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	GW/h	Var	GW/h	Var	GW/h	Var	GW/h	Var	GW/h	Var	GW/h	Var	GW/h	Var
Fonti tradizionali	5.222	-13,8%	435	-16,5%	688	-30,6%	1.003	-10,8%	871	+47,1%	292	-33,3%	487	-15,0%
Gas	4.865	-9,0%	412	-11,5%	567	-29,5%	835	-10,0%	809	+65,1%	279	-30,4%	209	-10,6%
Carbone	0	-	-	-	0	-	0	-	0	-	-	-	238	-12,7%
Altre	357	-50,0%	23	-58,5%	121	-35,6%	168	-14,8%	61	-39,8%	13	-64,2%	40	-39,7%
Fonti rinnovabili	3.648	+8,2%	903	-1,8%	1.532	+9,4%	1.397	+8,6%	458	+44,5%	785	-1,7%	476	+13,2%
Idrraulica	2.737	+35,2%	367	+34,0%	833	+41,9%	455	+45,0%	275	+278,1%	209	+57,2%	173	+148,2%
-Fluente	2.469	+58,4%	316	+76,1%	726	+46,0%	418	+42,2%	272	+290,6%	209	+60,6%	139	+182,5%
-Modulazione	268	-42,5%	51	-46,1%	107	+19,2%	38	-87,2%	3	-0,7%	0	-100,0%	35	+66,9%
Geotermica	-	-	452	+1,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	21	-11,0%	20	-22,6%	362	-7,6%	855	+13,8%	160	-16,6%	379	-25,1%	197	-12,8%
Solare e altre	891	-32,7%	64	-62,9%	337	-20,1%	87	-60,7%	23	-56,2%	197	+23,6%	106	-15,2%
Sistemi di accumulo	166	-0,7%	2	+781,0%	46	-36,3%	0	-	0	-	2	+2361,1%	70	+122,3%
Pompaggio	94	-37,4%	0	-	28	-60,1%	0	-	0	-	0	-	1	-97,7%
Bess e altri accumuli	71	+346,8%	2	+781,0%	19	+474,8%	0	-	0	-	1	+1806,8%	69	+23657,5%
Totale	9.036	-5,9%	1.340	-7,0%	2.266	-8,1%	2.400	-0,5%	1.329	+46,2%	1.079	-12,7%	1.033	+0,8%

Mercato Infragionaliero

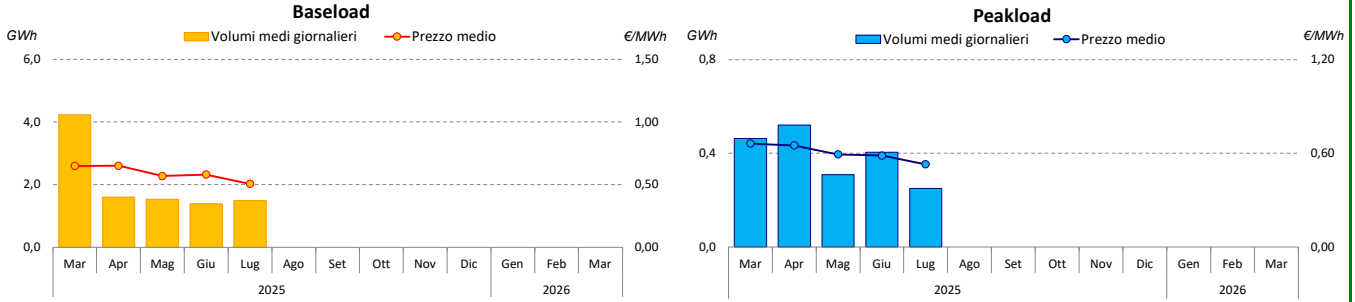
Marzo 2026

	Prezzo medio €/MWh		Volumi GW/h		
	2026	variazione	Totale	Media*	variazione
MGP	143,40	+19,0%	24.197	8,1	+2,7%
MI1	142,64 (-0,5%)	+19,8%	1.461	0,5	-3,2%
MI2	143,23 (-0,1%)	+18,7%	662	0,2	+7,7%
MI3	143,77 (-0,9%)	+19,6%	338	0,2	+24,0%
XBID 15 min	146,73 (+2,3%)	+19,1%	917	0,3	+147,6%
XBID 60 min	147,68 (+3,0%)	+19,0%	289	0,4	-49,3%



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

Tipologia	Negoziazioni	Prodotti negoziati	Prezzo			Volumi	
			Medio	Minimo	Massimo	GWh	GWh/g
			€/MWh	€/MWh	€/MWh		
Baseload	-	0/31	-	-	-	-	-
Peakload	-	0/22	-	-	-	-	-
Totale	-	-	-	-	-	-	-



Mercato a Termine dell'Energia

Marzo 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										
Aprile 2026	147,85	+42,9%	-	-	-	-	-	-	42	30
Maggio 2026	147,42	+58,1%	-	-	-	-	-	-	42	31
Giugno 2026	140,20	+54,3%	-	-	-	-	-	-	42	30
Luglio 2026	143,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2026	145,18	+51,5%	-	-	-	-	-	-100%	42	92
III Trimestre 2026	160,59	+48,1%	-	-	-	-	-	-	37	82
IV Trimestre 2026	158,03	+41,8%	-	-	-	-	-	-	36	80
I Trimestre 2027	141,99	+31,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2027	93,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2027	111,01	+13,7%	-	-	-	-	-	-100%	3	26
Totale										249
Peakload										
Aprile 2026	139,76	+32,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
Maggio 2026	146,40	+61,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
Giugno 2026	134,82	+34,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Luglio 2026	139,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2026	140,23	+41,7%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2026	153,32	+36,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2026	168,20	+49,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2027	148,47	+31,7%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2027	93,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2027	115,94	+12,1%	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale										0
Totale										249

*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 Marzo 2026 e programmi

GWh	Transazioni registrate			
	Totale	Media	Variazione	Struttura
	Baseload	2.440	0,8	8,3%
Off Peak	0	0,0	-100,0%	0,0%
Peak	7	0,0	-25,9%	0,0%
Week-end	-	0,0	-	-
Totale Standard	2.447	0,8	7,7%	14,6%
Totale Non standard	14.297	4,8	-1,8%	85,2%
PCE bilaterali	16.744	5,6	-0,6%	99,8%
MTE	37	0,0	284,6%	0,2%
MPEG	0	0,0	-100,0%	0,0%
Totale PCE	16.781	5,6	-0,8%	100,0%
Posizione netta	10.764	3,6	2,0%	

GWh	Programmi			
	Immissione		Prelievo	
	Totale	Variazione	Totale	Variazione
Richiesti	4.329	-16,6%	7.807	10,4%
Rifiutati	821	-28,0%	0	-97,9%
Registrati	3.508	-13,4%	7.807	10,5%
Sbilanciamento a programma	7.256	+11,6%	2.956	-15,2%
Saldo programmi	-	-	4.299	42,7%

