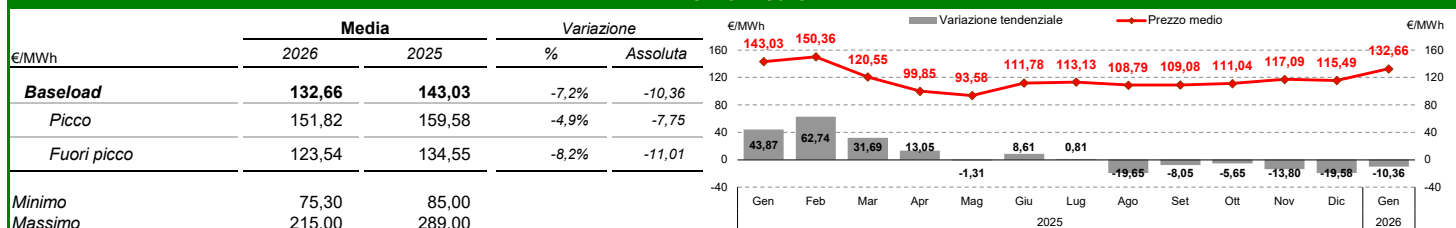
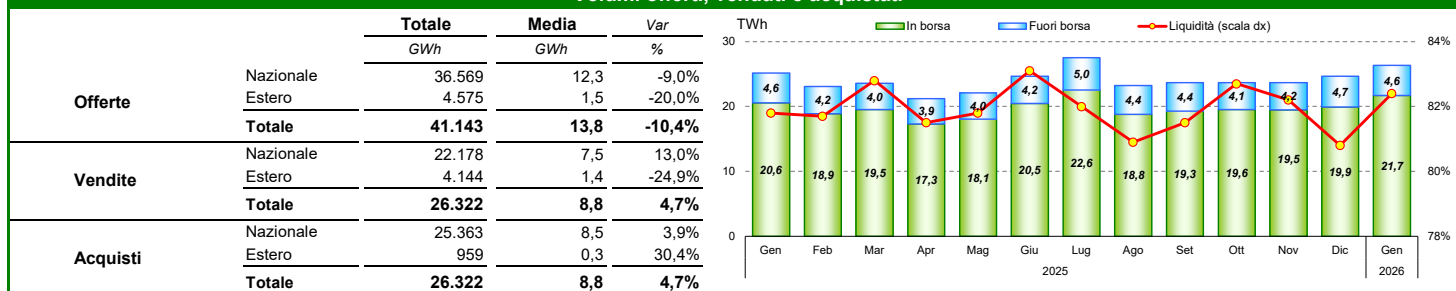


Prezzo medio



Volumi offerti, venduti e acquistati



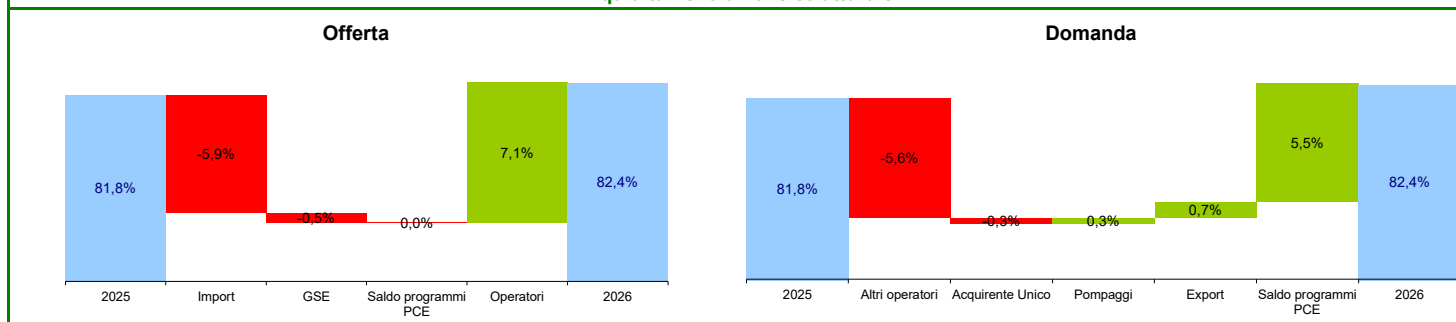
Offerta di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	21.698	7,3	5,5%	82,4%
Operatori	16.220	5,5	18,3%	61,6%
GSE	1.340	0,5	-4,6%	5,1%
Zone estere	4.138	1,4	-24,0%	15,7%
Saldo programmi PCE	-	0,0	-100,0%	0,0%
PCE (incluso MTE)	4.623	1,6	1,0%	17,6%
Zone estere	6	0,0	-92,4%	0,0%
Zone nazionali	4.618	1,6	2,4%	17,5%
Saldo programmi PCE	-	0,0	-100,0%	
VOLUMI VENDUTI	26.322	8,8	4,7%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	14.822	5,0	-28,7%	
OFFERTA TOTALE	41.143	13,8	-10,4%	

Domanda di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	21.698	7,3	5,5%	82,4%
Acquirente Unico	534	0,2	-7,8%	2,0%
Altri operatori	16.070	5,4	-4,1%	61,1%
Pompaggi	162	0,1	93,3%	0,6%
Zone estere	959	0,3	30,7%	3,6%
Saldo programmi PCE	3.974	1,3	65,2%	15,1%
PCE (incluso MTE)	4.623	1,6	1,0%	17,6%
Zone estere	-	-	-100,0%	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	-	-	-100,0%	0,0%
Zone nazionali altri operatori	8.597	2,9	23,7%	32,7%
Saldo programmi PCE	- 3.974	- 1,3	65,2%	
VOLUMI ACQUISTATI	26.322	8,8	4,7%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	2.115	0,7	96,3%	
DOMANDA TOTALE	28.437	9,6	8,5%	

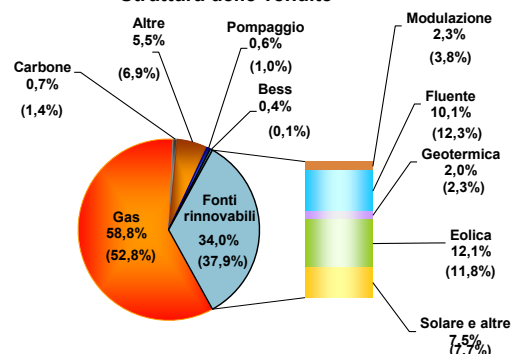
Liquidità - evoluzione strutturale



Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	GWh	GWh	GWh	%	%
Fonti tradizionali	14.401	4,8	2.410	20,1%	64,9%
Gas	13.036	4,4	2.674	25,8%	58,8%
Carbone	155	0,1	-122	-44,0%	0,7%
Altre	1.210	0,4	-142	-10,5%	5,5%
Fonti rinnovabili	7.544	2,5	115	1,5%	34,0%
Idrraulica	2.750	0,9	-403	-12,8%	12,4%
-Fluente	2.229	0,7	-183	-7,6%	10,1%
-Modulazione	521	0,2	-220	-29,7%	2,3%
Geotermica	445	0,1	-9	-1,9%	2,0%
Eolica	2.689	0,9	380	16,4%	12,1%
Solare e altre	1.660	0,6	147	9,7%	7,5%
Sistemi di accumulo	233	0,1	30	14,8%	1,1%
Pompaggio	137	0,0	-51	-27,2%	0,6%
Bess e altri accumuli	96	0,0	81	546,5%	0,4%
Totale	22.178	7,5	2.555	13,0%	100,0%

Struttura delle vendite

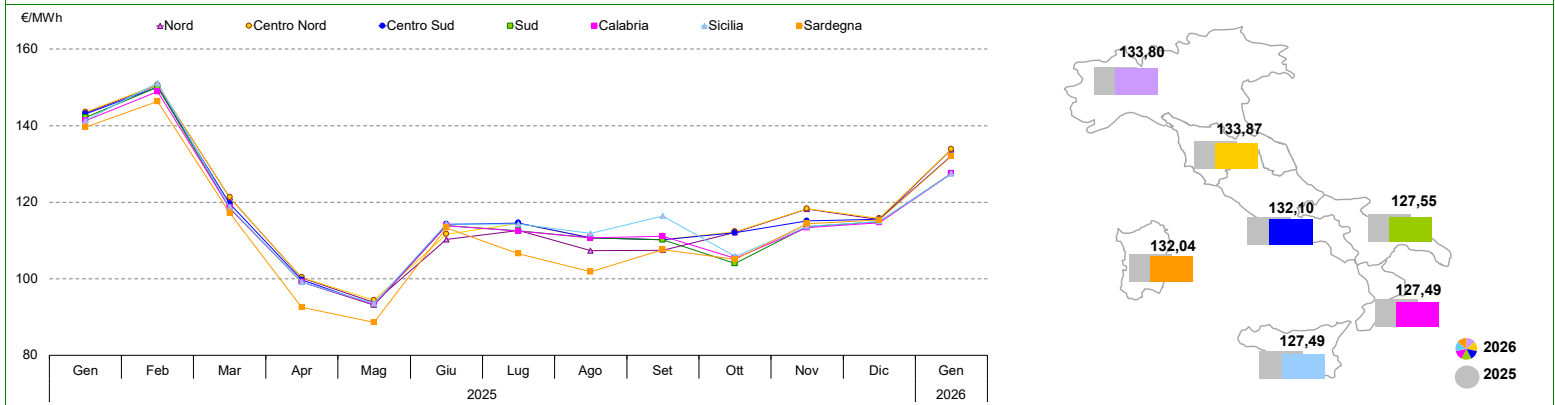


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

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	133,80	-6,6%	133,87	-6,8%	132,10	-7,7%	127,55	-10,3%	127,49	-9,8%	127,49	-9,8%	132,04	-5,4%
<i>Picco</i>	154,55	-3,7%	154,74	-3,8%	149,85	-6,1%	139,89	-10,7%	139,70	-9,4%	139,70	-9,4%	149,67	-2,2%
<i>Fuori picco</i>	123,93	-7,9%	123,93	-8,0%	123,64	-8,2%	121,68	-9,7%	121,67	-9,7%	121,67	-9,7%	123,64	-6,8%
<i>Minimo</i>	85,26		85,26		59,56		10,00		10,00		10,00		59,56	
<i>Massimo</i>	220,00		220,00		220,00		215,00		215,00		215,00		220,00	
CCT	-1,14		-1,20		0,57		5,11		5,18		5,18		0,63	

Prezzi zonali



Volumi zonali

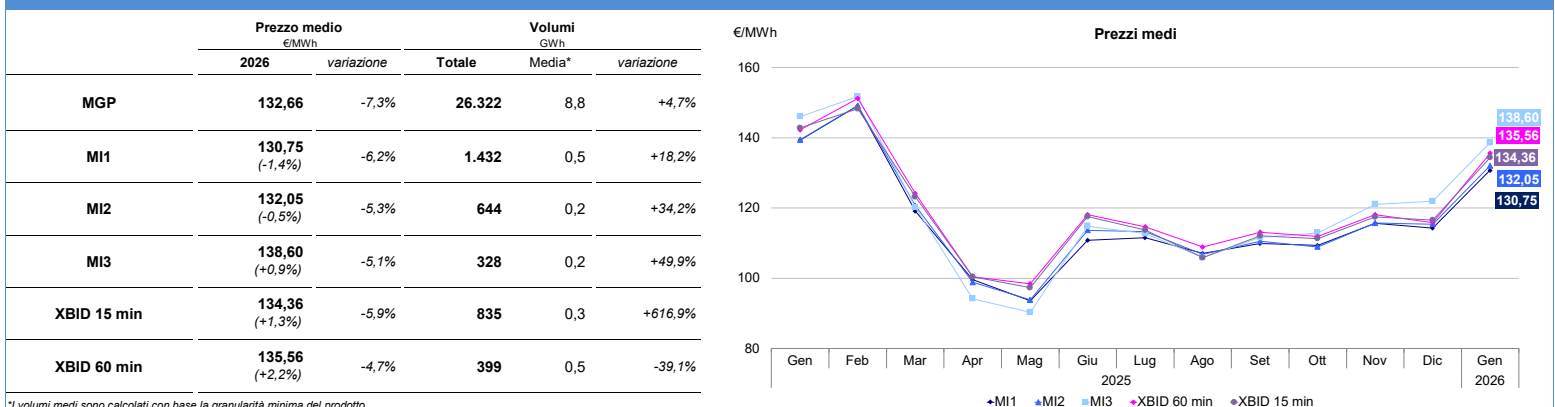
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerte	Totale	19.508	-6,5%	1.536	-0,9%	4.989	-20,7%	4.280	-13,7%	2.279	-12,1%	2.793	+11,5%	1.184	-17,9%
	Media	6,6		0,5		1,7		1,4		0,8		0,9		0,4	
Vendite	Totale	11.539	+15,2%	1.264	-2,3%	2.714	+4,2%	2.878	+18,5%	1.444	+27,7%	1.417	+33,8%	921	-15,5%
	Media	3,9		0,4		0,9		1,0		0,5		0,5		0,3	
Acquisti	Totale	14.456	+4,0%	2.220	+5,9%	4.512	+3,0%	1.509	+2,8%	499	+3,9%	1.433	+3,3%	733	+5,9%
	Media	4,9		0,7		1,5		0,5		0,2		0,5		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	9.038	+31,3%	551	+6,5%	1.404	-0,9%	1.430	+20,8%	1.079	+29,9%	418	-1,7%	480	-34,5%
Gas	8.231	+35,0%	504	+5,6%	1.245	+0,8%	1.331	+32,6%	1.021	+34,6%	396	-1,7%	308	-20,3%
Carbone	0	-	-	-	0	-	0	-	0	-	-	-	155	-44,0%
Altre	807	+2,5%	47	+17,7%	159	-12,4%	99	-44,8%	58	-19,3%	23	-1,8%	17	-74,8%
Fonti rinnovabili	2.363	-20,2%	712	-8,3%	1.263	+8,9%	1.448	+16,4%	365	+21,4%	997	+57,4%	395	+12,4%
Idraulica	1.547	-26,3%	150	-21,7%	515	+28,7%	295	+22,2%	74	+12,8%	115	+4,5%	55	+23,1%
-Fluente	1.210	-19,6%	110	-14,7%	435	+22,8%	248	+14,8%	70	+8,9%	112	+4,4%	45	+22,4%
-Modulazione	337	-43,4%	40	-36,3%	80	+74,4%	47	-78,2%	4	+160,0%	3	+5,3%	10	+26,2%
Geotermica	-	-	445	-1,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	25	-9,7%	25	-27,2%	473	-11,8%	1.006	+16,4%	259	+28,1%	670	+63,3%	230	-1,5%
Solare e altre	791	-5,2%	93	-4,8%	275	+23,1%	147	+6,0%	31	-2,9%	212	+87,1%	110	+50,4%
Sistemi di accumulo	138	-18,1%	1	+136,4%	46	+68,4%	0	-100,0%	0	-	1	+1625,0%	46	+642,6%
Pompaggio	92	-41,0%	0	-	38	+43,3%	0	-	0	-	0	-	7	+22,3%
Bess e altri accumuli	46	+264,0%	1	+136,4%	9	+651,1%	0	-	0	-	1	+1334,7%	39	+7151,7%
Totale	11.539	+15,2%	1.264	-2,3%	2.714	+4,2%	2.878	+18,5%	1.444	+27,7%	1.417	+33,8%	921	-15,5%

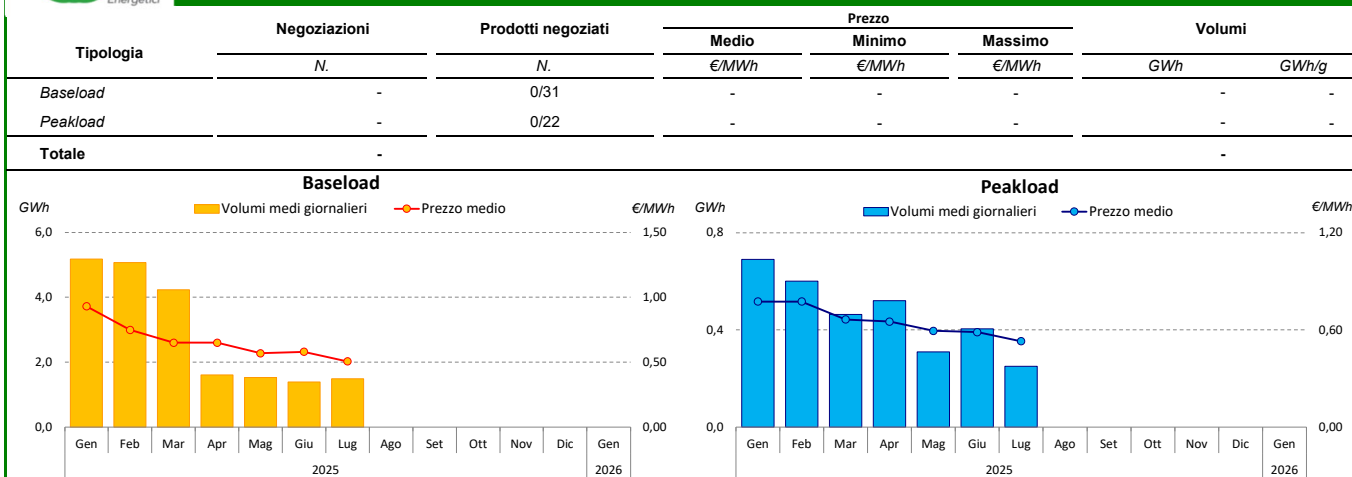
Mercato Infragiornaliero

Gennaio 2026



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)

Gennaio 2026



Mercato a Termine dell'Energia

Gennaio 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										
Febbraio 2026	131,20	+13,7%	-	-	-	-	-	-100%	52	35
Marzo 2026	131,67	+19,6%	-	-	-	-	-	-	50	37
Aprile 2026	116,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Maggio 2026	104,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2026	95,83	+0,0%	-	-	-	-	-	-	40	87
III Trimestre 2026	108,46	+0,0%	-	-	-	-	-	-	37	82
IV Trimestre 2026	111,45	+0,0%	-	-	-	-	-	-	36	80
I Trimestre 2027	108,15	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2027	97,67	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale			-	-	-	-	-			286
Peakload										
Febbraio 2026	146,04	+12,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo 2026	140,90	+18,8%	-	-	-	-	-	-	-	-
Aprile 2026	123,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Maggio 2026	102,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2026	98,97	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2026	112,38	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2026	112,85	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2027	112,70	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2027	103,45	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale			-	-	-	-	-			0
Totale			-	-	-	-	-			286

*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 Gennaio 2026 e programmi

