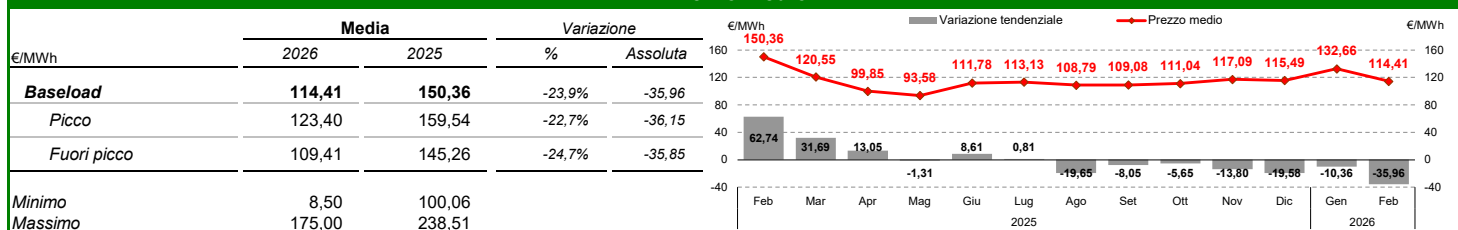
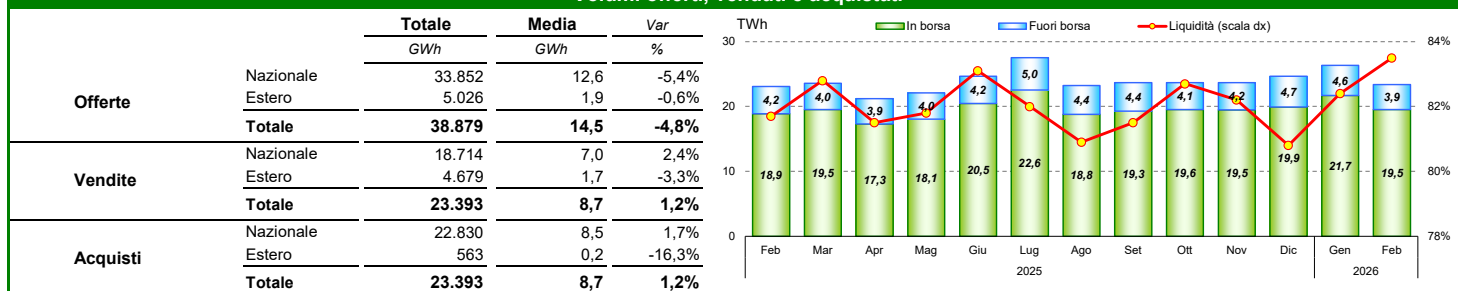


Prezzo medio



Volumi offerti, venduti e acquistati



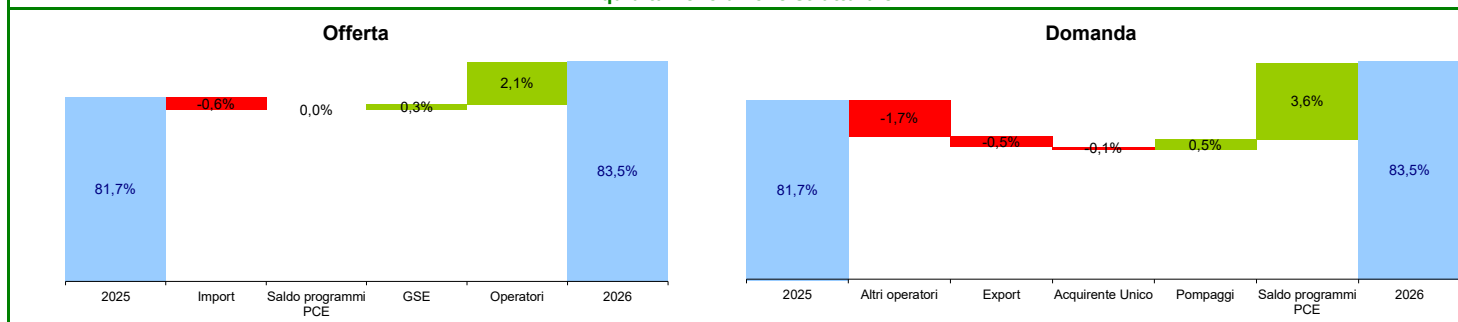
Offerta di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	19.532	7,3	3,4%	83,5%
Operatori	13.256	4,9	56,7%	
GSE	1.600	0,6	5,2%	6,8%
Zone estere	4.676	1,7	-1,9%	20,0%
Saldo programmi PCE	-	0,0	-	0,0%
PCE (incluso MTE)	3.860	1,4	-8,5%	16,5%
Zone estere	2	0,0	-96,8%	0,0%
Zone nazionali	3.858	1,4	-6,9%	16,5%
Saldo programmi PCE	-	0,0	-	-
VOLUMI VENDUTI	23.393	8,7	1,2%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	15.486	5,8	-12,5%	
OFFERTA TOTALE	38.879	14,5	-4,8%	

Domanda di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	19.532	7,3	3,3%	83,5%
Acquirente Unico	434	0,2	-5,7%	1,9%
Altri operatori	15.064	5,6	-1,4%	64,4%
Pompaggi	190	0,1	153,2%	0,8%
Zone estere	563	0,2	-16,1%	2,4%
Saldo programmi PCE	3.282	1,2	36,0%	14,0%
PCE (incluso MTE)	3.860	1,4	-8,5%	16,5%
Zone estere	-	-	-100,0%	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	-	-	-100,0%	0,0%
Zone nazionali altri operatori	7.142	2,7	8,3%	30,5%
Saldo programmi PCE	- 3.282	- 1,2	36,0%	
VOLUMI ACQUISTATI	23.393	8,7	1,2%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	1.930	0,7	80,7%	
DOMANDA TOTALE	25.323	9,4	4,7%	

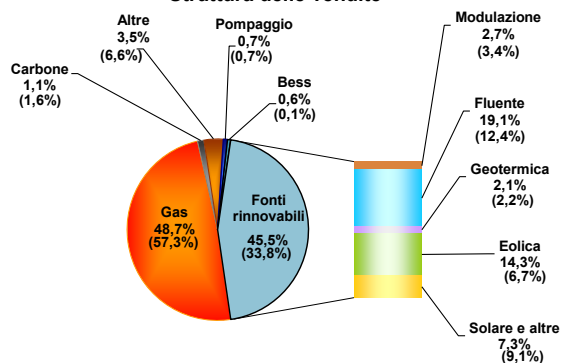
Liquidità - evoluzione strutturale



Volumi venduti per fonte

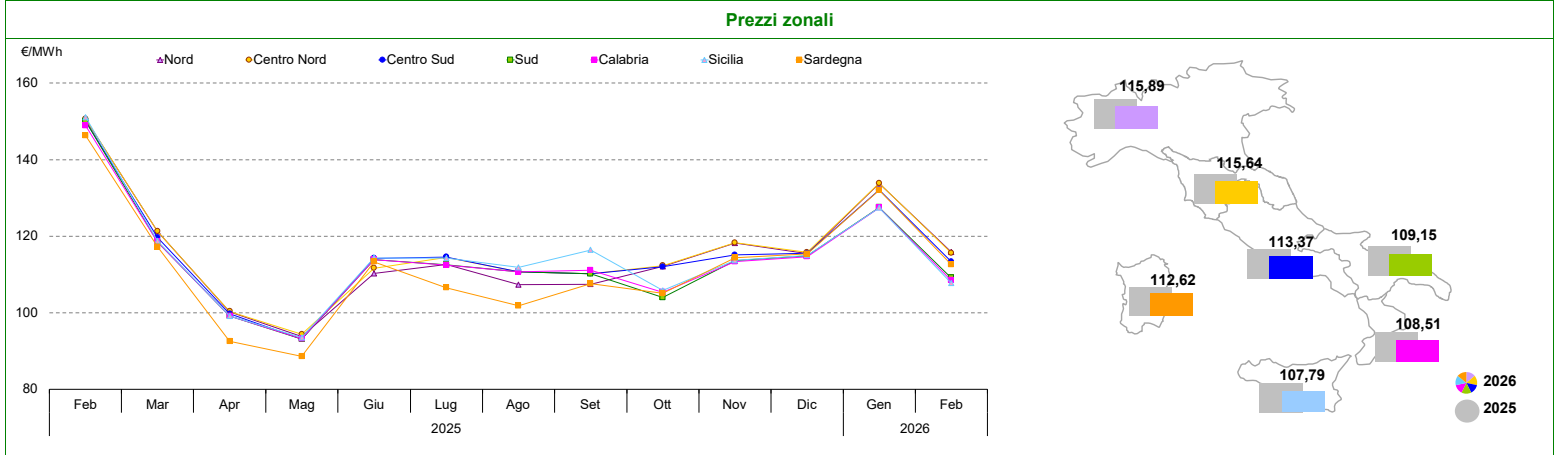
	Totale	Media	Variazione		Struttura
	GWh	GWh	%	%	%
Fonti tradizionali	9.968	3,7	-1.985	-16,6%	53,3%
Gas	9.111	3,4	-1.350	-12,9%	48,7%
Carbone	210	0,1	-82	-28,1%	1,1%
Altre	647	0,2	-553	-46,1%	3,5%
Fonti rinnovabili	8.508	3,2	2.336	37,8%	45,5%
Iidraulica	4.067	1,5	1.185	41,1%	21,7%
-Fluente	3.568	1,3	1.307	57,8%	19,1%
-Modulazione	499	0,2	-122	-19,6%	2,7%
Geotermica	397	0,1	-7	-1,8%	2,1%
Eolica	2.682	1,0	1.454	118,4%	14,3%
Solare e altre	1.362	0,5	-296	-17,8%	7,3%
Sistemi di accumulo	238	0,1	92	63,2%	1,3%
Pompaggio	134	0,0	1	0,5%	0,7%
Bess e altri accumuli	104	0,0	91	726,2%	0,6%
Totale	18.714	7,0	443	2,4%	100,0%

Struttura delle vendite



Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

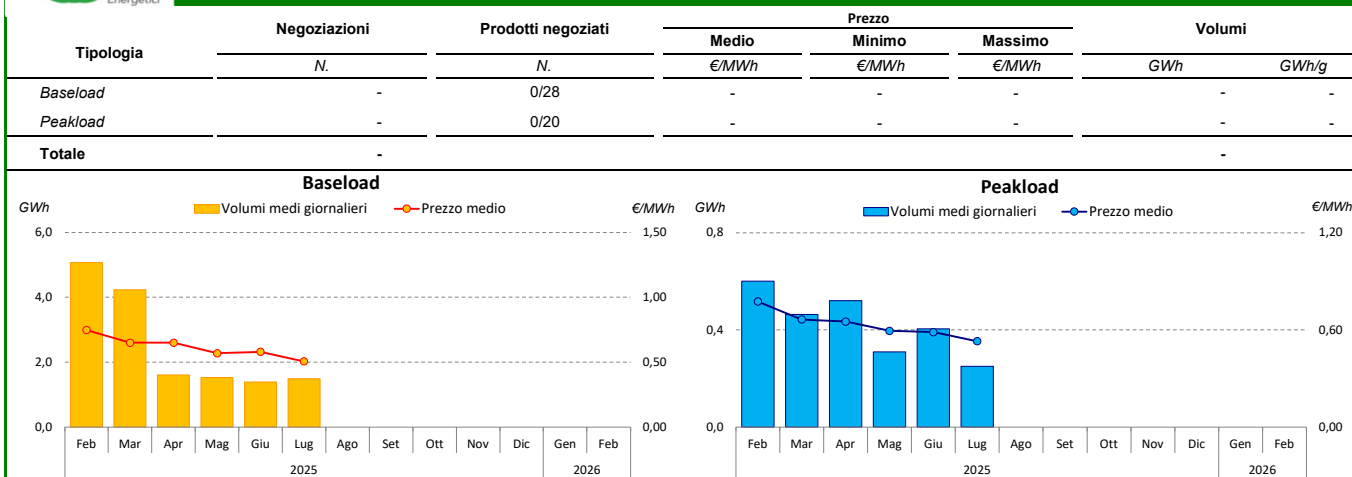
Prezzo zonale														
	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var
Baseload	115,89	-23,0%	115,64	-23,2%	113,37	-24,4%	109,15	-27,3%	108,51	-27,1%	107,79	-28,7%	112,62	-23,0%
Picco	126,69	-20,9%	126,74	-21,0%	121,92	-23,1%	110,87	-30,1%	109,19	-29,8%	104,35	-35,2%	119,98	-19,0%
Fuori picco	109,89	-24,3%	109,48	-24,6%	108,62	-25,2%	108,19	-25,5%	108,13	-25,6%	109,70	-24,6%	108,53	-25,3%
Minimo	10,00		10,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
Massimo	175,00		175,00		180,00		180,00		180,00		180,00		180,00	
CCT	-1,48		-1,24		1,04		5,26		5,90		6,62		1,79	



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	17.107	-7,3%	1.536	-0,1%	4.784	-17,3%	4.234	+3,7%	2.163	-12,1%	2.784	+21,7%	1.245	+5,8%
	Media	6,4		0,6		1,8		1,6		0,8		1,0		0,5	
Vendite	Totale	9.287	-2,8%	1.202	-5,4%	2.255	-2,8%	2.639	+29,0%	1.119	-10,5%	1.257	+37,1%	956	+3,9%
	Media	3,5		0,4		0,8		1,0		0,4		0,5		0,4	
Acquisti	Totale	13.151	+1,4%	2.023	+5,3%	3.936	-0,5%	1.350	+0,5%	438	+3,5%	1.266	+2,3%	665	+11,0%
	Media	4,9		0,8		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	6.379	-4,7%	394	-28,0%	725	-49,4%	1.002	-16,4%	684	-33,2%	330	-19,0%	454	-30,1%
Gas	6.023	+0,0%	388	-23,9%	633	-49,9%	911	-10,9%	632	-34,4%	298	-22,5%	227	-23,5%
Carbone	0	-	-	-	0	-	0	-	0	-	-	-	210	-28,1%
Altre	357	-47,0%	6	-83,9%	92	-45,2%	91	-48,3%	52	-15,2%	32	+40,0%	17	-71,7%
Fonti rinnovabili	2.764	+0,8%	807	+11,5%	1.489	+71,7%	1.637	+93,3%	435	+92,7%	925	+81,6%	452	+75,6%
Idraulica	2.024	+11,0%	332	+75,3%	799	+107,5%	452	+92,3%	163	+92,6%	169	+68,8%	128	+99,0%
-Fluente	1.834	+33,4%	258	+107,4%	678	+104,4%	382	+77,3%	159	+93,1%	169	+74,8%	86	+144,0%
-Modulazione	189	-57,7%	74	+14,0%	120	+126,7%	70	-67,5%	4	+71,5%	0	-100,0%	41	+43,5%
Geotermica	-	-	397	-1,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	18	-9,6%	20	+19,2%	448	+103,9%	1.107	+139,7%	250	+143,1%	596	+99,2%	242	+125,5%
Solare e altre	722	-19,7%	57	-49,2%	243	-7,7%	77	-48,3%	22	-43,4%	159	+45,2%	82	-4,2%
Sistemi di accumulo	144	+27,1%	1	+533,9%	41	+111,3%	0	#DIV/0!	0	-	2	+3005,0%	50	+293,1%
Pompaggio	96	-7,5%	0	-	32	+81,6%	0	-	0	-	1	-	5	-57,2%
Bess e altri accumuli	49	+381,8%	1	+533,9%	9	+372,7%	0	-	0	-	0	+721,3%	44	+16944,9%
Totale	9.287	-2,7%	1.202	-5,4%	2.255	-2,8%	2.639	+29,0%	1.119	-10,5%	1.257	+37,1%	956	+3,9%

<



Mercato a Termine dell'Energia

Febbraio 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										
Marzo 2026	115,27	-12,5%	-	-	-	-	-	-	50	37
Aprile 2026	103,48	-11,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Maggio 2026	93,22	-11,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
Giugno 2026	90,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2026	95,83	+0,0%	-	-	1	2	2	-	42	92
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%	-	-	3	3	3	-	3	26
Totale			-	-	4	5	5			279
Peakload										
Marzo 2026	125,56	-10,9%	-	-	-	-	-	-	-	-
Aprile 2026	105,38	-14,5%	-	-	-	-	-	-	-	-
Maggio 2026	90,57	-11,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
Giugno 2026	100,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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			-	-	4	5	5			279

*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 Febbraio 2026 e programmi

