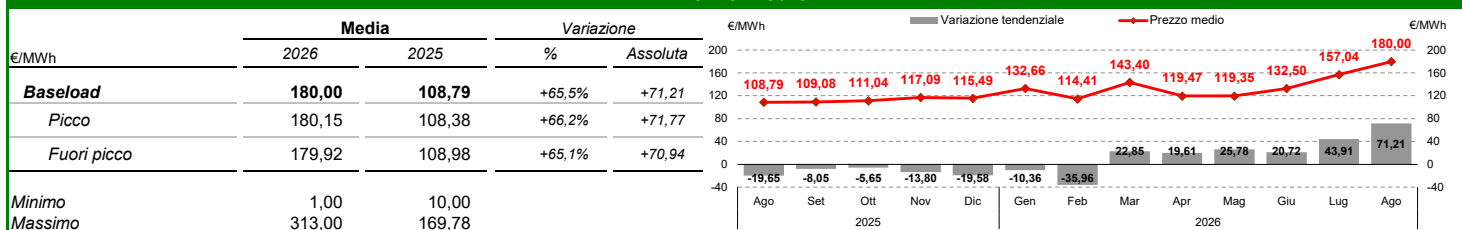
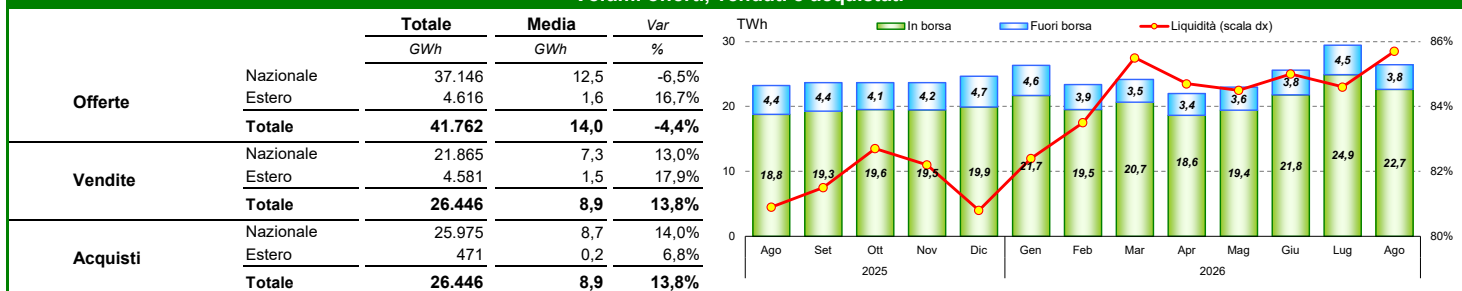


Prezzo medio



Volumi offerti, venduti e acquistati



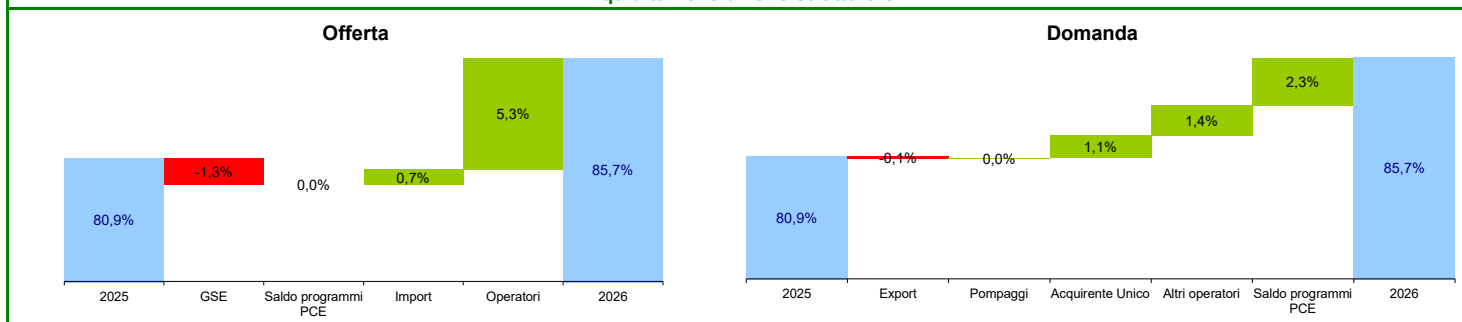
Offerta di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	22.660	7,6	20,5%	85,7%
Operatori	15.230	5,1	25,4%	57,6%
GSE	2.880	1,0	1,8%	10,9%
Zone estere	4.550	1,5	18,9%	17,2%
Saldo programmi PCE	-	0,0	-	0,0%
PCE (incluso MTE)	3.786	1,3	-14,6%	14,3%
Zone estere	31	0,0	-46,3%	0,1%
Zone nazionali	3.756	1,3	-14,2%	14,2%
Saldo programmi PCE	-	0,0	-	-
VOLUMI VENDUTI	26.446	8,9	13,8%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	15.316	5,1	-25,0%	
OFFERTA TOTALE	41.762	14,0	-4,4%	

Domanda di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	22.660	7,6	20,5%	85,7%
Acquirente Unico	623	0,2	112,8%	2,4%
Altri operatori	16.958	5,7	16,4%	64,1%
Pompaggi	173	0,1	22,7%	0,7%
Zone estere	471	0,2	6,8%	1,8%
Saldo programmi PCE	4.435	1,5	31,9%	16,8%
PCE (incluso MTE)	3.786	1,3	-14,6%	14,3%
Zone estere	-	-	-	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	-	-	-100,0%	0,0%
Zone nazionali altri operatori	8.222	2,8	8,7%	31,1%
Saldo programmi PCE	- 4.435	- 1,5	31,9%	
VOLUMI ACQUISTATI	26.446	8,9	13,8%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	2.142	0,7	-4,4%	
DOMANDA TOTALE	28.588	9,6	12,2%	

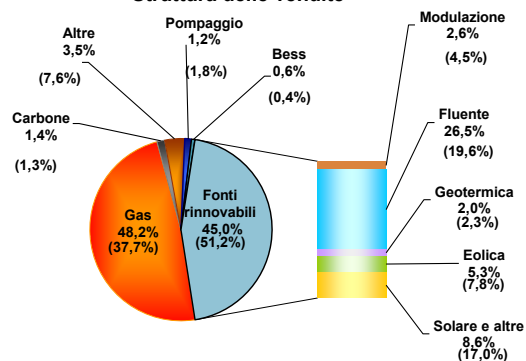
Liquidità - evoluzione strutturale



Volumi venduti per fonte

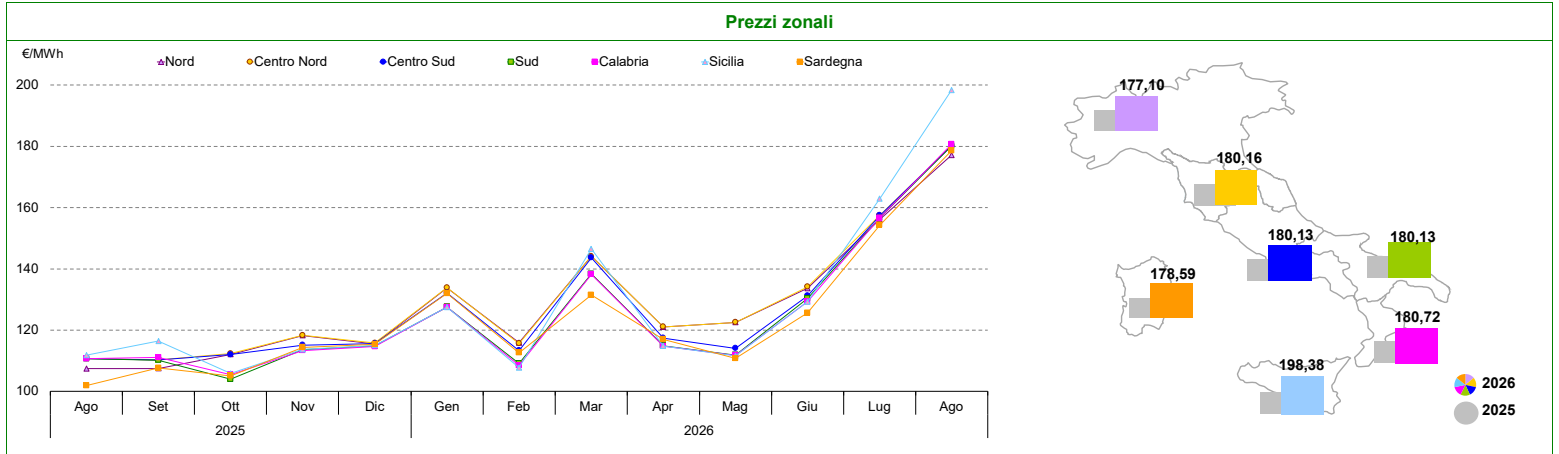
	Totale	Media	Variazione		Struttura
	GWh	GWh	%	%	%
Fonti tradizionali	11.615	3,9	2.599	28,8%	53,1%
Gas	10.547	3,5	3.260	44,7%	48,2%
Carbone	295	0,1	38	14,8%	1,4%
Altre	772	0,3	-700	-47,5%	3,5%
Fonti rinnovabili	9.850	3,3	-62	-0,6%	45,0%
Idraulica	6.381	2,1	1.718	36,8%	29,2%
-Fluente	5.803	2,0	2.009	52,9%	26,5%
-Modulazione	578	0,2	-290	-33,4%	2,6%
Geotermica	432	0,1	-13	-3,0%	2,0%
Eolica	1.159	0,4	-352	-23,3%	5,3%
Solare e altre	1.878	0,6	-1.415	-43,0%	8,6%
Sistemi di accumulo	401	0,1	-22	-5,1%	1,8%
Pompaggio	269	0,1	-73	-21,5%	1,2%
Bess e altri accumuli	132	0,0	52	64,4%	0,6%
Totale	21.865	7,3	2.514	13,0%	100,0%

Struttura delle vendite



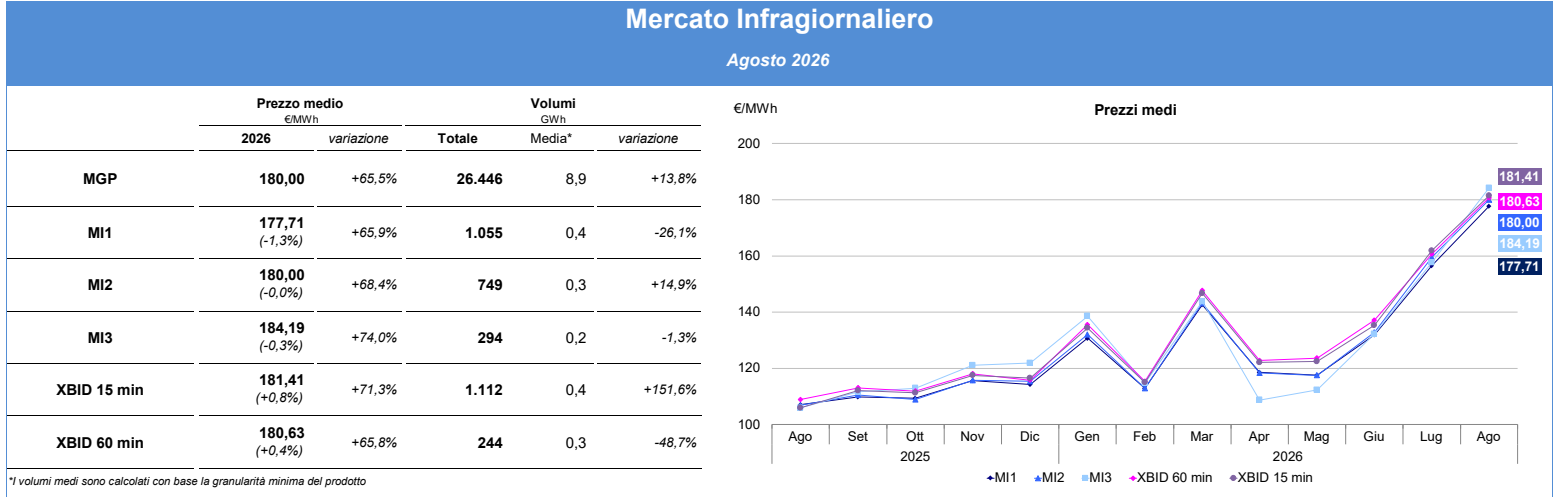
Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

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	177,10	+64,9%	180,16	+62,7%	180,13	+62,7%	180,13	+62,7%	180,72	+63,3%	198,38	+77,3%	178,59	+75,4%
Picco	179,91	+65,9%	180,36	+64,6%	180,27	+64,5%	180,27	+64,7%	180,38	+64,8%	182,15	+63,9%	177,72	+102,3%
Fuori picco	175,66	+64,4%	180,06	+61,8%	180,06	+61,8%	180,06	+61,8%	180,90	+62,6%	206,70	+84,2%	179,04	+65,0%
Minimo	1,00		1,00		1,00		1,00		1,00		1,00		1,00	
Massimo	313,00		328,91		328,91		328,91		328,91		360,82		328,91	
CCT	2,90		-0,16		-0,13		-0,13		-0,72		-18,38		1,41	



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	18.959	-7,8%	1.582	-2,9%	5.690	-0,7%	4.020	-19,1%	2.843	-1,2%	2.599	+6,4%	1.453	-3,0%
	Media	6,4		0,5		1,9		1,4		1,0		0,9		0,5	
Vendite	Totale	10.720	+11,7%	1.286	+2,2%	3.101	+26,9%	2.875	+17,3%	1.455	-0,7%	1.231	+24,3%	1.197	+4,7%
	Media	3,6		0,4		1,0		1,0		0,5		0,4		0,4	
Acquisti	Totale	13.122	+11,0%	2.352	+16,7%	5.054	+15,6%	1.939	+19,2%	670	+17,4%	1.885	+19,3%	954	+18,2%
	Media	4,4		0,8		1,7		0,7		0,2		0,6		0,3	

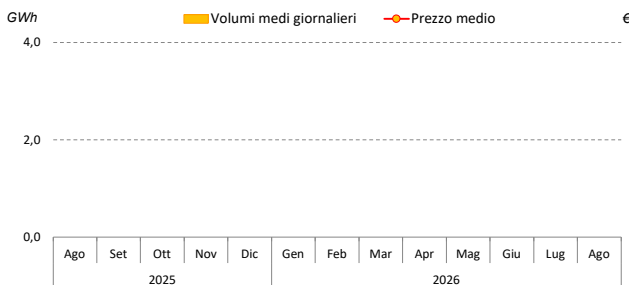
Volumi venduti per fonte														
	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Fonti tradizionali	5.717	+32,5%	402	-7,4%	1.641	+56,5%	1.589	+59,3%	1.095	-4,1%	451	+18,9%	721	+2,7%
Gas	5.386	+49,4%	391	+9,6%	1.544	+78,9%	1.478	+83,8%	1.040	+0,4%	329	+39,9%	379	-2,1%
Carbone	0	-	-	-	0	-	0	-	0	-	-	-	295	+14,8%
Altre	331	-53,3%	11	-86,2%	96	-48,0%	112	-42,4%	55	-48,2%	122	-15,4%	47	-19,4%
Fonti rinnovabili	4.700	-5,2%	884	+7,2%	1.429	+7,0%	1.284	-11,6%	360	+11,4%	779	+27,6%	413	+1,4%
Idraulica	3.929	+21,0%	390	+148,4%	800	+72,7%	629	+49,2%	196	+63,6%	282	+76,4%	155	+65,7%
-Fluente	3.414	+39,1%	374	+155,7%	779	+80,7%	614	+51,0%	196	+65,8%	282	+79,1%	144	+80,7%
-Modulazione	515	-35,0%	16	+47,0%	21	-34,7%	15	-96,3%	0	-93,4%	0	-100,0%	11	-19,8%
Geotermica	-	-	432	-3,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	14	+10,9%	9	-31,3%	181	-30,6%	525	-27,3%	143	+5,1%	186	-22,0%	99	-20,8%
Solare e altre	757	-55,4%	53	-74,6%	449	-26,7%	129	-57,9%	21	-68,8%	311	+46,8%	158	-15,7%
Sistemi di accumulo	303	-7,4%	1	-8,8%	31	-46,9%	1	-	0	-	1	+21,6%	63	+84,4%
Pompaggio	249	-15,0%	0	-	20	-54,3%	0	-	0	-	0	-	0	-100,0%
Bess e altri accumuli	55	+56,0%	1	-8,8%	11	-24,5%	1	-	0	-	1	+17,2%	63	+121,8%
Totale	10.720	+11,7%	1.286	+2,2%	3.101	+26,9%	2.875	+17,3%	1.455	-0,7%	1.231	+24,3%	1.197	+4,7%



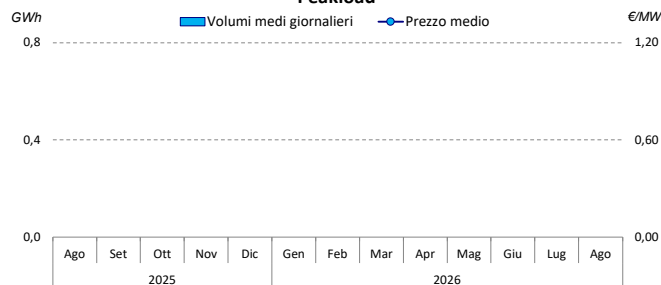
*I volumi medi sono calcolati con base la granularità minima del prodotto

Tipologia	Negoziazioni	Prodotti negoziati	Prezzo			Volumi	
			Medio	Minimo	Massimo	GWh	GW/hg
	N.	N.	€/MWh	€/MWh	€/MWh		
Baseload	-	0/31	-	-	-	-	-
Peakload	-	0/21	-	-	-	-	-
Totale	-					-	

Baseload



Peakload



Mercato a Termine dell'Energia

Agosto 2026

Prodotti	Mercato			OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi		MW	GW/h
	€/MWh	variazioni %	N.	N.	MW	MW	variazioni %		
Baseload									
Settembre 2026	171,22	+0,0%	-	-	-	-	-	41	30
Ottobre 2026	175,97	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2026	167,77	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
Dicembre 2026	189,07	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2026	177,71	+12,1%	-	-	-	-	-	37	82
I Trimestre 2027	165,84	+14,8%	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2027	103,53	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2027	118,64	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2027	126,29	+0,0%	-	-	-	-	-	5	44
Totale			-	-	-	-	-		126
Peakload									
Settembre 2026	167,07	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
Ottobre 2026	196,95	+13,1%	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2026	180,20	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
Dicembre 2026	204,70	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2026	194,32	+13,8%	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2027	175,45	+15,7%	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2027	105,49	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2027	113,56	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2027	132,64	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
Totale			-	-	-	-	-		0
Totale			-	-	-	-	-		126

*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 Agosto 2026 e programmi

Transazioni registrate					Registrazioni		Turnover (Totale contratti / Posizione netta)	
GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura				
Baseload	2.264	0,8	-24,8%	12,3%				
Off Peak	0	0,0	-	0,0%				
Peak	8	0,0	-20,0%	0,0%				
Week-end	-	0,0	-	-				
Totale Standard	2.272	0,8	-24,8%	12,3%				
Totale Non standard	16.154	5,4	-2,6%	87,5%				
PCE bilaterali	18.425	6,2	-6,0%	99,8%				
MTE	31	0,0	-88,2%	0,2%				
MPEG	0	0,0	#DIV/0!	0,0%				
Totale PCE	18.456	6,2	-7,1%	100,0%				
Posizione netta	11.645	3,9	-2,3%					

Programmi

GWh	Immissione		Prelievo	
	Totale	Variazione	Totale	Variazione
Richiesti	4.912	-17,3%	8.223	5,4%
Rifiutati	1.125	-25,3%	1	826,6%
Registrati	3.786	-14,6%	8.222	5,4%
Sbilanciamento a programma	7.858	+5,0%	3.423	-16,9%
Saldo programmi	-	-	4.435	31,9%

