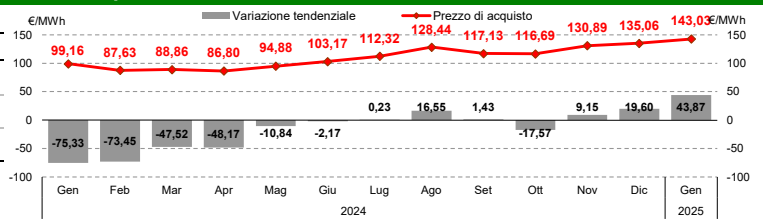


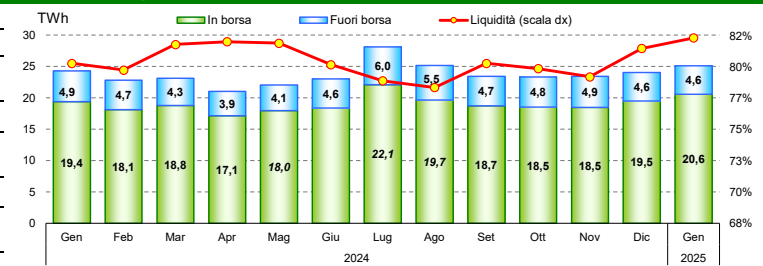
### Prezzo medio di acquisto

€/MWh	Media		Variazione	
	2025	2024	%	Assoluta
<b>Baseload</b>	<b>143,03</b>	<b>99,16</b>	+44,2%	+43,87
Picco	159,58	110,34	+44,6%	+49,24
Fuori picco	134,55	93,01	+44,7%	+41,55
Minimo orario	85,00	35,20		
Massimo orario	289,00	143,79		



### Volumi offerti, venduti e acquistati

		Totale	Media	Var
		MWh	MWh	%
<b>Offerte</b>	Nazionale	40.204.380	54.038	-1,6%
	Estero	5.715.698	7.682	-7,7%
	<b>Totale</b>	<b>45.920.078</b>	<b>61.721</b>	<b>-2,4%</b>
<b>Vendite</b>	Nazionale	19.622.574	26.374	+8,0%
	Estero	5.519.171	7.418	-9,9%
	<b>Totale</b>	<b>25.141.745</b>	<b>33.793</b>	<b>+3,5%</b>
<b>Acquisti</b>	Nazionale	24.406.633	32.805	+2,2%
	Estero	735.112	988	+74,6%
	<b>Totale</b>	<b>25.141.745</b>	<b>33.793</b>	<b>+3,5%</b>



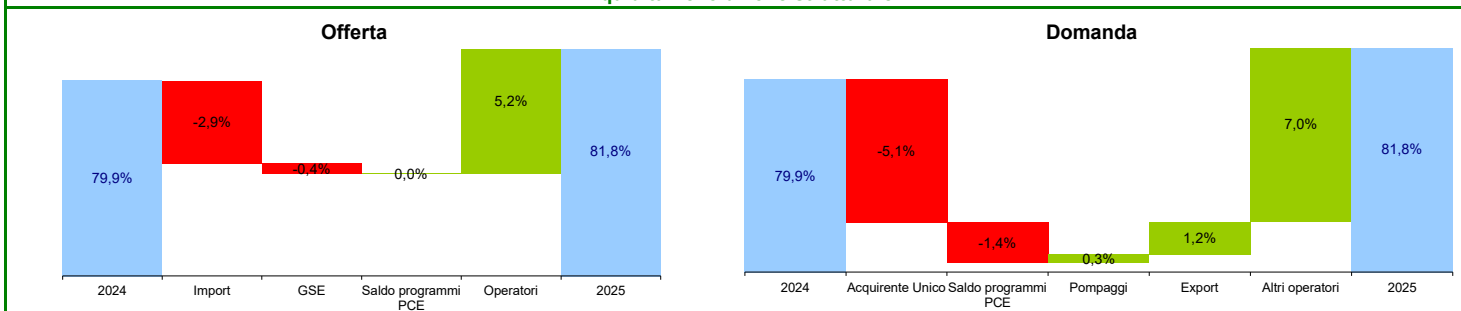
### Offerta di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>20.562.255</b>	<b>27.637</b>	<b>+5,9%</b>	<b>81,8%</b>
Operatori	13.709.726	18.427	+14,3%	54,5%
GSE	1.405.164	1.889	-2,6%	5,6%
Zone estere	5.446.523	7.321	-8,9%	21,7%
Saldo programmi PCE	843	1	-	0,0%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>4.579.485</b>	<b>6.155</b>	<b>-6,1%</b>	<b>18,2%</b>
Zone estere	72.644	98	-50,9%	0,3%
Zone nazionali	4.507.684	6.059	-4,7%	17,9%
Saldo programmi PCE	-843	-	-	-
<b>VOLUMI VENDUTI</b>	<b>25.141.745</b>	<b>33.793</b>	<b>+3,5%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON VENDUTI</b>	<b>20.778.333</b>	<b>27.928</b>	<b>-8,8%</b>	
<b>OFFERTA TOTALE</b>	<b>45.920.078</b>	<b>61.721</b>	<b>-2,4%</b>	

### Domanda di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>20.562.255</b>	<b>27.637</b>	<b>+5,9%</b>	<b>81,8%</b>
Acquirente Unico	578.778	778	-68,0%	2,3%
Altri operatori	16.761.315	22.529	+15,6%	66,7%
Pompaggi	83.859	113	+699,3%	0,3%
Zone estere	733.336	986	+74,2%	2,9%
Saldo programmi PCE	2.404.968	3.232	-10,0%	9,6%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>4.579.485</b>	<b>6.155</b>	<b>-6,1%</b>	<b>18,2%</b>
Zone estere	1.776	2	+3524,5%	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	33.720	45	-	0,1%
Zone nazionali altri operatori	6.948.957	9.340	-8,0%	27,6%
Saldo programmi PCE	-2.404.968	-	-	-
<b>VOLUMI ACQUISTATI</b>	<b>25.141.745</b>	<b>33.793</b>	<b>+3,5%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON ACQUISTATI</b>	<b>1.077.448</b>	<b>1.448</b>	<b>+7,7%</b>	
<b>DOMANDA TOTALE</b>	<b>26.219.193</b>	<b>35.241</b>	<b>+3,7%</b>	

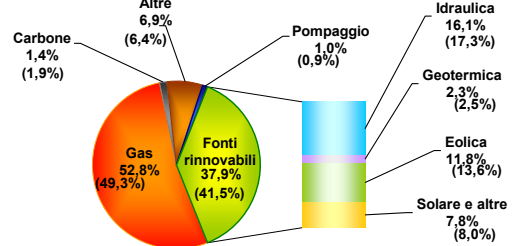
### Liquidità - evoluzione strutturale



### Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	MWh	MWh	MWh	%	%
<b>Fonti tradizionali</b>	<b>11.990.095</b>	<b>16.116</b>	<b>+2.051</b>	<b>+14,6%</b>	<b>61,1%</b>
Gas	10.361.328	13.927	+1.891	+15,7%	52,8%
Carbone	277.001	372	-94	-20,2%	1,4%
Altre	1.351.765	1.817	+254	+16,3%	6,9%
<b>Fonti rinnovabili</b>	<b>7.444.179</b>	<b>10.006</b>	<b>-125</b>	<b>-1,2%</b>	<b>37,9%</b>
Idraulica	3.153.146	4.238	+7	+0,2%	16,1%
Geotermica	453.245	609	-10	-1,7%	2,3%
Eolica	2.309.637	3.104	-212	-6,4%	11,8%
Solare e altre	1.528.152	2.054	+91	+4,6%	7,8%
<b>Pompaggio</b>	<b>188.300</b>	<b>253</b>	<b>+29</b>	<b>+13,0%</b>	<b>1,0%</b>
<b>Totale</b>	<b>19.622.574</b>	<b>26.374</b>	<b>+1.955</b>	<b>+8,0%</b>	<b>100,0%</b>

### Struttura delle vendite

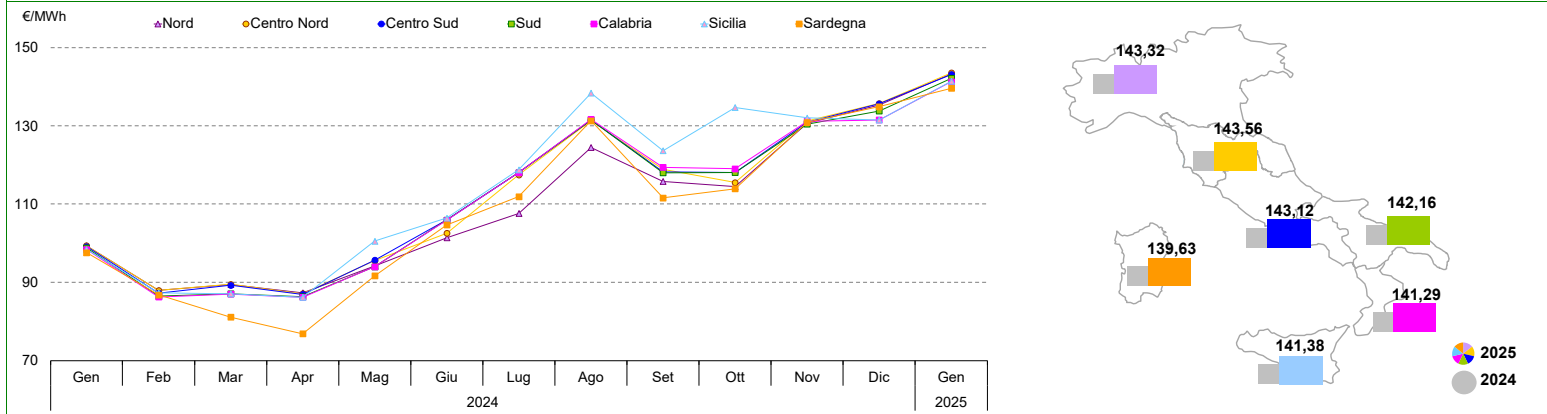


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

## Prezzo zonale di vendita

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var
<b>Baseload</b>	<b>143,32</b>	+44,3%	<b>143,56</b>	+44,5%	<b>143,12</b>	+44,4%	<b>142,16</b>	+43,9%	<b>141,29</b>	+43,6%	<b>141,38</b>	+43,7%	<b>139,63</b>	+43,1%
<i>Picco</i>	160,54	+44,9%	160,81	+45,1%	159,51	+44,5%	156,71	+43,2%	154,21	+42,5%	154,21	+42,5%	153,11	+44,5%
<i>Fuori picco</i>	134,49	+44,6%	134,73	+44,8%	134,73	+45,0%	134,72	+44,9%	134,67	+44,8%	134,81	+45,0%	132,73	+42,8%
<i>Minimo orario</i>	85,00		85,00		85,00		85,00		85,00		85,00		0,00	
<i>Massimo orario</i>	289,00		289,00		289,00		289,00		289,00		289,00		289,00	
<b>CCT</b>	<b>-0,29</b>		<b>-0,54</b>		<b>-0,10</b>		<b>0,86</b>		<b>1,74</b>		<b>1,65</b>		<b>3,40</b>	

## Prezzi zonali di vendita



## Volumi zonali

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
<b>Offerte</b>	<b>Totale</b>	<b>20.867.727</b>	+2,3%	<b>1.549.553</b>	-5,4%	<b>6.288.591</b>	-7,4%	<b>4.958.583</b>	-9,7%	<b>2.593.209</b>	-2%	<b>2.504.449</b>	-3,3%	<b>1.442.269</b>	+10,6%
	Media	28.048	+618	2.083	-118	8.452	-674	6.665	-715	3.485	-84	3.366	-115	1.939	+185
<b>Vendite</b>	<b>Totale</b>	<b>10.016.162</b>	+13,9%	<b>1.294.224</b>	+0,1%	<b>2.603.704</b>	+16,6%	<b>2.428.355</b>	-1,5%	<b>1.130.899</b>	-2,3%	<b>1.059.299</b>	-9,3%	<b>1.089.931</b>	+2,7%
	Media	13.463	+1.646	1.740	+2	3.500	+498	3.264	-49	1.520	-35	1.424	-145	1.465	+38
<b>Acquisti</b>	<b>Totale</b>	<b>13.900.273</b>	+2,9%	<b>2.096.906</b>	+1,7%	<b>4.382.656</b>	+2,8%	<b>1.467.159</b>	-0,7%	<b>479.968</b>	+0,7%	<b>1.386.907</b>	+1,0%	<b>692.764</b>	-2,7%
	Media	18.683	+527	2.818	+47	5.891	+162	1.972	-14	645	+5	1.864	+19	931	-26

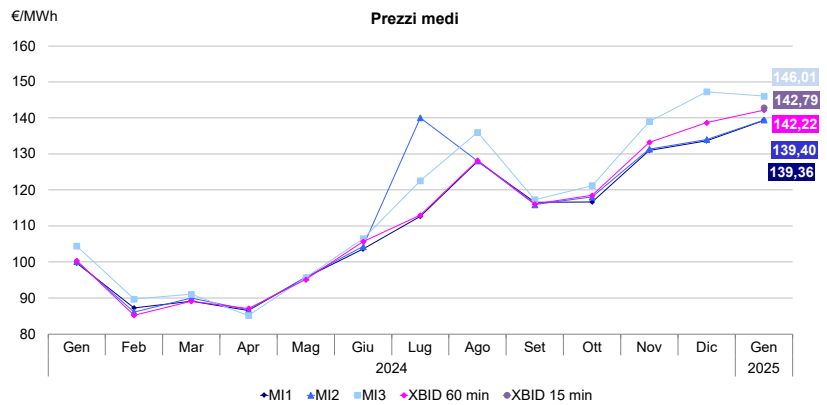
## Volumi venduti per fonte. Media oraria

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
<b>Fonti tradizionali</b>	<b>9.254</b>	+21,6%	<b>695</b>	-4,8%	<b>1.903</b>	+26,8%	<b>1.591</b>	+22,6%	<b>1.116</b>	+5,3%	<b>572</b>	-31,9%	<b>984</b>	-4,2%
Gas	8.197	+22,3%	641	-5,4%	1.660	+30,4%	1.349	+24,2%	1.019	+4,0%	541	-31,1%	519	-2,0%
Carbone	0	-	-	-	0	-100,0%	0	-	0	-	-	-	372	-9,5%
Altre	1.057	+16,9%	54	+3,7%	243	+40,2%	241	+14,4%	97	+20,6%	31	-43,9%	93	+7,5%
<b>Fonti rinnovabili</b>	<b>3.999</b>	-1,9%	<b>1.044</b>	+3,7%	<b>1.561</b>	+10,6%	<b>1.673</b>	-17,0%	<b>404</b>	-18,3%	<b>852</b>	+16,9%	<b>473</b>	+18,6%
Idrraulica	2.823	-1,1%	257	+20,6%	538	-0,5%	324	-6,0%	89	-24,9%	147	+24,7%	60	+44,4%
Geotermica	-	-	609	-1,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	37	+7,9%	46	+33,6%	721	+10,5%	1.162	-21,2%	272	-18,1%	552	+8,5%	314	+12,6%
Solare e altre	1.139	-3,9%	131	-5,7%	302	+38,1%	187	-4,2%	43	-3,0%	153	+49,6%	99	+26,2%
<b>Pompaggio</b>	<b>210</b>	+55,3%	-	-	<b>36</b>	-59,9%	<b>0</b>	+133,2%	-	-	-	-100,0%	<b>8</b>	+3907,8%
<b>Totale</b>	<b>13.463</b>	+13,9%	<b>1.740</b>	+0,1%	<b>3.500</b>	+16,6%	<b>3.264</b>	-1,5%	<b>1.520</b>	-2,3%	<b>1.424</b>	-9,3%	<b>1.465</b>	+2,7%

## Mercato Infragiornaliero

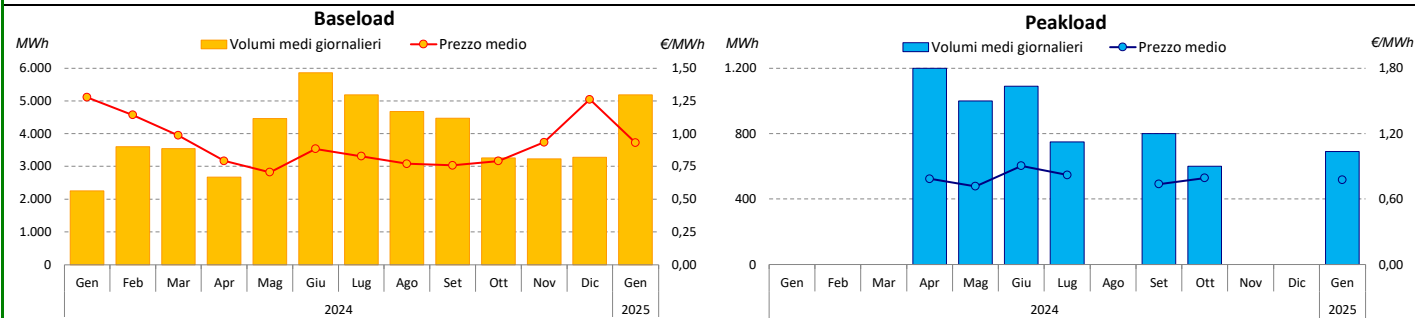
Gennaio 2025

	Prezzo medio di acquisto €/MWh		Volumi MWh		variazione
	2025	variazione	Totale	Media	
<b>MGP</b>	<b>143,03</b>	+44,2%	<b>25.141.745</b>	33.793	+3,5%
<b>MI1</b>	<b>139,36</b> (-2,6%)	+39,8%	<b>1.211.809</b>	1.629	-15,2%
<b>MI2</b>	<b>139,40</b> (-2,5%)	+39,2%	<b>479.893</b>	645	-4,0%
<b>MI3</b>	<b>146,01</b> (-2,4%)	+39,9%	<b>218.591</b>	628	-7,2%
<b>XBID 15 min</b>	<b>142,79</b> (-0,2%)	-	<b>116.428</b>	156	-
<b>XBID 60 min</b>	<b>142,22</b> (-0,6%)	+41,7%	<b>655.827</b>	881	-15,6%



Tra parentesi lo scarto con i prezzi su MGP negli stessi periodi rilevanti (ore)

Tipologia	Negoziazioni		Prodotti negoziati		Prezzo			Volumi	
	N.	N.	Medio	Minimo	Massimo	MWh	MWh/g		
Baseload	40	13/31	0,93	0,65	1,40	67.320	5.178		
Peakload	5	4/23	0,78	0,70	0,85	2.760	690		
<b>Totale</b>	<b>45</b>					<b>70.080</b>			



# Mercato a Termine dell'Energia

## Gennaio 2025

Prodotti	Mercato				OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi	variazioni %	MW	MWh	
	€/MWh	N.	Volumi	N.	MW	MW				
<b>Baseload</b>										
Febbraio 2025	144,75	+14,6%	-	-	-	-	-	12	8.064	
Marzo 2025	142,65	+12,8%	-	-	-	-	-	12	8.916	
Aprile 2025	143,81	+14,4%	-	-	-	-	-	-	-	
Maggio 2025	134,01	-	-	-	-	-	-	-	-	
II Trimestre 2025	131,17	+12,0%	-	-	-	-	-	6	13.104	
III Trimestre 2025	142,89	+13,9%	-	-	-	-	-	6	13.248	
IV Trimestre 2025	126,58	+0,0%	-	-	-	-	-	6	13.254	
I Trimestre 2026	119,15	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	
Anno 2026	109,89	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Totale</b>									<b>48.522</b>	
<b>Peakload</b>										
Febbraio 2025	160,38	+14,5%	-	-	-	-	-	-	-	
Marzo 2025	155,13	+14,0%	-	-	-	-	-	-	-	
Aprile 2025	152,48	+12,5%	-	-	-	-	-	-	-	
Maggio 2025	134,13	-	-	-	-	-	-	-	-	
II Trimestre 2025	131,38	+11,9%	-	-	-	-	-	-	-	
III Trimestre 2025	147,46	+10,4%	-	-	-	-	-	-	-	
IV Trimestre 2025	146,49	+13,8%	-	-	-	-	-	-	-	
I Trimestre 2026	140,68	+12,1%	-	-	-	-	-	-	-	
Anno 2026	115,71	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Totale</b>									<b>0</b>	
<b>Totale</b>									<b>48.522</b>	

\*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 2025 e programmi

