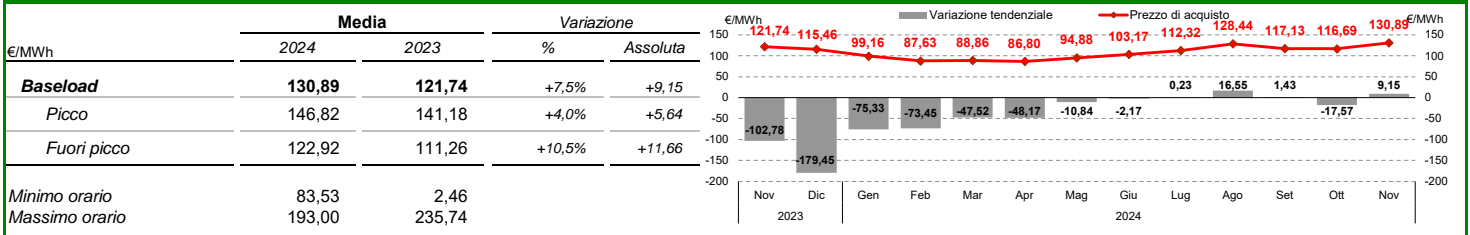
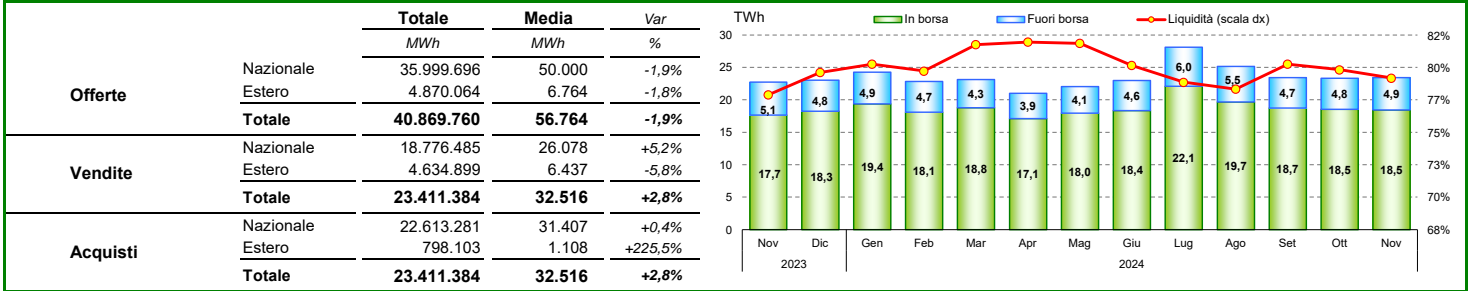


Prezzo medio di acquisto



Volumi offerti, venduti e acquistati



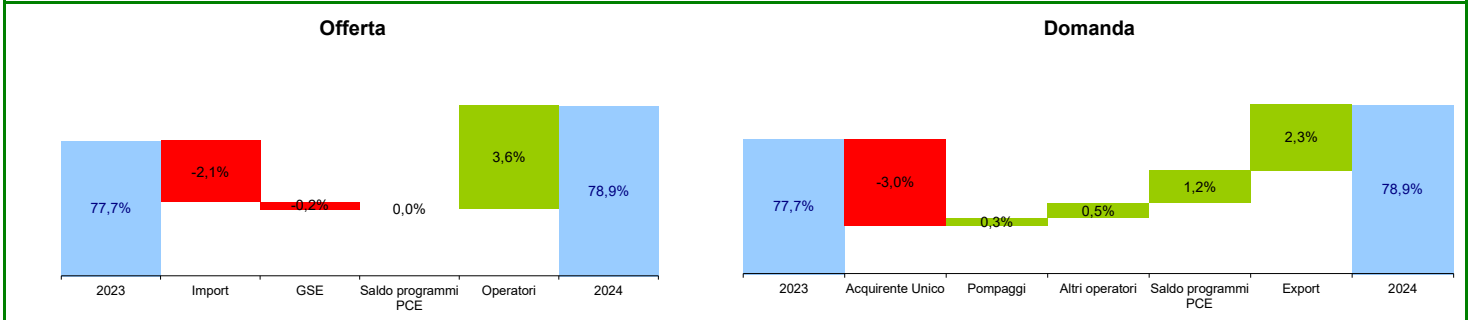
Offerta di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	18.476.573	25.662	+4,5%	78,9%
Operatori	12.352.502	17.156	+10,4%	52,8%
GSE	1.586.603	2.204	-0,7%	6,8%
Zone estere	4.537.469	6.302	-7,4%	19,4%
Saldo programmi PCE	-	-	-	0,0%
PCE (incluso MTE)	4.934.811	6.854	-2,9%	21,1%
Zone estere	97.431	135	+391,6%	0,4%
Zone nazionali	4.837.379	6.719	-4,4%	20,7%
Saldo programmi PCE	-	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	23.411.384	32.516	+2,8%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	17.458.376	24.248	-7,6%	
OFFERTA TOTALE	40.869.760	56.764	-1,9%	

Domanda di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	18.476.573	25.662	+4,5%	78,9%
Acquirente Unico	625.553	869	-51,7%	2,7%
Altri operatori	14.277.021	19.829	+3,7%	61,0%
Pompaggi	65.440	91	+2226,0%	0,3%
Zone estere	795.408	1.105	+224,6%	3,4%
Saldo programmi PCE	2.713.152	3.768	+14,2%	11,6%
PCE (incluso MTE)	4.934.811	6.854	-2,9%	21,1%
Zone estere	2.695	4	+1448,9%	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	3.600	5	-162,9%	0,0%
Zone nazionali altri operatori	7.641.667	10.613	+2,8%	32,6%
Saldo programmi PCE	-2.713.152	-	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	23.411.384	32.516	+2,8%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	1.042.083	1.447	+32,3%	
DOMANDA TOTALE	24.453.467	33.963	+3,8%	

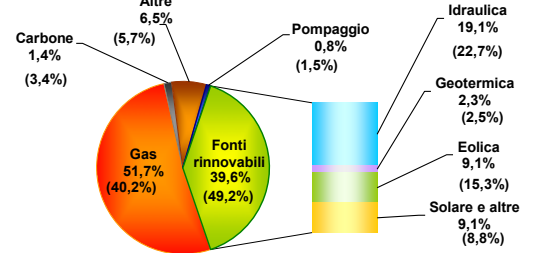
Liquidità - evoluzione strutturale



Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	MWh	MWh	MWh	%	%
Fonti tradizionali	11.183.453	15.533	+3.327	+27,3%	59,6%
Gas	9.700.170	13.472	+3.516	+35,3%	51,7%
Carbone	262.268	364	-482	-56,9%	1,4%
Altre	1.221.015	1.696	+293	+20,9%	6,5%
Fonti rinnovabili	7.444.188	10.339	-1.868	-15,3%	39,6%
Idraulica	3.589.961	4.986	-645	-11,5%	19,1%
Geotermica	427.331	594	-18	-3,0%	2,3%
Eolica	1.715.006	2.382	-1.405	-37,1%	9,1%
Solare e altre	1.711.890	2.378	+201	+9,2%	9,1%
Pompaggio	148.844	207	-170	-45,1%	0,8%
Totale	18.776.485	26.078	+1.290	+5,2%	100,0%

Struttura delle vendite

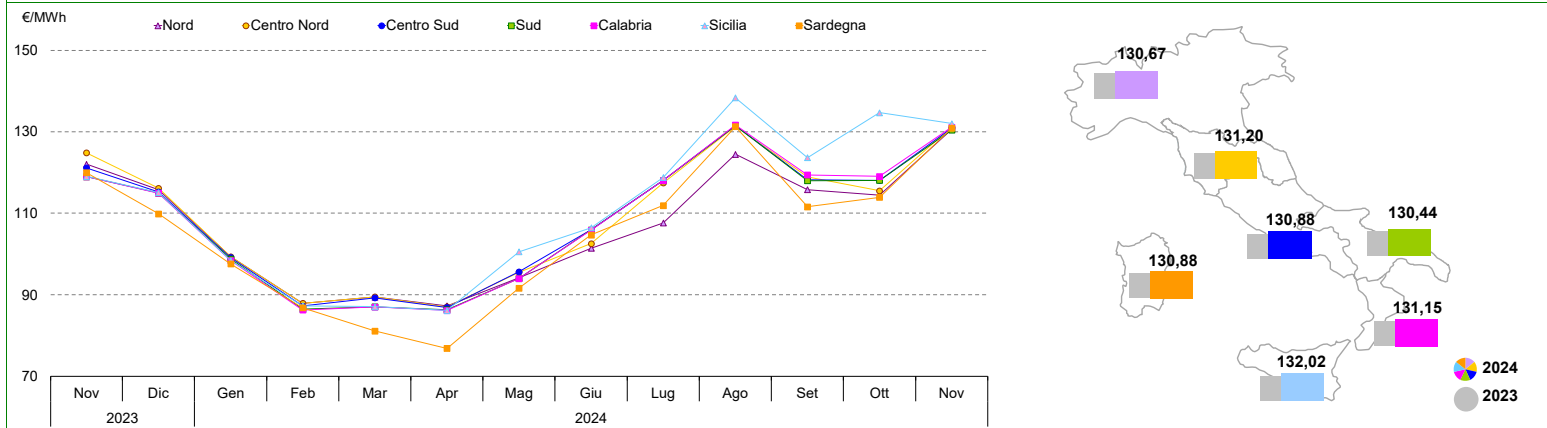


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

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
Baseload	130,67	+7,1%	131,20	+5,1%	130,88	+8,1%	130,44	+9,6%	131,15	+10,2%	132,02	+10,9%	130,88	+9,1%
Picco	147,34	+3,1%	147,73	+2,6%	146,09	+5,6%	144,77	+6,9%	143,73	+6,2%	144,53	+6,8%	146,09	+8,2%
Fuori picco	122,33	+10,5%	122,93	+7,3%	123,27	+10,3%	123,27	+11,9%	124,85	+13,3%	125,76	+14,1%	123,27	+10,3%
Minimo orario	83,53		83,53		83,53		83,53		83,53		83,53		83,53	
Massimo orario	193,00		193,00		193,00		193,00		193,00		221,87		193,00	
CCT	0,22		-0,31		0,01		0,45		-0,26		-1,13		0,01	

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
Offerte	Totale	18.978.804	-1,1%	1.246.529	-3,0%	6.189.974	+6,8%	4.464.776	+2,5%	1.856.118	-20%	2.095.106	-15,6%	1.168.388	-9,5%
	Media	26.359	-286	1.731	-54	8.597	+546	6.201	+148	2.578	-625	2.910	-538	1.623	-171
Vendite	Totale	10.383.167	+12,4%	1.067.807	+1,5%	2.282.185	+16,1%	2.181.752	-10,2%	1.162.603	+17,5%	908.807	-21,8%	790.163	-21,7%
	Media	14.421	+1.589	1.483	+21	3.170	+438	3.030	-343	1.615	+240	1.262	-352	1.097	-304
Acquisti	Totale	13.077.278	+0,4%	1.935.572	+0,1%	3.973.340	+1,2%	1.382.675	+0,7%	422.670	+2,7%	1.230.999	+0,7%	590.749	-5,8%
	Media	18.163	+72	2.688	+2	5.519	+65	1.920	+13	587	+16	1.710	+13	820	-51

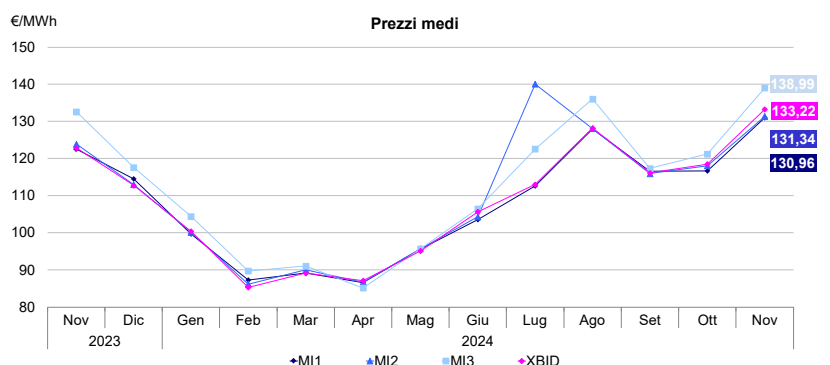
Volumi venduti per fonte. Media oraria

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Fonti tradizionali	9.055	+34,8%	539	+14,0%	1.870	+55,7%	1.500	+25,4%	1.271	+43,3%	559	-35,3%	739	-14,9%
Gas	8.185	+39,7%	489	+14,5%	1.599	+98,2%	1.252	+73,4%	1.143	+41,3%	501	-40,5%	303	-38,4%
Carbone	0	-100,0%	-	-	0	-100,0%	0	-100,0%	0	-	-	-	364	+13,6%
Altre	870	+4,7%	50	+8,8%	271	+52,3%	248	+28,8%	128	+63,2%	57	+165,6%	72	+29,0%
Fonti rinnovabili	5.165	-10,2%	944	-4,5%	1.294	-14,9%	1.530	-29,7%	344	-29,5%	703	-6,2%	358	-32,7%
Idrraulica	3.777	-12,5%	179	-8,9%	454	-8,3%	339	-9,0%	65	-21,1%	129	+2,4%	44	-1,2%
Geotermica	-	-	594	-3,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	32	+18,3%	26	-38,4%	512	-36,9%	981	-38,8%	232	-36,2%	410	-23,5%	191	-53,2%
Solare e altre	1.357	-3,6%	146	+5,3%	329	+52,0%	210	+3,5%	48	+10,4%	165	+87,3%	123	+53,2%
Pompaggio	201	-45,3%	-	-	6	-34,1%	-	-	-	-	-	-100,0%	0	-32,0%
Totale	14.421	+12,4%	1.483	+1,5%	3.170	+16,1%	3.030	-10,2%	1.615	+17,5%	1.262	-21,8%	1.097	-21,7%

Mercato Infragiornaliero

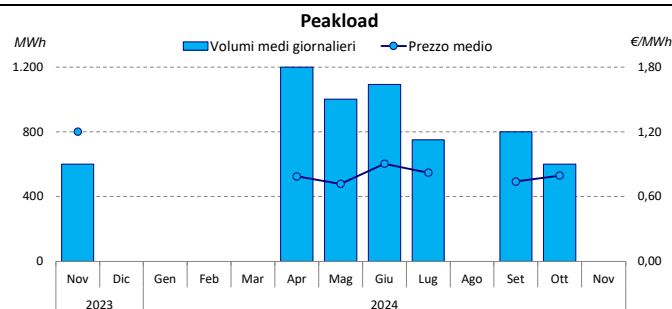
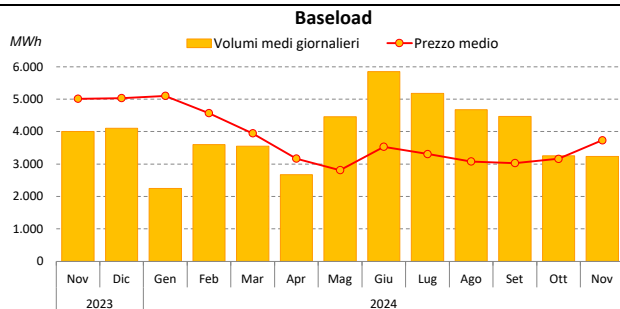
Novembre 2024

	Prezzo medio di acquisto €/MWh		Volumi MWh		
	2024	variazione	Totale	Media	variazione
MGP (1-24 h)	130,89	+7,5%	23.411.384	32.516	+2,8%
MI1 (1-24 h)	130,96	+6,9%	1.212.278	1.684	-1,3%
MI2 (1-24 h)	131,34	+6,0%	519.143	721	+3,5%
MI3 (13-24 h)	138,99	+4,8%	249.631	693	+4,0%
XBID (1-24 h)	133,22	+8,5%	1.185.399	1.646	+75,5%



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

Tipologia	Negoziazioni		Prezzo			Volumi	
	Prodotti negoziati		Medio	Minimo	Massimo		
	N.	N.	€/MWh	€/MWh	€/MWh	MWh	MWh/g
Baseload	12	9/30	0,93	0,70	1,00	29.088	3.232
Peakload	-	0/21	-	-	-	-	-
Totale	12					29.088	



Mercato a Termine dell'Energia

Novembre 2024

Prodotti	Mercato				OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*		Negoziations	Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi		MW	MWh
	€/MWh	variazioni %	N.	Volumi	N.	MW	MW	variazioni %	MW	MWh
Baseload										
Dicembre 2024	128,83	+15,4%	-	-	-	-	-	-100,0%	11	8.184
Gennaio 2025	132,78	+10,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2025	142,19	+12,7%	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo 2025	140,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2025	138,42	+16,1%	-	-	2	2	2	-	2	4.318
II Trimestre 2025	117,16	+17,5%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	125,42	+14,7%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	126,58	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	126,86	+11,6%	-	-	2	2	2	+100,0%	4	35.040
Totale			-	-	4	4	4			39.358
Peakload										
Dicembre 2024	141,55	+13,9%	-	-	-	-	-	-	2	528
Gennaio 2025	141,62	+10,7%	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2025	140,05	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo 2025	161,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2025	147,69	+14,5%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	117,44	+11,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	133,55	+13,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	128,70	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	131,78	+9,5%	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale			-	-	-	-	-	-	-	0
Totale			-	-	4	4	4			39.358

*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 Novembre 2024 e programmi

MWh	Transazioni registrate				GWh	Registrazioni (media oraria)		Turnover (Totale contratti / Posizione netta)
	Totale	Media	Variazione	Struttura		Posizione netta	Immissioni	
Baseload	2.376.901	3.301	+16,8%	14,5%	24,3	25,0	1,70	
Off Peak	6.552	9	+618,4%	0,0%	23,1	23,5	1,65	
Peak	5.616	8	+963,6%	0,0%	21,6	18,7	1,60	
Week-end	-	-	-	-	19,0	20,6	1,55	
Totale Standard	2.389.069	3.318	+17,3%	14,6%	25,4	22,8	1,50	
Totale Non standard	13.958.396	19.387	-9,4%	85,2%	23,2	21,6	1,50	
PCE bilaterali	16.347.466	22.705	-6,2%	99,8%				
MTE	8.424	12	+30,0%	0,1%				
MPEG	29.088	40	-52,0%	0,2%				
Totale PCE	16.384.978	22.757	-6,4%	100,0%				
Posizione netta	10.491.424	14.571	+1,4%					

	Programmi			
	Immissione		Prelievo	
	Totale	Variazione	Totale	Variazione
Richiesti	5.785.660	-3,0%	7.649.152	2,6%
Rifutati	850.849	-3,7%	1.190	230,4%
Registrati	4.934.811	-2,9%	7.647.962	2,6%
Sbilanciamento a programma	5.556.613	+5,5%	2.843.461	-1,7%
Saldo programmi	-	-	2.713.152	14,2%