

PUN Index GME

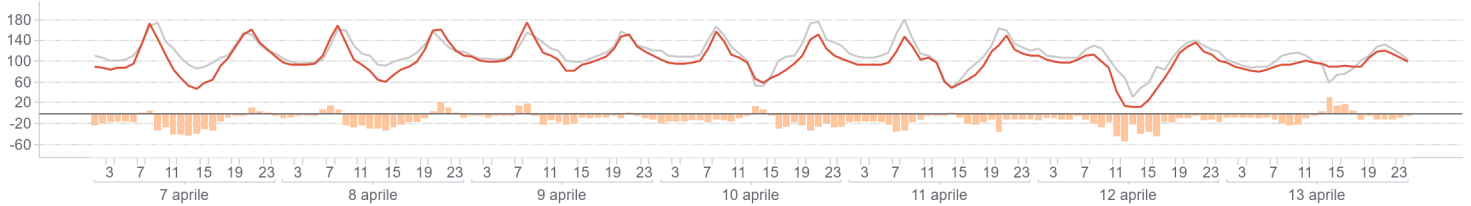
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	102,40	-11,83	-10,4%
<i>Picco</i>	97,64	-16,21	-14,2%
<i>Fuori Picco</i>	105,04	-9,40	-8,2%
Minimo orario	12,05		
Massimo orario	175,00		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.905.517	53.009	0,2%
	Estero 1.121.330	6.675	4,3%
	Totale 10.026.847	59.684	0,6%
Vendite	Nazionale 4.063.114	24.185	-1,0%
	Estero 1.080.259	6.430	3,6%
	Totale 5.143.373	30.615	-0,1%
Acquisti	Nazionale 5.015.361	29.853	-1,0%
	Estero 128.012	762	56,2%
	Totale 5.143.373	30.615	-0,1%

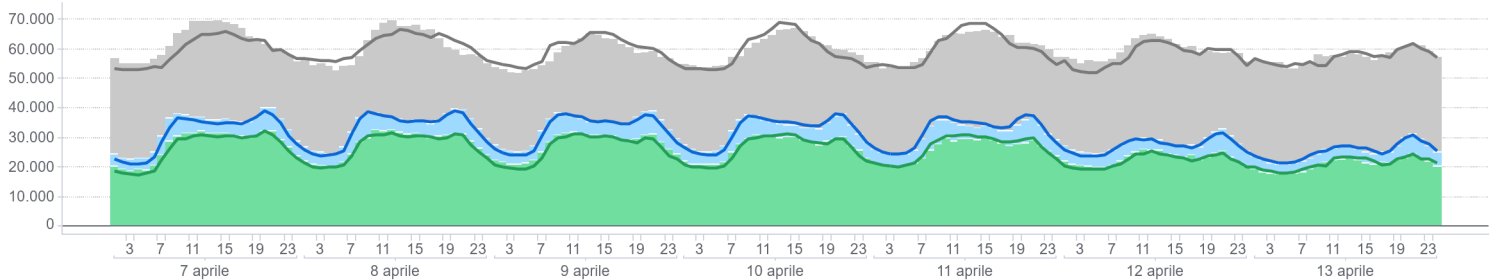
PUN Index GME (€/MWh)

Prezzo orario settimana precedente Delta prezzo



Volumi offerti, venduti e acquistati (MWh)

Offerta Vendite fuori borsa Vendite in borsa Vendite in borsa - sett. prec Vendite fuori borsa - sett. prec Offerta sett. prec



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.255.080	0,6%	82,7%
<i>Operatori</i>	2.555.134	-1,5%	49,7%
<i>GSE</i>	634.720	5,1%	12,3%
<i>Zone estere</i>	1.065.226	3,1%	20,7%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	888.294	-3,3%	17,3%
<i>Zone estere</i>	15.034	53,8%	0,3%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	873.260	-3,9%	17,0%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.143.373	-0,1%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.883.474	1,4%	
OFFERTA TOTALE	10.026.847	0,6%	

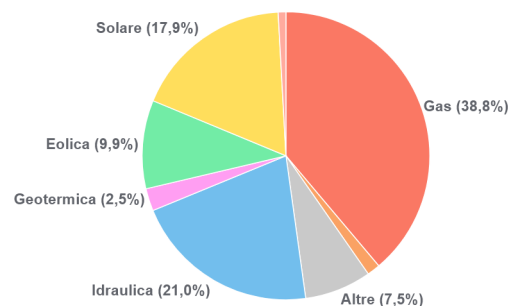
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.255.080	0,6%	82,7%
<i>Acquirente Unico</i>	94.816	-5,8%	1,8%
<i>Altri operatori</i>	3.348.406	-1,5%	65,1%
<i>Pompaggi</i>	25.960	1,9%	0,5%
<i>Zone estere</i>	127.911	56,2%	2,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	657.987	5,8%	12,8%
PCE (incluso MTE)	888.294	-3,3%	17,3%
<i>Zone estere</i>	100	66,7%	0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	5.760	140,0%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.540.420	0,1%	29,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-657.987	5,8%	-12,8%
VOLUMI ACQUISTATI	5.143.373	-0,1%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	346.294	-9,9%	
DOMANDA TOTALE	5.489.667	-0,8%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	1.942.171	11.561	-133	-1,1%
<i>Gas</i>	1.578.218	9.394	-195	-2,0%
<i>Carbone</i>	59.628	355	-14	-3,7%
<i>Altre</i>	304.325	1.811	76	4,4%
Rinnovabili	2.085.554	12.414	-184	-1,5%
<i>Idraulica</i>	853.043	5.078	26	0,5%
<i>Geotermica</i>	102.682	611	8	1,4%
<i>Eolica</i>	403.342	2.401	-413	-14,7%
<i>Solare</i>	726.487	4.324	194	4,7%
Pompaggio	35.389	211	64	43,7%
Totale	4.063.114	24.185	-253	-1,0%

Volumi venduti per fonte



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		103,37	-9,6%	103,42	-9,6%	100,60	-12,1%	100,52	-12,1%	100,52	-12,1%	100,52	-12,1%	98,42	-9,8%
Picco		100,43	-12,1%	100,43	-12,1%	92,52	-19,0%	92,29	-19,2%	92,29	-19,2%	92,29	-19,2%	86,43	-13,1%
Fuori Picco		105,01	-8,2%	105,08	-8,2%	105,08	-8,2%	105,08	-8,2%	105,08	-8,2%	105,08	-8,2%	105,08	-8,2%
Massimo		175,00		175,00		175,00		175,00		175,00		175,00		175,00	
Minimo		12,05		12,05		5,00		2,90		2,90		2,90		5,00	

Volumi zonali

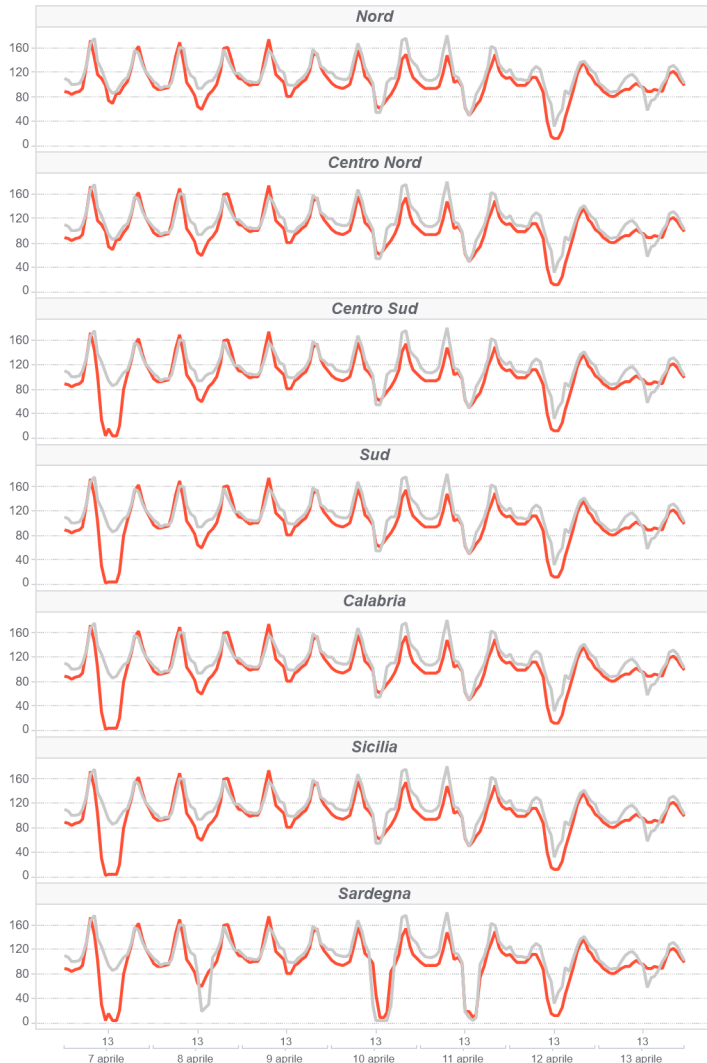
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Totale	4.649.014	84.858	416.690	53.601	1.489.572	-40.446	1.058.003	-39.951	499.714	3.977	477.750	-38.230	314.774	-8.988
Vendite	Totale	2.072.816	35.532	316.485	-1.477	509.111	-36.336	541.218	-24.051	169.135	-14.818	221.792	13.969	232.557	-15.308
Acquisti	Totale	2.868.660	-14.327	431.849	-13.677	889.258	-6.792	307.318	-7.305	93.718	-1.568	283.806	-3.794	140.753	-3.598
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Media	27.673	1,86%	2.480	14,76%	8.867	-2,64%	6.298	-3,64%	2.974	0,80%	2.844	-7,41%	1.874	-2,78%
Vendite	Media	12.338	1,74%	1.884	-0,46%	3.030	-6,66%	3.222	-4,25%	1.007	-8,06%	1.320	6,72%	1.384	-6,18%
Acquisti	Media	17.075	-0,50%	2.571	-3,07%	5.293	-0,76%	1.829	-2,32%	558	-1,65%	1.689	-1,32%	838	-2,49%

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
Tradizionali		6.779	-0,7%	624	8,3%	992	-2,0%	1.084	6,8%	568	-24,3%	509	-5,7%	1.005	3,0%
	Gas	5.812	-1,4%	538	8,3%	751	-4,7%	839	10,1%	427	-31,0%	465	-8,1%	562	7,3%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	355	-3,7%
	Altre	967	3,8%	87	8,5%	241	7,1%	245	-3,1%	140	7,7%	43	31,7%	88	5,9%
Rinnovabili		5.375	3,8%	1.259	-4,3%	2.013	-9,5%	2.137	-9,0%	439	27,1%	812	16,3%	379	-22,2%
	Idraulica	3.059	5,4%	340	-13,9%	777	-12,1%	531	8,3%	101	0,3%	204	7,5%	66	-26,4%
	Geotermica	-	-	611	1,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	23	-31,3%	18	-46,8%	496	-20,7%	1.177	-22,2%	233	42,3%	344	27,6%	111	-37,3%
	Solare	2.293	2,2%	291	1,9%	741	3,5%	430	24,0%	104	29,6%	264	10,5%	202	-8,3%
Pompaggio		185	48,8%	-	-	25	173,8%	-	-	-	-	0	-	0	-96,2%
Totale		12.338	1,7%	1.884	-0,5%	3.030	-6,7%	3.222	-4,3%	1.007	-8,1%	1.320	6,7%	1.384	-6,2%

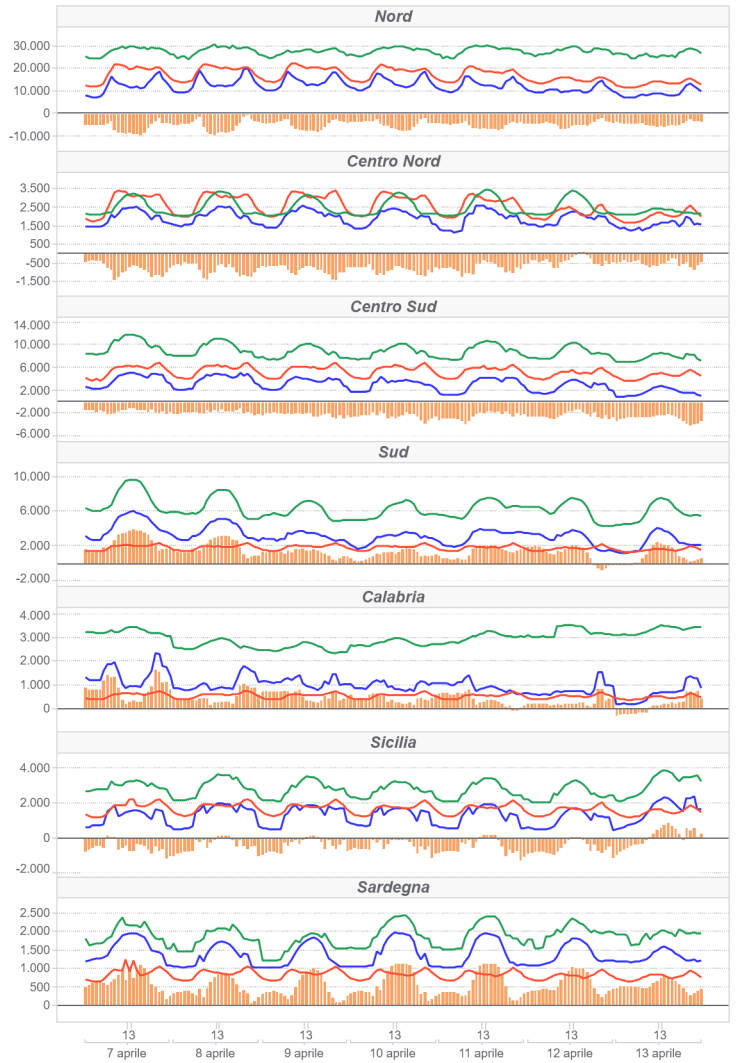
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

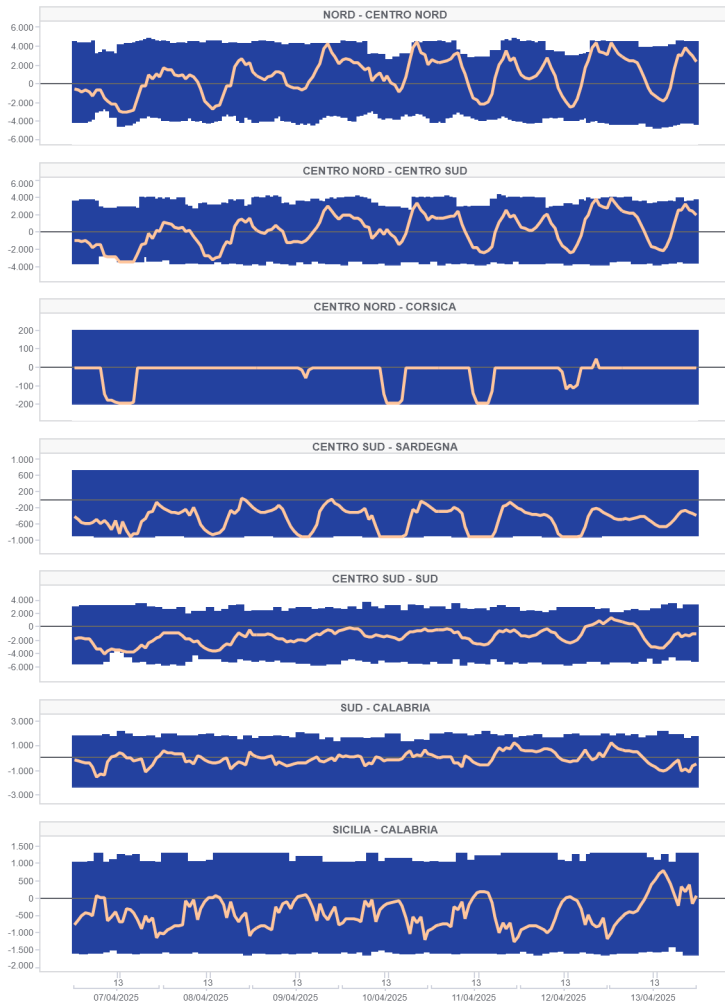
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.14	Sett. n.15	Sett. n.14	Sett. n.15	Sett. n.14	Sett. n.15	Sett. n.14	Sett. n.15
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	100,0%	99,4%	3.364	3.533	2.415	2.636	71,8%	74,2%
	NORD-SVIZ		0,6%	2.625	2.804	0	268	0,0%	0,0%
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
Slovenia - Nord	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-SLOV			0	0	0	0		
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT	16,1%	26,8%	736	726	145	363	3,2%	13,4%
	MONT-CSUD	80,4%	73,2%	545	627	439	375	64,7%	43,8%
Grecia - Sud	GREC-SUD	0,0%	0,0%	25	25	0	0	0,0%	0,0%
	SUD-GREC			25	25	0	0	0,0%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.14	Sett. n.15	Sett. n.14	Sett. n.15	Sett. n.14	Sett. n.15	Sett. n.14	Sett. n.15
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	58,3%	64,9%	4.247	4.138	1.656	2.020	1,2%	1,2%
	CNOR-NORD	41,7%	35,1%	3.370	3.826	1.150	1.289	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	47,6%	57,1%	3.851	3.578	1.198	1.523	0,0%	0,6%
	CSUD-CNOR	52,4%	42,9%	3.572	3.568	1.545	1.570	0,0%	5,4%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS		0,6%	224	200	0	48	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	25,0%	17,9%	211	200	135	145	6,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	0,6%	162	179	0	28		0,0%
	SARD-CORS	100,0%	99,4%	224	200	50	44	2,4%	9,5%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	109	109	37	39	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD		1,2%	720	720	0	35	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	100,0%	98,8%	887	887	530	471	25,0%	12,5%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	10,1%	8,3%	3.056	2.859	447	697	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	89,9%	91,7%	5.237	5.206	1.682	1.616	0,0%	1,2%
Sud - Calabria	SUD-CALA	56,5%	48,8%	1.764	1.630	369	384	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	43,5%	51,2%	2.350	2.350	421	427	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	9,5%	17,9%	1.214	1.196	150	209	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	90,5%	82,1%	1.568	1.568	627	554	0,0%	0,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	95,8%	76,8%	225	225	82	63	0,0%	0,0%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.14	Sett. n.15	Sett. n.14	Sett. n.15	Sett. n.14	Sett. n.15	Sett. n.14	Sett. n.15
IT Coupling - Nord	NORD-COUP			10.000	10.000	0	0	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	100,0%	100,0%	10.000	10.000	3.106	2.976	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	0,6%		2.062	1.777	701	0	0,0%	0,0%
	XFRA-COUP	99,4%	100,0%	2.811	2.985	2.613	2.807	87,5%	86,9%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	32,1%	49,4%	658	660	535	597	23,8%	38,1%
	BSP-COUP	67,3%	50,0%	578	541	558	504	58,3%	36,9%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	11,3%	28,0%	161	160	137	133	8,9%	20,2%
	XAUS-COUP	88,7%	72,0%	373	371	366	346	83,9%	60,7%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE					0	0	100,0%	100,0%
	XGRE-SUD	0,0%	0,0%			0	0	100,0%	100,0%

Transiti Italia (MWh)

■ Limite Import ■ Limite Export 📈 Flusso



Transiti esteri (MWh)

📈 Import netto coup 📈 Import netto esplicita ■ Limite Export ■ Limite Import



MPEG								
Prodotti		Prezzo min (cent. €/MWh)	Prezzo max (cent. €/MWh)	Prezzo medio (cent. €/MWh)	Volume (MW)	Voume (MWh)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	7 aprile							
	8 aprile							
	9 aprile	75,00	75,00	75,00	50	1.200	50	1.200
	10 aprile							
	11 aprile	70,00	70,00	70,00	50	1.200	50	1.200
	12 aprile	70,00	70,00	70,00	100	2.400	100	2.400
Peakload	13 aprile							
	7 aprile							
	8 aprile							
	9 aprile	75,00	75,00	75,00	50	600	50	600
	10 aprile							
TOTALE	11 aprile	70,00	70,00	70,00	30	360	30	360
					280	5.760		

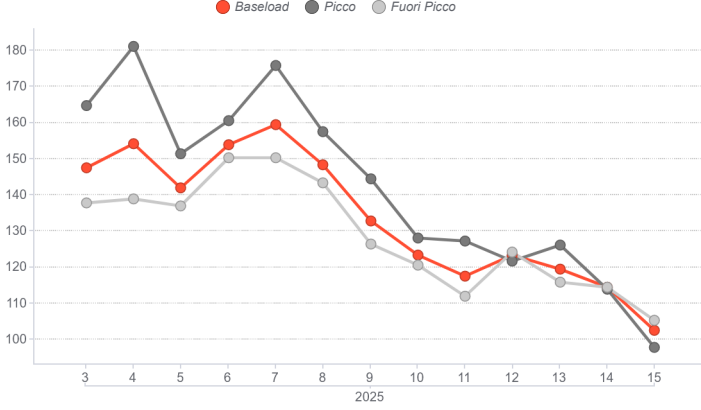


MTE												
	Prezzo min (€/MWh)	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoziazioni	Volume (MWh)	Volume (MW)	Volume OTC (MW)	Volume OTC (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-M-2025-05		100,12	-10,4%	0	0	0	0	0		17	12.648
	BL-M-2025-06		95,93	-11,2%	0	0	0	0	0		19	13.680
	BL-M-2025-07		101,31	-13,2%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2025-03		109,53	-11,1%	0	0	0	8	17.664	100%	20	44.160
	BL-Q-2025-04		108,76	-17,0%	0	0	0	7	15.463	133%	16	35.344
	BL-Q-2026-01		108,11	-11,5%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-02		93,35	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2026		98,26	-10,5%	0	0	0	1	8.760	-67%	5	43.800
Peakload	PL-M-2025-05		95,47	-19,6%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2025-06		93,92	-16,8%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2025-07		100,61	-12,9%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2025-03		126,65	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2025-04		141,38	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-01		139,70	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-02		98,97	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Y-2026		117,41	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

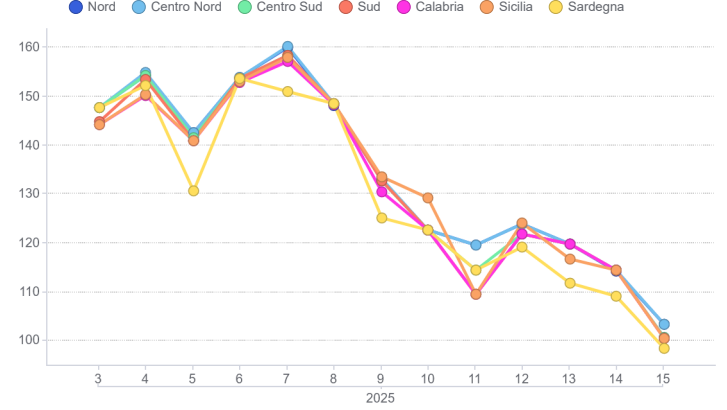
PCE			
	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	513.864	11,0%	13,9%
Peak	1.470	-9,9%	0,0%
Non Standard	3.162.092	-3,1%	85,8%
Contratti bilaterali	3.677.426	-1,3%	99,8%
MTE	2.520	1,9%	0,1%
MPEG	5.760	140,0%	0,2%
Totale PCE	3.685.706	-1,2%	100,0%
Posizione netta	2.397.328	-0,4%	65,0%

Programmi				
Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.217.941	1,4%	1.546.286	0,4%
Rifiutati	329.647	16,7%	5	-20,6%
Registrati	888.294	-3,3%	1.546.280	0,4%
Sbilanciamenti a programma	1.509.034	1,4%	851.047	-1,8%
Saldo programmi	0		657.987	

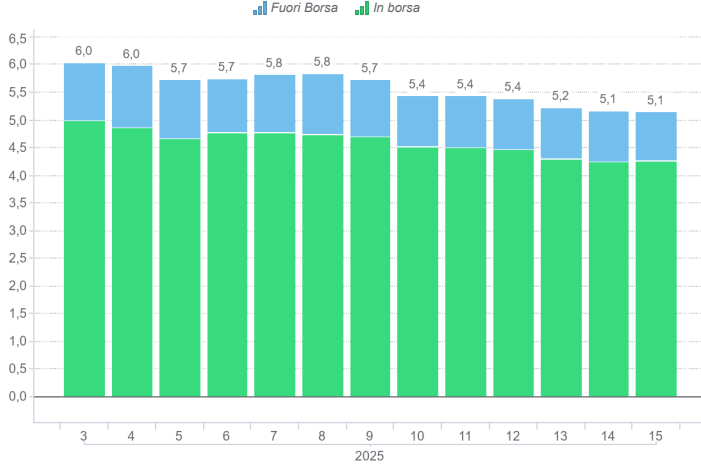
MGP - PUN Index GME (€/MWh)



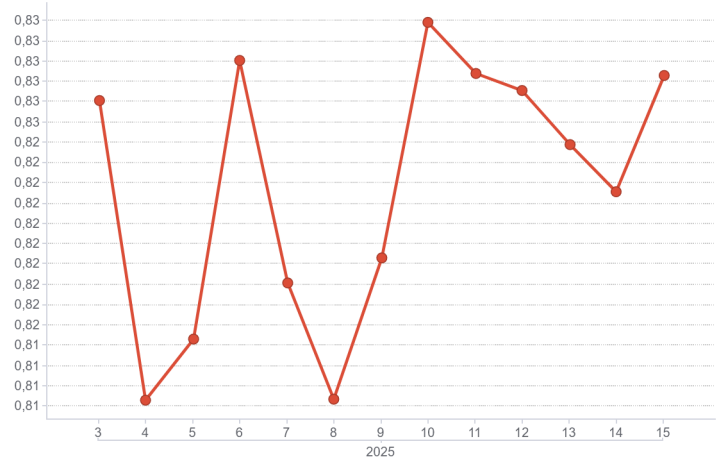
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



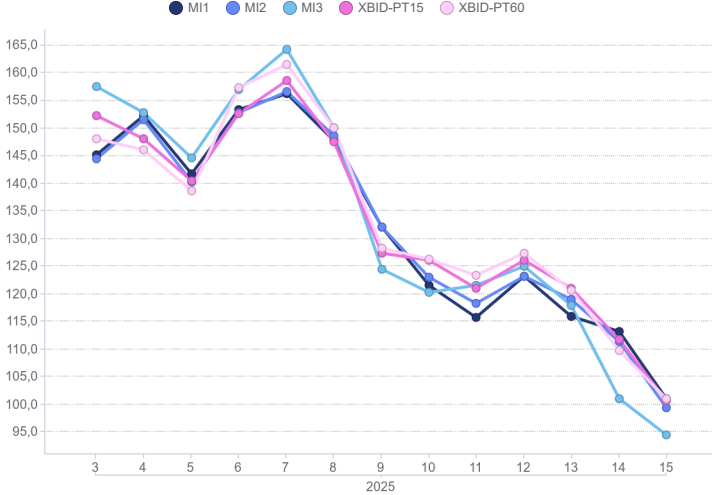
MGP - Volumi (TWh)



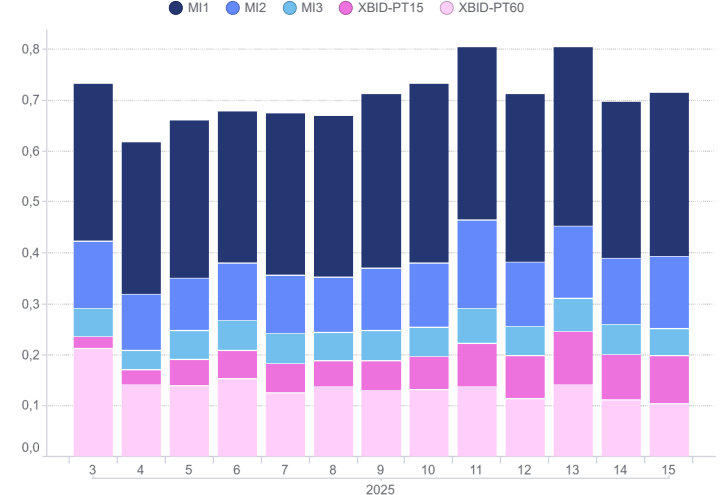
MGP - Liquidità (%)



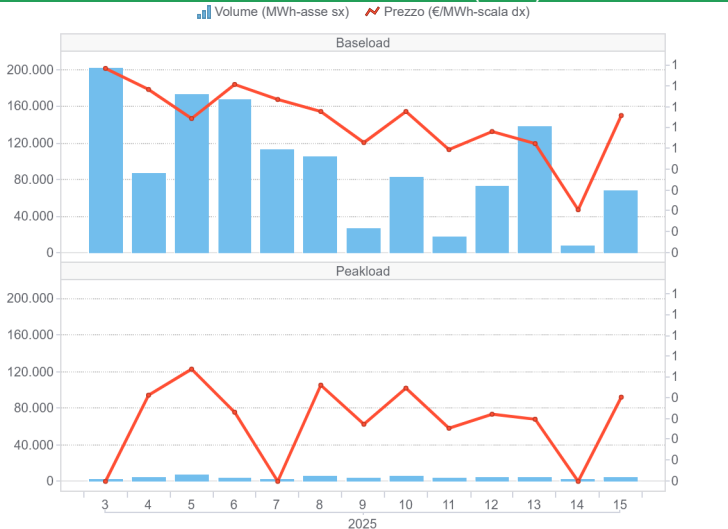
Mercato Infragiorale (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

