

PUN Index GME

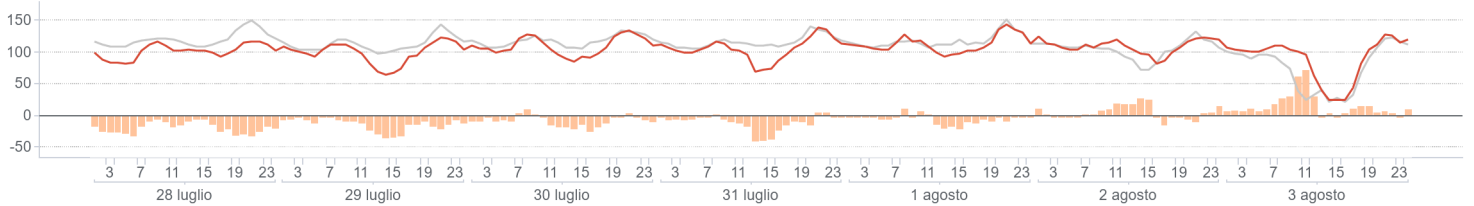
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	104,28	-5,53	-5,0%
<i>Picco</i>	101,23	-15,17	-13,0%
<i>Fuori Picco</i>	105,97	-0,18	-0,2%
Minimo orario	24,10		
Massimo orario	143,92		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 9.263.495	55.140	-1,4%
	Estero 1.218.848	7.255	-2,5%
	Totale 10.482.344	62.395	-1,5%
Vendite	Nazionale 4.345.903	25.868	-14,7%
	Estero 1.204.812	7.172	-2,2%
	Totale 5.550.715	33.040	-12,3%
Acquisti	Nazionale 5.417.603	32.248	-11,8%
	Estero 133.112	792	-28,9%
	Totale 5.550.715	33.040	-12,3%

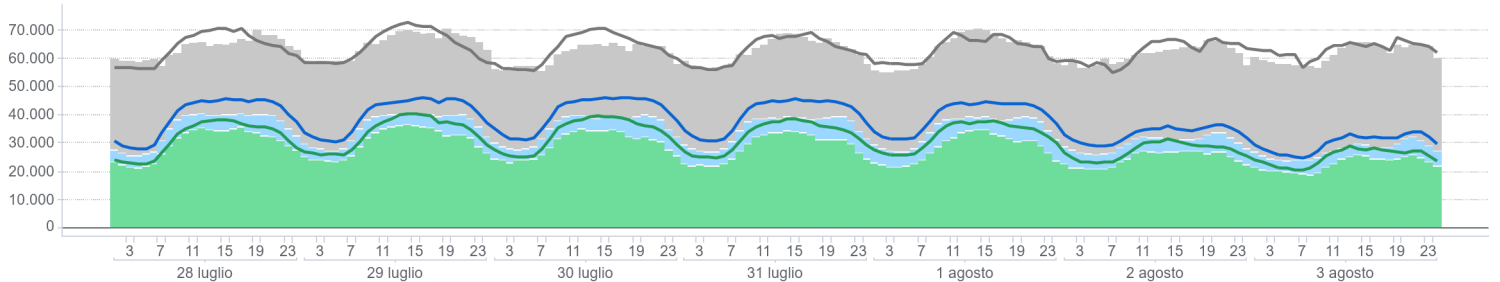
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.617.968	-11,3%	83,2%
<i>Operatori</i>	2.770.122	-17,1%	49,9%
<i>GSE</i>	653.340	0,5%	11,8%
<i>Zone estere</i>	1.194.507	-1,4%	21,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	932.747	-17,0%	16,8%
<i>Zone estere</i>	10.306	-50,4%	0,2%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	922.441	-16,4%	16,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.550.715	-12,3%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.931.629	14,3%	
OFFERTA TOTALE	10.482.344	-1,5%	

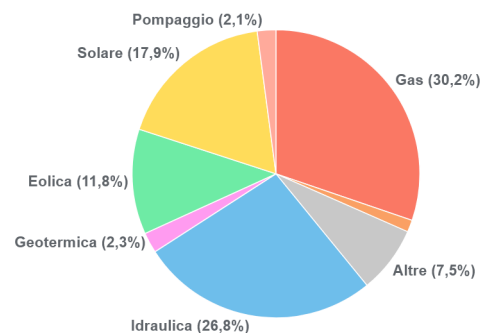
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.617.968	-11,3%	83,2%
<i>Acquirente Unico</i>	81.321	-36,9%	1,5%
<i>Altri operatori</i>	3.447.554	-13,1%	62,1%
<i>Pompaggi</i>	31.998	1,3%	0,6%
<i>Zone estere</i>	130.713	-28,6%	2,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	926.382	3,9%	16,7%
PCE (incluso MTE)	932.747	-17,0%	16,8%
<i>Zone estere</i>	2.400	-42,9%	0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	23.400	387,5%	0,4%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.833.329	-8,6%	33,0%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-926.382	3,9%	-16,7%
VOLUMI ACQUISTATI	5.550.715	-12,3%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	453.193	6,7%	
DOMANDA TOTALE	6.003.908	-11,1%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	1.699.376	10.115	-5.306	-34,4%
<i>Gas</i>	1.314.222	7.823	-5.294	-40,4%
<i>Carbone</i>	58.722	350	1	0,4%
<i>Altre</i>	326.433	1.943	-14	-0,7%
Rinnovabili	2.555.656	15.212	753	5,2%
<i>Idraulica</i>	1.164.439	6.931	218	3,3%
<i>Geotermica</i>	100.274	597	17	2,9%
<i>Eolica</i>	512.832	3.053	442	16,9%
<i>Solare</i>	778.111	4.632	76	1,7%
Pompaggio	90.871	541	87	19,1%
Totale	4.345.903	25.868	-4.466	-14,7%

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		103,22	-3,8%	106,34	-5,3%	106,34	-5,3%	105,61	-5,9%	105,61	-5,9%	106,03	-9,2%	95,64	-8,7%
Picco		101,77	-12,0%	102,23	-13,0%	102,23	-13,0%	100,17	-14,5%	100,17	-14,5%	100,17	-16,6%	86,78	-19,4%
Fuori Picco		104,02	1,3%	108,63	-0,8%	108,63	-0,8%	108,63	-0,8%	108,63	-0,8%	109,28	-4,9%	100,56	-2,6%
Massimo		132,38		160,91		160,91		160,91		160,91		172,81		160,91	
Minimo		25,00		25,00		25,00		25,00		25,00		25,00		0,00	

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	4.598.369	-251.939	313.951	8.499	1.456.068	-7.643	1.251.522	59.844	687.868	25.680	593.604	13.009	362.114	23.852
Vendite	Totale	2.138.191	-455.442	229.854	-5.778	594.026	-105.622	593.024	-70.942	261.566	-106.094	253.881	-17.546	275.361	11.149
Acquisti	Totale	2.913.921	-363.586	477.113	-50.600	1.006.792	-134.455	367.861	-75.461	121.378	-22.052	358.883	-60.144	171.656	-17.054
		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	27.371	-5,19%	1.869	2,78%	8.667	-0,52%	7.450	5,02%	4.094	3,88%	3.533	2,24%	2.155	7,05%
Vendite	Media	12.727	-17,56%	1.368	-2,45%	3.536	-15,10%	3.530	-10,68%	1.557	-28,86%	1.511	-6,46%	1.639	4,22%
Acquisti	Media	17.345	-11,09%	2.840	-9,59%	5.993	-11,78%	2.190	-17,02%	722	-15,38%	2.136	-14,35%	1.022	-9,04%

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		4.953	-37,6%	284	-9,4%	1.420	-31,5%	1.066	-42,4%	989	-39,6%	475	-31,7%	928	1,8%
	Gas	4.067	-42,3%	191	-15,8%	1.163	-36,4%	805	-49,3%	852	-44,0%	249	-36,9%	496	-1,2%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	350	0,4%
	Altre	887	0,3%	93	7,5%	257	4,9%	262	-1,0%	137	19,0%	226	-24,9%	82	33,8%
Rinnovabili		7.301	2,7%	1.084	-0,4%	2.051	1,1%	2.464	17,3%	568	3,0%	1.036	12,6%	708	7,3%
	Idraulica	4.948	3,4%	195	-1,1%	652	2,9%	612	2,7%	166	-0,5%	225	6,4%	134	7,5%
	Geotermica	-	-	597	2,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	20	-18,9%	19	-6,4%	520	-0,9%	1.408	32,8%	305	5,7%	506	16,3%	274	7,0%
	Solare	2.333	1,3%	274	-6,3%	879	1,1%	443	0,1%	97	1,0%	306	11,6%	300	7,5%
Pompaggio		473	21,0%	-	-	65	4,1%	-	-	-	-	-	-	3	184,6%
Totale		12.727	-17,6%	1.368	-2,5%	3.536	-15,1%	3.530	-10,7%	1.557	-28,9%	1.511	-6,5%	1.639	4,2%

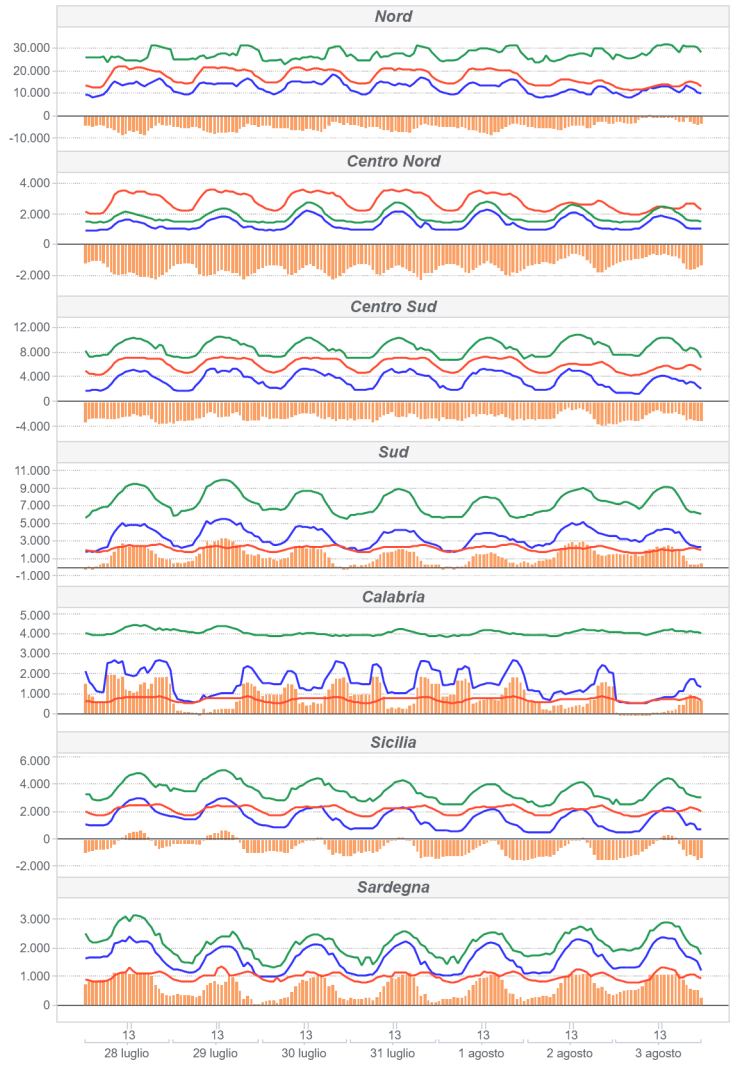
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

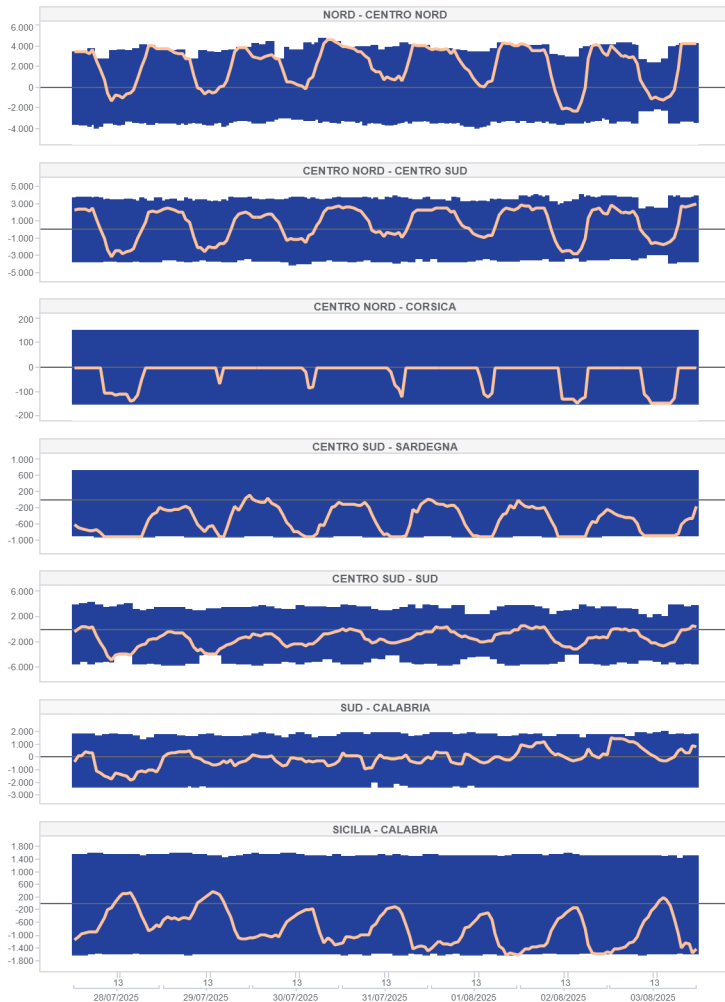
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.30	Sett. n.31	Sett. n.30	Sett. n.31	Sett. n.30	Sett. n.31	Sett. n.30	Sett. n.31
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
	SVIZ-NORD	100,0%	95,8%	3.577	3.415	3.190	3.198	89,2%	89,8%
Svizzera - Nord	NORD-SVIZ		3,0%	3.094	2.832	0	248	0,0%	-0,2%
	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Austria - Nord	NORD-AUST			0	0	0	0		
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	CSUD-MONT	65,5%	66,7%	1.068	1.025	318	269	19,5%	17,5%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	34,5%	33,3%	597	544	202	198	11,7%	12,1%
	GREC-SUD	0,0%	0,0%	25	25	0	0	0,0%	0,0%
Grecia - Sud	SUD-GREC			25	25	0	0	0,0%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.30	Sett. n.31	Sett. n.30	Sett. n.31	Sett. n.30	Sett. n.31	Sett. n.30	Sett. n.31
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	95,2%	81,0%	3.728	3.778	2.627	2.826	31,0%	27,4%
	CNOR-NORD	4,8%	19,0%	3.375	3.322	421	888	0,0%	0,0%
	CNOR-CSUD	67,3%	61,3%	3.383	3.555	1.564	1.960	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CSUD-CNOR	32,7%	38,7%	3.474	3.598	876	1.369	0,0%	0,0%
	CNOR-CORS			150	150	0	0	2,4%	0,0%
	CORS-CNOR	24,4%	23,2%	150	150	89	109	2,4%	0,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	0,0%	148	150	0	0	0,0%	
	SARD-CORS	97,6%	100,0%	148	150	64	64	13,7%	16,7%
	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	100,0%	100,0%	88	93	58	50	0,0%	0,0%
	CSUD-SARD	18,5%	3,0%	492	720	97	52	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	81,5%	97,0%	689	887	426	521	25,0%	23,2%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SUD		14,9%	3.059	3.400	0	279	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	100,0%	85,1%	4.769	5.184	1.672	1.687	1,8%	4,2%
	SUD-CALA	31,0%	44,6%	1.803	1.757	356	458	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	CALA-SUD	69,0%	55,4%	2.318	2.336	543	504	0,0%	0,0%
	SICI-CALA	4,8%	10,1%	1.433	1.541	279	211	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	95,2%	89,9%	1.574	1.582	1.137	869	15,5%	3,6%
Sicilia - Calabria	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	191	135	21,4%	3,6%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		

		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.30	Sett. n.31	Sett. n.30	Sett. n.31	Sett. n.30	Sett. n.31	Sett. n.30	Sett. n.31
IT Coupling - Nord	NORD-COUP			10.000	10.000	0	0	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	100,0%	95,8%	10.000	10.000	3.363	3.838	0,0%	0,0%
	COUP-XFRA			1.932	1.942	0	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	100,0%	96,4%	3.099	3.573	3.040	3.395	95,2%	86,3%
	COUP-BSP	51,8%	34,5%	629	642	463	472	31,0%	17,3%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	48,2%	57,1%	442	450	415	423	30,4%	47,6%
	COUP-XAUS	4,2%	7,7%	147	148	155	145	4,2%	7,1%
Coupling - Austria Coupling	XAUS-COUP	94,6%	86,3%	396	404	390	391	91,7%	79,8%
	SUD-XGRE	41,1%	19,6%	500	500	420	351	28,6%	76,8%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	57,7%	13,7%	500	500	462	355	46,4%	72,0%

Transiti Italia (MWh)

■ Limite Import ■ Limite Export 📈 Flusso



Transiti esteri (MWh)

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





Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 31 dal 28/07/2025 al 03/08/2025

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	28 luglio							
	29 luglio							
	30 luglio	38,00	50,00	38,23	51	1.224	51	1.224
	31 luglio							
	1 agosto							
	2 agosto							
Peakload	3 agosto							
	28 luglio							
	29 luglio							
	30 luglio							
	31 luglio							
	1 agosto							
TOTALE					51	1.224		



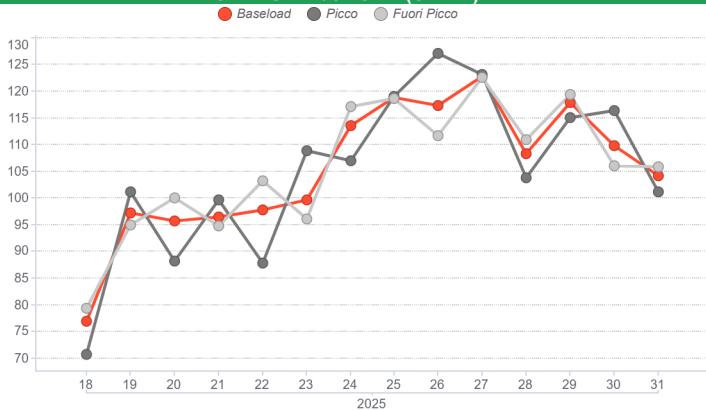
MTE												
	Prezzo min (€/MWh)	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoziazioni	Volume (MWh)	Volume (MW)	Volume OTC (MW)	Volume OTC (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-M-2025-08		122,57	0,0%	0	0	0	100	74.400	-2,9%	330	245.520
	BL-M-2025-09		116,89	0,0%	0	0	0	100	72.000	9.900%	179	128.880
	BL-M-2025-10		118,74	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	2	1.490
	BL-M-2025-11		111,87		0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2025-04		119,78	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	26	57.434
	BL-Q-2026-01		121,10	0,0%	0	0	0	0	0		2	4.318
	BL-Q-2026-02		105,85	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-03		108,46	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2026		109,18	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	11	96.360
	PL-M-2025-08		121,43	0,0%	0	0	0	0	0		50	12.600
Peakload	PL-M-2025-09		116,53	0,0%	0	0	0	50	13.200		50	13.200
	PL-M-2025-10		117,86	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2025-11		122,82		0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2025-04		129,48	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	50	39.600
	PL-Q-2026-01		125,38	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-Q-2026-03		112,38	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Y-2026		116,08	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

PCE			
	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	694.903	-2,1%	16,4%
Peak	2.322	3,2%	0,1%
Non Standard	3.523.299	-4,4%	82,9%
Contratti bilaterali	4.220.525	-4,1%	99,3%
MTE	27.240	440,5%	0,6%
MPEG	1.224	-77,0%	0,0%
Totale PCE	4.248.989	-3,6%	100,0%
Posizione netta	2.688.533	-6,5%	63,3%

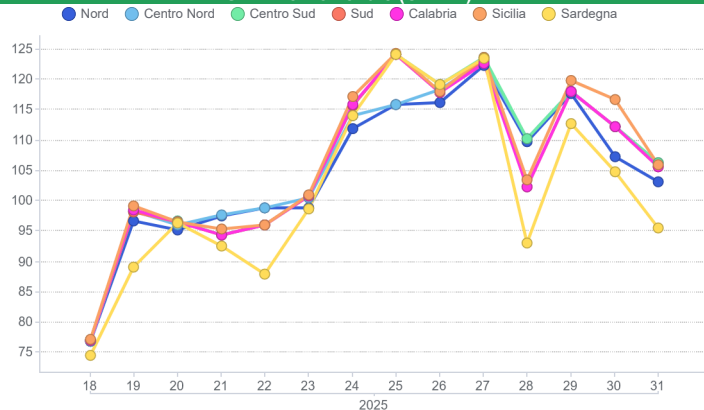
Programmi				
Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.282.252	-7,7%	1.859.297	-7,8%
Rifiutati	349.505	32,0%	168	610,5%
Registrati	932.747	-17,0%	1.859.129	-7,8%
Sbilanciamenti a programma	1.755.786	0,3%	829.404	-3,4%
Saldo programmi	0		926.382	

N.B.: in caso di assenza di scambi i campi nelle tabelle non risultano popolati

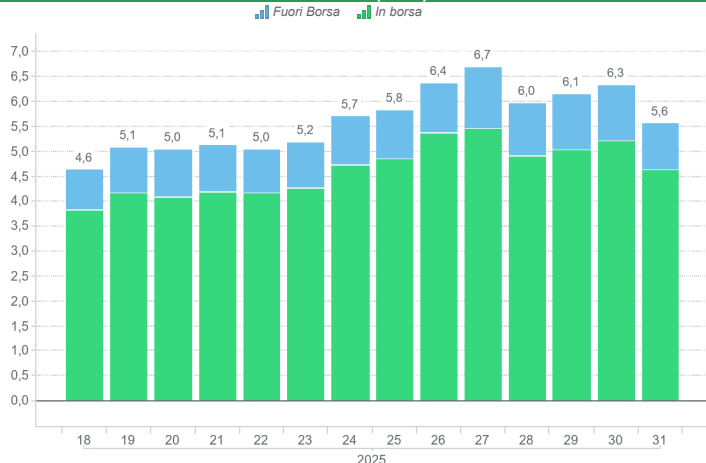
MGP - PUN Index GME (€/MWh)



MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



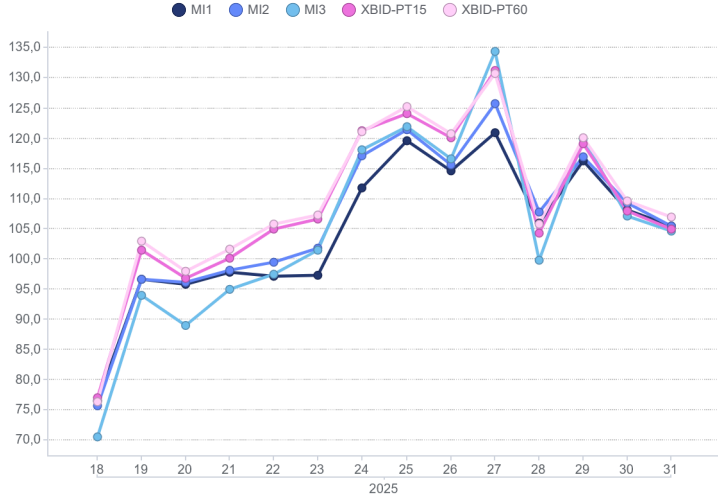
MGP - Volumi (TWh)



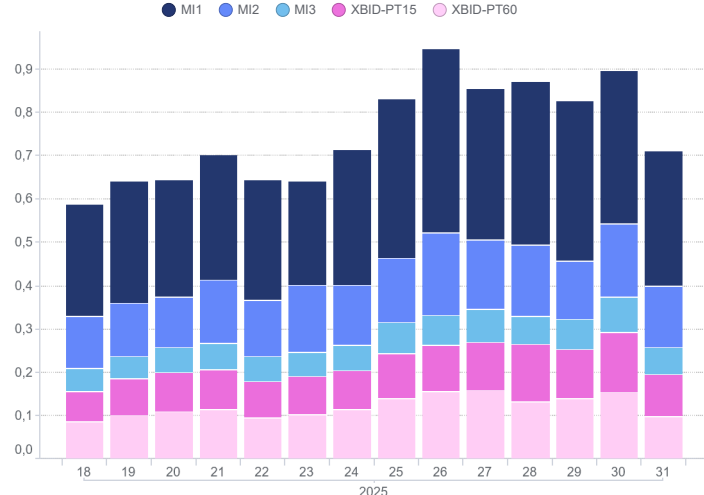
MGP - Liquidità (%)



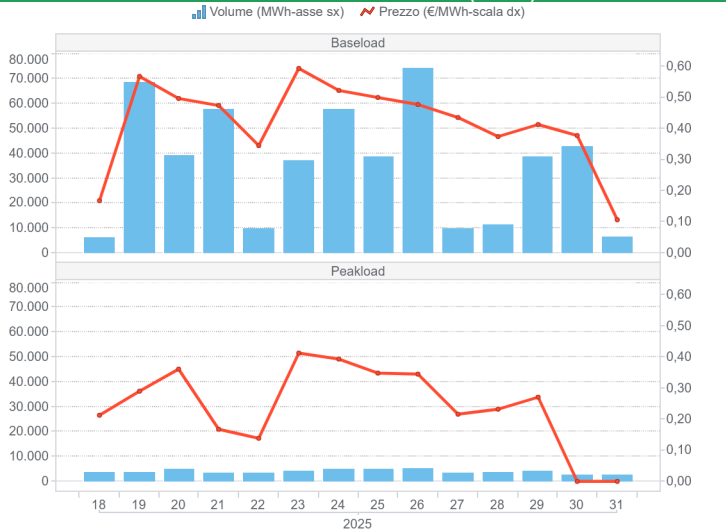
Mercato Infragiorale (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

