

PUN Index GME

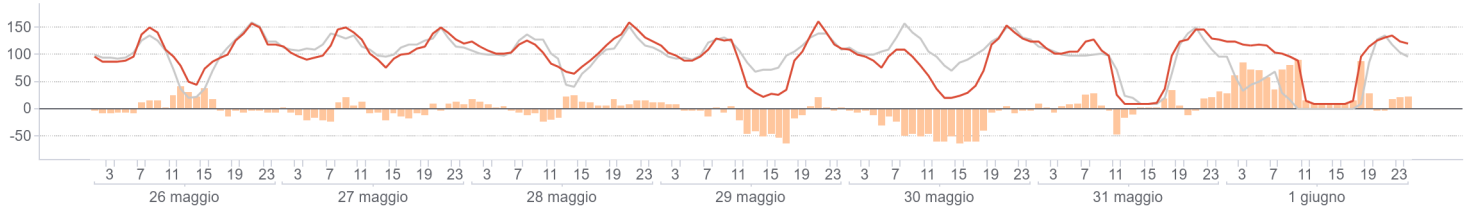
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	97,77	1,23	1,3%
<i>Picco</i>	87,88	-11,80	-11,8%
<i>Fuori Picco</i>	103,26	8,47	8,9%
Minimo orario	9,65		
Massimo orario	162,00		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.918.252	53.085	2,2%
	Estero 932.024	5.548	3,1%
	Totale 9.850.276	58.633	2,3%
Vendite	Nazionale 4.114.485	24.491	-2,5%
	Estero 925.161	5.507	4,4%
	Totale 5.039.646	29.998	-1,3%
Acquisti	Nazionale 4.959.133	29.519	0,0%
	Estero 80.513	479	-46,4%
	Totale 5.039.646	29.998	-1,3%

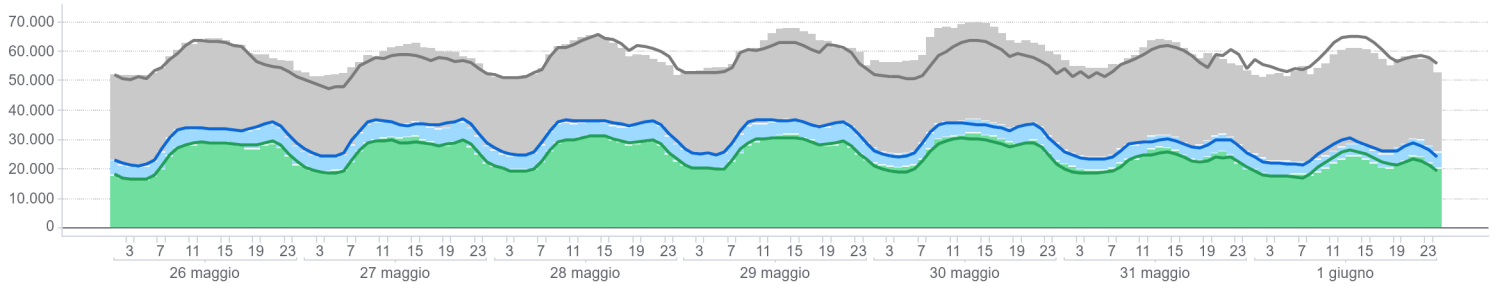
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.158.404	-0,3%	82,5%
<i>Operatori</i>	2.479.024	-4,6%	49,2%
<i>GSE</i>	775.478	11,0%	15,4%
<i>Zone estere</i>	903.903	3,7%	17,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0	0,0%	
PCE (incluso MTE)	881.242	-6,0%	17,5%
<i>Zone estere</i>	21.258	45,7%	0,4%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	859.984	-6,8%	17,1%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0	0,0%	
VOLUMI VENDUTI	5.039.646	-1,3%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.810.630	6,4%	
OFFERTA TOTALE	9.850.276	2,3%	

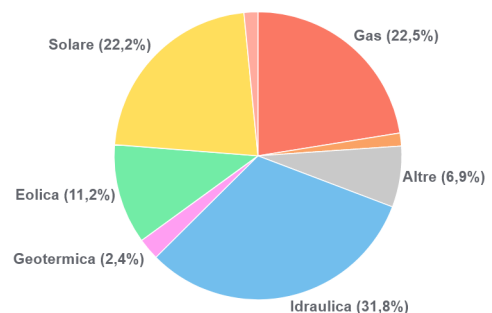
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.158.404	-0,3%	82,5%
<i>Acquirente Unico</i>	83.283	1,9%	1,7%
<i>Altri operatori</i>	3.317.110	-0,7%	65,8%
<i>Pompaggi</i>	48.437	42,4%	1,0%
<i>Zone estere</i>	80.513	-46,4%	1,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	629.062	12,0%	12,5%
PCE (incluso MTE)	881.242	-6,0%	17,5%
<i>Zone estere</i>	0	0,0%	0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	4.560	-22,4%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.505.744	0,8%	29,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-629.062	12,0%	-12,5%
VOLUMI ACQUISTATI	5.039.646	-1,3%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	439.648	8,9%	
DOMANDA TOTALE	5.479.294	-0,6%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	1.266.146	7.537	-992	-11,6%
<i>Gas</i>	924.235	5.501	-1.057	-16,1%
<i>Carbone</i>	59.777	356	76	27,0%
<i>Altre</i>	282.134	1.679	-11	-0,7%
Rinnovabili	2.784.075	16.572	453	2,8%
<i>Idraulica</i>	1.307.601	7.783	247	3,3%
<i>Geotermica</i>	100.635	599	-12	-2,0%
<i>Eolica</i>	462.159	2.751	-383	-12,2%
<i>Solare</i>	913.681	5.439	601	12,4%
Pompaggio	64.264	383	-94	-19,7%
Totale	4.114.485	24.491	-633	-2,5%

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		98,90	1,4%	98,90	1,2%	96,12	1,8%	96,04	1,8%	96,04	1,8%	96,07	0,7%	88,00	-4,9%
Picco		91,06	-11,4%	91,06	-11,4%	83,27	-10,9%	83,05	-11,2%	83,05	-11,2%	83,05	-11,8%	60,53	-31,6%
Fuori Picco		103,26	9,2%	103,26	8,8%	103,26	8,8%	103,26	8,8%	103,26	8,8%	103,30	7,6%	103,26	8,9%
Massimo		162,00		162,00		162,00		162,00		162,00		162,00		162,00	
Minimo		9,65		9,65		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	

Volumi zonali

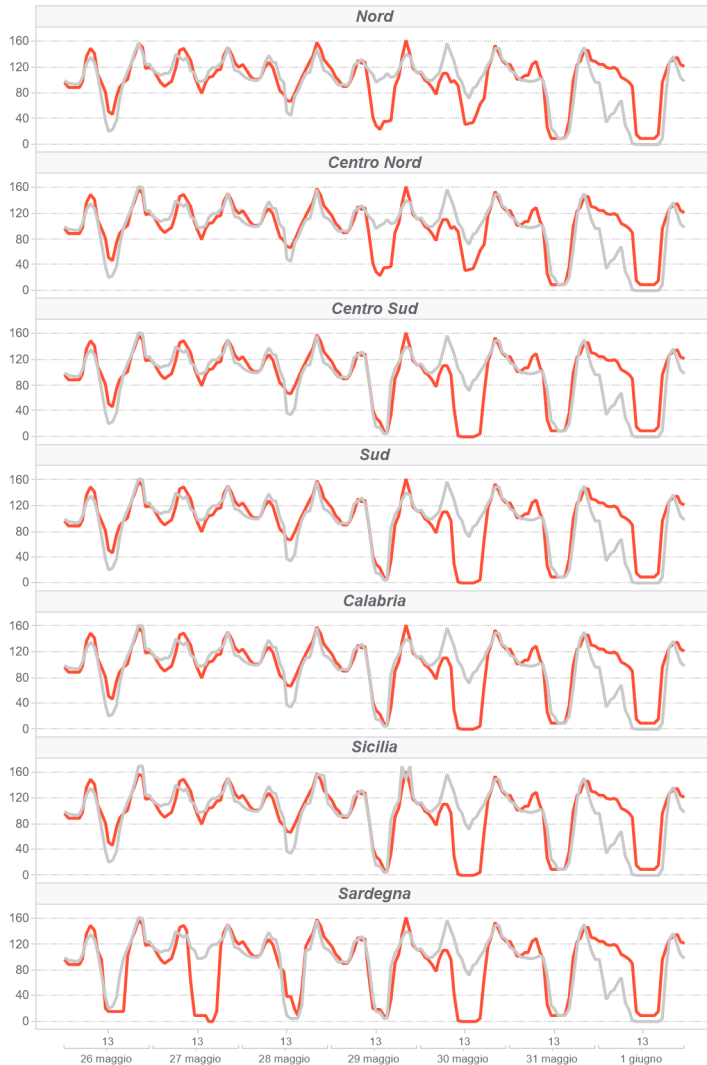
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Totale	4.633.567	157.692	352.569	7.907	1.427.891	37.217	1.111.308	-121.402	590.735	77.072	490.823	21.447	311.359	12.395
Vendite	Totale	2.140.807	-110.053	277.399	17.145	540.198	-18.688	575.745	-29.864	133.420	15.097	197.638	13.117	249.279	6.882
Acquisti	Totale	2.838.025	-5.779	429.018	-2.030	872.016	11.400	300.002	-105	90.118	-135	285.453	-2.794	144.502	1.781
		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	27.581	3,52%	2.099	2,29%	8.499	2,68%	6.615	-9,85%	3.516	15,00%	2.922	4,57%	1.853	4,15%
Vendite	Media	12.743	-4,89%	1.651	6,59%	3.215	-3,34%	3.427	-4,93%	794	12,76%	1.176	7,11%	1.484	2,84%
Acquisti	Media	16.893	-0,20%	2.554	-0,47%	5.191	1,32%	1.786	-0,04%	536	-0,15%	1.699	-0,97%	860	1,25%

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		3.648	-22,1%	430	27,0%	1.024	-9,2%	1.035	-3,3%	253	6,5%	214	-1,0%	933	9,1%
	Gas	2.761	-27,4%	331	30,5%	775	-11,5%	802	-2,3%	139	25,5%	169	0,0%	524	0,2%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	356	27,0%
	Altre	887	0,9%	99	16,4%	249	-1,1%	233	-6,8%	114	-10,1%	44	-4,3%	53	2,4%
Rinnovabili		8.740	5,7%	1.222	0,9%	2.169	0,0%	2.392	-5,6%	541	16,0%	957	8,4%	550	-6,3%
	Idraulica	5.823	2,8%	248	-0,7%	706	4,4%	562	2,0%	147	12,4%	202	12,8%	95	10,3%
	Geotermica	-	-	599	-2,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	15	-45,9%	10	-61,1%	509	-22,2%	1.341	-12,1%	285	19,9%	428	1,4%	162	-32,5%
	Solare	2.902	12,6%	364	12,7%	954	13,7%	489	6,8%	110	11,3%	327	16,2%	293	12,3%
Pompaggio		355	-20,5%	-	-	22	-25,8%	-	-	-	-	6	-	0	-
Totale		12.743	-4,9%	1.651	6,6%	3.215	-3,3%	3.427	-4,9%	794	12,8%	1.176	7,1%	1.484	2,8%

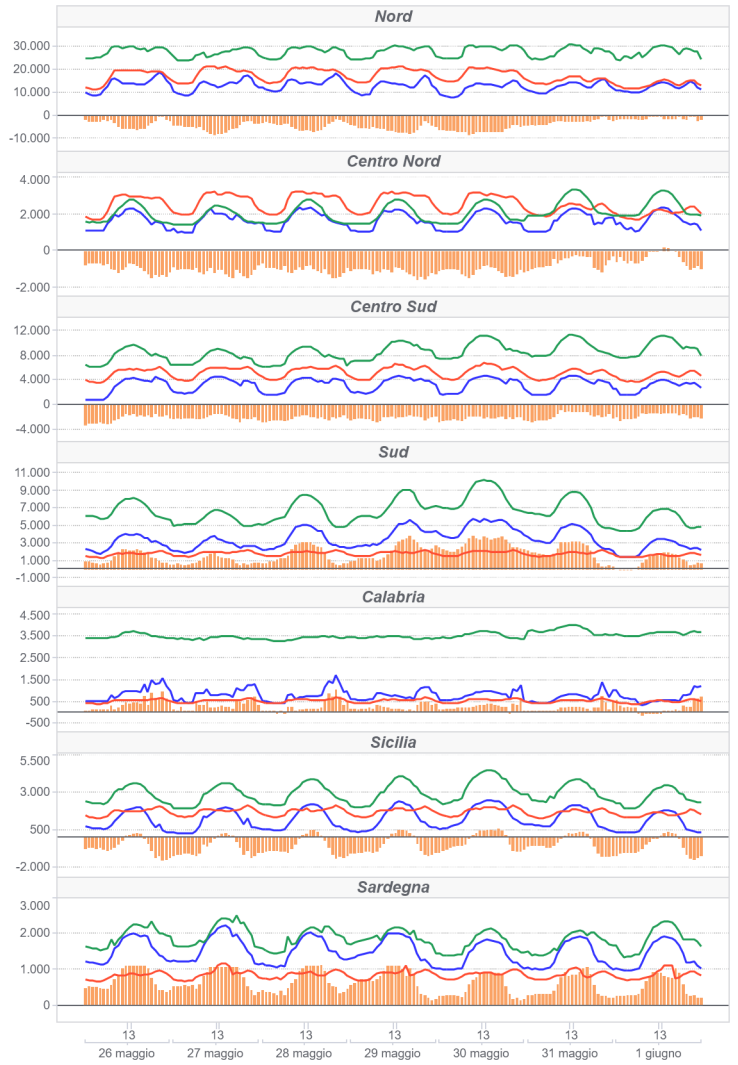
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

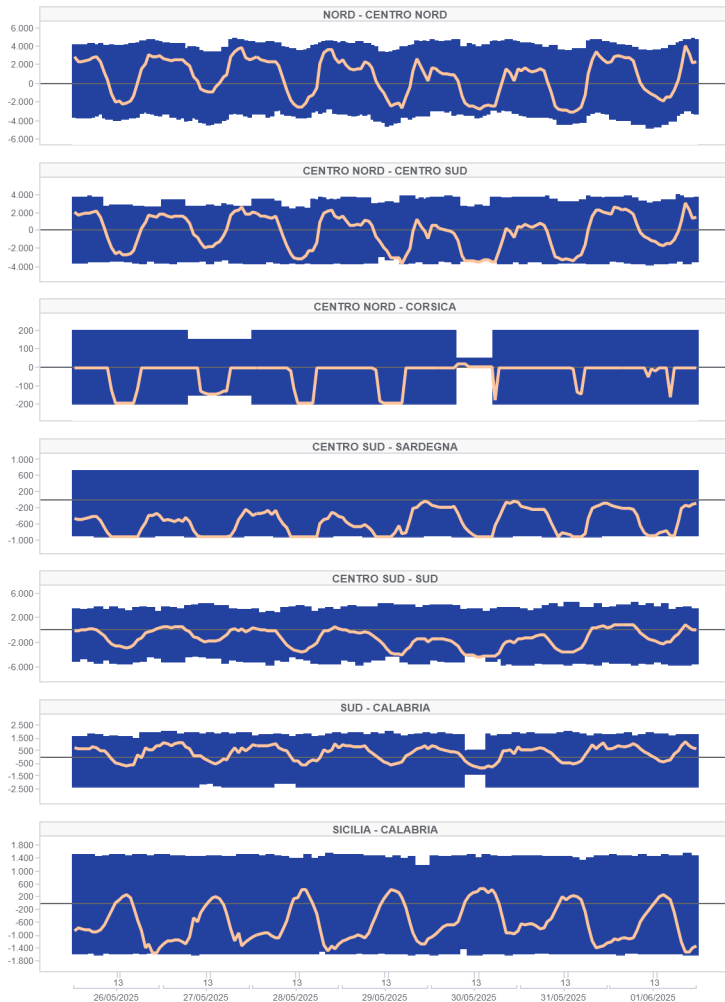
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.21	Sett. n.22	Sett. n.21	Sett. n.22	Sett. n.21	Sett. n.22	Sett. n.21	Sett. n.22
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	91,1%	90,5%	2.386	2.160	2.068	1.970	78,9%	82,5%
	NORD-SVIZ	8,9%	9,5%	2.817	2.877	480	228	-1,8%	-1,0%
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	50,0%	19,6%	935	915	400	257	21,4%	5,5%
	MONT-CSUD	50,0%	79,8%	540	547	378	466	35,0%	67,9%
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.21	Sett. n.22	Sett. n.21	Sett. n.22	Sett. n.21	Sett. n.22	Sett. n.21	Sett. n.22
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	66,1%	64,3%	4.151	4.230	2.272	2.024	1,8%	0,0%
	CNOR-NORD	33,9%	35,7%	3.144	3.615	1.576	1.741	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	54,8%	52,4%	3.177	3.331	1.534	1.400	0,6%	0,0%
	CSUD-CNOR	45,2%	47,6%	3.198	3.564	1.898	1.938	11,3%	7,1%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	0,6%	6,0%	200	186	0	10	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	23,2%	25,0%	200	195	136	136	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	0,0%	180	177	0	0		6,0%
	SARD-CORS	100,0%	94,0%	200	195	49	52	11,9%	22,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	22	0	0	0,0%	
	SARD-COAC	28,6%	100,0%	109	106	15	34	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD			720	720	0	0	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	100,0%	100,0%	887	887	540	540	16,7%	25,0%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	17,9%	26,2%	3.465	3.792	422	387	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	82,1%	73,8%	5.009	5.163	1.657	1.903	0,0%	0,6%
Sud - Calabria	SUD-CALA	79,2%	69,0%	1.755	1.805	780	670	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	20,8%	31,0%	2.218	2.293	406	404	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	14,9%	24,4%	1.497	1.484	227	233	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	85,1%	75,6%	1.571	1.573	862	863	4,2%	0,6%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	91,1%	92,9%	225	225	91	78	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.21	Sett. n.22	Sett. n.21	Sett. n.22	Sett. n.21	Sett. n.22	Sett. n.21	Sett. n.22
IT Coupling - Nord	NORD-COUP			10.000	10.000	0	0	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	94,0%	90,5%	10.000	10.000	2.823	3.392	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA			1.948	1.945	0	0	0,0%	0,0%
	XFRA-COUP	100,0%	91,7%	3.051	3.234	2.721	3.057	82,1%	77,4%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	70,2%	38,1%	586	614	492	447	43,5%	20,2%
	BSP-COUP	28,6%	52,4%	408	425	323	400	20,2%	39,3%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	26,2%	16,7%	148	148	145	143	23,2%	15,5%
	XAUS-COUP	73,2%	72,6%	341	356	308	345	62,5%	68,5%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE					0	0	100,0%	100,0%
	XGRE-SUD	0,0%	0,0%			0	0	100,0%	100,0%

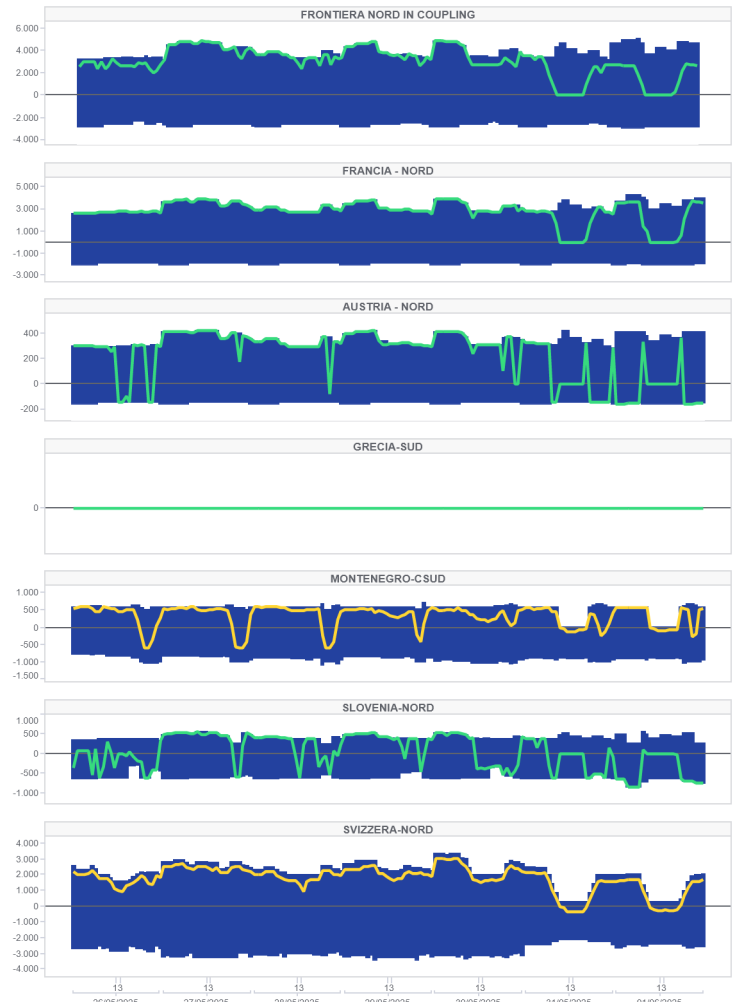
Transiti Italia (MWh)

■ Limite Import ■ Limite Export 📈 Flusso



Transiti esteri (MWh)

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





Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 22 dal 26/05/2025 al 01/06/2025

MPEG							
Prodotti	Prezzo min (cent. €/MWh)	Prezzo max (cent. €/MWh)	Prezzo medio (cent. €/MWh)	Volume (MW)	Volume (MWh)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	26 maggio						
	27 maggio						
	28 maggio	55,00	55,00	55,00	50	1.200	50 1.200
	29 maggio	54,00	54,00	54,00	80	1.920	80 1.920
	30 maggio	54,00	54,00	54,00	50	1.200	50 1.200
	31 maggio						
Peakload	1 giugno						
	26 maggio						
	27 maggio						
	28 maggio	55,00	55,00	55,00	20	240	20 240
	29 maggio						
TOTALE				200	4.560		



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-2025-06		95,93	0,0%	0	0	0	0	0		19	13.680
	BL-M-2025-07		101,31	0,0%	0	0	0	2	1.488		2	1.488
	BL-M-2025-08		109,78	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-M-2025-09		117,77		0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2025-03		109,53	0,0%	0	0	0	1	2.208	0%	24	52.992
	BL-Q-2025-04		108,76	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	21	46.389
	BL-Q-2026-01		108,11	0,0%	0	0	0	0	0		2	4.318
	BL-Q-2026-02		93,35	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2026		98,26	0,0%	0	0	0	0	0		9	78.840
	PL-M-2025-06		94,53	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
Peakload	PL-M-2025-07		100,61	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2025-08		108,59	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2025-09		113,54		0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2025-03		107,46	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2025-04		124,76	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-01		121,96	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		103,91	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

PCE			
	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	431.052	-19,0%	12,3%
Peak	1.470	0,0%	0,0%
Non Standard	3.051.466	4,3%	87,4%
Contratti bilaterali	3.483.988	0,7%	99,8%
MTE	3.048	0,8%	0,1%
MPEG	4.560	-28,3%	0,1%
Totale PCE	3.491.596	0,7%	100,0%
Posizione netta	2.169.777	0,3%	62,1%

Programmi				
Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.017.410	-3,2%	1.510.337	0,8%
Rifiutati	136.167	20,1%	33	154,7%
Registrati	881.242	-6,0%	1.510.304	0,8%
Sbilanciamenti a programma	1.288.535	5,1%	659.473	-0,8%
Saldo programmi	0		629.062	

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

MGP - PUN Index GME (€/MWh)

● Baseload ● Picco ● Fuori Picco



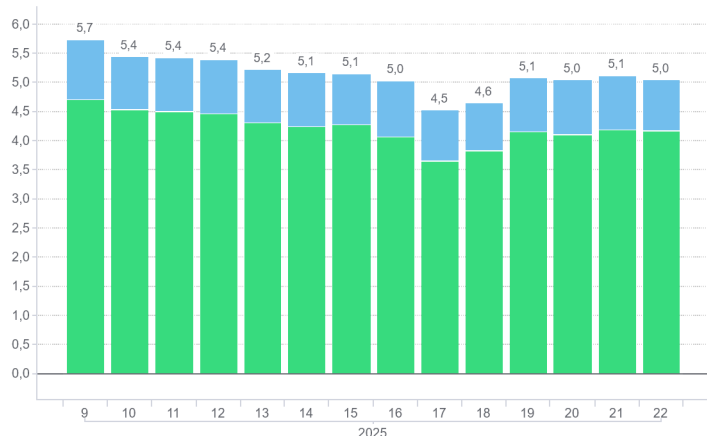
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)

● Nord ● Centro Nord ● Centro Sud ● Sud ● Calabria ● Sicilia ● Sardegna



MGP - Volumi (TWh)

■ Fuori Borsa ■ In borsa

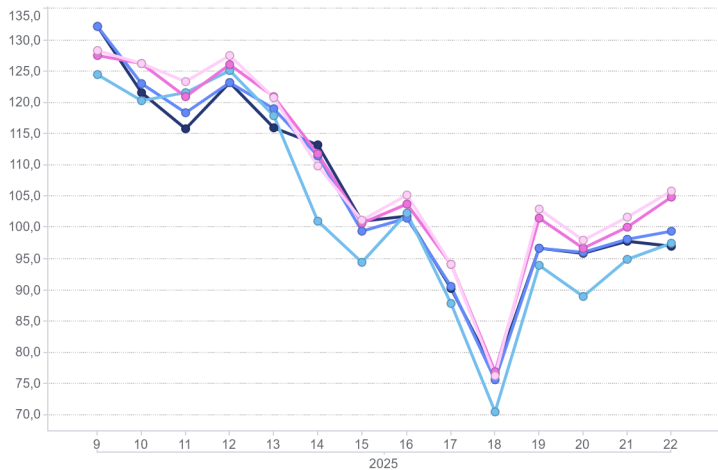


MGP - Liquidità (%)



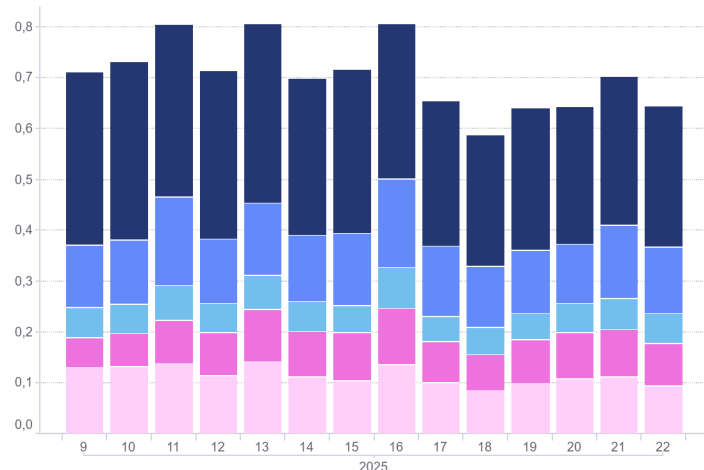
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)

● MI1 ● MI2 ● MI3 ● XBID-PT15 ● XBID-PT60



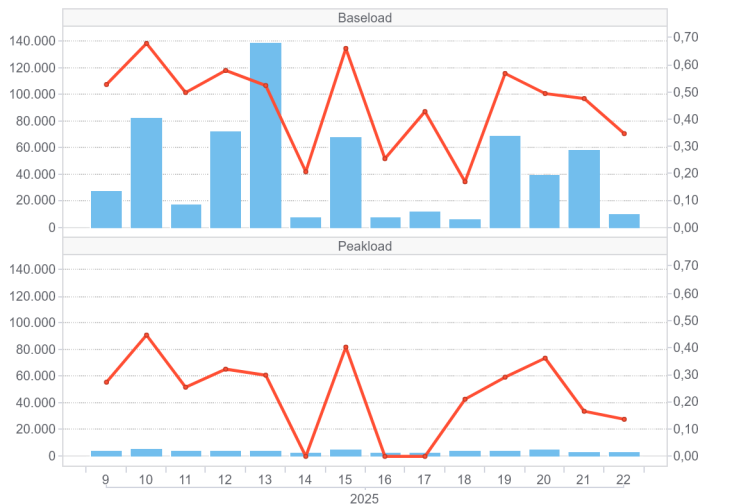
MI - Volumi (TWh)

● MI1 ● MI2 ● MI3 ● XBID-PT15 ● XBID-PT60



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)

■ Volume (MWh-asse sx) ■ Prezzo (€/MWh-scala dx)



PCE

■ Acquisti ■ Posizione netta ■ Turnover

