

PUN Index GME

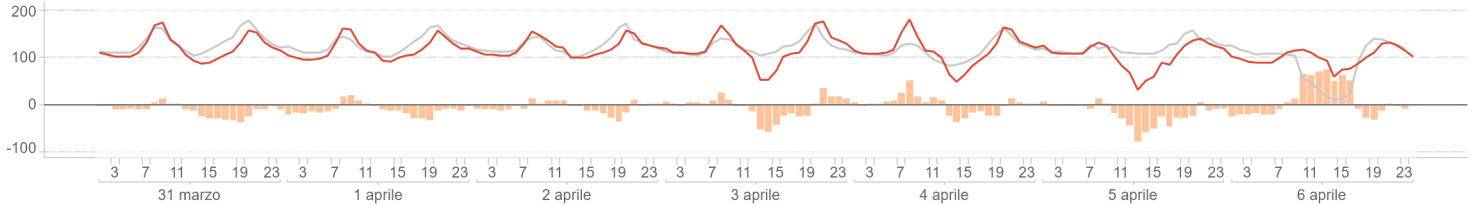
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	114,23	-5,22	-4,4%
<i>Picco</i>	113,85	-12,29	-9,7%
<i>Fuori Picco</i>	114,45	-1,25	-1,1%
Minimo orario	33,00		
Massimo orario	181,00		

Volumi

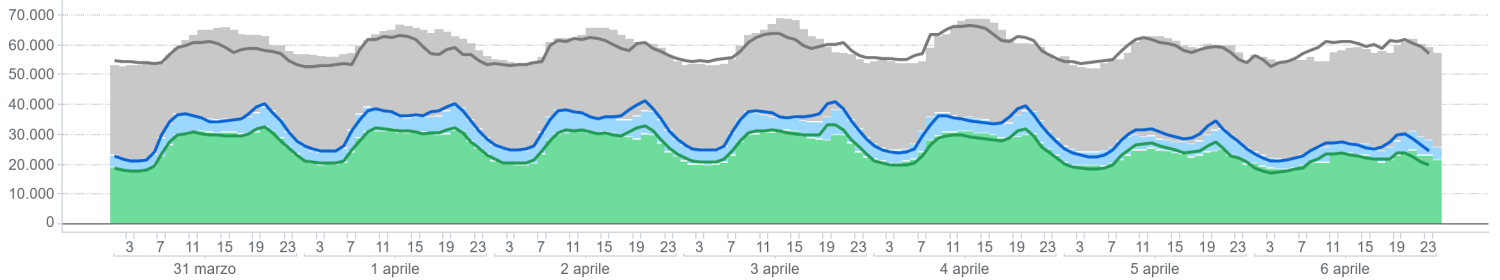
	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)	
Offerta	Nazionale	8.890.696	52.921	2,5%
	Estero	1.075.003	6.399	-0,4%
	Totale	9.965.699	59.320	2,2%
Vendite	Nazionale	4.105.605	24.438	-1,3%
	Estero	1.042.761	6.207	-0,1%
	Totale	5.148.366	30.645	-1,0%
Acquisti	Nazionale	5.066.426	30.157	-0,9%
	Estero	81.940	488	-9,3%
	Totale	5.148.366	30.645	-1,0%

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

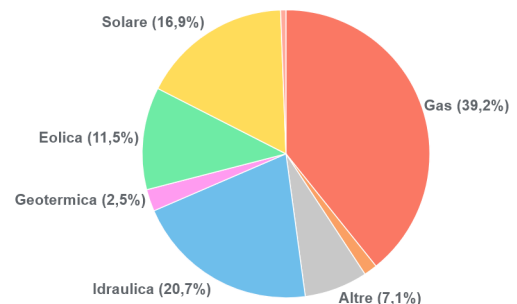
	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.229.737	-1,3%	82,2%
<i>Operatori</i>	2.592.978	-5,7%	50,4%
<i>GSE</i>	603.774	20,9%	11,7%
<i>Zone estere</i>	1.032.986	-0,4%	20,1%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	918.628	0,2%	17,8%
<i>Zone estere</i>	9.776	41,8%	0,2%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	908.853	-0,1%	17,7%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.148.366	-1,0%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.817.333	5,8%	
OFFERTA TOTALE	9.965.699	2,2%	

Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.229.737	-1,3%	82,2%
<i>Acquirente Unico</i>	100.605	9,3%	2,0%
<i>Altri operatori</i>	3.399.757	-2,0%	66,0%
<i>Pompaggi</i>	25.468	33,4%	0,5%
<i>Zone estere</i>	81.880	-9,4%	1,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	622.027	0,7%	12,1%
PCE (incluso MTE)	918.628	0,2%	17,8%
<i>Zone estere</i>	60		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	2.400	-69,7%	0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.538.196	0,8%	29,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-622.027	0,7%	-12,1%
VOLUMI ACQUISTATI	5.148.366	-1,0%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	384.239	8,3%	
DOMANDA TOTALE	5.532.605	-0,5%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	1.964.465	11.693	-1.646	-12,3%
<i>Gas</i>	1.610.907	9.589	-1.585	-14,2%
<i>Carbone</i>	61.947	369	10	2,7%
<i>Altre</i>	291.611	1.736	-71	-3,9%
Rinnovabili	2.116.516	12.598	1.499	13,5%
<i>Idraulica</i>	848.629	5.051	325	6,9%
<i>Geotermica</i>	101.277	603	11	1,8%
<i>Eolica</i>	472.722	2.814	425	17,8%
<i>Solare</i>	693.889	4.130	738	21,8%
Pompaggio	24.623	147	-171	-53,8%
Totale	4.105.605	24.438	-318	-1,3%

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	114,35	-4,6%	114,39	-4,6%	114,39	-4,6%	114,39	-4,6%	114,39	-4,6%	114,39	-1,9%	109,12	-2,4%
<i>Picco</i>	114,22	-10,0%	114,22	-10,0%	114,22	-10,0%	114,22	-10,0%	114,22	-10,0%	114,22	-3,2%	99,47	-15,1%
<i>Fuori Picco</i>	114,53	-1,2%	114,59	-1,2%	114,59	-1,2%	114,59	-1,2%	114,59	-1,2%	114,59	-1,2%	114,59	5,3%
Massimo	181,00		181,00		181,00		181,00		181,00		181,00		181,00	
Minimo	33,00		33,00		33,00		33,00		33,00		33,00		33,00	

Volumi zonali

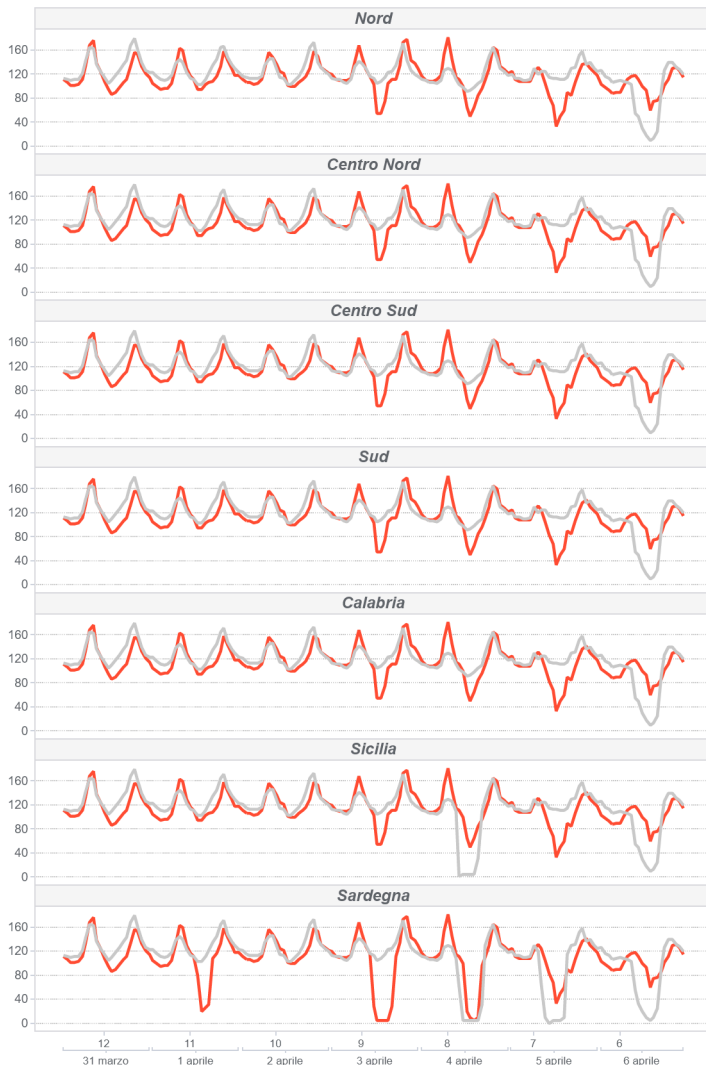
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	<i>Totale</i>	4.538.149	54.895	361.252	-40.855	1.521.337	121.564	1.091.529	118.425	492.523	-65.408	513.349	-43.279	321.983	18.980
Vendite	<i>Totale</i>	2.029.001	-126.689	316.503	-1.026	542.586	53.159	561.811	84.416	182.577	-14.980	207.266	-82.701	246.594	15.147
Acquisti	<i>Totale</i>	2.869.858	-35.540	443.466	-6.297	891.439	-20.606	312.983	-6.329	94.769	-2.255	286.064	1.146	143.548	-612
Offerta	<i>Media</i>	27.175	1,22%	2.163	-10,16%	9.110	8,68%	6.536	12,17%	2.949	-11,72%	3.074	-7,78%	1.928	6,26%
Vendite	<i>Media</i>	12.150	-5,88%	1.895	-0,32%	3.249	10,86%	3.364	17,68%	1.093	-7,58%	1.241	-28,52%	1.477	6,54%
Acquisti	<i>Media</i>	17.185	-1,22%	2.655	-1,40%	5.338	-2,26%	1.874	-1,98%	567	-2,32%	1.713	0,40%	860	-0,42%

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		6.824	-11,7%	576	-17,3%	1.013	-10,9%	1.015	-32,2%	749	-9,5%	539	-19,6%	975	25,5%
<i>Gas</i>		5.893	-12,8%	497	-20,1%	788	-12,3%	763	-38,2%	619	-10,4%	507	-21,0%	523	60,1%
<i>Carbone</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	369	2,7%
<i>Altre</i>		932	-4,1%	80	5,2%	225	-5,9%	253	-3,5%	130	-4,9%	33	10,1%	83	-8,7%
Rinnovabili		5.178	5,4%	1.316	10,3%	2.224	31,7%	2.349	74,7%	346	-0,8%	698	-33,9%	487	-12,4%
<i>Idraulica</i>		2.902	-0,6%	394	12,0%	884	13,5%	490	45,1%	101	28,4%	190	15,9%	90	-6,1%
<i>Geotermica</i>		-	-	603	1,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Eolica</i>		33	24,8%	33	-3,4%	625	67,2%	1.512	92,8%	164	-23,8%	269	-60,6%	177	-34,4%
<i>Solare</i>		2.243	14,1%	286	33,5%	716	33,3%	347	55,8%	80	48,3%	239	15,1%	220	15,7%
Pompaggio		124	-33,3%	-	-	9	-89,3%	-	-	-	-	-	-	13	-70,8%
Totale		12.127	-5,5%	1.893	0,1%	3.247	11,4%	3.365	18,4%	1.095	-6,9%	1.237	-28,3%	1.475	7,1%

Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

▬ Vendite ▬ Acquisti ▬ Offerta ▬ Flussi



Transiti

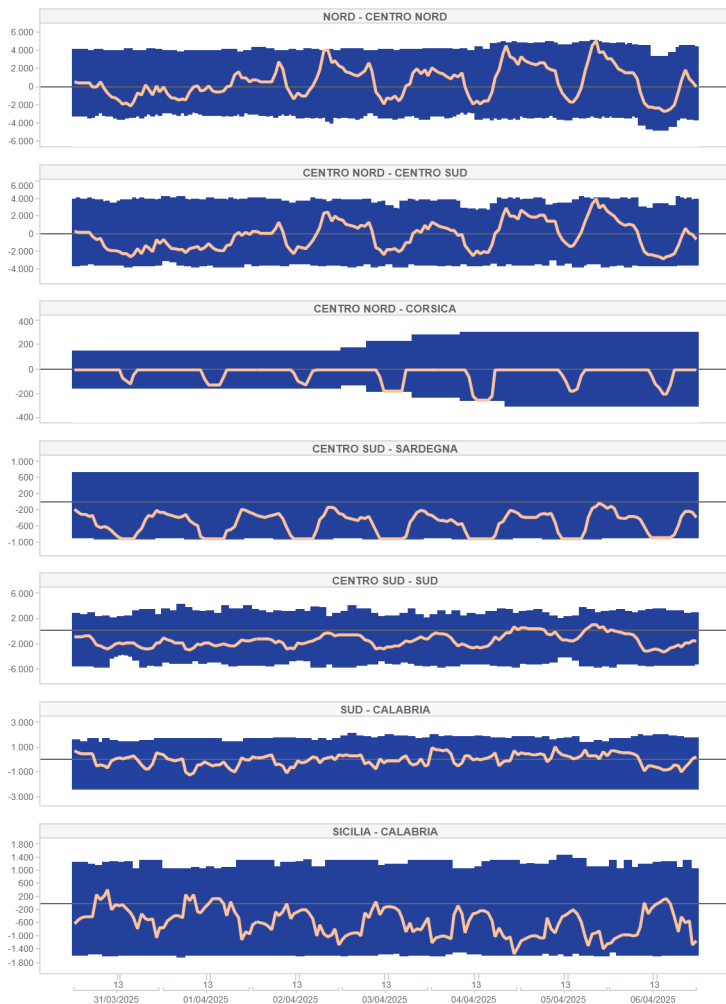
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.13	Sett. n.14	Sett. n.13	Sett. n.14	Sett. n.13	Sett. n.14	Sett. n.13	Sett. n.14
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	97,0%	100,0%	52.610	3.364	2.115	2.415	3,9%	71,8%
	NORD-SVIZ	3,0%		27.656	2.625	416	0	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	16,2%	16,1%	7.693	736	133	145	0,3%	3,2%
	MONT-CSUD	83,2%	80,4%	7.591	545	496	439	5,4%	64,7%
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.13	Sett. n.14	Sett. n.13	Sett. n.14	Sett. n.13	Sett. n.14	Sett. n.13	Sett. n.14
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	88,6%	58,3%	3.591	4.247	1.228	1.656	1,2%	1,2%
	CNOR-NORD	11,4%	41,7%	3.423	3.370	874	1.150	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	50,3%	47,6%	3.503	3.851	1.044	1.198	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	49,7%	52,4%	3.548	3.572	616	1.545	0,0%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS			150	224	0	0	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	18,0%	25,0%	150	211	118	135	0,0%	6,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	0,0%	150	162	0	0		
	SARD-CORS	100,0%	100,0%	150	224	38	50	12,0%	2,4%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	109	109	35	37	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	6,6%		694	720	100	0	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	93,4%	100,0%	887	887	488	530	18,0%	25,0%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	11,4%	10,1%	3.165	3.056	165	447	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	88,6%	89,9%	5.288	5.237	1.682	1.682	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	SUD-CALA	27,5%	56,5%	1.763	1.764	483	369	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	72,5%	43,5%	2.350	2.350	909	421	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	39,5%	9,5%	1.152	1.214	592	150	4,2%	0,0%
	CALA-SICI	60,5%	90,5%	1.482	1.568	513	627	0,0%	0,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	99,4%	95,8%	225	225	107	82	1,8%	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.13	Sett. n.14	Sett. n.13	Sett. n.14	Sett. n.13	Sett. n.14	Sett. n.13	Sett. n.14
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	3.440	3.106	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	1,8%	0,6%	2.065	2.062	451	701	0,0%	0,0%
	XFRA-COUP	98,2%	99,4%	3.060	2.811	2.996	2.613	94,0%	87,5%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	20,4%	32,1%	656	658	503	535	12,6%	23,8%
	BSP-COUP	79,6%	67,3%	557	578	513	558	67,7%	58,3%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	18,0%	11,3%	126	161	113	137	17,4%	8,9%
	XAUS-COUP	82,0%	88,7%	275	373	269	366	79,0%	83,9%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE					0	0	100,0%	100,0%
	XGRE-SUD	0,0%	0,0%			0	0	100,0%	100,0%

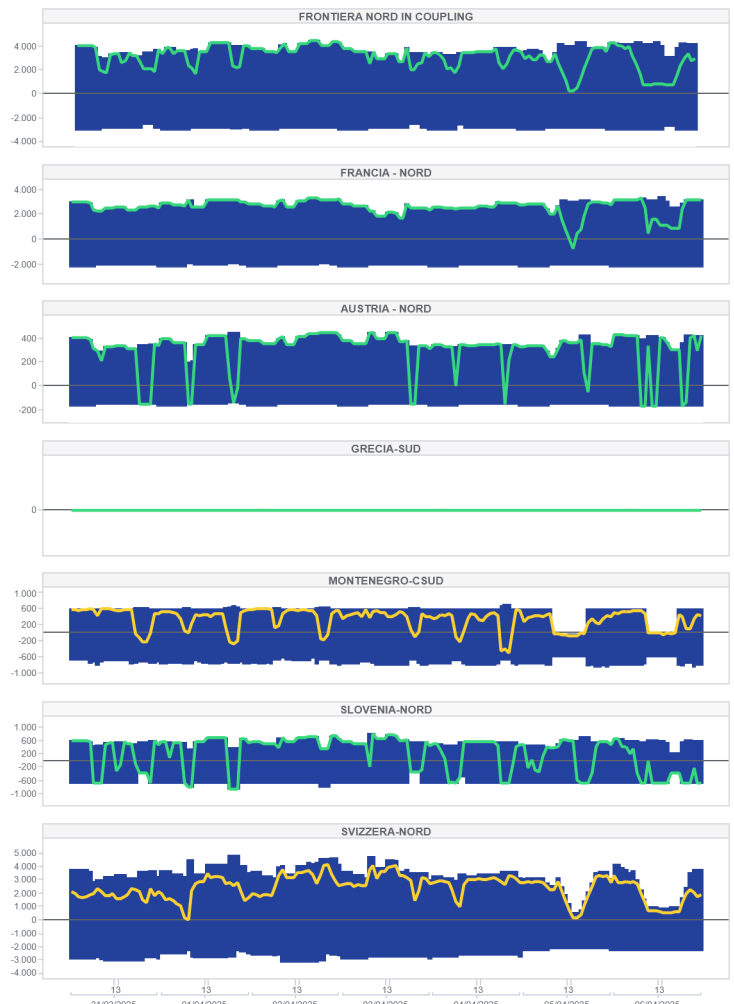
Transiti Italia (MWh)

▣ 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)	Volume (MWh)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
31 marzo							
1 aprile							
2 aprile	53,00	53,00	53,00	100	2.400	100	2.400
3 aprile							
4 aprile							
5 aprile							
6 aprile							
31 marzo							
1 aprile							
2 aprile							
3 aprile							
4 aprile							
TOTALE				100	2.400		

Volumi  **Prezzo medio** 

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			111,71	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	17	12.648
BL-M-2025-06			108,07	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	19	13.680
BL-M-2025-07			116,76		0	0	0	0	0		0	0
BL-Q-2025-03			123,22	0,0%	0	0	0	4	8.832		12	26.496
BL-Q-2025-04			131,06	0,0%	0	0	0	3	6.627		9	19.881
BL-Q-2026-01			122,21	0,0%	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			109,82	0,0%	0	0	0	3	26.280	200%	4	35.040
PL-M-2025-05			118,77	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-M-2025-06			112,84	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-M-2025-07			115,51		0	0	0	0	0		0	0
Peakload												
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

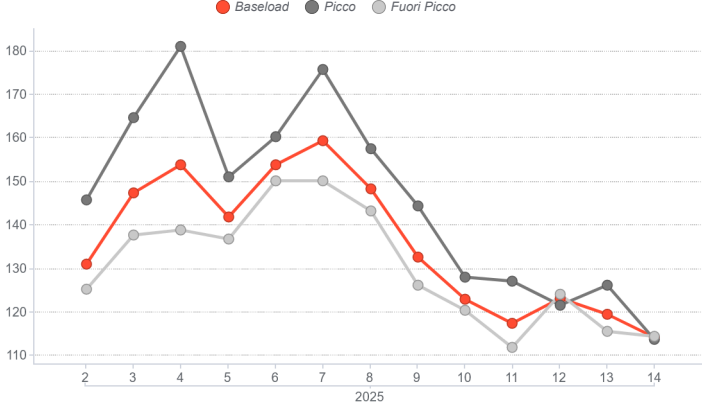
PCE

	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	462.941	-10,5%	12,4%
Peak	1.631	-28,7%	0,0%
Off Peak	307	-88,9%	0,0%
Non Standard	3.261.574	0,5%	87,4%
Contratti bilaterali	3.726.453	-1,1%	99,9%
MTE	2.472	13,2%	0,1%
MPEG	2.400	-87,5%	0,1%
Totale PCE	3.731.325	-1,6%	100,0%
Posizione netta	2.406.886	2,6%	64,5%

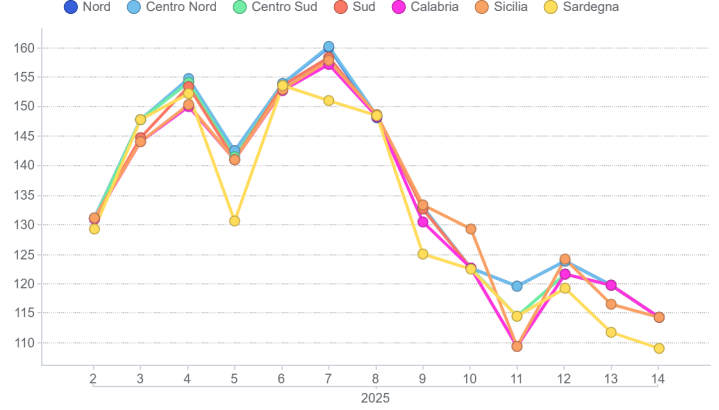
Programmi

Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.201.010	2,6%	1.540.663	-0,9%
Rifiutati	282.382	13,6%	7	-99,9%
Registrati	918.628	-0,3%	1.540.656	-0,2%
Sbilanciamenti a programma	1.488.258	5,2%	866.230	8,6%
Saldo programmi	0		622.027	

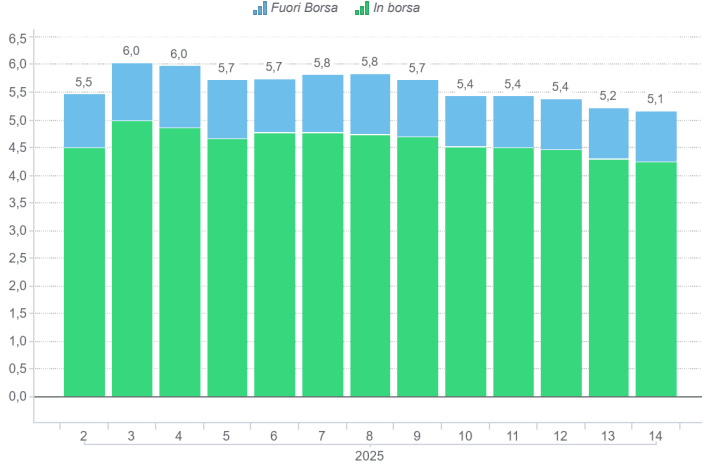
MGP - PUN Index GME (€/MWh)



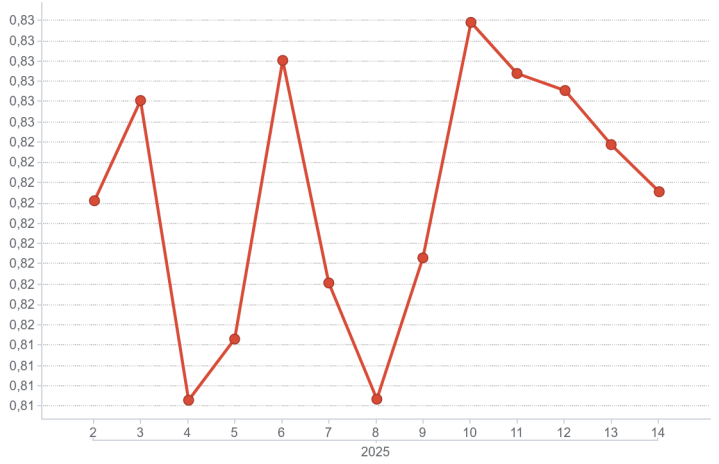
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



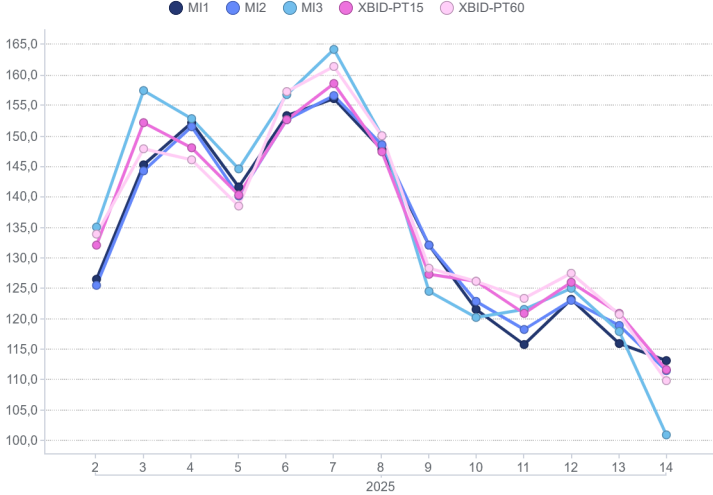
MGP - Volumi (TWh)



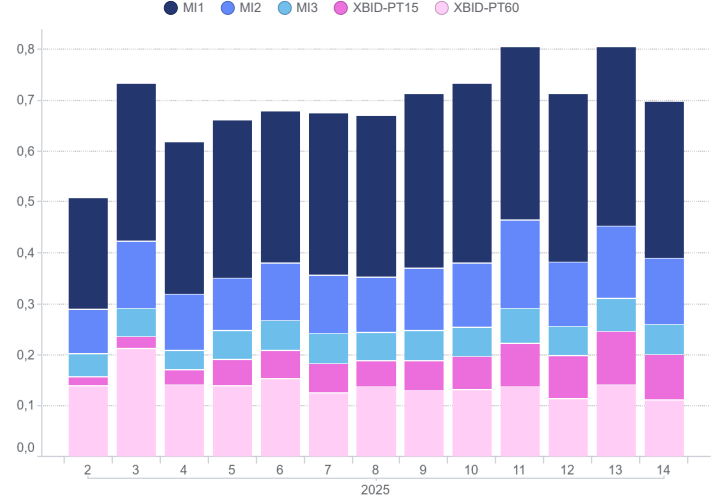
MGP - Liquidità (%)



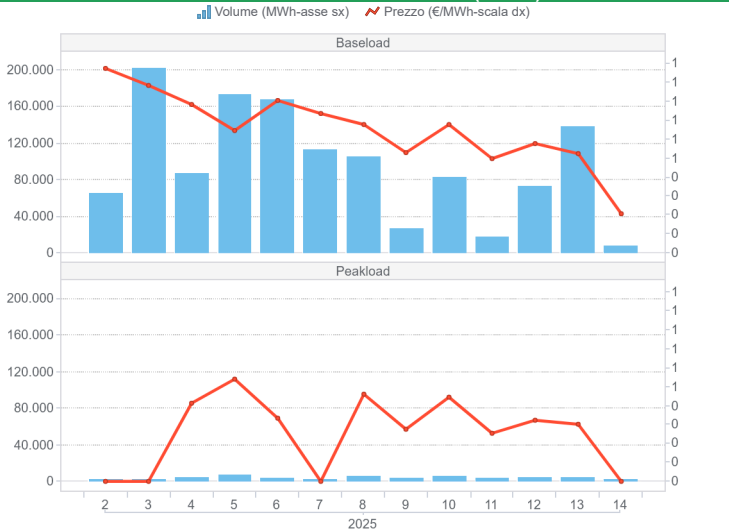
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

