

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	117,38	-5,73	-4,7%
<i>Picco</i>	127,17	-0,81	-0,6%
<i>Fuori Picco</i>	111,94	-8,47	-7,0%
Minimo orario	8,15		
Massimo orario	176,69		

 Volumi

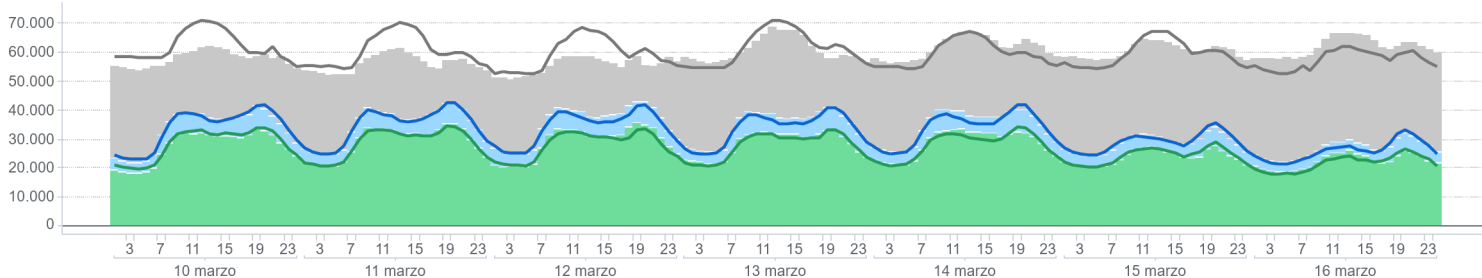
	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta			
Nazionale	9.019.734	53.689	0,2%
Estero	919.251	5.472	-17,8%
Totale	9.938.986	59.161	-1,8%
Vendite			
Nazionale	4.557.420	27.127	4,4%
Estero	861.986	5.131	-19,0%
Totale	5.419.406	32.258	-0,2%
Acquisti			
Nazionale	5.292.843	31.505	0,1%
Estero	126.563	753	-10,5%
Totale	5.419.406	32.258	-0,2%

 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

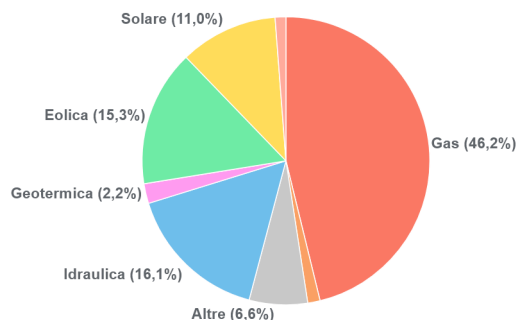
	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.483.975	-0,5%	82,7%
<i>Operatori</i>	3.195.812	9,0%	59,0%
GSE	435.844	-16,4%	8,0%
Zone estere	852.319	-19,0%	15,7%
Saldo programmi PCE	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	935.431	1,3%	17,3%
Zone estere	9.667	-12,1%	0,2%
Zone nazionali altri operatori	925.764	1,4%	17,1%
Saldo programmi PCE	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.419.406	-0,2%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.519.580	-3,6%	
OFFERTA TOTALE	9.938.986	-1,8%	

 Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.483.975	-0,5%	82,7%
Acquirente Unico	99.991	-0,7%	1,8%
Altri operatori	3.536.979	1,3%	65,3%
Pompaggi	25.505	2,6%	0,5%
Zone estere	126.561	-10,5%	2,3%
Saldo programmi PCE	694.939	-7,0%	12,8%
PCE (incluso MTE)	935.431	1,3%	17,3%
Zone estere	0		0,0%
Zone nazionali AU	5.400	-43,8%	0,1%
Zone nazionali altri operatori	1.624.970	-2,2%	30,0%
Saldo programmi PCE	-694.939	-7,0%	-12,8%
VOLUMI ACQUISTATI	5.419.406	-0,2%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	273.223	-4,7%	
DOMANDA TOTALE	5.692.628	-0,4%	

 Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.466.884	14.684	-122	-0,8%
Gas	2.104.832	12.529	10	0,1%
Carbone	63.292	377	2	0,5%
Altre	298.761	1.778	-133	-7,0%
Rinnovabili	2.035.344	12.115	1.254	11,5%
Idraulica	733.524	4.366	-228	-5,0%
Geotermica	101.164	602	-5	-0,8%
Eolica	698.690	4.159	2.031	95,4%
Solare	501.966	2.988	-544	-15,4%
Pompaggio	55.191	329	2	0,6%
Totale	4.557.420	27.127	1.135	4,4%

 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	119,65	-2,5%	119,65	-2,5%	114,50	-6,7%	109,45	-10,8%	109,45	-10,8%	109,45	-15,4%	114,50	-6,6%
<i>Picco</i>	133,12	4,6%	133,12	4,6%	119,83	-5,8%	105,69	-16,9%	105,69	-16,9%	105,69	-24,6%	119,83	-5,5%
<i>Fuori Picco</i>	112,17	-6,7%	112,17	-6,7%	111,54	-7,3%	111,54	-7,3%	111,54	-7,3%	111,54	-9,5%	111,54	-7,3%
Massimo	176,69		176,69		176,69		176,69		176,69		176,69		176,69	
Minimo	9,94		9,94		4,45		0,01		0,01		0,01		4,45	

Volumi zonali

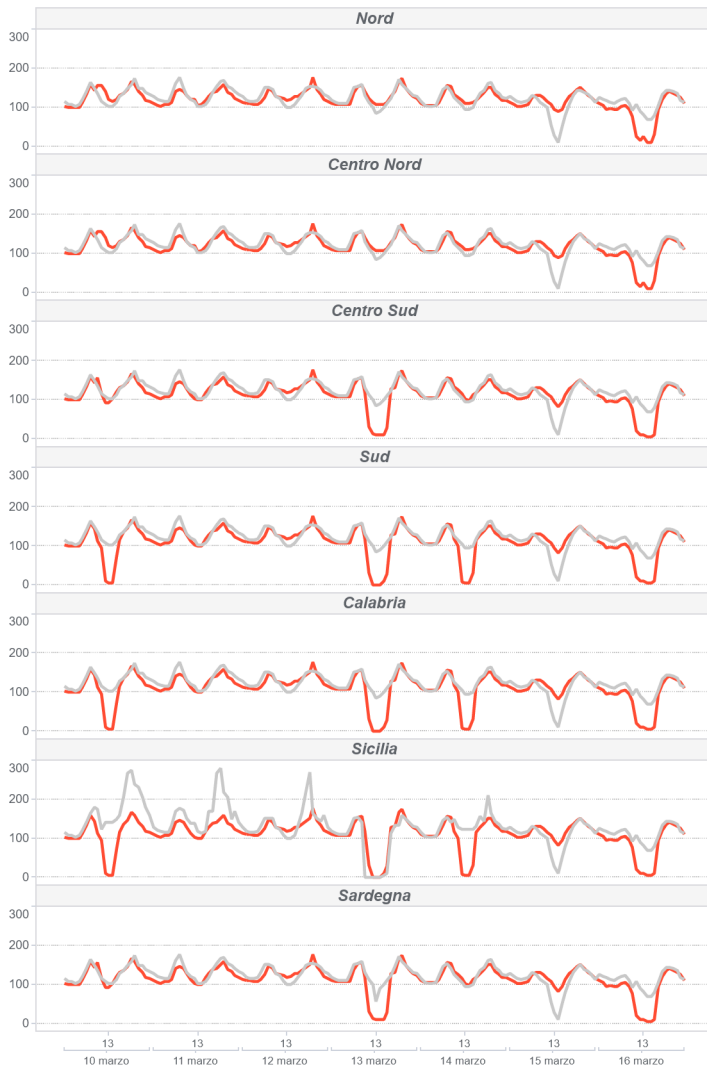
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	<i>Totale</i>	4.306.270	-217.937	398.854	-15.169	1.532.611	43.647	1.267.777	224.077	585.632	25.197	628.353	-38.930	300.238	-1.396
Vendite	<i>Totale</i>	2.162.947	-33.073	319.492	-14.327	635.328	65.161	660.169	165.439	246.249	-16.222	299.734	21.312	233.502	2.321
Acquisti	<i>Totale</i>	3.055.289	21.798	460.330	1.581	924.010	-11.553	316.989	-3.001	98.215	-2.901	295.949	-4.662	142.062	2.362
Offerta	<i>Media</i>	25.633	-4,82%	2.374	-3,66%	9.123	2,93%	7.546	21,47%	3.486	4,50%	3.740	-5,83%	1.787	-0,46%
Vendite	<i>Media</i>	12.875	-1,51%	1.902	-4,29%	3.782	11,43%	3.930	33,44%	1.466	-6,18%	1.784	7,65%	1.390	1,00%
Acquisti	<i>Media</i>	18.186	0,72%	2.740	0,34%	5.500	-1,23%	1.887	-0,94%	585	-2,87%	1.762	-1,55%	846	1,69%

Volumi venduti per fonte

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali		8.743	4,5%	691	-7,1%	1.501	-3,0%	1.492	-5,2%	917	-20,5%	569	-13,3%	771	0,9%
<i>Gas</i>		7.826	6,1%	617	-8,0%	1.237	-5,1%	1.227	-6,0%	779	-23,0%	540	-2,4%	304	1,4%
<i>Carbone</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	377	0,5%
<i>Altre</i>		918	-7,5%	74	1,4%	265	8,1%	265	-1,3%	138	-2,8%	29	-71,9%	91	1,5%
Rinnovabili		3.955	-12,4%	1.211	-2,6%	2.181	25,8%	2.438	77,8%	549	34,3%	1.215	21,4%	566	-3,2%
<i>Idraulica</i>		2.421	-7,0%	362	2,1%	749	-3,6%	441	-7,5%	113	-1,1%	195	7,6%	87	-3,3%
<i>Geotermica</i>		-	-	602	-0,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Eolica</i>		35	16,4%	52	188,6%	923	187,0%	1.674	193,1%	363	65,0%	790	27,0%	322	-6,7%
<i>Solare</i>		1.499	-20,4%	195	-26,3%	509	-19,9%	324	-0,1%	73	-2,3%	231	16,2%	158	4,7%
Pompaggio		176	-6,1%	-	-	99	-10,9%	-	-	-	-	0	-	53	93,7%
Totale		12.875	-1,5%	1.902	-4,3%	3.782	11,4%	3.930	33,4%	1.466	-6,2%	1.784	7,7%	1.390	1,0%

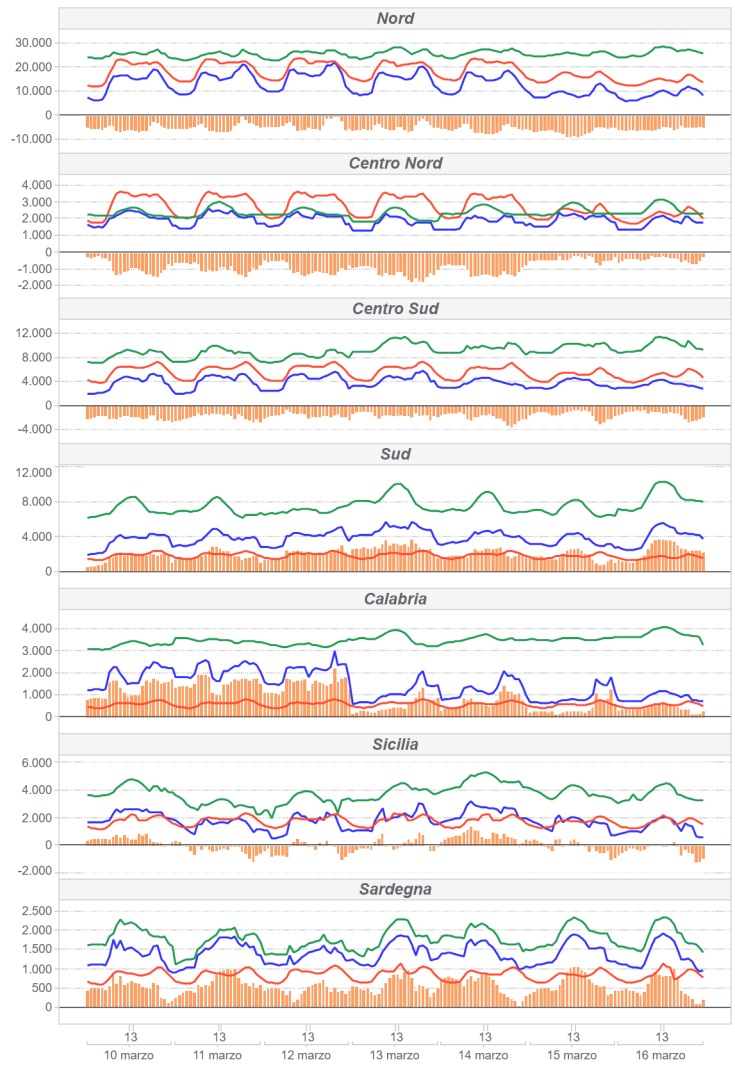
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

▬ Vendite ▬ Acquisti ▬ Offerta ▬ Flussi

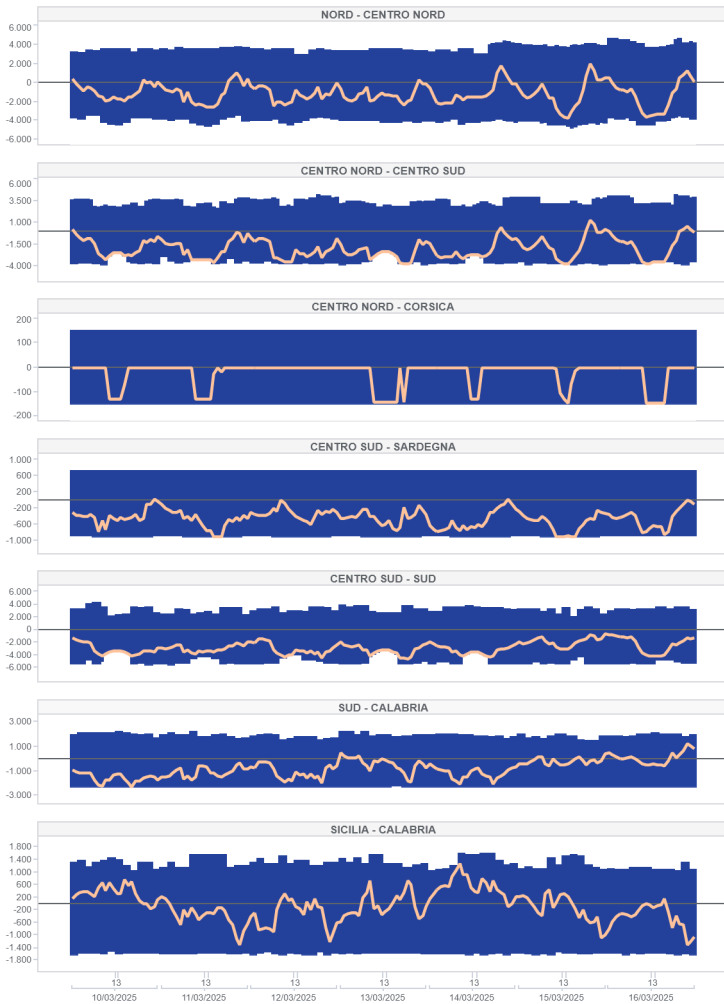


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.10	Sett. n.11	Sett. n.10	Sett. n.11	Sett. n.10	Sett. n.11	Sett. n.10	Sett. n.11
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	100,0%	93,5%	4.030	2.195	2.447	1.584	4,6%	67,4%
	NORD-SVIZ		6,5%	2.780	1.810	0	663	0,0%	-2,0%
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	37,5%	14,9%	666	486	397	147	22,4%	4,5%
	MONT-CSUD	62,5%	85,1%	643	416	493	459	47,9%	93,8%
Grecia - Sud	GREC-SUD	0,0%	0,0%	25	18	0	0	0,0%	0,0%
	SUD-GREC			25	18	0	0	0,0%	0,0%
		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.10	Sett. n.11	Sett. n.10	Sett. n.11	Sett. n.10	Sett. n.11	Sett. n.10	Sett. n.11
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	67,9%	15,5%	3.348	3.699	1.480	695	1,2%	0,0%
	CNOR-NORD	32,1%	84,5%	3.132	4.047	1.339	1.475	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	54,8%	5,4%	3.448	3.372	1.047	451	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	45,2%	94,6%	3.520	3.512	1.629	2.088	1,2%	16,7%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS			150	150	0	0	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	7,7%	21,4%	150	150	72	115	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	0,0%	150	150	0	0		
	SARD-CORS	100,0%	100,0%	150	150	32	40	1,2%	16,1%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	109	109	75	55	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	1,8%	1,8%	720	720	53	17	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	98,2%	98,2%	887	887	447	458	6,5%	4,8%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	6,5%		3.305	3.204	175	0	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	93,5%	100,0%	5.323	5.011	1.876	2.853	0,0%	11,9%
Sud - Calabria	SUD-CALA	14,3%	13,7%	1.586	1.905	537	322	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	85,7%	86,3%	2.350	2.348	908	989	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	24,4%	44,0%	780	1.290	273	380	6,5%	0,0%
	CALA-SICI	75,6%	56,0%	856	1.581	430	427	29,2%	0,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	98,8%	225	225	127	95	1,2%	0,0%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		0,0%
IT Coupling - Nord	NORD-COUP	0,6%	1,8%	10.000	10.000	87	590	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	99,4%	98,2%	10.000	10.000	3.131	2.796	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA		1,8%	2.057	2.062	0	281	0,0%	0,0%
	XFRA-COUP	100,0%	98,2%	2.880	2.598	2.781	2.372	93,5%	79,2%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	38,7%	21,4%	665	666	614	556	31,0%	14,9%
	BSP-COUP	60,7%	76,8%	575	478	533	472	50,6%	67,9%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	17,9%	20,2%	141	134	129	136	15,5%	19,6%
	XAUS-COUP	82,1%	78,6%	337	248	326	248	75,6%	74,4%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE					0	0	100,0%	100,0%
	XGRE-SUD	0,0%	0,0%			0	0	100,0%	100,0%

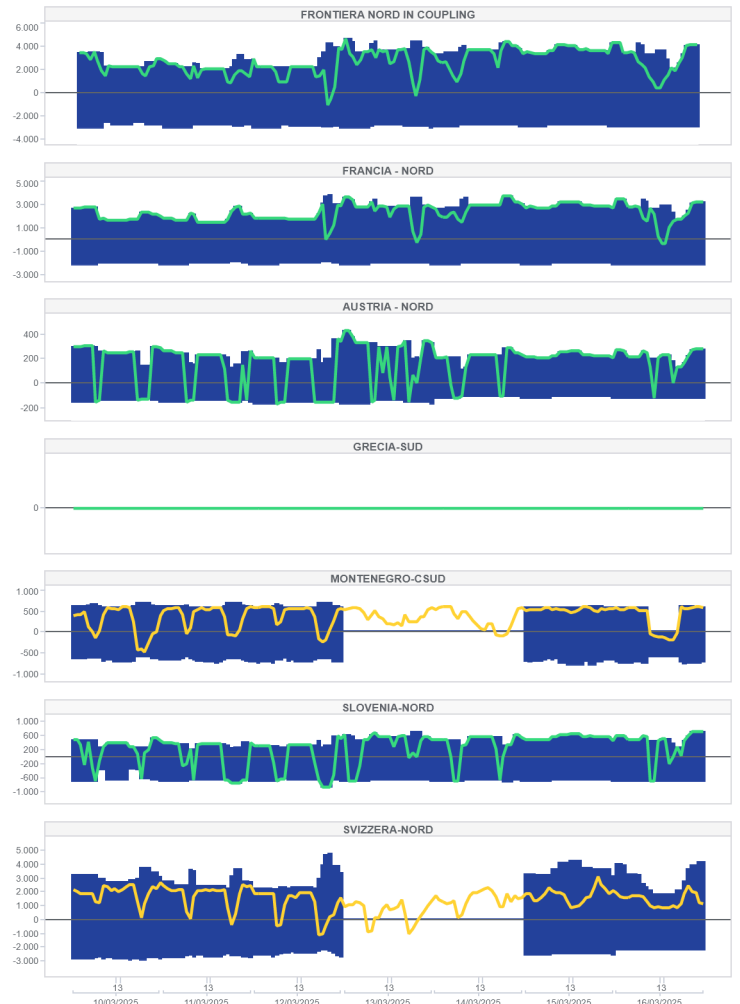
Transiti Italia (MWh)

▒ 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)
10 marzo							
11 marzo							
12 marzo	65,00	65,00	65,00	250	6.000	250	6.000
13 marzo	65,00	65,00	65,00	250	6.000	250	6.000
14 marzo							
15 marzo							
16 marzo							
10 marzo							
11 marzo							
12 marzo							
13 marzo	65,00	65,00	65,00	50	600	50	600
14 marzo							
TOTALE				550	12.600		

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)
BL-M-2025-04			120,80	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
BL-M-2025-05			111,71	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
BL-M-2025-06			108,07	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	2	1.440
BL-Q-2025-02			113,51	0,0%	0	0	0	4	8.736	-60%	15	32.760
BL-Q-2025-03			123,22	0,0%	0	0	0	1	2.208	-80%	8	17.664
BL-Q-2025-04			131,06	0,0%	0	0	0	0	0		6	13.254
BL-Q-2026-01			122,21	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
BL-Y-2026			109,82	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-M-2025-04			132,00	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
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-Q-2025-02			121,33	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-Q-2025-03			147,46	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-Y-2026			117,41	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

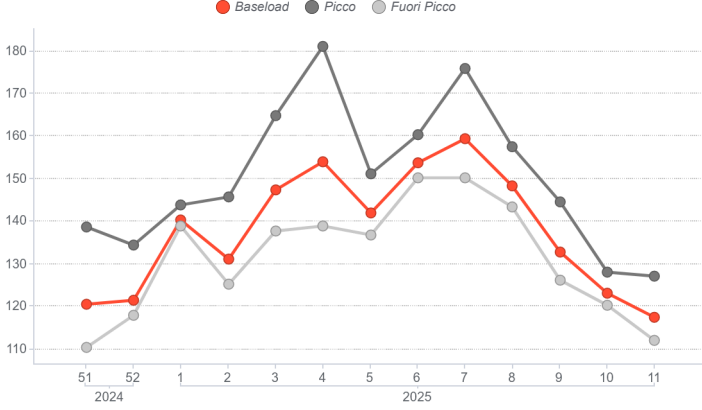
PCE

	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	512.417	13,1%	13,3%
Peak	2.274	4,9%	0,1%
Off Peak	2.765	28,6%	0,1%
Non Standard	3.312.228	-2,4%	86,2%
Contratti bilaterali	3.829.684	-0,5%	99,6%
MTE	2.184	0,0%	0,1%
MPEG	12.600	-38,2%	0,3%
Totale PCE	3.844.468	-0,7%	100,0%
Posizione netta	2.408.617	-1,2%	62,7%

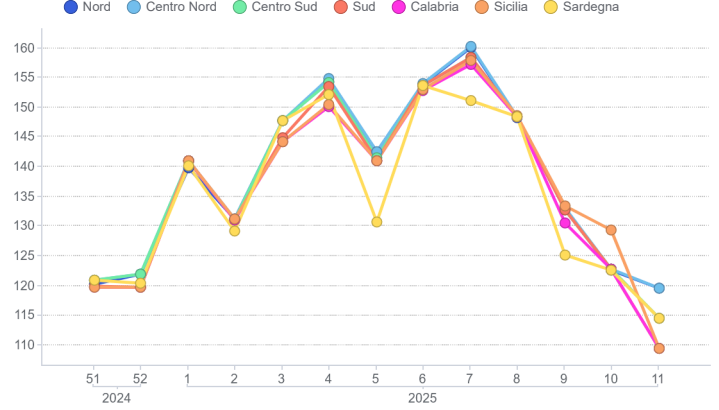
Programmi

Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.175.834	-3,1%	1.630.377	-2,4%
Rifiutati	240.404	-17,0%	7	131,2%
Registrati	935.431	1,3%	1.630.370	-2,4%
Sbilanciamenti a programma	1.473.186	-2,7%	778.247	1,6%
Saldo programmi	0		694.939	

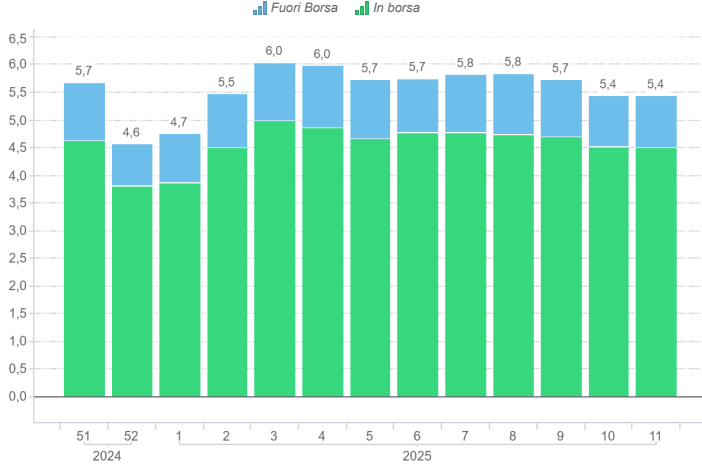
MGP - PUN Index GME (€/MWh)



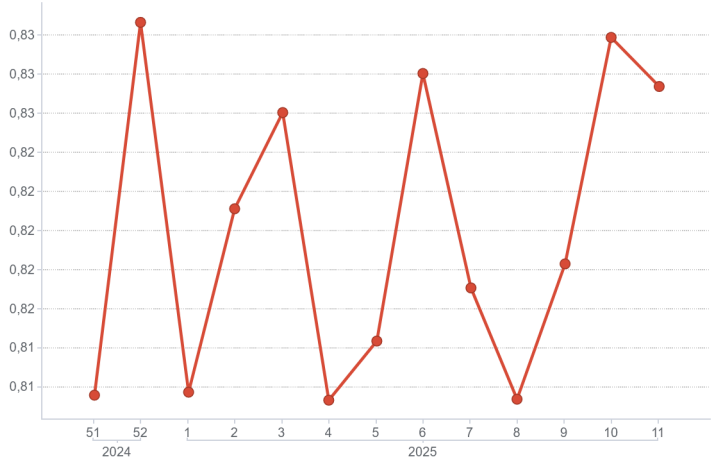
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



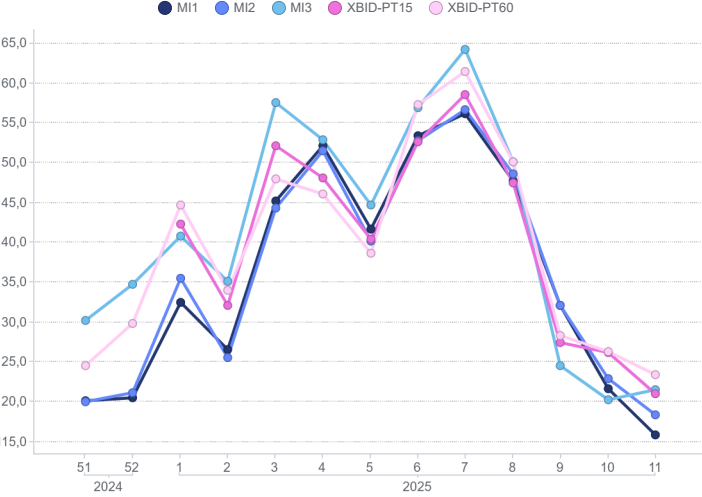
MGP - Volumi (TWh)



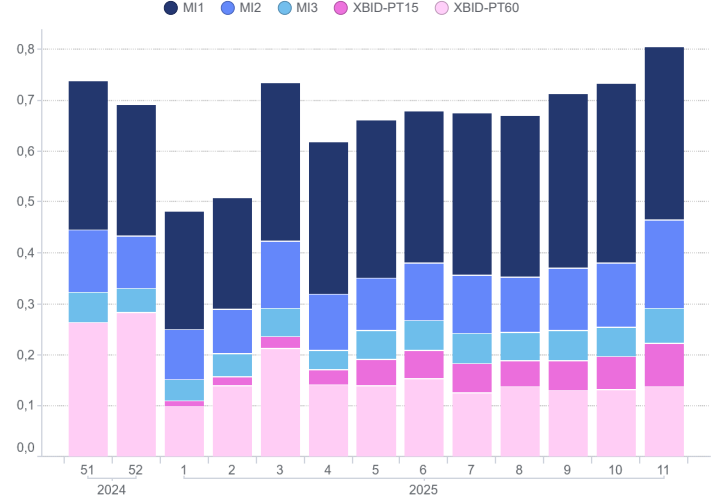
MGP - Liquidità (%)



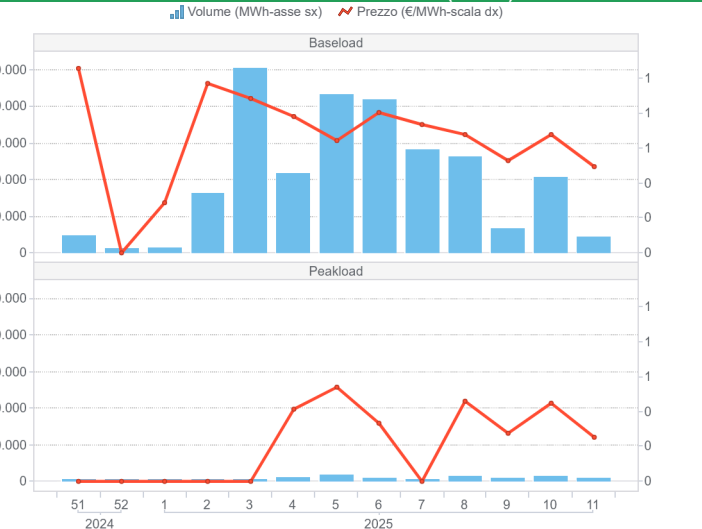
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

