

PUN Index GME

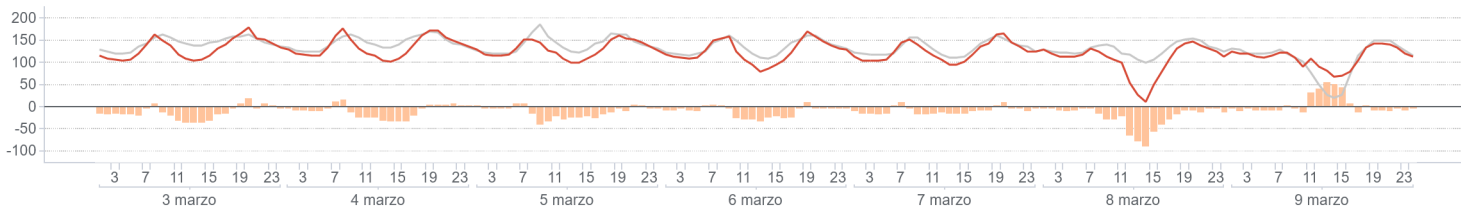
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	123,11	-9,59	-7,2%
<i>Picco</i>	127,99	-16,47	-11,4%
<i>Fuori Picco</i>	120,40	-5,77	-4,6%
Minimo orario	10,00		
Massimo orario	178,87		

 Volumi

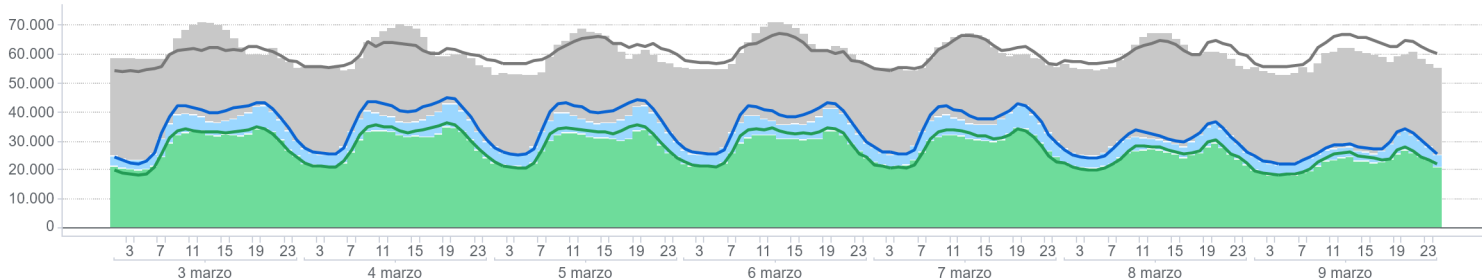
	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta			
Nazionale	9.000.246	53.573	-0,2%
Estero	1.118.310	6.657	-5,5%
Totale	10.118.555	60.229	-0,8%
Vendite			
Nazionale	4.366.810	25.993	-5,5%
Estero	1.063.748	6.332	-3,2%
Totale	5.430.558	32.325	-5,1%
Acquisti			
Nazionale	5.289.219	31.483	-3,9%
Estero	141.339	841	-34,1%
Totale	5.430.558	32.325	-5,1%

 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

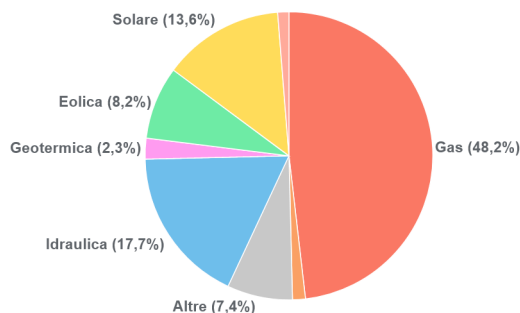
	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.506.894	-3,7%	83,0%
<i>Operatori</i>	2.932.992	-8,3%	54,0%
GSE	521.146	31,3%	9,6%
<i>Zone estere</i>	1.052.756	-3,1%	19,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	923.664	-11,2%	17,0%
<i>Zone estere</i>	10.992	-14,1%	0,2%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	912.672	-11,1%	16,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.430.558	-5,1%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.687.997	4,6%	
OFFERTA TOTALE	10.118.555	-0,8%	

 Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.506.894	-3,7%	83,0%
<i>Acquirente Unico</i>	100.673	-9,3%	1,9%
<i>Altri operatori</i>	3.492.691	-5,4%	64,3%
<i>Pompaggi</i>	24.864	1,4%	0,5%
<i>Zone estere</i>	141.339	-34,1%	2,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	747.327	16,7%	13,8%
PCE (incluso MTE)	923.664	-11,2%	17,0%
<i>Zone estere</i>	0	-100,0%	0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	9.600	23,1%	0,2%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.661.391	-0,6%	30,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-747.327	16,7%	-13,8%
VOLUMI ACQUISTATI	5.430.558	-5,1%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	286.636	10,8%	
DOMANDA TOTALE	5.717.194	-4,4%	

 Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.487.312	14.805	-2.603	-15,0%
Gas	2.103.195	12.519	-2.735	-17,9%
Carbone	63.001	375	-27	-6,6%
Altre	321.117	1.911	159	9,1%
Rinnovabili	1.824.613	10.861	1.098	11,2%
Idraulica	771.825	4.594	356	8,4%
Geotermica	101.933	607	-2	-0,3%
Eolica	357.518	2.128	-177	-7,7%
Solare	593.337	3.532	921	35,3%
Pompaggio	54.885	327	-15	-4,4%
Totale	4.366.810	25.993	-1.520	-5,5%

 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	122,70	-7,7%	122,76	-7,8%	122,76	-7,6%	122,76	-7,6%	122,76	-5,9%	129,33	-3,1%	122,58	-2,0%
<i>Picco</i>	127,24	-12,0%	127,24	-12,1%	127,23	-11,5%	127,23	-11,5%	127,23	-7,4%	140,25	-11,6%	126,75	3,8%
<i>Fuori Picco</i>	120,18	-5,0%	120,27	-5,1%	120,27	-5,1%	120,27	-5,1%	120,27	-5,1%	123,26	3,1%	120,27	-5,1%
Massimo	175,68		175,68		175,68		175,68		175,68		279,00		175,68	
Minimo	10,00		10,00		10,00		10,00		10,00		0,00		10,00	

Volumi zonali

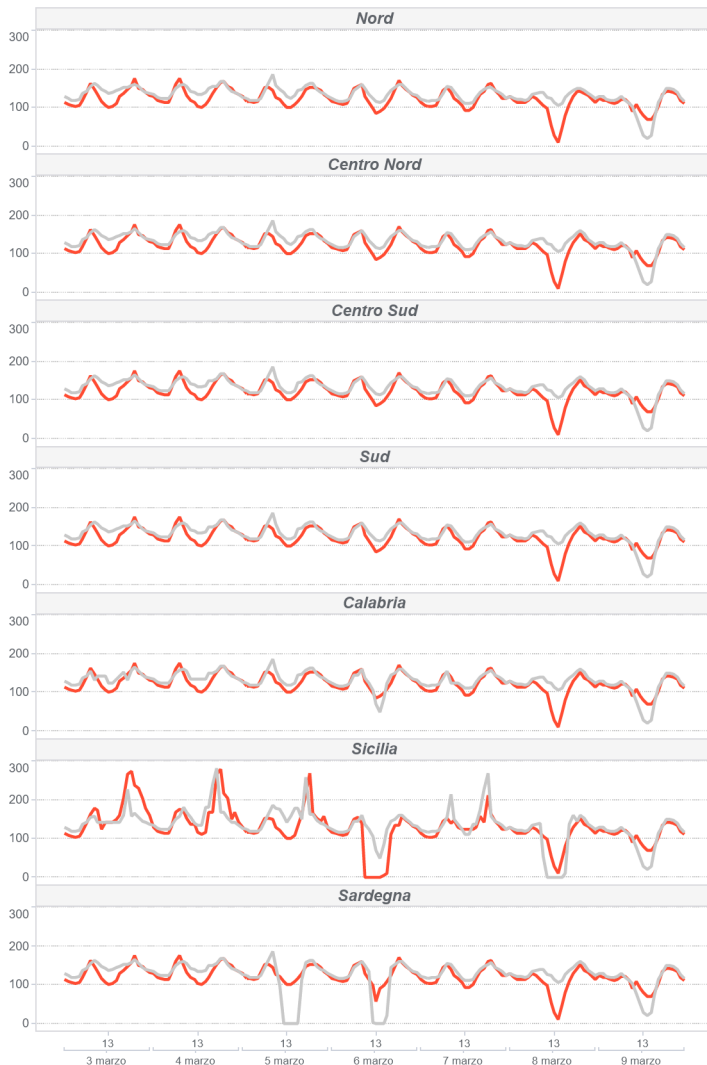
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	<i>Totale</i>	4.524.208	-102.779	414.024	25.394	1.488.964	45.840	1.043.699	37.102	560.434	-44.640	667.283	10.928	301.634	9.315
Vendite	<i>Totale</i>	2.196.020	-195.730	333.820	12.737	570.167	-31.341	494.730	-12.660	262.472	-35.795	278.421	4.476	231.180	3.036
Acquisti	<i>Totale</i>	3.033.490	-138.765	458.749	-16.847	935.563	-34.135	319.990	-15.695	101.117	-2.856	300.611	-3.911	139.699	-5.210
Offerta	<i>Media</i>	26.930	-2,22%	2.464	6,53%	8.863	3,18%	6.212	3,69%	3.336	-7,38%	3.972	1,67%	1.795	3,19%
Vendite	<i>Media</i>	13.072	-8,18%	1.987	3,97%	3.394	-5,21%	2.945	-2,50%	1.562	-12,00%	1.657	1,63%	1.376	1,33%
Acquisti	<i>Media</i>	18.056	-4,37%	2.731	-3,54%	5.569	-3,52%	1.905	-4,68%	602	-2,75%	1.789	-1,28%	832	-3,60%

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		8.367	-16,3%	744	-7,5%	1.548	-22,8%	1.574	-12,2%	1.154	-16,4%	656	-0,4%	764	-1,4%
<i>Gas</i>		7.375	-18,4%	671	-9,6%	1.303	-26,4%	1.305	-14,6%	1.012	-20,6%	553	-7,8%	299	0,6%
<i>Carbone</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	375	-6,6%
<i>Altre</i>		992	3,9%	73	17,9%	245	4,9%	269	1,9%	142	33,3%	103	75,3%	89	18,9%
Rinnovabili		4.517	11,7%	1.243	12,3%	1.734	17,2%	1.371	11,6%	409	3,5%	1.002	3,0%	585	9,0%
<i>Idraulica</i>		2.603	1,9%	354	17,6%	777	19,3%	476	49,2%	114	-14,7%	181	7,3%	89	-17,9%
<i>Geotermica</i>		-	-	607	-0,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Eolica</i>		30	4,1%	18	-27,2%	322	-25,7%	571	-19,1%	220	9,1%	622	-0,2%	345	19,9%
<i>Solare</i>		1.884	29,1%	265	53,0%	636	60,8%	324	59,5%	74	25,3%	199	10,3%	150	7,4%
Pompaggio		188	-5,3%	-	-	112	15,8%	-	-	-	-	0	-	27	-42,0%
Totale		13.072	-8,2%	1.987	4,0%	3.394	-5,2%	2.945	-2,5%	1.562	-12,0%	1.657	1,6%	1.376	1,3%

Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

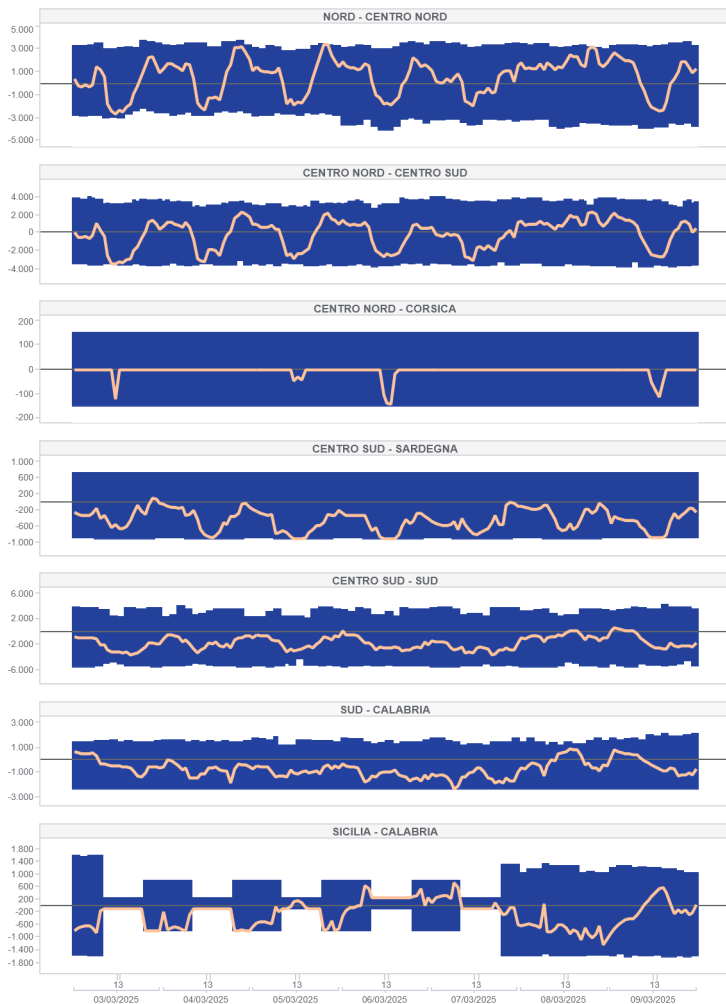
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.10	Sett. n.9	Sett. n.10	Sett. n.9	Sett. n.10	Sett. n.9	Sett. n.10	Sett. n.9
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	100,0%	97,6%	4.030	4.034	2.447	2.236	4,6%	54,1%
	NORD-SVIZ			2.780	2.836	0	418	0,0%	-0,2%
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%	52,4%	666	652	397	458	22,4%	36,8%
	MONT-CSUD	62,5%	47,6%	643	712	493	356	47,9%	23,8%
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.10	Sett. n.9	Sett. n.10	Sett. n.9	Sett. n.10	Sett. n.9	Sett. n.10	Sett. n.9
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	67,9%	71,4%	3.348	3.461	1.480	1.799	1,2%	3,6%
	CNOR-NORD	32,1%	28,6%	3.132	2.827	1.339	994	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	54,8%	56,5%	3.448	3.624	1.047	1.420	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	45,2%	43,5%	3.520	3.411	1.629	1.660	1,2%	5,4%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS			150	150	0	0	0,0%	61,9%
	CORS-CNOR	7,7%	0,0%	150	150	72	0	0,0%	61,9%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	0,0%	150	150	0	0	0,0%	0,0%
	SARD-CORS	100,0%	99,4%	150	150	32	29	1,2%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	109	109	75	82	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	1,8%	13,1%	720	720	53	105	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	98,2%	86,9%	887	887	447	459	6,5%	7,7%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	6,5%	11,9%	3.305	3.494	175	185	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	93,5%	88,1%	5.323	5.136	1.876	2.064	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	SUD-CALA	14,3%	14,9%	1.586	1.653	537	397	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	85,7%	85,1%	2.350	1.995	908	1.090	0,0%	15,5%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	24,4%	26,2%	780	913	273	241	6,5%	4,8%
	CALA-SICI	75,6%	73,8%	856	966	430	476	29,2%	23,2%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	97,0%	225	225	127	109	1,2%	4,8%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.10	Sett. n.9	Sett. n.10	Sett. n.9	Sett. n.10	Sett. n.9	Sett. n.10	Sett. n.9
IT Coupling - Nord	NORD-COUP	0,6%		10.000	10.000	87	0	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	99,4%	100,0%	10.000	10.000	3.131	3.474	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA			2.057	2.052	0	0	0,0%	0,0%
	XFRA-COUP	100,0%	100,0%	2.880	3.348	2.781	3.319	93,5%	95,8%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	38,7%	47,6%	665	679	614	627	31,0%	39,9%
	BSP-COUP	60,7%	52,4%	575	534	533	529	50,6%	42,9%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	17,9%	31,5%	141	141	129	135	15,5%	29,2%
	XAUS-COUP	82,1%	68,5%	337	315	326	320	75,6%	63,7%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE		23,8%		500	0	461	100,0%	91,1%
	XGRE-SUD	0,0%	4,8%		500	0	316	100,0%	73,8%

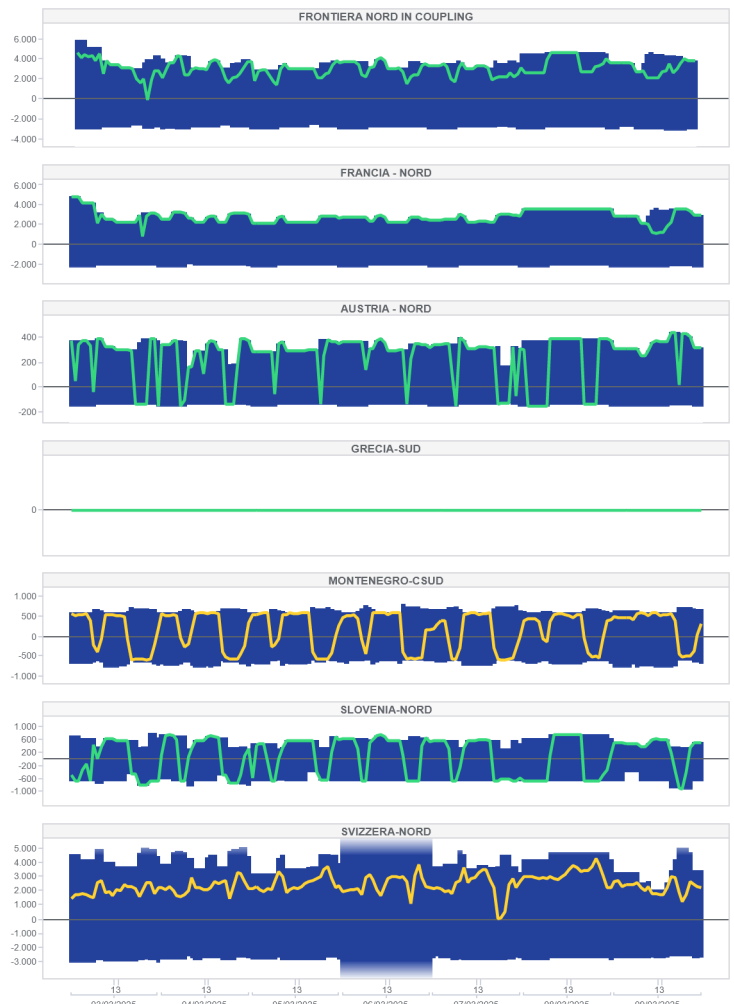
Transiti Italia (MWh)

▬ Limite Import ▬ Limite Export ▬ Flusso



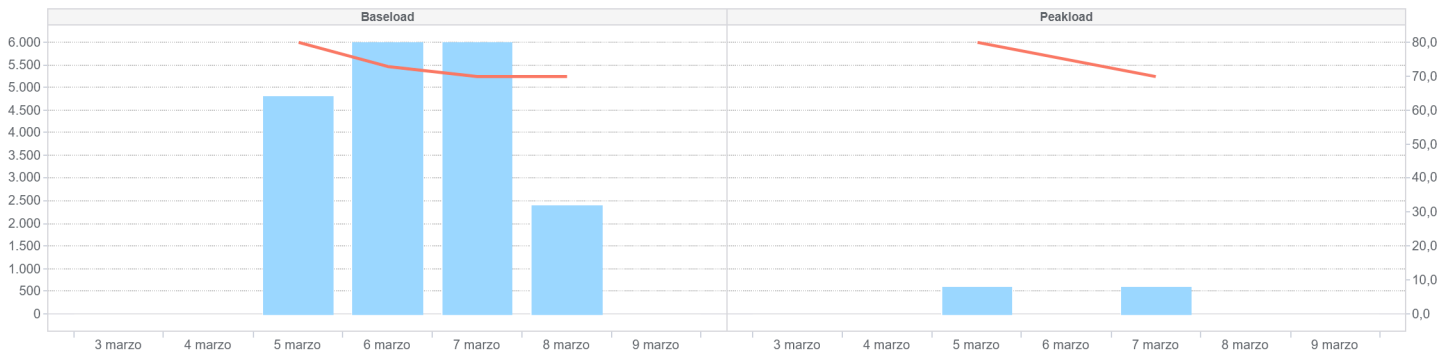
Transiti esteri (MWh)

▬ 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)
Baseload							
4 marzo							
5 marzo	80,00	80,00	80,00	200	4.800	200	4.800
6 marzo	70,00	75,00	73,00	250	6.000	250	6.000
7 marzo	70,00	70,00	70,00	250	6.000	250	6.000
8 marzo	70,00	70,00	70,00	100	2.400	100	2.400
9 marzo							
Peakload							
3 marzo							
4 marzo							
5 marzo	80,00	80,00	80,00	50	600	50	600
6 marzo							
7 marzo	70,00	70,00	70,00	50	600	50	600
TOTALE				900	20.400		

 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-2025-04			120,80	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
BL-M-2025-05			111,71	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
BL-M-2025-06			108,07	0,0%	0	0	0	2	1.440		2	1.440
BL-Q-2025-02			113,51	0,0%	0	0	0	2	4.368	-1	11	24.024
BL-Q-2025-03			123,22	0,0%	0	0	0	1	2.208		7	15.456
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
Peakload												
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

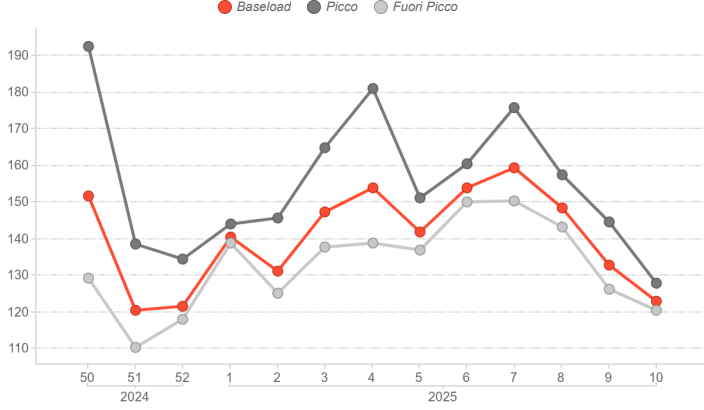
PCE

	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	453.197	-2,9%	11,7%
Peak	2.168	14,7%	0,1%
Off Peak	2.150		0,1%
Non Standard	3.392.036	-2,7%	87,6%
Contratti bilaterali	3.849.551	-2,7%	99,4%
MTE	2.184	5,8%	0,1%
MPEG	20.400	-8,1%	0,5%
Totale PCE	3.872.135	-2,7%	100,0%
Posizione netta	2.437.111	-4,6%	62,9%

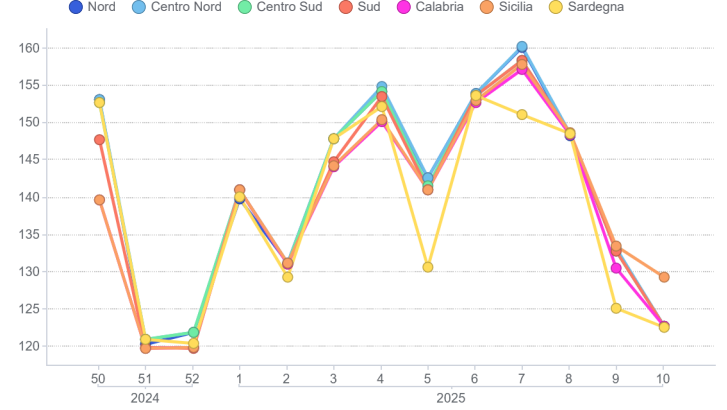
Programmi

Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.213.377	-7,6%	1.670.994	-0,5%
Rifiutati	289.712	5,9%	3	-11,1%
Registrati	923.664	-11,2%	1.670.991	-0,5%
Sbilanciamenti a programma	1.513.446	-0,1%	766.120	-12,5%
Saldo programmi	0		747.327	

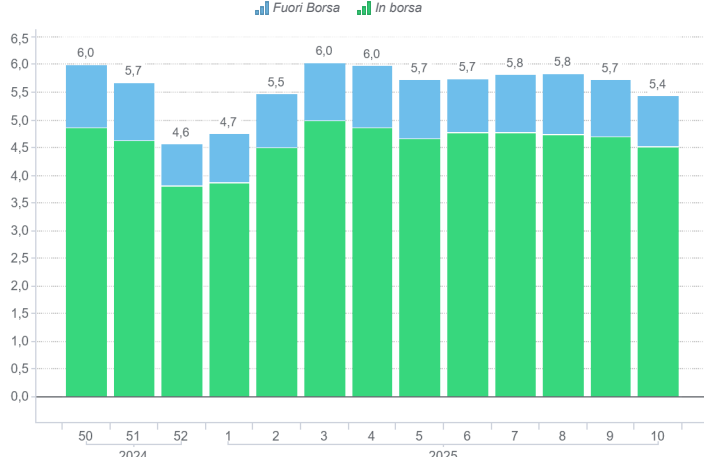
MGP - PUN Index GME (€/MWh)



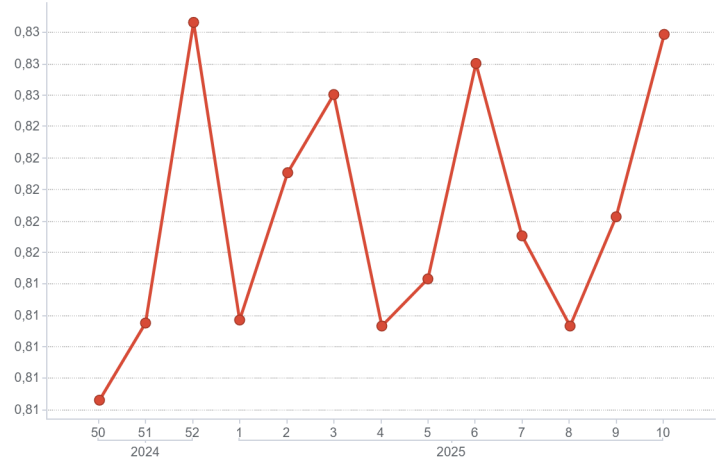
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



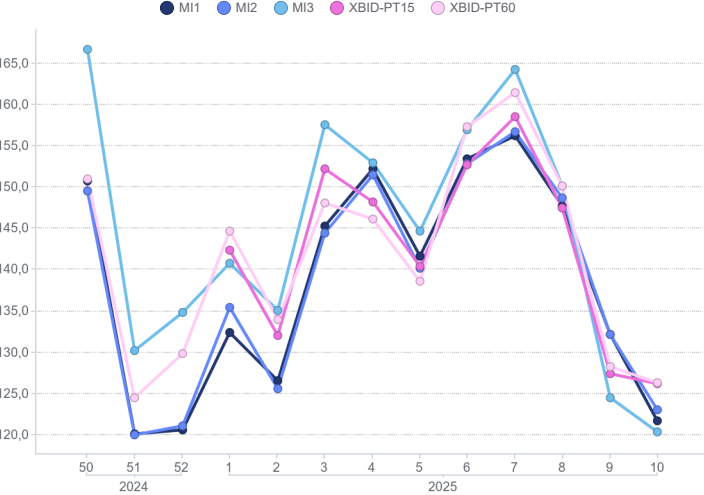
MGP - Volumi (TWh)



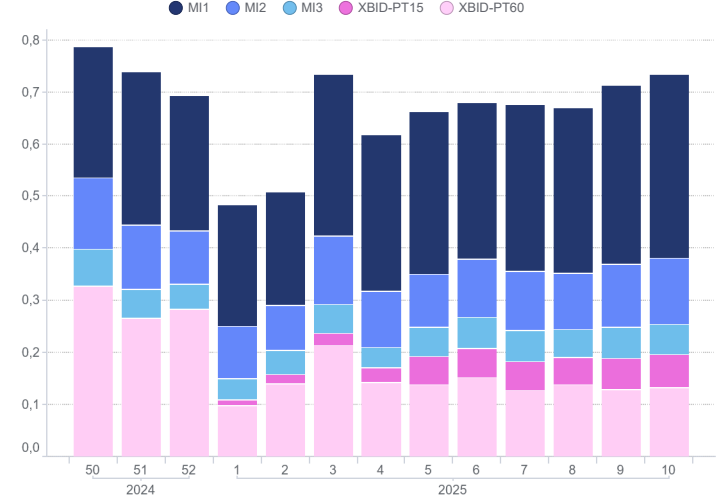
MGP - Liquidità (%)



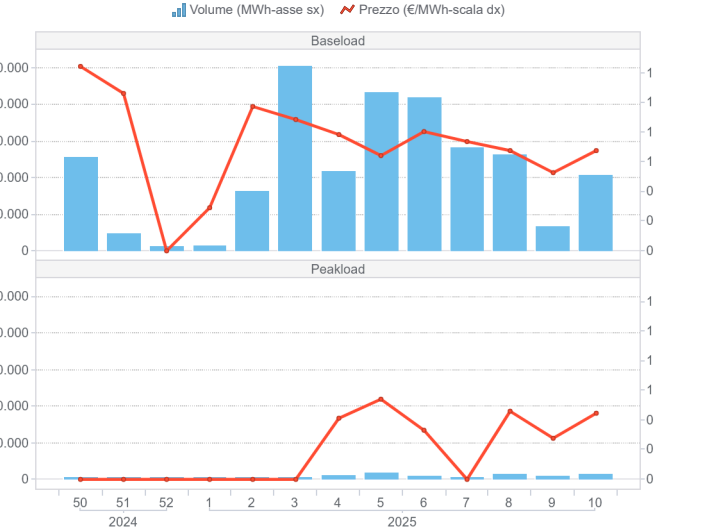
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

