

PUN Index GME

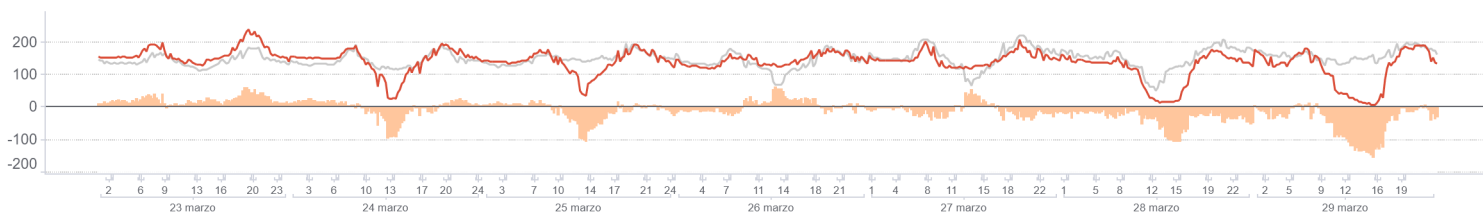
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	138,28	-10,76	-7,2%
<i>Picco</i>	140,81	-2,77	-1,9%
<i>Fuori Picco</i>	136,85	-15,21	-10,0%
Massimo	238,91		
Minimo	7,37		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta			
Nazionale	8.239	12,3	2,3%
Estero	1.363	2,0	6,8%
Totale	9.602	14,4	2,9%
Vendite			
Nazionale	4.139	6,2	-1,6%
Estero	1.345	2,0	8,9%
Totale	5.485	8,2	0,7%
Acquisti			
Nazionale	5.372	8,0	0,2%
Estero	113	0,2	34,6%
Totale	5.485	8,2	0,7%

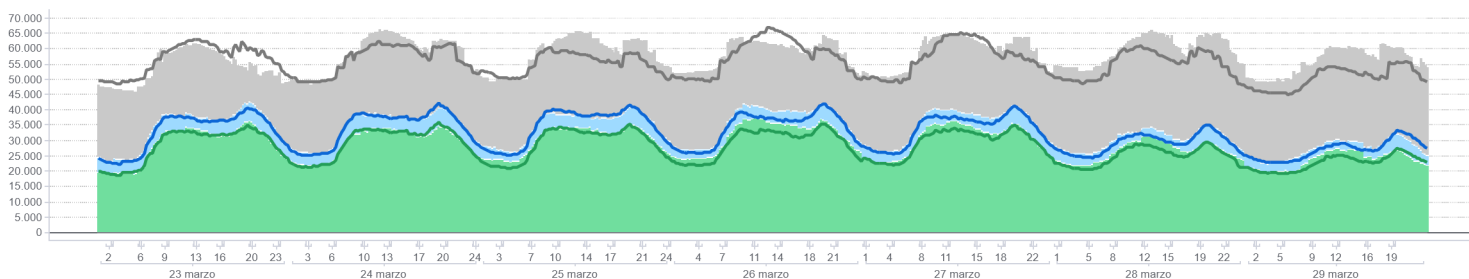
PUN Index GME (€/MWh)

Prezzo Settimana precedente Delta prezzo



Volumi offerti, venduti e acquistati (MW)

Offerta Vendite fuori borsa Vendite in borsa Vendite in borsa - sett. prec Vendite fuori borsa - sett. prec Offerta sett. prec



Offerta di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.749	2,1%	86,6%
<i>Operatori</i>	2.804	-2,9%	51,1%
<i>GSE</i>	602	13,7%	11,0%
<i>Zone estere</i>	1.343	8,9%	24,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	736	-7,2%	13,4%
<i>Zone estere</i>	2	0,0%	0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	734	-7,2%	13,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.485	0,7%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.117	6,0%	
OFFERTA TOTALE	9.602	2,9%	

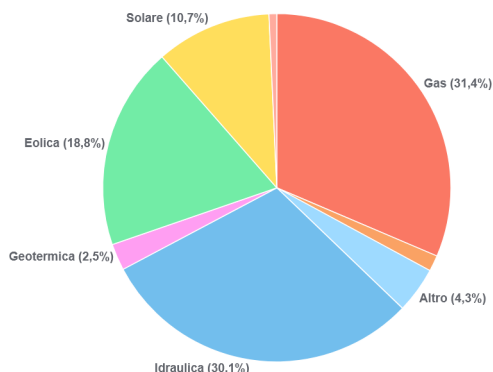
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.749	2,1%	86,6%
<i>Acquirente Unico</i>	99	2,3%	1,8%
<i>Altri operatori</i>	3.535	1,9%	64,4%
<i>Pompaggi</i>	44	29,8%	0,8%
<i>Zone estere</i>	113	34,6%	2,1%
<i>Saldo programmi PCE</i>	958	-1,1%	17,5%
PCE (incluso MTE)	736	-7,2%	13,4%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.694	-3,8%	30,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-958	-1,1%	-17,5%
VOLUMI ACQUISTATI	5.485	0,7%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	529	-12,2%	
DOMANDA TOTALE	6.014	-0,5%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	1.538	2,3	-404	-20,8%
<i>Gas</i>	1.300	1,9	-392	-23,2%
<i>Carbone</i>	61	0,1	-5	-7,4%
<i>Altro</i>	177	0,3	-7	-3,6%
Rinnovabili	2.571	3,8	326	14,5%
<i>Idraulica</i>	1.245	1,9	40	3,3%
<i>Geotermica</i>	102	0,2	0	0,1%
<i>Eolica</i>	780	1,2	278	55,3%
<i>Solare</i>	444	0,7	9	2,1%
Pompaggio	30	0,0	8	39,3%
Totale	4.139	6,2	-69	-1,6%

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		142,39	-4,4%	142,39	-4,4%	140,95	-5,2%	117,52	-20,9%	117,52	-20,9%	123,41	-23,0%	115,27	-11,5%
Picco		149,58	3,2%	149,58	3,2%	145,56	0,9%	101,38	-29,5%	101,38	-29,5%	100,78	-31,6%	91,29	-11,0%
Fuori Picco		138,37	-8,5%	138,37	-8,5%	138,37	-8,5%	126,57	-16,3%	126,57	-16,3%	136,10	-18,8%	128,71	-11,6%
Massimo		240,00		240,00		240,00		240,00		240,00		295,00		220,00	
Minimo		8,65		8,65		8,65		0,00		0,00		0,00		0,00	

Volumi zonali

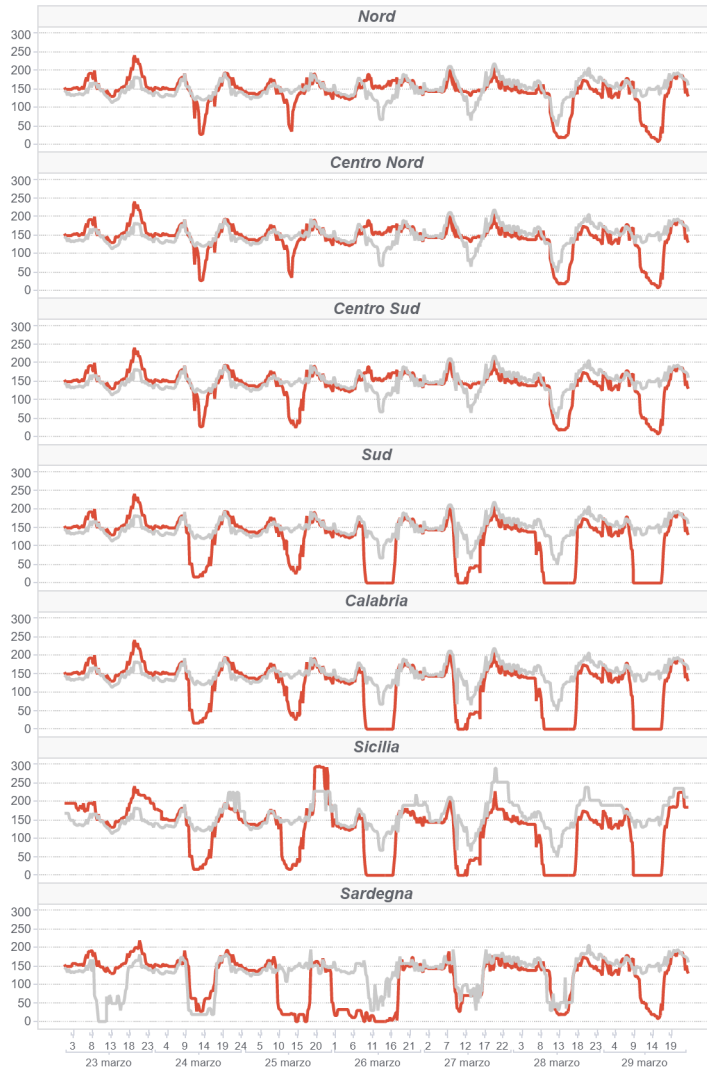
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	Totale	4.184	-7	399	-7	1.133	24	979	60	621	33	607	87	317	0
Vendite	Totale	1.861	-144	290	-12	532	-12	676	113	257	-64	289	53	235	-2
Acquisti	Totale	3.033	-30	471	8	944	11	332	4	108	4	317	10	168	5
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	Media	6,3	0,4%	0,6	-1,1%	1,7	2,8%	1,5	7,1%	0,9	6,2%	0,9	17,4%	0,5	0,6%
Vendite	Media	2,8	-6,6%	0,4	-3,3%	0,8	-1,6%	1,0	20,7%	0,4	-19,6%	0,4	23,2%	0,4	-0,3%
Acquisti	Media	4,5	-0,4%	0,7	2,2%	1,4	1,8%	0,5	1,9%	0,2	4,2%	0,5	3,8%	0,3	4,0%

Volumi venduti per fonte. Media quart'oraria

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Tradizionali		1,4	-12,4%	0,1	-5,0%	0,1	-34,6%	0,2	-40,9%	0,2	-42,7%	0,1	-15,6%	0,2	-12,4%
	Gas	1,3	-13,3%	0,1	-6,4%	0,1	-41,9%	0,1	-48,6%	0,1	-45,3%	0,1	-13,5%	0,0	-23,7%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	-6,8%
	Altro	0,1	-1,1%	0,0	12,1%	0,0	-2,9%	0,1	-2,4%	0,0	-11,8%	0,0	-55,6%	0,0	-2,1%
Rinnovabili		1,3	-0,3%	0,3	-2,7%	0,6	9,7%	0,8	63,6%	0,2	17,6%	0,4	37,4%	0,2	11,9%
	Idraulica	1,0	-0,1%	0,1	-4,4%	0,3	0,3%	0,2	35,4%	0,1	8,9%	0,1	22,8%	0,1	0,4%
	Geotermica	-	-	0,2	0,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	0,0	15,3%	0,0	-25,1%	0,2	28,3%	0,6	79,2%	0,1	33,2%	0,2	62,4%	0,1	38,6%
	Solare	0,3	-1,1%	0,0	-4,1%	0,1	7,8%	0,0	24,3%	0,0	9,8%	0,1	8,5%	0,1	-1,4%
Pompaggio		0,0	37,7%	-	-	0,0	47,4%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-100,0%
Totale		2,8	-6,6%	0,4	-3,3%	0,8	-1,6%	1,0	20,7%	0,4	-19,6%	0,4	23,2%	0,4	-0,3%

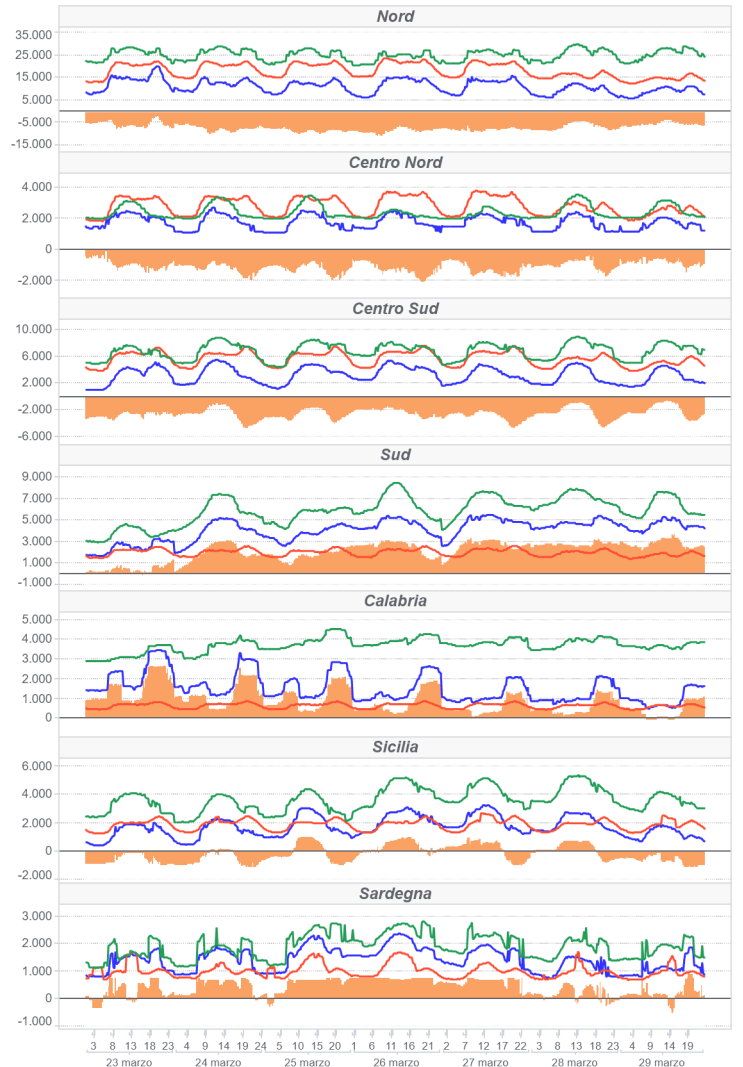
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

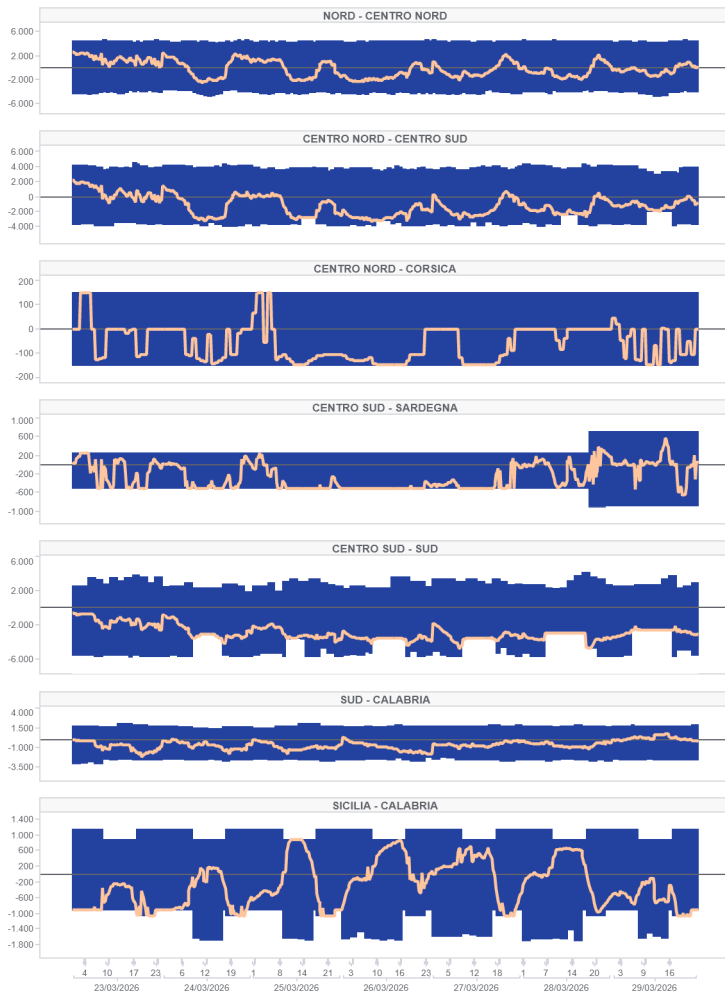
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.12	Sett. n.13	Sett. n.12	Sett. n.13	Sett. n.12	Sett. n.13	Sett. n.12	Sett. n.13
		0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Austria - Nord	AUST-NORD			0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
	FRAN-NORD	100,0%	100,0%	10	10	10	10	100,0%	100,0%
Francia - Nord	NORD-FRAN			0	0	0	0		
	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%
	CSUD-MONT	12,8%	9,0%	618	713	89	117	1,8%	1,5%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	87,2%	89,8%	434	551	415	514	83,4%	83,9%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ	1,8%		2.475	2.503	373	0	0,3%	0,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	98,2%	100,0%	4.106	3.732	2430	2703	58,1%	72,4%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.12	Sett. n.13	Sett. n.12	Sett. n.13	Sett. n.12	Sett. n.13	Sett. n.12	Sett. n.13
		30,2%	23,4%	3.930	3.892	718	643	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CSUD-CNOR	69,8%	76,3%	3.702	3.524	1.651	1.717	1,0%	2,8%
	CNOR-CORS	0,6%	6,0%	150	150	101	104	0,0%	3,6%
Centro Nord - Corsica	CORS-CNOR	54,8%	57,5%	150	150	105	112	0,0%	0,0%
	CSUD-SARD	10,7%	28,4%	291	348	98	113	0,1%	1,6%
Centro Sud - Sardegna	SARD-CSUD	89,3%	70,8%	518	565	383	395	38,1%	34,7%
	CSUD-SUD			3.178	2.903	0	0	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sud	SUD-CSUD	100,0%	100,0%	5.379	4.761	2.568	2.926	0,3%	29,5%
	CORS-SARD	0,6%	4,2%	150	150	81	110	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	99,4%	94,6%	141	150	79	96	45,2%	47,9%
	NORD-CNOR	44,8%	44,6%	4.492	4.499	1.162	1.208	0,0%	0,0%
Nord - Centro Nord	CNOR-NORD	55,2%	55,4%	4.239	4.117	998	1.219	0,0%	0,0%
	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0		
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	100,0%	100,0%	114	118	39	72	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	86,2%	67,7%	1.175	1.241	687	604	34,1%	18,1%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	13,8%	32,3%	1.230	1.056	384	444	0,0%	1,9%
	SICI-MALT	98,7%	75,1%	225	225	117	129	6,3%	3,1%
Sicilia - Malta	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	89,4%	87,0%	2.611	2.570	868	755	0,3%	0,0%
Sud - Calabria	SUD-CALA	10,6%	13,0%	1.784	1.829	249	263	0,0%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.12	Sett. n.13	Sett. n.12	Sett. n.13	Sett. n.12	Sett. n.13	Sett. n.12	Sett. n.13
		13,5%	17,1%	124	113	99	100	11,3%	14,1%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS			302	270	295	260	82,0%	75,0%
	XAUS-COUP	86,5%	81,3%	2.075	2.075	0	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA			3.210	3.681	3.194	3.577	98,2%	89,2%
	COUP-BSP	13,1%	16,2%	669	666	446	502	5,1%	8,7%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	86,9%	82,9%	624	610	571	577	71,6%	72,2%
	NORD-COUP			10.000	10.000	0	0	0,0%	0,0%
IT Coupling - Nord	COUP-NORD	100,0%	100,0%	10.000	10.000	3.874	4.169	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE	1,8%	26,9%	500	500	91	365	0,0%	12,6%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	84,5%	70,1%	500	500	496	489	82,7%	65,9%

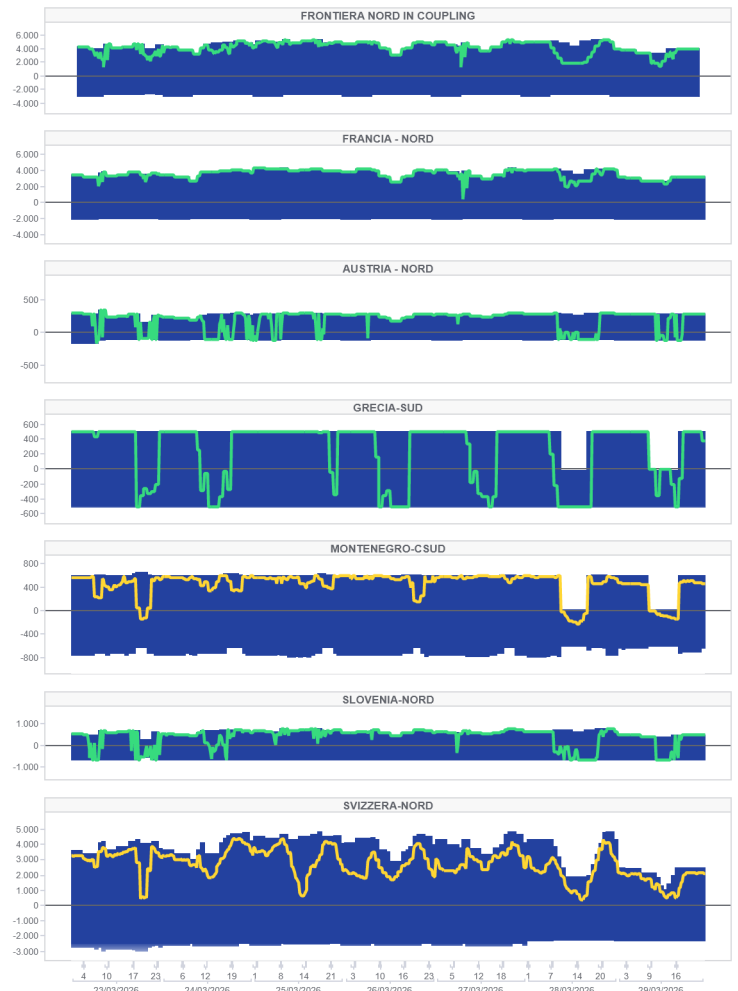
Transiti Italia (MW)

▮ Limite Import ▮ Limite Export ▮ Flusso



Transiti esteri (MW)

▮ Import netto coup ▮ Import netto esplicita ▮ Limite Export ▮ Limite Import





Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 13 dal 23/03/2026 al 29/03/2026

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	BL-2026-03-23						
	BL-2026-03-24						
	BL-2026-03-25						
	BL-2026-03-26						
	BL-2026-03-27						
	BL-2026-03-28						
	BL-2026-03-29						
	PL-2026-03-23						
Peakload	PL-2026-03-24						
	PL-2026-03-25						
	PL-2026-03-26						
	PL-2026-03-27						

TOTALE



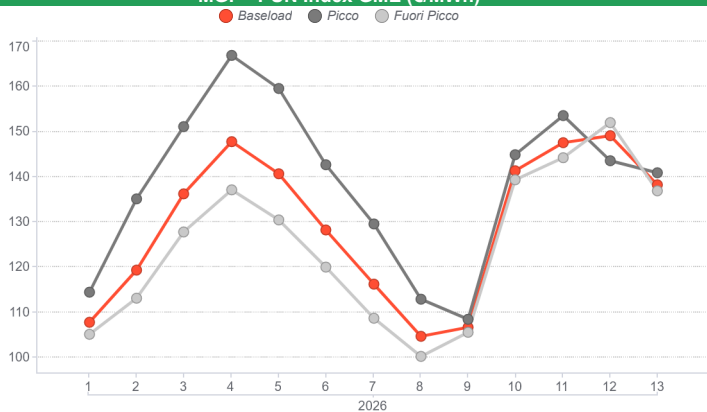
MTE													
		Prezzo min (€/MWh)	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoziazioni	Volume (MWh)	Volume (MW)	Volume OTC (MW)	Volume OTC (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-M-2026-04			147,85	11,8%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-M-2026-05			147,42	19,7%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-M-2026-06			140,20	24,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-02			145,18	18,2%	0	0	0	0	0		42	91.728
	BL-Q-2026-03			160,59	24,8%	0	0	0	0	0		37	81.696
	BL-Q-2026-04			158,03	24,7%	0	0	0	0	0		36	79.524
	BL-Q-2027-01			141,99	12,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2027			111,01	13,7%	0	0	0	0	0		3	26.280
Peakload	PL-M-2026-04			139,76	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-05			146,40	24,2%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-06			134,82	19,8%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-02			140,23	13,6%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-03			153,32	10,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-04			168,20	23,9%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2027-01			148,47	12,3%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Y-2027			115,94	12,1%	0	0	0	0	0		0	0

PCE			
	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	549	7,8%	14,9%
Peak	2	0,6%	0,0%
Non Standard	3.131	-4,8%	84,8%
Contratti bilaterali	3.681	-3,1%	99,8%
MTE	8	0,0%	0,2%
Totale PCE	3.690	-3,1%	100,0%
Posizione netta	2.345	-4,4%	63,6%

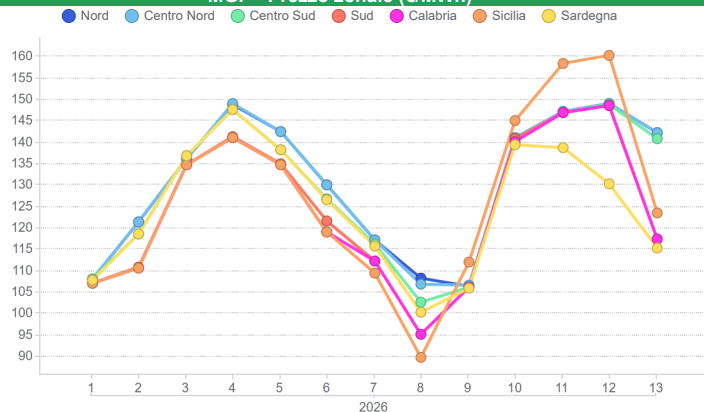
Programmi				
Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	915	-7,1%	1.694	-3,8%
Rifiutati	178	-7,5%	0	52,9%
Registrati	737	-7,0%	1.694	-3,8%
Sbilanciamenti a programma	1.608	-4,0%	651	-7,8%
Saldo programmi	0		958	

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

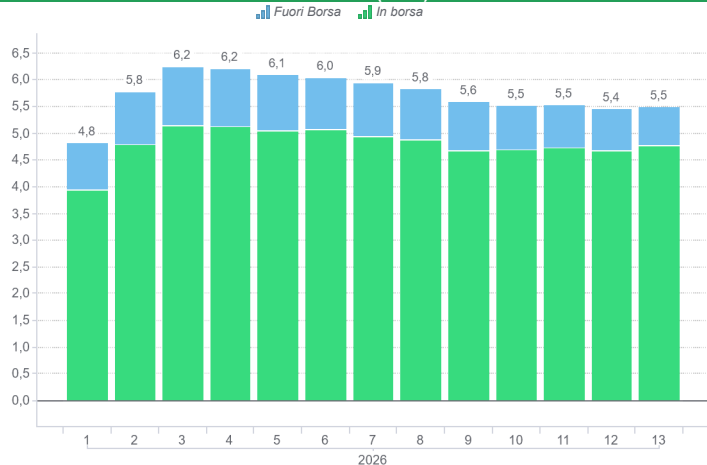
MGP - PUN Index GME (€/MWh)



MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



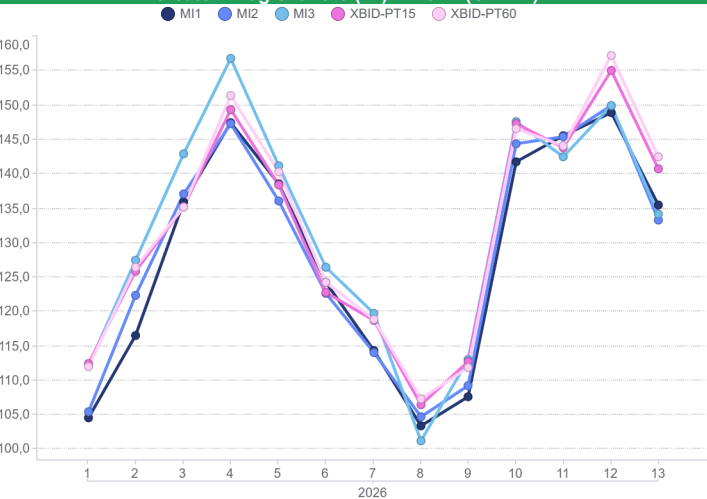
MGP - Volumi (TWh)



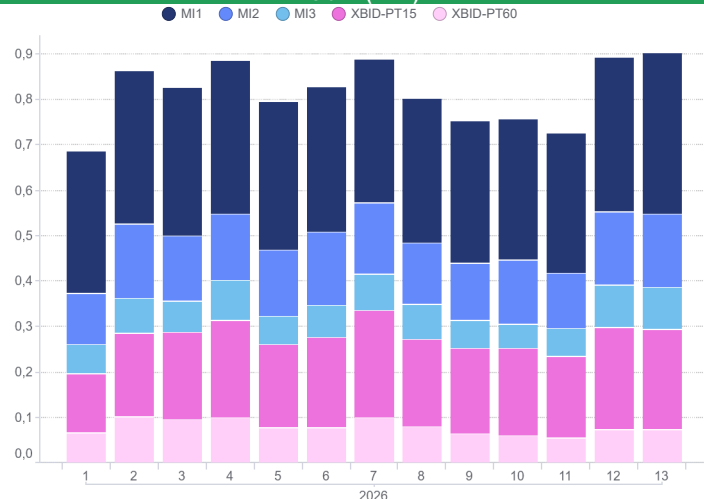
MGP - Liquidità (%)



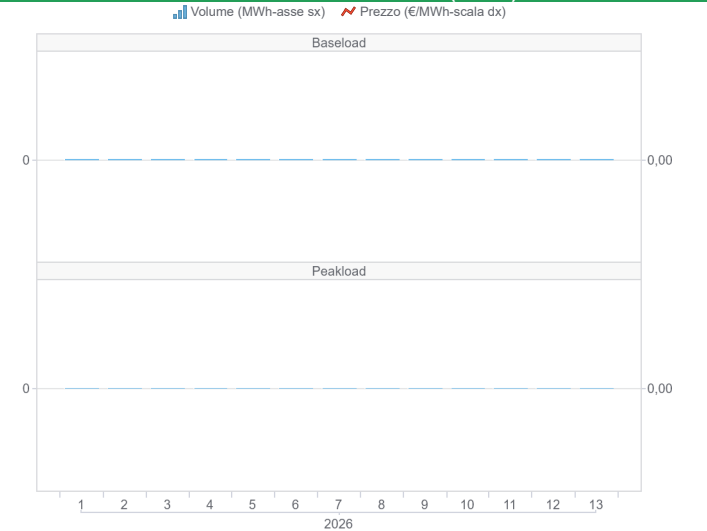
Mercato Infragiorale (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

