

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	116,90	4,42	3,9%
<i>Picco</i>	128,37	5,38	4,4%
<i>Fuori Picco</i>	110,53	2,25	2,1%
Massimo	164,28		
Minimo	93,90		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 7.889	11,7	0,2%
	Estero 1.207	1,8	-9,9%
	Totale 9.096	13,5	-1,2%
Vendite	Nazionale 4.879	7,3	9,3%
	Estero 1.087	1,6	-11,9%
	Totale 5.966	8,9	4,7%
Acquisti	Nazionale 5.700	8,5	3,2%
	Estero 266	0,4	52,4%
	Totale 5.966	8,9	4,7%

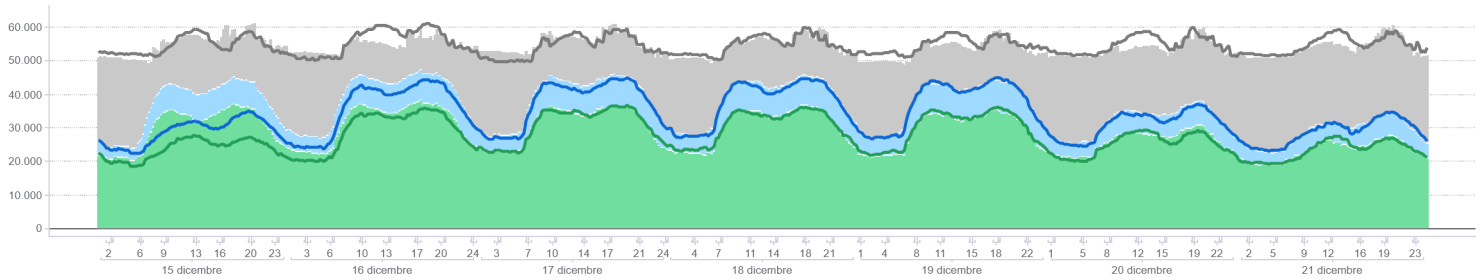
PUN Index GME (€/MWh)

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

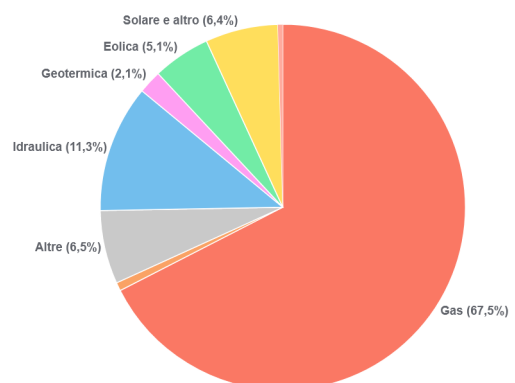
	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.778	3,3%	80,1%
<i>Operatori</i>	3.428	11,8%	57,5%
<i>GSE</i>	271	-18,7%	4,5%
<i>Zone estere</i>	1.079	-12,0%	18,1%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	1.188	11,0%	19,9%
<i>Zone estere</i>	7	0,0%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.181	11,1%	19,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.966	4,7%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.130	-10,9%	
OFFERTA TOTALE	9.096	-1,2%	

Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.778	3,3%	80,1%
<i>Acquirente Unico</i>	93	-7,7%	1,6%
<i>Altri operatori</i>	3.604	3,8%	60,4%
<i>Pompaggi</i>	41	-17,7%	0,7%
<i>Zone estere</i>	266	52,4%	4,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	774	-6,7%	13,0%
PCE (incluso MTE)	1.188	11,0%	19,9%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	15	0,0%	0,2%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.947	3,3%	32,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-774	-6,7%	-13,0%
VOLUMI ACQUISTATI	5.966	4,7%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	432	0,5%	
DOMANDA TOTALE	6.397	4,4%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	3.645	5,42	387,2	11,9%
<i>Gas</i>	3.292	4,90	407,7	14,1%
<i>Carbone</i>	36	0,05	-21,2	-36,9%
<i>Altre</i>	316	0,47	0,7	0,2%
Rinnovabili	1.213	1,80	27,4	2,3%
<i>Idraulica</i>	549	0,82	1,0	0,2%
<i>Geotermica</i>	101	0,15	-0,6	-0,6%
<i>Eolica</i>	249	0,37	116,0	87,5%
<i>Solare e altro</i>	314	0,47	-88,9	-22,1%
Pompaggio	21	0,03	2,4	12,9%
Totale	4.879	7,26	417,0	9,3%



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		116,56	3,8%	117,18	4,2%	117,58	4,3%	117,06	3,9%	116,64	3,7%	116,64	3,6%	117,58	4,3%
Picco		127,99	4,0%	129,40	4,8%	129,41	5,4%	127,96	4,4%	126,76	3,8%	126,76	3,8%	129,41	5,4%
Fuori Picco		110,21	2,0%	110,40	2,2%	111,01	2,1%	111,01	2,1%	111,01	2,1%	111,01	2,0%	111,01	2,1%
Massimo		166,03		166,03		166,03		166,03		162,19		162,19		166,03	
Minimo		93,90		93,90		93,90		93,90		93,90		93,90		93,90	

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	4.303	36	356	8	1.165	15	819	-24	490	-46	519	55	237	-27
Vendite	Totale	2.646	269	302	15	612	65	585	14	298	7	247	65	188	-18
Acquisti	Totale	3.259	123	500	17	1.004	19	347	14	109	2	316	5	164	-2

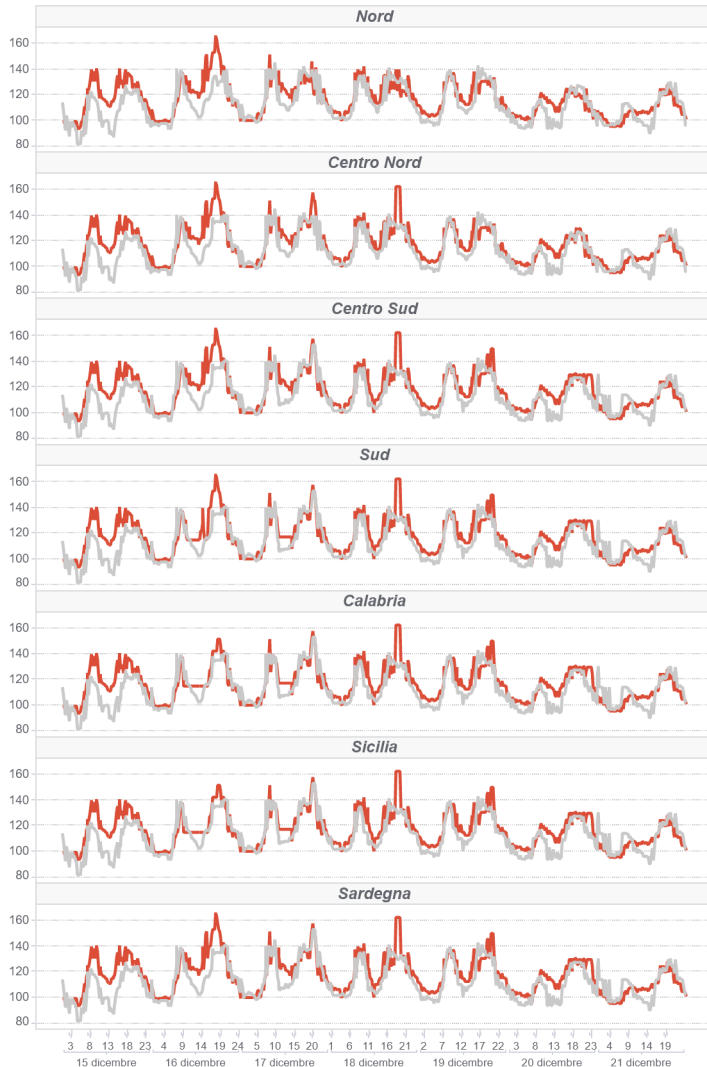
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	Media	6,4	0,8%	0,5	2,4%	1,7	1,3%	1,2	-2,8%	0,7	-8,7%	0,8	12,0%	0,4	-10,2%
Vendite	Media	3,9	11,3%	0,4	5,2%	0,9	11,9%	0,9	2,4%	0,4	2,6%	0,4	35,5%	0,3	-8,8%
Acquisti	Media	4,9	3,9%	0,7	3,5%	1,5	1,9%	0,5	4,4%	0,2	2,2%	0,5	1,6%	0,2	-1,2%

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		3,1	15,4%	0,2	17,3%	0,7	19,5%	0,7	9,5%	0,4	-2,6%	0,2	6,2%	0,2	-17,6%
	Gas	2,8	17,1%	0,2	21,5%	0,6	22,6%	0,6	10,8%	0,3	-3,6%	0,2	4,2%	0,1	-8,7%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	-36,9%
	Altre	0,3	-0,1%	0,0	-15,5%	0,1	-4,6%	0,1	-1,6%	0,0	9,7%	0,0	51,2%	0,0	18,6%
Rinnovabili		0,8	-1,7%	0,2	-5,0%	0,2	-6,9%	0,2	-17,2%	0,1	47,3%	0,2	76,8%	0,1	20,0%
	Idraulica	0,6	8,1%	0,0	-12,1%	0,1	-12,4%	0,1	-23,5%	0,0	71,9%	0,0	-23,3%	0,0	-18,0%
	Geotermica	-	-	0,1	-0,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	0,0	115,6%	0,0	333,4%	0,0	95,9%	0,1	-9,0%	0,0	73,4%	0,1	346,9%	0,0	166,2%
	Solare e altro	0,3	-19,0%	0,0	-25,9%	0,1	-25,2%	0,0	-23,9%	0,0	-24,5%	0,0	-34,1%	0,0	-18,4%
Pompaggio		0,0	6,8%	-	-	0,0	42,9%	-	-	-	-	-	-	0,0	-99,3%
Totale		3,9	11,3%	0,4	5,2%	0,9	11,9%	0,9	2,4%	0,4	2,6%	0,4	35,5%	0,3	-8,8%

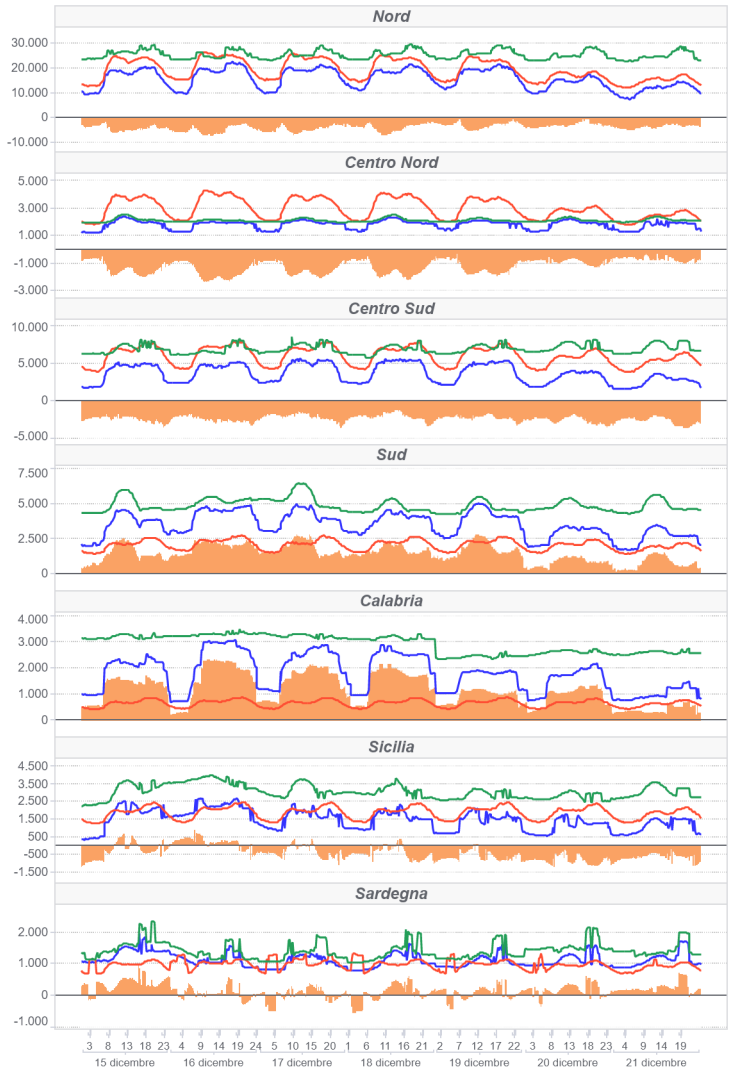
Prezzo zonale (€/MWh)

● 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.50	Sett. n.51	Sett. n.50	Sett. n.51	Sett. n.50	Sett. n.51	Sett. n.50	Sett. n.51
		0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Austria - Nord	AUST-NORD			0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
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%
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT	46,1%	65,5%	705	673	314	396	20,6%	38,5%
	MONT-CSUD	53,9%	34,5%	661	691	437	395	35,6%	19,8%
Slovenia - Nord	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-SLOV			0	0	0	0		
Svizzera - Nord	NORD-SVIZ	8,5%	12,5%	2.568	2.480	303	241	-0,6%	-0,7%
	SVIZ-NORD	91,5%	87,5%	4.457	4.443	1914	1286	39,3%	25,3%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.50	Sett. n.51	Sett. n.50	Sett. n.51	Sett. n.50	Sett. n.51	Sett. n.50	Sett. n.51
		70,4%	66,4%	1.963	2.127	1.241	1.276	10,6%	7,7%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	29,6%	33,6%	2.882	2.882	1.611	1.456	5,1%	2,5%
	CNOR-CORS	20,2%	16,1%	150	226	130	233	16,1%	10,1%
Centro Nord - Corsica	CORS-CNOR	7,1%	4,2%	150	226	87	127	0,0%	0,0%
	CSUD-SARD	26,5%	39,4%	720	720	141	170	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	SARD-CSUD	73,5%	60,4%	884	887	255	202	0,0%	0,0%
	CSUD-SUD	4,5%	1,5%	2.165	2.526	374	64	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sud	SUD-CSUD	95,5%	98,5%	5.279	5.284	2.083	2.077	2,2%	5,4%
	CORS-SARD	17,9%	15,5%	150	222	98	200	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	82,1%	82,1%	150	222	53	40	6,0%	4,2%
	NORD-CNOR	81,5%	85,0%	3.741	3.656	2.142	1.979	2,4%	5,8%
Nord - Centro Nord	CNOR-NORD	18,5%	15,0%	4.097	4.261	886	753	0,0%	0,0%
	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0		
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	100,0%	100,0%	108	108	59	83	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	97,0%	85,4%	1.566	1.393	897	647	3,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	3,0%	14,6%	1.466	1.360	80	221	0,0%	0,0%
	SICI-MALT	99,0%	99,9%	225	225	98	106	0,0%	0,0%
Sicilia - Malta	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	59,7%	68,6%	2.237	2.345	756	1.039	1,0%	3,4%
Sud - Calabria	SUD-CALA	40,3%	31,4%	1.509	1.620	544	327	0,0%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.50	Sett. n.51	Sett. n.50	Sett. n.51	Sett. n.50	Sett. n.51	Sett. n.50	Sett. n.51
		52,8%	62,1%	109	98	99	78	44,3%	56,1%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS			267	245	214	225	26,3%	22,3%
	XAUS-COUP	47,0%	37,8%	2.076	2.060	0	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	100,0%	100,0%	4.172	4.090	4.171	4.090	99,4%	99,7%
	COUP-BSP	37,5%	45,5%	678	678	543	587	23,7%	33,0%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	62,4%	48,8%	620	627	576	535	45,5%	32,7%
	NORD-COUP	10,0%	10,0%	10.000	10.000	0	0	0,0%	0,0%
IT Coupling - Nord	COUP-NORD	100,0%	100,0%	10.000	10.000	4.375	4.121	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE	17,3%	39,3%	500	500	349	424	7,7%	26,8%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	82,7%	42,3%	500	500	457	435	68,5%	32,1%

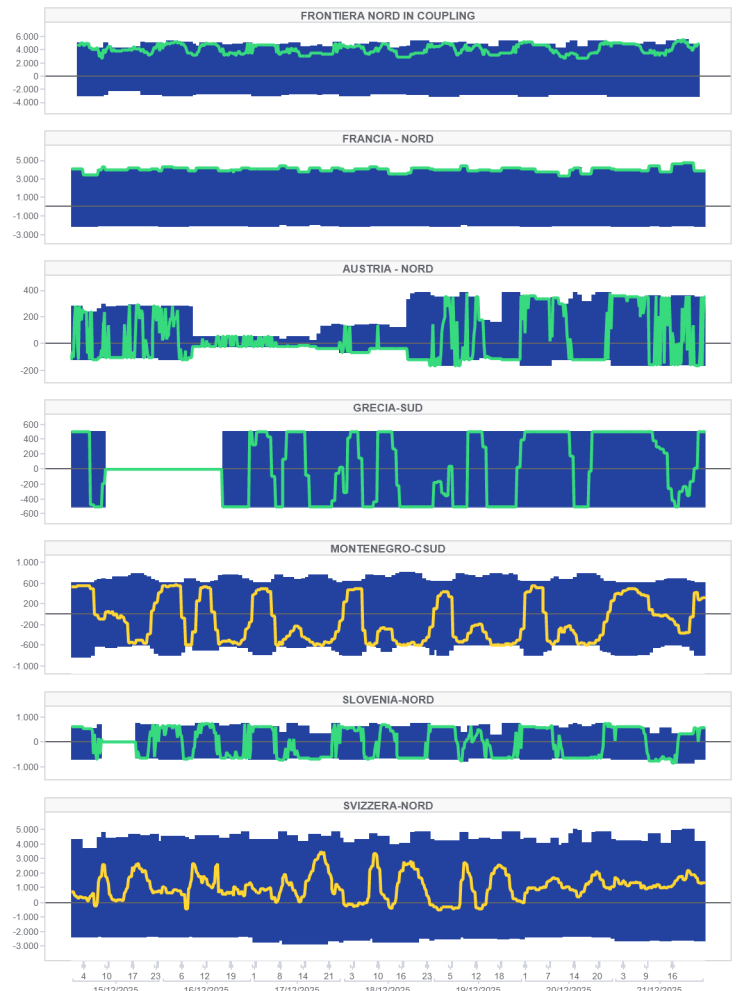
Transiti Italia (MW)

■ Limite Import ■ Limite Export ▲ Flusso



Transiti esteri (MW)

▲ Import netto coup ▲ Import netto esplicita ■ Limite Export ■ Limite Import



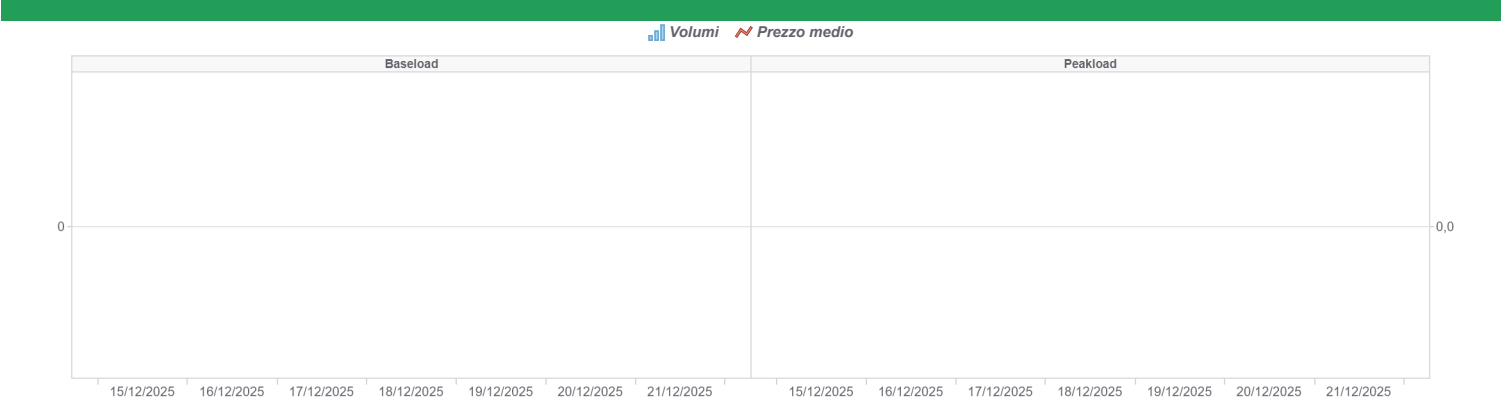


Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 51 dal 15/12/2025 al 21/12/2025

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	BL-2025-12-15						
	BL-2025-12-16						
	BL-2025-12-17						
	BL-2025-12-18						
	BL-2025-12-19						
	BL-2025-12-20						
	BL-2025-12-21						
	PL-2025-12-15						
Peakload	PL-2025-12-16						
	PL-2025-12-17						
	PL-2025-12-18						
	PL-2025-12-19						

TOTALE



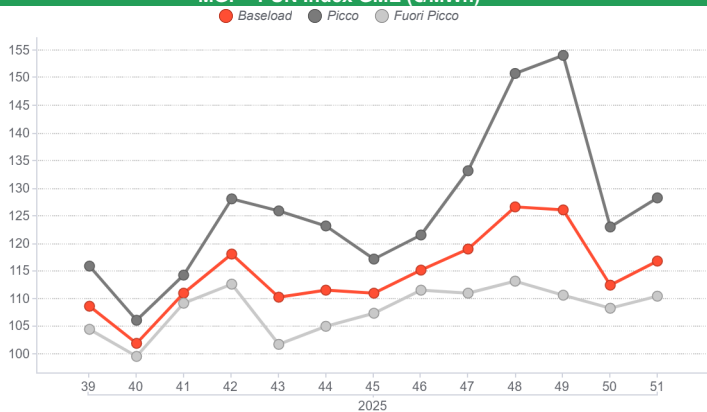
MTE												
	Prezzo min (€/MWh)	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoziazioni	Volume (MWh)	Volume (MW)	Volume OTC (MW)	Volume OTC (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-M-2026-01		113,01	0,0%	0	0	0	0	0		1	744
	BL-M-2026-02		115,40	0,0%	0	0	0	0	0		2	1.344
	BL-M-2026-03		110,10	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-01		112,75	0,0%	0	0	0	2	4.318		14	30.226
	BL-Q-2026-02		95,83	0,0%	0	0	0	0	0		4	8.736
	BL-Q-2026-03		108,46	0,0%	0	0	0	0	0		1	2.208
	BL-Q-2026-04		111,45	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2026		107,12	0,0%	0	0	0	0	0		36	315.360
Peakload	PL-M-2026-01		127,87	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-02		130,05	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-03		118,64	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-01		125,38	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-Q-2026-03		112,38	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-04		112,85	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Y-2026		112,35	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

PCE			
	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	744	-9,0%	16,5%
Peak	2	0,0%	0,0%
Non Standard	3.750	1,2%	83,1%
Contratti bilaterali	4.495	-0,6%	99,6%
MTE	20	0,0%	0,4%
Totale PCE	4.515	-0,6%	100,0%
Posizione netta	2.851	1,5%	63,1%

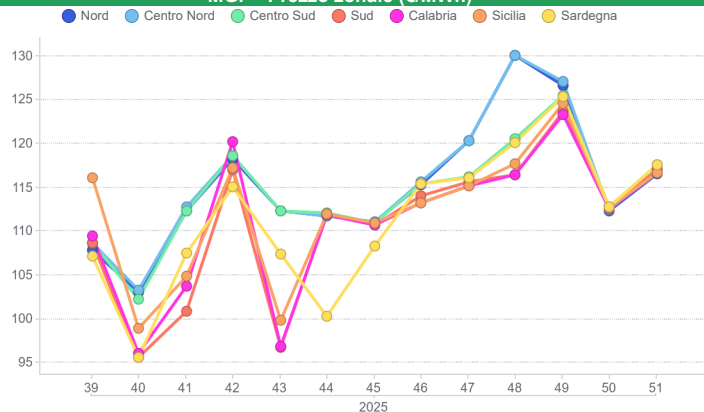
Programmi				
Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.324	1,7%	1.962	3,3%
Rifiutati	136	-41,4%	0	-29,4%
Registrati	1.188	11,0%	1.962	3,3%
Sbilanciamenti a programma	1.663	-4,3%	889	-2,1%
Saldo programmi	0		774	

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

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



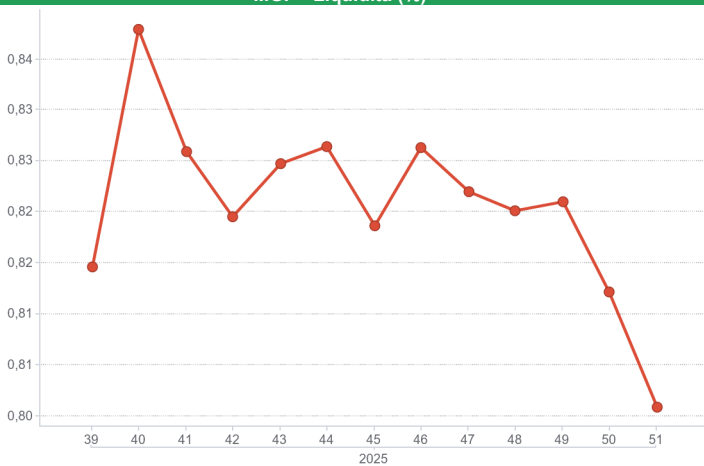
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



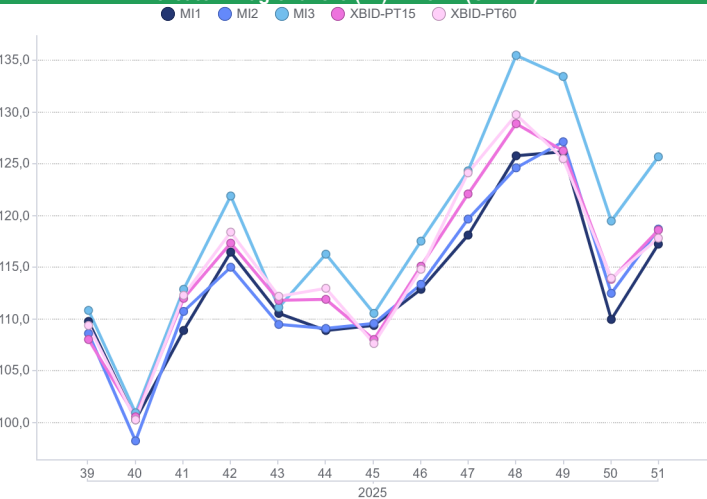
MGP - Volumi (TWh)



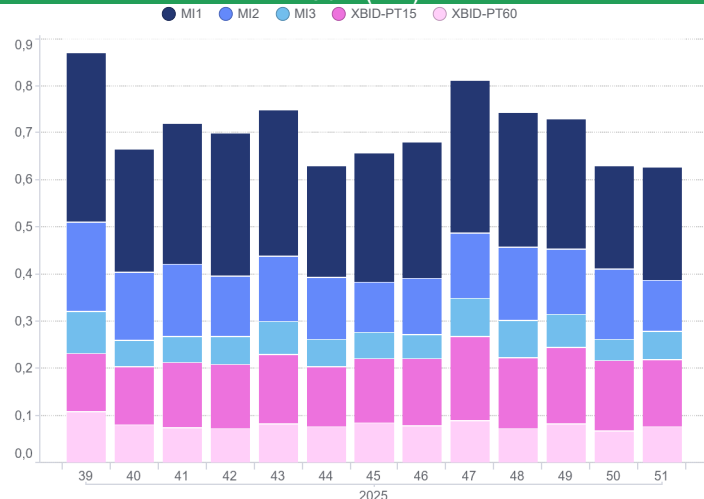
MGP - Liquidità (%)



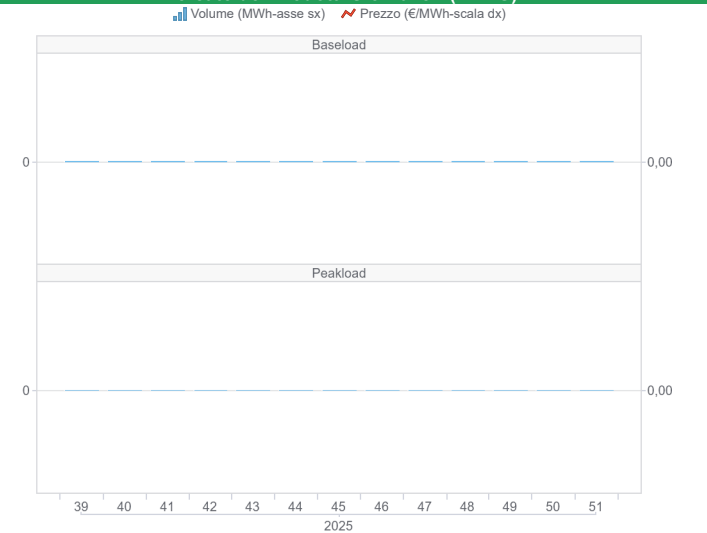
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

