

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	106,67	1,85	1,8%
<i>Picco</i>	108,51	-4,41	-3,9%
<i>Fuori Picco</i>	105,65	5,33	5,3%
Massimo	150,85		
Minimo	72,20		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.094	12,0	-8,1%
	Estero 1.423	2,1	18,8%
	Totale 9.516	14,2	-4,9%
Vendite	Nazionale 4.205	6,3	-10,5%
	Estero 1.381	2,1	22,2%
	Totale 5.586	8,3	-4,2%
Acquisti	Nazionale 5.511	8,2	-3,2%
	Estero 74	0,1	-45,9%
	Totale 5.586	8,3	-4,2%

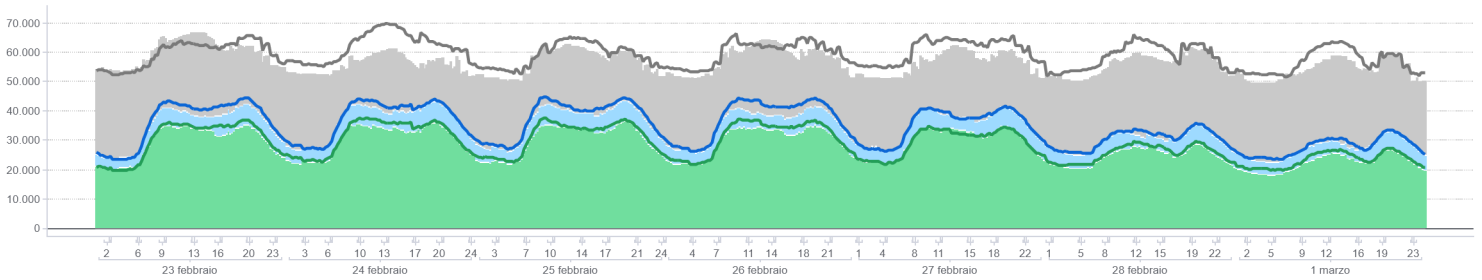
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.659	-4,3%	83,4%
<i>Operatori</i>	2.812	-14,6%	50,3%
<i>GSE</i>	467	4,6%	8,4%
<i>Zone estere</i>	1.380	22,2%	24,7%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	927	-3,6%	16,6%
<i>Zone estere</i>	1	2,8%	0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	926	-3,6%	16,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.586	-4,2%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.931	-5,9%	
OFFERTA TOTALE	9.516	-4,9%	

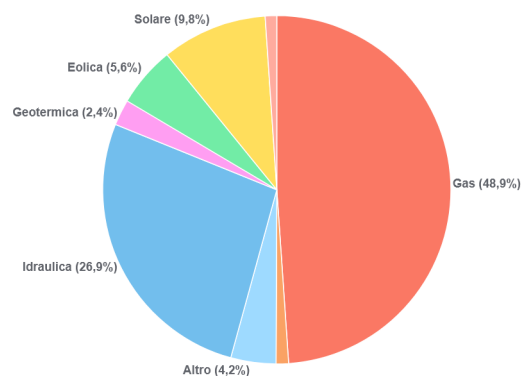
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.659	-4,3%	83,4%
<i>Acquirente Unico</i>	102	-6,0%	1,8%
<i>Altri operatori</i>	3.493	-3,8%	62,5%
<i>Pompaggi</i>	58	25,0%	1,0%
<i>Zone estere</i>	74	-45,9%	1,3%
<i>Saldo programmi PCE</i>	932	-1,8%	16,7%
PCE (incluso MTE)	927	-3,6%	16,6%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.859	-2,7%	33,3%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-932	-1,8%	-16,7%
VOLUMI ACQUISTATI	5.586	-4,2%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	486	5,1%	
DOMANDA TOTALE	6.072	-3,5%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.282	3,4	162	7,6%
<i>Gas</i>	2.057	3,1	156	8,2%
<i>Carbone</i>	49	0,1	-6	-11,0%
<i>Altro</i>	176	0,3	12	7,3%
Rinnovabili	1.878	2,8	-666	-26,2%
<i>Idraulica</i>	1.129	1,7	-34	-2,9%
<i>Geotermica</i>	101	0,2	2	2,0%
<i>Eolica</i>	236	0,4	-651	-73,4%
<i>Solare</i>	412	0,6	17	4,2%
Pompaggio	45	0,1	8	21,3%
Totale	4.205	6,3	-496	-10,5%

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		106,36	-1,7%	106,70	-0,1%	106,09	3,4%	106,09	11,5%	106,09	11,5%	111,97	24,8%	106,00	5,7%
Picco		108,83	-8,8%	109,02	-8,7%	107,27	-2,9%	107,27	19,1%	107,27	19,1%	110,26	47,5%	107,02	2,5%
Fuori Picco		104,99	3,0%	105,41	5,5%	105,44	7,4%	105,44	7,6%	105,44	7,6%	112,92	15,2%	105,44	7,6%
Massimo		150,85		150,85		150,85		150,85		150,85		172,12		150,85	
Minimo		72,20		72,20		48,51		48,51		48,51		48,51		48,51	

Volumi zonali

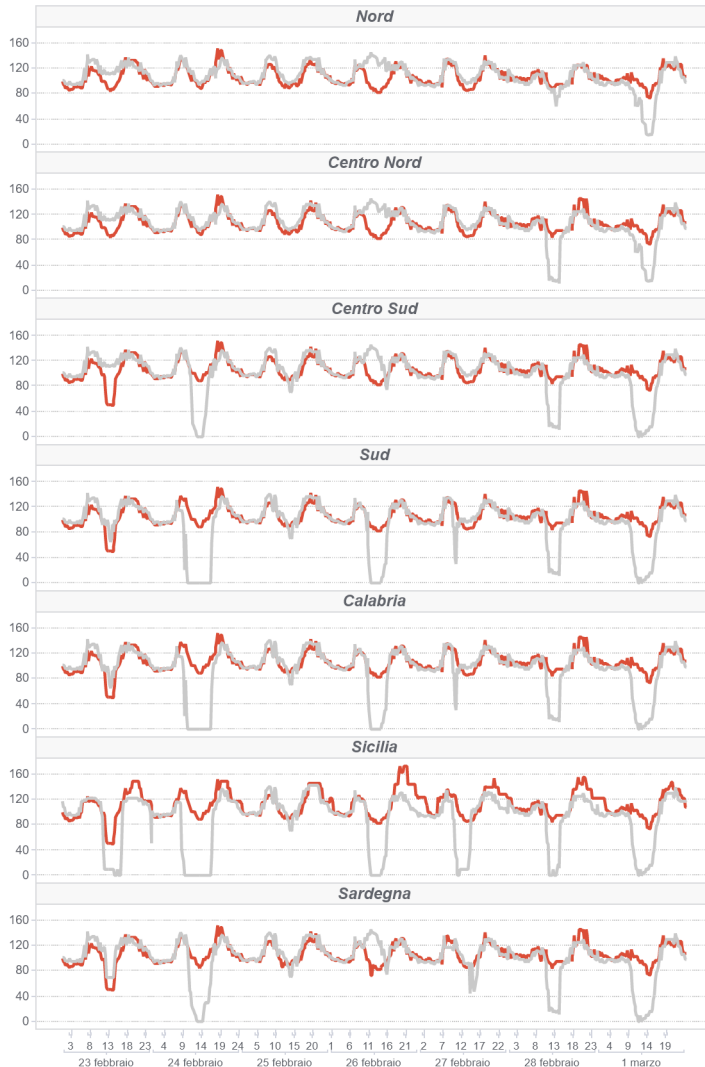
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	Totale	4.238	12	390	-12	1.171	-91	925	-284	490	-101	585	-187	295	-53
Vendite	Totale	2.134	-91	301	-4	509	-65	585	-126	238	-23	222	-132	216	-55
Acquisti	Totale	3.163	-98	485	-26	951	-31	332	-9	106	-4	307	-13	167	-1
		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	0,3%	0,6	-3,0%	1,7	-7,2%	1,4	-23,5%	0,7	-17,1%	0,9	-24,2%	0,4	-15,3%
Vendite	Media	3,2	-4,1%	0,4	-1,2%	0,8	-11,3%	0,9	-17,7%	0,4	-9,0%	0,3	-37,3%	0,3	-20,2%
Acquisti	Media	4,7	-3,0%	0,7	-5,1%	1,4	-3,1%	0,5	-2,6%	0,2	-3,9%	0,5	-4,2%	0,2	-0,4%

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		2,0	-5,9%	0,1	5,3%	0,2	30,9%	0,5	109,5%	0,2	15,8%	0,1	4,8%	0,2	2,4%
	Gas	1,9	-6,2%	0,1	6,4%	0,2	34,3%	0,4	111,6%	0,2	19,6%	0,1	20,3%	0,1	9,9%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	-11,0%
	Altro	0,1	-0,8%	0,0	-50,2%	0,0	17,2%	0,1	94,3%	0,0	-13,6%	0,0	-72,1%	0,0	79,0%
Rinnovabili		1,1	-1,9%	0,3	-3,9%	0,5	-23,5%	0,4	-54,6%	0,1	-32,5%	0,2	-50,7%	0,1	-36,5%
	Idraulica	0,8	-3,4%	0,1	-3,5%	0,3	-5,4%	0,2	-5,7%	0,1	0,5%	0,1	13,8%	0,1	7,1%
	Geotermica	-	-	0,2	2,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	0,0	-44,3%	0,0	-87,6%	0,1	-69,0%	0,1	-74,8%	0,0	-57,0%	0,1	-80,4%	0,0	-74,3%
	Solare	0,3	3,4%	0,0	-9,0%	0,1	11,0%	0,0	10,0%	0,0	-5,7%	0,1	6,0%	0,1	-2,5%
Pompaggio		0,0	27,7%	-	-	0,0	-0,4%	-	-	-	-	0,0	755,6%	0,0	-100,0%
Totale		3,2	-4,1%	0,4	-1,2%	0,8	-11,3%	0,9	-17,7%	0,4	-9,0%	0,3	-37,3%	0,3	-20,2%

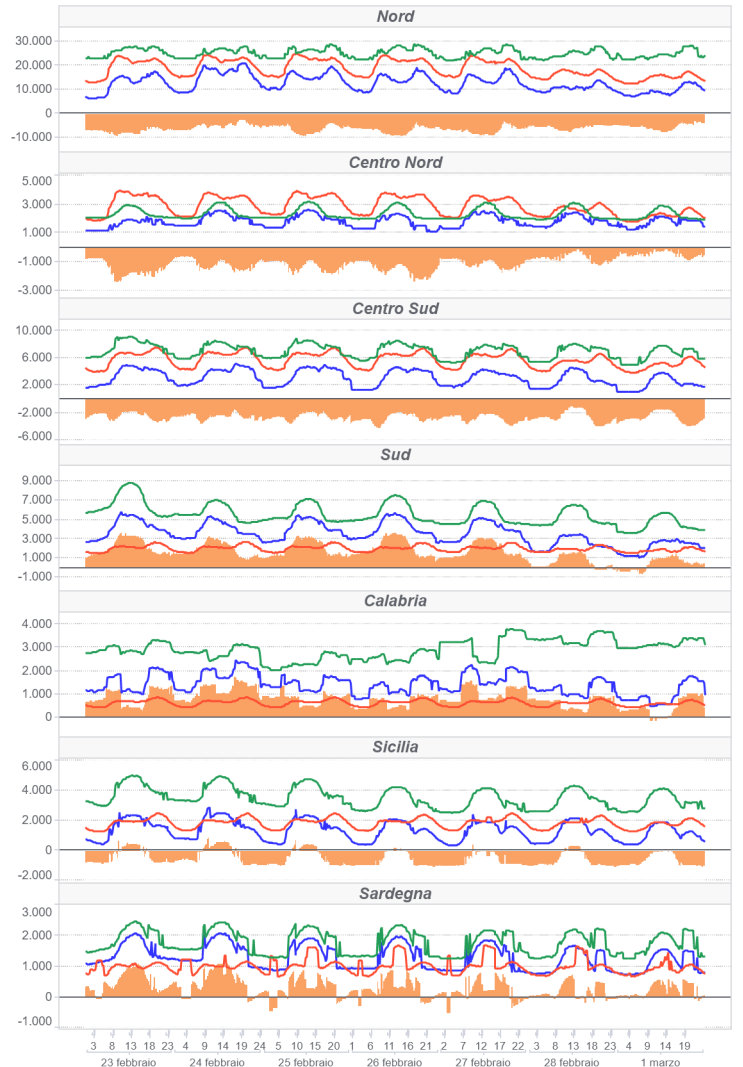
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

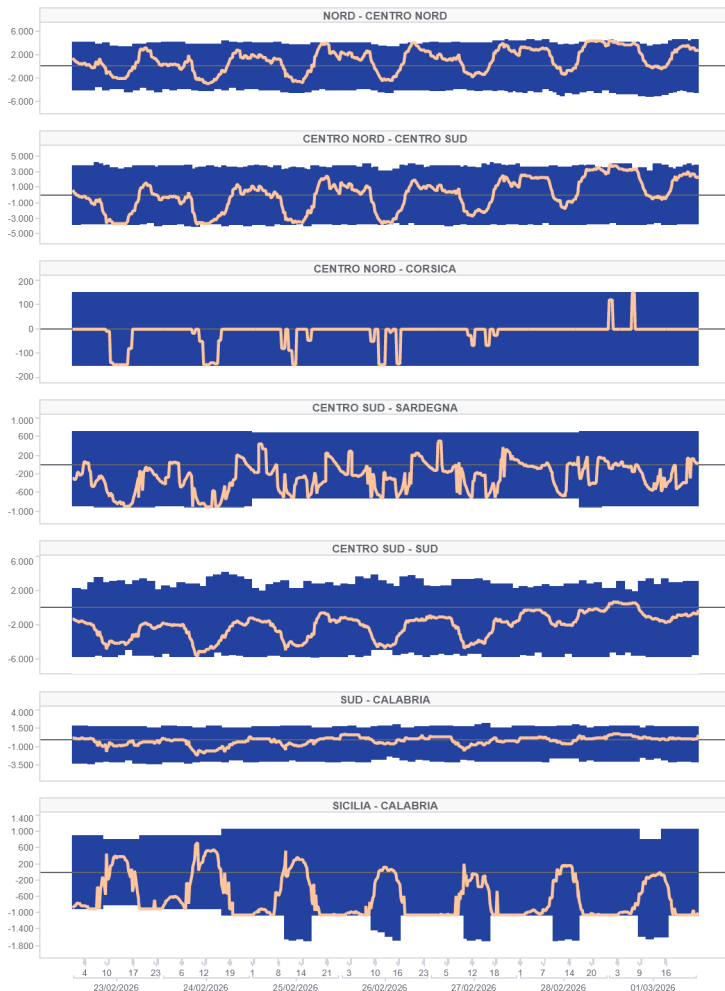


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.08	Sett. n.09	Sett. n.08	Sett. n.09	Sett. n.08	Sett. n.09	Sett. n.08	Sett. n.09
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	2.400	2.400	0	0	0,0%	0,0%
	NORD-AUST			1.600	1.600	0	0	0,0%	0,0%
	FRAN-NORD	100,0%	100,0%	8.810	8.810	10	10	0,1%	0,1%
Francia - Nord	NORD-FRAN			5.600	5.600	0	0	0,0%	0,0%
	GREC-SUD	0,0%	0,0%	4.025	4.025	0	0	0,0%	0,0%
Grecia - Sud	SUD-GREC			2.425	2.425	0	0	0,0%	0,0%
	CSUD-MONT	19,0%	8,3%	518	430	118	113	4,3%	2,2%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	56,5%	53,0%	400	371	447	460	63,2%	65,7%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	48.800	48.800	0	0	0,0%	0,0%
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			10.400	10.400	0	0	0,0%	0,0%
	NORD-SVIZ	7,7%	2,5%	7.192	4.212	524	474	0,6%	0,3%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	92,3%	97,5%	38.598	36.796	1895	2739	4,5%	7,3%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.08	Sett. n.09	Sett. n.08	Sett. n.09	Sett. n.08	Sett. n.09	Sett. n.08	Sett. n.09
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	8,8%	54,0%	3.530	3.707	576	1.589	0,0%	0,6%
	CSUD-CNOR	91,2%	46,0%	3.492	3.705	2.099	1.774	12,2%	3,4%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS		1,2%	150	150	0	136	0,0%	0,6%
	CORS-CNOR	38,1%	16,1%	150	150	114	93	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	6,3%	24,0%	720	710	144	136	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	93,8%	76,0%	887	788	575	367	12,2%	3,4%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD		5,1%	3.083	2.862	0	471	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	100,0%	94,9%	5.068	5.551	3.529	2.241	16,1%	0,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	1,2%	150	150	0	120	0,0%	0,0%
	SARD-CORS	100,0%	98,8%	150	150	57	32	26,2%	5,4%
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	26,9%	70,2%	4.011	4.083	999	2.163	0,0%	2,8%
	CNOR-NORD	73,1%	29,8%	3.572	4.084	1.298	1.330	3,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	118	118	21	11	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	41,5%	83,0%	905	1.132	390	783	7,1%	32,9%
	SICI-CALA	58,5%	17,0%	789	999	464	249	17,0%	0,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	98,1%	100,0%	225	225	95	103	0,4%	2,2%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	
Sud - Calabria	CALA-SUD	95,1%	51,2%	2.846	2.920	1.064	585	0,0%	0,0%
	SUD-CALA	4,9%	48,8%	1.666	1.765	105	253	0,0%	0,0%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.08	Sett. n.09	Sett. n.08	Sett. n.09	Sett. n.08	Sett. n.09	Sett. n.08	Sett. n.09
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	25,9%	10,1%	138	139	122	118	22,8%	8,5%
	XAUS-COUP	74,1%	89,9%	314	341	298	337	65,6%	85,6%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA			2.074	2.073	0	0	0,0%	0,0%
	XFRA-COUP	100,0%	100,0%	3.464	3.900	3.435	3.876	95,8%	97,3%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	33,6%	16,1%	647	673	543	561	23,5%	10,1%
	BSP-COUP	66,4%	83,9%	522	617	495	603	54,5%	74,4%
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	3.770	4.583	0,0%	0,0%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE	8,9%	4,2%	500	500	319	249	4,2%	1,2%
	XGRE-SUD	75,0%	88,7%	500	500	463	488	64,9%	84,5%

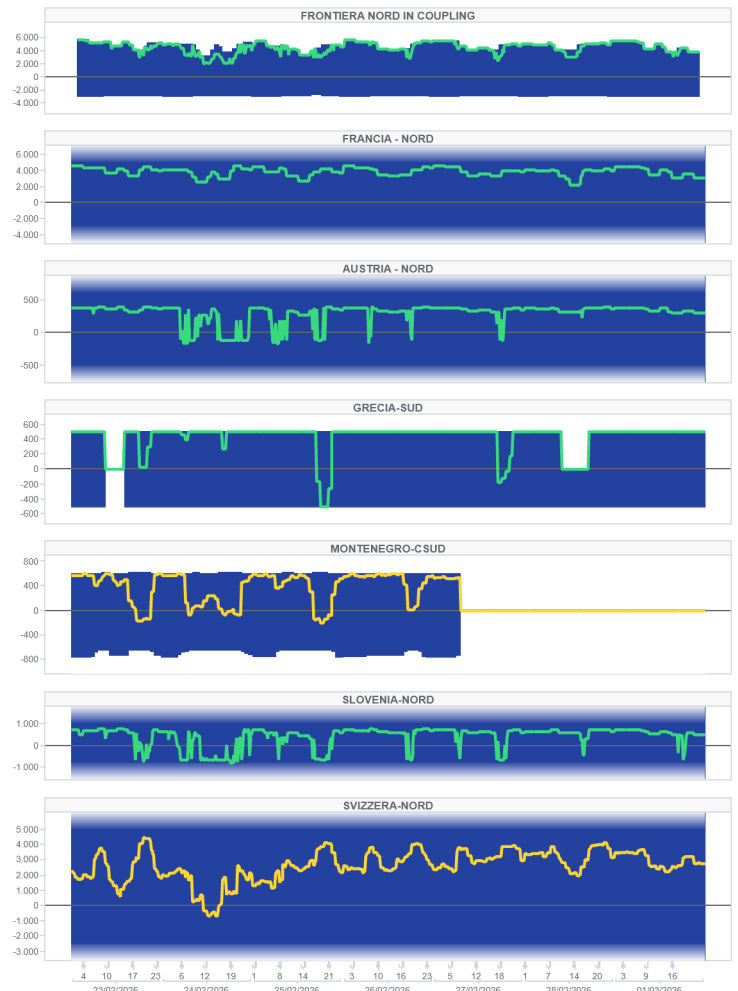
Transiti Italia (MW)

▮ Limite Import ▮ Limite Export ▮ Flusso



Transiti esteri (MW)

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

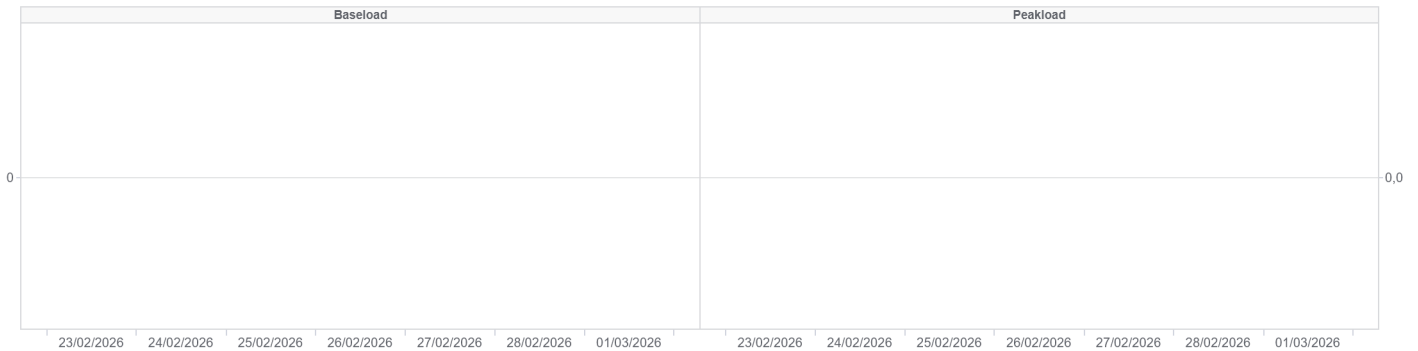


MPEG

Prodotti	Prezzo min (cent. €/MWh)	Prezzo max (cent. €/MWh)	Prezzo medio (cent. €/MWh)	Volume (MW)	Volume (MWh)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-2026-02-23						
	BL-2026-02-24						
	BL-2026-02-25						
	BL-2026-02-26						
	BL-2026-02-27						
	BL-2026-02-28						
	BL-2026-03-01						
	PL-2026-02-23						
Peakload	PL-2026-02-24						
	PL-2026-02-25						
	PL-2026-02-26						
	PL-2026-02-27						

TOTALE

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-2026-03		115,27	-12,5%	0	0	0	0	0		50	37.150
	BL-M-2026-04		103,48	-11,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-M-2026-05		93,22	-11,2%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-M-2026-06		90,88		0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-02		95,83	0,0%	0	0	0	2	4.368		42	91.728
	BL-Q-2026-03		108,46	0,0%	0	0	0	0	0		37	81.696
	BL-Q-2026-04		111,45	0,0%	0	0	0	0	0		36	79.524
	BL-Q-2027-01		108,15	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2027		97,67	0,0%	0	0	0	1	8.760	0%	3	26.280
	PL-M-2026-03		125,56	-10,9%	0	0	0	0	0		0	0
Peakload	PL-M-2026-04		105,38	-14,5%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-05		90,57	-11,4%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-06		100,58		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-Q-2027-01		112,70	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Y-2027		103,45	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

PCE

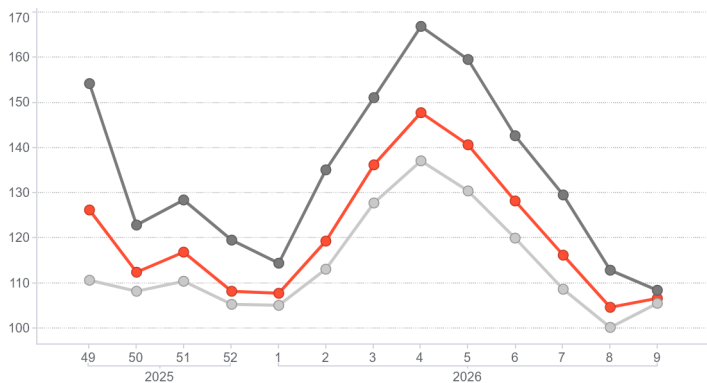
	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	678	17,5%	16,8%
Peak	2	0,0%	0,0%
Non Standard	3.350	-4,5%	83,0%
Contratti bilaterali	4.030	-1,4%	99,8%
MTE	9	-0,5%	0,2%
Totale PCE	4.039	-1,4%	100,0%
Posizione netta	2.595	-2,0%	64,2%

Programmi

Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.085	-2,9%	1.859	-2,7%
Rifiutati	159	0,9%	1	23,2%
Registrati	927	-3,6%	1.859	-2,7%
Sbilanciamenti a programma	1.668	-1,1%	736	-0,3%
Saldo programmi	0		932	

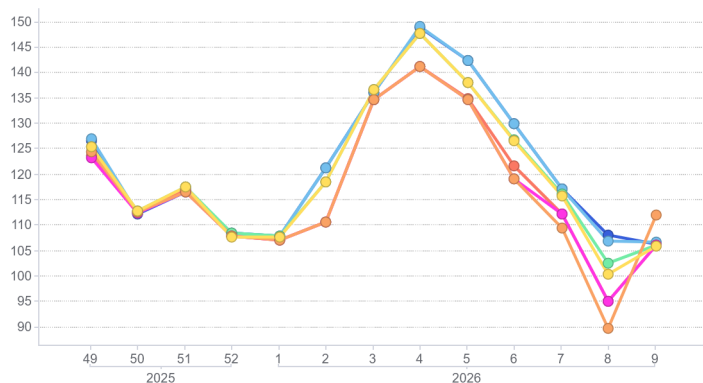
MGP - PUN Index GME (€/MWh)

● Baseload ● Picco ● Fuori Picco



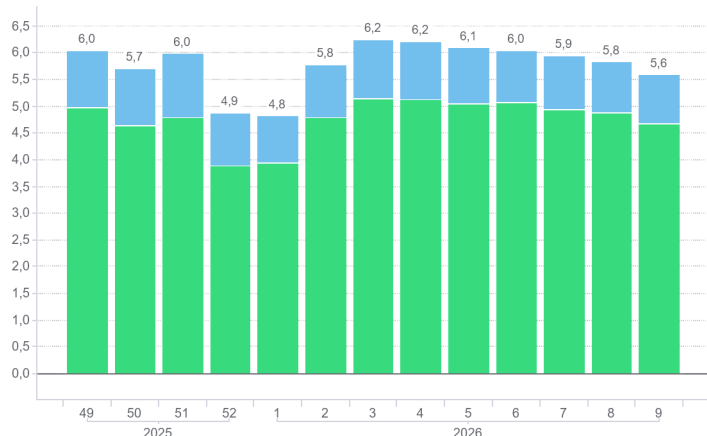
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)

● Nord ● Centro Nord ● Centro Sud ● Sud ● Calabria ● Sicilia ● Sardegna

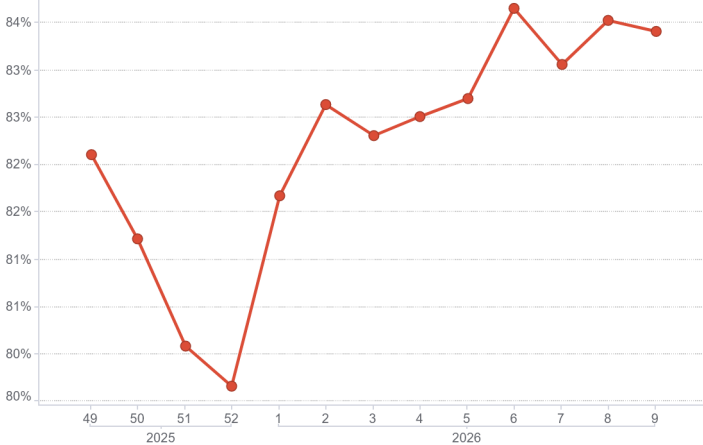


MGP - Volumi (TWh)

■ Fuori Borsa ■ In Borsa

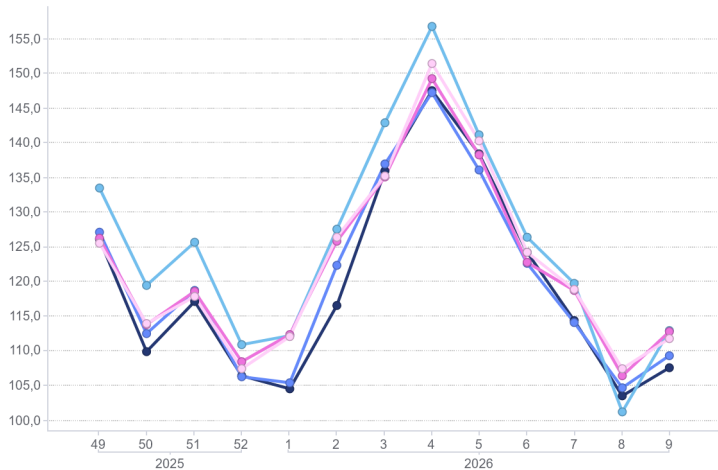


MGP - Liquidità (%)



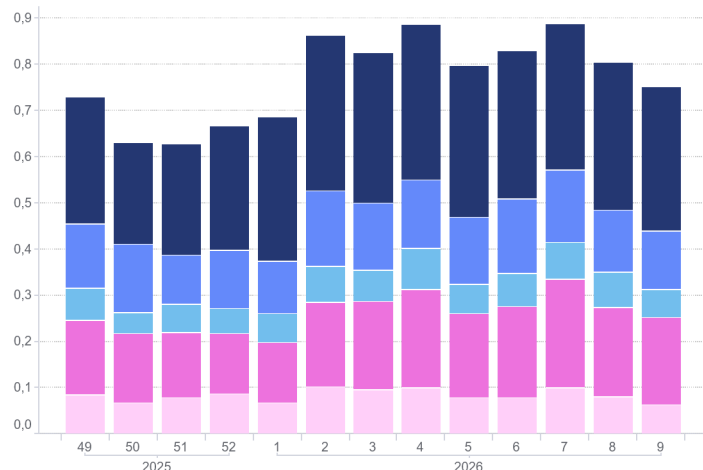
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)

● MI1 ● MI2 ● MI3 ● XBID-PT15 ● XBID-PT60



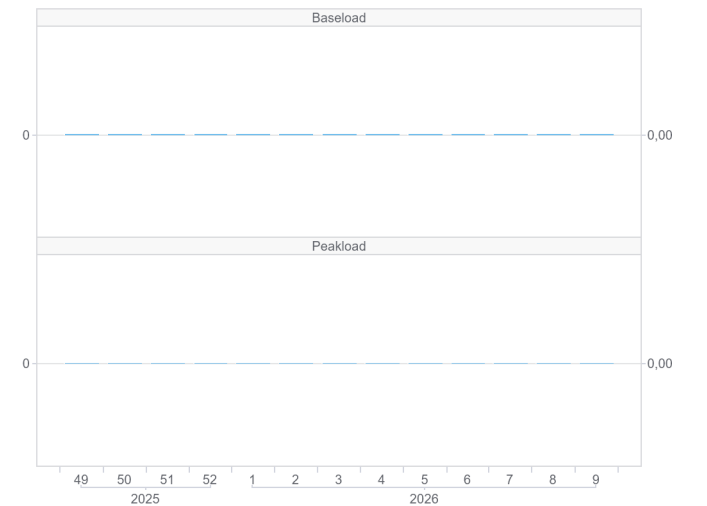
MI - Volumi (TWh)

● MI1 ● MI2 ● MI3 ● XBID-PT15 ● XBID-PT60



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)

■ Volume (MWh-asse sx) ■ Prezzo (€/MWh-scala dx)



PCE

■ Acquisti ■ Posizione netta ■ Turnover

