

PUN Index GME

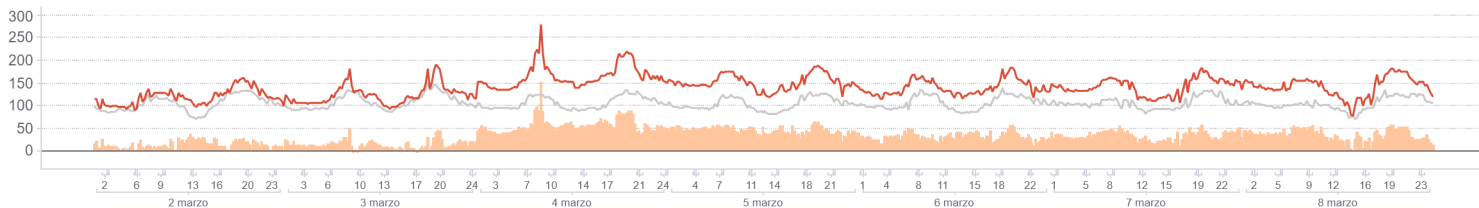
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	141,28	34,61	32,4%
<i>Picco</i>	144,77	36,26	33,4%
<i>Fuori Picco</i>	139,34	33,69	31,9%
Massimo	279,82		
Minimo	79,35		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 7.855	11,7	-2,9%
	Estero 1.260	1,9	-11,4%
	Totale 9.115	13,6	-4,2%
Vendite	Nazionale 4.254	6,3	1,2%
	Estero 1.247	1,9	-9,7%
	Totale 5.501	8,2	-1,5%
Acquisti	Nazionale 5.430	8,1	-1,5%
	Estero 71	0,1	-3,8%
	Totale 5.501	8,2	-1,5%

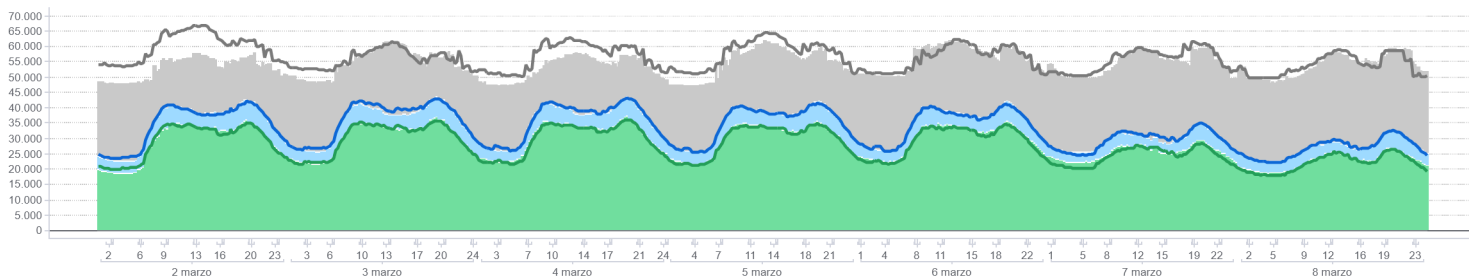
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.681	0,5%	85,1%
<i>Operatori</i>	2.956	5,1%	53,7%
<i>GSE</i>	480	2,7%	8,7%
<i>Zone estere</i>	1.244	-9,8%	22,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	820	-11,5%	14,9%
<i>Zone estere</i>	3	207,3%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	817	-11,7%	14,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.501	-1,5%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.614	-8,1%	
OFFERTA TOTALE	9.115	-4,2%	

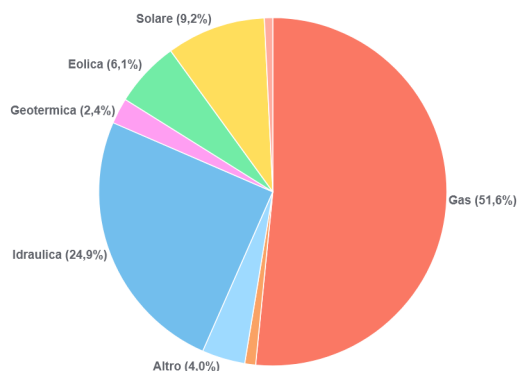
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.681	0,5%	85,1%
<i>Acquirente Unico</i>	98	-3,6%	1,8%
<i>Altri operatori</i>	3.511	0,5%	63,8%
<i>Pompaggi</i>	33	-43,5%	0,6%
<i>Zone estere</i>	71	-3,8%	1,3%
<i>Saldo programmi PCE</i>	967	3,7%	17,6%
PCE (incluso MTE)	820	-11,5%	14,9%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.787	-3,8%	32,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-967	3,7%	-17,6%
VOLUMI ACQUISTATI	5.501	-1,5%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	606	24,6%	
DOMANDA TOTALE	6.107	0,6%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.408	3,6	126	5,5%
<i>Gas</i>	2.194	3,3	137	6,7%
<i>Carbone</i>	43	0,1	-6	-11,9%
<i>Altro</i>	171	0,3	-5	-3,1%
Rinnovabili	1.813	2,7	-65	-3,5%
<i>Idraulica</i>	1.059	1,6	-70	-6,2%
<i>Geotermica</i>	102	0,2	1	0,9%
<i>Eolica</i>	260	0,4	24	10,2%
<i>Solare</i>	392	0,6	-20	-4,8%
Pompaggio	33	0,0	-12	-26,4%
Totale	4.254	6,3	49	1,2%

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		141,14	32,7%	141,15	32,3%	140,88	32,8%	140,88	32,8%	140,17	32,1%	145,04	29,5%	139,38	31,5%
Picco		145,19	33,4%	145,19	33,2%	144,44	34,7%	144,44	34,7%	142,48	32,8%	143,15	29,8%	140,88	31,6%
Fuori Picco		138,88	32,3%	138,90	31,8%	138,90	31,7%	138,90	31,7%	138,89	31,7%	146,08	29,4%	138,54	31,4%
Massimo		291,10		291,10		291,10		291,10		222,36		222,36		203,10	
Minimo		79,35		79,35		79,35		79,35		79,35		79,35		79,35	

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	4.210	-29	376	-14	1.083	-88	716	-208	570	81	569	-15	331	35
Vendite	Totale	2.192	58	310	9	482	-27	466	-119	333	95	236	14	234	19
Acquisti	Totale	3.114	-49	477	-8	944	-7	327	-5	103	-3	307	0	157	-10

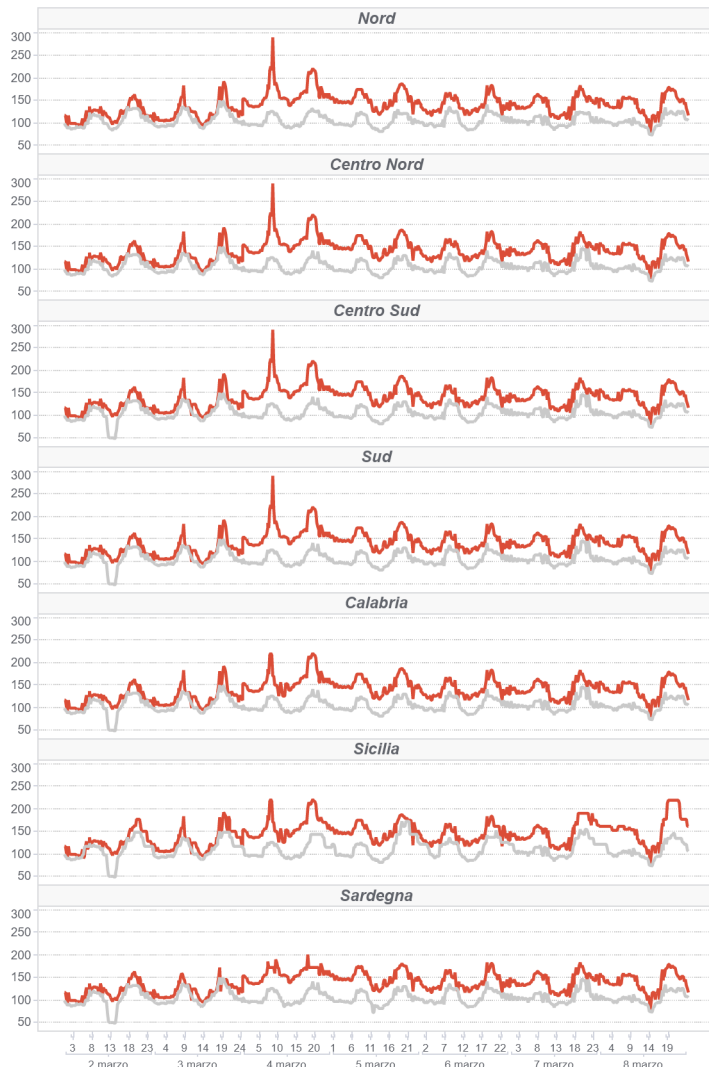
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	Media	6,3	-0,7%	0,6	-3,7%	1,6	-7,5%	1,1	-22,5%	0,8	16,5%	0,8	-2,6%	0,5	12,0%
Vendite	Media	3,3	2,7%	0,5	3,0%	0,7	-5,3%	0,7	-20,3%	0,5	40,1%	0,4	6,1%	0,3	8,7%
Acquisti	Media	4,6	-1,5%	0,7	-1,6%	1,4	-0,7%	0,5	-1,6%	0,2	-3,1%	0,5	0,0%	0,2	-5,8%

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	0,2%	0,2	26,2%	0,3	25,7%	0,5	-9,2%	0,4	78,6%	0,1	-24,7%	0,2	-5,6%
	Gas	1,9	0,7%	0,2	25,1%	0,3	31,9%	0,4	-10,9%	0,4	86,1%	0,1	-26,0%	0,1	0,0%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	-11,9%
	Altro	0,1	-7,4%	0,0	134,9%	0,0	-3,4%	0,1	4,1%	0,0	-1,6%	0,0	1,5%	0,0	-9,2%
Rinnovabili		1,2	8,1%	0,3	-7,8%	0,4	-18,8%	0,2	-35,3%	0,1	-22,9%	0,3	27,1%	0,2	24,7%
	Idraulica	0,9	10,0%	0,1	-19,0%	0,3	-17,9%	0,1	-32,9%	0,1	-18,8%	0,1	-20,7%	0,0	-19,2%
	Geotermica	-	-	0,2	0,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	0,0	34,8%	0,0	41,7%	0,0	-31,6%	0,1	-40,8%	0,0	-28,8%	0,1	149,5%	0,1	164,4%
	Solare	0,3	2,8%	0,0	-2,3%	0,1	-13,7%	0,0	-24,8%	0,0	-25,6%	0,1	-14,3%	0,1	-2,3%
Pompaggio		0,0	-17,5%	-	-	0,0	-55,2%	-	-	-	-	0,0	-76,0%	0,0	-
Totale		3,3	2,7%	0,5	3,0%	0,7	-5,3%	0,7	-20,3%	0,5	40,1%	0,4	6,1%	0,3	8,7%

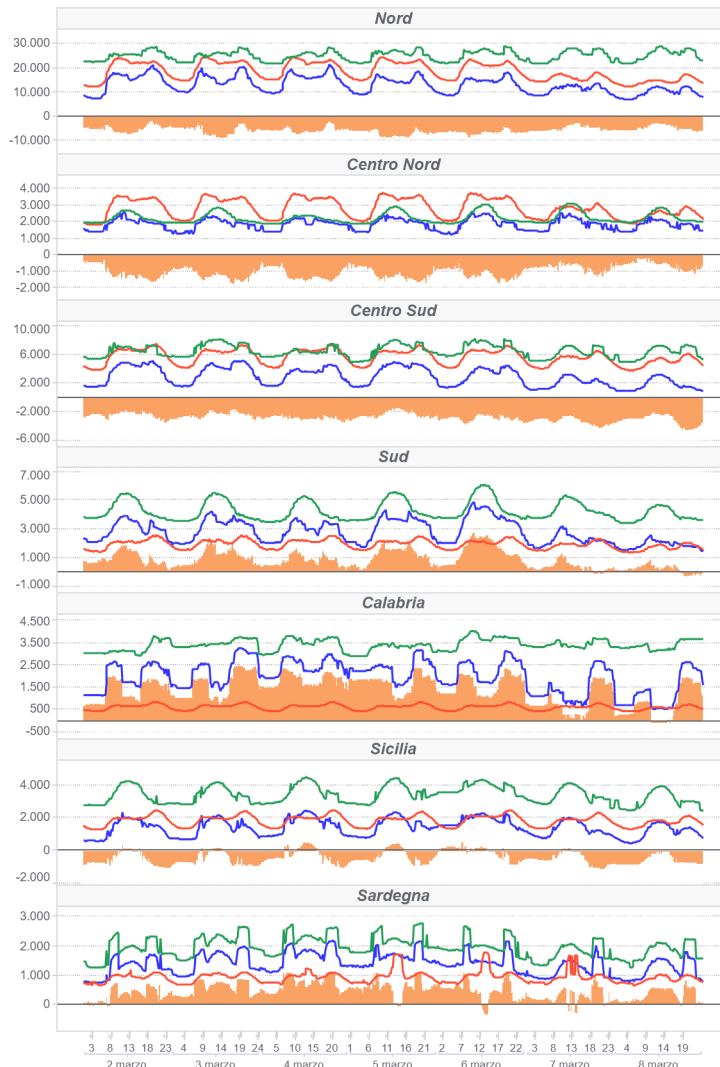
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

Vendite Acquisti Offerta Flussi



Transiti

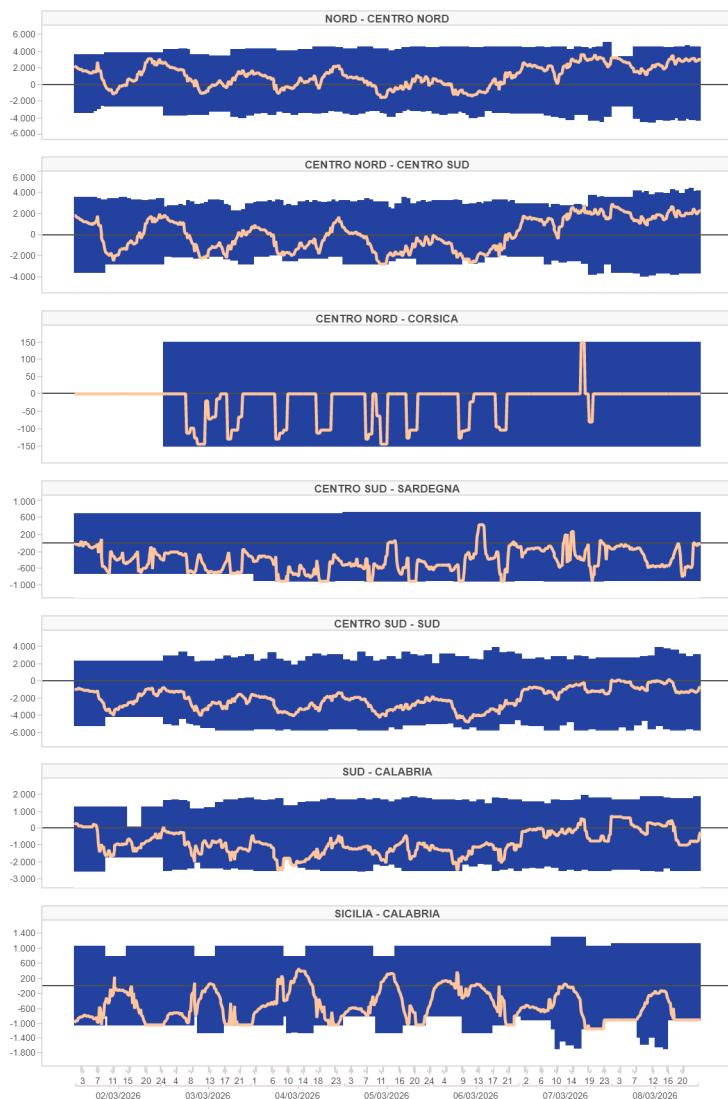
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.10	Sett. n.9	Sett. n.10	Sett. n.9	Sett. n.10	Sett. n.9	Sett. n.10	Sett. n.9
Francia - Nord	FRAN-NORD	100,0%	100,0%	n.d.	n.d.	10	10	n.d.	n.d.
	NORD-FRAN			n.d.	n.d.	0	0	n.d.	n.d.
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	100,0%	97,5%	n.d.	n.d.	2.809	2.739	n.d.	n.d.
	NORD-SVIZ		2,5%	n.d.	n.d.	0	474	n.d.	n.d.
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	n.d.	n.d.	0	0	n.d.	n.d.
	NORD-AUST			n.d.	n.d.	0	0	n.d.	n.d.
Slovenia - Nord	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	n.d.	n.d.	0	0	n.d.	n.d.
	NORD-SLOV			n.d.	n.d.	0	0	n.d.	n.d.
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT	8,5%	8,3%	327	430	45	113	1,2%	2,2%
	MONT-CSUD	35,7%	53,0%	233	371	501	460	76,8%	65,7%
Grecia - Sud	GREC-SUD	0,0%	0,0%	n.d.	n.d.	0	0	n.d.	n.d.
	SUD-GREC			n.d.	n.d.	0	0	n.d.	n.d.

		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
Centro Nord - Centro Sud	CSUD-CNOR	48,1%	46,0%	2.621	3.705	1.251	1.774	3,1%	3,4%
	CNOR-CSUD	51,9%	54,0%	3.221	3.707	1.378	1.589	0,1%	0,6%
	CORS-CNOR	21,4%	16,1%	150	150	101	93	0,0%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	0,6%	1,2%	150	150	150	136	0,6%	0,6%
	CSUD-SARD	5,8%	24,0%	711	710	131	136	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	SARD-CSUD	94,2%	76,0%	833	788	431	367	8,0%	3,4%
	CORS-SARD	0,6%	1,2%	150	150	143	120	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	85,1%	98,8%	150	150	51	32	14,9%	5,4%
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	118	118	16	11	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0	0,0%	0,0%
	CSUD-SUD	3,0%	5,1%	2.803	2.862	58	471	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sud	SUD-CSUD	97,0%	94,9%	5.291	5.551	2.125	2.241	0,0%	0,0%
	SUD-CALA	13,8%	48,8%	1.580	1.765	306	253	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	CALA-SUD	86,2%	51,2%	2.339	2.920	1.033	585	2,4%	0,0%
	SICI-CALA	14,4%	17,0%	1.042	999	154	249	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	85,6%	83,0%	1.074	1.132	637	783	22,5%	32,9%
	SICI-MALT	96,0%	100,0%	225	225	104	103	1,6%	2,2%
Sicilia - Malta	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	0,1%		10.000	10.000	610	0	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	99,9%	100,0%	10.000	10.000	3.763	4.583	0,0%	0,0%
	COUP-XFRA	0,1%		2.075	2.073	490	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	99,9%	100,0%	3.397	3.900	3.359	3.876	95,7%	97,3%
	COUP-BSP	16,4%	16,1%	671	673	489	561	8,5%	10,1%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	53,9%	83,9%	527	617	488	603	43,9%	74,4%
	COUP-XAUS	12,1%	10,1%	139	139	119	118	11,3%	8,5%
Coupling - Austria Coupling	XAUS-COUP	87,9%	89,9%	269	341	267	337	85,4%	85,6%
	SUD-XGRE	7,1%	4,2%	500	500	309	249	3,0%	1,2%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	84,5%	88,7%	500	500	481	488	78,0%	84,5%

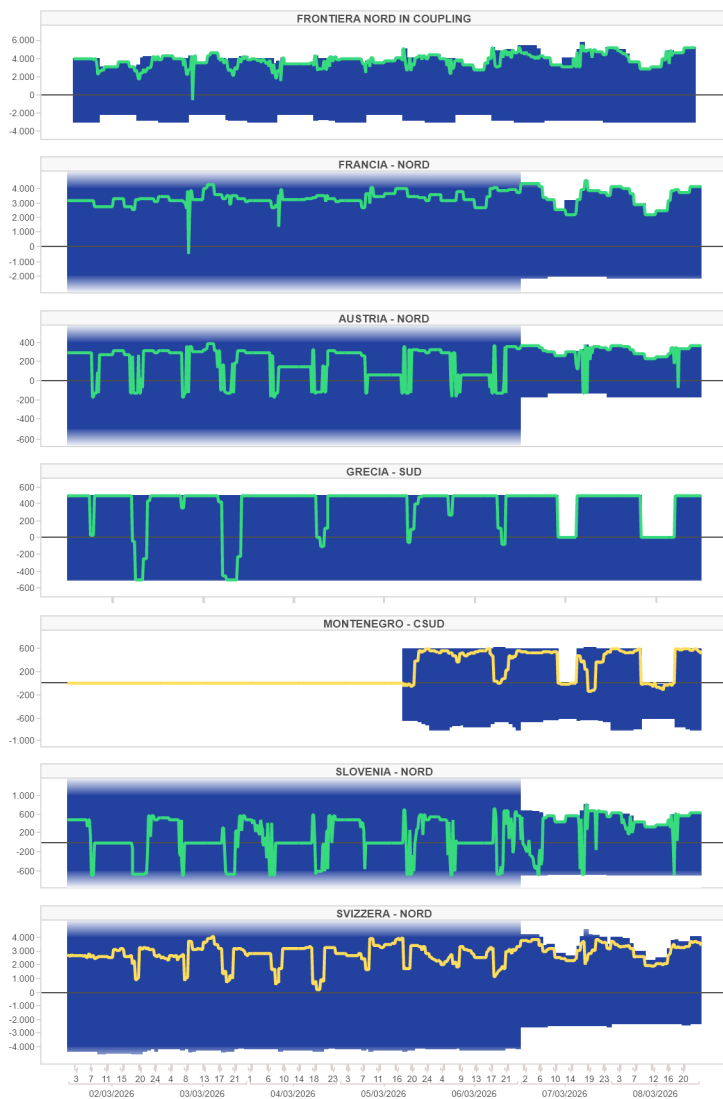
Transiti Italia (MW)

▮ Limite Import ▮ Limite Export ▮ Flusso



Transiti esteri (MW)

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

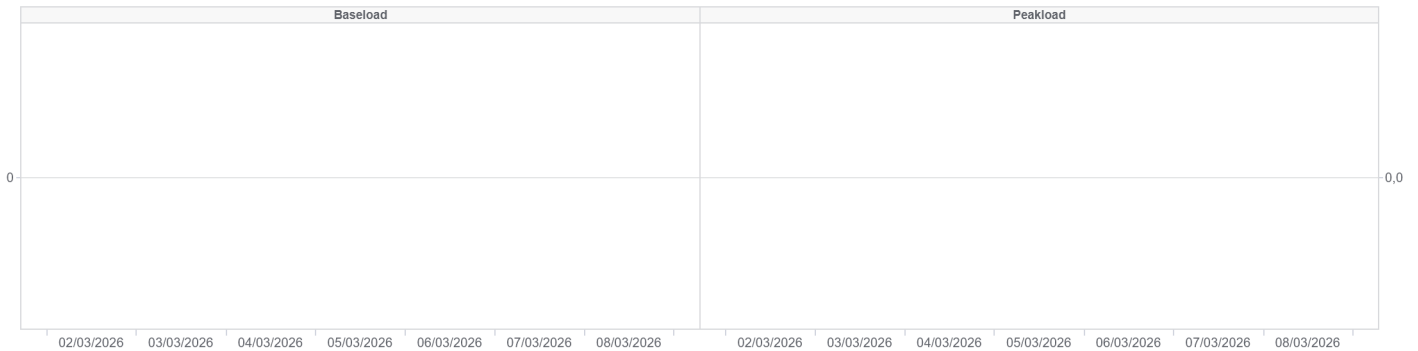


MPEG

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-2026-03-02						
	BL-2026-03-03						
	BL-2026-03-04						
	BL-2026-03-05						
	BL-2026-03-06						
	BL-2026-03-07						
	BL-2026-03-08						
	PL-2026-03-02						
Peakload	PL-2026-03-03						
	PL-2026-03-04						
	PL-2026-03-05						
	PL-2026-03-06						

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-2026-04		103,48	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-M-2026-05		93,22	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-M-2026-06		90,88	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-02		95,83	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	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	0	0	-100%	3	26.280
Peakload	PL-M-2026-04		105,38	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-05		90,57	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-06		100,58	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-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

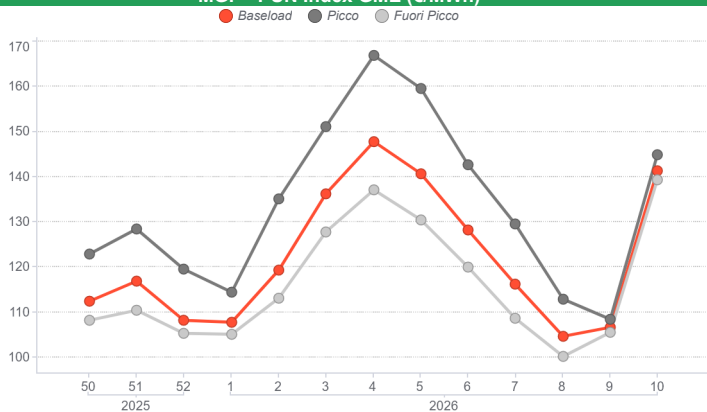
PCE

	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	531	-21,8%	13,9%
Peak	2	0,0%	0,0%
Non Standard	3.285	-2,0%	85,9%
Contratti bilaterali	3.817	-5,3%	99,8%
MTE	8	-3,3%	0,2%
Totale PCE	3.825	-5,3%	100,0%
Posizione netta	2.459	-5,2%	64,3%

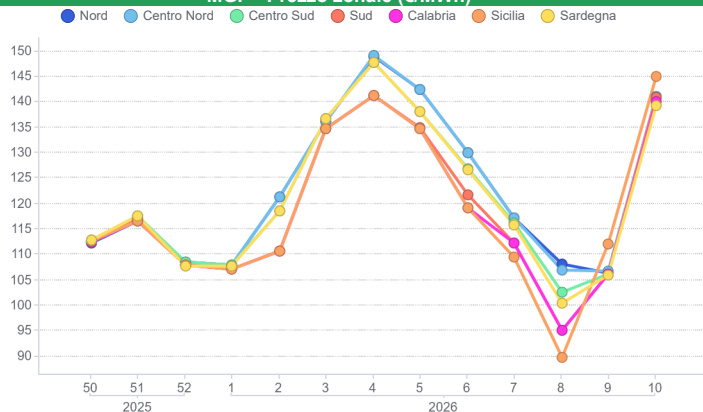
Programmi

Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	996	-8,3%	1.787	-3,9%
Rifiutati	175	10,5%	0	-95,5%
Registrati	820	-11,5%	1.787	-3,8%
Sbilanciamenti a programma	1.639	-1,7%	672	-8,7%
Saldo programmi	0		967	

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



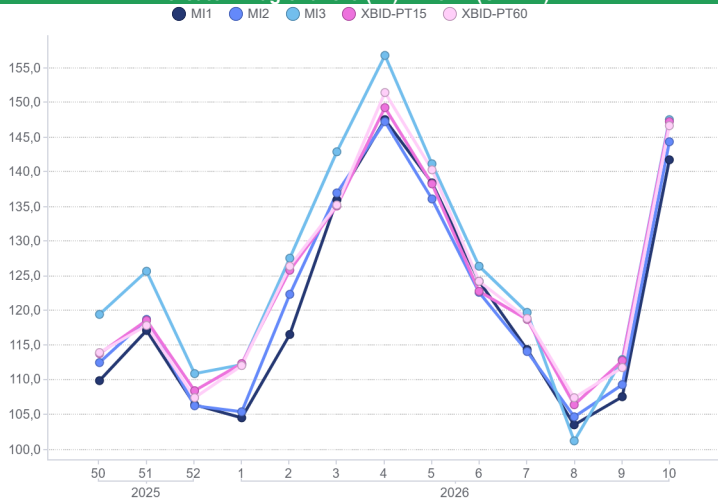
MGP - Volumi (TWh)



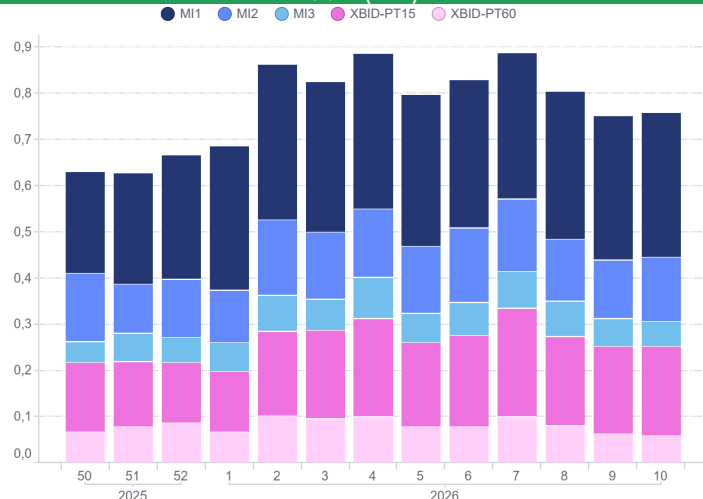
MGP - Liquidità (%)



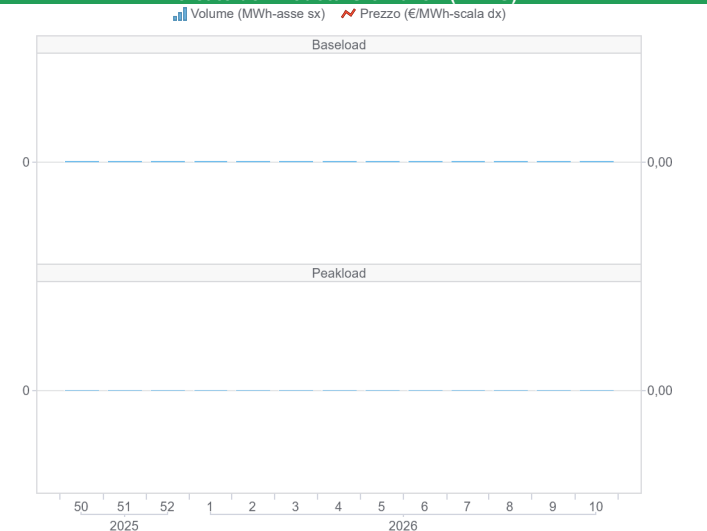
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

