

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	119,89	-16,26	-11,9%
Picco	114,46	-30,10	-20,8%
Fuori Picco	122,07	-9,41	-7,2%
Massimo	196,88		
Minimo	0,00		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale	8.358	12,4
	Estero	1.084	1,6
	Totale	9.442	14,1
Vendite	Nazionale	3.847	5,7
	Estero	1.076	1,6
	Totale	4.924	7,3
Acquisti	Nazionale	4.816	7,2
	Estero	108	0,2
	Totale	4.924	7,3

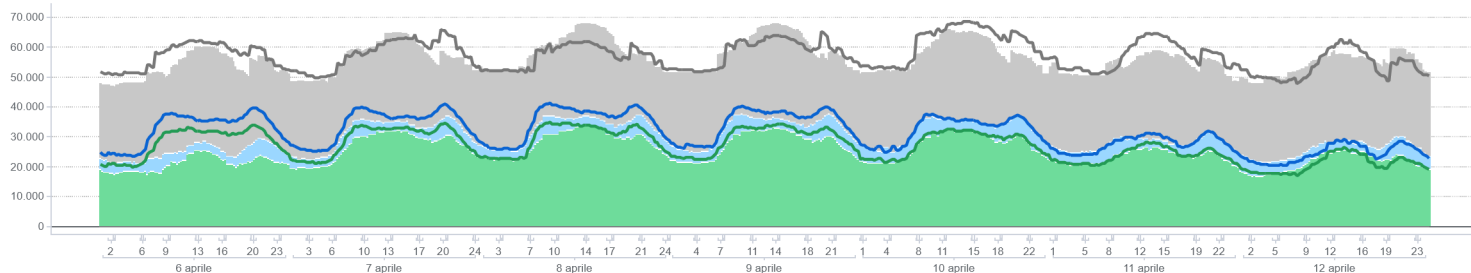
PUN Index GME (€/MWh)

— 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	4.177	-8,2%	84,8%
Operatori	2.384	-17,0%	48,4%
GSE	720	15,3%	14,6%
Zone estere	1.073	1,9%	21,8%
Saldo programmi PCE	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	747	-2,5%	15,2%
Zone estere	3	35,2%	0,1%
Zone nazionali altri operatori	744	-2,7%	15,1%
Saldo programmi PCE	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	4.924	-7,4%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.518	4,0%	
OFFERTA TOTALE	9.442	-2,3%	

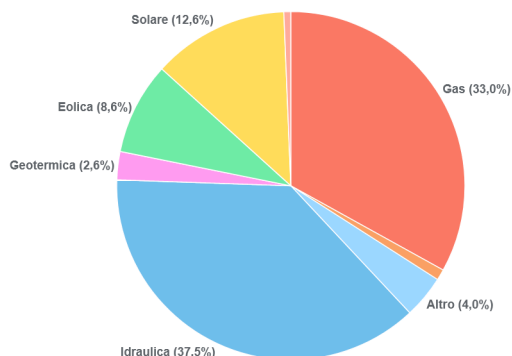
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.177	-8,2%	84,8%
Acquirente Unico	97	-2,4%	2,0%
Altri operatori	2.975	-9,9%	60,4%
Pompaggi	57	-6,5%	1,2%
Zone estere	108	-13,8%	2,2%
Saldo programmi PCE	940	-2,2%	19,1%
PCE (incluso MTE)	747	-2,5%	15,2%
Zone estere	0		0,0%
Zone nazionali AU	0		0,0%
Zone nazionali altri operatori	1.687	-2,4%	34,3%
Saldo programmi PCE	-940	-2,2%	-19,1%
VOLUMI ACQUISTATI	4.924	-7,4%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	565	-1,5%	
DOMANDA TOTALE	5.489	-6,8%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	1.463	2,2	-272	-15,7%
Gas	1.271	1,9	-261	-17,0%
Carbone	39	0,1	-2	-5,2%
Altro	153	0,2	-8	-5,2%
Rinnovabili	2.360	3,5	-142	-5,7%
Idraulica	1.444	2,1	211	17,1%
Geotermica	101	0,1	-1	-1,5%
Eolica	329	0,5	-396	-54,6%
Solare	487	0,7	45	10,1%
Pompaggio	25	0,0	1	5,7%
Totale	3.847	5,7	-413	-9,7%

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	120,56	-12,1%	120,56	-12,1%	119,32	-11,4%	118,25	-11,2%	117,74	-11,4%	117,84	-12,9%	118,12	-12,1%
<i>Picco</i>	115,26	-20,7%	115,26	-20,7%	114,09	-21,3%	112,48	-20,0%	110,93	-20,8%	110,93	-21,0%	110,59	-23,5%
<i>Fuori Picco</i>	122,68	-7,6%	122,68	-7,6%	121,41	-5,9%	120,56	-6,5%	120,47	-6,6%	120,61	-8,9%	121,13	-6,0%
Massimo	196,88		196,88		196,88		196,88		196,88		196,88		196,88	
Minimo	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	

Volumi zonali

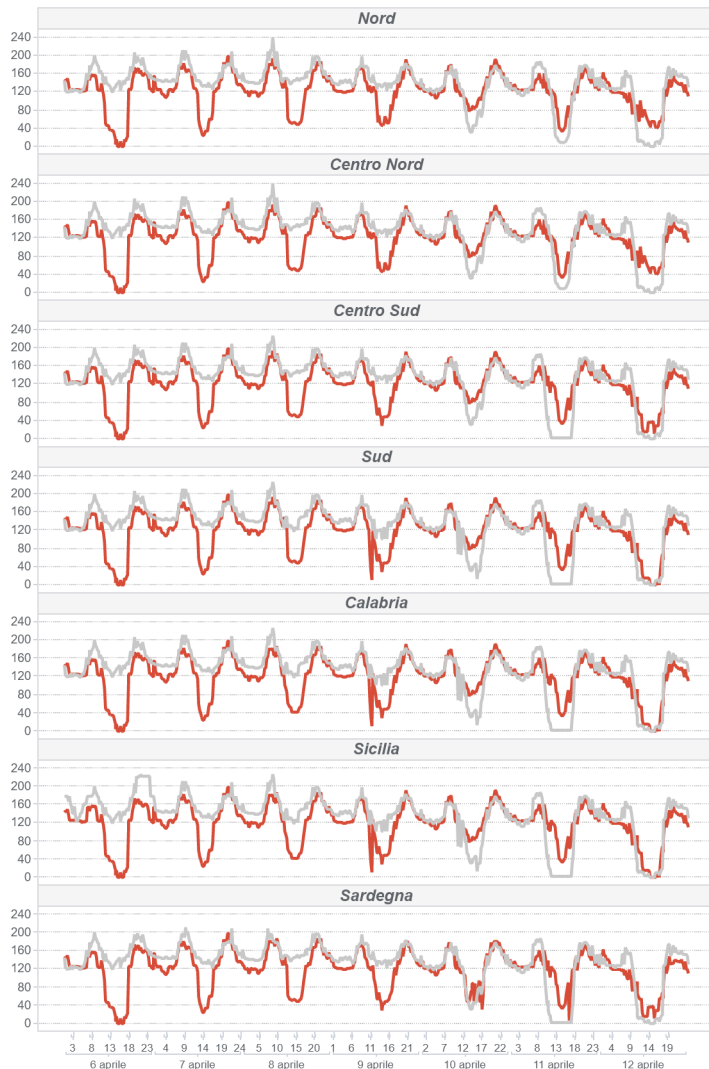
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	<i>Totale</i>	4.358	-38	418	9	1.202	-19	811	-182	701	5	537	-14	331	3
Vendite	<i>Totale</i>	1.765	-134	298	-8	535	-56	452	-211	348	21	232	-13	217	-12
Acquisti	<i>Totale</i>	2.701	-198	426	-38	852	-75	295	-25	94	-10	292	-20	155	-10
Offerta	<i>Media</i>	6,5	-0,9%	0,6	2,1%	1,8	-1,6%	1,2	-18,3%	1,0	0,7%	0,8	-2,6%	0,5	0,9%
Vendite	<i>Media</i>	2,6	-7,1%	0,4	-2,5%	0,8	-9,4%	0,7	-31,9%	0,5	6,4%	0,3	-5,4%	0,3	-5,0%
Acquisti	<i>Media</i>	4,0	-6,8%	0,6	-8,2%	1,3	-8,1%	0,4	-7,7%	0,1	-9,2%	0,4	-6,4%	0,2	-6,0%

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		1,1	-23,3%	0,1	-14,0%	0,2	-6,5%	0,2	-12,0%	0,3	0,1%	0,1	-22,3%	0,2	16,9%
<i>Gas</i>		1,0	-25,3%	0,1	-13,8%	0,2	-5,2%	0,2	-10,4%	0,3	0,7%	0,1	-25,9%	0,1	44,7%
<i>Carbone</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	-5,2%
<i>Altro</i>		0,1	-0,3%	0,0	-18,5%	0,0	-12,3%	0,0	-20,4%	0,0	-7,2%	0,0	145,8%	0,0	1,0%
Rinnovabili		1,5	11,5%	0,3	2,1%	0,6	-11,1%	0,5	-38,4%	0,2	15,4%	0,3	-0,3%	0,2	-19,2%
<i>Idraulica</i>		1,1	14,9%	0,2	12,8%	0,4	21,1%	0,2	28,2%	0,1	17,1%	0,1	35,2%	0,1	-9,8%
<i>Geotermica</i>		-	-	0,1	-1,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Eolica</i>		0,0	-40,0%	0,0	-78,5%	0,1	-70,9%	0,2	-62,8%	0,1	10,7%	0,1	-32,7%	0,0	-44,2%
<i>Solare</i>		0,3	2,5%	0,0	1,2%	0,2	22,6%	0,0	33,7%	0,0	31,3%	0,1	22,2%	0,1	0,2%
Pompaggio		0,0	-8,9%	-	-	0,0	76,9%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-
Totale		2,6	-7,1%	0,4	-2,5%	0,8	-9,4%	0,7	-31,9%	0,5	6,4%	0,3	-5,4%	0,3	-5,0%

Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

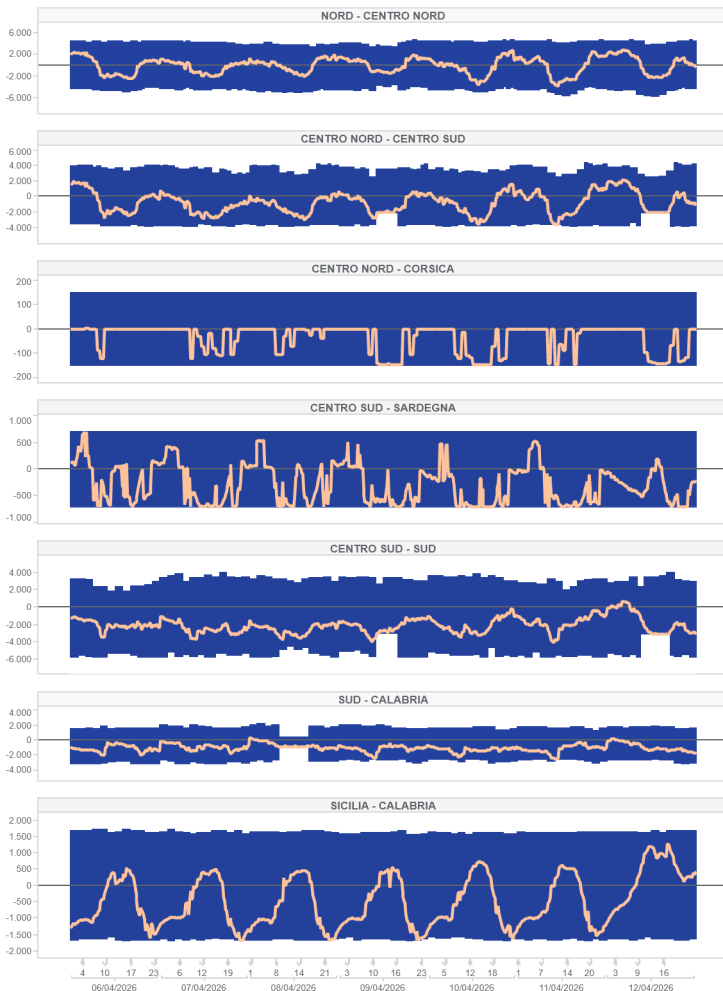


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.14	Sett. n.15	Sett. n.14	Sett. n.15	Sett. n.14	Sett. n.15	Sett. n.14	Sett. n.15
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0	0,0%	0,0%
	NORD-AUST			0	0	0	0		
	FRAN-NORD	88,7%	94,6%	9	9	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%
	SUD-GREC			25	25	0	0	0,0%	0,0%
Grecia - Sud	CSUD-MONT	23,8%	24,4%	698	606	60	81	2,0%	3,2%
	MONT-CSUD	62,8%	69,6%	449	433	496	470	69,4%	75,6%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Montenegro - Centro Sud	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ	10,0%	9,4%	2.431	2.363	435	212	1,8%	0,8%
	SVIZ-NORD	88,8%	90,6%	2.425	2.297	2053	2017	75,2%	79,6%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.14	Sett. n.15	Sett. n.14	Sett. n.15	Sett. n.14	Sett. n.15	Sett. n.14	Sett. n.15
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	13,1%	29,8%	3.781	3.585	487	828	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	86,9%	70,2%	3.690	3.571	1.914	1.478	6,1%	6,1%
	CNOR-CORS	1,2%	0,6%	150	150	29	3	0,0%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CORS-CNOR	18,5%	35,1%	150	150	104	103	0,0%	0,0%
	CSUD-SARD	27,8%	26,5%	714	700	161	192	0,3%	0,1%
	SARD-CSUD	72,2%	73,5%	836	700	424	458	3,9%	10,6%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SUD		2,4%	3.197	3.162	0	367	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	100,0%	97,6%	5.111	5.231	3.042	2.145	7,1%	3,0%
	CORS-SARD	0,6%	0,0%	150	150	1	0	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sud	SARD-CORS	94,6%	100,0%	150	150	50	59	13,7%	19,0%
	NORD-CNOR	37,1%	55,2%	4.315	4.280	803	1.125	0,0%	0,0%
	CNOR-NORD	62,9%	44,8%	3.996	4.550	1.549	1.540	0,0%	0,0%
Nord - Centro Nord	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	118	118	69	23	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	83,5%	65,5%	1.501	1.642	644	961	7,9%	1,8%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	16,5%	34,5%	1.482	1.640	280	460	0,0%	0,0%
	SICI-MALT	75,1%	100,0%	225	225	122	111	5,8%	2,7%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	CALA-SUD	88,8%	97,2%	2.673	2.752	991	1.073	1,2%	3,6%
	SUD-CALA	11,2%	2,8%	1.836	1.703	376	115	0,0%	0,0%
			Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni
		Sett. n.14	Sett. n.15	Sett. n.14	Sett. n.15	Sett. n.14	Sett. n.15	Sett. n.14	Sett. n.15
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	27,1%	21,6%	130	162	152	144	24,3%	18,3%
	XAUS-COUP	72,8%	77,8%	313	387	264	371	65,2%	71,4%
	COUP-XFRA	2,2%	1,3%	2.075	1.997	963	640	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	97,8%	98,7%	3.650	3.758	3.204	3.351	71,6%	75,0%
	COUP-BSP	27,5%	35,3%	669	706	629	622	23,2%	23,2%
	BSP-COUP	71,4%	63,5%	610	555	551	549	59,4%	52,2%
Coupling - Slovenia Coupling	NORD-COUP			10.000	10.000	0	0	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	94,6%	100,0%	10.000	10.000	3.679	3.685	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE	19,6%	16,7%	500	289	345	201	9,5%	8,3%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	53,0%	61,9%	500	261	433	237	39,9%	52,4%

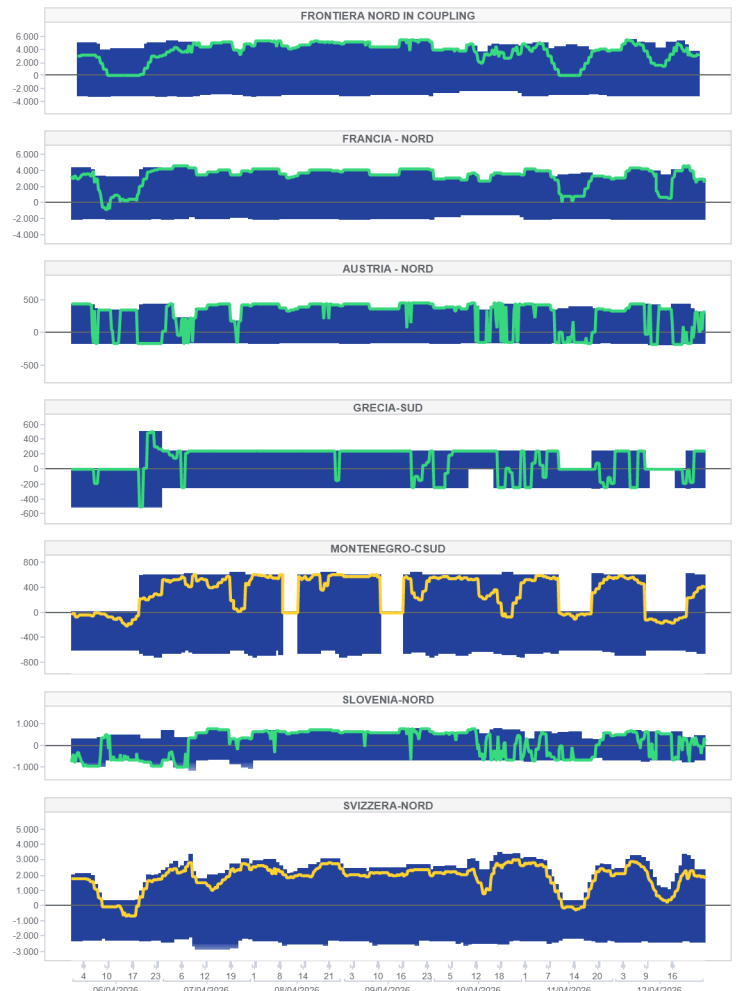
Transiti Italia (MW)

■ Limite Import ■ Limite Export ▲ Flusso



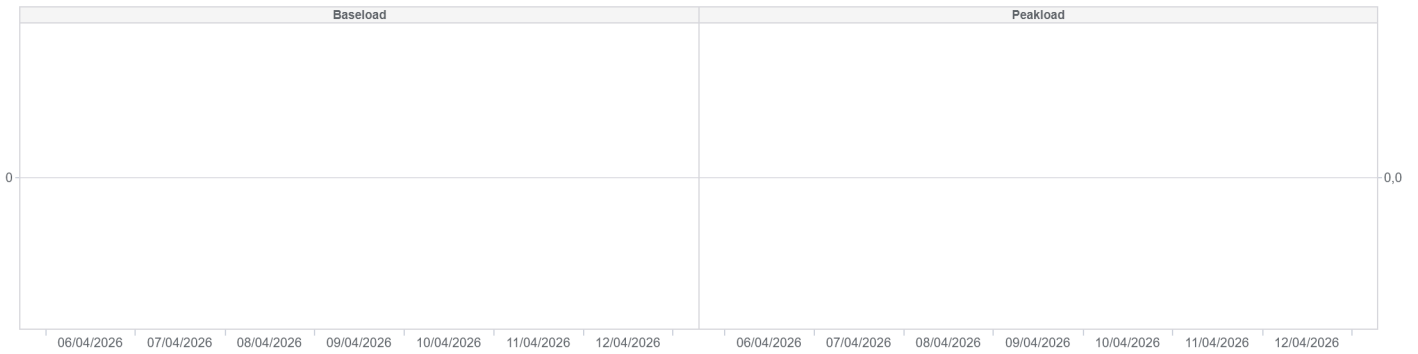
Transiti esteri (MW)

▲ 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)
	BL-2026-04-06						
	BL-2026-04-07						
	BL-2026-04-08						
Baseload	BL-2026-04-09						
	BL-2026-04-10						
	BL-2026-04-11						
	BL-2026-04-12						
	PL-2026-04-06						
	PL-2026-04-07						
Peakload	PL-2026-04-08						
	PL-2026-04-09						
	PL-2026-04-10						

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-2026-05		147,42	0,0%	0	0	0	0	0	0	42	31.248
	BL-M-2026-06		140,20	0,0%	0	0	0	0	0	0	42	30.240
	BL-M-2026-07		143,62	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Q-2026-03		160,59	0,0%	0	0	0	0	0	0	37	81.696
	BL-Q-2026-04		158,03	0,0%	0	0	0	0	0	0	36	79.524
	BL-Q-2027-01		141,99	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Q-2027-02		93,43	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Y-2027		111,01	0,0%	0	0	0	0	0	0	3	26.280
	PL-M-2026-05		146,40	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-M-2026-06		134,82	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	
Peakload	PL-M-2026-07		139,03	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2026-03		153,32	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2026-04		168,20	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2027-01		148,47	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2027-02		93,41	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Y-2027		115,94	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0

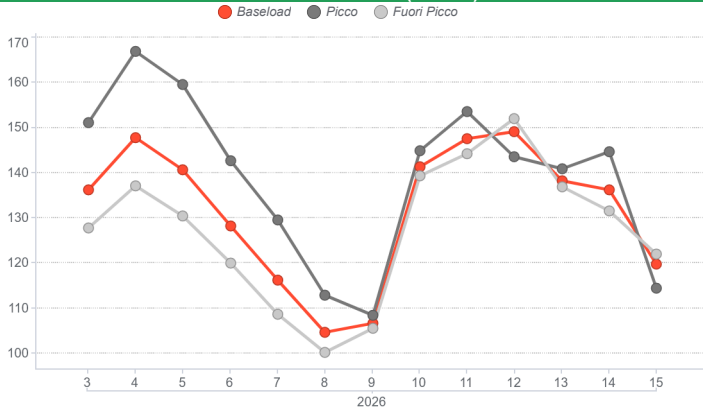
PCE

	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	388	-36,5%	10,5%
Peak	1	-4,6%	0,0%
Non Standard	3.306	6,5%	89,3%
Contratti bilaterali	3.695	-0,6%	99,8%
MTE	7	-5,2%	0,2%
Totale PCE	3.702	-0,6%	100,0%
Posizione netta	2.320	-2,2%	62,7%

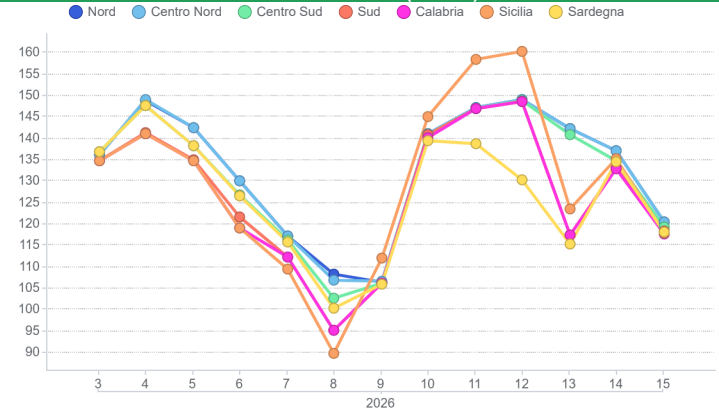
Programmi

Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.014	-2,1%	1.688	-2,4%
Rifiutati	267	-1,0%	1	-8,8%
Registrati	747	-2,5%	1.687	-2,4%
Sbilanciamenti a programma	1.573	-2,0%	633	-1,8%
Saldo programmi	0		940	

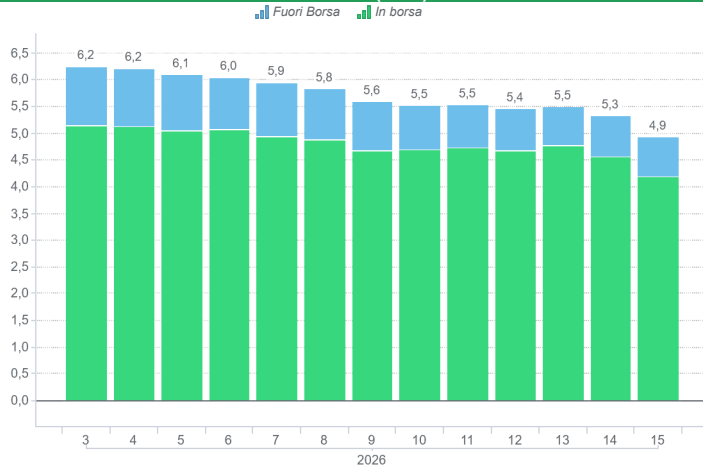
MGP - PUN Index GME (€/MWh)



MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



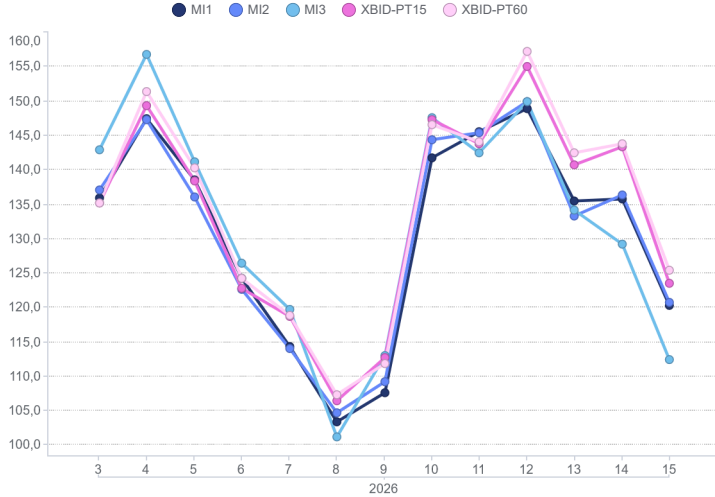
MGP - Volumi (TWh)



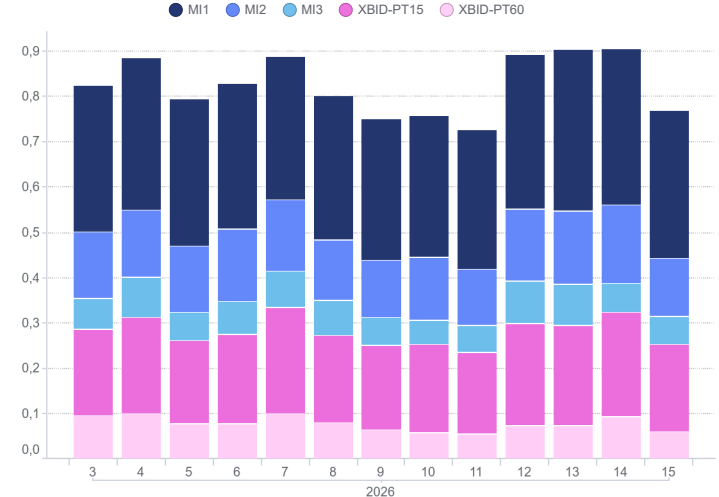
MGP - Liquidità (%)



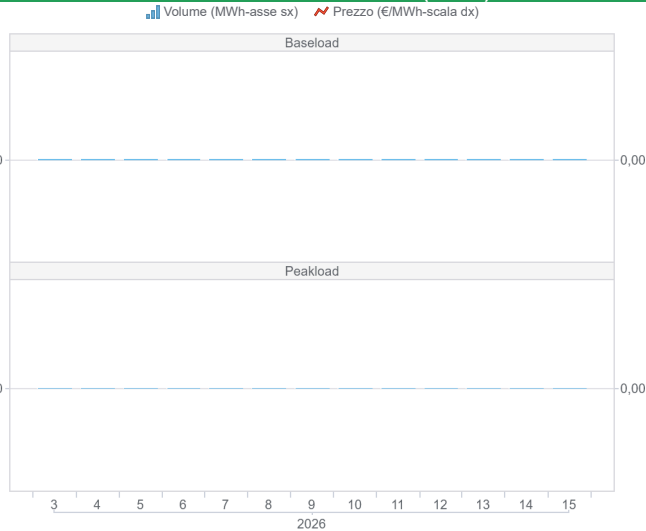
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

