

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	109,12	-14,06	-11,4%
<i>Picco</i>	95,13	-38,76	-28,9%
<i>Fuori Picco</i>	116,90	-0,35	-0,3%
<i>Massimo</i>	183,57		
<i>Minimo</i>	3,00		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale	8.137	12,1
	Estero	1.189	1,8
	Totale	9.326	13,9
Vendite	Nazionale	3.907	5,8
	Estero	1.177	1,8
	Totale	5.084	7,6
Acquisti	Nazionale	4.953	7,4
	Estero	132	0,2
	Totale	5.084	7,6

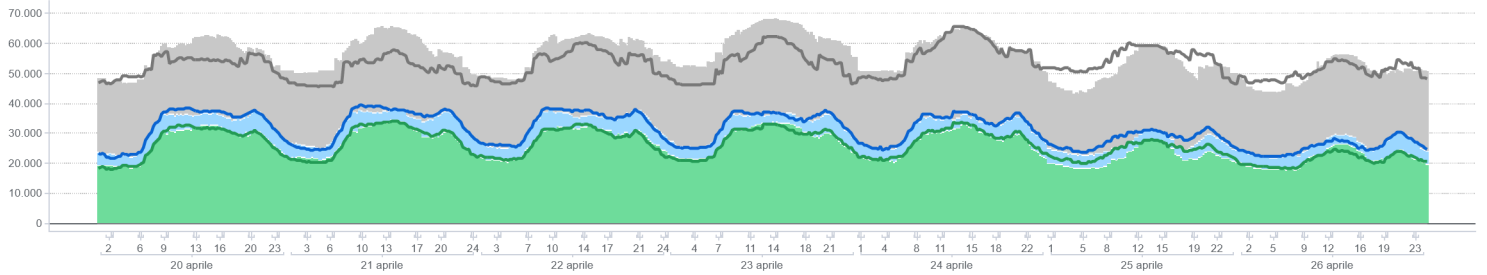
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.305	-2,2%	84,7%
<i>Operatori</i>	2.380	-9,6%	46,8%
<i>GSE</i>	751	18,6%	14,8%
<i>Zone estere</i>	1.174	3,3%	23,1%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	779	-5,6%	15,3%
<i>Zone estere</i>	3	-2,6%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	776	-5,7%	15,3%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.084	-2,8%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.242	14,6%	
OFFERTA TOTALE	9.326	4,4%	

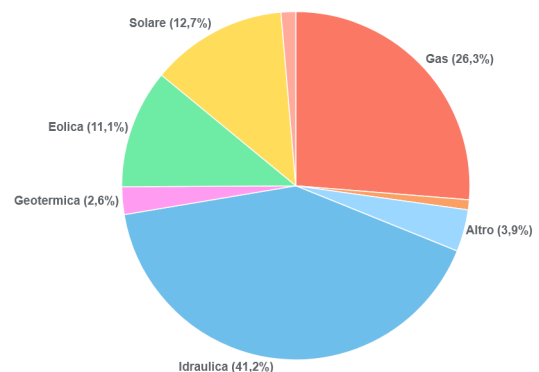
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.305	-2,2%	84,7%
<i>Acquirente Unico</i>	87	-0,2%	1,7%
<i>Altri operatori</i>	3.134	-4,5%	61,6%
<i>Pompaggi</i>	74	28,6%	1,5%
<i>Zone estere</i>	132	14,0%	2,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	878	2,1%	17,3%
PCE (incluso MTE)	779	-5,6%	15,3%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.657	-1,7%	32,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-878	2,1%	-17,3%
VOLUMI ACQUISTATI	5.084	-2,8%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	488	-16,1%	
DOMANDA TOTALE	5.572	-4,1%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	1.215	1,8	-381	-23,9%
<i>Gas</i>	1.027	1,5	-378	-26,9%
<i>Carbone</i>	36	0,1	-3	-7,5%
<i>Altro</i>	152	0,2	0	-0,3%
Rinnovabili	2.638	3,9	193	7,9%
<i>Idraulica</i>	1.611	2,4	207	14,8%
<i>Geotermica</i>	100	0,1	0	0,1%
<i>Eolica</i>	432	0,6	-55	-11,3%
<i>Solare</i>	495	0,7	40	8,8%
Pompaggio	53	0,1	6	13,0%
Totale	3.907	5,8	-182	-4,5%

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	112,22	-10,1%	112,22	-10,1%	103,11	-16,1%	102,56	-11,1%	102,56	-11,1%	102,58	-11,1%	103,07	-15,9%
<i>Picco</i>	103,80	-24,1%	103,80	-24,1%	78,29	-42,5%	76,77	-33,2%	76,77	-33,2%	76,77	-33,2%	78,23	-42,2%
<i>Fuori Picco</i>	116,89	-1,1%	116,89	-1,1%	116,89	1,2%	116,89	1,2%	116,89	1,2%	116,92	1,2%	116,88	1,3%
Massimo	183,57		183,57		183,57		183,57		183,57		183,57		183,57	
Minimo	3,00		3,00		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>	4.265	129	420	16	1.182	40	789	39	546	35	603	84	333	20
Vendite	<i>Totale</i>	1.775	-241	324	18	579	5	539	12	221	-14	250	23	221	15
Acquisti	<i>Totale</i>	2.820	-121	429	-13	866	-14	297	-11	92	-3	288	-3	161	2

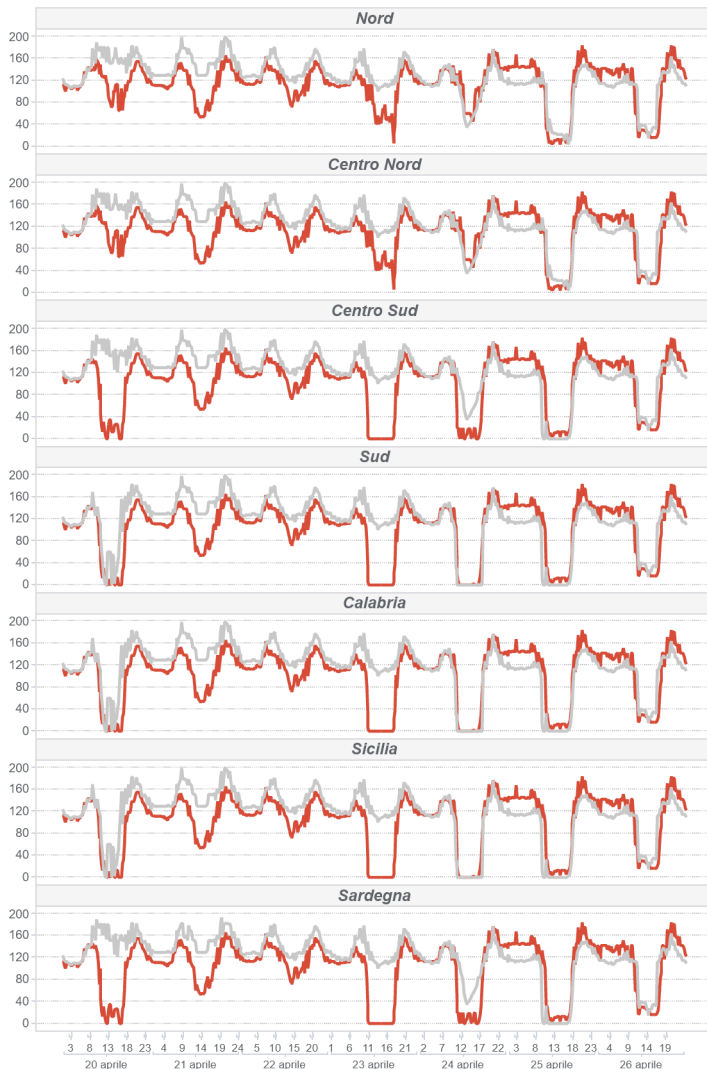
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	<i>Media</i>	6,3	3,1%	0,6	4,1%	1,8	3,5%	1,2	5,2%	0,8	6,9%	0,9	16,3%	0,5	6,4%
Vendite	<i>Media</i>	2,6	-12,0%	0,5	5,8%	0,9	0,8%	0,8	2,2%	0,3	-5,8%	0,4	10,2%	0,3	7,5%
Acquisti	<i>Media</i>	4,2	-4,1%	0,6	-3,0%	1,3	-1,5%	0,4	-3,5%	0,1	-2,8%	0,4	-1,0%	0,2	1,6%

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	<i>Totale</i>	0,8	-42,7%	0,2	7,7%	0,2	-11,3%	0,2	17,0%	0,2	-10,6%	0,1	38,4%	0,2	8,5%
	<i>Gas</i>	0,7	-46,0%	0,2	7,7%	0,2	-13,3%	0,2	19,3%	0,1	-12,8%	0,1	41,0%	0,1	19,1%
	<i>Carbone</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	-7,5%
	<i>Altro</i>	0,1	-5,2%	0,0	5,6%	0,0	-0,6%	0,0	6,2%	0,0	4,9%	0,0	4,3%	0,0	15,3%
Rinnovabili	<i>Totale</i>	1,8	15,3%	0,3	4,9%	0,6	6,4%	0,6	-2,3%	0,2	-1,4%	0,3	2,3%	0,2	6,5%
	<i>Idraulica</i>	1,4	18,5%	0,1	11,6%	0,3	5,4%	0,2	15,7%	0,1	2,7%	0,1	16,0%	0,1	13,0%
	<i>Geotermica</i>	-	-	0,1	0,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>Eolica</i>	0,0	-14,2%	0,0	-20,2%	0,1	4,3%	0,3	-13,0%	0,1	-7,0%	0,1	-29,3%	0,0	-8,1%
	<i>Solare</i>	0,3	4,0%	0,0	3,7%	0,2	10,4%	0,0	12,4%	0,0	6,1%	0,1	25,0%	0,1	9,2%
Pompaggio	<i>Totale</i>	0,1	26,4%	-	-	0,0	-24,2%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-
Totale	<i>Totale</i>	2,6	-12,0%	0,5	5,8%	0,9	0,8%	0,8	2,2%	0,3	-5,8%	0,4	10,2%	0,3	7,5%

Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

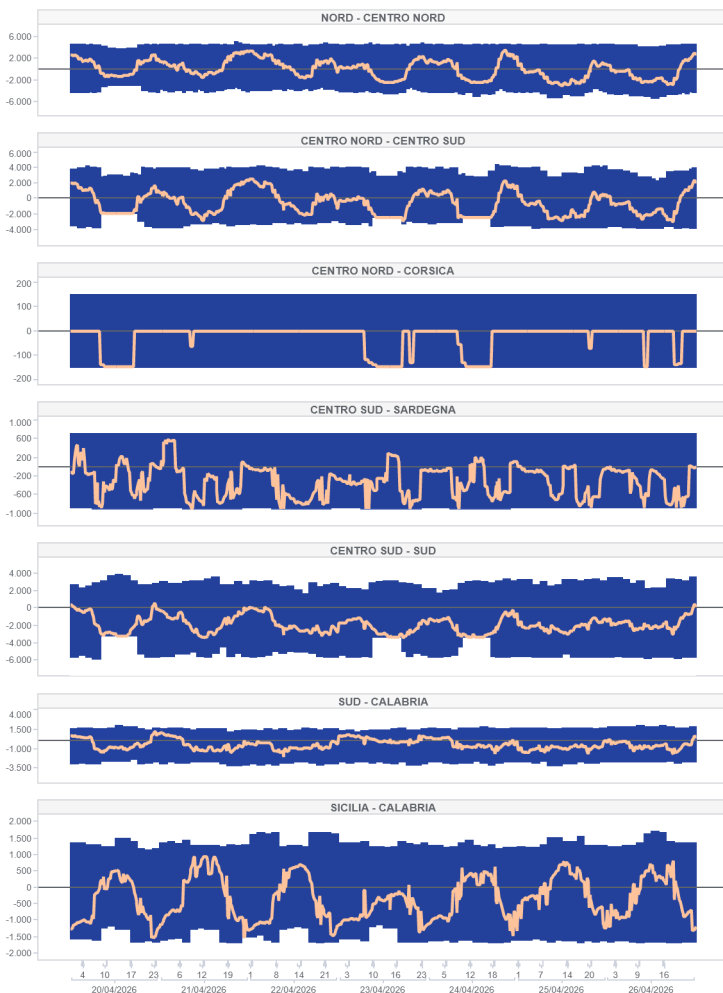
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.16	Sett. n.17	Sett. n.16	Sett. n.17	Sett. n.16	Sett. n.17	Sett. n.16	Sett. n.17
		Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0
	NORD-AUST			0	0	0	0		
Francia - Nord	FRAN-NORD	81,5%	90,5%	9	9	10	10	87,8%	100,0%
	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	22,6%	40,8%	651	620	80	142	2,8%	9,3%
	MONT-CSUD	76,8%	47,3%	497	375	443	334	68,5%	42,1%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-SLOV			0	0	0	0		
Svizzera - Nord	NORD-SVIZ	7,3%	9,2%	2.400	2.376	185	421	0,6%	1,6%
	SVIZ-NORD	92,7%	90,8%	2.817	3.310	2377	3160	78,2%	86,7%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.16	Sett. n.17	Sett. n.16	Sett. n.17	Sett. n.16	Sett. n.17	Sett. n.16	Sett. n.17
		Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	43,2%	37,8%	3.776	3.680	1.149	1.023
	CSUD-CNOR	56,8%	62,2%	3.636	3.265	1.766	1.566	5,5%	13,7%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	0,6%		150	150	44	0	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	16,1%	20,2%	150	150	115	135	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	30,8%	16,2%	709	720	134	173	0,1%	0,0%
	SARD-CSUD	69,0%	83,8%	787	884	394	399	3,9%	1,3%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	5,7%	3,3%	2.900	2.950	363	233	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	94,3%	96,7%	5.256	5.169	1.900	1.962	9,8%	6,1%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,6%	0,0%	150	150	24	0	0,0%	
	SARD-CORS	99,4%	100,0%	150	150	39	44	10,7%	17,9%
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	57,4%	49,7%	4.374	4.466	1.635	1.477	0,0%	0,0%
	CNOR-NORD	42,6%	50,3%	4.318	4.111	1.533	1.431	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	118	118	9	5	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	72,0%	65,5%	1.640	1.556	831	742	0,3%	0,3%
	SICI-CALA	28,0%	34,5%	1.621	1.356	355	418	0,0%	0,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	116	114	0,3%	0,0%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		
Sud - Calabria	CALA-SUD	72,8%	76,6%	2.826	2.780	590	710	0,0%	0,0%
	SUD-CALA	27,2%	23,4%	1.679	1.637	345	498	0,0%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.16	Sett. n.17	Sett. n.16	Sett. n.17	Sett. n.16	Sett. n.17	Sett. n.16	Sett. n.17
		Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	24,7%	32,0%	161	174	147	188
	XAUS-COUP	72,5%	67,4%	374	422	346	382	64,3%	57,7%
	COUP-XFRA	2,1%	3,0%	2.064	2.084	728	694	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	97,9%	96,3%	3.652	3.930	3.403	3.448	81,3%	64,9%
	COUP-BSP	40,5%	54,6%	687	680	579	582	25,9%	37,5%
	BSP-COUP	57,1%	43,9%	542	607	522	506	45,8%	25,4%
	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	3.596	3.400	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE	14,3%	11,9%	240	250	162	182	7,1%	6,0%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	67,9%	19,0%	250	250	222	222	54,2%	13,7%

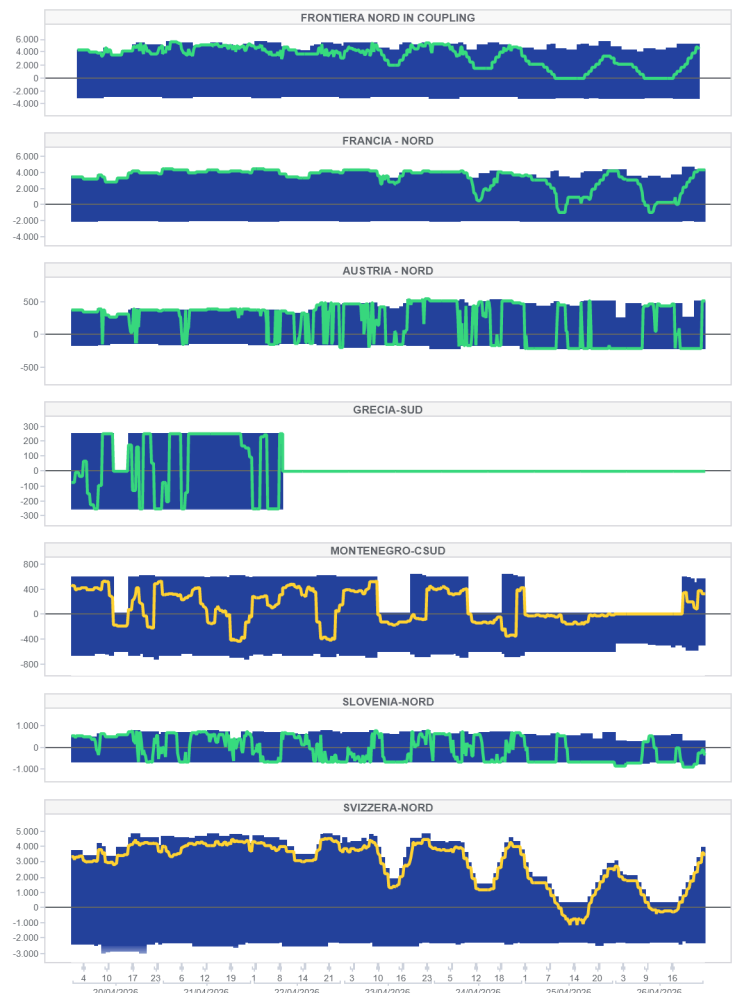
Transiti Italia (MW)

■ Limite Import ■ Limite Export ▲ Flusso



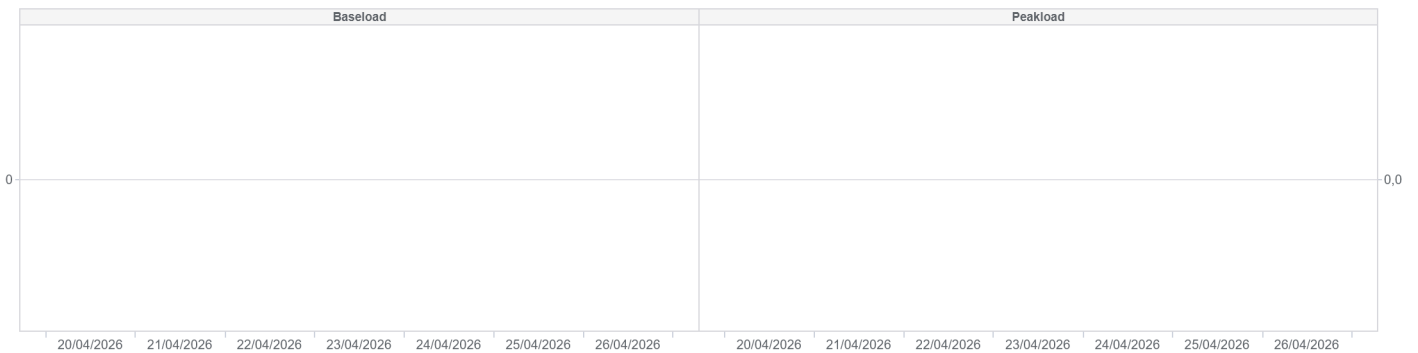
Transiti esteri (MW)

▲ 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-2026-04-20							
BL-2026-04-21							
BL-2026-04-22							
Baseload							
BL-2026-04-23							
BL-2026-04-24							
BL-2026-04-25							
BL-2026-04-26							
PL-2026-04-20							
PL-2026-04-21							
Peakload							
PL-2026-04-22							
PL-2026-04-23							
PL-2026-04-24							

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)
BL-M-2026-05			124,03	0,0%	0	0	0	4	2.976		46	34.224
BL-M-2026-06			117,09	0,0%	0	0	0	0	0		42	30.240
BL-M-2026-07			129,03	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
Baseload												
BL-Q-2026-03			136,99	0,0%	0	0	0	2	4.416		39	86.112
BL-Q-2026-04			135,10	0,0%	0	0	0	0	0		36	79.524
BL-Q-2027-01			124,00	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
BL-Q-2027-02			93,43	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
BL-Y-2027			111,01	0,0%	0	0	0	0	0		3	26.280
PL-M-2026-05			120,64	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-M-2026-06			112,62	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-M-2026-07			118,45	-14,8%	0	0	0	0	0		0	0
Peakload												
PL-Q-2026-03			131,10	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-Q-2026-04			144,62	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-Q-2027-01			130,26	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-Q-2027-02			93,41	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-Y-2027			115,94	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

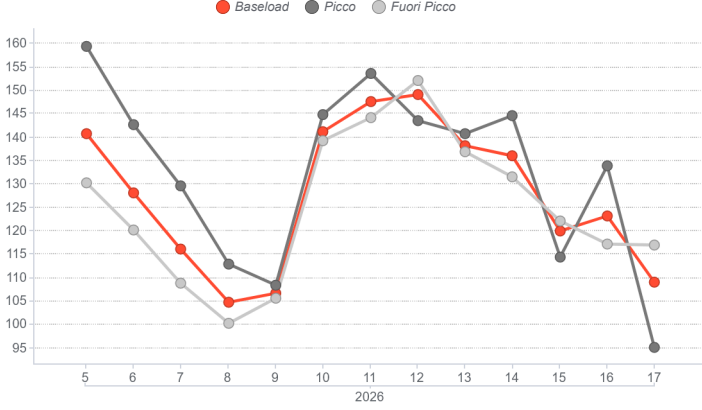
PCE

	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	473	-5,4%	12,8%
Peak	1	0,0%	0,0%
Non Standard	3.215	-0,7%	87,0%
Contratti bilaterali	3.689	-1,3%	99,8%
MTE	7	0,0%	0,2%
Totale PCE	3.696	-1,3%	100,0%
Posizione netta	2.333	-1,2%	63,1%

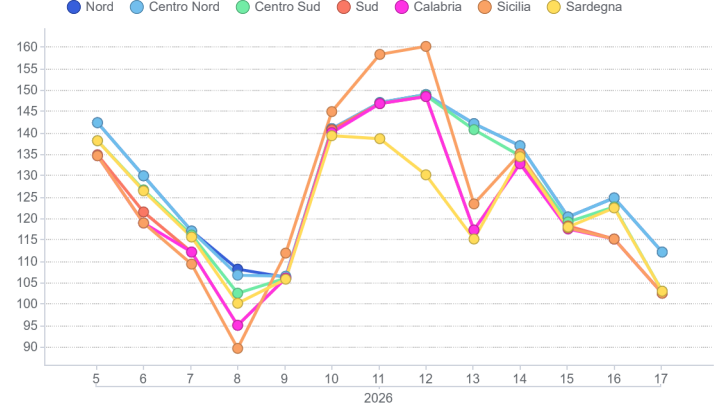
Programmi

Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.003	-2,3%	1.657	-1,7%
Rifiutati	223	11,3%	0	7,6%
Registrati	779	-5,6%	1.657	-1,7%
Sbilanciamenti a programma	1.554	1,3%	676	0,2%
Saldo programmi	0		878	

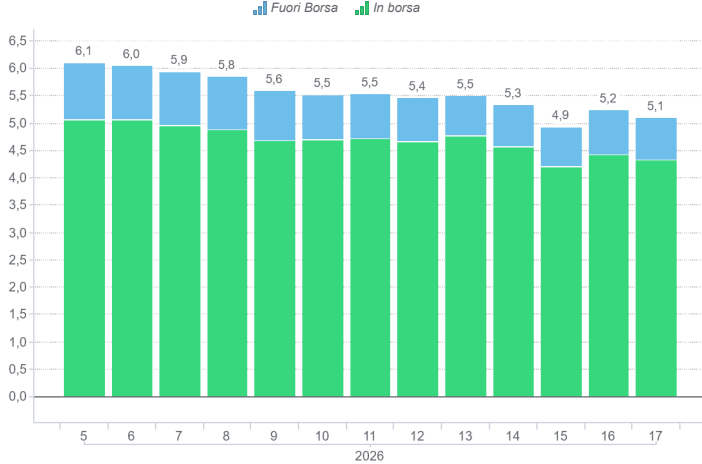
MGP - PUN Index GME (€/MWh)



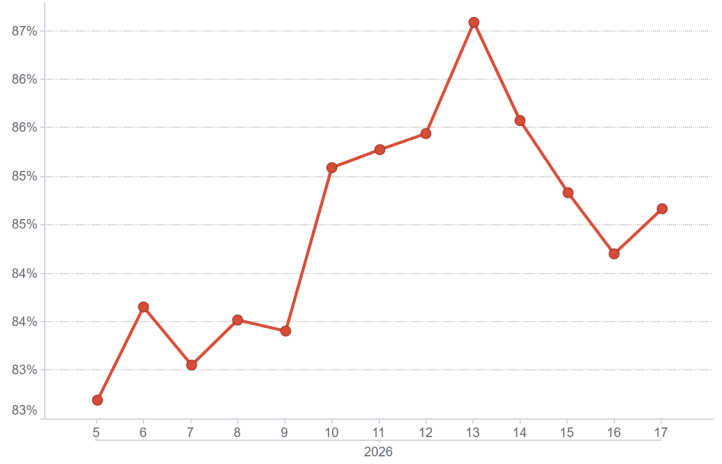
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



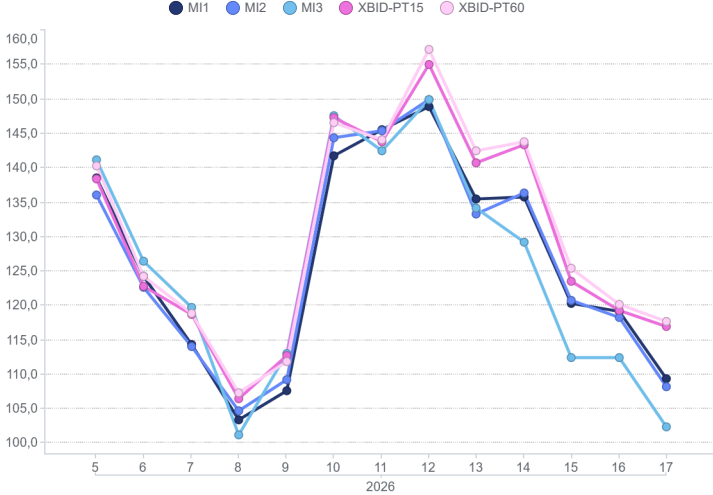
MGP - Volumi (TWh)



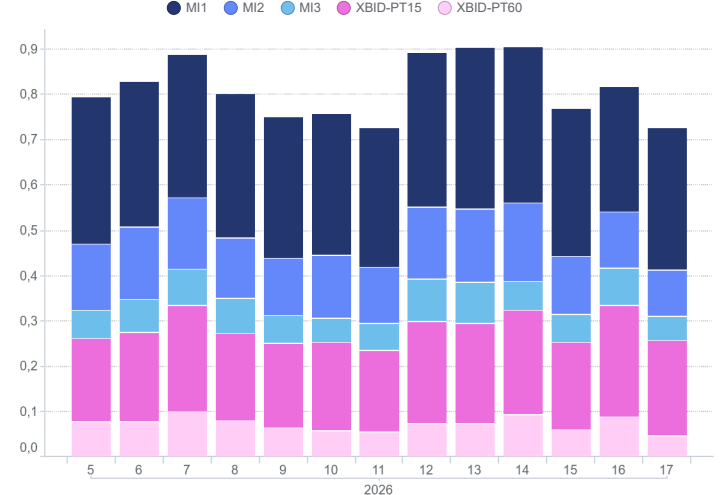
MGP - Liquidità (%)



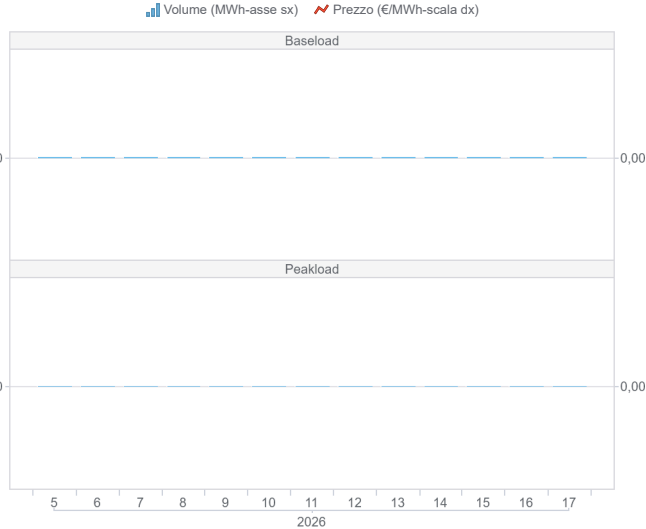
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

