

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	123,17	-4,93	-3,8%
Picco	121,51	2,53	2,1%
Fuori Picco	124,08	-7,65	-5,8%
Massimo	201,93		
Minimo	0,00		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale	9.212	13,7
	Estero	1.142	1,7
	Totale	10.354	15,4
Vendite	Nazionale	4.441	6,6
	Estero	1.134	1,7
	Totale	5.575	8,3
Acquisti	Nazionale	5.478	8,2
	Estero	97	0,1
	Totale	5.575	8,3

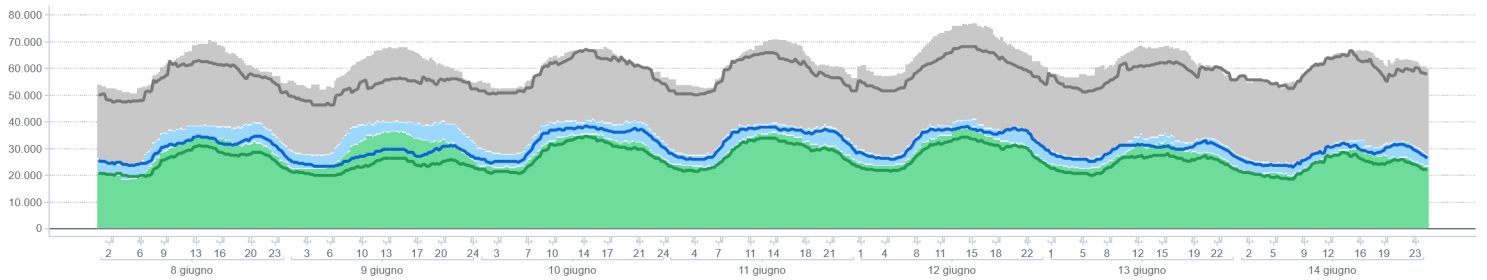
PUN Index GME (€/MWh)

— 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	4.750	9,0%	85,2%
Operatori	2.849	9,4%	51,1%
GSE	770	6,3%	13,8%
Zone estere	1.131	10,0%	20,3%
Saldo programmi PCE	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	826	3,5%	14,8%
Zone estere	3	4,7%	0,1%
Zone nazionali altri operatori	822	3,5%	14,7%
Saldo programmi PCE	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.575	8,2%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.778	5,7%	
OFFERTA TOTALE	10.354	7,0%	

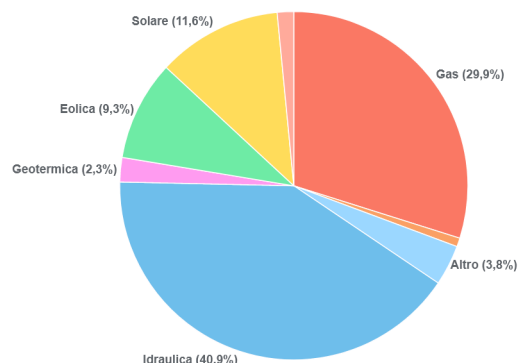
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.750	9,0%	85,2%
Acquirente Unico	84	-4,0%	1,5%
Altri operatori	3.552	12,6%	63,7%
Pompaggi	67	34,0%	1,2%
Zone estere	97	-29,9%	1,7%
Saldo programmi PCE	950	2,7%	17,0%
PCE (incluso MTE)	826	3,5%	14,8%
Zone estere	0		0,0%
Zone nazionali AU	0		0,0%
Zone nazionali altri operatori	1.776	3,0%	31,9%
Saldo programmi PCE	-950	2,7%	-17,0%
VOLUMI ACQUISTATI	5.575	8,2%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	433	2,6%	
DOMANDA TOTALE	6.008	7,7%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	1.529	2,3	182	13,5%
Gas	1.326	2,0	177	15,4%
Carbone	36	0,1	0	1,0%
Altro	167	0,2	5	2,9%
Rinnovabili	2.844	4,2	132	4,9%
Idraulica	1.817	2,7	86	5,0%
Geotermica	101	0,1	3	3,0%
Eolica	412	0,6	28	7,4%
Solare	514	0,8	14	2,8%
Pompaggio	68	0,1	4	6,7%
Totale	4.441	6,6	317	7,7%

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	124,61	-4,6%	126,05	-3,9%	120,83	-3,6%	120,65	-0,9%	120,66	-0,9%	120,73	-0,8%	111,91	-4,9%
<i>Picco</i>	127,25	1,7%	127,40	1,8%	112,75	-0,6%	112,26	9,7%	112,26	10,1%	112,26	10,1%	88,40	-4,7%
<i>Fuori Picco</i>	123,15	-7,3%	125,31	-6,2%	125,31	-3,7%	125,31	-3,3%	125,33	-3,3%	125,43	-3,2%	124,96	-2,1%
Massimo	194,42		213,05		213,05		213,05		213,05		213,05		205,28	
Minimo	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	

Volumi zonali

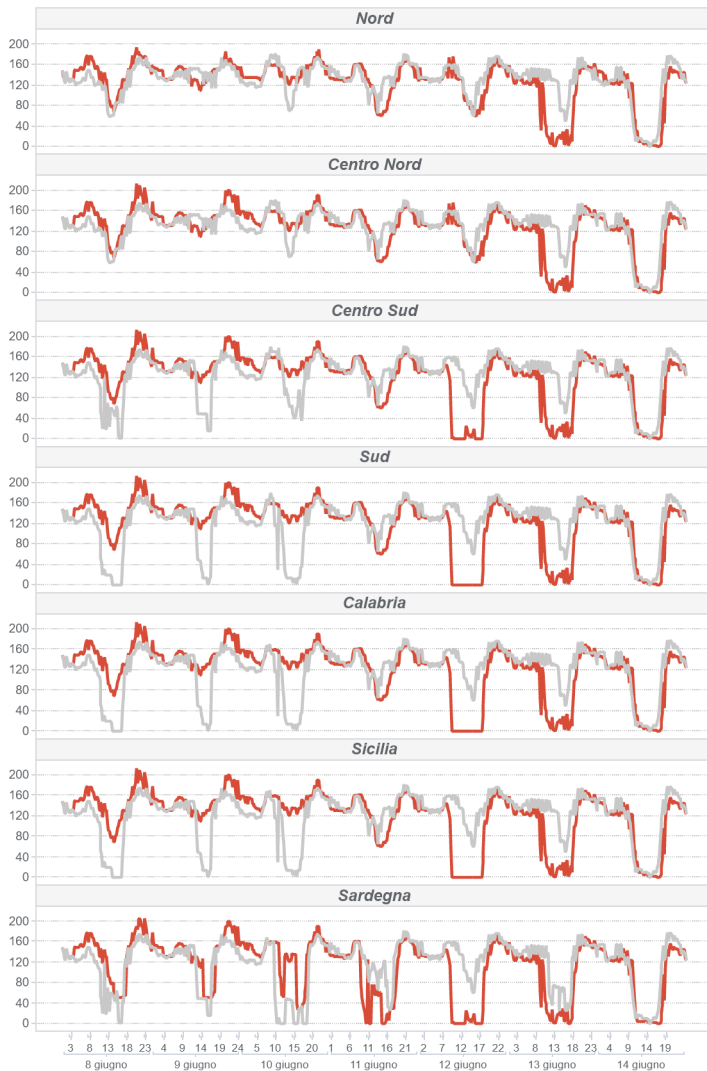
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	<i>Totale</i>	4.881	377	289	-38	1.338	4	1.037	204	648	10	662	6	358	15
Vendite	<i>Totale</i>	2.250	193	227	-16	662	56	591	77	201	-19	259	6	251	20
Acquisti	<i>Totale</i>	3.094	281	467	37	976	78	346	27	104	7	317	19	176	13
Offerta	<i>Media</i>	7,3	8,4%	0,4	-11,5%	2,0	0,3%	1,5	24,5%	1,0	1,6%	1,0	0,9%	0,5	4,4%
Vendite	<i>Media</i>	3,3	9,4%	0,3	-6,5%	1,0	9,3%	0,9	15,1%	0,3	-8,8%	0,4	2,3%	0,4	8,7%
Acquisti	<i>Media</i>	4,6	10,0%	0,7	8,5%	1,5	8,7%	0,5	8,5%	0,2	7,4%	0,5	6,5%	0,3	8,0%

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		1,2	19,1%	0,0	-74,4%	0,4	14,3%	0,3	27,0%	0,2	-13,3%	0,1	8,3%	0,2	21,0%
<i>Gas</i>		1,1	21,4%	0,0	-87,5%	0,3	16,1%	0,2	35,7%	0,1	-13,7%	0,1	-1,3%	0,1	35,2%
<i>Carbone</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	1,0%
<i>Altro</i>		0,1	-1,0%	0,0	21,8%	0,0	1,0%	0,1	-1,4%	0,0	-10,1%	0,0	269,0%	0,0	3,2%
Rinnovabili		2,1	4,7%	0,3	5,5%	0,6	6,9%	0,6	10,0%	0,1	-3,4%	0,3	0,4%	0,2	-2,0%
<i>Idraulica</i>		1,7	5,3%	0,1	9,4%	0,3	5,2%	0,2	3,7%	0,1	1,6%	0,1	-0,9%	0,1	4,3%
<i>Geotermica</i>		-	-	0,1	3,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Eolica</i>		0,0	-12,3%	0,0	-22,3%	0,1	4,8%	0,3	17,3%	0,1	-7,4%	0,1	7,8%	0,0	-13,9%
<i>Solare</i>		0,3	1,8%	0,0	3,6%	0,2	11,6%	0,0	0,9%	0,0	-12,4%	0,1	-4,1%	0,1	0,7%
Pompaggio		0,1	8,5%	-	-	0,0	-17,0%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-100,0%
Totale		3,3	9,4%	0,3	-6,5%	1,0	9,3%	0,9	15,1%	0,3	-8,8%	0,4	2,3%	0,4	8,7%

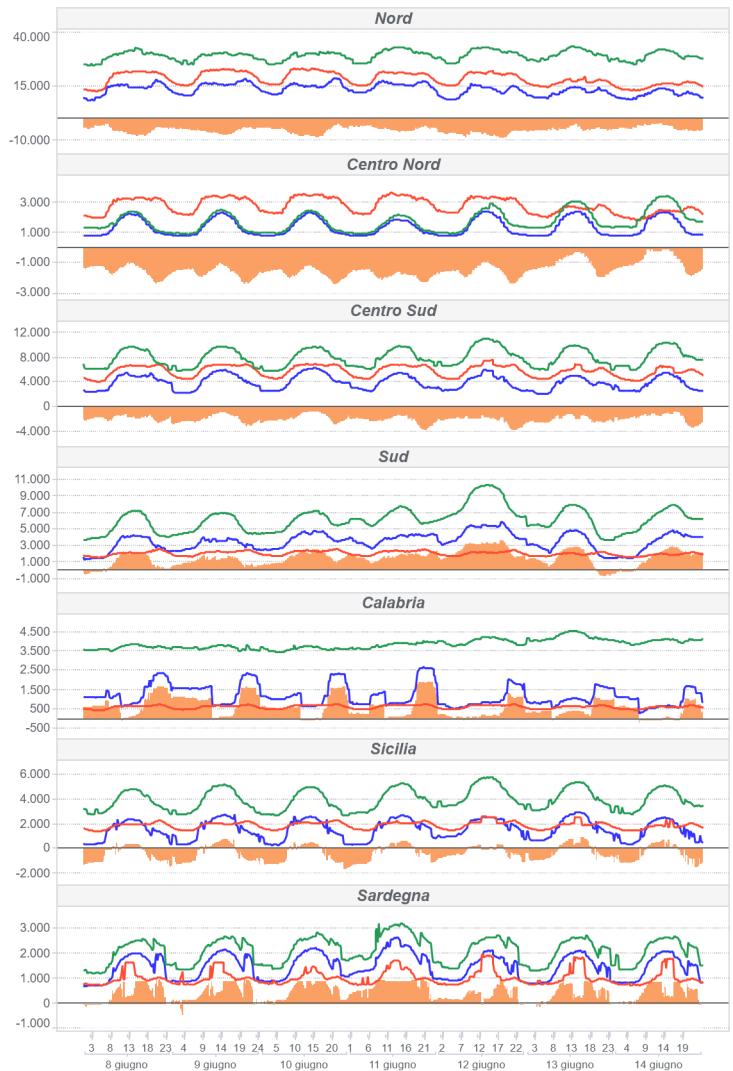
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

▬ Vendite ▬ Acquisti ▬ Offerta ▬ Flussi

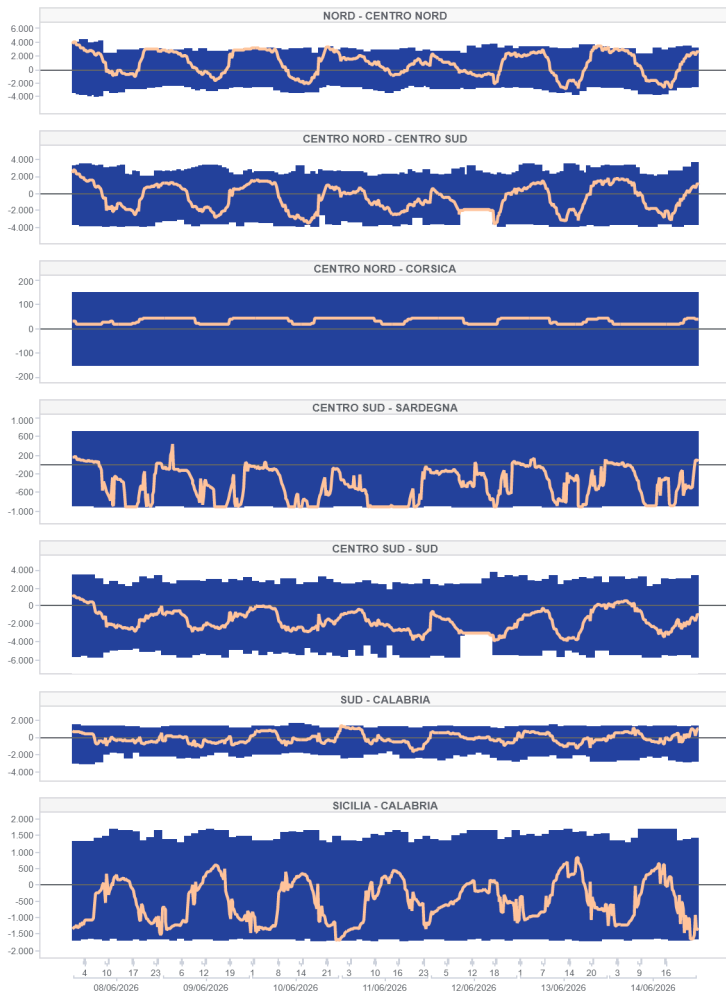


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.23	Sett. n.24	Sett. n.23	Sett. n.24	Sett. n.23	Sett. n.24	Sett. n.23	Sett. n.24
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
	FRAN-NORD	94,6%	100,0%	9	10	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	31,1%	16,8%	690	597	145	164	6,5%	4,6%
	MONT-CSUD	67,6%	82,9%	489	462	457	414	63,1%	74,2%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Montenegro - Centro Sud	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ	10,1%	3,4%	1.976	2.227	404	179	2,1%	0,3%
	SVIZ-NORD	89,9%	96,6%	2.671	2.416	2.273	1.979	76,5%	79,1%
Slovenia - Nord									
Svizzera - Nord									
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	46,3%	43,2%	3.375	2.790	1.517	1.004	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	53,7%	56,8%	3.555	3.488	1.939	1.659	10,4%	5,7%
	CNOR-CORS	28,6%	100,0%	121	150	25	35	0,0%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CORS-CNOR	12,5%	0,0%	121	150	133	0	8,9%	0,0%
	CSUD-SARD	31,4%	12,9%	720	720	134	80	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	68,6%	87,1%	884	887	540	487	12,9%	16,8%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SUD	15,8%	9,5%	2.861	2.843	792	428	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	84,2%	90,5%	4.889	5.176	1.916	1.871	9,4%	4,8%
	CORS-SARD	0,0%	0,0%	150		0	0	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	21,4%		150		89	0	8,9%	0,0%
	NORD-CNOR	59,1%	63,4%	4.119	3.089	2.301	2.095	4,0%	9,7%
	CNOR-NORD	40,9%	36,6%	3.720	2.821	1.442	1.021	0,0%	0,0%
Nord - Centro Nord	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0	0,0%	0,0%
	SARD-COAC	100,0%	88,1%	102	102	60	42	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	67,0%	72,2%	1.661	1.661	808	794	0,0%	0,6%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	33,0%	27,8%	1.439	1.513	396	291	0,0%	0,0%
	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	147	148	3,1%	7,3%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		
Sud - Calabria	CALA-SUD	73,7%	59,8%	2.537	2.214	640	478	0,6%	0,0%
	SUD-CALA	26,3%	40,2%	1.337	1.310	547	494	0,1%	0,1%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	33,9%	3,9%	159	158	148	128	30,4%	3,0%
	XAUS-COUP	64,9%	95,4%	439	440	403	434	53,9%	90,9%
	COUP-XFRA			1.851	1.952	0	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	99,1%	99,9%	3.465	3.629	3.170	3.377	79,0%	86,0%
	COUP-BSP	49,6%	19,5%	665	641	576	403	35,1%	7,7%
	BSP-COUP	48,8%	79,3%	415	477	391	452	38,7%	68,5%
Coupling - Slovenia Coupling	NORD-COUP			10.000	10.000	0	0	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	100,0%	100,0%	10.000	10.000	3.258	4.061	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE								
IT Coupling - Nord	SUD-XGRE								
	XGRE-SUD	0,0%	64,3%			228	214	0,0%	57,7%

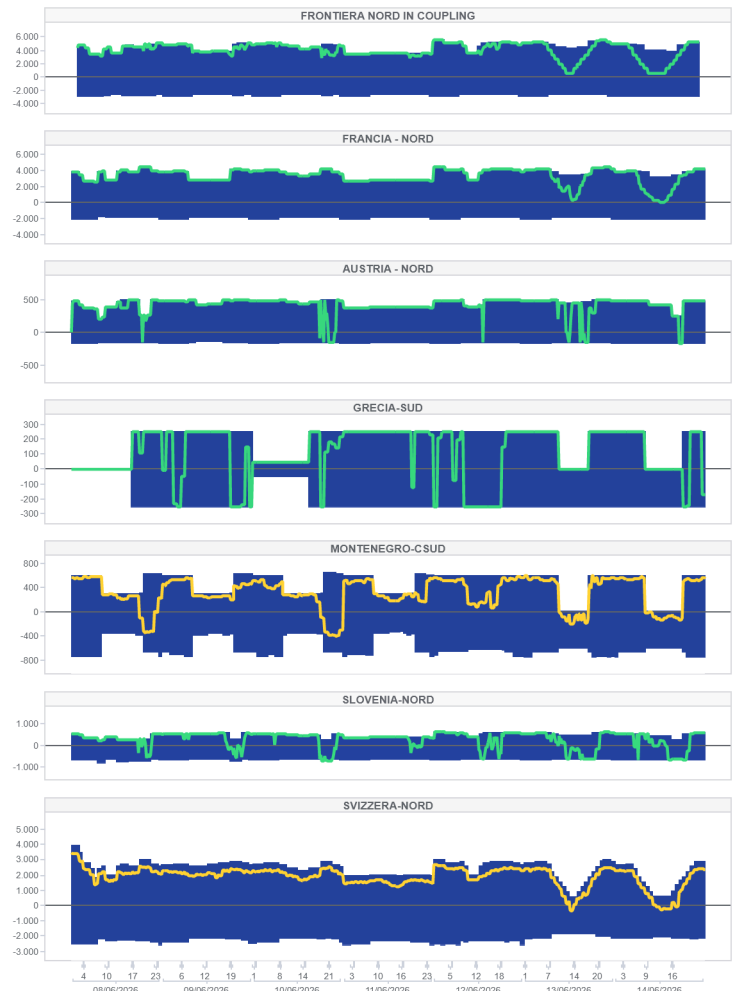
Transiti Italia (MW)

Limite Import, Limite Export, Flusso



Transiti esteri (MW)

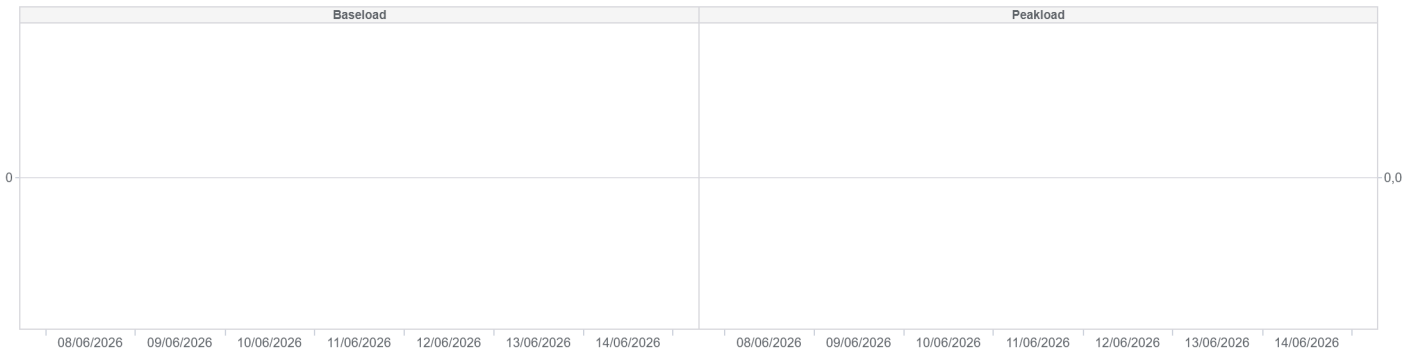
Import netto coup, Import netto esplicita, Limite Export, Limite Import



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-2026-06-08							
BL-2026-06-09							
BL-2026-06-10							
Baseload							
BL-2026-06-11							
BL-2026-06-12							
BL-2026-06-13							
BL-2026-06-14							
PL-2026-06-08							
PL-2026-06-09							
Peakload							
PL-2026-06-10							
PL-2026-06-11							
PL-2026-06-12							

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)
BL-M-2026-07			136,20	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
BL-M-2026-08			149,33	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
BL-M-2026-09			138,15	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
Baseload			141,26	0,0%	0	0	0	0	0	0	39	86.112
BL-Q-2026-03			135,10	0,0%	0	0	0	0	0	0	37	81.733
BL-Q-2026-04			124,00	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
BL-Q-2027-01			93,43	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
BL-Q-2027-02			111,01	0,0%	0	0	0	0	0	0	4	35.040
BL-Y-2027			133,95	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-M-2026-07			145,56	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-M-2026-08			136,02	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-M-2026-09			138,33	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
Peakload			144,62	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-Q-2026-03			130,26	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-Q-2026-04			93,41	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-Q-2027-01			115,94	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-Q-2027-02												
PL-Y-2027												

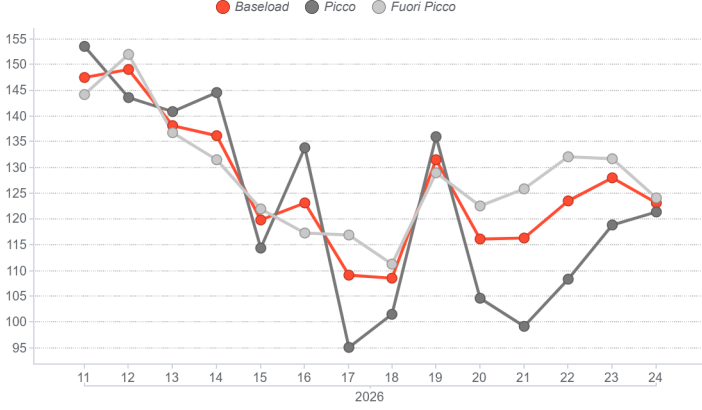
PCE

	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	395	-27,3%	10,1%
Peak	2	4,0%	0,0%
Non Standard	3.497	5,5%	89,7%
Contratti bilaterali	3.893	0,9%	99,8%
MTE	7	0,0%	0,2%
Totale PCE	3.900	0,9%	100,0%
Posizione netta	2.457	1,6%	63,0%

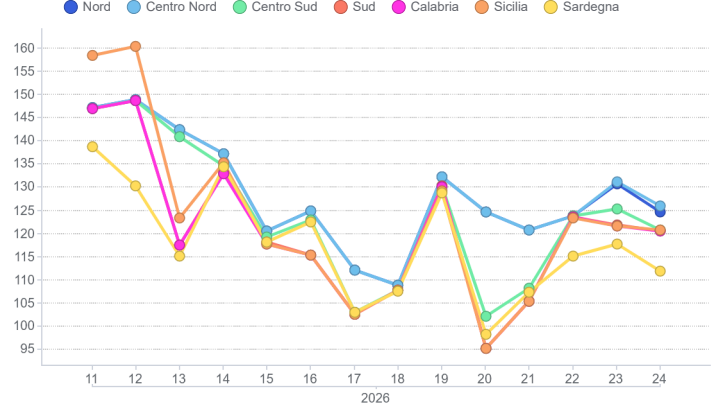
Programmi

Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.119	0,7%	1.776	3,0%
Rifiutati	293	-6,4%	0	-51,5%
Registrati	826	3,5%	1.776	3,0%
Sbilanciamenti a programma	1.631	0,7%	681	-1,9%
Saldo programmi	0		950	

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



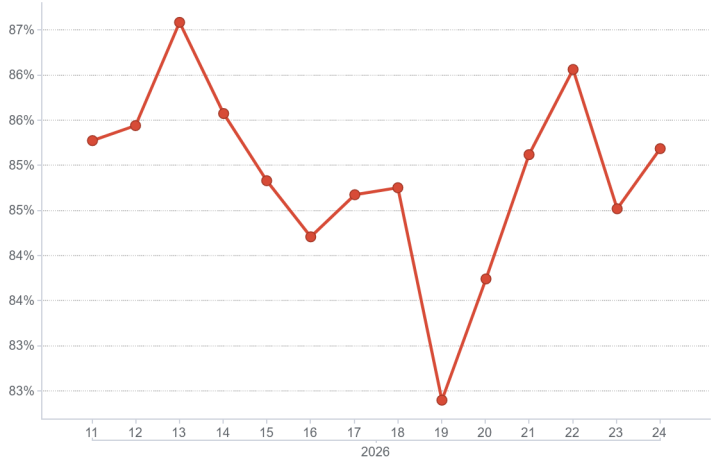
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



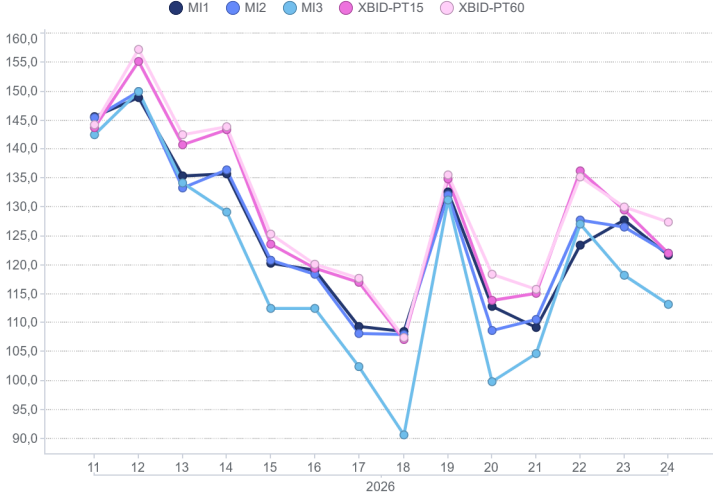
MGP - Volumi (TWh)



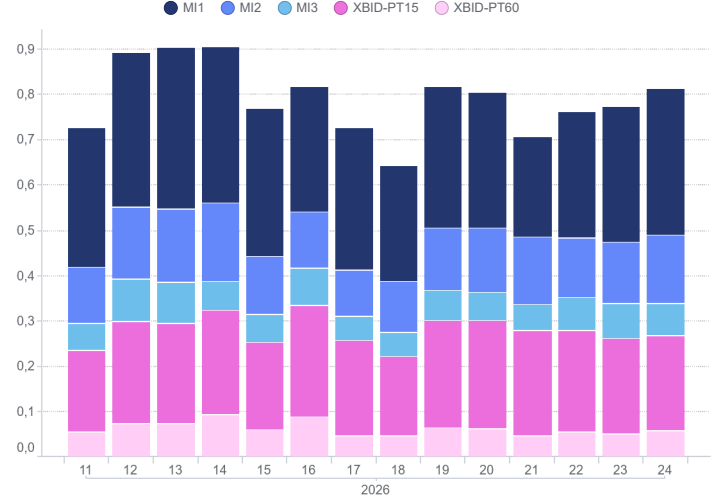
MGP - Liquidità (%)



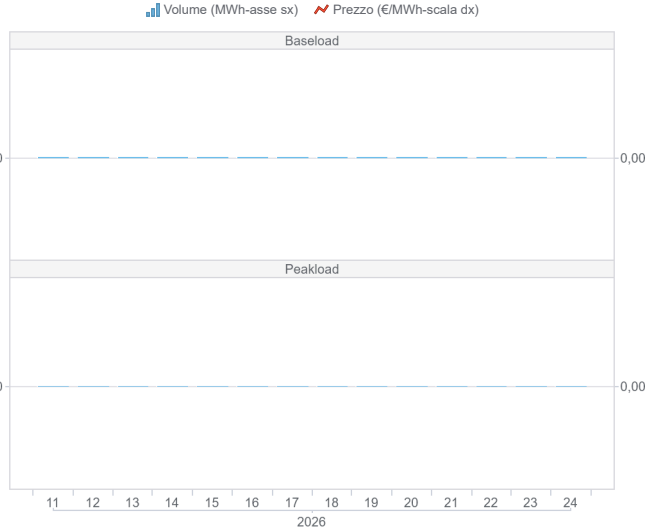
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

