

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	108,49	-0,63	-0,6%
<i>Picco</i>	101,50	6,38	6,7%
<i>Fuori Picco</i>	111,29	-5,61	-4,8%
<i>Massimo</i>	190,25		
<i>Minimo</i>	0,00		

 Volumi

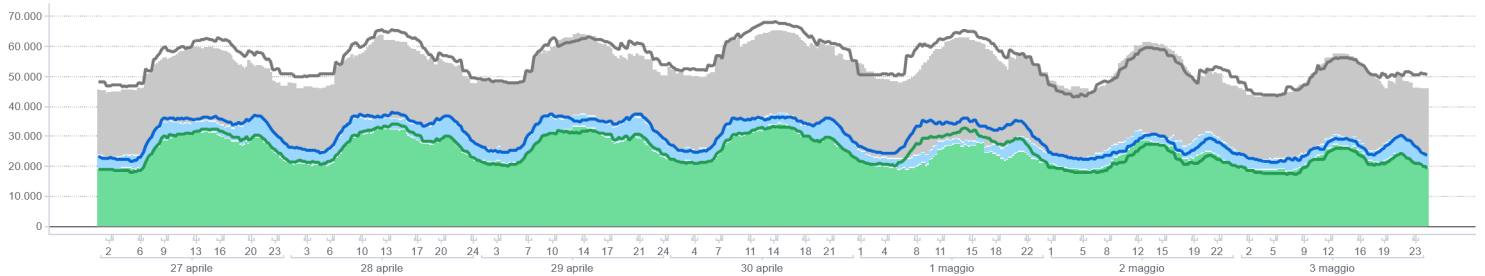
	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta			
Nazionale	7.929	11,8	-2,6%
Estero	1.111	1,7	-6,6%
Totale	9.040	13,5	-3,1%
Vendite			
Nazionale	3.841	5,7	-1,7%
Estero	1.104	1,6	-6,2%
Totale	4.945	7,4	-2,7%
Acquisti			
Nazionale	4.814	7,2	-2,8%
Estero	131	0,2	-0,7%
Totale	4.945	7,4	-2,7%

 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

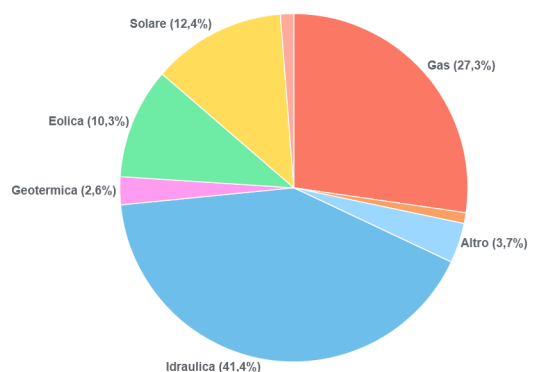
	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.191	-2,7%	84,7%
<i>Operatori</i>	2.340	-1,7%	47,3%
<i>GSE</i>	749	-0,2%	15,2%
<i>Zone estere</i>	1.101	-6,2%	22,3%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	754	-3,2%	15,3%
<i>Zone estere</i>	3	-6,6%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	751	-3,2%	15,2%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	4.945	-2,7%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.096	-3,5%	
OFFERTA TOTALE	9.040	-3,1%	

 Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.191	-2,7%	84,7%
<i>Acquirente Unico</i>	85	-2,7%	1,7%
<i>Altri operatori</i>	3.032	-3,3%	61,3%
<i>Pompaggi</i>	95	27,6%	1,9%
<i>Zone estere</i>	131	-0,7%	2,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	849	-3,3%	17,2%
PCE (incluso MTE)	754	-3,2%	15,3%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.603	-3,3%	32,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-849	-3,3%	-17,2%
VOLUMI ACQUISTATI	4.945	-2,7%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	403	-17,3%	
DOMANDA TOTALE	5.348	-4,0%	

 Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	1.229	1,8	14	1,2%
<i>Gas</i>	1.048	1,6	21	2,1%
<i>Carbone</i>	39	0,1	2	6,1%
<i>Altro</i>	143	0,2	-10	-6,2%
Rinnovabili	2.564	3,8	-74	-2,8%
<i>Idraulica</i>	1.591	2,4	-20	-1,2%
<i>Geotermica</i>	100	0,1	-1	-0,7%
<i>Eolica</i>	396	0,6	-36	-8,3%
<i>Solare</i>	477	0,7	-18	-3,6%
Pompaggio	47	0,1	-6	-11,0%
Totale	3.841	5,7	-66	-1,7%

 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	108,87	-3,0%	109,00	-2,9%	107,75	4,5%	107,75	5,1%	107,75	5,1%	107,75	5,0%	107,73	4,5%
<i>Picco</i>	102,49	-1,3%	102,52	-1,2%	99,53	27,1%	99,53	29,6%	99,53	29,6%	99,53	29,6%	99,47	27,1%
<i>Fuori Picco</i>	111,43	-4,7%	111,59	-4,5%	111,03	-5,0%	111,03	-5,0%	111,03	-5,0%	111,03	-5,0%	111,03	-5,0%
Massimo	190,25		190,25		190,25		190,25		190,25		190,25		190,25	
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>	4.237	-28	417	-2	979	-203	781	-8	536	-10	644	42	335	2
Vendite	<i>Totale</i>	1.791	17	305	-19	553	-25	518	-21	207	-14	248	-1	219	-2
Acquisti	<i>Totale</i>	2.720	-101	424	-5	842	-23	294	-2	90	-1	282	-6	161	0

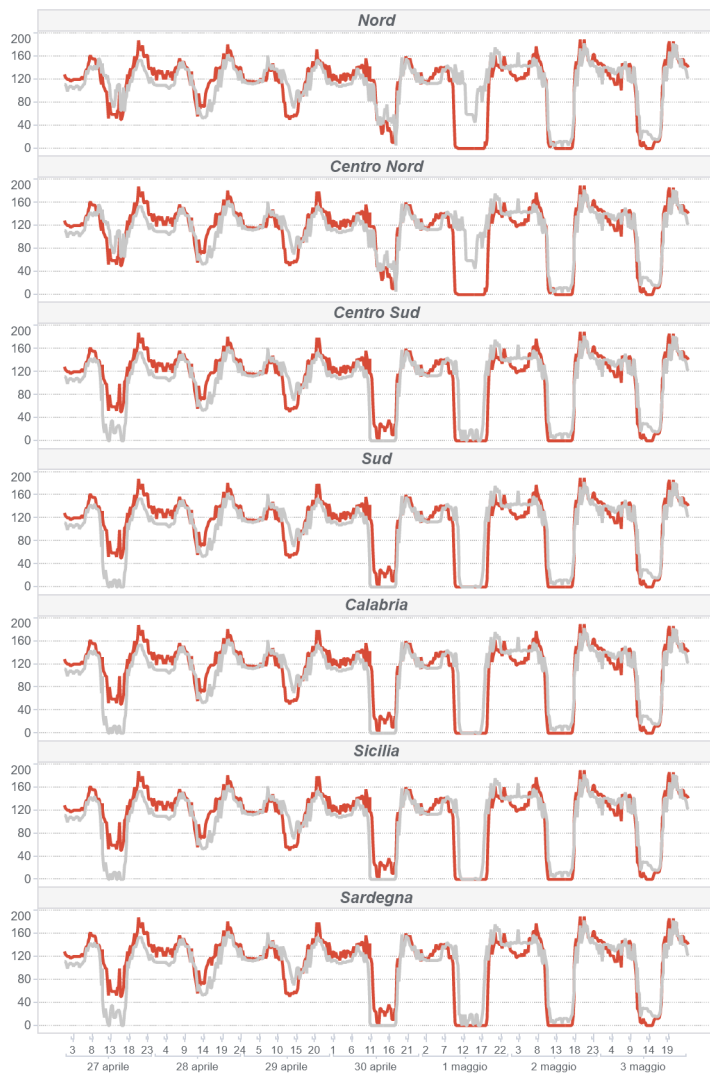
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	<i>Media</i>	6,3	-0,6%	0,6	-0,6%	1,5	-17,2%	1,2	-1,0%	0,8	-1,9%	1,0	6,9%	0,5	0,7%
Vendite	<i>Media</i>	2,7	0,9%	0,5	-5,9%	0,8	-4,4%	0,8	-4,0%	0,3	-6,3%	0,4	-0,5%	0,3	-1,0%
Acquisti	<i>Media</i>	4,0	-3,6%	0,6	-1,2%	1,3	-2,7%	0,4	-0,7%	0,1	-1,6%	0,4	-2,0%	0,2	-0,2%

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>	0,9	6,7%	0,1	-21,2%	0,2	-10,9%	0,2	9,5%	0,2	5,4%	0,1	-3,7%	0,2	-1,9%
<i>Gas</i>		0,8	8,6%	0,1	-21,8%	0,1	-13,9%	0,2	12,3%	0,1	11,6%	0,1	-4,2%	0,1	-5,6%
<i>Carbone</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	6,1%
<i>Altro</i>		0,1	-5,5%	0,0	-2,0%	0,0	2,8%	0,0	-4,6%	0,0	-30,9%	0,0	5,3%	0,0	-8,0%
Rinnovabili	<i>Totale</i>	1,7	-1,5%	0,3	1,4%	0,6	-1,4%	0,5	-8,9%	0,1	-16,1%	0,3	0,7%	0,2	-0,2%
<i>Idraulica</i>		1,4	-0,7%	0,2	4,0%	0,3	-1,6%	0,2	-0,6%	0,1	-15,3%	0,1	-3,0%	0,1	-2,3%
<i>Geotermica</i>		-	-	0,1	-0,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Eolica</i>		0,0	-3,6%	0,0	1,1%	0,1	-5,4%	0,3	-16,0%	0,1	-17,7%	0,1	18,1%	0,0	19,9%
<i>Solare</i>		0,3	-4,9%	0,0	-1,9%	0,2	2,2%	0,0	2,4%	0,0	-12,2%	0,1	-7,3%	0,1	-7,7%
Pompaggio	<i>Totale</i>	0,1	-4,8%	-	-	0,0	-40,0%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-
Totale	<i>Totale</i>	2,7	0,9%	0,5	-5,9%	0,8	-4,4%	0,8	-4,0%	0,3	-6,3%	0,4	-0,5%	0,3	-1,0%

Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

▬ Vendite ▬ Acquisti ▬ Offerta ▬ Flussi



Transiti

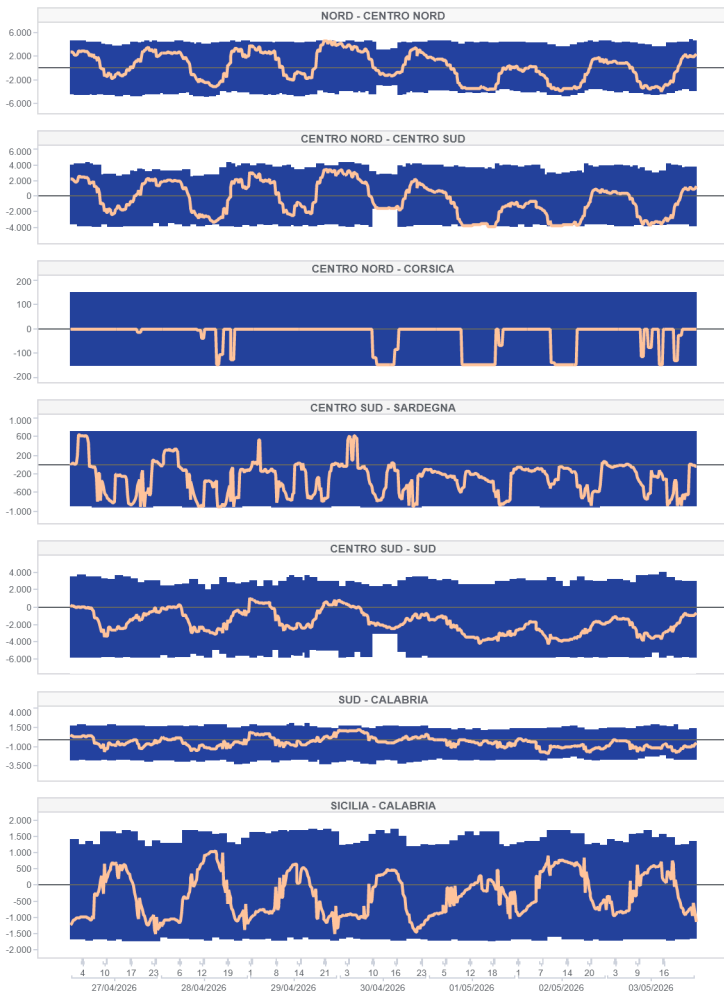
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.17	Sett. n.18	Sett. n.17	Sett. n.18	Sett. n.17	Sett. n.18	Sett. n.17	Sett. n.18
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
Francia - Nord	FRAN-NORD	90,5%	95,2%	9	9	10	9	100,0%	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	40,8%	49,9%	620	636	142	92	9,3%	7,2%
	MONT-CSUD	47,3%	49,1%	375	330	334	407	42,1%	60,5%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ	9,2%	14,4%	2.376	2.169	421	622	1,6%	4,1%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	90,8%	85,6%	3.310	2.933	3160	2914	86,7%	85,0%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.17	Sett. n.18	Sett. n.17	Sett. n.18	Sett. n.17	Sett. n.18	Sett. n.17	Sett. n.18
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	37,8%	45,2%	3.680	3.641	1.023	1.615	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	62,2%	54,8%	3.265	3.595	1.566	2.144	13,7%	12,1%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS			150	150	0	0	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	20,2%	20,8%	150	150	135	121	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	16,2%	15,5%	720	720	173	209	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	83,8%	84,5%	884	884	399	376	1,3%	1,3%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	3,3%	13,4%	2.950	3.029	233	349	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	96,7%	86,6%	5.169	5.433	1.962	2.046	6,1%	0,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	0,0%	150	150	0	0		
	SARD-CORS	100,0%	100,0%	150	150	44	45	17,9%	13,7%
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	49,7%	53,4%	4.466	4.328	1.477	2.135	0,0%	0,9%
	CNOR-NORD	50,3%	46,6%	4.111	4.033	1.431	1.926	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	21	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	118	111	5	12	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	65,5%	63,4%	1.556	1.655	742	729	0,3%	0,0%
	SICI-CALA	34,5%	36,6%	1.356	1.469	418	449	0,0%	0,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	94,6%	225	225	114	102	0,0%	1,6%
	MALT-SICI	0,0%	1,0%	225	225	0	3	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	CALA-SUD	76,6%	75,3%	2.780	2.624	710	688	0,0%	0,0%
	SUD-CALA	23,4%	24,7%	1.637	1.587	498	488	0,0%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.17	Sett. n.18	Sett. n.17	Sett. n.18	Sett. n.17	Sett. n.18	Sett. n.17	Sett. n.18
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	32,0%	27,4%	174	175	188	164	29,5%	26,5%
	XAUS-COUP	67,4%	72,0%	422	461	382	454	57,7%	63,2%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	3,0%	6,7%	2.084	2.028	694	825	0,0%	0,0%
	XFRA-COUP	96,3%	93,3%	3.930	3.848	3.448	3.333	64,9%	61,9%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	54,6%	43,6%	680	670	582	602	37,5%	35,1%
	BSP-COUP	43,9%	56,0%	607	529	506	503	25,4%	37,5%
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	3.400	3.355	0,0%	0,0%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE	11,9%		250		182	0	6,0%	0,0%
	XGRE-SUD	19,0%	0,0%	250		222	0	13,7%	0,0%

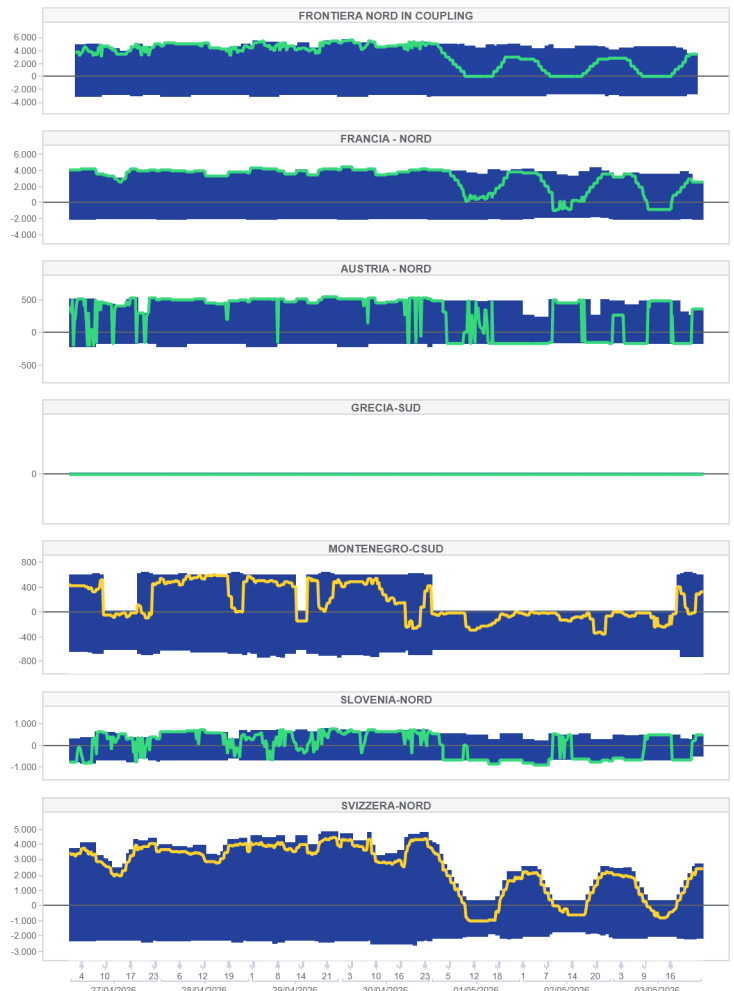
Transiti Italia (MW)

▬ Limite Import ▬ Limite Export ▬ Flusso



Transiti esteri (MW)

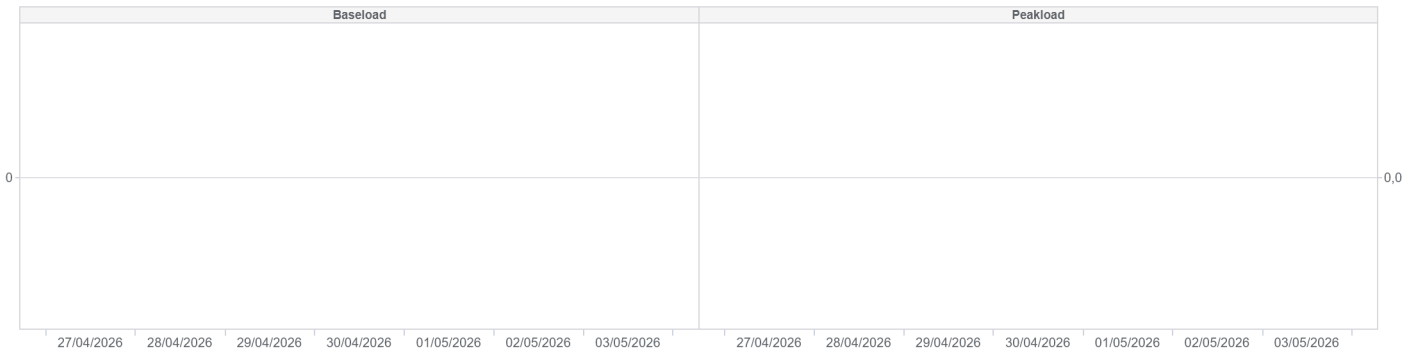
▬ Import netto coup ▬ Import netto esplicita ▬ Limite Export ▬ Limite Import



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-2026-04-27							
BL-2026-04-28							
BL-2026-04-29							
Baseload							
BL-2026-04-30							
BL-2026-05-01							
BL-2026-05-02							
BL-2026-05-03							
PL-2026-04-27							
PL-2026-04-28							
Peakload							
PL-2026-04-29							
PL-2026-04-30							
PL-2026-05-01							

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-2026-05			124,03	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	46	34.224
BL-M-2026-06			117,09	0,0%	0	0	0	0	0		42	30.240
BL-M-2026-07			112,91	-12,5%	0	0	0	0	0		0	0
BL-M-2026-08			123,39		0	0	0	0	0		0	0
Baseload												
BL-Q-2026-03			136,99	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	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	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-M-2026-08			120,15		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

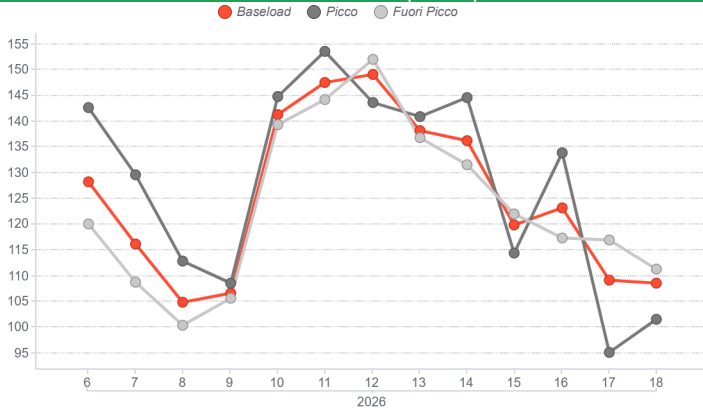
PCE

	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	452	-4,4%	12,4%
Peak	1	4,7%	0,0%
Non Standard	3.191	-0,7%	87,4%
Contratti bilaterali	3.644	-1,2%	99,8%
MTE	7	4,1%	0,2%
Totale PCE	3.651	-1,2%	100,0%
Posizione netta	2.279	-2,3%	62,4%

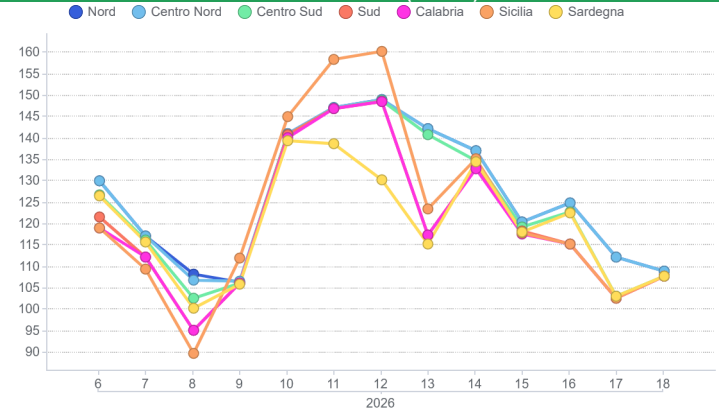
Programmi

Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.014	1,1%	1.603	-3,2%
Rifiutati	260	16,5%	1	257,6%
Registrati	754	-3,2%	1.603	-3,3%
Sbilanciamenti a programma	1.525	-1,9%	676	0,0%
Saldo programmi	0		849	

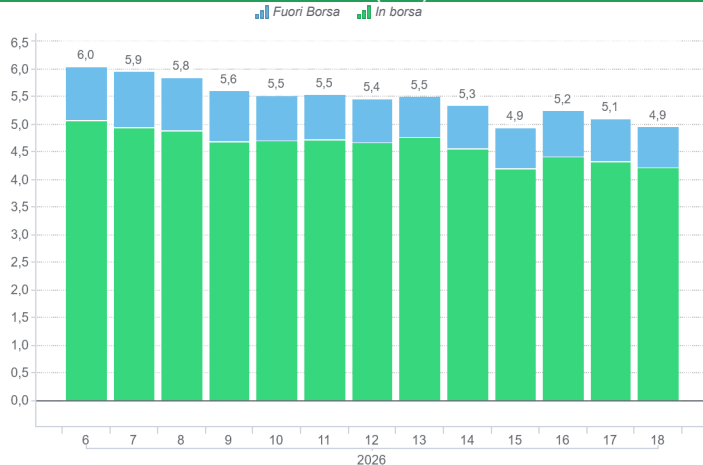
MGP - PUN Index GME (€/MWh)



MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



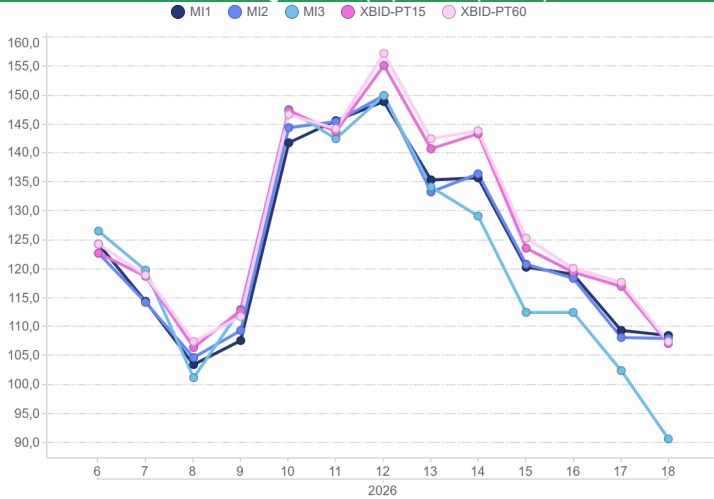
MGP - Volumi (TWh)



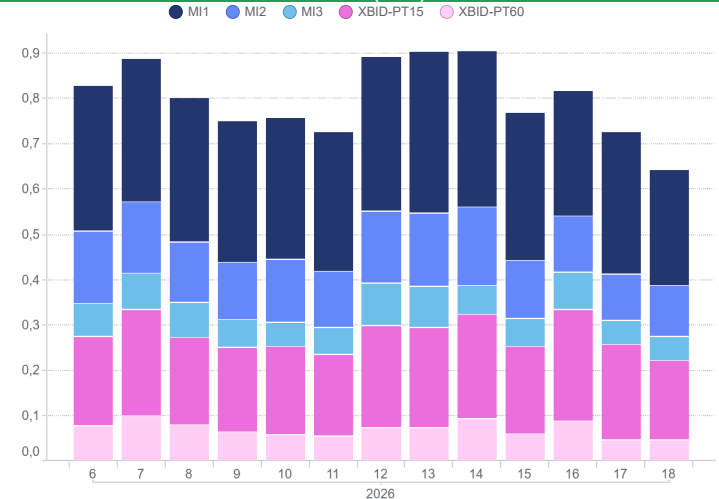
MGP - Liquidità (%)



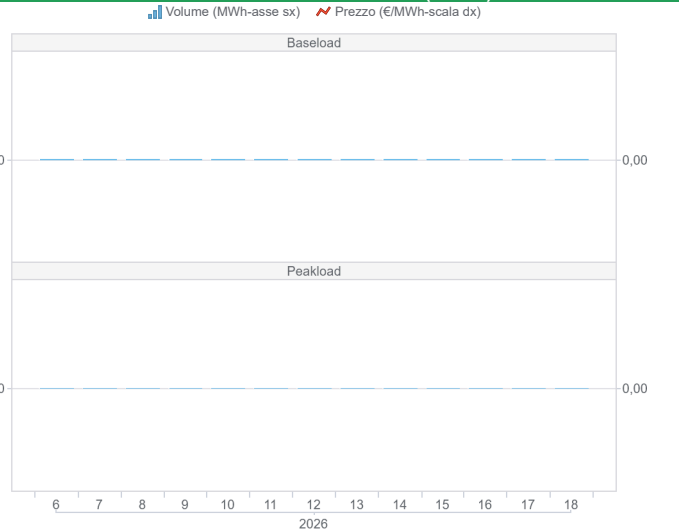
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

