

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	149,04	1,50	1,0%
<i>Picco</i>	143,58	-9,99	-6,5%
<i>Fuori Picco</i>	152,07	7,88	5,5%
Massimo	220,83		
Minimo	49,96		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.050	12,0	1,7%
	Estero 1.276	1,9	-4,0%
	Totale 9.327	13,9	0,9%
Vendite	Nazionale 4.208	6,3	0,0%
	Estero 1.236	1,8	-5,6%
	Totale 5.444	8,1	-1,3%
Acquisti	Nazionale 5.360	8,0	-1,0%
	Estero 84	0,1	-18,8%
	Totale 5.444	8,1	-1,3%

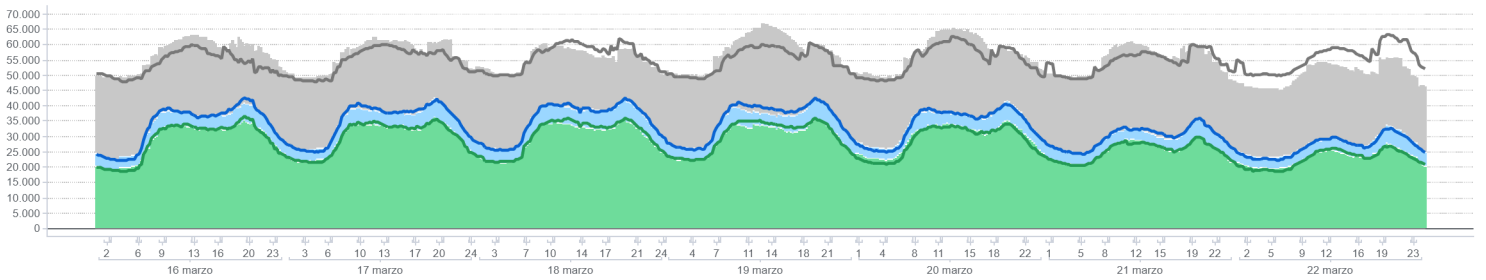
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.652	-1,1%	85,4%
<i>Operatori</i>	2.889	-1,6%	53,1%
<i>GSE</i>	529	14,1%	9,7%
<i>Zone estere</i>	1.233	-5,5%	22,7%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	792	-2,5%	14,6%
<i>Zone estere</i>	2	-41,8%	0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	790	-2,3%	14,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.444	-1,3%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.883	4,2%	
OFFERTA TOTALE	9.327	0,9%	

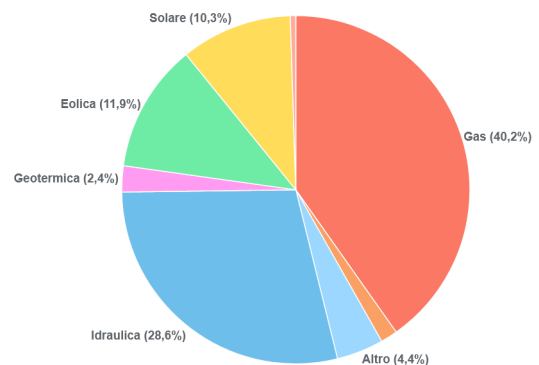
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.652	-1,1%	85,4%
<i>Acquirente Unico</i>	97	1,7%	1,8%
<i>Altri operatori</i>	3.468	0,3%	63,7%
<i>Pompaggi</i>	34	-6,3%	0,6%
<i>Zone estere</i>	84	-18,8%	1,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	969	-4,3%	17,8%
PCE (incluso MTE)	792	-2,5%	14,6%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.761	-3,5%	32,3%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-969	-4,3%	-17,8%
VOLUMI ACQUISTATI	5.444	-1,3%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	603	4,8%	
DOMANDA TOTALE	6.047	-0,7%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	1.942	2,9	-406	-17,3%
<i>Gas</i>	1.693	2,5	-429	-20,2%
<i>Carbone</i>	66	0,1	18	36,4%
<i>Altro</i>	183	0,3	6	3,2%
Rinnovabili	2.245	3,3	406	22,1%
<i>Idraulica</i>	1.206	1,8	152	14,4%
<i>Geotermica</i>	102	0,2	0	0,3%
<i>Eolica</i>	502	0,7	229	83,9%
<i>Solare</i>	435	0,6	25	6,1%
Pompaggio	21	0,0	0	-0,7%
Totale	4.208	6,3	0	0,0%

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		148,97	1,2%	148,97	1,2%	148,75	1,2%	148,60	1,1%	148,57	1,1%	160,34	1,2%	130,27	-6,1%
Picco		144,90	-5,8%	144,90	-5,8%	144,29	-5,8%	143,85	-6,1%	143,78	-6,1%	147,37	-7,1%	102,61	-26,8%
Fuori Picco		151,23	5,4%	151,23	5,4%	151,23	5,4%	151,23	5,4%	151,23	5,4%	167,54	5,8%	145,64	5,6%
Massimo		219,14		219,14		219,14		219,14		219,14		290,23		205,84	
Minimo		50,00		50,00		50,00		50,00		50,00		50,00		0,00	

Volumi zonali

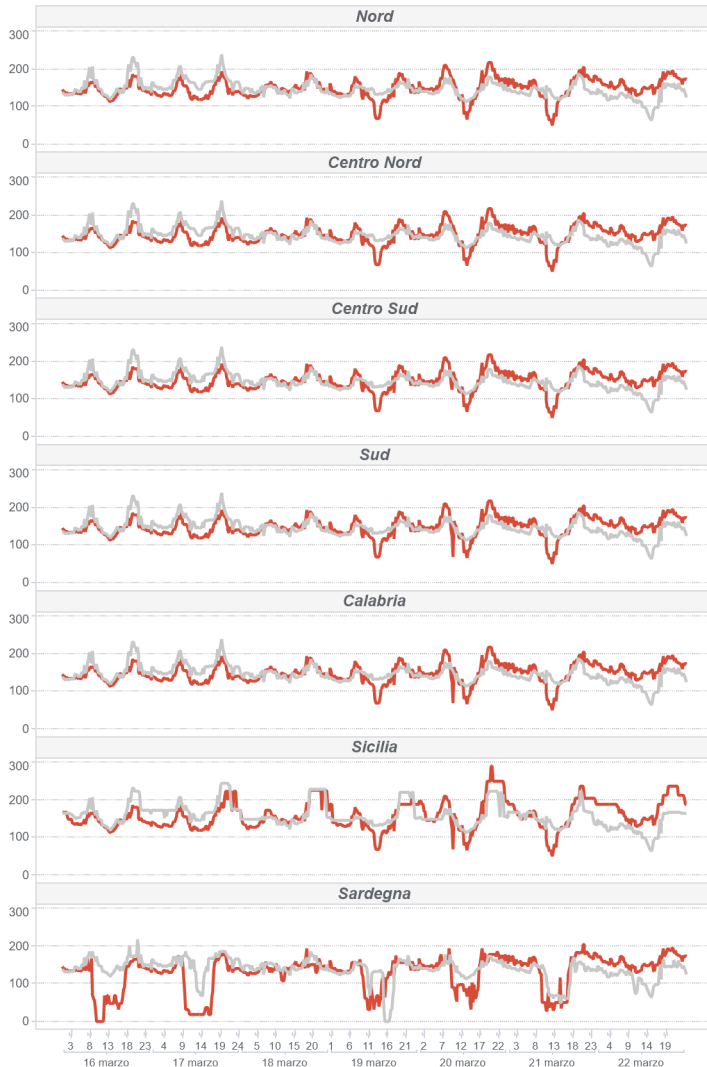
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	Totale	4.191	-25	405	20	1.109	44	919	129	588	19	520	-30	317	-21
Vendite	Totale	2.005	-161	302	-5	544	55	563	80	321	11	236	9	237	10
Acquisti	Totale	3.062	-62	463	-11	933	5	328	7	105	4	307	2	162	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	Media	6,2	-0,6%	0,6	5,3%	1,7	4,2%	1,4	16,3%	0,9	3,3%	0,8	-5,4%	0,5	-6,2%
Vendite	Media	3,0	-7,4%	0,4	-1,5%	0,8	11,3%	0,8	16,6%	0,5	3,4%	0,4	4,1%	0,4	4,4%
Acquisti	Media	4,6	-2,0%	0,7	-2,2%	1,4	0,6%	0,5	2,3%	0,2	3,5%	0,5	0,8%	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		1,6	-19,7%	0,1	-21,0%	0,2	-21,2%	0,3	-8,2%	0,3	-15,8%	0,1	-24,4%	0,2	3,8%
	Gas	1,5	-21,2%	0,1	-23,7%	0,2	-24,1%	0,3	-9,6%	0,3	-17,1%	0,1	-24,8%	0,1	-25,9%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	36,4%
	Altro	0,1	4,9%	0,0	37,1%	0,0	-5,3%	0,1	-0,4%	0,0	4,6%	0,0	-15,1%	0,0	17,6%
Rinnovabili		1,3	14,6%	0,3	9,0%	0,6	29,8%	0,5	43,6%	0,2	63,5%	0,3	20,9%	0,2	4,9%
	Idraulica	1,0	17,8%	0,1	14,9%	0,3	9,6%	0,1	-7,3%	0,1	59,4%	0,1	-0,3%	0,1	7,2%
	Geotermica	-	-	0,2	0,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	0,0	6,0%	0,0	95,8%	0,2	139,8%	0,3	104,2%	0,1	83,4%	0,1	54,5%	0,1	3,9%
	Solare	0,3	6,5%	0,0	15,2%	0,1	12,0%	0,0	-15,7%	0,0	7,9%	0,1	3,6%	0,1	3,6%
Pompaggio		0,0	-21,5%	-	-	0,0	146,4%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-
Totale		3,0	-7,4%	0,4	-1,5%	0,8	11,3%	0,8	16,6%	0,5	3,4%	0,4	4,1%	0,4	4,4%

Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

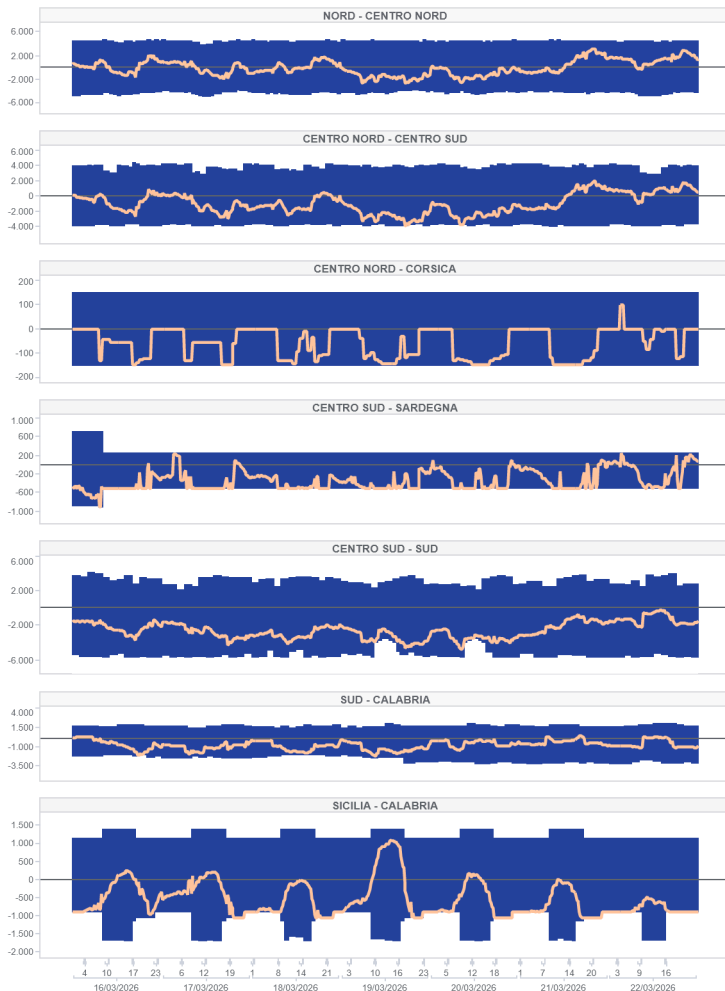
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.11	Sett. n.12	Sett. n.11	Sett. n.12	Sett. n.11	Sett. n.12	Sett. n.11	Sett. n.12
		0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Austria - Nord	AUST-NORD			0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
Francia - Nord	FRAN-NORD	100,0%	100,0%	10	10	10	10	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	14,3%	12,8%	770	618	120	89	2,2%	1,8%
	MONT-CSUD	85,1%	87,2%	573	434	510	415	75,8%	83,4%
Slovenia - Nord	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-SLOV			0	0	0	0		
Svizzera - Nord	NORD-SVIZ	0,9%	1,8%	2.560	2.475	74	373	0,0%	0,3%
	SVIZ-NORD	99,1%	98,2%	3.984	4.106	2796	2430	69,6%	58,1%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.11	Sett. n.12	Sett. n.11	Sett. n.12	Sett. n.11	Sett. n.12	Sett. n.11	Sett. n.12
		56,0%	30,2%	3.516	3.930	1.011	718	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	44,0%	69,8%	3.218	3.702	1.541	1.651	3,1%	1,0%
	CSUD-CNOR	0,6%	0,6%	150	150	10	101	0,0%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CORS-CNOR	48,2%	54,8%	150	150	109	105	0,0%	0,0%
	CSUD-SARD	12,9%	10,7%	333	291	80	98	0,1%	0,1%
Centro Sud - Sardegna	SARD-CSUD	87,1%	89,3%	546	518	342	383	25,7%	38,1%
	CSUD-SUD	0,9%		3.005	3.178	122	0	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sud	SUD-CSUD	99,1%	100,0%	5.314	5.379	2.040	2.568	0,0%	0,3%
	CORS-SARD	0,0%	0,6%	150	150	0	81	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	100,0%	99,4%	150	141	72	79	32,7%	45,2%
	NORD-CNOR	72,8%	44,8%	4.493	4.492	1.613	1.162	0,0%	0,0%
Nord - Centro Nord	CNOR-NORD	27,2%	55,2%	3.739	4.239	1.257	998	0,0%	0,0%
	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	100,0%	100,0%	118	114	31	39	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	89,3%	86,2%	1.177	1.175	663	687	44,3%	34,1%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	10,7%	13,8%	1.230	1.230	124	384	0,0%	0,0%
	SICI-MALT	100,0%	98,7%	225	225	114	117	3,0%	6,3%
Sicilia - Malta	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	88,4%	89,4%	2.456	2.611	784	868	0,0%	0,3%
Sud - Calabria	SUD-CALA	11,6%	10,6%	1.739	1.784	218	249	0,0%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.11	Sett. n.12	Sett. n.11	Sett. n.12	Sett. n.11	Sett. n.12	Sett. n.11	Sett. n.12
		6,3%	13,5%	139	124	123	99	4,9%	11,3%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS			343	302	335	295	89,7%	82,0%
	XAUS-COUP	93,5%	86,5%	2.075	2.075	0	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA			3.029	3.210	2.999	3.194	95,7%	98,2%
	COUP-BSP	12,6%	13,1%	670	669	529	446	6,1%	5,1%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	87,1%	86,9%	622	624	595	571	78,3%	71,6%
	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	3.756	3.874	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE	7,7%	1,8%	500	500	452	91	4,8%	0,0%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	86,9%	84,5%	500	500	483	496	79,2%	82,7%

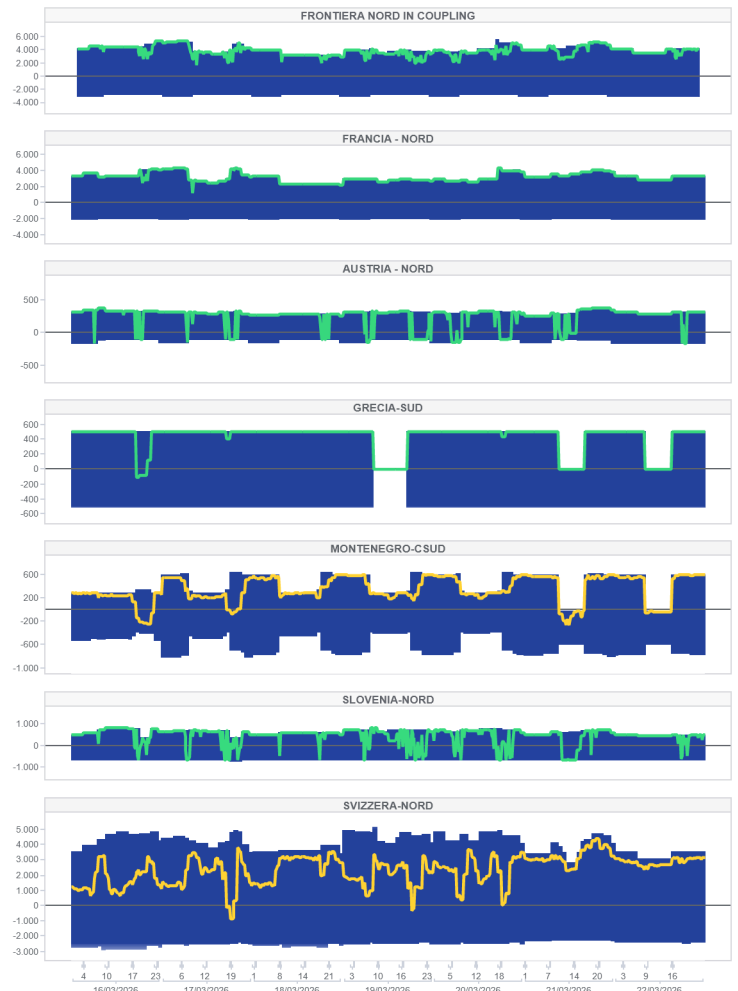
Transiti Italia (MW)

▮ Limite Import ▮ Limite Export ▮ Flusso



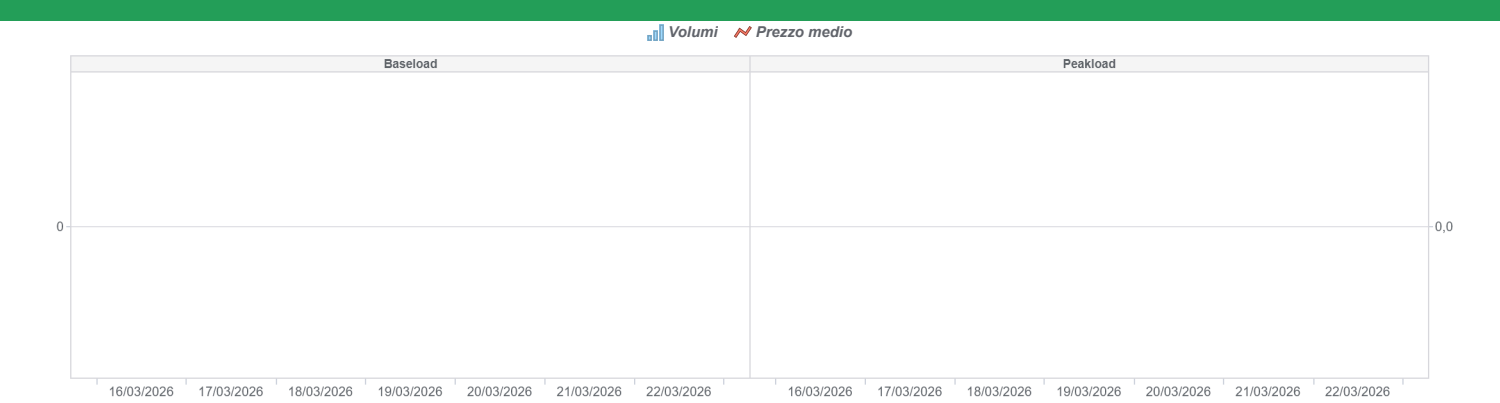
Transiti esteri (MW)

▮ 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)
Baseload	BL-2026-03-16						
	BL-2026-03-17						
	BL-2026-03-18						
	BL-2026-03-19						
	BL-2026-03-20						
	BL-2026-03-21						
	BL-2026-03-22						
	PL-2026-03-16						
Peakload	PL-2026-03-17						
	PL-2026-03-18						
	PL-2026-03-19						
	PL-2026-03-20						

TOTALE

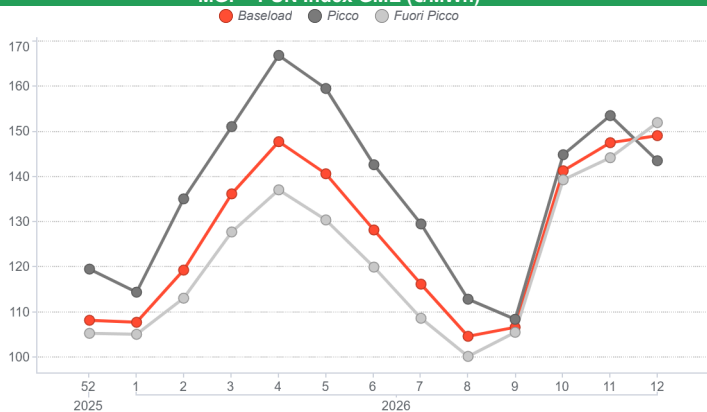


MTE													
		Prezzo min (€/MWh)	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoziazioni	Volume (MWh)	Volume (MW)	Volume OTC (MW)	Volume OTC (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-M-2026-04			132,25	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-M-2026-05			123,11	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-M-2026-06			113,09	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-02			122,82	0,0%	0	0	0	0	0		42	91.728
	BL-Q-2026-03			128,72	0,0%	0	0	0	0	0		37	81.696
	BL-Q-2026-04			126,76	0,0%	0	0	0	0	0		36	79.524
	BL-Q-2027-01			126,74	17,2%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2027			97,67	0,0%	0	0	0	0	0		3	26.280
Peakload	PL-M-2026-04			139,76	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-05			117,88	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-06			112,53	11,9%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-02			123,47	3,4%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-03			139,32	10,7%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-04			135,74	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2027-01			132,21	17,3%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Y-2027			103,45	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

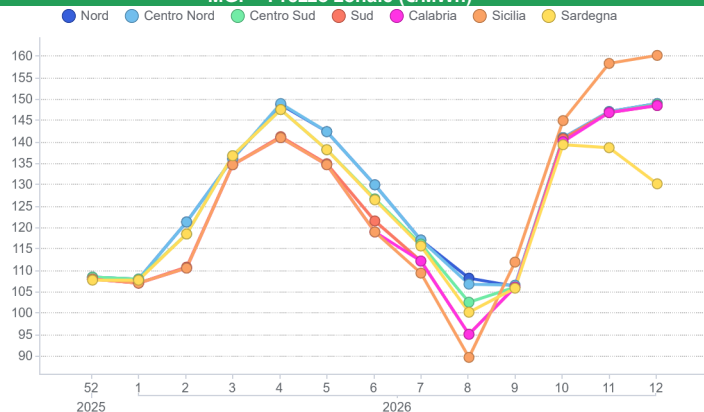
PCE			
	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	513	-7,1%	13,4%
Peak	2	0,0%	0,0%
Non Standard	3.307	1,2%	86,4%
Contratti bilaterali	3.821	0,0%	99,8%
MTE	8	0,0%	0,2%
Totale PCE	3.830	0,0%	100,0%
Posizione netta	2.467	-0,2%	64,4%

Programmi				
Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	985	-1,9%	1.761	-3,5%
Rifiutati	192	0,2%	0	-56,9%
Registrati	792	-2,5%	1.761	-3,5%
Sbilanciamenti a programma	1.675	1,0%	706	9,2%
Saldo programmi	0		969	

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



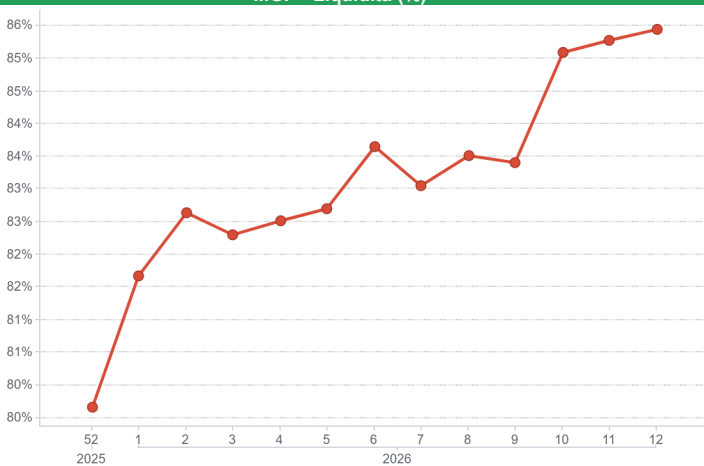
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



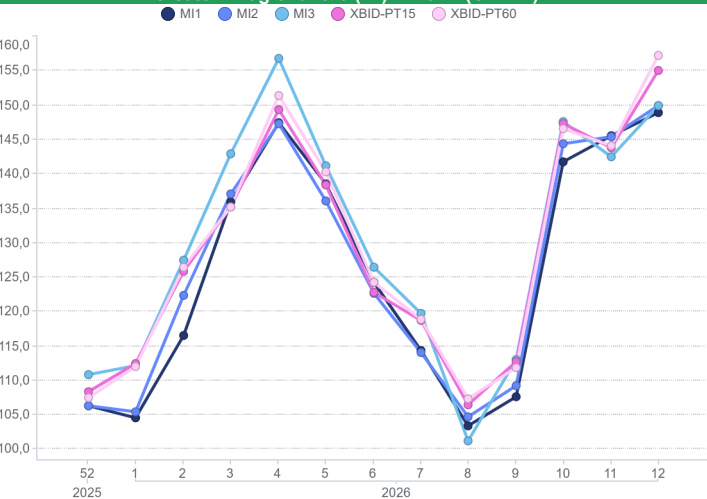
MGP - Volumi (TWh)



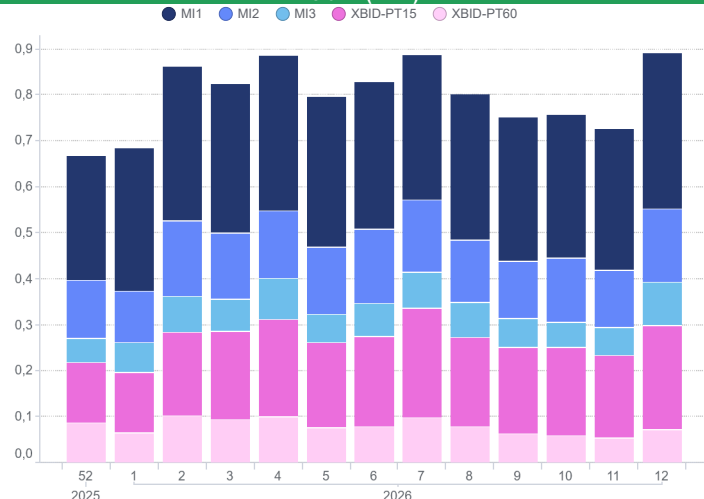
MGP - Liquidità (%)



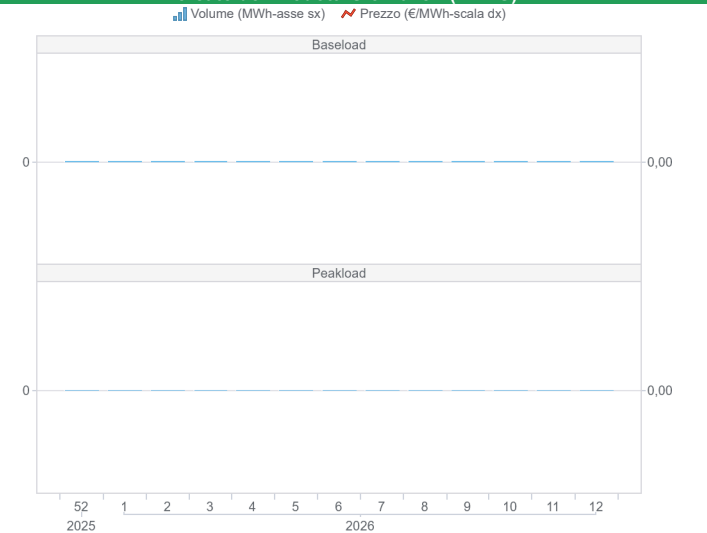
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

