

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	110,41	-7,80	-6,6%
<i>Picco</i>	126,00	-2,10	-1,6%
<i>Fuori Picco</i>	101,83	-10,89	-9,7%
Massimo	187,88		
Minimo	24,82		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.023	11,9	6,8%
	Estero 1.173	1,7	14,8%
	Totale 9.197	13,6	7,8%
Vendite	Nazionale 4.259	6,3	-1,5%
	Estero 1.128	1,7	17,1%
	Totale 5.387	8,0	1,9%
Acquisti	Nazionale 5.250	7,8	2,3%
	Estero 137	0,2	-12,9%
	Totale 5.387	8,0	1,9%

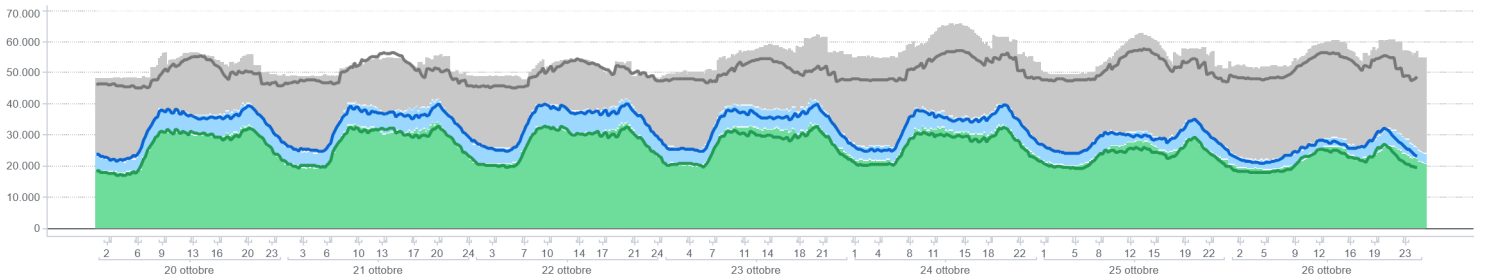
PUN Index GME (€/MWh)

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

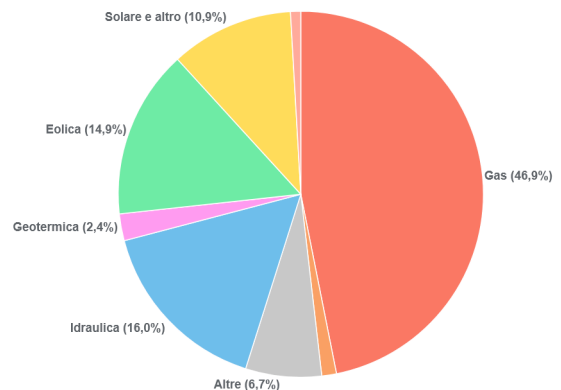
	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.443	2,5%	82,5%
<i>Operatori</i>	2.955	0,5%	54,9%
<i>GSE</i>	378	-12,6%	7,0%
<i>Zone estere</i>	1.109	15,6%	20,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	944	-1,0%	17,5%
<i>Zone estere</i>	19	417,7%	0,4%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	925	-2,6%	17,2%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.387	1,9%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.810	17,3%	
OFFERTA TOTALE	9.197	7,8%	

Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.443	2,5%	82,5%
<i>Acquirente Unico</i>	88	-2,0%	1,6%
<i>Altri operatori</i>	3.629	3,2%	67,4%
<i>Pompaggi</i>	41	7,0%	0,8%
<i>Zone estere</i>	137	-12,9%	2,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	547	3,2%	10,2%
PCE (incluso MTE)	944	-1,0%	17,5%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	3	0,0%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.489	0,5%	27,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-547	3,2%	-10,2%
VOLUMI ACQUISTATI	5.387	1,9%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	501	3,4%	
DOMANDA TOTALE	5.888	2,0%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.338	3,46	-343,6	-13,3%
<i>Gas</i>	1.996	2,95	-313,8	-14,1%
<i>Carbone</i>	55	0,08	-2,4	-4,8%
<i>Altre</i>	286	0,42	-27,3	-9,3%
Rinnovabili	1.883	2,78	308,5	18,9%
<i>Idraulica</i>	682	1,01	-47,8	-7,1%
<i>Geotermica</i>	101	0,15	0,9	0,3%
<i>Eolica</i>	635	0,94	420,5	194,0%
<i>Solare e altro</i>	464	0,69	-65,1	-12,8%
Pompaggio	39	0,06	-29,8	-43,9%
Totale	4.259	6,30	-64,9	-2,1%



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		112,35	-5,0%	112,35	-5,3%	112,35	-5,3%	96,83	-17,3%	96,87	-19,4%	99,89	-14,9%	107,39	-6,7%
Picco		129,91	0,7%	129,91	0,2%	129,89	0,1%	98,74	-21,3%	98,46	-20,2%	101,59	-11,7%	117,96	-5,3%
Fuori Picco		102,69	-8,5%	102,69	-8,6%	102,69	-8,6%	95,78	-14,8%	95,99	-18,9%	98,95	-16,6%	101,57	-7,6%
Massimo		190,00		190,00		190,00		190,00		184,86		221,08		190,00	
Minimo		29,00		29,00		29,00		0,00		0,00		0,00		0,00	

Volumi zonali

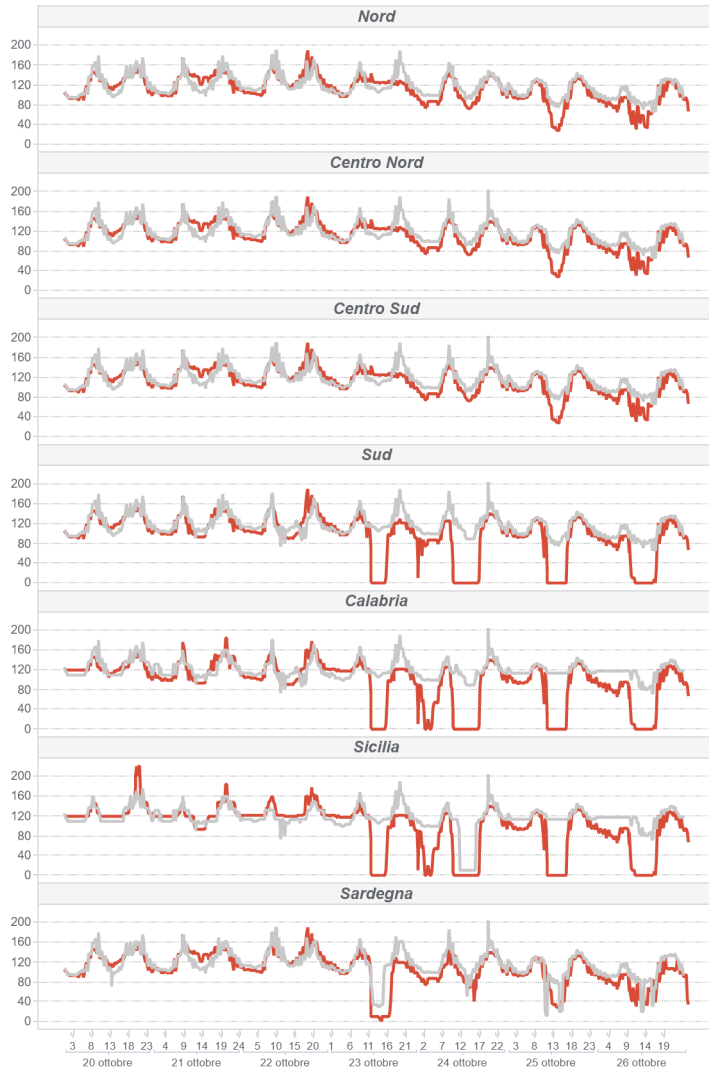
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	Totale	4.004	-28	301	9	1.145	103	1.304	326	382	83	557	-32	330	50
Vendite	Totale	2.141	-275	253	-14	550	42	646	152	151	9	261	-11	257	33
Acquisti	Totale	3.048	90	451	8	910	13	316	5	95	0	288	6	142	-1
		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	5,9	-1,3%	0,4	2,3%	1,7	9,3%	1,9	32,6%	0,6	27,1%	0,8	-5,9%	0,5	17,2%
Vendite	Media	3,2	-11,9%	0,4	-5,8%	0,8	7,6%	1,0	30,0%	0,2	5,5%	0,4	-4,8%	0,4	14,0%
Acquisti	Media	4,5	2,4%	0,7	1,1%	1,3	0,8%	0,5	0,9%	0,1	-0,1%	0,4	1,4%	0,2	-1,3%

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		2,1	-7,8%	0,1	-14,0%	0,4	-17,9%	0,3	-29,5%	0,1	-27,2%	0,2	-24,1%	0,2	-3,5%
	Gas	1,9	-8,6%	0,1	-13,7%	0,3	-20,0%	0,3	-33,2%	0,1	-32,4%	0,2	-16,8%	0,1	-0,1%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	-4,8%
	Altre	0,2	-0,7%	0,0	-15,7%	0,1	-4,2%	0,1	-4,9%	0,0	-2,5%	0,0	-46,3%	0,0	-24,1%
Rinnovabili		1,0	-16,5%	0,2	-0,4%	0,4	41,4%	0,6	147,2%	0,1	105,6%	0,2	25,5%	0,2	53,4%
	Idraulica	0,7	-15,2%	0,0	17,2%	0,1	1,1%	0,1	41,5%	0,0	17,1%	0,0	-1,7%	0,0	4,5%
	Geotermica	-	-	0,1	0,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	0,0	13,1%	0,0	180,2%	0,2	245,4%	0,4	253,2%	0,1	195,6%	0,1	53,9%	0,1	253,6%
	Solare e altro	0,4	-19,2%	0,0	-32,5%	0,1	-16,4%	0,1	46,6%	0,0	12,3%	0,0	-1,6%	0,1	-4,1%
Pompaggio		0,0	-51,2%	-	-	0,0	26,1%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	6,5%
Totale		3,2	-11,9%	0,4	-5,8%	0,8	7,6%	1,0	30,0%	0,2	5,5%	0,4	-4,8%	0,4	14,0%

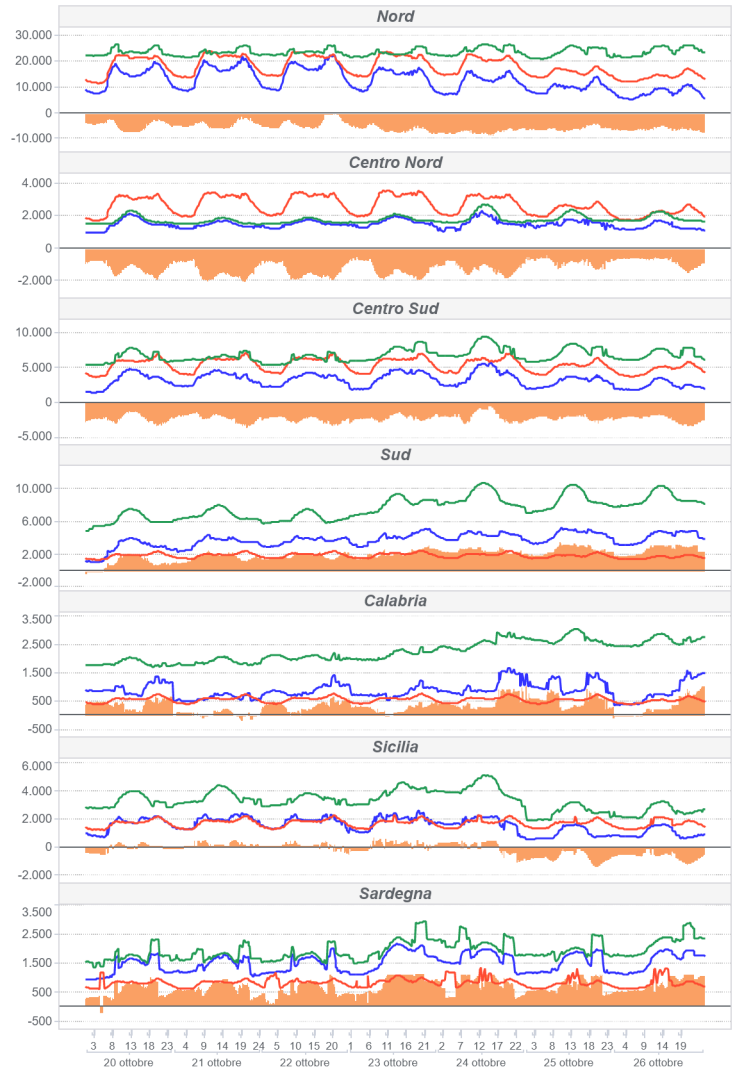
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

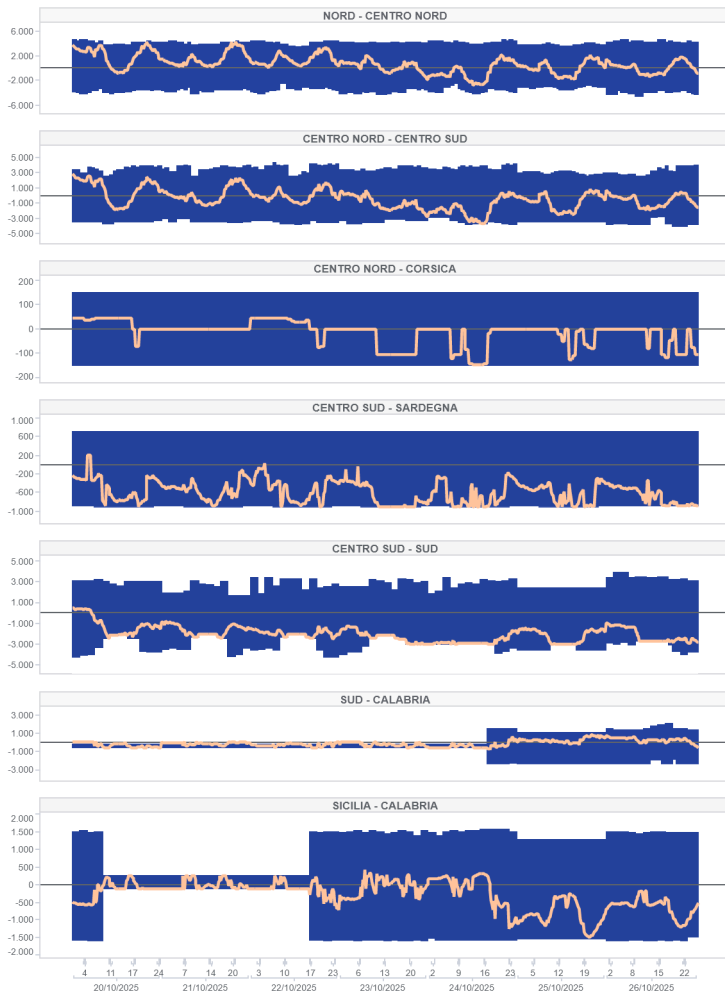
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.42	Sett. n.43	Sett. n.42	Sett. n.43	Sett. n.42	Sett. n.43	Sett. n.42	Sett. n.43
		0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Austria - Nord	AUST-NORD			0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Francia - Nord	NORD-FRAN			0	0	0	0		
	GREC-SUD	0,0%	0,0%	25	25	0	0	0,0%	0,0%
Grecia - Sud	SUD-GREC			25	25	0	0	0,0%	0,0%
	CSUD-MONT	78,9%	42,9%	624	662	399	438	50,3%	28,4%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	21,1%	57,1%	701	698	164	269	4,9%	22,0%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ	2,8%		2.185	2.727	345	0	-0,3%	0,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	97,2%	100,0%	3.365	3.223	1847	2193	53,4%	68,0%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.42	Sett. n.43	Sett. n.42	Sett. n.43	Sett. n.42	Sett. n.43	Sett. n.42	Sett. n.43
		80,1%	36,4%	3.539	3.474	1.346	905	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	19,9%	63,6%	3.293	3.420	850	1.181	0,0%	0,1%
	CNOR-CORS	96,4%	18,9%	121	150	43	44	0,0%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CORS-CNOR	0,0%	24,3%	121	150	0	94	0,0%	0,0%
	CSUD-SARD	5,4%	0,7%	717	720	147	184	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	SARD-CSUD	94,6%	99,3%	878	887	483	596	7,7%	13,8%
	CSUD-SUD	4,5%	3,0%	2.748	2.818	67	392	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sud	SUD-CSUD	95,5%	97,0%	3.508	3.113	1.302	2.071	6,1%	33,9%
	CORS-SARD	0,0%	0,0%	150	150	0	0	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	SARS-CORS	3,6%	79,9%	150	150	47	68	0,0%	16,0%
	NORD-CNOR	90,5%	70,9%	4.126	4.168	2.269	1.430	2,8%	0,0%
Nord - Centro Nord	CNOR-NORD	8,5%	29,1%	3.417	3.553	548	955	0,0%	0,0%
	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0		
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	100,0%	100,0%	108	108	35	39	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	63,7%	75,0%	1.144	1.083	310	434	2,6%	18,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	36,3%	25,0%	1.127	1.066	188	167	9,2%	2,8%
	SICI-MALT	90,6%	85,2%	225	225	79	148	0,0%	4,7%
Sicilia - Malta	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	57,1%	55,6%	933	1.176	360	301	6,8%	5,2%
Sud - Calabria	SUD-CALA	42,9%	44,4%	418	544	119	270	29,0%	10,4%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.42	Sett. n.43	Sett. n.42	Sett. n.43	Sett. n.42	Sett. n.43	Sett. n.42	Sett. n.43
		29,3%	26,2%	149	160	124	139	24,4%	18,6%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS			400	370	357	315	46,6%	49,9%
	XAUS-COUP	64,7%	73,8%	1.986	2.065	0	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA			3.241	3.510	3.229	3.510	96,9%	99,9%
	COUP-BSP	45,2%	29,0%	635	663	522	530	32,3%	18,6%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	48,4%	70,9%	585	528	522	504	33,9%	58,4%
	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	3.440	3.910	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE					0	0	0,0%	0,0%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	0,0%	0,0%			0	0	0,0%	0,0%

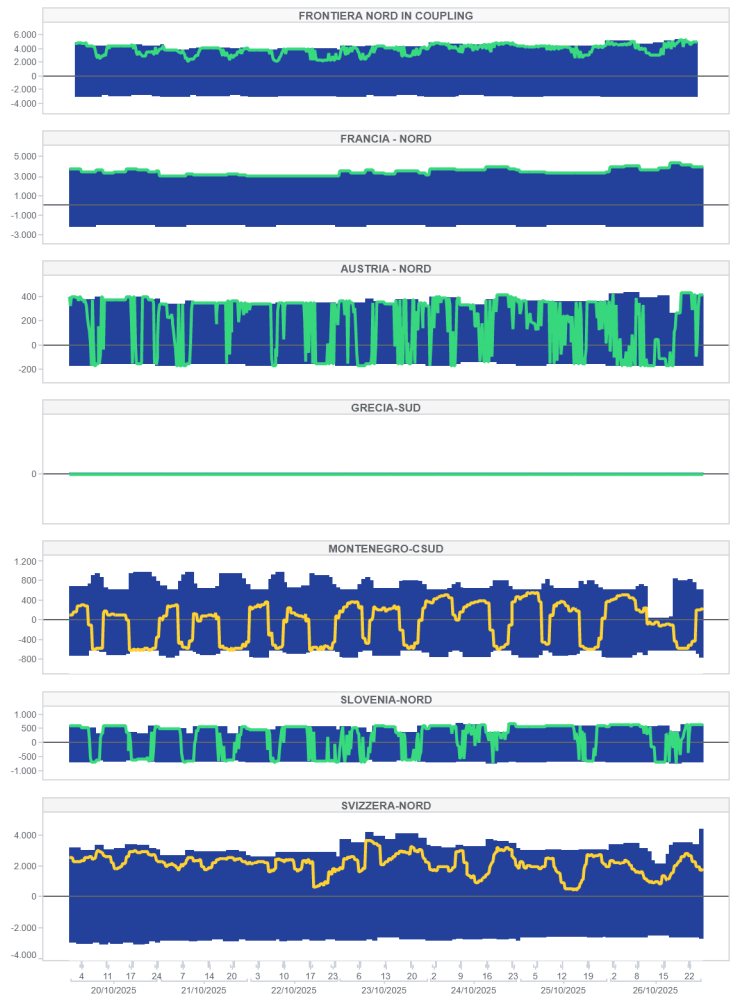
Transiti Italia (MW)

■ Limite Import ■ Limite Export ▲ Flusso



Transiti esteri (MW)

▲ Import netto coup ▲ Import netto esplicita ■ Limite Export ■ Limite Import



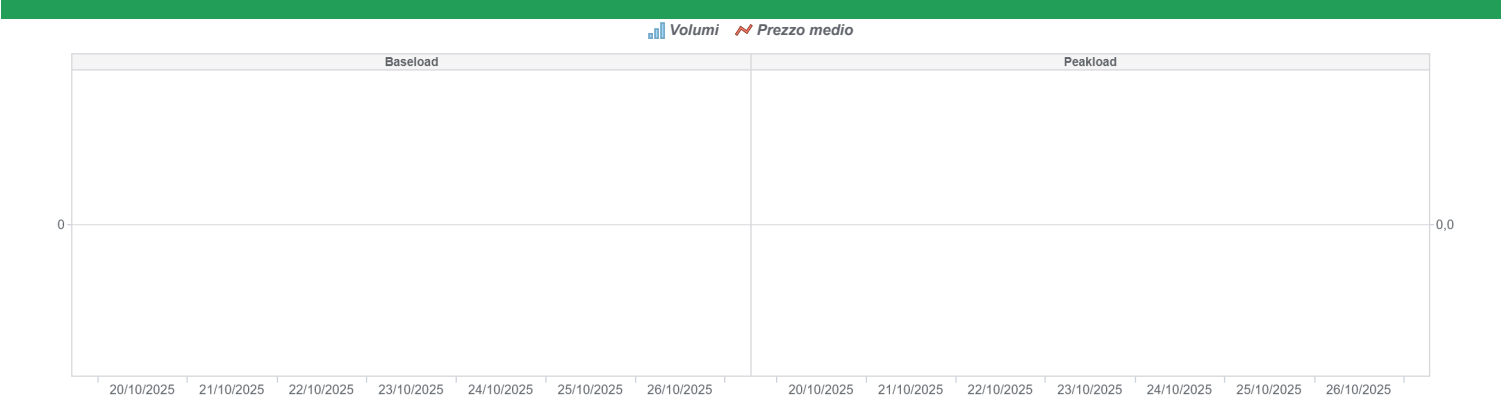


Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 43 dal 20/10/2025 al 26/10/2025

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-2025-10-20						
	BL-2025-10-21						
	BL-2025-10-22						
	BL-2025-10-23						
	BL-2025-10-24						
	BL-2025-10-25						
	BL-2025-10-26						
	PL-2025-10-20						
Peakload	PL-2025-10-21						
	PL-2025-10-22						
	PL-2025-10-23						
	PL-2025-10-24						

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-2025-11		111,87	0,0%	0	0	0	100	72.000	9.900%	232	167.040
	BL-M-2025-12		112,91	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	99	73.656
	BL-M-2026-01		113,01	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-01		121,10	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	6	12.954
	BL-Q-2026-02		95,83	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-03		108,46	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-04		111,45	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2026		109,18	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	21	183.960
Peakload	PL-M-2025-11		122,82	0,0%	0	0	0	0	0		50	12.000
	PL-M-2025-12		126,13	0,0%	0	0	0	0	0		50	13.800
	PL-M-2026-01		127,87	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-01		125,38	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-02		98,97	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-03		112,38	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-04		127,61	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Y-2026		116,08	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

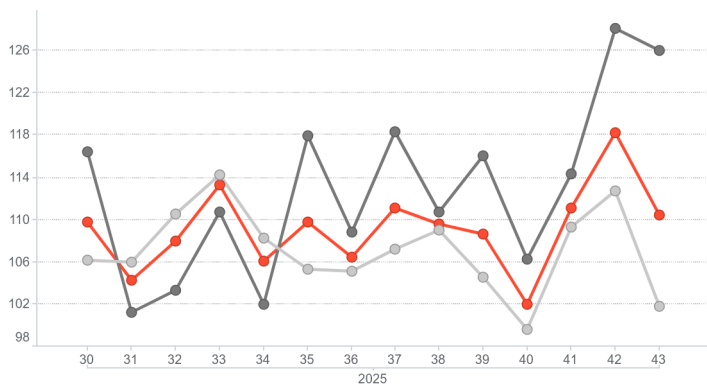
PCE			
	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	697	-1,1%	18,9%
Peak	1	-0,6%	0,0%
Non Standard	2.978	-2,2%	80,8%
Contratti bilaterali	3.676	-2,0%	99,8%
MTE	9	-0,2%	0,2%
Totale PCE	3.685	-2,0%	100,0%
Posizione netta	2.316	-2,3%	62,8%

Programmi				
Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.122	0,9%	1.492	0,5%
Rifiutati	178	12,9%	0	8589,5%
Registrati	944	-1,0%	1.492	0,5%
Sbilanciamenti a programma	1.371	-2,2%	824	-5,5%
Saldo programmi	0		1.077	

N.B.: in caso di assenza di scambi i campi nelle tabelle non risultano popolati

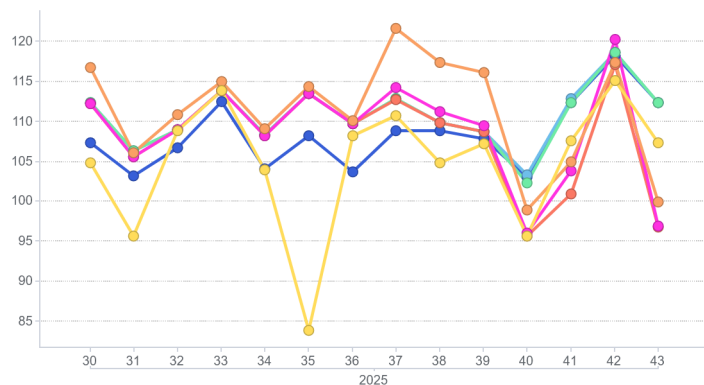
MGP - PUN Index GME (€/MWh)

● Baseload ● Picco ● Fuori Picco



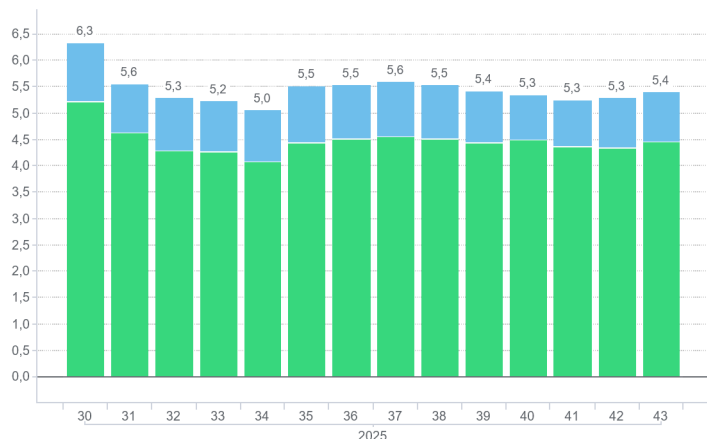
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)

● Nord ● Centro Nord ● Centro Sud ● Sud ● Calabria ● Sicilia ● Sardegna

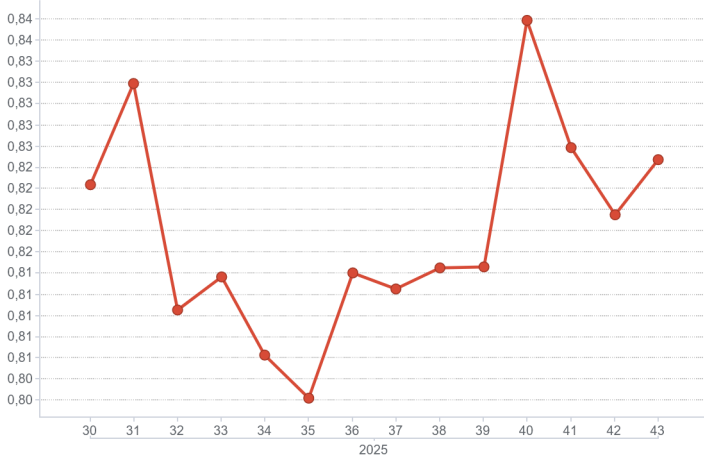


MGP - Volumi (TWh)

■ Fuori Borsa ■ In Borsa

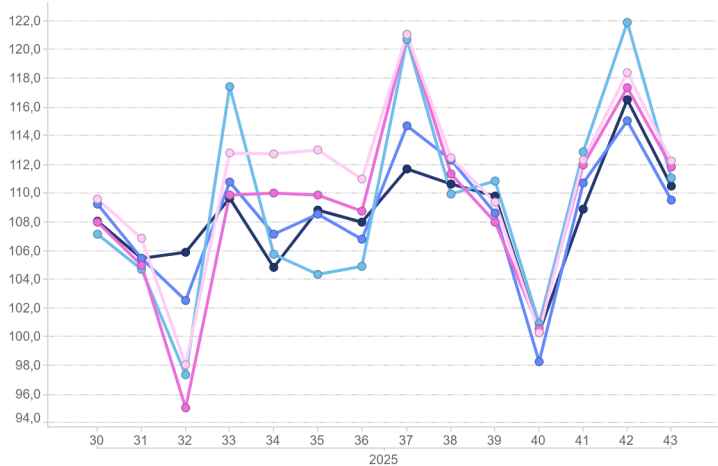


MGP - Liquidità (%)



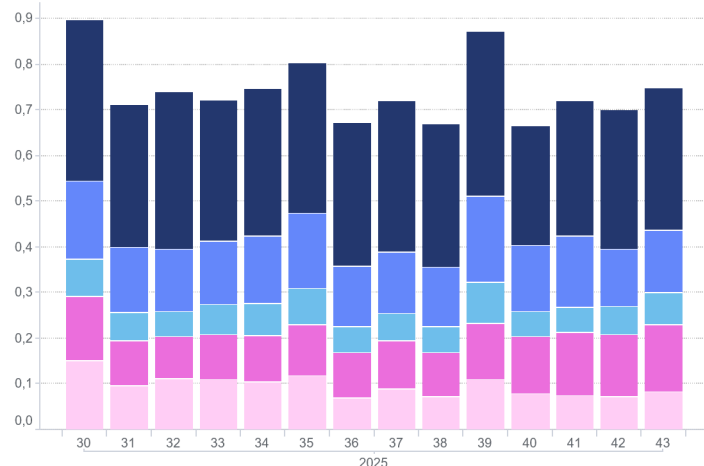
Mercato Infragiorale (MI) - Prezzi (€/MWh)

● MI1 ● MI2 ● MI3 ● XBID-PT15 ● XBID-PT60



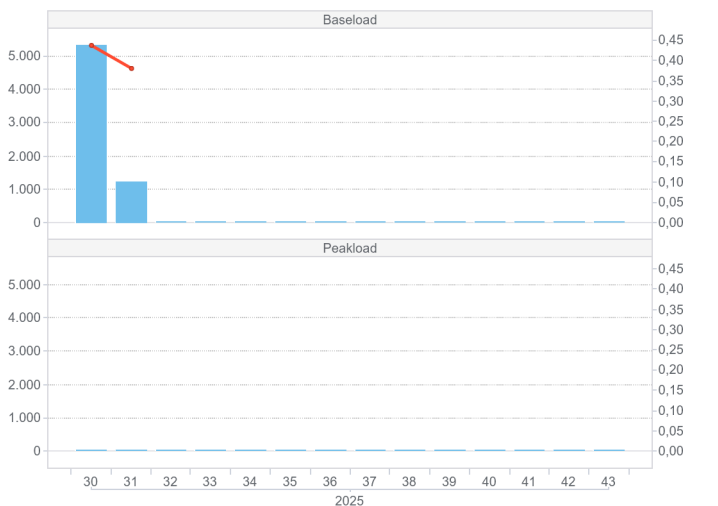
MI - Volumi (TWh)

● MI1 ● MI2 ● MI3 ● XBID-PT15 ● XBID-PT60



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)

■ Volume (MWh-asse sx) ■ Prezzo (€/MWh-scala dx)



PCE

■ Acquisti ■ Posizione netta ■ Turnover

