

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	147,54	6,26	4,4%
<i>Picco</i>	153,57	8,80	6,1%
<i>Fuori Picco</i>	144,18	4,85	3,5%
Massimo	238,81		
Minimo	65,00		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 7.913	11,8	0,7%
	Estero 1.330	2,0	5,6%
	Totale 9.243	13,8	1,4%
Vendite	Nazionale 4.208	6,3	-1,1%
	Estero 1.308	1,9	4,9%
	Totale 5.517	8,2	0,3%
Acquisti	Nazionale 5.414	8,1	-0,3%
	Estero 103	0,2	44,2%
	Totale 5.517	8,2	0,3%

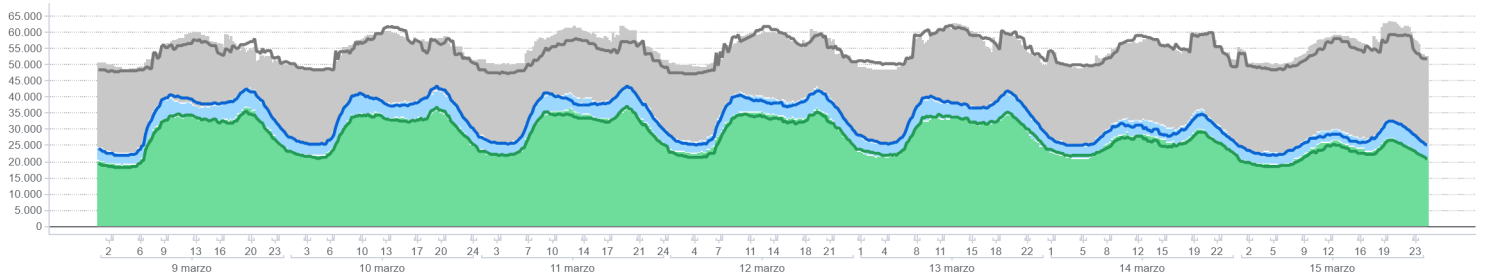
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.704	0,5%	85,3%
<i>Operatori</i>	2.936	-0,7%	53,2%
<i>GSE</i>	464	-3,4%	8,4%
<i>Zone estere</i>	1.305	4,9%	23,7%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	812	-1,0%	14,7%
<i>Zone estere</i>	4	15,9%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	809	-1,0%	14,7%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.517	0,3%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.726	3,1%	
OFFERTA TOTALE	9.243	1,4%	

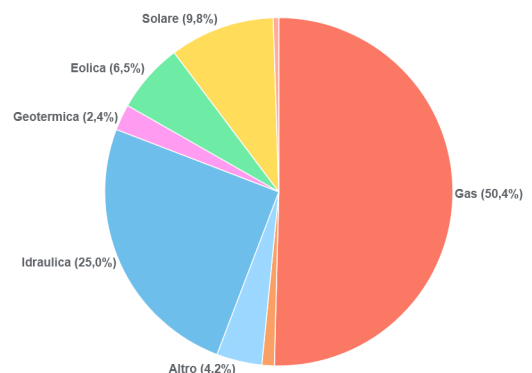
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.704	0,5%	85,3%
<i>Acquirente Unico</i>	95	-2,9%	1,7%
<i>Altri operatori</i>	3.457	-1,6%	62,7%
<i>Pompaggi</i>	37	11,6%	0,7%
<i>Zone estere</i>	103	44,2%	1,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	1.013	4,7%	18,4%
PCE (incluso MTE)	812	-1,0%	14,7%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.825	2,1%	33,1%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-1.013	4,7%	-18,4%
VOLUMI ACQUISTATI	5.517	0,3%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	575	-5,0%	
DOMANDA TOTALE	6.092	-0,2%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.348	3,5	-60	-2,5%
<i>Gas</i>	2.121	3,2	-73	-3,3%
<i>Carbone</i>	49	0,1	6	13,3%
<i>Altro</i>	178	0,3	7	4,0%
Rinnovabili	1.839	2,7	26	1,4%
<i>Idraulica</i>	1.054	1,6	-5	-0,5%
<i>Geotermica</i>	102	0,2	0	-0,3%
<i>Eolica</i>	273	0,4	13	4,9%
<i>Solare</i>	410	0,6	19	4,8%
Pompaggio	22	0,0	-12	-34,9%
Totale	4.208	6,3	-46	-1,1%

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		147,18	4,3%	147,18	4,3%	146,93	4,3%	146,93	4,3%	146,93	4,8%	158,46	9,3%	138,72	-0,5%
Picco		153,84	6,0%	153,84	6,0%	153,16	6,0%	153,16	6,0%	153,16	7,5%	158,58	10,8%	140,20	-0,5%
Fuori Picco		143,48	3,3%	143,48	3,3%	143,48	3,3%	143,48	3,3%	143,48	3,3%	158,40	8,4%	137,90	-0,5%
Massimo		240,00		240,00		240,00		240,00		240,00		245,27		217,77	
Minimo		65,00		65,00		65,00		65,00		65,00		65,00		0,00	

Volumi zonali

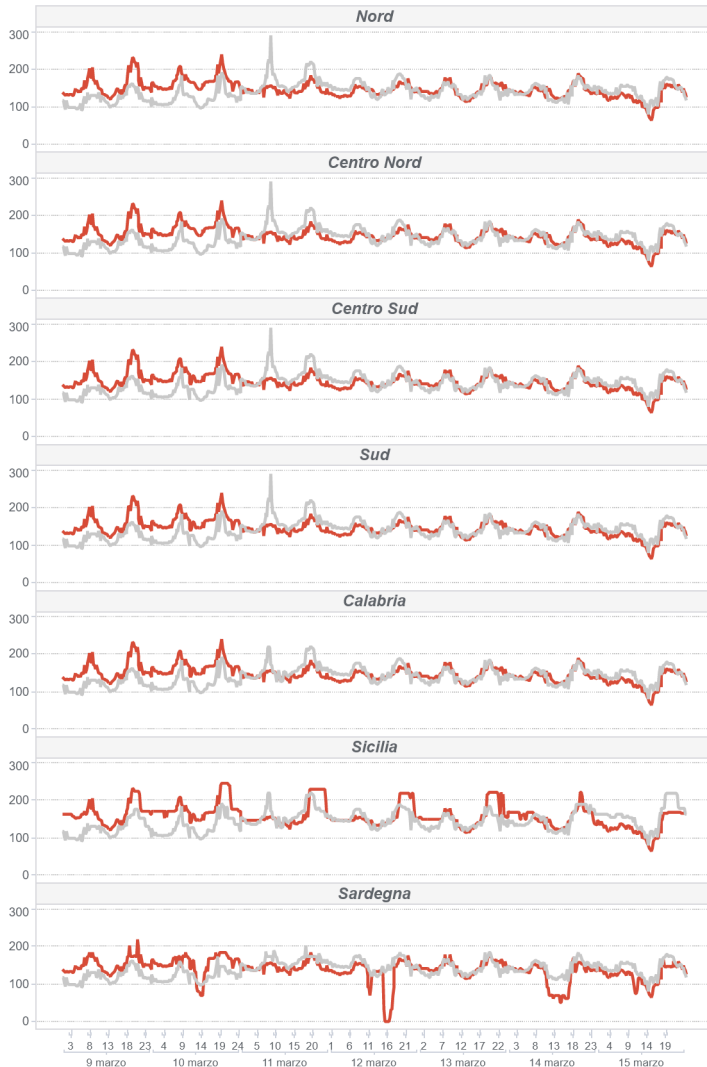
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	Totale	4.216	7	385	9	1.065	-18	790	74	569	-1	550	-19	338	7
Vendite	Totale	2.166	-26	306	-4	489	7	483	17	310	-22	226	-9	227	-7
Acquisti	Totale	3.124	10	473	-4	928	-16	321	-7	101	-2	305	-2	162	4
		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	6,3	0,2%	0,6	2,5%	1,6	-1,7%	1,2	10,3%	0,8	-0,2%	0,8	-3,4%	0,5	2,1%
Vendite	Media	3,2	-1,2%	0,5	-1,4%	0,7	1,4%	0,7	3,6%	0,5	-6,7%	0,3	-3,9%	0,3	-2,9%
Acquisti	Media	4,6	0,3%	0,7	-0,8%	1,4	-1,7%	0,5	-2,0%	0,2	-1,5%	0,5	-0,7%	0,2	2,7%

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		2,0	2,4%	0,2	-11,3%	0,3	-10,3%	0,4	-17,3%	0,3	-10,7%	0,1	27,8%	0,2	4,0%
	Gas	1,9	2,6%	0,2	-13,8%	0,2	-12,5%	0,3	-19,6%	0,3	-12,1%	0,1	30,0%	0,1	-5,1%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	13,3%
	Altro	0,1	-0,1%	0,0	124,0%	0,0	3,8%	0,1	-1,4%	0,0	18,0%	0,0	-6,0%	0,0	24,8%
Rinnovabili		1,2	-6,1%	0,3	5,0%	0,5	10,9%	0,3	42,9%	0,1	8,3%	0,2	-16,0%	0,2	-8,5%
	Idraulica	0,8	-8,1%	0,1	9,9%	0,3	3,1%	0,2	20,2%	0,1	10,9%	0,1	11,7%	0,1	15,7%
	Geotermica	-	-	0,2	-0,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	0,0	20,3%	0,0	232,1%	0,1	50,5%	0,2	81,6%	0,0	2,6%	0,1	-41,8%	0,1	-32,5%
	Solare	0,3	-0,8%	0,0	-0,4%	0,1	13,2%	0,0	23,6%	0,0	14,5%	0,1	13,6%	0,1	4,4%
Pompaggio		0,0	-31,3%	-	-	0,0	-43,5%	-	-	-	-	0,0	-100,0%	0,0	-100,0%
Totale		3,2	-1,2%	0,5	-1,4%	0,7	1,4%	0,7	3,6%	0,5	-6,7%	0,3	-3,9%	0,3	-2,9%

Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

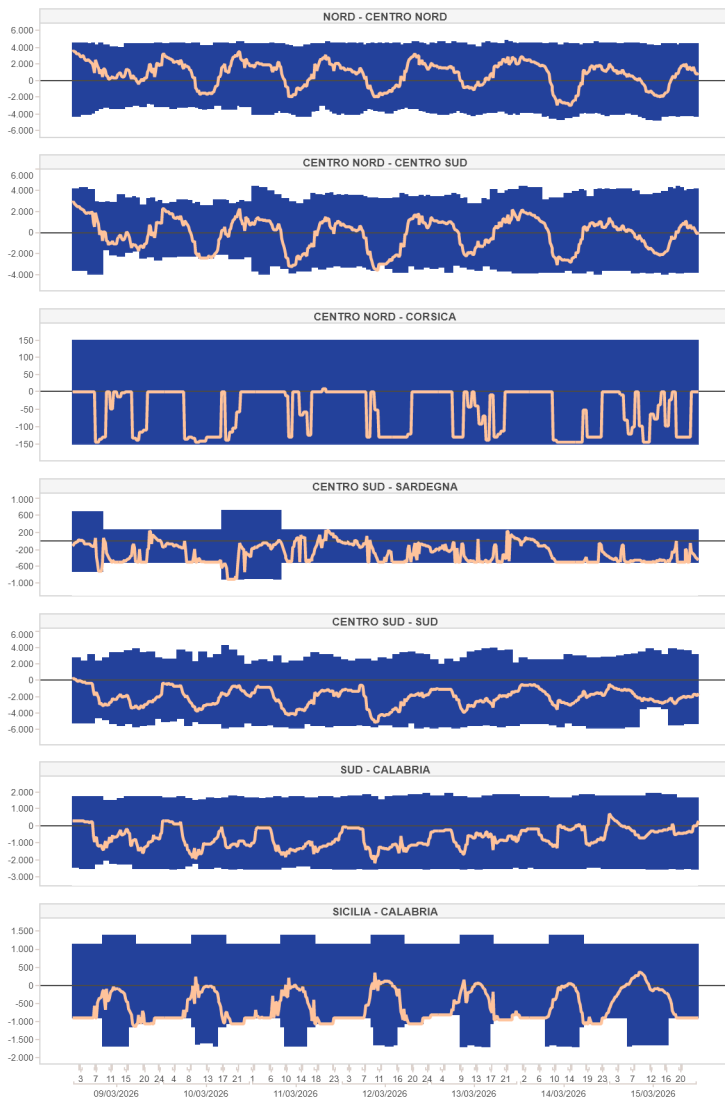
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.10	Sett. n.11	Sett. n.10	Sett. n.11	Sett. n.10	Sett. n.11	Sett. n.10	Sett. n.11
Francia - Nord	FRAN-NORD	100,0%	100,0%	n.d.	10	10	10	n.d.	100,0%
	NORD-FRAN			n.d.	0	0	0	n.d.	
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	100,0%	99,1%	n.d.	3.984	2.809	2.796	n.d.	69,6%
	NORD-SVIZ		0,9%	n.d.	2.560	0	74	n.d.	0,0%
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	n.d.	0	0	0	n.d.	
	NORD-AUST			n.d.	0	0	0	n.d.	
Slovenia - Nord	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	n.d.	0	0	0	n.d.	
	NORD-SLOV			n.d.	0	0	0	n.d.	
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT	8,5%	14,3%	327	770	45	120	1,2%	2,2%
	MONT-CSUD	35,7%	85,1%	233	573	501	510	76,8%	75,8%
Grecia - Sud	GREC-SUD	0,0%	0,0%	n.d.	25	0	0	n.d.	0,0%
	SUD-GREC			n.d.	25	0	0	n.d.	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.10	Sett. n.11	Sett. n.10	Sett. n.11	Sett. n.10	Sett. n.11	Sett. n.10	Sett. n.11
Centro Nord - Centro Sud	CSUD-CNOR	48,1%	44,0%	2.621	3.218	1.251	1.541	3,1%	3,1%
	CNOR-CSUD	51,9%	56,0%	3.221	3.516	1.378	1.011	0,1%	0,0%
	CORS-CNOR	21,4%	48,2%	150	150	101	109	0,0%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	0,6%	0,6%	150	150	150	10	0,6%	0,0%
	CSUD-SARD	5,8%	12,9%	711	333	131	80	0,0%	0,1%
Centro Sud - Sardegna	SARD-CSUD	94,2%	87,1%	833	546	431	342	8,0%	25,7%
	CORS-SARD	0,6%	0,0%	150	150	143	0	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	85,1%	100,0%	150	150	51	72	14,9%	32,7%
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	118	118	16	31	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0	0,0%	0,0%
	CSUD-SUD	3,0%	0,9%	2.803	3.005	58	122	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sud	SUD-CSUD	97,0%	99,1%	5.291	5.314	2.125	2.040	0,0%	0,0%
	SUD-CALA	13,8%	11,6%	1.580	1.739	306	218	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	CALA-SUD	86,2%	88,4%	2.339	2.456	1.033	784	2,4%	0,0%
	SICI-CALA	14,4%	10,7%	1.042	1.230	154	124	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	85,6%	89,3%	1.074	1.177	637	663	22,5%	44,3%
	SICI-MALT	96,0%	100,0%	225	225	104	114	1,6%	3,0%
Sicilia - Malta	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.10	Sett. n.11	Sett. n.10	Sett. n.11	Sett. n.10	Sett. n.11	Sett. n.10	Sett. n.11
IT Coupling - Nord	NORD-COUP	0,1%		10.000	10.000	610	0	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	99,9%	100,0%	10.000	10.000	3.763	3.756	0,0%	0,0%
	COUP-XFRA	0,1%		2.075	2.075	490	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	99,9%	100,0%	3.397	3.029	3.359	2.999	95,7%	95,7%
	COUP-BSP	16,4%	12,6%	671	670	489	529	8,5%	6,1%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	53,9%	87,1%	527	622	488	595	43,9%	78,3%
	COUP-XAUS	12,1%	6,3%	139	139	119	123	11,3%	4,9%
Coupling - Austria Coupling	XAUS-COUP	87,9%	93,5%	269	343	267	335	85,4%	89,7%
	SUD-XGRE	7,1%	7,7%	500	500	309	452	3,0%	4,8%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	84,5%	86,9%	500	500	481	483	78,0%	79,2%

Transiti Italia (MW)

■ Limite Import ■ Limite Export ▲ Flusso



Transiti esteri (MW)

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



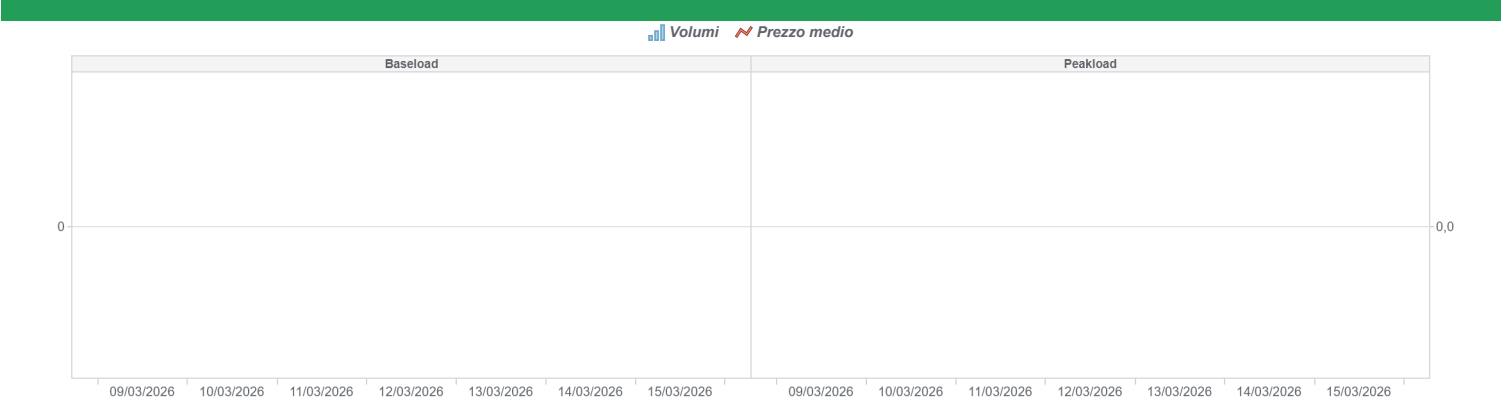


Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 11 dal 09/03/2026 al 15/03/2026

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-2026-03-09						
	BL-2026-03-10						
	BL-2026-03-11						
	BL-2026-03-12						
	BL-2026-03-13						
	BL-2026-03-14						
	BL-2026-03-15						
	PL-2026-03-09						
Peakload	PL-2026-03-10						
	PL-2026-03-11						
	PL-2026-03-12						
	PL-2026-03-13						

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	27,8%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-M-2026-05		123,11	32,1%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-M-2026-06		113,09	24,4%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-02		122,82	28,2%	0	0	0	0	0		42	91.728
	BL-Q-2026-03		128,72	18,7%	0	0	0	0	0		37	81.696
	BL-Q-2026-04		126,76	13,7%	0	0	0	0	0		36	79.524
	BL-Q-2027-01		108,15	0,0%	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	32,6%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-05		117,88	30,2%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-06		100,58	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-02		119,43	20,7%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-03		125,90	12,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-04		135,74	20,3%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2027-01		112,70	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Y-2027		103,45	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

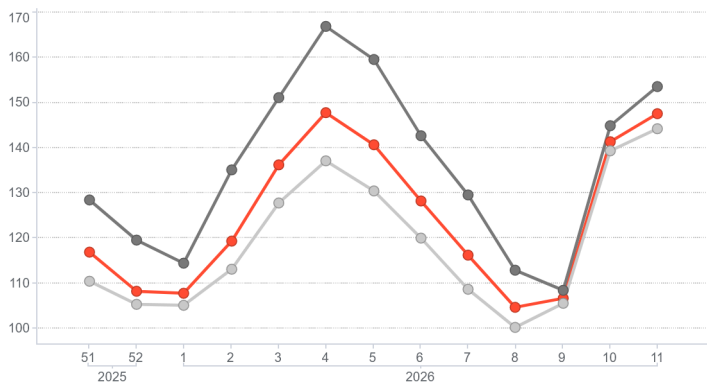
PCE			
	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	552	4,0%	14,4%
Peak	2	0,0%	0,0%
Non Standard	3.268	-0,5%	85,3%
Contratti bilaterali	3.822	0,1%	99,8%
MTE	8	0,0%	0,2%
Totale PCE	3.830	0,1%	100,0%
Posizione netta	2.472	0,5%	64,5%

Programmi				
Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.004	0,9%	1.825	2,1%
Rifiutati	192	9,5%	0	54,6%
Registrati	812	-1,0%	1.825	2,1%
Sbilanciamenti a programma	1.659	1,2%	647	-3,7%
Saldo programmi	0		1.013	

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

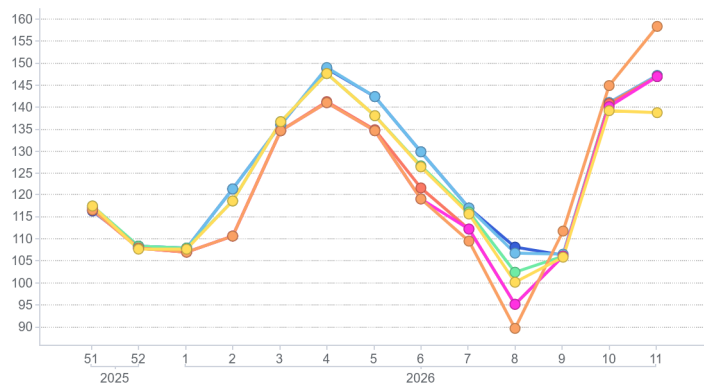
MGP - PUN Index GME (€/MWh)

● Baseload ● Picco ● Fuori Picco



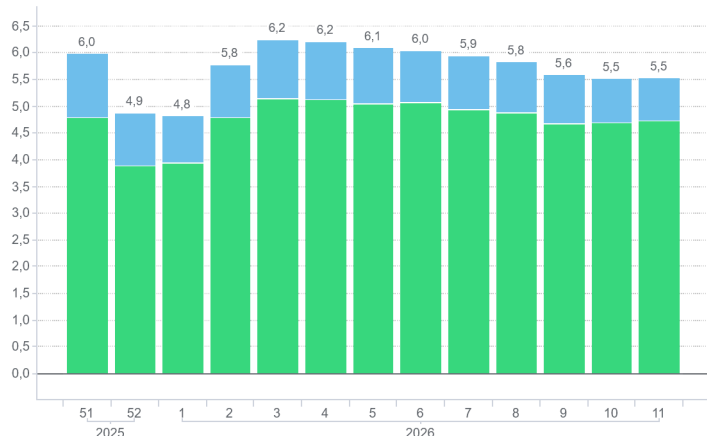
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)

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

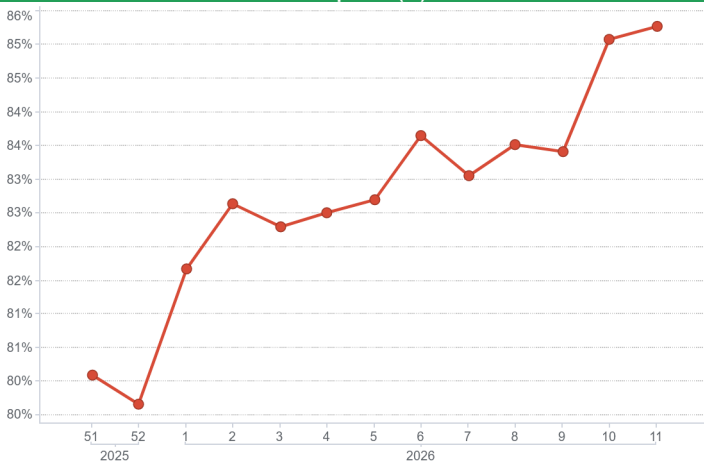


MGP - Volumi (TWh)

■ Fuori Borsa ■ In borsa

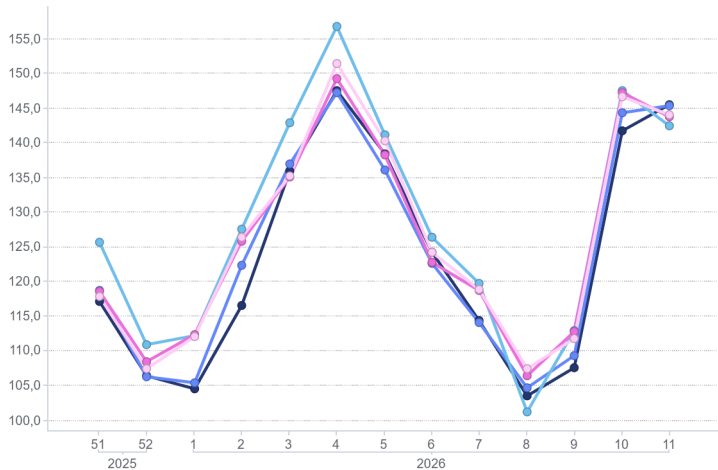


MGP - Liquidità (%)



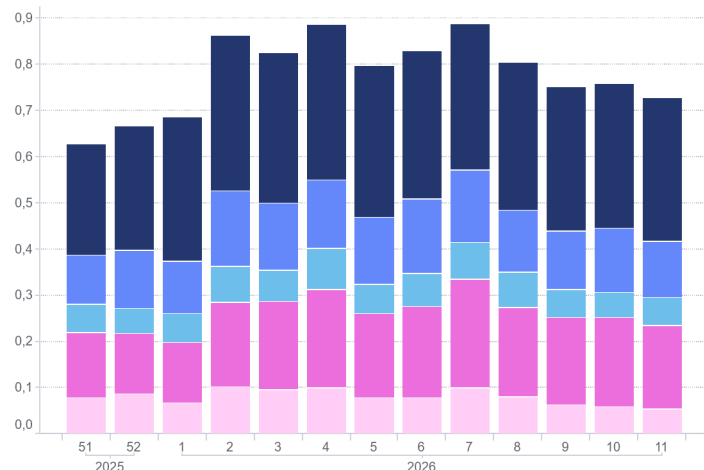
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)

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



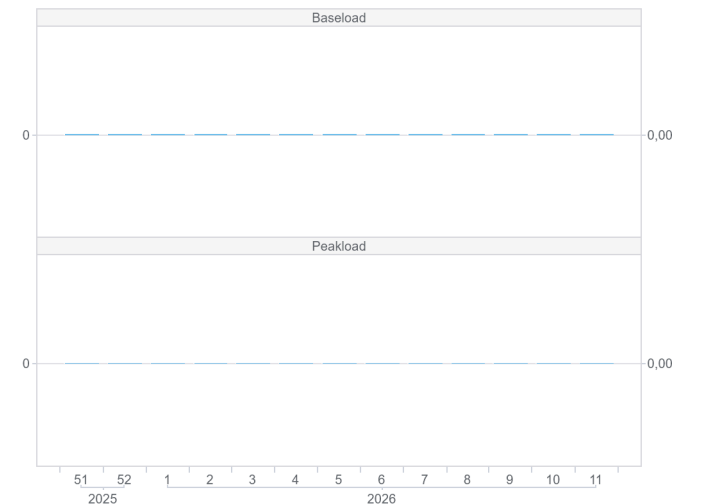
MI - Volumi (TWh)

● 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

