

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	119,39	11,55	10,7%
<i>Picco</i>	135,15	20,58	18,0%
<i>Fuori Picco</i>	113,09	7,94	7,6%
Massimo	186,19		
Minimo	75,30		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.628	12,8	1,8%
	Estero 781	1,2	-5,9%
	Totale 9.409	14,0	1,1%
Vendite	Nazionale 5.075	7,6	26,2%
	Estero 686	1,0	-12,9%
	Totale 5.762	8,6	19,8%
Acquisti	Nazionale 5.481	8,2	18,6%
	Estero 281	0,4	47,3%
	Totale 5.762	8,6	19,8%

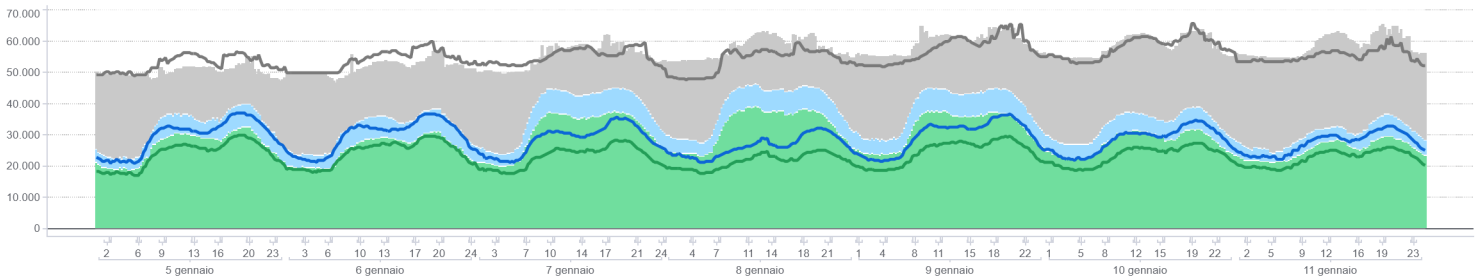
PUN Index GME (€/MWh)

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

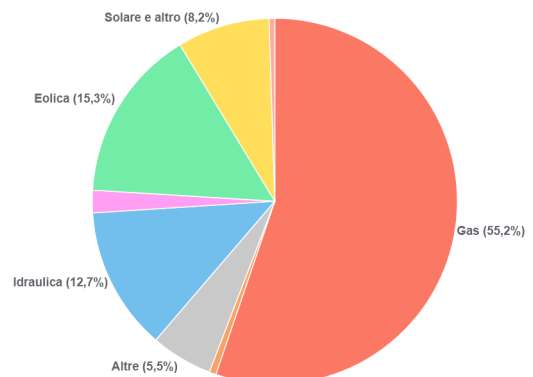
	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.761	21,2%	82,6%
<i>Operatori</i>	3.766	33,2%	65,4%
<i>GSE</i>	310	-1,5%	5,4%
<i>Zone estere</i>	685	-12,9%	11,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	1.001	13,5%	17,4%
<i>Zone estere</i>	1	-18,2%	0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	999	13,5%	17,3%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.762	19,8%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.647	-18,8%	
OFFERTA TOTALE	9.409	1,1%	

Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.761	21,2%	82,6%
<i>Acquirente Unico</i>	126	6,8%	2,2%
<i>Altri operatori</i>	3.481	22,8%	60,4%
<i>Pompaggi</i>	37	16,3%	0,6%
<i>Zone estere</i>	281	47,3%	4,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	836	11,1%	14,5%
PCE (incluso MTE)	1.001	13,5%	17,4%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0	-100,0%	0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.836	12,8%	31,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-836	11,1%	-14,5%
VOLUMI ACQUISTATI	5.762	19,8%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	494	-10,2%	
DOMANDA TOTALE	6.256	16,7%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	3.111	4,6	773	33,0%
<i>Gas</i>	2.803	4,2	816	41,1%
<i>Carbone</i>	31	0,0	-1	-2,6%
<i>Altre</i>	277	0,4	-25	-8,4%
Rinnovabili	1.938	2,9	264	15,8%
<i>Idraulica</i>	644	1,0	94	17,1%
<i>Geotermica</i>	101	0,2	-1	-1,0%
<i>Eolica</i>	778	1,2	151	24,1%
<i>Solare e altro</i>	415	0,6	19	4,9%
Pompaggio	26	0,0	16	171,5%
Totale	5.075	7,6	1.053	26,2%



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		121,39	12,4%	121,39	12,4%	118,66	9,9%	110,73	3,3%	110,71	3,3%	110,71	3,3%	118,62	10,1%
Picco		139,04	21,0%	139,04	21,0%	132,01	14,9%	118,93	5,5%	118,90	5,5%	118,90	5,5%	131,87	15,5%
Fuori Picco		114,33	8,7%	114,33	8,7%	113,32	7,7%	107,46	2,4%	107,44	2,4%	107,44	2,3%	113,32	7,8%
Massimo		204,01		204,01		173,29		169,00		169,00		169,00		173,29	
Minimo		90,00		90,00		59,56		10,00		10,00		10,00		59,56	

Volumi zonali

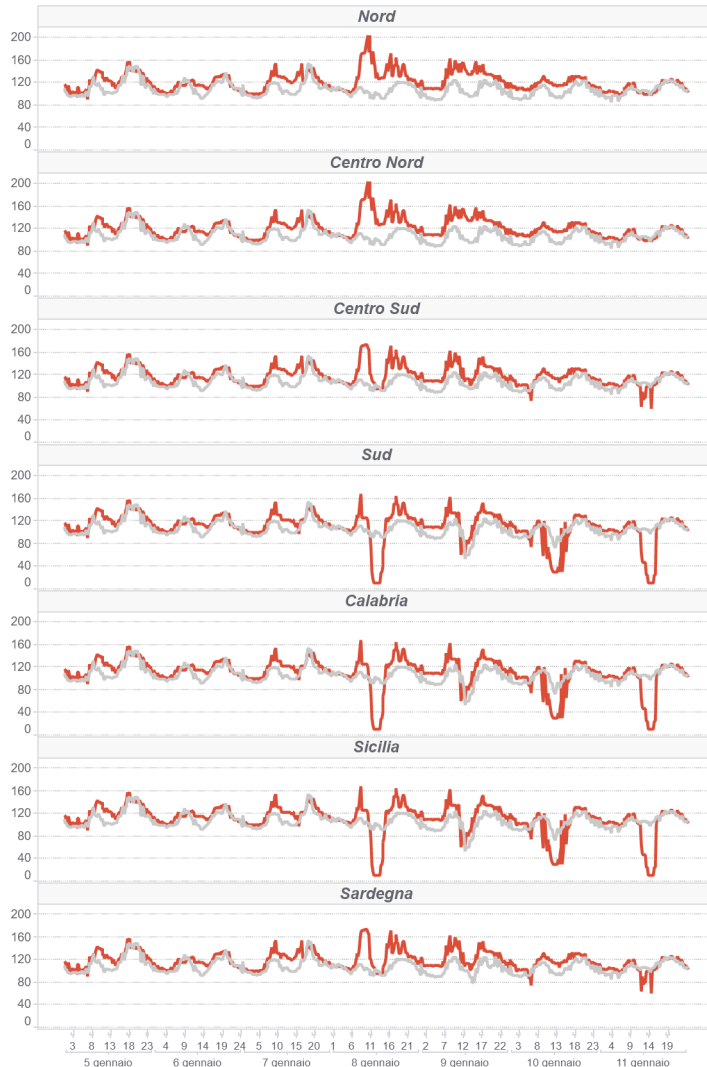
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	Totale	4.575	-23	354	-5	1.192	-54	1.013	27	541	86	682	103	272	19
Vendite	Totale	2.615	649	294	24	642	105	641	87	288	38	359	98	237	52
Acquisti	Totale	3.069	609	490	85	998	103	331	32	110	3	315	16	167	14
		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	6,8	-0,5%	0,5	-1,3%	1,8	-4,4%	1,5	2,7%	0,8	18,8%	1,0	17,9%	0,4	7,6%
Vendite	Media	3,9	33,0%	0,4	8,8%	1,0	19,5%	1,0	15,7%	0,4	15,1%	0,5	37,4%	0,4	28,3%
Acquisti	Media	4,6	24,7%	0,7	20,9%	1,5	11,4%	0,5	10,5%	0,2	2,8%	0,5	5,2%	0,2	9,5%

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		3,0	40,5%	0,2	23,5%	0,5	43,8%	0,3	36,8%	0,3	1,5%	0,1	-1,2%	0,2	-2,5%
	Gas	2,7	47,0%	0,2	27,3%	0,5	50,6%	0,3	79,3%	0,3	4,1%	0,1	0,8%	0,1	0,1%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	-2,6%
	Altre	0,3	-2,8%	0,0	-8,5%	0,1	4,8%	0,0	-39,0%	0,0	-18,9%	0,0	-33,3%	0,0	-30,4%
Rinnovabili		0,9	11,4%	0,2	-1,6%	0,4	-3,1%	0,6	6,7%	0,2	52,8%	0,4	55,3%	0,2	83,7%
	Idraulica	0,6	16,2%	0,0	-6,9%	0,2	38,5%	0,1	9,4%	0,0	14,3%	0,0	18,1%	0,0	-4,0%
	Geotermica	-	-	0,2	-1,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	0,0	30,3%	0,0	9,8%	0,2	-28,6%	0,5	8,5%	0,1	73,0%	0,3	75,2%	0,1	193,3%
	Solare e altro	0,3	3,2%	0,0	-0,2%	0,1	1,2%	0,0	-11,2%	0,0	-11,9%	0,1	22,9%	0,1	26,5%
Pompaggio		0,0	116,1%	-	-	0,0	1653,3%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	1614,5%
Totale		3,9	33,0%	0,4	8,8%	1,0	19,5%	1,0	15,7%	0,4	15,1%	0,5	37,4%	0,4	28,3%

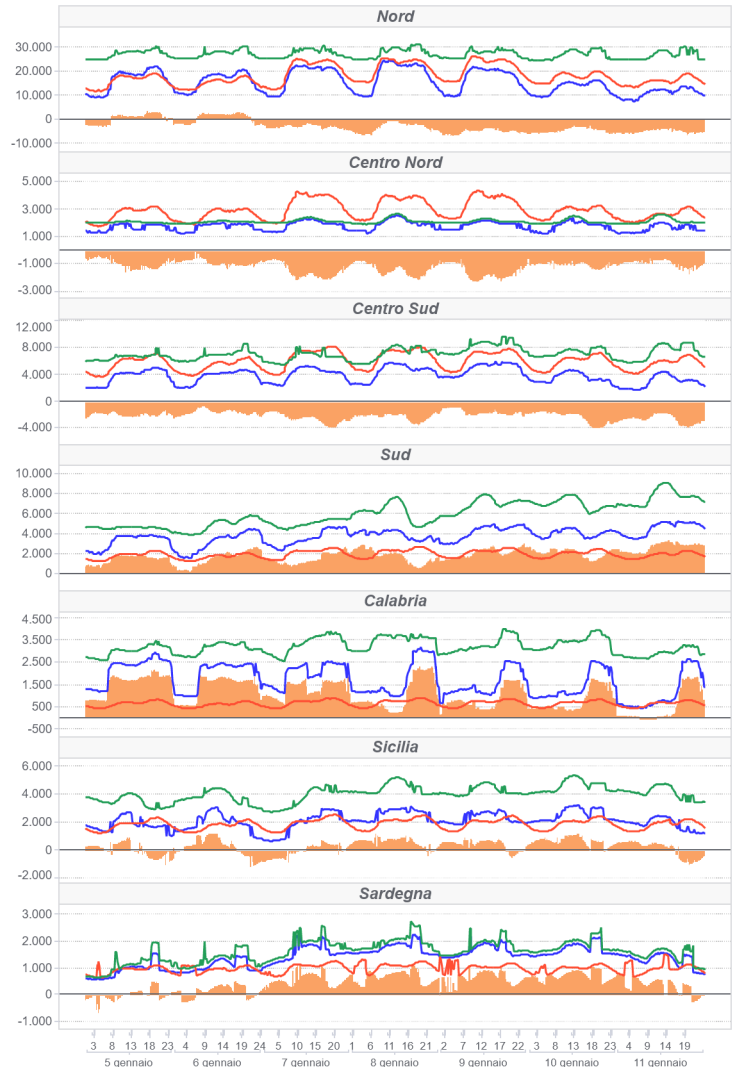
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

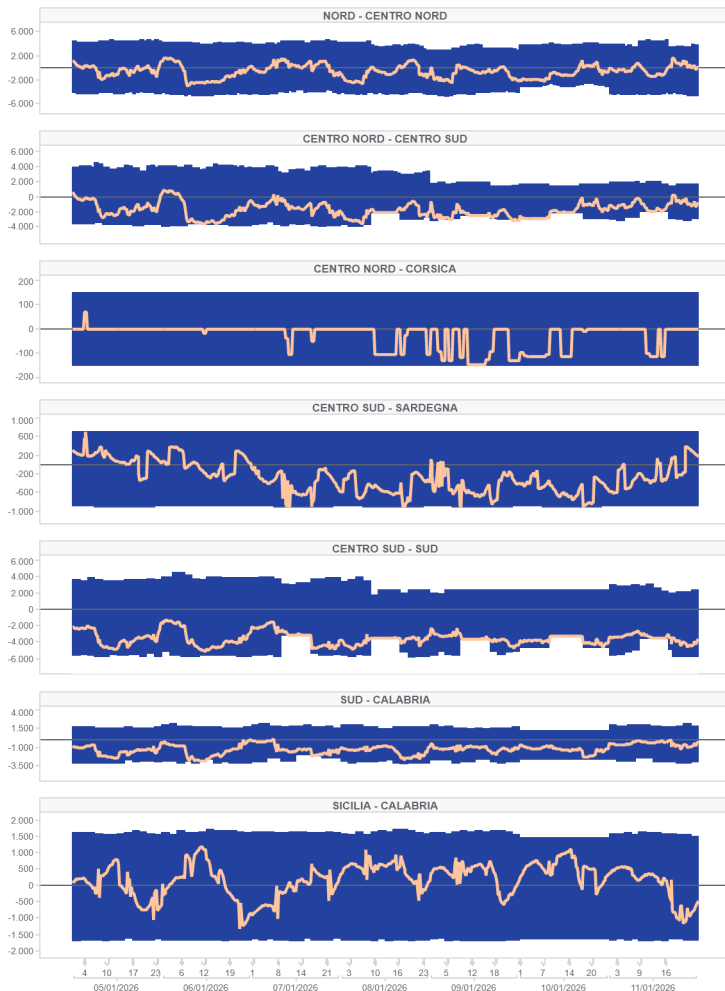
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.01	Sett. n.02	Sett. n.01	Sett. n.02	Sett. n.01	Sett. n.02	Sett. n.01	Sett. n.02
		0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Austria - Nord	AUST-NORD			0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
Francia - Nord	FRAN-NORD	57,1%	100,0%	5	10	9	10	100,0%	100,0%
	NORD-FRAN			0	0	0	0	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	9,2%	30,2%	598	657	123	91	1,9%	4,2%
	MONT-CSUD	90,8%	69,2%	485	582	195	149	36,5%	17,7%
Slovenia - Nord	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-SLOV			0	0	0	0		
Svizzera - Nord	NORD-SVIZ	1,9%	55,1%	2.408	2.149	74	686	-0,1%	-11,1%
	SVIZ-NORD	98,1%	44,9%	2.294	3.391	1031	693	44,1%	9,2%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.01	Sett. n.02	Sett. n.01	Sett. n.02	Sett. n.01	Sett. n.02	Sett. n.01	Sett. n.02
		37,6%	4,9%	3.996	2.951	945	486	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	62,2%	95,1%	3.654	3.123	1.359	1.805	0,0%	15,2%
	CNOR-CORS	13,7%	0,6%	180	150	131	72	10,7%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CORS-CNOR	10,1%	26,2%	180	150	74	102	0,0%	0,0%
	CSUD-SARD	35,7%	25,9%	657	720	258	190	0,3%	0,1%
Centro Sud - Sardegna	SARD-CSUD	64,0%	74,1%	776	884	288	416	3,9%	1,2%
	CSUD-SUD	3,7%		3.991	3.072	434	0	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sud	SUD-CSUD	96,3%	100,0%	5.165	4.885	2.476	3.480	5,8%	18,3%
	CORS-SARD	12,5%	0,6%	177	150	98	37	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	76,8%	99,4%	177	150	48	68	4,2%	19,6%
	NORD-CNOR	58,6%	33,6%	4.421	4.053	1.269	613	0,0%	0,0%
Nord - Centro Nord	CNOR-NORD	41,4%	66,4%	4.226	4.066	1.008	1.138	0,0%	0,0%
	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	85,7%	100,0%	114	118	90	92	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	65,3%	30,8%	1.625	1.666	719	477	0,6%	0,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	34,7%	69,2%	1.563	1.605	364	459	0,0%	0,0%
	SICI-MALT	100,0%	98,4%	225	225	112	89	0,0%	0,0%
Sicilia - Malta	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	75,3%	99,3%	2.704	2.816	843	1.240	0,0%	1,2%
Sud - Calabria	SUD-CALA	24,7%	0,7%	1.829	1.757	510	61	0,0%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.01	Sett. n.02	Sett. n.01	Sett. n.02	Sett. n.01	Sett. n.02	Sett. n.01	Sett. n.02
		56,0%	64,4%	146	136	138	119	52,8%	59,7%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	34,1%	32,9%	232	304	207	267	28,3%	23,2%
	COUP-XFRA		17,9%	2.049	2.026	0	1.721	0,0%	11,3%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	100,0%	81,7%	3.785	3.543	2.630	3.242	12,9%	62,5%
	COUP-BSP	66,2%	57,1%	721	634	646	567	50,7%	49,3%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	25,4%	38,4%	381	517	228	464	15,2%	26,3%
	NORD-COUP		18,6%	10.000	10.000	0	2.450	0,0%	0,0%
IT Coupling - Nord	COUP-NORD	100,0%	81,4%	10.000	10.000	2.254	3.271	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE	17,9%	6,5%	500	500	275	231	3,0%	1,2%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	82,1%	89,3%	500	500	482	473	75,0%	78,6%

Transiti Italia (MW)

■ Limite Import ■ Limite Export ■ Flusso



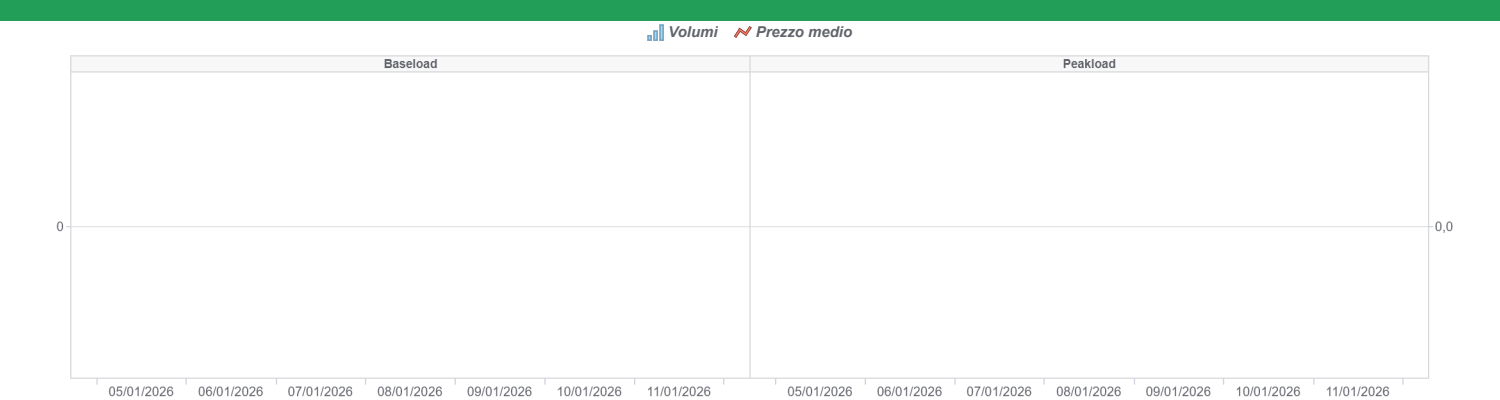
Transiti esteri (MW)

■ 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-2026-01-05						
	BL-2026-01-06						
	BL-2026-01-07						
	BL-2026-01-08						
	BL-2026-01-09						
	BL-2026-01-10						
	BL-2026-01-11						
	PL-2026-01-05						
Peakload	PL-2026-01-06						
	PL-2026-01-07						
	PL-2026-01-08						
	PL-2026-01-09						

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-2026-02		115,40	0,0%	0	0	0	0	0		52	34.944
	BL-M-2026-03		110,10	0,0%	0	0	0	0	0		50	37.150
	BL-M-2026-04		103,00		0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-02		95,83	0,0%	0	0	0	0	0		40	87.360
	BL-Q-2026-03		108,46	0,0%	0	0	0	0	0		37	81.696
	BL-Q-2026-04		111,45	0,0%	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		0	0
Peakload	PL-M-2026-02		130,05	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-03		118,64	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-04		109,42		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		112,85	0,0%	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

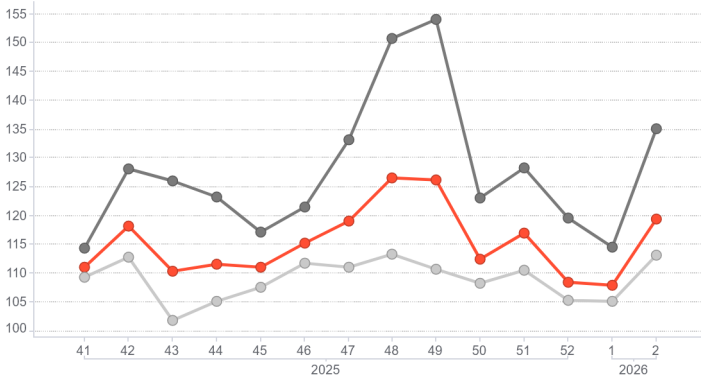
PCE			
	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	506	-29,5%	12,5%
Peak	1	-37,5%	0,0%
Non Standard	3.526	8,3%	87,2%
Contratti bilaterali	4.033	1,5%	99,8%
MTE	9	-38,3%	0,2%
Totale PCE	4.042	1,3%	100,0%
Posizione netta	2.596	4,9%	64,2%

Programmi				
Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.152	0,5%	1.836	12,4%
Rifiutati	151	-42,8%	0	-49,7%
Registrati	1.001	13,5%	1.836	12,4%
Sbilanciamenti a programma	1.596	0,2%	760	-9,5%
Saldo programmi	0		836	

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

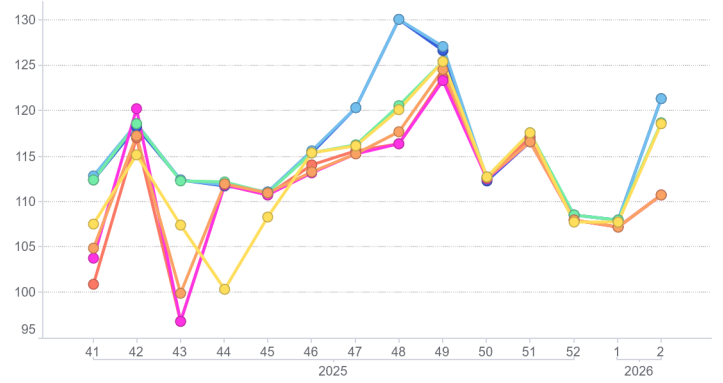
MGP - PUN Index GME (€/MWh)

● Baseload ● Picco ● Fuori Picco



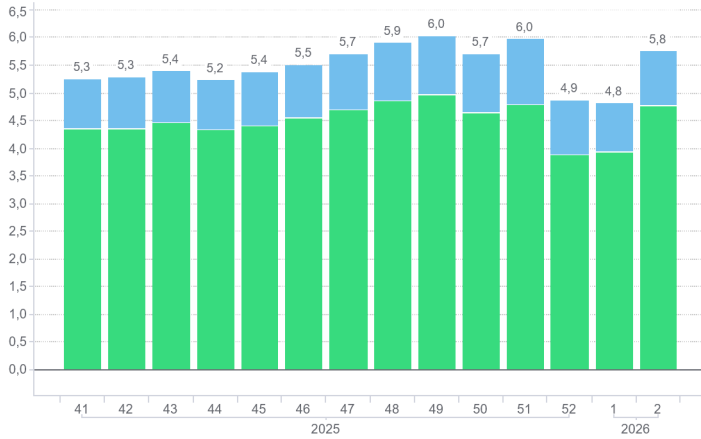
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)

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

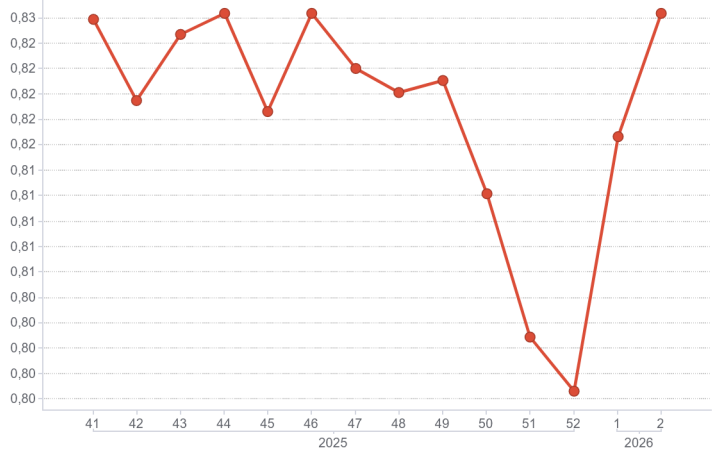


MGP - Volumi (TWh)

■ Fuori Borsa ■ In Borsa

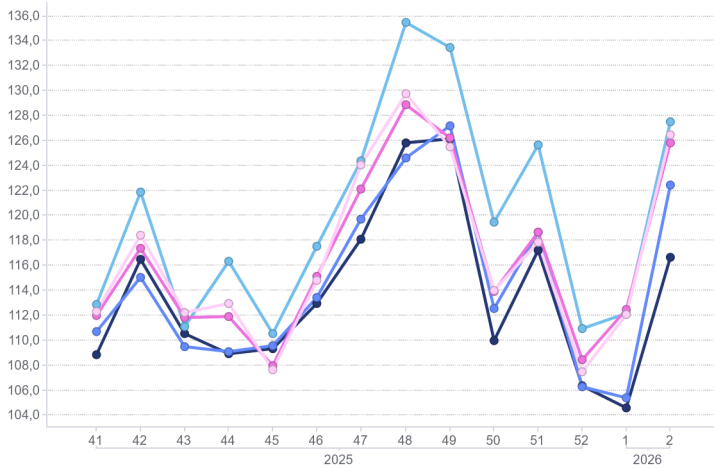


MGP - Liquidità (%)



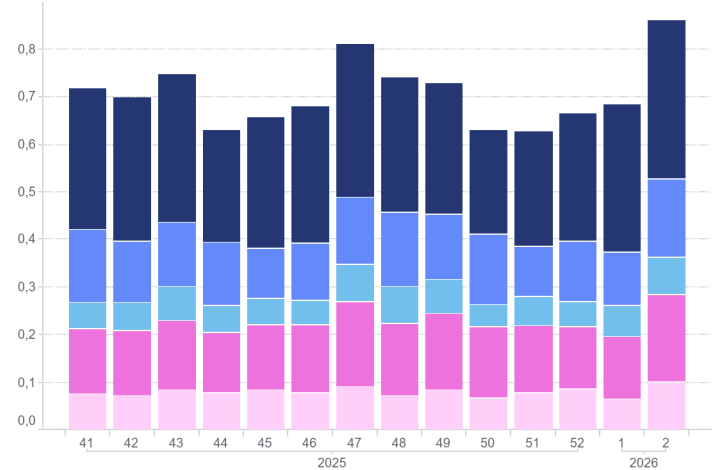
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)

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



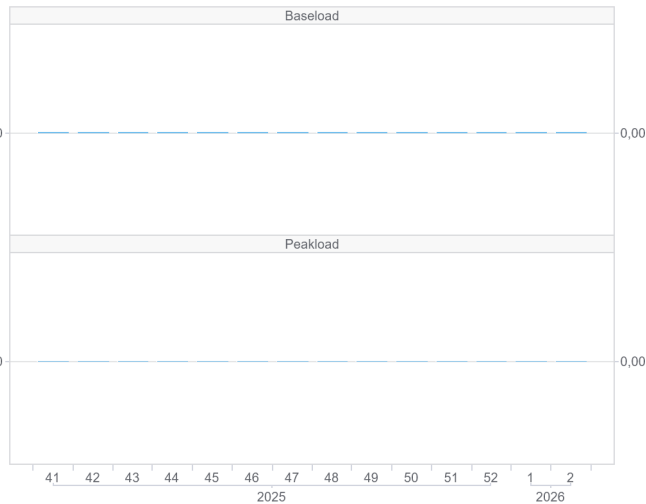
MI - Volumi (TWh)

● 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

