

PUN Index GME

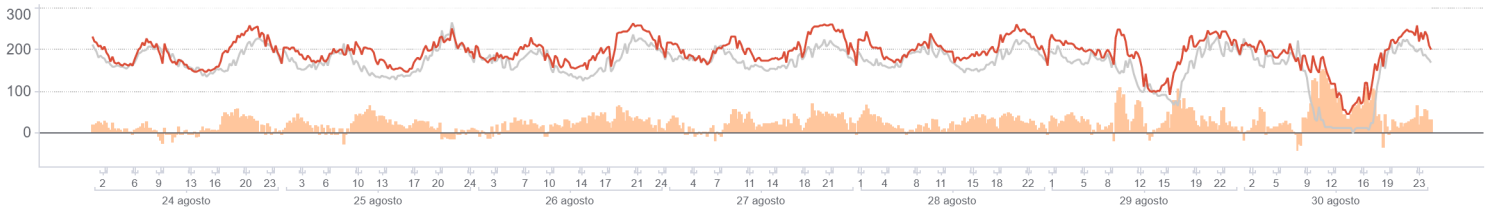
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	194,14	25,82	15,3%
<i>Picco</i>	193,66	25,43	15,1%
<i>Fuori Picco</i>	194,40	26,04	15,5%
Massimo	264,52		
Minimo	45,00		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.510	12,7	1,6%
	Estero 1.148	1,7	5,8%
	Totale 9.658	14,4	2,1%
Vendite	Nazionale 4.998	7,4	13,7%
	Estero 1.143	1,7	7,6%
	Totale 6.141	9,1	12,5%
Acquisti	Nazionale 6.043	9,0	13,7%
	Estero 98	0,1	-31,7%
	Totale 6.141	9,1	12,5%

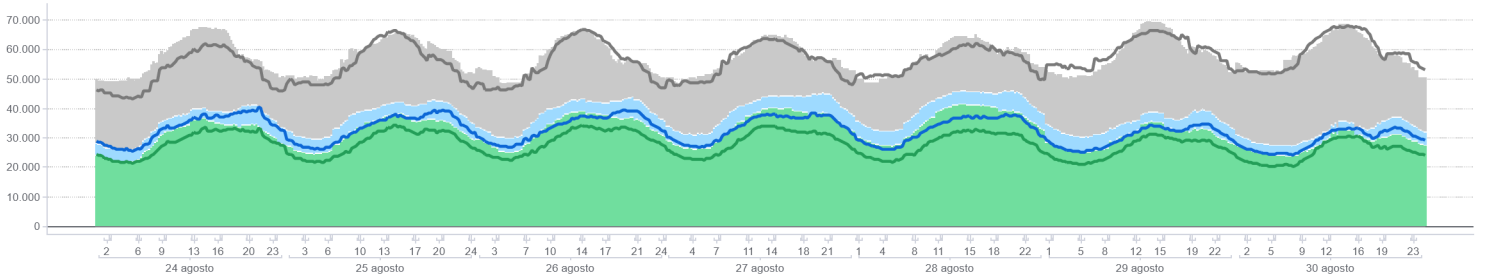
PUN Index GME (€/MWh)

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	5.336	14,1%	86,9%
<i>Operatori</i>	3.584	18,9%	58,4%
<i>GSE</i>	611	1,2%	10,0%
<i>Zone estere</i>	1.140	7,7%	18,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	806	3,1%	13,1%
<i>Zone estere</i>	3	0,0%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	802	3,2%	13,1%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	6.141	12,5%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.516	-12,2%	
OFFERTA TOTALE	9.658	2,1%	

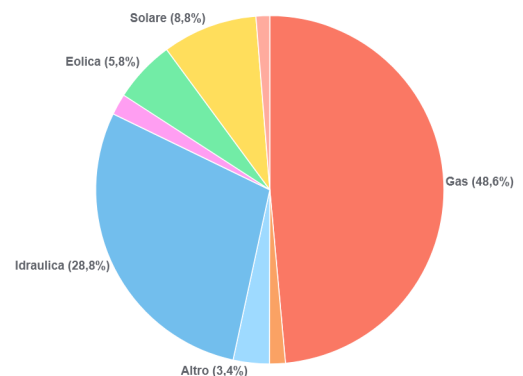
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	5.336	14,1%	86,9%
<i>Acquirente Unico</i>	123	-7,5%	2,0%
<i>Altri operatori</i>	3.996	17,0%	65,1%
<i>Pompaggi</i>	41	1,9%	0,7%
<i>Zone estere</i>	98	-31,7%	1,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	1.078	14,0%	17,6%
PCE (incluso MTE)	806	3,1%	13,1%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.883	9,1%	30,7%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-1.078	14,0%	-17,6%
VOLUMI ACQUISTATI	6.141	12,5%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	478	0,5%	
DOMANDA TOTALE	6.619	11,6%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.668	4,0	503	23,3%
<i>Gas</i>	2.427	3,6	478	24,5%
<i>Carbone</i>	74	0,1	24	48,8%
<i>Altro</i>	167	0,2	2	0,9%
Rinnovabili	2.266	3,4	77	3,5%
<i>Idraulica</i>	1.439	2,1	109	8,2%
<i>Geotermica</i>	98	0,1	0	0,3%
<i>Eolica</i>	288	0,4	-24	-7,8%
<i>Solare</i>	441	0,7	-8	-1,7%
Pompaggio	64	0,1	22	54,3%
Totale	4.998	7,4	603	13,7%

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		189,81	16,3%	193,70	14,9%	193,70	14,9%	193,70	14,9%	196,15	16,3%	223,33	12,1%	193,17	15,6%
Picco		193,07	14,9%	193,71	15,0%	193,71	15,1%	193,71	15,1%	193,71	14,8%	198,08	15,6%	192,40	17,1%
Fuori Picco		188,00	17,0%	193,69	14,9%	193,69	14,9%	193,69	14,9%	197,50	17,1%	237,35	10,5%	193,60	14,8%
Massimo		258,30		290,80		290,80		290,80		300,00		359,00		290,80	
Minimo		45,00		45,00		45,00		45,00		45,00		45,00		45,00	

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	4.479	257	314	-18	1.314	-27	890	-40	612	-49	574	14	327	-3
Vendite	Totale	2.530	488	262	14	718	47	651	10	293	16	273	25	270	4
Acquisti	Totale	3.044	425	536	54	1.170	138	466	51	157	12	449	37	221	12
		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	6,7	6,1%	0,5	-5,5%	2,0	-2,0%	1,3	-4,3%	0,9	-7,4%	0,9	2,6%	0,5	-1,0%
Vendite	Media	3,8	23,9%	0,4	5,6%	1,1	7,1%	1,0	1,5%	0,4	5,6%	0,4	9,9%	0,4	1,4%
Acquisti	Media	4,5	16,2%	0,8	11,2%	1,7	13,3%	0,7	12,3%	0,2	8,1%	0,7	9,0%	0,3	5,9%

Volumi venduti per fonte. Media quart'oraria

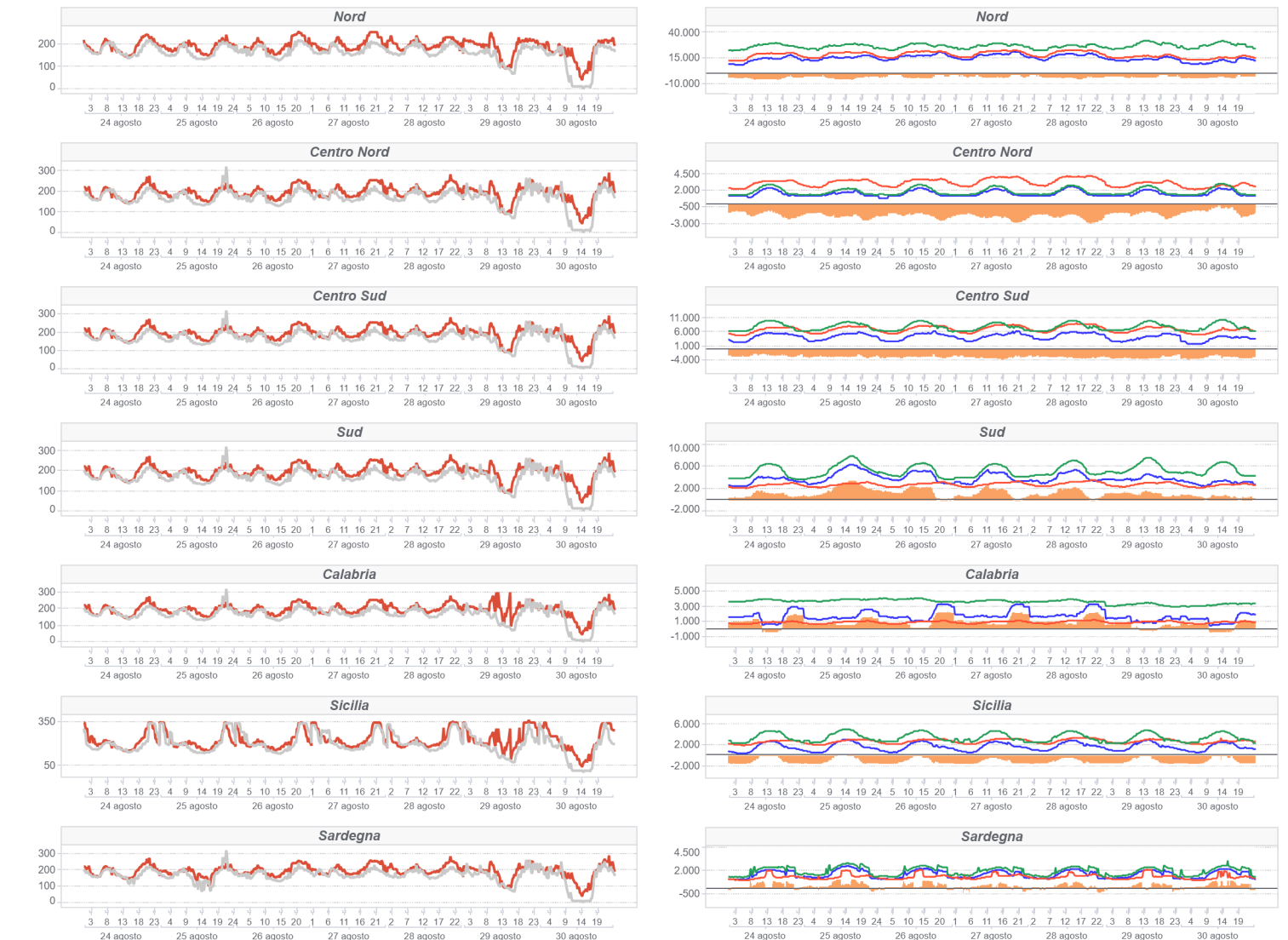
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Tradizionali		2,0	31,7%	0,1	27,1%	0,6	21,1%	0,5	6,8%	0,3	11,6%	0,2	38,7%	0,2	12,5%
	Gas	1,9	34,5%	0,1	28,2%	0,6	23,0%	0,5	7,5%	0,3	13,5%	0,1	30,8%	0,1	-4,0%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	48,8%
	Altro	0,1	-4,0%	0,0	0,3%	0,0	-5,1%	0,0	-1,6%	0,0	-15,1%	0,0	71,0%	0,0	-18,2%
Rinnovabili		1,7	14,4%	0,3	-0,4%	0,5	-7,2%	0,4	-4,2%	0,1	-7,9%	0,3	-2,0%	0,2	-12,7%
	Idraulica	1,4	16,4%	0,1	-0,6%	0,2	-5,1%	0,2	-5,5%	0,1	-0,5%	0,1	-4,4%	0,1	-2,8%
	Geotermica	-	-	0,1	0,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	0,0	-18,7%	0,0	-32,9%	0,1	-14,0%	0,2	-2,0%	0,0	-15,9%	0,1	8,2%	0,0	-28,1%
	Solare	0,3	6,1%	0,0	6,8%	0,1	-6,9%	0,0	-8,3%	0,0	-11,5%	0,1	-5,7%	0,1	-10,4%
Pompaggio		0,1	56,6%	-	-	0,0	36,4%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-
Totale		3,8	23,9%	0,4	5,6%	1,1	7,1%	1,0	1,5%	0,4	5,6%	0,4	9,9%	0,4	1,4%

Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente

Volumi zonali (MW)

● Vendite ● Acquisti ● Offerta ● Flussi

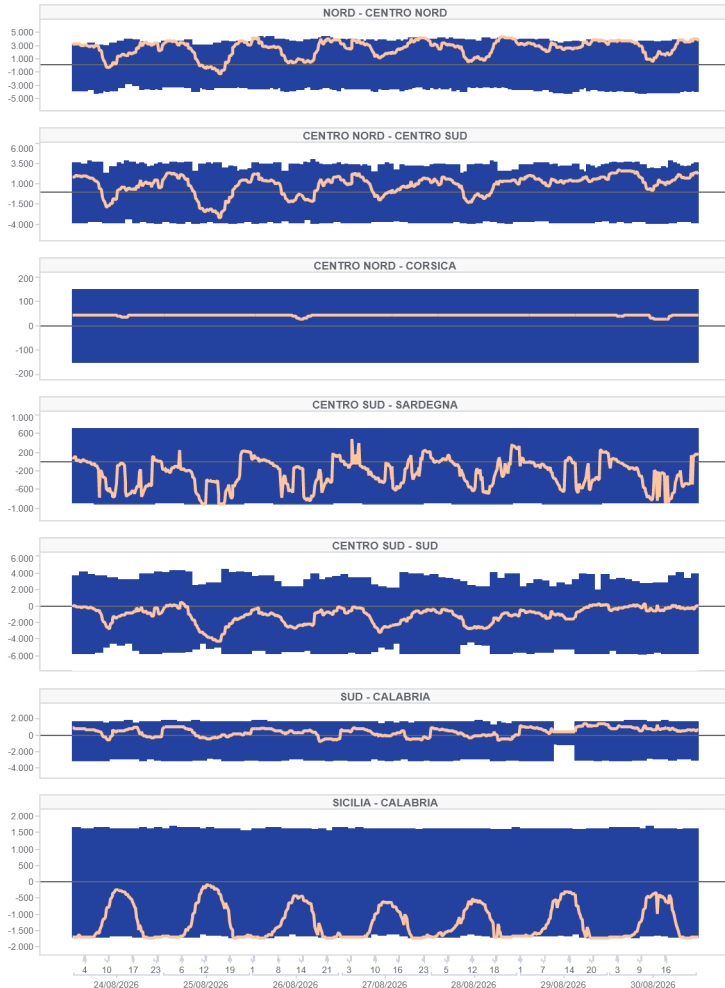


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.34	Sett. n.35	Sett. n.34	Sett. n.35	Sett. n.34	Sett. n.35	Sett. n.34	Sett. n.35
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
	FRAN-NORD	100,0%	100,0%	10	10	10	10	100,0%	100,0%
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	6,7%	0,0%	1.552	1.523	90	0	0,4%	0,0%
	MONT-CSUD	93,2%	100,0%	1.403	1.400	422	498	28,0%	35,6%
Montenegro - Centro Sud	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ			3.538	3.591	0	0	0,0%	0,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	100,0%	100,0%	4.466	3.810	2022	1744	45,3%	45,8%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.34	Sett. n.35	Sett. n.34	Sett. n.35	Sett. n.34	Sett. n.35	Sett. n.34	Sett. n.35
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	60,7%	79,0%	3.303	3.362	1.098	1.427	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	39,3%	21,0%	3.681	3.711	1.362	1.076	0,6%	0,0%
	CNOR-CORS	100,0%	100,0%	150	150	46	46	0,0%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CORS-CNOR	0,0%	0,0%	150	150	0	0		
	CSUD-SARD	30,7%	25,4%	720	720	139	116	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	69,3%	74,6%	887	887	483	361	5,8%	1,6%
Centro Sud - Sardegna	SUD-SUD	3,3%	9,8%	3.353	3.344	315	157	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	96,7%	90,2%	5.585	5.429	1.394	1.179	0,0%	0,0%
	CORS-SARD	0,0%	0,0%			0	0	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS					0	0	0,0%	0,0%
	NORD-CNOR	83,3%	95,5%	3.072	3.790	2.078	2.725	22,0%	17,0%
	CNOR-NORD	16,7%	4,5%	4.009	3.548	952	478	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	54	54	51	52	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	97,6%	100,0%	1.659	1.667	1.179	1.235	36,8%	35,9%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	2,4%		1.665	1.638	41	0	0,0%	0,0%
	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	177	189	25,3%	26,0%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		
Sud - Calabria	CALA-SUD	20,8%	24,6%	2.946	2.941	361	289	0,0%	0,0%
	SUD-CALA	79,2%	75,4%	1.642	1.620	550	655	0,9%	3,3%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.34	Sett. n.35	Sett. n.34	Sett. n.35	Sett. n.34	Sett. n.35	Sett. n.34	Sett. n.35
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	27,4%	6,3%	158	158	143	132	24,7%	3,7%
	XAUS-COUP	57,7%	93,5%	449	421	353	392	34,7%	76,5%
	COUP-XFRA	2,5%		1.930	1.959	712	0	0,4%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	96,1%	100,0%	3.488	3.268	3.024	3.250	52,7%	98,1%
	COUP-BSP	43,8%	15,0%	632	633	456	326	22,3%	3,3%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	35,1%	83,9%	477	439	337	392	17,6%	66,7%
	NORD-COUP	3,3%		10.000	10.000	971	0	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	96,4%	100,0%	10.000	10.000	3.116	3.888	0,0%	0,0%
IT Coupling - Nord	SUD-XGRE	14,9%	10,7%	500	500	377	386	7,7%	4,2%
	XGRE-SUD	85,1%	88,7%	500	500	480	465	74,4%	73,8%

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° 35 dal 24/08/2026 al 30/08/2026

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-2026-08-24						
	BL-2026-08-25						
	BL-2026-08-26						
	BL-2026-08-27						
	BL-2026-08-28						
	BL-2026-08-29						
	BL-2026-08-30						
	PL-2026-08-24						
Peakload	PL-2026-08-25						
	PL-2026-08-26						
	PL-2026-08-27						
	PL-2026-08-28						

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-2026-09			171,22	0,0%	0	0	0	0	0		41	29.520
	BL-M-2026-10			175,97	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-M-2026-11			167,77	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-04			182,36	15,0%	0	0	0	0	0		37	81.733
	BL-Q-2027-01			165,84	14,8%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2027-02			103,53	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2027-03			118,64	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2027			126,29	0,0%	0	0	0	0	0		5	43.800
Peakload	PL-M-2026-09			167,07	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-10			196,95	13,1%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-11			180,20	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-04			196,62	15,1%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2027-01			175,45	15,7%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2027-02			105,49	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2027-03			113,56	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Y-2027			132,64	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

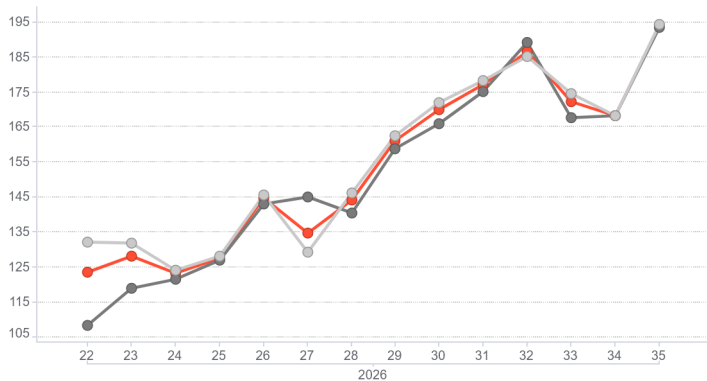
PCE			
	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	536	21,9%	12,9%
Peak	2	0,0%	0,0%
Non Standard	3.599	-1,7%	86,8%
Contratti bilaterali	4.137	0,8%	99,8%
MTE	7	0,0%	0,2%
Totale PCE	4.144	0,8%	100,0%
Posizione netta	2.659	3,6%	64,2%

Programmi				
Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.038	-2,8%	1.884	9,1%
Rifiutati	232	-19,0%	1	8557,5%
Registrati	806	3,1%	1.883	9,1%
Sbilanciamenti a programma	1.853	3,8%	776	-7,6%
Saldo programmi	0		1.078	

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

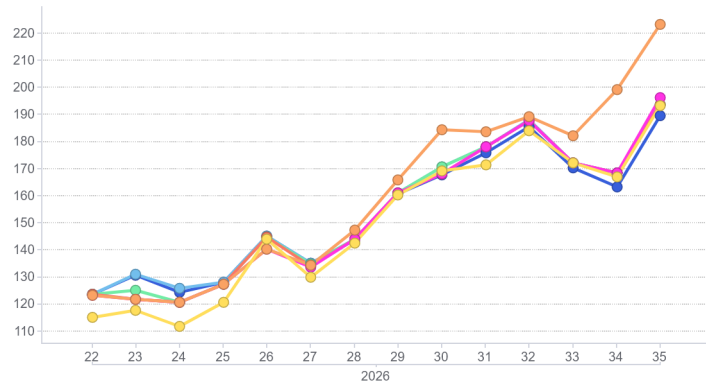
MGP - PUN Index GME (€/MWh)

● Baseload ● Picco ● Fuori Picco



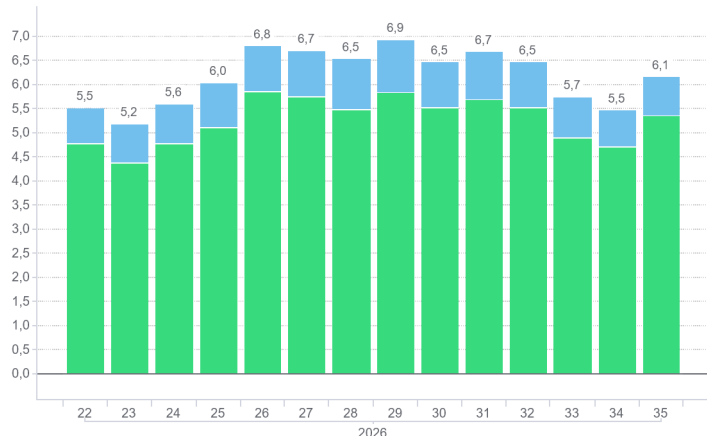
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)

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



MGP - Volumi (TWh)

■ Fuori Borsa ■ In Borsa

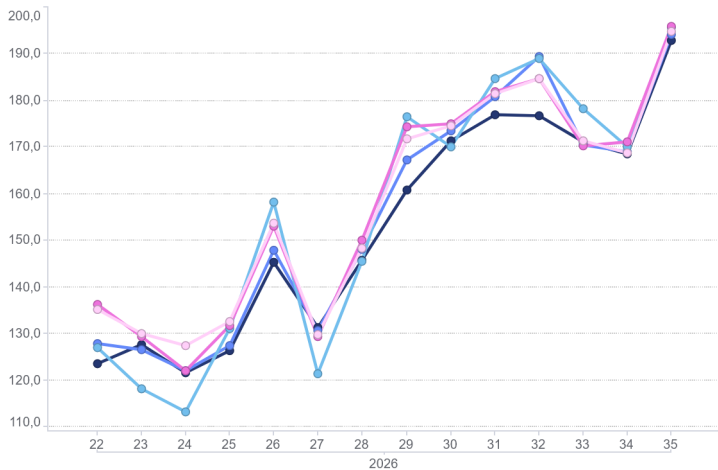


MGP - Liquidità (%)



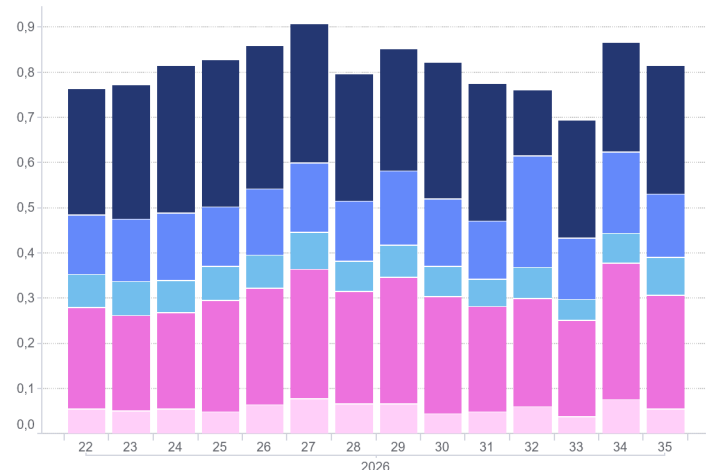
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)

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



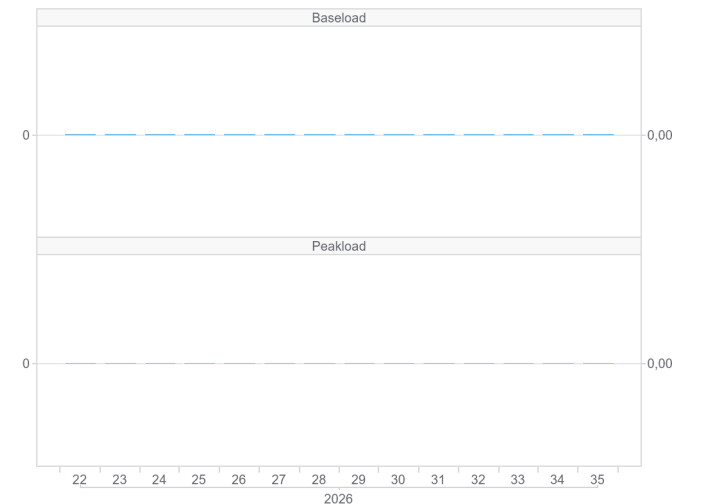
MI - Volumi (TWh)

● 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

