

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	172,17	-14,55	-7,8%
Picco	167,62	-21,72	-11,5%
Fuori Picco	174,70	-10,57	-5,7%
Massimo	313,00		
Minimo	49,29		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.276	12,3	-0,7%
	Estero 842	1,3	-10,2%
	Totale 9.118	13,6	-1,6%
Vendite	Nazionale 4.892	7,3	-11,5%
	Estero 839	1,2	-10,2%
	Totale 5.730	8,5	-11,3%
Acquisti	Nazionale 5.641	8,4	-11,4%
	Estero 90	0,1	-3,8%
	Totale 5.730	8,5	-11,3%

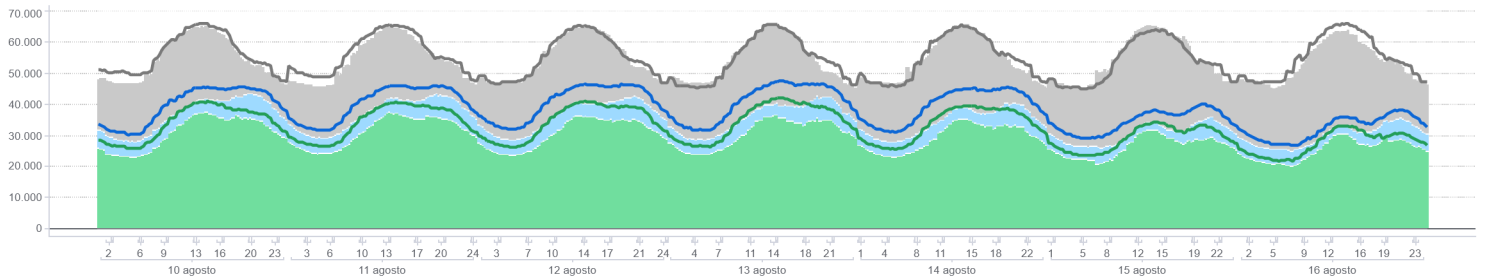
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.862	-11,4%	84,9%
Operatori	3.351	-13,7%	58,5%
GSE	683	0,0%	11,9%
Zone estere	829	-10,3%	14,5%
Saldo programmi PCE	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	868	-10,7%	15,1%
Zone estere	10	-4,0%	0,2%
Zone nazionali altri operatori	858	-10,8%	15,0%
Saldo programmi PCE	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.730	-11,3%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.387	20,6%	
OFFERTA TOTALE	9.118	-1,6%	

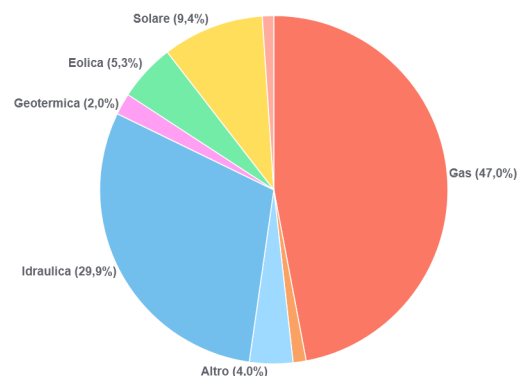
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.862	-11,4%	84,9%
Acquirente Unico	154	0,3%	2,7%
Altri operatori	3.628	-14,0%	63,3%
Pompaggi	42	39,0%	0,7%
Zone estere	90	-3,8%	1,6%
Saldo programmi PCE	949	-4,5%	16,6%
PCE (incluso MTE)	868	-10,7%	15,1%
Zone estere	0		0,0%
Zone nazionali AU	0		0,0%
Zone nazionali altri operatori	1.817	-7,6%	31,7%
Saldo programmi PCE	-949	-4,5%	-16,6%
VOLUMI ACQUISTATI	5.730	-11,3%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	500	3,0%	
DOMANDA TOTALE	6.230	-10,3%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.557	3,8	-623	-19,6%
Gas	2.300	3,4	-625	-21,4%
Carbone	59	0,1	-19	-24,3%
Altro	197	0,3	22	12,3%
Rinnovabili	2.283	3,4	17	0,7%
Idraulica	1.464	2,2	-41	-2,7%
Geotermica	98	0,1	1	1,3%
Eolica	260	0,4	55	26,6%
Solare	461	0,7	2	0,3%
Pompaggio	52	0,1	-29	-35,8%
Totale	4.892	7,3	-635	-11,5%

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		170,57	-8,1%	172,26	-8,4%	172,26	-8,3%	172,26	-8,3%	172,26	-8,3%	182,26	-3,6%	172,26	-6,4%
Picco		167,49	-11,6%	167,73	-11,6%	167,73	-11,5%	167,73	-11,5%	167,73	-11,5%	167,86	-11,5%	167,72	-9,0%
Fuori Picco		172,29	-6,2%	174,77	-6,6%	174,77	-6,6%	174,77	-6,6%	174,77	-6,6%	190,26	0,8%	174,77	-4,9%
Massimo		313,00		328,91		328,91		328,91		328,91		335,00		328,91	
Minimo		49,29		49,29		49,29		49,29		49,29		49,29		49,29	

Volumi zonali

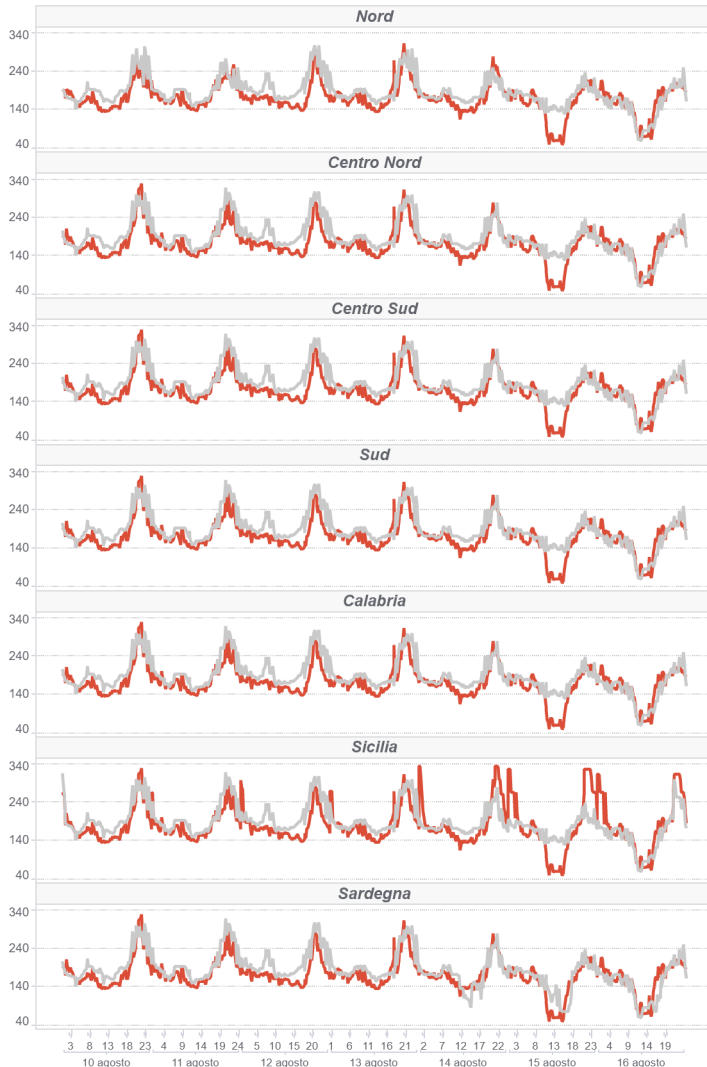
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	Totale	4.141	-92	388	5	1.233	-9	967	99	650	2	588	-31	308	-30
Vendite	Totale	2.378	-371	317	-14	656	-96	686	17	324	-101	276	-39	254	-30
Acquisti	Totale	2.807	-486	518	-69	1.111	-127	421	-30	153	1	414	-17	217	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	6,2	-2,2%	0,6	1,3%	1,8	-0,7%	1,4	11,4%	1,0	0,4%	0,9	-5,1%	0,5	-8,8%
Vendite	Media	3,5	-13,5%	0,5	-4,1%	1,0	-12,7%	1,0	2,5%	0,5	-23,8%	0,4	-12,5%	0,4	-10,7%
Acquisti	Media	4,2	-14,7%	0,8	-11,8%	1,7	-10,3%	0,6	-6,6%	0,2	0,6%	0,6	-3,9%	0,3	0,5%

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		1,9	-17,8%	0,2	-15,8%	0,5	-29,5%	0,5	-11,4%	0,4	-28,4%	0,1	-28,6%	0,2	-8,1%
	Gas	1,8	-19,0%	0,2	-15,9%	0,4	-31,7%	0,5	-14,9%	0,3	-30,3%	0,1	-38,3%	0,1	5,9%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	-24,3%
	Altro	0,1	4,7%	0,0	-12,8%	0,0	16,9%	0,0	65,5%	0,0	30,1%	0,1	-0,9%	0,0	1,9%
Rinnovabili		1,6	-6,0%	0,3	3,4%	0,5	10,5%	0,5	24,9%	0,1	-4,0%	0,3	0,2%	0,1	-14,6%
	Idraulica	1,3	-6,9%	0,1	6,6%	0,3	5,7%	0,2	8,4%	0,1	-3,6%	0,1	0,6%	0,0	-9,2%
	Geotermica	-	-	0,1	1,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	0,0	-7,0%	0,0	52,4%	0,1	71,7%	0,2	56,6%	0,0	-2,1%	0,1	-3,9%	0,0	-37,5%
	Solare	0,3	-1,3%	0,0	-7,1%	0,2	5,2%	0,0	11,3%	0,0	-17,3%	0,1	2,1%	0,1	-8,2%
Pompaggio		0,1	-37,9%	-	-	0,0	5,9%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-
Totale		3,5	-13,5%	0,5	-4,1%	1,0	-12,7%	1,0	2,5%	0,5	-23,8%	0,4	-12,5%	0,4	-10,7%

Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

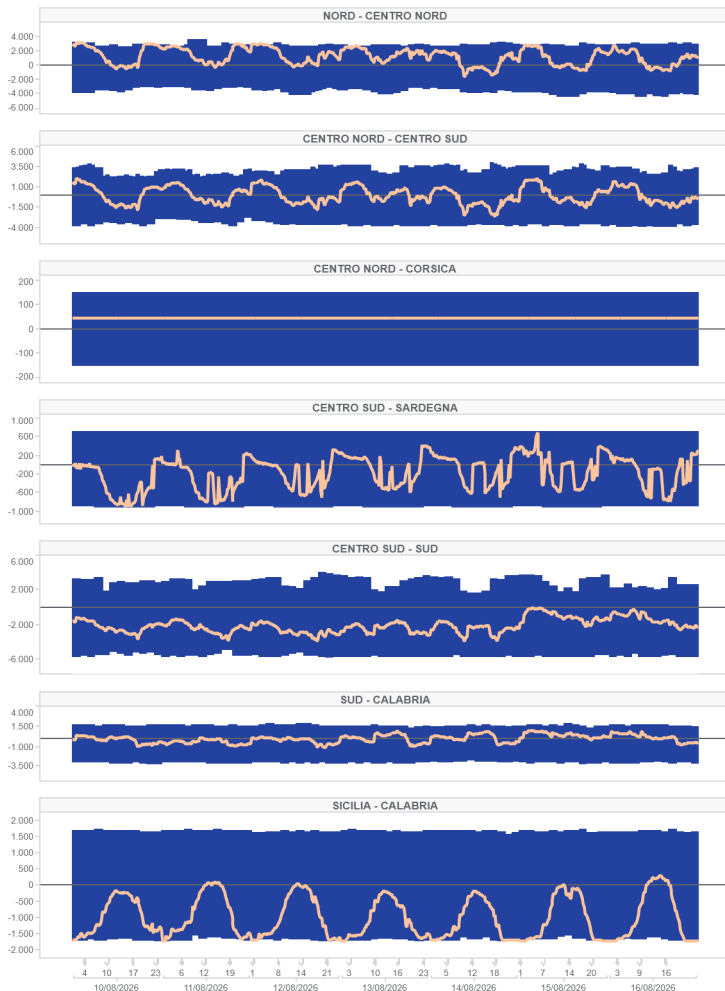


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.32	Sett. n.33	Sett. n.32	Sett. n.33	Sett. n.32	Sett. n.33	Sett. n.32	Sett. n.33
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	13,7%	5,5%	1.550	1.631	275	155	2,4%	0,5%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	86,3%	94,5%	1.412	1.404	473	515	28,9%	34,7%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ			3.463	3.488	0	0	0,0%	0,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	100,0%	100,0%	4.235	3.902	2160	1855	51,0%	47,5%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.32	Sett. n.33	Sett. n.32	Sett. n.33	Sett. n.32	Sett. n.33	Sett. n.32	Sett. n.33
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	43,9%	44,5%	2.976	3.170	784	998	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	56,1%	55,5%	3.448	3.608	1.208	869	0,9%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	100,0%	100,0%	150	150	47	47	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	0,0%	0,0%	150	150	0	0		
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	23,1%	41,5%	720	720	111	166	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	76,9%	58,3%	887	887	495	405	10,3%	0,3%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD			3.301	2.963	0	0	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	100,0%	100,0%	5.221	5.571	2.503	2.102	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	0,0%			0	0	0,0%	0,0%
	SARD-CORS					0	0	0,0%	0,0%
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	78,7%	79,6%	3.238	2.876	1.709	1.624	8,8%	5,1%
	CNOR-NORD	21,3%	20,4%	3.505	3.571	486	424	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0	0,0%	
	SARD-COAC	97,6%	100,0%	54	54	52	53	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	93,5%	93,0%	1.656	1.663	932	1.077	3,3%	15,3%
	SICI-CALA	6,5%	7,0%	1.660	1.670	86	117	0,0%	0,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	180	175	26,9%	24,9%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		
Sud - Calabria	CALA-SUD	89,0%	48,5%	3.012	3.004	886	455	0,0%	0,0%
	SUD-CALA	11,0%	51,5%	1.655	1.664	238	380	0,0%	0,0%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.32	Sett. n.33	Sett. n.32	Sett. n.33	Sett. n.32	Sett. n.33	Sett. n.32	Sett. n.33
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	3,4%	14,4%	146	144	116	88	2,1%	11,5%
	XAUS-COUP	96,6%	80,2%	370	421	362	387	90,2%	60,1%
	COUP-XFRA		4,0%	1.808	1.775	0	564	0,0%	1,5%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	100,0%	94,8%	1.932	2.448	1.932	1.466	100,0%	39,1%
	COUP-BSP	0,1%	11,9%	645	615	396	254	0,0%	3,3%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	8,2%	75,3%	426	472	365	345	5,4%	32,6%
	NORD-COUP		3,9%	10.000	10.000	0	533	0,0%	0,0%
IT Coupling - Nord	COUP-NORD	100,0%	96,1%	10.000	10.000	2.306	1.992	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE	3,6%		500	500	130	0	0,0%	0,0%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	96,4%	100,0%	500	500	459	497	81,5%	98,8%

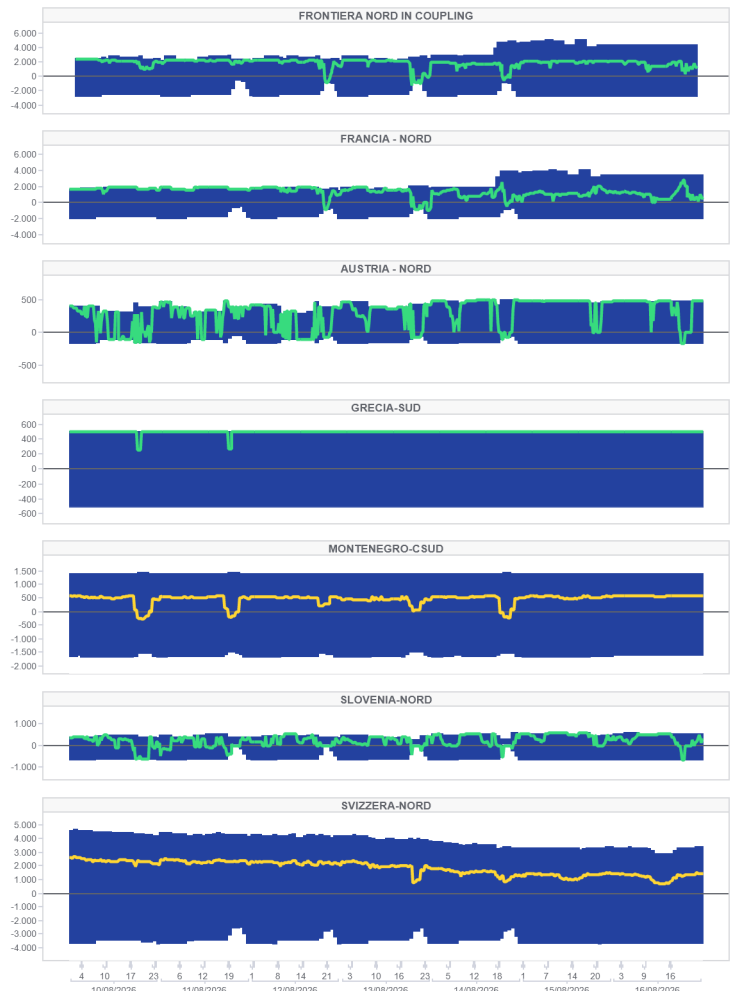
Transiti Italia (MW)

■ Limite Import ■ Limite Export ▲ Flusso



Transiti esteri (MW)

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



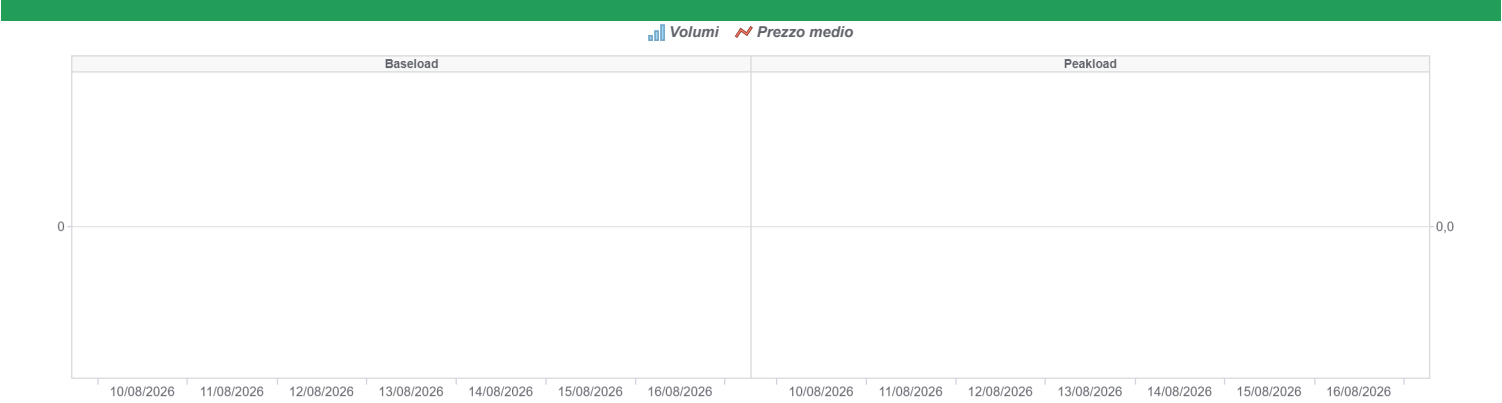


Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 33 dal 10/08/2026 al 16/08/2026

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-2026-08-10						
	BL-2026-08-11						
	BL-2026-08-12						
	BL-2026-08-13						
	BL-2026-08-14						
	BL-2026-08-15						
	BL-2026-08-16						
	PL-2026-08-10						
Peakload	PL-2026-08-11						
	PL-2026-08-12						
	PL-2026-08-13						
	PL-2026-08-14						

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		158,55	0,0%	0	0	0	0	0		37	81.733
	BL-Q-2027-01		144,42	0,0%	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		174,13	0,0%	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		170,80	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2027-01		151,62	0,0%	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	533	2,1%	12,8%
Peak	2	0,0%	0,0%
Non Standard	3.611	-2,2%	87,0%
Contratti bilaterali	4.146	-1,6%	99,8%
MTE	7	0,0%	0,2%
Totale PCE	4.153	-1,6%	100,0%
Posizione netta	2.611	-2,3%	62,9%

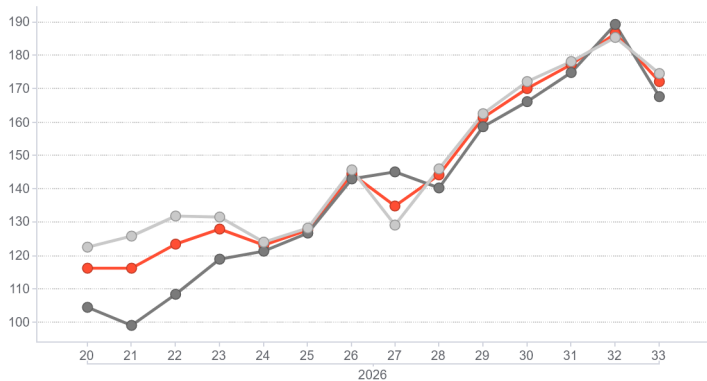
Programmi				
Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.155	-1,0%	1.817	-7,6%
Rifiutati	287	47,5%	0	-95,0%
Registrati	868	-10,7%	1.817	-7,6%
Sbilanciamenti a programma	1.743	2,5%	794	12,5%
Saldo programmi	0		949	

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

Evoluzione settimanale

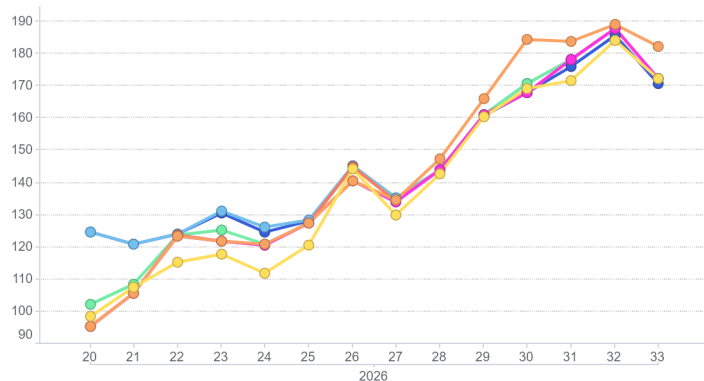
MGP - PUN Index GME (€/MWh)

● Baseload ● Picco ● Fuori Picco



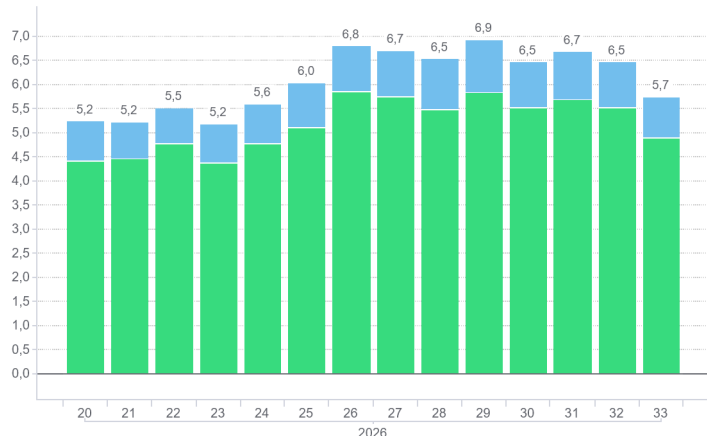
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)

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

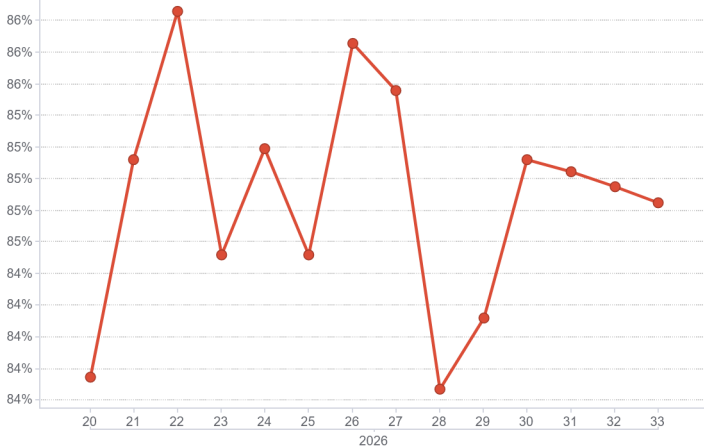


MGP - Volumi (TWh)

■ Fuori Borsa ■ In Borsa

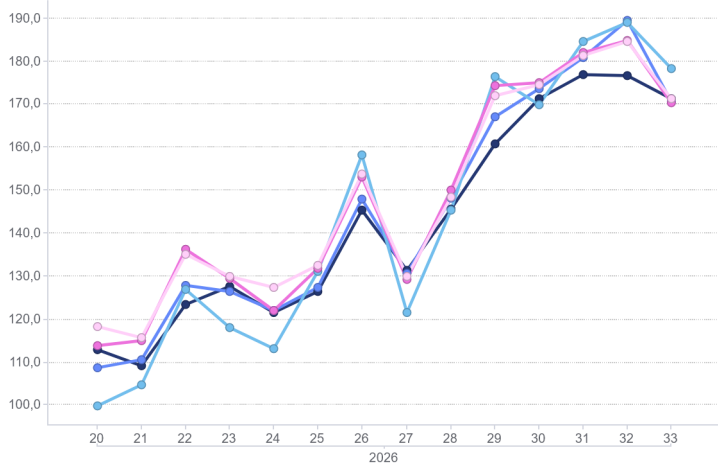


MGP - Liquidità (%)



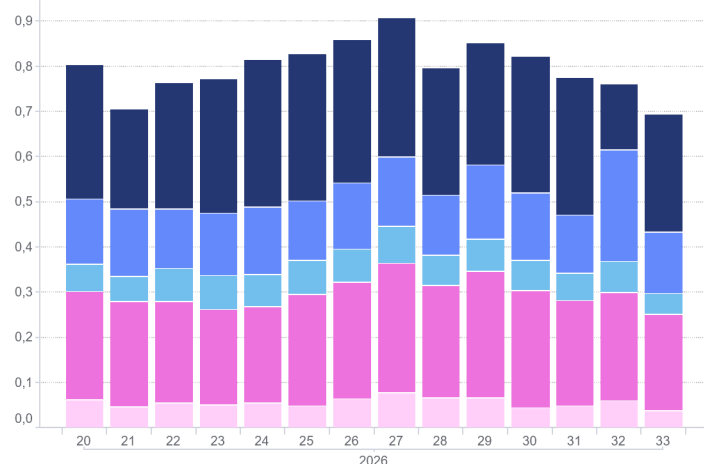
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)

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



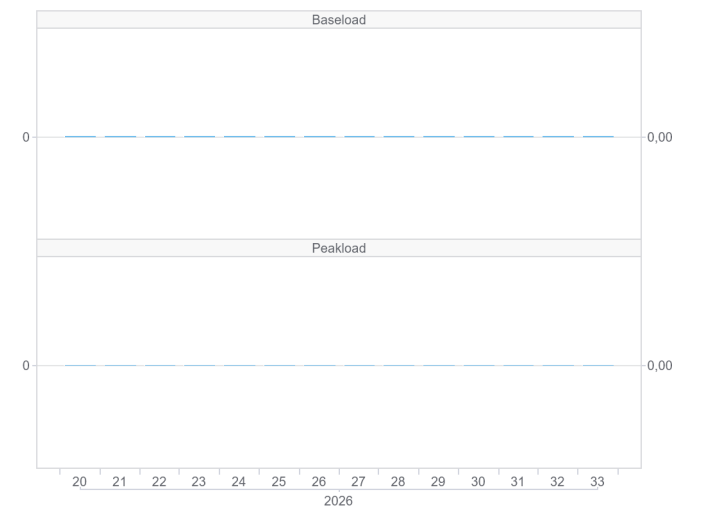
MI - Volumi (TWh)

● 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

