

PUN Index GME

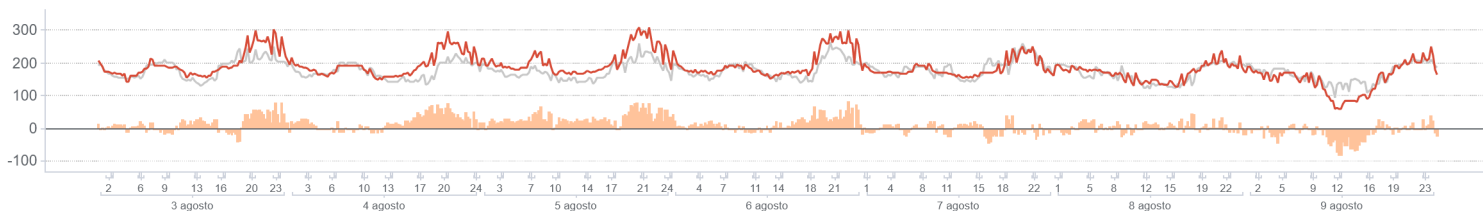
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	186,72	9,56	5,4%
<i>Picco</i>	189,33	14,29	8,2%
<i>Fuori Picco</i>	185,28	6,93	3,9%
Massimo	310,00		
Minimo	59,80		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.331	12,4	-5,5%
	Estero 938	1,4	-33,5%
	Totale 9.269	13,8	-9,4%
Vendite	Nazionale 5.527	8,2	5,1%
	Estero 934	1,4	-33,5%
	Totale 6.461	9,6	-3,0%
Acquisti	Nazionale 6.368	9,5	-3,0%
	Estero 93	0,1	-2,8%
	Totale 6.461	9,6	-3,0%

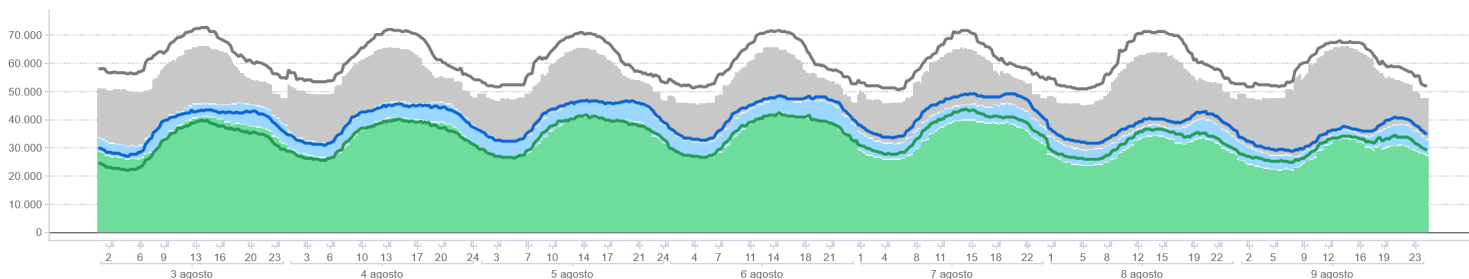
PUN Index GME (€/MWh)

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	5.488	-3,1%	85,0%
<i>Operatori</i>	3.882	8,8%	60,1%
<i>GSE</i>	683	-3,1%	10,6%
<i>Zone estere</i>	924	-33,6%	14,3%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	972	-2,4%	15,0%
<i>Zone estere</i>	10	-21,9%	0,2%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	962	-2,1%	14,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	6.461	-3,0%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	2.809	-21,3%	
OFFERTA TOTALE	9.269	-9,4%	

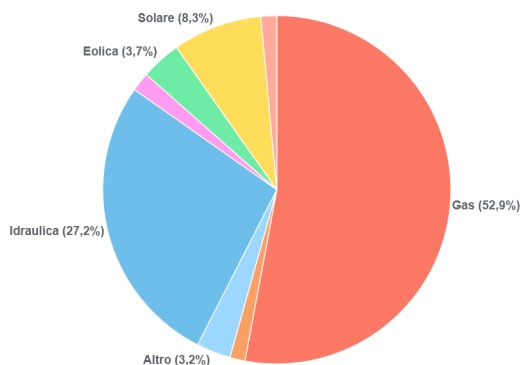
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	5.488	-3,1%	85,0%
<i>Acquirente Unico</i>	154	10,6%	2,4%
<i>Altri operatori</i>	4.218	-2,0%	65,3%
<i>Pompaggi</i>	30	-14,3%	0,5%
<i>Zone estere</i>	93	-2,8%	1,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	994	-8,7%	15,4%
PCE (incluso MTE)	972	-2,4%	15,0%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.966	-5,7%	30,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-994	-8,7%	-15,4%
VOLUMI ACQUISTATI	6.461	-3,0%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	485	8,1%	
DOMANDA TOTALE	6.946	-2,3%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	3.179	4,7	76	2,5%
<i>Gas</i>	2.925	4,4	262	9,8%
<i>Carbone</i>	78	0,1	6	8,8%
<i>Altro</i>	176	0,3	10	5,9%
Rinnovabili	2.267	3,4	-309	-12,0%
<i>Idraulica</i>	1.505	2,2	-9	-0,6%
<i>Geotermica</i>	97	0,1	1	1,4%
<i>Eolica</i>	206	0,3	-12	-5,5%
<i>Solare</i>	459	0,7	-5	-1,0%
Pompaggio	81	0,1	17	26,6%
Totale	5.527	8,2	-230	-4,0%

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		185,67	5,5%	188,02	5,5%	187,94	5,5%	187,94	5,5%	187,94	5,5%	189,11	2,9%	184,03	7,2%
Picco		189,39	8,1%	189,79	8,0%	189,58	7,9%	189,58	7,9%	189,58	7,9%	189,58	7,5%	184,32	15,3%
Fuori Picco		183,61	4,2%	187,03	4,2%	187,03	4,2%	187,03	4,2%	187,03	4,2%	188,84	0,5%	183,86	3,2%
Massimo		310,00		320,00		320,00		320,00		320,00		320,00		320,00	
Minimo		59,80		59,80		59,80		59,80		59,80		59,80		59,80	

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	4.233	-397	383	-1	1.242	-83	868	28	648	6	619	-21	338	-16
Vendite	Totale	2.750	74	331	12	752	-8	669	96	426	68	316	28	284	1
Acquisti	Totale	3.293	-238	587	8	1.238	-4	450	18	152	9	431	7	216	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	-8,6%	0,6	-0,3%	1,8	-6,3%	1,3	3,3%	1,0	0,9%	0,9	-3,3%	0,5	-4,5%
Vendite	Media	4,1	2,8%	0,5	3,7%	1,1	-1,0%	1,0	16,8%	0,6	18,9%	0,5	9,6%	0,4	0,2%
Acquisti	Media	4,9	-6,8%	0,9	1,4%	1,8	-0,3%	0,7	4,0%	0,2	6,4%	0,6	1,7%	0,3	1,9%

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		2,3	-7,7%	0,2	13,1%	0,6	7,5%	0,6	10,1%	0,5	24,9%	0,2	31,1%	0,3	13,2%
	Gas	2,2	2,7%	0,2	13,0%	0,6	3,8%	0,6	32,6%	0,5	25,2%	0,2	44,8%	0,1	-3,4%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	8,8%
	Altro	0,1	11,2%	0,0	53,7%	0,0	23,6%	0,0	-12,1%	0,0	-4,2%	0,1	0,3%	0,0	0,3%
Rinnovabili		1,7	-9,7%	0,3	-2,6%	0,5	-18,2%	0,4	-24,9%	0,1	-18,1%	0,3	-5,7%	0,2	0,5%
	Idraulica	1,4	1,2%	0,1	-3,5%	0,3	-6,2%	0,2	-2,2%	0,1	-1,3%	0,1	2,5%	0,1	-5,7%
	Geotermica	-	-	0,1	1,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	0,0	10,9%	0,0	-23,7%	0,0	-25,2%	0,1	5,3%	0,0	5,9%	0,1	-21,5%	0,0	6,1%
	Solare	0,3	-0,2%	0,0	-9,7%	0,2	-6,0%	0,0	1,9%	0,0	-6,1%	0,1	8,3%	0,1	-3,6%
Pompaggio		0,1	28,1%	-	-	0,0	1,8%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-
Totale		4,1	-8,2%	0,5	3,0%	1,1	-5,1%	1,0	-6,6%	0,6	13,7%	0,5	7,6%	0,4	7,8%

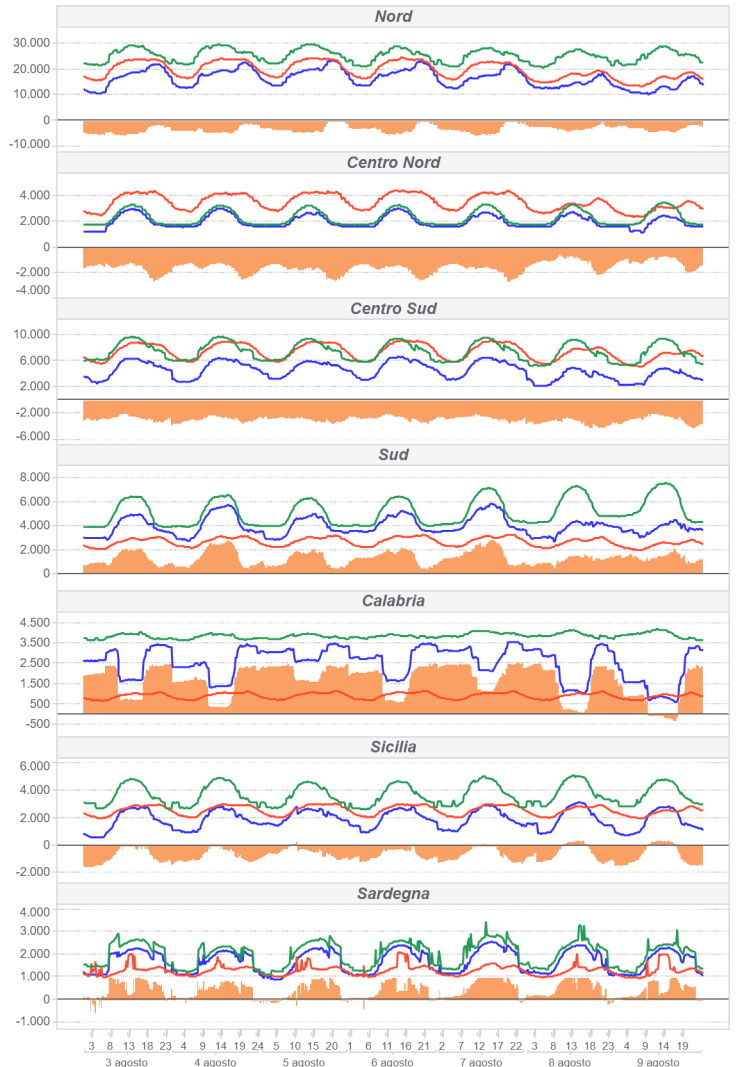
Prezzo zonale (€/MWh)

● 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.31	Sett. n.32	Sett. n.31	Sett. n.32	Sett. n.31	Sett. n.32	Sett. n.31	Sett. n.32
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	3,4%	13,7%	1.582	1.550	111	275	0,2%	2,4%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	96,6%	86,3%	1.402	1.412	488	473	33,6%	28,9%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ			3.616	3.463	0	0	0,0%	0,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	100,0%	100,0%	5.300	4.235	3128	2160	59,0%	51,0%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.31	Sett. n.32	Sett. n.31	Sett. n.32	Sett. n.31	Sett. n.32	Sett. n.31	Sett. n.32
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	75,7%	43,9%	3.222	2.976	1.263	784	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	24,3%	56,1%	3.578	3.448	879	1.208	0,0%	0,9%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	100,0%	100,0%	150	150	46	47	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	0,0%	0,0%	150	150	0	0		
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	24,0%	23,1%	720	720	106	111	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	75,9%	76,9%	887	887	530	495	14,3%	10,3%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	2,5%		3.682	3.301	79	0	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	97,5%	100,0%	5.463	5.221	1.320	2.503	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	96,6%	78,7%	3.795	3.238	2.444	1.709	10,7%	8,8%
	CNOR-NORD	3,4%	21,3%	3.715	3.505	597	486	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0	0,0%	0,0%
	SARD-COAC	87,5%	97,6%	61	54	56	52	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	94,8%	93,5%	1.666	1.656	1.041	932	9,6%	3,3%
	SICI-CALA	5,2%	6,5%	1.634	1.660	64	86	0,0%	0,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	175	180	22,9%	26,9%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		
Sud - Calabria	CALA-SUD	62,5%	89,0%	2.789	3.012	713	886	0,0%	0,0%
	SUD-CALA	37,5%	11,0%	1.596	1.655	399	238	0,0%	0,0%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.31	Sett. n.32	Sett. n.31	Sett. n.32	Sett. n.31	Sett. n.32	Sett. n.31	Sett. n.32
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	9,2%	3,4%	151	146	120	116	7,4%	2,1%
	XAUS-COUP	90,2%	96,6%	467	370	443	362	79,8%	90,2%
	COUP-XFRA			1.725	1.808	0	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	100,0%	100,0%	3.544	1.932	3.534	1.932	97,0%	100,0%
	COUP-BSP	9,5%	0,1%	620	645	364	396	2,5%	0,0%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	86,8%	8,2%	499	426	470	365	73,2%	5,4%
	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	4.296	2.306	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE		3,6%	464	500	0	130	0,0%	0,0%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	33,3%	96,4%	464	500	463	459	32,7%	81,5%

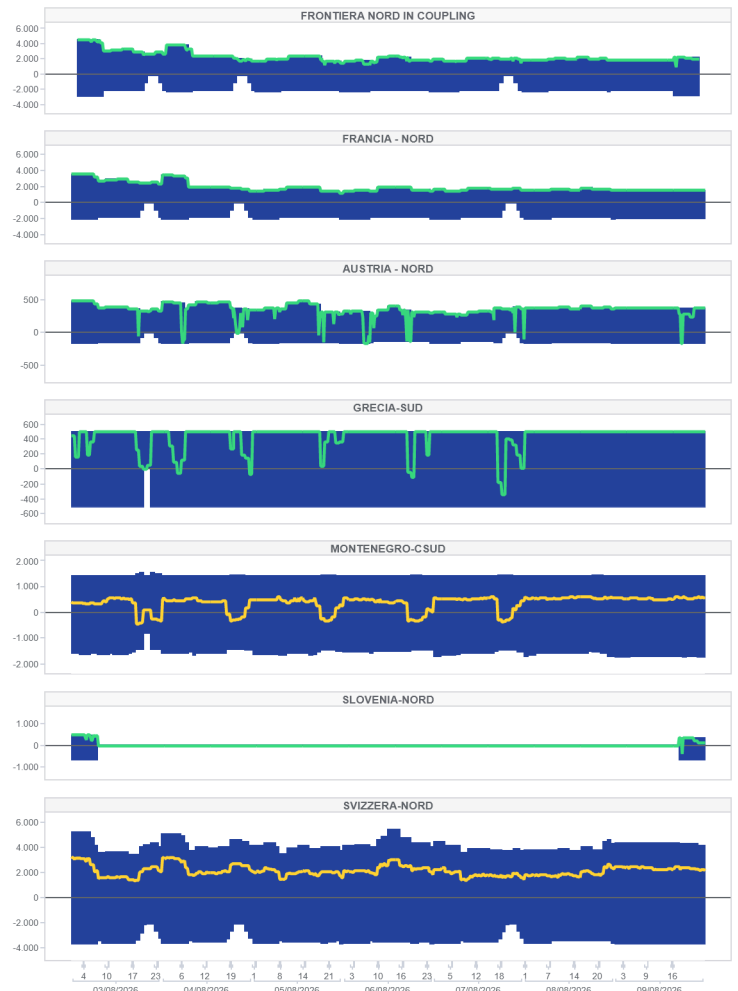
Transiti Italia (MW)

▮ Limite Import ▮ Limite Export ▮ Flusso



Transiti esteri (MW)

▮ Import netto coup ▮ Import netto esplicita ▮ Limite Export ▮ Limite Import

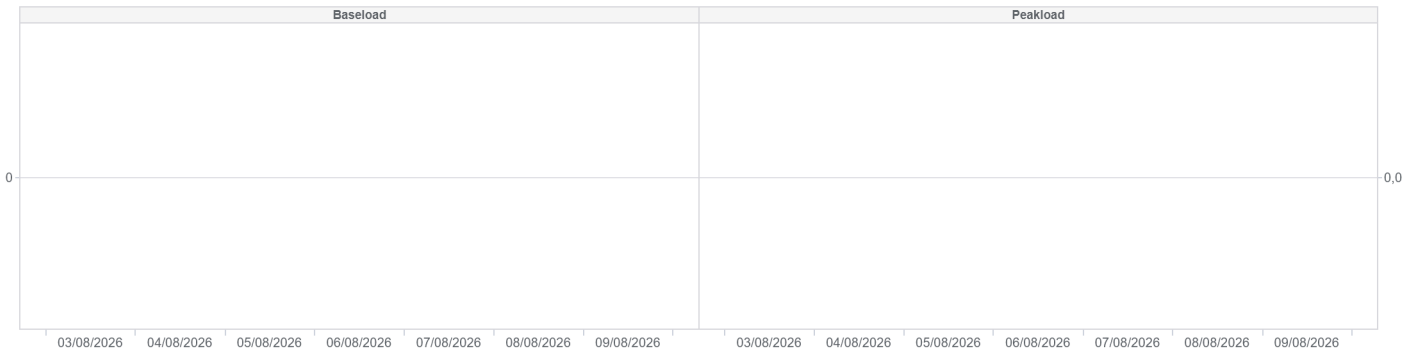


MPEG

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-2026-08-03						
	BL-2026-08-04						
	BL-2026-08-05						
	BL-2026-08-06						
	BL-2026-08-07						
	BL-2026-08-08						
	BL-2026-08-09						
	PL-2026-08-03						
Peakload	PL-2026-08-04						
	PL-2026-08-05						
	PL-2026-08-06						
	PL-2026-08-07						

TOTALE

Volumi Prezzo medio



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	0	41	29.520
	BL-M-2026-10		175,97	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-M-2026-11		167,77	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Q-2026-04		158,55	0,0%	0	0	0	0	0	0	37	81.733
	BL-Q-2027-01		144,42	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Q-2027-02		103,53	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Q-2027-03		118,64	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Y-2027		126,29	0,0%	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	0
	PL-M-2026-10		174,13	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-M-2026-11		180,20	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2026-04		170,80	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2027-01		151,62	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2027-02		105,49	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2027-03		113,56	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Y-2027		132,64	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0

PCE

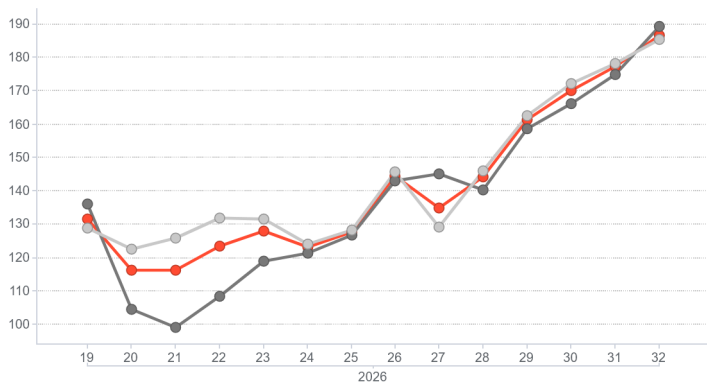
	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	522	-11,3%	12,4%
Peak	2	-45,2%	0,0%
Non Standard	3.691	-3,5%	87,4%
Contratti bilaterali	4.215	-4,6%	99,8%
MTE	7	0,0%	0,2%
Totale PCE	4.222	-4,6%	100,0%
Posizione netta	2.672	-6,8%	63,3%

Programmi

Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.166	-8,2%	1.966	-5,7%
Rifiutati	194	-29,3%	0	47,3%
Registrati	972	-2,4%	1.966	-5,7%
Sbilanciamenti a programma	1.700	-9,2%	706	-9,9%
Saldo programmi	0		994	

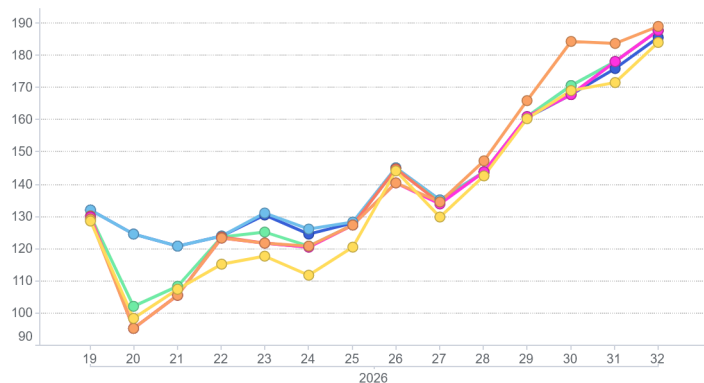
MGP - PUN Index GME (€/MWh)

● Baseload ● Picco ● Fuori Picco



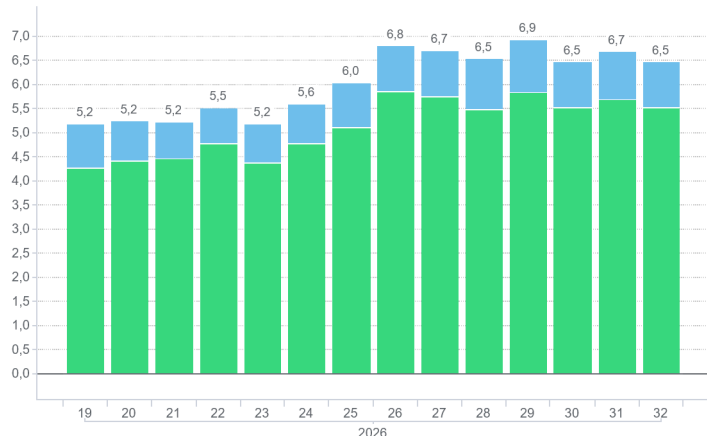
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)

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

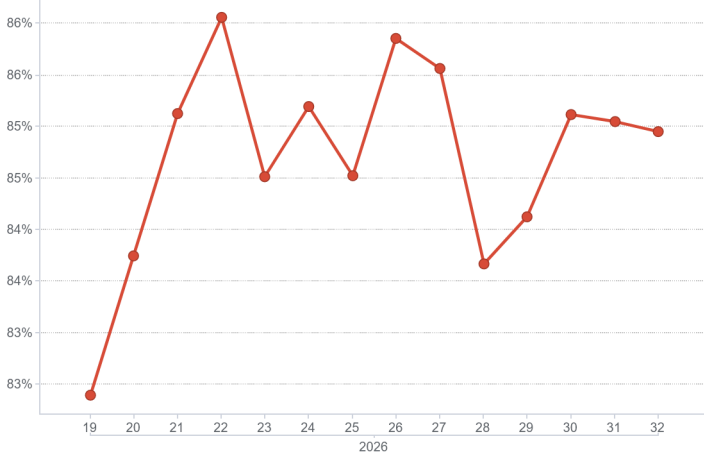


MGP - Volumi (TWh)

■ Fuori Borsa ■ In Borsa

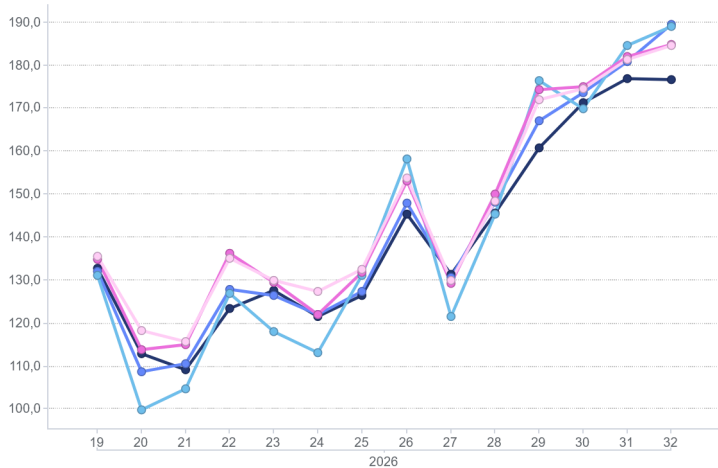


MGP - Liquidità (%)



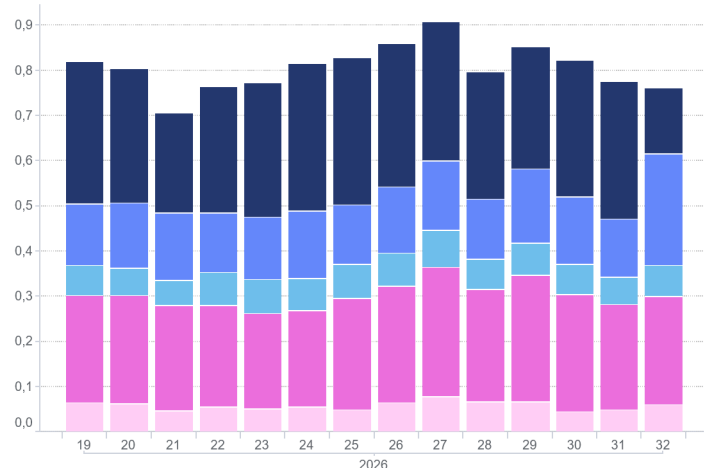
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)

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



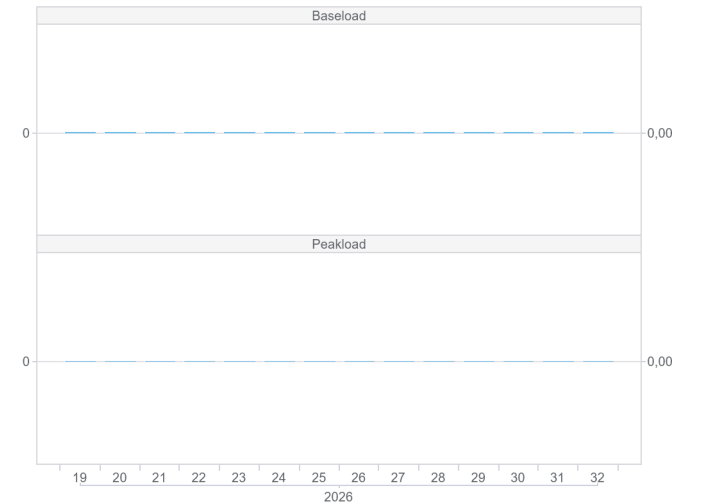
MI - Volumi (TWh)

● 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

