

PUN Index GME

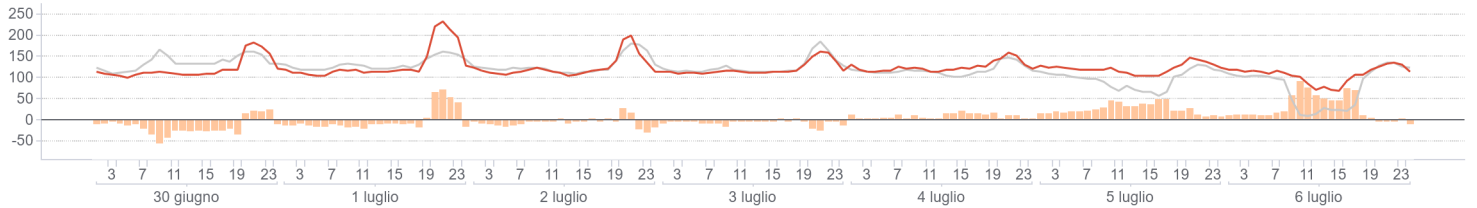
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	122,82	5,55	4,7%
<i>Picco</i>	123,11	-4,04	-3,2%
<i>Fuori Picco</i>	122,65	10,87	9,7%
Minimo orario	70,00		
Massimo orario	234,20		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 9.270.367	55.181	-1,5%
	Estero 1.202.560	7.158	-8,0%
	Totale 10.472.927	62.339	-2,3%
Vendite	Nazionale 5.498.325	32.728	8,5%
	Estero 1.187.482	7.068	-8,1%
	Totale 6.685.806	39.796	5,1%
Acquisti	Nazionale 6.538.639	38.920	4,9%
	Estero 147.168	876	14,8%
	Totale 6.685.806	39.796	5,1%

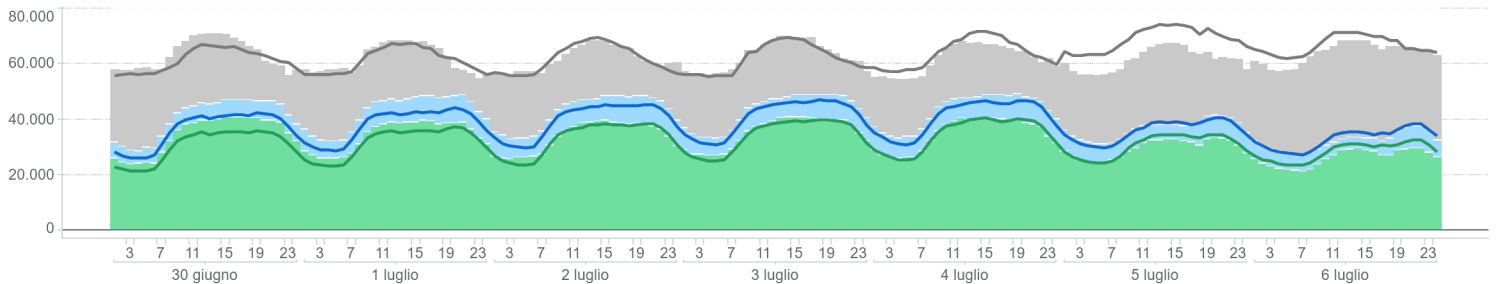
PUN Index GME (€/MWh)

Prezzo orario settimana precedente Delta prezzo



Volumi offerti, venduti e acquistati (MWh)

Offerta Vendite fuori borsa Vendite in borsa Vendite in borsa - sett. prec Vendite fuori borsa - sett. prec Offerta sett. prec



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	5.439.703	1,5%	81,4%
<i>Operatori</i>	3.610.299	6,9%	54,0%
<i>GSE</i>	671.855	-7,3%	10,0%
<i>Zone estere</i>	1.157.549	-8,0%	17,3%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	1.246.103	24,4%	18,6%
<i>Zone estere</i>	29.933	-12,5%	0,4%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.216.171	25,7%	18,2%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	6.685.806	5,1%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.787.120	-13,0%	
OFFERTA TOTALE	10.472.927	-2,3%	

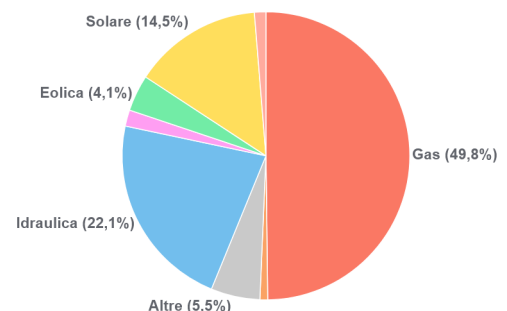
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	5.439.703	1,5%	81,4%
<i>Acquirente Unico</i>	140.096	16,4%	2,1%
<i>Altri operatori</i>	4.449.777	0,5%	66,6%
<i>Pompaggi</i>	32.053	-4,8%	0,5%
<i>Zone estere</i>	144.083	12,4%	2,2%
<i>Saldo programmi PCE</i>	673.693	3,9%	10,1%
PCE (incluso MTE)	1.246.103	24,4%	18,6%
<i>Zone estere</i>	3.085		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	5.160	-29,5%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.911.552	16,3%	28,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-673.693	3,9%	-10,1%
VOLUMI ACQUISTATI	6.685.806	5,1%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	452.363	-3,8%	
DOMANDA TOTALE	7.138.170	4,5%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	3.089.527	18.390	4.158	29,2%
<i>Gas</i>	2.738.478	16.300	4.101	33,6%
<i>Carbone</i>	47.706	284	-54	-16,0%
<i>Altre</i>	303.344	1.806	111	6,5%
Rinnovabili	2.338.016	13.917	-1.539	-10,0%
<i>Idraulica</i>	1.216.768	7.243	-268	-3,6%
<i>Geotermica</i>	100.208	596	1	0,2%
<i>Eolica</i>	224.559	1.337	-885	-39,8%
<i>Solare</i>	796.480	4.741	-386	-7,5%
Pompaggio	70.782	421	-69	-14,0%
Totale	5.498.325	32.728	2.551	8,5%

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		122,29	5,2%	123,06	4,0%	123,62	3,7%	123,37	4,7%	122,64	4,0%	123,63	4,8%	123,58	3,6%
Picco		123,18	-2,7%	123,39	-3,5%	123,39	-3,5%	122,68	-4,0%	121,85	-4,7%	121,85	-4,7%	123,29	-3,5%
Fuori Picco		121,79	10,3%	122,88	8,6%	123,75	8,1%	123,75	10,1%	123,07	9,5%	124,62	10,7%	123,75	8,1%
Massimo		235,00		235,00		235,00		235,00		225,00		225,00		235,00	
Minimo		70,00		70,00		70,00		70,00		70,00		70,00		70,00	

Volumi zonali

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Totale	4.808.870	-100.919	382.904	-3.065	1.525.678	-38.160	1.084.025	-386	631.017	26.526	568.557	-21.133	269.315	-100
Vendite	Totale	2.953.936	312.972	329.289	19.396	742.023	4.948	629.157	-5.487	380.075	123.428	237.883	-11.036	225.963	-15.702
Acquisti	Totale	3.634.035	107.769	559.950	24.811	1.215.569	98.770	422.423	25.176	129.261	10.221	383.492	24.497	193.910	13.370
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Media	28.624	-2,06%	2.279	-0,79%	9.081	-2,44%	6.453	-0,04%	3.756	4,39%	3.384	-3,58%	1.603	-0,04%
Vendite	Media	17.583	11,85%	1.960	6,26%	4.417	0,67%	3.745	-0,86%	2.262	48,09%	1.416	-4,43%	1.345	-6,50%
Acquisti	Media	21.631	3,06%	3.333	4,64%	7.236	8,84%	2.514	6,34%	769	8,59%	2.283	6,82%	1.154	7,41%

Volumi venduti per fonte. Media Oraria

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali		9.418	33,5%	837	21,3%	2.607	14,0%	2.034	28,0%	1.904	85,1%	738	9,9%	853	-6,7%
	Gas	8.524	37,5%	741	22,8%	2.397	15,3%	1.781	31,9%	1.809	92,8%	537	3,7%	511	0,4%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	284	-16,0%
	Altre	893	4,8%	96	11,1%	210	1,7%	253	5,9%	96	5,4%	201	30,9%	58	-14,1%
Rinnovabili		7.781	-5,3%	1.123	-2,7%	1.774	-14,1%	1.711	-21,8%	358	-28,2%	678	-16,0%	492	-6,1%
	Idraulica	5.360	-3,6%	203	-1,9%	619	-5,1%	588	-3,6%	154	-3,8%	203	2,3%	115	-5,9%
	Geotermica	-	-	596	0,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	14	-7,3%	12	-13,6%	263	-43,4%	666	-38,6%	107	-54,3%	185	-40,0%	90	-11,3%
	Solare	2.406	-8,9%	312	-7,9%	892	-5,8%	458	-7,3%	98	-7,6%	289	-3,3%	287	-4,4%
Pompaggio		385	-14,2%	-	-	36	-3,5%	-	-	-	-	0	-99,0%	0	-
Totale		17.583	11,9%	1.960	6,3%	4.417	0,7%	3.745	-0,9%	2.262	48,1%	1.416	-4,4%	1.345	-6,5%

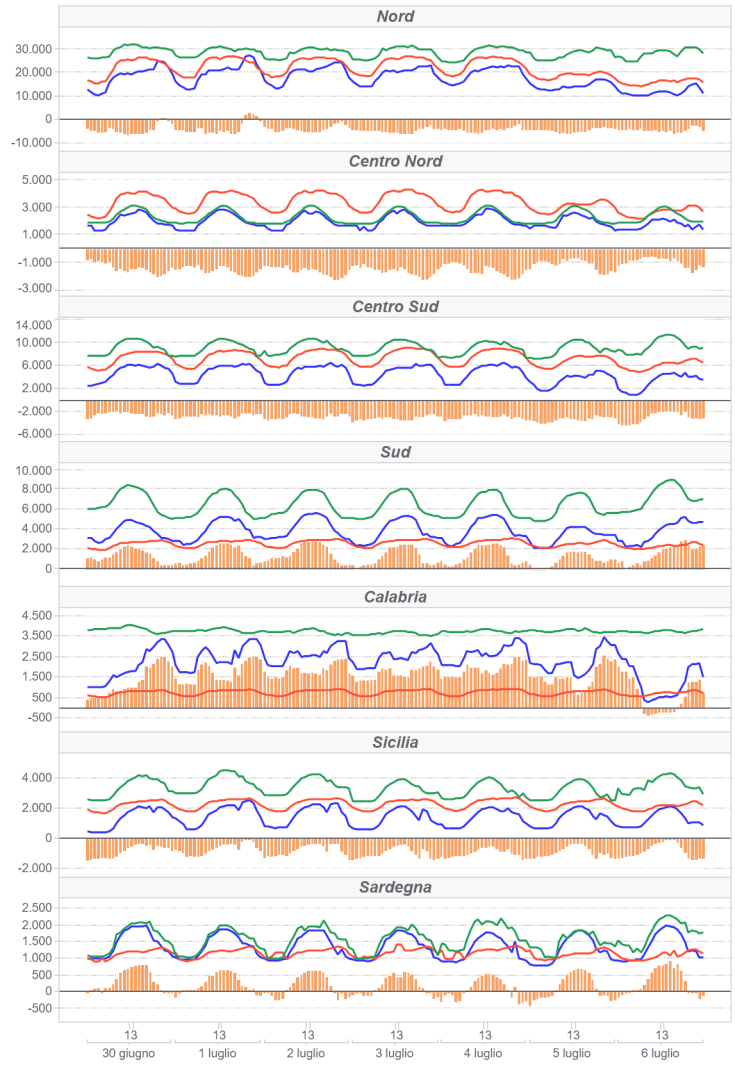
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

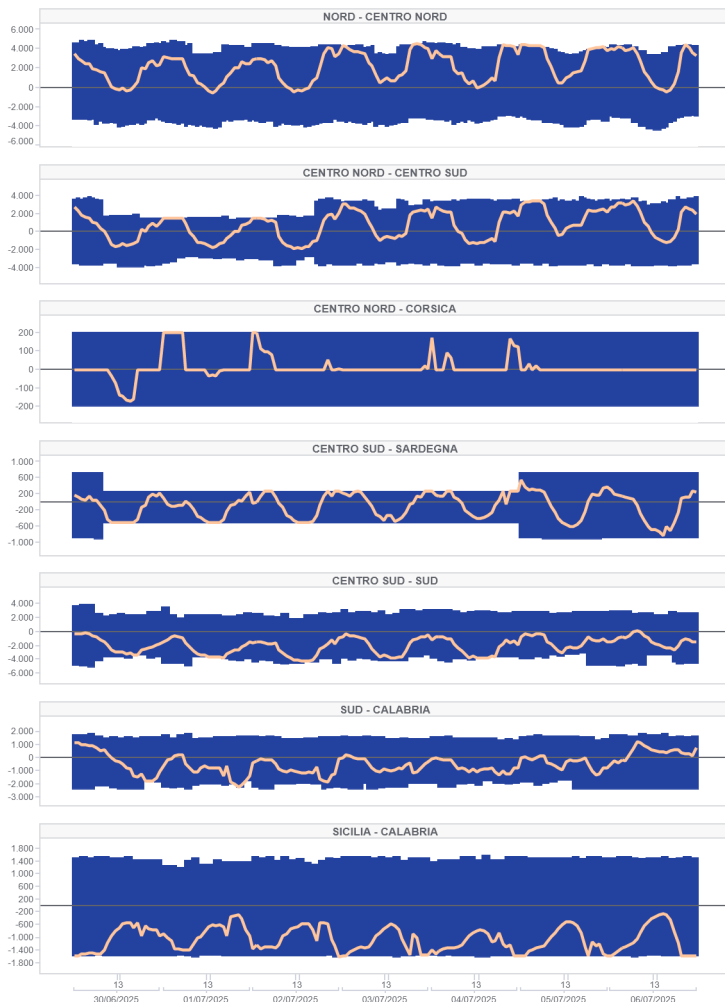


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.26	Sett. n.27	Sett. n.26	Sett. n.27	Sett. n.26	Sett. n.27	Sett. n.26	Sett. n.27
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
	SVIZ-NORD	100,0%	100,0%	3.402	3.316	2.948	2.786	86,7%	84,0%
Svizzera - Nord	NORD-SVIZ			2.865	2.970	0	0	0,0%	0,0%
	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Austria - Nord	NORD-AUST			0	0	0	0		
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	CSUD-MONT	36,3%	51,2%	1.056	1.070	183	286	6,3%	13,7%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	63,1%	48,2%	579	617	185	215	20,2%	16,8%
	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%
		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.26	Sett. n.27	Sett. n.26	Sett. n.27	Sett. n.26	Sett. n.27	Sett. n.26	Sett. n.27
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	76,2%	88,7%	3.713	4.189	2.255	2.460	8,9%	11,9%
	CNOR-NORD	23,8%	11,3%	2.581	3.555	807	250	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	58,9%	62,5%	2.427	2.837	1.295	1.819	16,1%	6,5%
	CSUD-CNOR	41,1%	37,5%	3.112	3.519	1.472	979	0,6%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	16,1%	14,3%	200	200	173	119	11,9%	4,8%
	CORS-CNOR	1,2%	6,5%	200	200	73	92	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	14,3%	11,3%	198	200	152	99	0,0%	0,0%
	SARD-CORS	85,7%	88,7%	200	200	42	52	0,0%	0,6%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	105	108	66	61	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	22,0%	46,4%	720	420	101	187	0,0%	7,7%
	SARD-CSUD	78,0%	53,6%	887	627	392	340	0,6%	6,5%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	0,6%	0,6%	3.467	2.729	1	48	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	99,4%	99,4%	4.623	4.075	1.779	2.009	6,5%	4,2%
Sud - Calabria	SUD-CALA	46,4%	26,2%	1.655	1.638	464	498	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	53,6%	73,8%	2.212	2.125	413	775	0,0%	3,6%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	4,8%		1.501	1.487	277	0	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	95,2%	100,0%	1.574	1.577	868	1.051	1,8%	10,7%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	158	184	8,3%	13,7%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		
		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.26	Sett. n.27	Sett. n.26	Sett. n.27	Sett. n.26	Sett. n.27	Sett. n.26	Sett. n.27
IT Coupling - Nord	NORD-COUP		3,0%	10.000	10.000	0	833	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	100,0%	96,4%	10.000	10.000	3.848	3.568	0,0%	0,0%
	COUP-XFRA		1,2%	1.774	1.850	0	823	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	100,0%	98,2%	3.354	3.193	3.275	3.025	91,7%	91,1%
	COUP-BSP	25,0%	25,6%	633	608	483	410	13,7%	18,5%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	75,0%	70,8%	445	399	440	405	63,7%	62,5%
	COUP-XAUS	2,4%	5,4%	144	110	145	61	2,4%	6,0%
Coupling - Austria Coupling	XAUS-COUP	97,0%	92,9%	381	293	378	297	95,2%	89,9%
	SUD-XGRE	10,7%	18,5%	500	500	408	369	8,9%	8,9%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	83,3%	81,5%	500	500	472	481	77,4%	75,0%

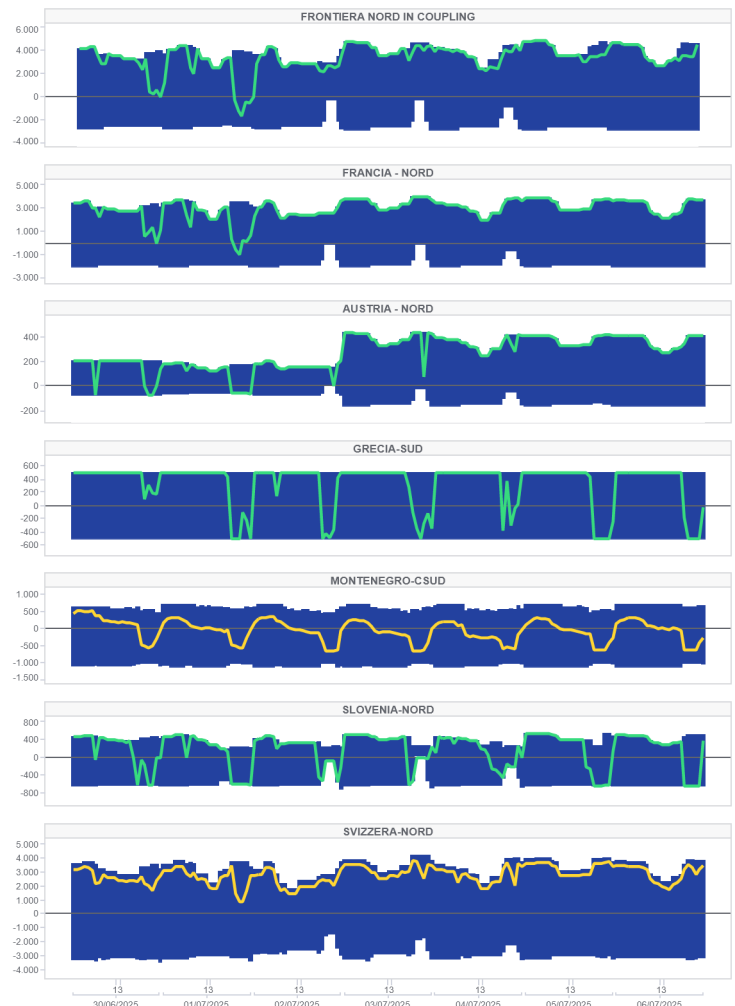
Transiti Italia (MWh)

■ Limite Import ■ Limite Export 📈 Flusso



Transiti esteri (MWh)

📈 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	30 giugno						
	1 luglio						
	2 luglio	65,00	70,00	65,28	53	1.272	53 1.272
	3 luglio	64,00	65,00	64,01	51	1.224	51 1.224
	4 luglio	60,00	60,00	60,00	100	2.400	100 2.400
	5 luglio						
Peakload	6 luglio						
	30 giugno						
	1 luglio						
	2 luglio	65,00	65,00	65,00	30	360	30 360
TOTALE	3 luglio						
	4 luglio						
				234	5.256		



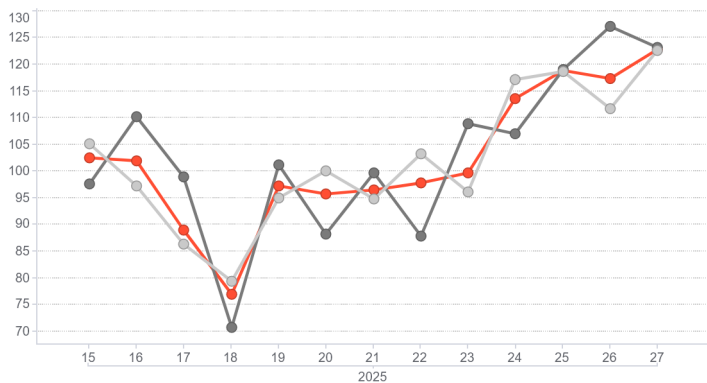
MTE												
	Prezzo min €/MWh	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoziazioni	Volume (MWh)	Volume (MW)	Volume OTC (MW)	Volume OTC (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-M-2025-08		122,57	0,0%	0	0	0	2	1.488		27	20.088
	BL-M-2025-09		116,89	0,0%	0	0	0	1	720	0%	27	19.440
	BL-M-2025-10		118,74		0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2025-04		119,78	0,0%	0	0	0	2	4.418	0%	25	55.225
	BL-Q-2026-01		121,10	0,0%	0	0	0	0	0		2	4.318
	BL-Q-2026-02		105,85	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-03		108,46	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2026		109,18	0,0%	0	0	0	1	8.760		10	87.600
Peakload	PL-M-2025-08		121,43	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2025-09		116,53	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2025-10		117,86		0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2025-04		129,48	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-01		125,38	0,0%	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-Y-2026		116,08	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

PCE			
	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	757.793	45,1%	17,3%
Peak	2.034	-4,5%	0,0%
Non Standard	3.619.560	12,2%	82,5%
Contratti bilaterali	4.379.387	16,8%	99,8%
MTE	4.776	49,6%	0,1%
MPEG	5.256	-30,3%	0,1%
Totale PCE	4.389.419	16,7%	100,0%
Posizione netta	2.811.419	20,2%	64,0%

Programmi				
Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.422.452	31,8%	1.919.829	16,3%
Rifiutati	176.348	126,4%	32	447,5%
Registrati	1.246.103	24,4%	1.919.797	16,3%
Sbilanciamenti a programma	1.565.316	17,1%	891.623	29,6%
Saldo programmi	0		673.693	

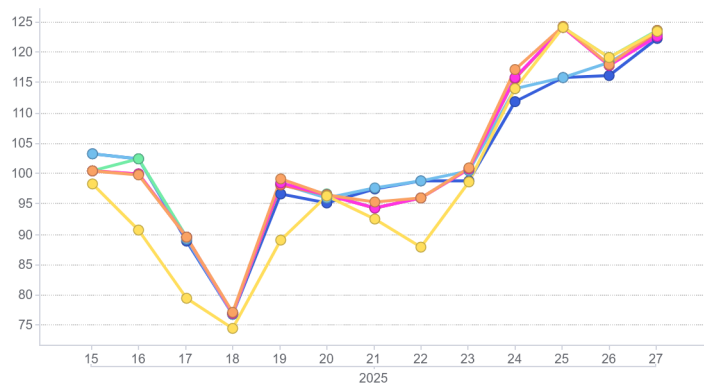
MGP - PUN Index GME (€/MWh)

● Baseload ● Picco ● Fuori Picco



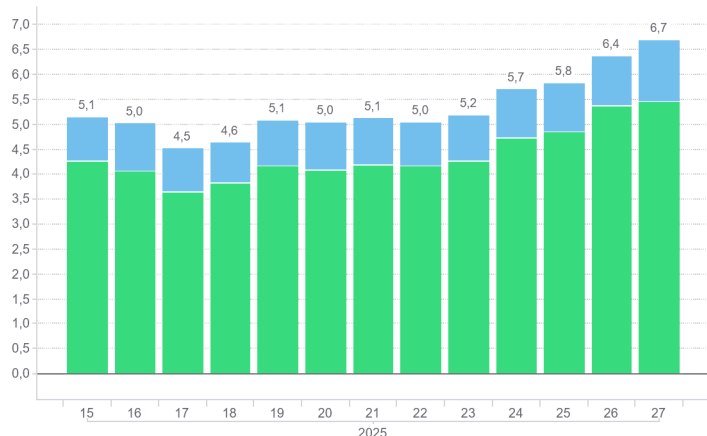
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)

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



MGP - Volumi (TWh)

■ Fuori Borsa ■ In Borsa

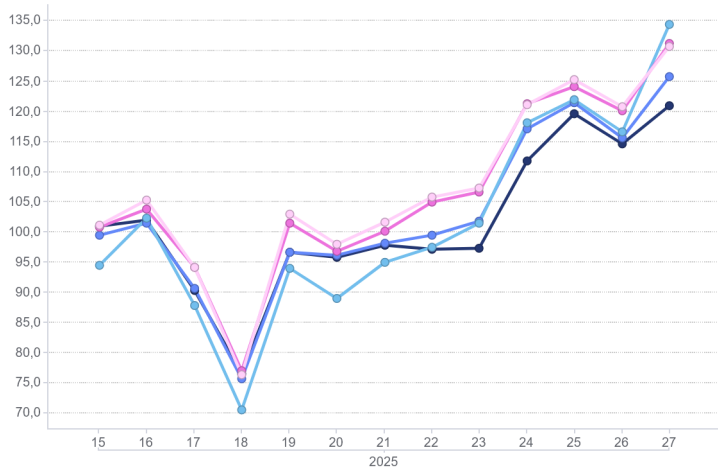


MGP - Liquidità (%)



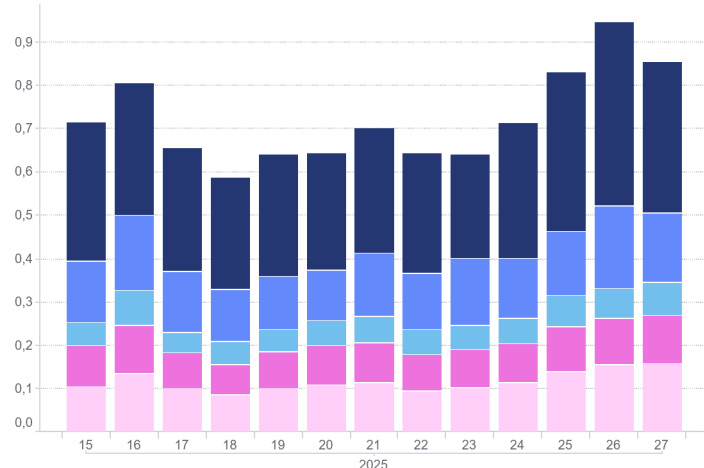
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)

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



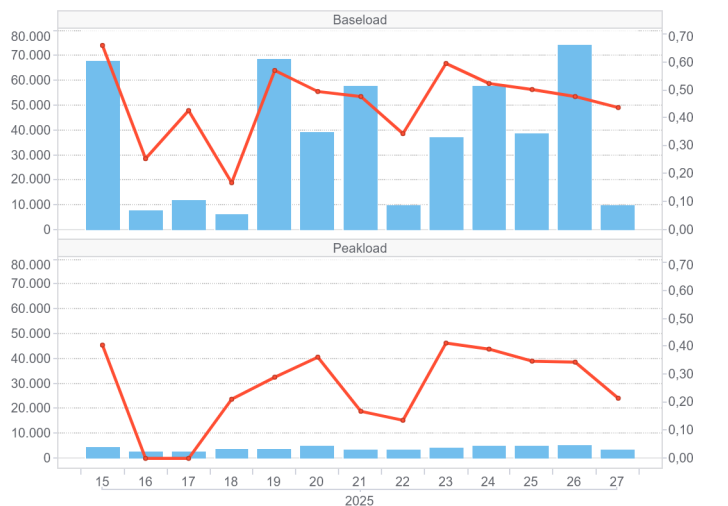
MI - Volumi (TWh)

● 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

