

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	106,05	-7,21	-6,4%
<i>Picco</i>	102,02	-7,10	-6,5%
<i>Fuori Picco</i>	108,29	-7,28	-6,3%
Minimo orario	38,63		
Massimo orario	140,47		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.983.146	53.471	-0,1%
	Estero 929.394	5.532	47,8%
	Totale 9.912.540	59.003	3,1%
Vendite	Nazionale 4.136.246	24.621	-10,3%
	Estero 905.842	5.392	48,8%
	Totale 5.042.088	30.012	-3,4%
Acquisti	Nazionale 4.941.722	29.415	-2,9%
	Estero 100.366	597	-21,4%
	Totale 5.042.088	30.012	-3,4%

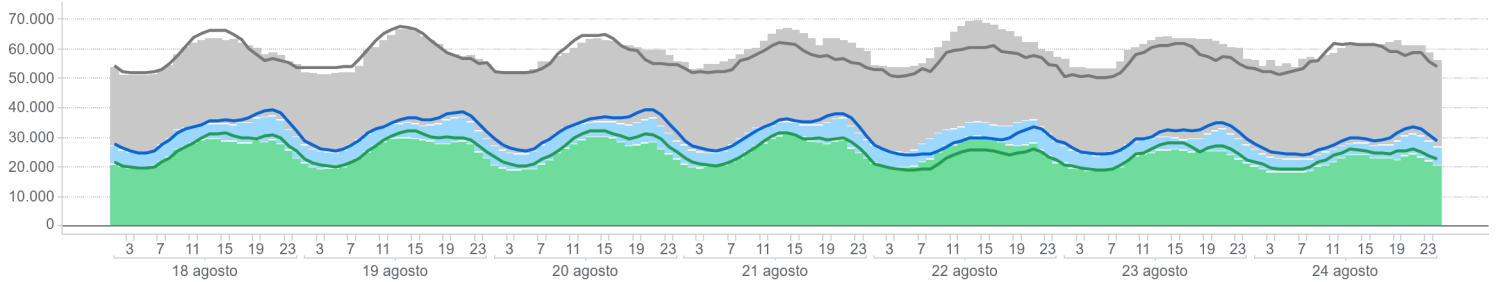
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.065.159	-4,3%	80,6%
<i>Operatori</i>	2.571.076	-13,7%	51,0%
<i>GSE</i>	604.201	-8,8%	12,0%
<i>Zone estere</i>	889.882	47,4%	17,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	976.930	0,5%	19,4%
<i>Zone estere</i>	15.960	208,3%	0,3%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	960.970	-0,6%	19,1%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.042.088	-3,4%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.870.452	10,7%	
OFFERTA TOTALE	9.912.540	3,1%	

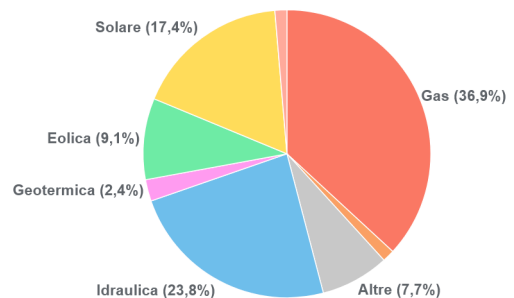
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.065.159	-4,3%	80,6%
<i>Acquirente Unico</i>	47.982	-42,2%	1,0%
<i>Altri operatori</i>	3.142.648	-5,3%	62,3%
<i>Pompaggi</i>	29.049	15,0%	0,6%
<i>Zone estere</i>	100.367	-21,4%	2,0%
<i>Saldo programmi PCE</i>	745.113	7,9%	14,8%
PCE (incluso MTE)	976.930	0,5%	19,4%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	53.400	0,0%	1,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.668.643	3,7%	33,1%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-745.113	7,9%	-14,8%
VOLUMI ACQUISTATI	5.042.088	-3,4%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	513.405	3,8%	
DOMANDA TOTALE	5.555.493	-2,8%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	1.899.436	11.306	-2.758	-19,6%
<i>Gas</i>	1.524.521	9.075	-2.538	-21,9%
<i>Carbone</i>	56.703	338	-29	-8,0%
<i>Altre</i>	318.212	1.894	-191	-9,2%
Rinnovabili	2.181.113	12.983	-10	-0,1%
<i>Idraulica</i>	983.038	5.851	-449	-7,1%
<i>Geotermica</i>	100.431	598	1	0,2%
<i>Eolica</i>	377.633	2.248	787	53,9%
<i>Solare</i>	720.011	4.286	-349	-7,5%
Pompaggio	55.697	332	-48	-12,7%
Totale	4.136.246	24.621	-2.816	-10,3%

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		104,11	-7,5%	108,29	-4,9%	108,29	-4,9%	108,15	-5,0%	108,15	-5,0%	109,13	-5,1%	103,97	-8,7%
Picco		101,64	-6,6%	103,04	-5,8%	103,04	-5,8%	102,63	-6,2%	102,63	-6,2%	103,19	-6,1%	95,35	-12,9%
Fuori Picco		105,49	-7,9%	111,21	-4,4%	111,21	-4,4%	111,21	-4,4%	111,21	-4,4%	112,43	-4,6%	108,77	-6,5%
Massimo		131,04		157,68		157,68		157,68		157,68		157,68		157,68	
Minimo		38,63		38,63		38,63		38,63		38,63		38,63		10,00	

Volumi zonali

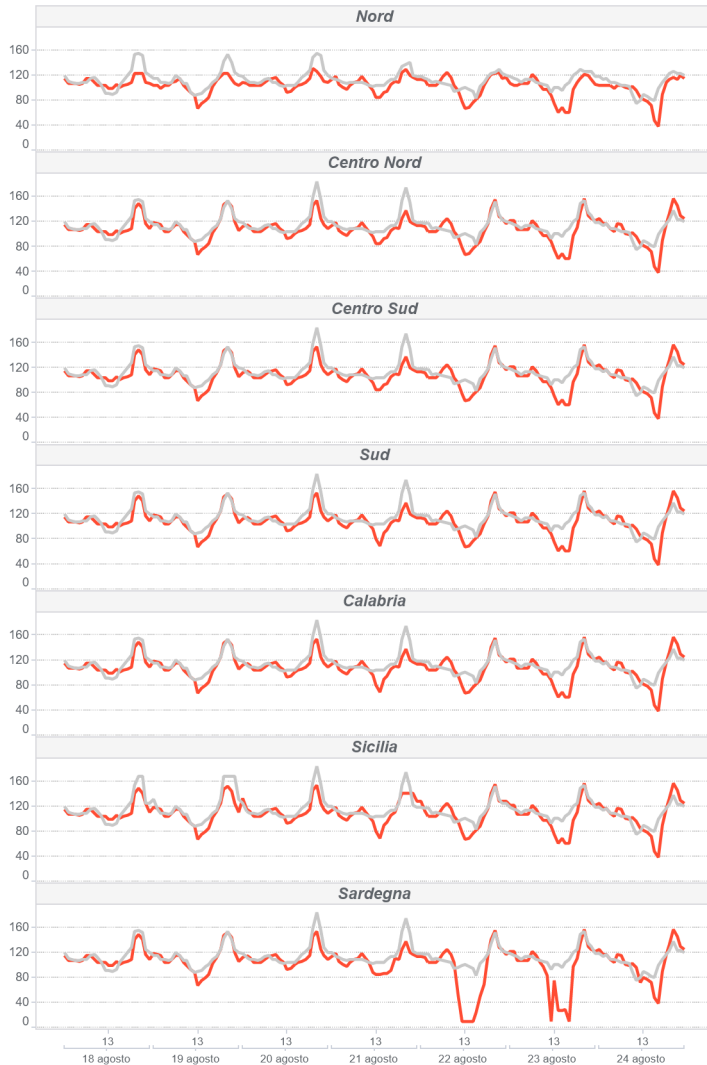
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Totale	4.655.020	-106.885	371.394	-8.295	1.275.570	36.878	1.105.370	6.380	667.846	28.535	553.243	13.167	354.704	24.024
Vendite	Totale	1.984.257	-360.047	279.091	-26.594	523.181	-24.597	528.284	-36.461	327.978	-59.367	219.740	8.382	273.715	25.567
Acquisti	Totale	2.548.683	-29.306	436.211	-15.358	938.593	-69.227	357.780	-14.407	129.381	-4.501	351.254	-10.324	179.820	-5.528
		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	27.708	-2,24%	2.211	-2,18%	7.593	2,98%	6.580	0,58%	3.975	4,46%	3.293	2,44%	2.111	7,27%
Vendite	Media	11.811	-15,36%	1.661	-8,70%	3.114	-4,49%	3.145	-6,46%	1.952	-15,33%	1.308	3,97%	1.629	10,30%
Acquisti	Media	15.171	-1,14%	2.596	-3,40%	5.587	-6,87%	2.130	-3,87%	770	-3,36%	2.091	-2,86%	1.070	-2,98%

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		5.430	-18,6%	596	-11,3%	1.236	-20,0%	1.171	-29,6%	1.492	-24,4%	437	-21,5%	944	-4,0%
	Gas	4.497	-20,8%	490	-13,6%	1.007	-22,2%	911	-34,3%	1.353	-25,9%	293	-9,2%	523	-2,5%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	338	-8,0%
	Altre	933	-6,2%	106	1,3%	229	-8,4%	260	-5,7%	139	-5,1%	144	-38,5%	83	4,1%
Rinnovabili		6.125	-11,8%	1.065	-7,2%	1.811	8,2%	1.974	16,2%	460	38,2%	871	24,1%	676	37,8%
	Idraulica	3.982	-9,9%	193	-16,6%	611	-0,4%	556	2,3%	165	5,4%	217	4,5%	128	-0,1%
	Geotermica	-	-	598	0,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	15	-20,5%	16	-3,2%	395	62,4%	1.005	30,2%	203	117,1%	365	61,6%	249	175,6%
	Solare	2.129	-15,2%	258	-14,7%	805	-1,4%	413	7,7%	92	11,1%	290	7,8%	299	10,0%
Pompaggio		255	-23,5%	-	-	66	58,4%	-	-	-	-	-	-	10	168,3%
Totale		11.811	-15,4%	1.661	-8,7%	3.114	-4,5%	3.145	-6,5%	1.952	-15,3%	1.308	4,0%	1.629	10,3%

Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

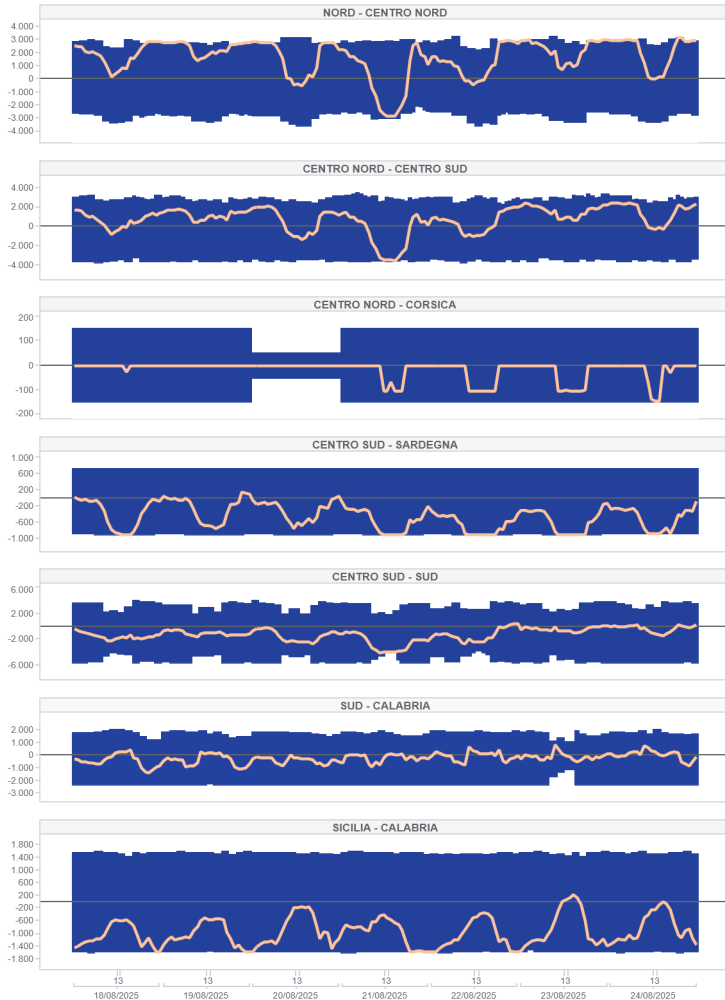
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.33	Sett. n.34	Sett. n.33	Sett. n.34	Sett. n.33	Sett. n.34	Sett. n.33	Sett. n.34
		0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Francia - Nord	FRAN-NORD			0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	98,2%	100,0%	2.160	2.897	1.836	2.489	83,5%	85,9%
	NORD-SVIZ			2.385	2.611	0	0	0,0%	0,0%
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
Slovenia - Nord	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-SLOV			0	0	0	0		
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT	53,0%	40,5%	1.089	1.058	294	199	14,3%	7,6%
	MONT-CSUD	48,4%	59,5%	568	572	151	184	12,4%	19,1%
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%

		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.33	Sett. n.34	Sett. n.33	Sett. n.34	Sett. n.33	Sett. n.34	Sett. n.33	Sett. n.34
		98,2%	88,1%	2.799	2.865	1.826	2.037	12,5%	33,3%
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR			2.746	2.867	212	1.175	0,0%	0,0%
	CNOR-NORD	1,8%	11,9%	2.922	2.915	1.055	1.342	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	90,5%	76,2%	3.645	3.602	353	1.203	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	9,5%	23,8%	150	136	0	0	0,0%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS			150	136	7	99	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	0,6%	16,7%	150	150	0	0	0,0%	14,3%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	0,0%	150	150	47	65	0,0%	27,4%
	SARD-CORS	100,0%	85,7%	18	18	0	0	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	108	91	48	47	0,0%	0,0%
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	720	720	76	55	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	16,7%	5,4%	887	887	349	486	0,6%	16,7%
	SARD-CSUD	83,3%	94,6%	3.077	3.231	0	167	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	100,0%	91,7%	5.491	5.316	1.624	1.380	0,0%	1,8%
	SUD-CSUD	26,2%	29,2%	1.730	1.722	247	206	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	CALA-SUD	73,8%	70,8%	2.350	2.309	735	419	0,0%	0,0%
	SUD-CALA	3,0%	1,544	1.523	1.544	0	114	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	100,0%	97,0%	1.578	1.578	1.030	978	8,9%	8,9%
	SICI-CALA	100,0%	100,0%	225	225	136	163	0,6%	9,5%
Sicilia - Malta	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		

		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.33	Sett. n.34	Sett. n.33	Sett. n.34	Sett. n.33	Sett. n.34	Sett. n.33	Sett. n.34
		1,8%		10.000	10.000	130	0	0,0%	0,0%
IT Coupling - Nord	NORD-COUP	96,4%	100,0%	10.000	10.000	1.430	2.525	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	2,4%		1.883	1.935	228	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	94,6%	100,0%	1.777	2.291	1.518	2.133	48,8%	83,9%
	COUP-BSP	33,9%	21,4%	646	632	453	400	45,8%	6,5%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	23,8%	76,2%	375	369	232	345	43,5%	58,3%
	COUP-XAUS	47,6%	19,0%	145	147	139	137	34,5%	16,7%
Coupling - Austria Coupling	XAUS-COUP	42,3%	80,4%	338	322	263	301	28,0%	63,1%
	SUD-XGRE					0	0	100,0%	100,0%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	0,0%	0,0%			0	0	100,0%	100,0%

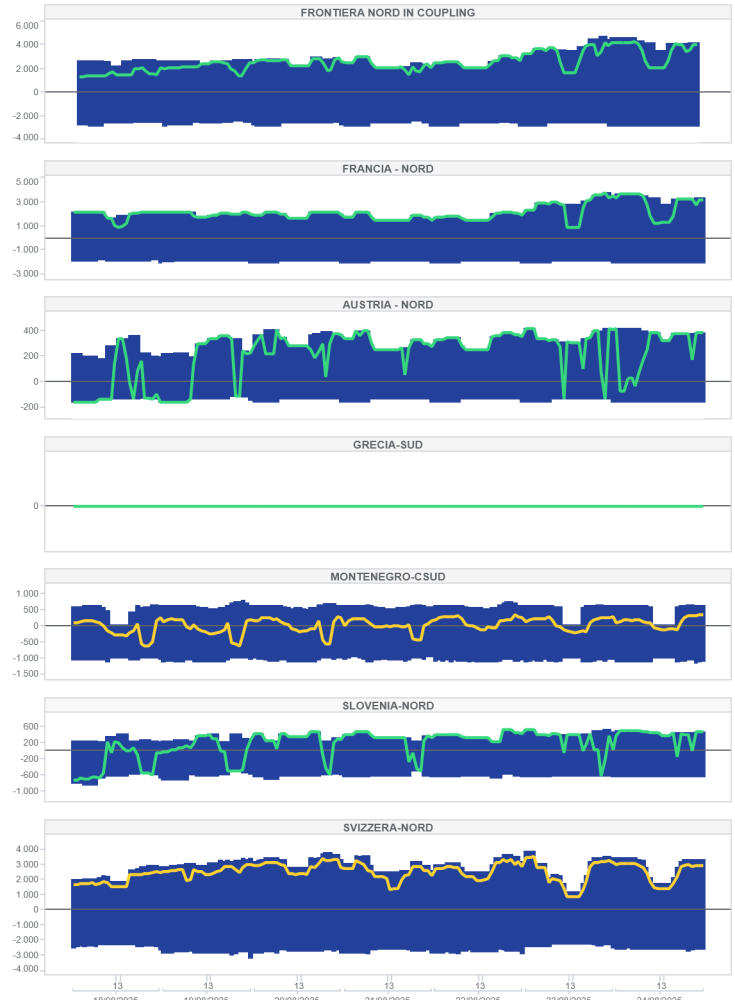
Transiti Italia (MWh)

■ Limite Import ■ Limite Export 📈 Flusso



Transiti esteri (MWh)

📈 Import netto coup 📈 Import netto esplicita ■ Limite Export ■ Limite Import





Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 34 dal 18/08/2025 al 24/08/2025

MPEG								
Prodotti		Prezzo min (cent. €/MWh)	Prezzo max (cent. €/MWh)	Prezzo medio (cent. €/MWh)	Volume (MW)	Voume (MWh)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	18 agosto							
	19 agosto							
	20 agosto							
	21 agosto							
	22 agosto							
	23 agosto							
Peakload	24 agosto							
	18 agosto							
	19 agosto							
	20 agosto							
	21 agosto							
TOTALE								



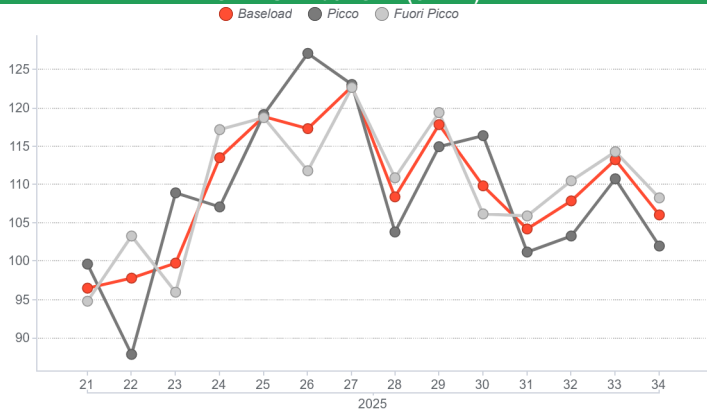
MTE												
	Prezzo min €/MWh	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoiazioni	Volume (MWh)	Volume (MW)	Volume OTC (MW)	Volume OTC (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-M-2025-09		116,89	0,0%	0	0	0	4	2.880		183	131.760
	BL-M-2025-10		118,74	0,0%	0	0	0	0	0		4	2.980
	BL-M-2025-11		111,87	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2025-04		119,78	0,0%	0	0	0	2	4.418		29	64.061
	BL-Q-2026-01		121,10	0,0%	0	0	0	0	0		2	4.318
	BL-Q-2026-02		95,83	-9,5%	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	0	0	-100%	13	113.880
Peakload	PL-M-2025-09		116,53	0,0%	0	0	0	0	0		50	13.200
	PL-M-2025-10		117,86	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2025-11		122,82	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2025-04		129,48	0,0%	0	0	0	0	0		50	39.600
	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	677.702	1,1%	16,1%
Peak	2.370	0,0%	0,1%
Non Standard	3.475.301	0,2%	82,5%
Contratti bilaterali	4.155.374	0,3%	98,6%
MTE	58.440	0,0%	1,4%
Totale PCE	4.213.814	0,3%	100,0%
Posizione netta	2.665.973	0,2%	63,3%

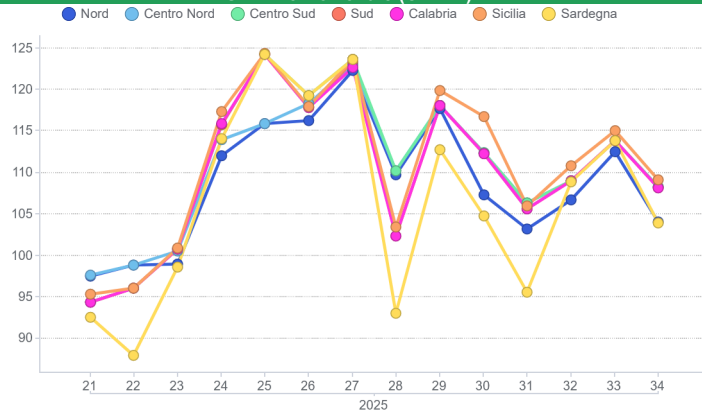
Programmi				
Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.322.052	-1,1%	1.722.046	3,6%
Rifiutati	345.122	-5,3%	4	2,9%
Registrati	976.929	0,5%	1.722.043	3,6%
Sbilanciamenti a programma	1.689.043	0,1%	943.930	-5,4%
Saldo programmi	0		745.113	

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

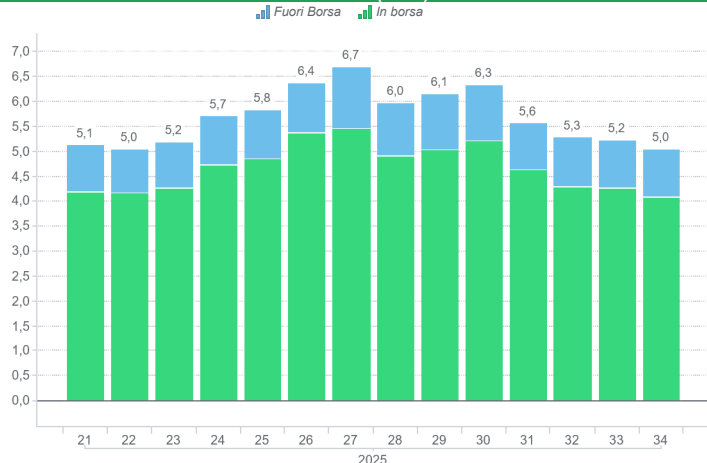
MGP - PUN Index GME (€/MWh)



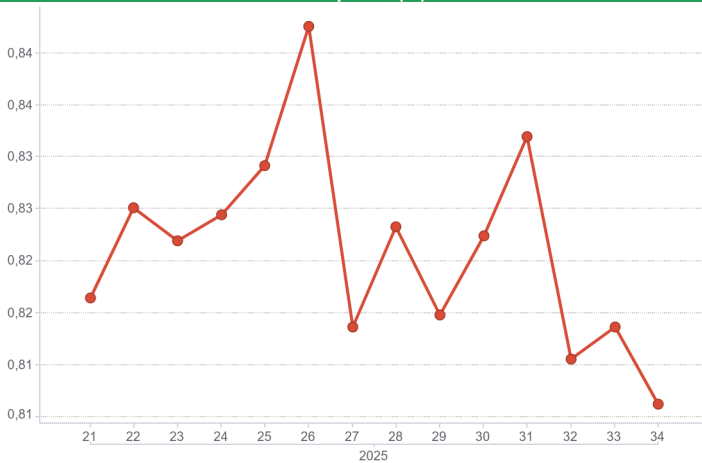
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



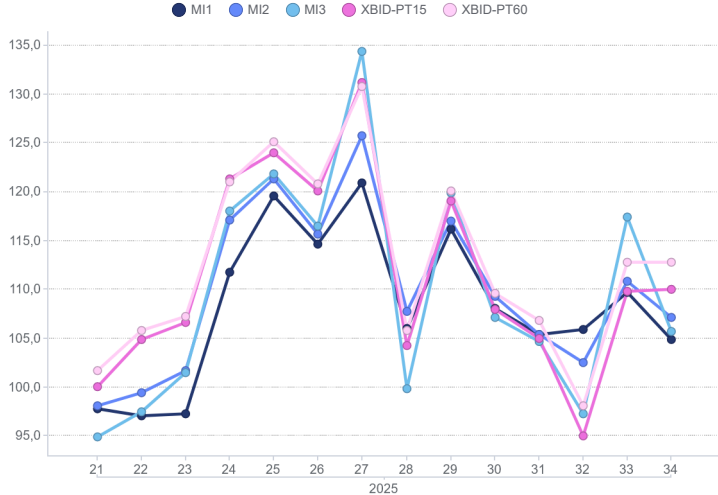
MGP - Volumi (TWh)



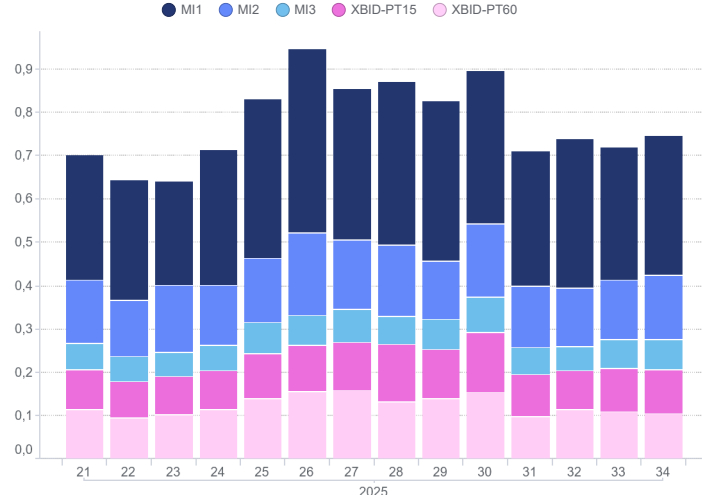
MGP - Liquidità (%)



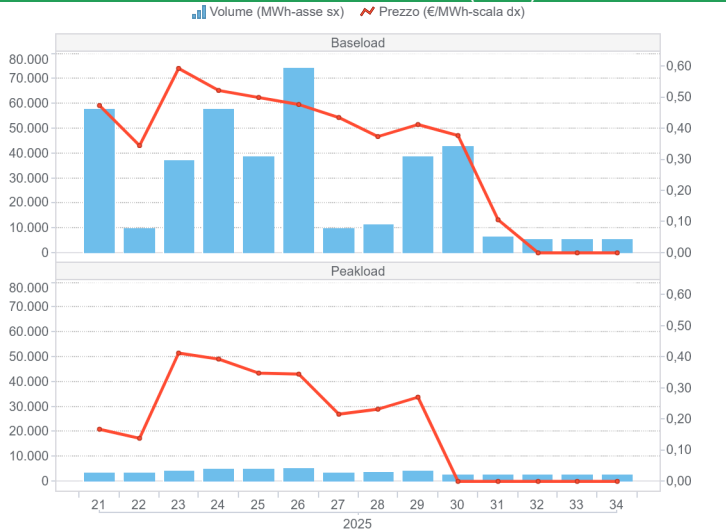
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

