

PUN Index GME

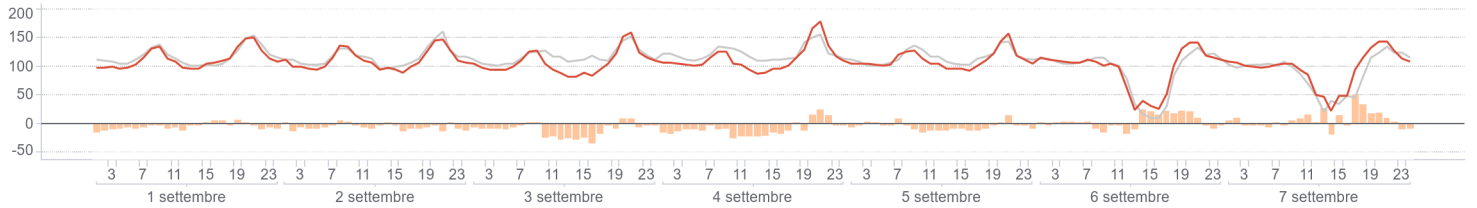
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	106,46	-3,37	-3,1%
<i>Picco</i>	108,85	-9,09	-7,7%
<i>Fuori Picco</i>	105,13	-0,18	-0,2%
Minimo orario	21,90		
Massimo orario	178,63		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.609.798	51.249	-0,2%
	Estero 1.031.672	6.141	3,7%
	Totale 9.641.470	57.390	0,2%
Vendite	Nazionale 4.531.680	26.974	0,0%
	Estero 1.003.944	5.976	2,7%
	Totale 5.535.625	32.950	0,5%
Acquisti	Nazionale 5.433.161	32.340	0,4%
	Estero 102.464	610	3,5%
	Totale 5.535.625	32.950	0,5%

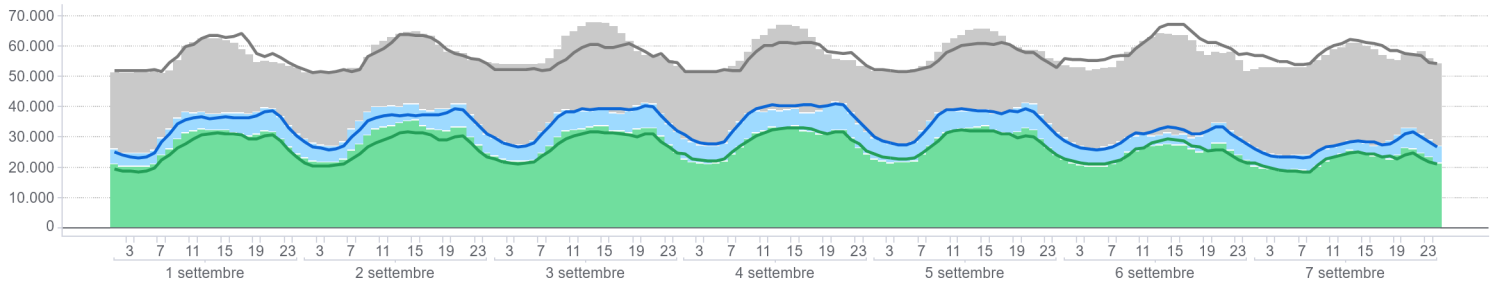
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.506.354	1,9%	81,4%
<i>Operatori</i>	2.891.068	0,2%	52,2%
<i>GSE</i>	618.615	7,7%	11,2%
<i>Zone estere</i>	996.672	3,6%	18,0%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	1.029.270	-5,6%	18,6%
<i>Zone estere</i>	7.272	-54,5%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.021.998	-4,8%	18,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.535.625	0,5%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.105.845	-0,2%	
OFFERTA TOTALE	9.641.470	0,2%	

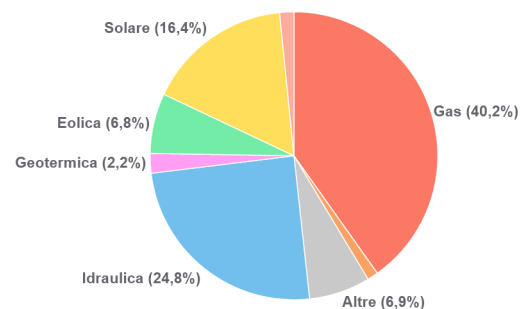
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.506.354	1,9%	81,4%
<i>Acquirente Unico</i>	74.760	19,9%	1,4%
<i>Altri operatori</i>	3.506.669	2,2%	63,3%
<i>Pompaggi</i>	41.678	-2,8%	0,8%
<i>Zone estere</i>	102.461	3,5%	1,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	780.788	-0,4%	14,1%
PCE (incluso MTE)	1.029.270	-5,6%	18,6%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	28.200	-47,2%	0,5%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.781.858	-2,1%	32,2%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-780.788	-0,4%	-14,1%
VOLUMI ACQUISTATI	5.535.625	0,5%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	543.251	5,6%	
DOMANDA TOTALE	6.078.876	0,9%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.187.143	13.019	-706	-5,1%
<i>Gas</i>	1.820.078	10.834	-666	-5,8%
<i>Carbone</i>	55.724	332	10	3,1%
<i>Altre</i>	311.341	1.853	-50	-2,6%
Rinnovabili	2.272.017	13.524	793	6,2%
<i>Idraulica</i>	1.123.759	6.689	646	10,7%
<i>Geotermica</i>	99.756	594	-4	-0,7%
<i>Eolica</i>	306.485	1.824	-190	-9,4%
<i>Solare</i>	742.018	4.417	342	8,4%
Pompaggio	72.520	432	-93	-17,7%
Totale	4.531.680	26.974	-6	0,0%

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		103,75	-4,1%	109,70	-3,3%	109,70	-3,3%	109,70	-3,3%	109,70	-3,3%	110,13	-3,7%	108,24	29,0%
Picco		107,90	-9,8%	110,20	-9,2%	110,20	-9,2%	110,20	-9,2%	110,20	-9,2%	110,20	-9,8%	106,59	152,3%
Fuori Picco		101,44	-0,4%	109,43	0,3%	109,43	0,3%	109,43	0,3%	109,43	0,3%	110,09	0,1%	109,15	2,0%
Massimo		154,00		223,19		223,19		223,19		223,19		223,19		223,19	
Minimo		21,90		21,90		21,90		21,90		21,90		21,90		10,00	

Volumi zonali

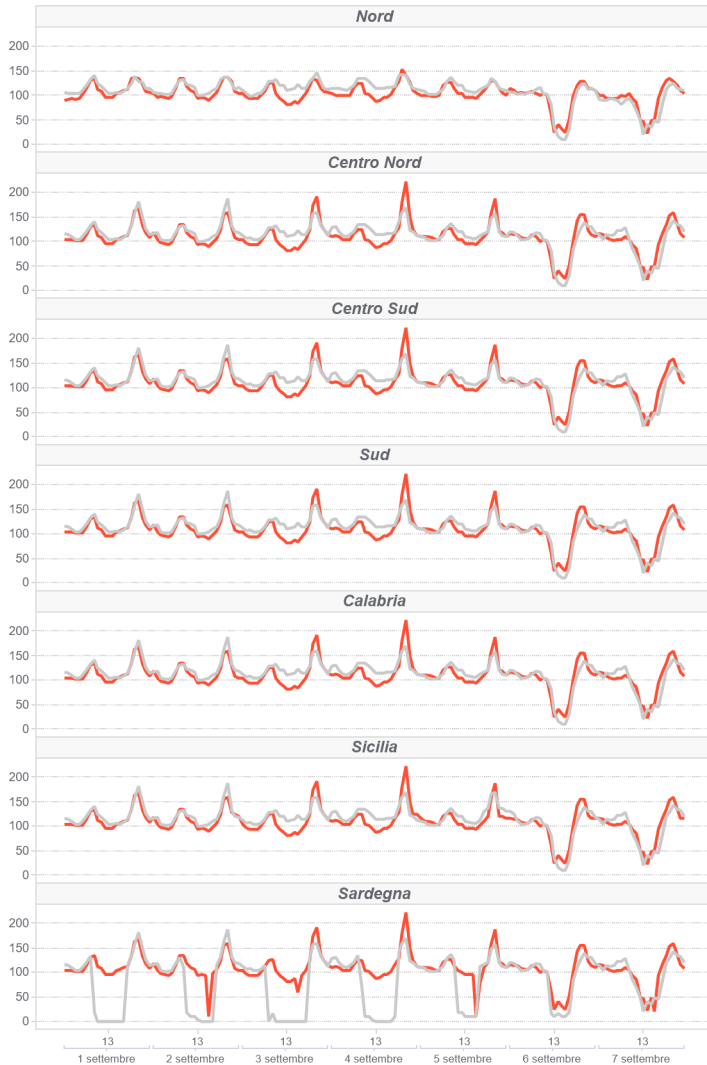
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Totale	4.575.753	97.636	381.201	7.726	1.221.942	-24.559	1.040.672	16.915	574.861	-67.341	536.846	-12.599	278.522	-36.776
Vendite	Totale	2.385.995	75.641	302.555	4.655	538.603	-27.055	509.360	-12.913	332.841	-17.672	221.857	-14.389	240.470	-9.210
Acquisti	Totale	2.994.795	103.626	459.818	-6.839	984.957	-15.459	358.053	-15.119	117.587	-10.676	349.227	-9.355	168.725	-24.216
		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	27.237	2,18%	2.269	2,07%	7.273	-1,97%	6.194	1,65%	3.422	-10,49%	3.196	-2,29%	1.658	-11,66%
Vendite	Media	14.202	3,27%	1.801	1,56%	3.206	-4,78%	3.032	-2,47%	1.981	-5,04%	1.321	-6,09%	1.431	-3,69%
Acquisti	Media	17.826	3,58%	2.737	-1,47%	5.863	-1,55%	2.131	-4,05%	700	-8,32%	2.079	-2,61%	1.004	-12,55%

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		6.682	-4,0%	716	0,4%	1.430	-10,7%	1.235	-7,8%	1.535	-6,5%	543	-4,7%	878	-2,3%
	Gas	5.781	-4,5%	620	1,0%	1.169	-13,4%	984	-10,5%	1.393	-7,4%	389	6,2%	498	-3,3%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	332	3,1%
	Altre	901	-1,1%	96	-3,7%	260	3,9%	250	4,5%	142	4,0%	155	-24,1%	49	-21,3%
Rinnovabili		7.155	12,8%	1.085	2,4%	1.710	0,2%	1.797	1,6%	446	0,3%	777	-7,1%	553	-3,2%
	Idraulica	4.854	14,0%	201	4,5%	624	5,9%	551	2,5%	152	-2,8%	204	-0,5%	102	-2,9%
	Geotermica	-	-	594	-0,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	14	-36,2%	20	-21,5%	270	-23,2%	856	0,4%	204	0,9%	296	-18,5%	165	-16,6%
	Solare	2.288	10,8%	271	10,5%	815	6,6%	390	2,9%	90	4,4%	277	3,4%	286	6,7%
Pompaggio		365	-18,6%	-	-	67	11,2%	-	-	-	-	-	-	0	-99,6%
Totale		14.202	3,3%	1.801	1,6%	3.206	-4,8%	3.032	-2,5%	1.981	-5,0%	1.321	-6,1%	1.431	-3,7%

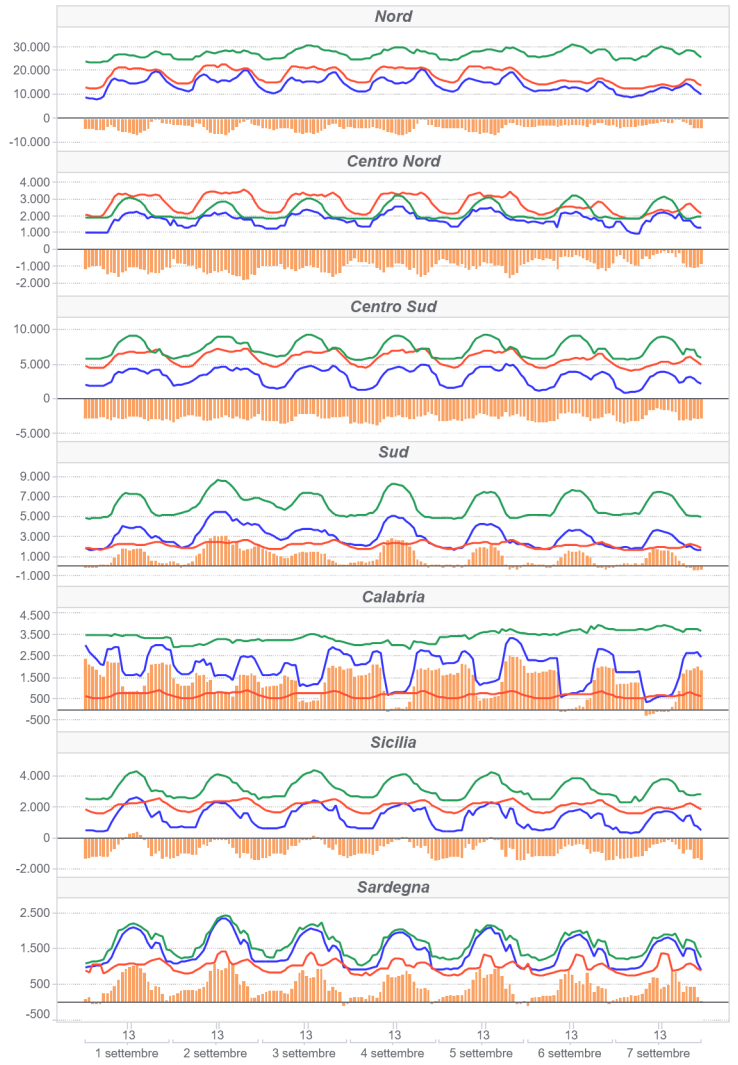
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

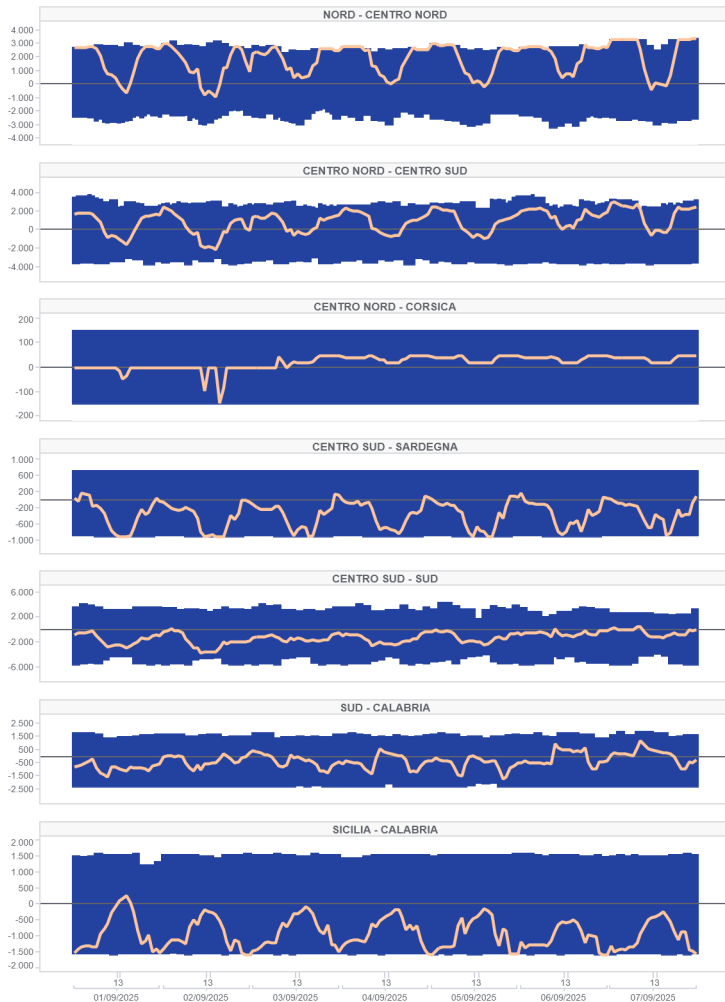
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto		...
		Sett. n.35	Sett. n.36	Sett. n.35	Sett. n.36	Sett. n.35	Sett. n.36	Sett. n.35	Sett. n.36	
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0			
	NORD-FRAN			0	0	0	0			
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	100,0%	100,0%	2.544	3.137	2.130	2.703	83,8%	86,1%	
	NORD-SVIZ			2.735	2.426	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	21,4%	20,8%	989	652	172	292	3,7%	9,3%	
	MONT-CSUD	78,0%	75,6%	623	578	231	280	28,9%	36,6%	
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.35	Sett. n.36	Sett. n.35	Sett. n.36	Sett. n.35	Sett. n.36	Sett. n.35	Sett. n.36
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	88,7%	91,7%	2.841	2.807	2.195	2.059	36,9%	42,3%
	CNOR-NORD	11,3%	8,3%	2.547	2.553	683	367	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	77,4%	72,0%	3.124	2.884	1.423	1.506	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	22,6%	28,0%	3.557	3.533	886	662	0,0%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS		66,7%	150	150	0	36	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	35,1%	3,6%	150	150	102	71	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	0,0%	150	150	0	0		67,3%
	SARD-CORS	100,0%	32,7%	150	150	77	41	29,2%	67,9%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	91	100	45	61	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	6,5%	11,3%	538	720	41	87	29,2%	0,0%
	SARD-CSUD	64,3%	88,7%	727	887	339	408	35,1%	6,5%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	3,6%	4,8%	3.055	3.302	94	170	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	96,4%	95,2%	5.282	5.193	1.381	1.326	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	SUD-CALA	28,0%	28,6%	1.760	1.674	299	328	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	72,0%	71,4%	2.348	2.336	729	626	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	4,2%	2,4%	1.536	1.539	201	144	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	95,8%	97,6%	1.577	1.576	929	954	6,5%	6,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	154	169	8,3%	11,3%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		

		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.35	Sett. n.36	Sett. n.35	Sett. n.36	Sett. n.35	Sett. n.36	Sett. n.35	Sett. n.36
IT Coupling - Nord	NORD-COUP			10.000	10.000	0	0	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	100,0%	100,0%	10.000	10.000	3.196	2.778	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	2,4%		1.949	977	127	0	0,0%	0,0%
	XFRA-COUP	97,6%	98,8%	2.898	2.346	2.866	2.279	94,6%	92,3%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	19,0%	22,6%	612	621	456	483	14,3%	16,1%
	BSP-COUP	79,8%	76,2%	383	450	381	435	75,0%	60,7%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	15,5%	12,5%	111	147	110	131	13,1%	11,3%
	XAUS-COUP	84,5%	86,9%	248	370	239	368	81,0%	81,0%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE					0	0	100,0%	100,0%
	XGRE-SUD	0,0%	0,0%			0	0	100,0%	100,0%

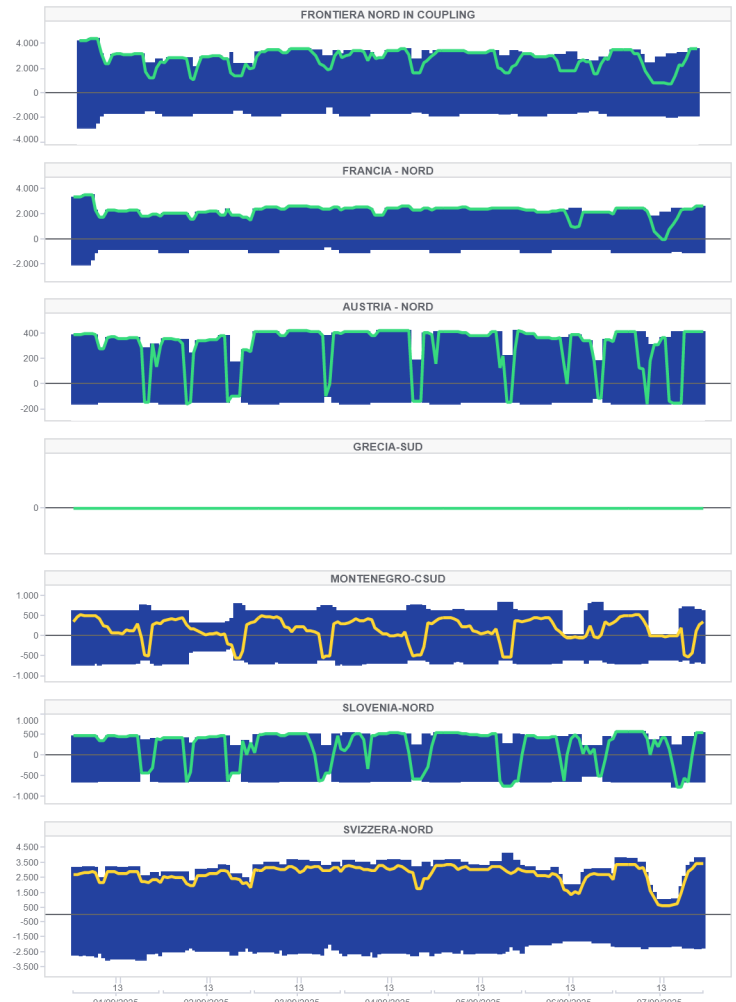
Transiti Italia (MWh)

▣ Limite Import ▣ Limite Export ▧ Flusso



Transiti esteri (MWh)

▧ Import netto coup ▧ Import netto esplicita ▣ Limite Export ▣ Limite Import





Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 36 dal 01/09/2025 al 07/09/2025

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	2 settembre						
	3 settembre						
	4 settembre						
	5 settembre						
	6 settembre						
	7 settembre						
	1 settembre						
Peakload	2 settembre						
	3 settembre						
	4 settembre						
	5 settembre						

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-2025-10		118,74	0,0%	0	0	0	0	0	0	4	2.980
	BL-M-2025-11		111,87	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-M-2025-12		112,91	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Q-2025-04		114,54	0,0%	0	0	0	0	0	0	29	64.061
	BL-Q-2026-01		121,10	0,0%	0	0	0	0	0	0	2	4.318
	BL-Q-2026-02		95,83	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Q-2026-03		108,46	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Y-2026		109,18	0,0%	0	0	0	0	0	0	13	113.880
	PL-M-2025-10		117,86	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-M-2025-11		122,82	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
Peakload	PL-M-2025-12		126,13	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2025-04		122,24	0,0%	0	0	0	0	0	0	50	39.600
	PL-Q-2026-01		125,38	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2026-02		98,97	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2026-03		112,38	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Y-2026		116,08	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0

PCE			
	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	624.773	-7,0%	15,2%
Peak	1.770	-25,3%	0,0%
Non Standard	3.459.472	-3,4%	84,0%
Contratti bilaterali	4.086.014	-4,0%	99,2%
MTE	33.744	-42,3%	0,8%
Totale PCE	4.119.758	-4,5%	100,0%
Posizione netta	2.669.539	-3,4%	64,8%

Programmi				
Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.278.142	-8,4%	1.810.155	-3,4%
Rifiutati	248.872	-18,7%	97	1961,7%
Registrati	1.029.270	-5,6%	1.810.058	-3,4%
Sbilanciamenti a programma	1.640.269	-2,0%	859.481	-3,4%
Saldo programmi	0		780.788	

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

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



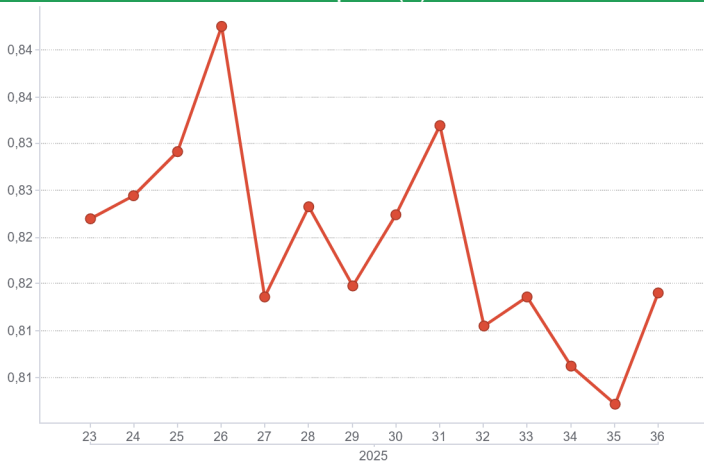
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



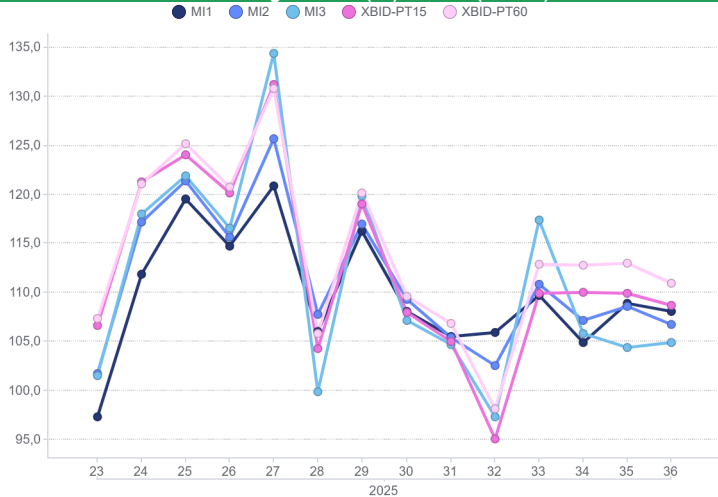
MGP - Volumi (TWh)



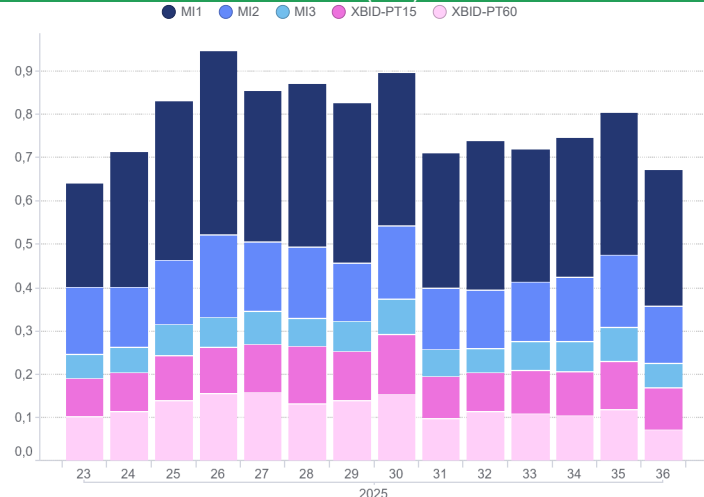
MGP - Liquidità (%)



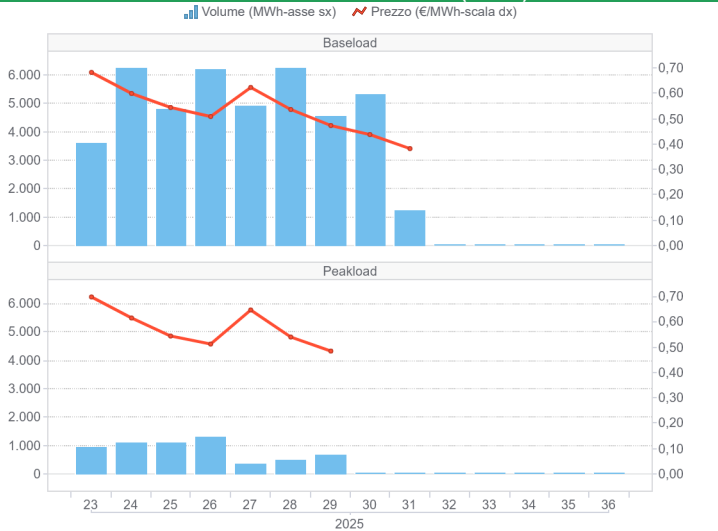
Mercato Infragiorale (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

