

PUN Index GME

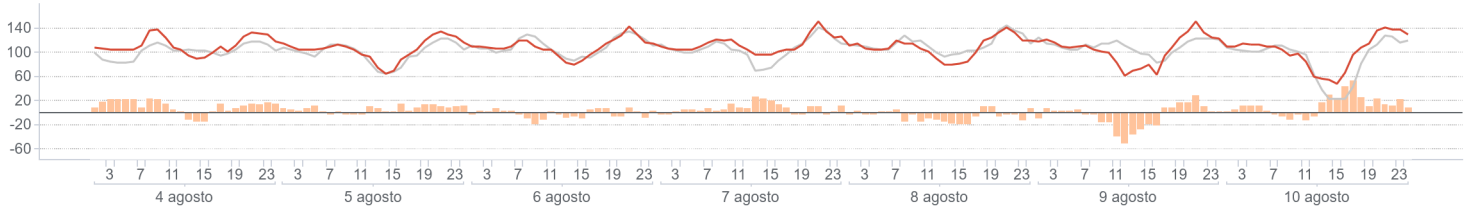
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	107,94	3,66	3,5%
<i>Picco</i>	103,31	2,08	2,1%
<i>Fuori Picco</i>	110,51	4,55	4,3%
Minimo orario	47,80		
Massimo orario	150,96		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 9.127.562	54.331	-1,5%
	Estero 940.335	5.597	-22,9%
	Totale 10.067.897	59.928	-4,0%
Vendite	Nazionale 4.344.294	25.859	0,0%
	Estero 932.874	5.553	-22,6%
	Totale 5.277.169	31.412	-4,9%
Acquisti	Nazionale 5.212.670	31.028	-3,8%
	Estero 64.499	384	-51,5%
	Totale 5.277.169	31.412	-4,9%

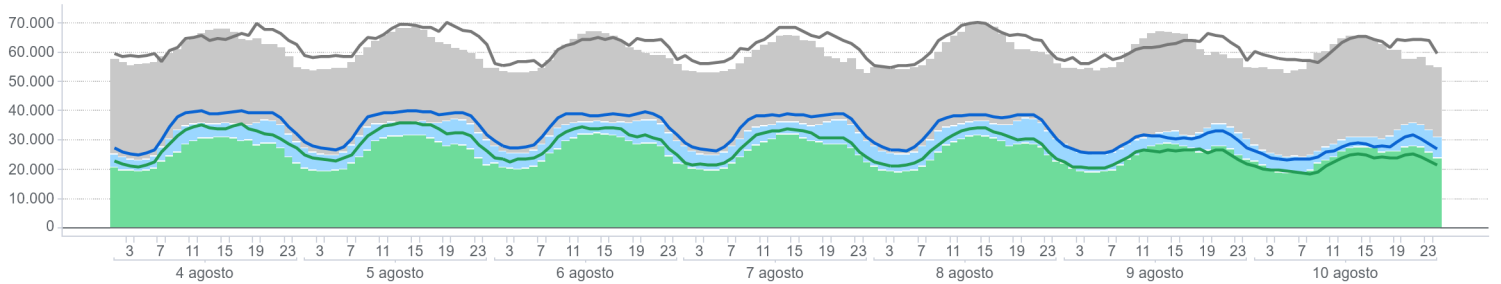
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.277.325	-7,4%	81,1%
<i>Operatori</i>	2.661.612	-3,9%	50,4%
<i>GSE</i>	700.575	7,2%	13,3%
<i>Zone estere</i>	915.138	-23,4%	17,3%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	999.844	7,2%	18,9%
<i>Zone estere</i>	17.736	72,1%	0,3%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	982.108	6,5%	18,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.277.169	-4,9%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.790.729	-2,9%	
OFFERTA TOTALE	10.067.897	-4,0%	

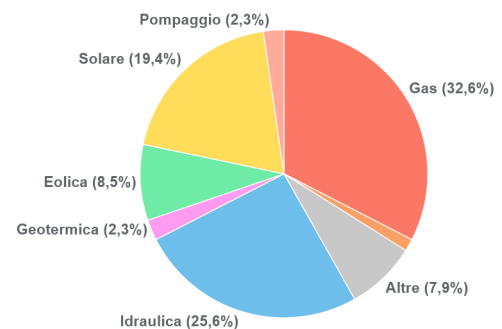
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.277.325	-7,4%	81,1%
<i>Acquirente Unico</i>	74.301	-8,6%	1,4%
<i>Altri operatori</i>	3.344.580	-3,0%	63,4%
<i>Pompaggi</i>	27.802	-13,1%	0,5%
<i>Zone estere</i>	64.499	-50,7%	1,2%
<i>Saldo programmi PCE</i>	766.143	-17,3%	14,5%
PCE (incluso MTE)	999.844	7,2%	18,9%
<i>Zone estere</i>	0	-100,0%	0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	53.400	128,2%	1,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.712.587	-6,6%	32,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-766.143	-17,3%	-14,5%
VOLUMI ACQUISTATI	5.277.169	-4,9%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	504.050	11,2%	
DOMANDA TOTALE	5.781.218	-3,7%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	1.816.948	10.815	700	6,9%
<i>Gas</i>	1.414.447	8.419	597	7,6%
<i>Carbone</i>	59.524	354	5	1,4%
<i>Altre</i>	342.977	2.042	98	5,1%
Rinnovabili	2.427.739	14.451	-761	-5,0%
<i>Idraulica</i>	1.113.023	6.625	-306	-4,4%
<i>Geotermica</i>	101.027	601	4	0,8%
<i>Eolica</i>	369.765	2.201	-852	-27,9%
<i>Solare</i>	843.924	5.023	392	8,5%
Pompaggio	99.608	593	52	9,6%
Totale	4.344.294	25.859	-10	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		106,71	3,4%	108,99	2,5%	108,99	2,5%	108,97	3,2%	108,97	3,2%	110,78	4,5%	108,84	13,8%
Picco		102,72	0,9%	103,28	1,0%	103,28	1,0%	103,22	3,0%	103,22	3,0%	108,11	7,9%	103,28	19,0%
Fuori Picco		108,93	4,7%	112,17	3,3%	112,17	3,3%	112,17	3,3%	112,17	3,3%	112,26	2,7%	111,94	11,3%
Massimo		137,98		173,27		173,27		173,27		173,27		181,15		173,27	
Minimo		47,80		47,80		47,80		47,80		47,80		47,80		43,00	

Volumi zonali

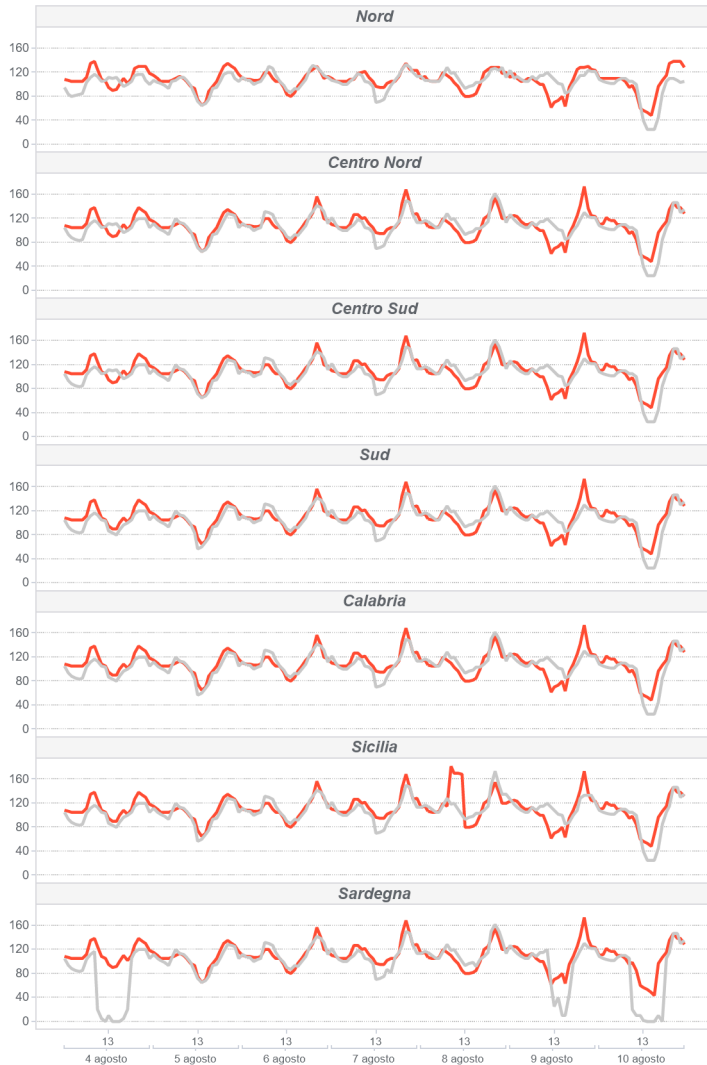
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Totale	4.659.395	61.026	368.535	54.583	1.342.275	-113.792	1.218.200	-33.321	634.130	-53.737	564.793	-28.811	340.233	-21.880
Vendite	Totale	2.121.524	-16.666	276.177	46.322	568.392	-25.634	589.584	-3.440	300.220	38.654	235.665	-18.215	252.733	-22.628
Acquisti	Totale	2.692.097	-221.824	473.196	-3.917	1.013.902	7.109	370.710	2.849	127.874	6.496	359.283	399	175.609	3.953
		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	27.734	1,33%	2.194	17,39%	7.990	-7,82%	7.251	-2,66%	3.775	-7,81%	3.362	-4,85%	2.025	-6,04%
Vendite	Media	12.628	-0,78%	1.644	20,15%	3.383	-4,32%	3.509	-0,58%	1.787	14,78%	1.403	-7,17%	1.504	-8,22%
Acquisti	Media	16.024	-7,61%	2.817	-0,82%	6.035	0,71%	2.207	0,77%	761	5,35%	2.139	0,11%	1.045	2,30%

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		4.924	-0,6%	476	67,9%	1.367	-3,8%	1.250	17,2%	1.329	34,3%	513	8,0%	957	3,1%
	Gas	3.944	-3,0%	373	94,9%	1.106	-4,9%	985	22,4%	1.185	39,1%	307	23,4%	519	4,5%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	354	1,4%
	Altre	979	10,4%	104	12,1%	261	1,4%	265	1,4%	144	4,5%	205	-9,0%	84	1,9%
Rinnovabili		7.181	-1,6%	1.168	7,7%	1.950	-4,9%	2.259	-8,3%	458	-19,3%	890	-14,1%	545	-23,0%
	Idraulica	4.592	-7,2%	229	17,7%	657	0,8%	618	0,9%	165	-0,5%	228	1,4%	137	2,3%
	Geotermica	-	-	601	0,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	11	-42,4%	13	-33,5%	341	-34,4%	1.186	-15,8%	198	-35,1%	357	-29,4%	95	-65,5%
	Solare	2.578	10,5%	324	18,4%	951	8,3%	456	2,8%	95	-1,5%	305	-0,2%	313	4,5%
Pompaggio		524	10,7%	-	-	67	3,1%	-	-	-	-	-	-	3	-17,3%
Totale		12.628	-0,8%	1.644	20,2%	3.383	-4,3%	3.509	-0,6%	1.787	14,8%	1.403	-7,2%	1.504	-8,2%

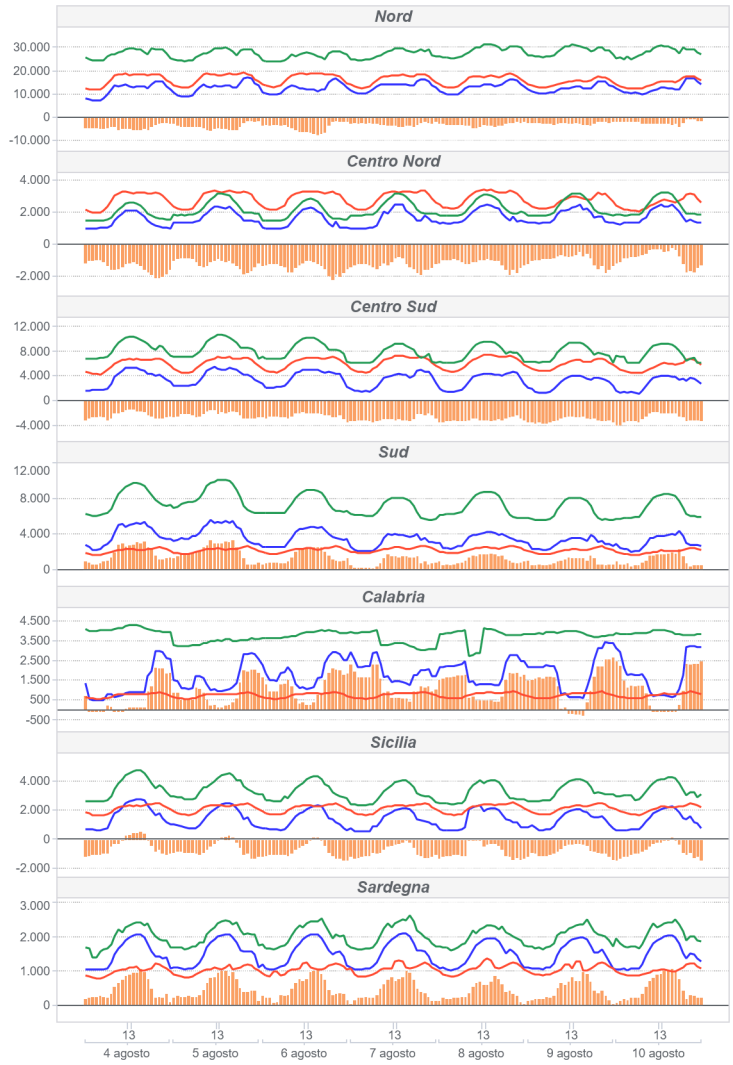
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

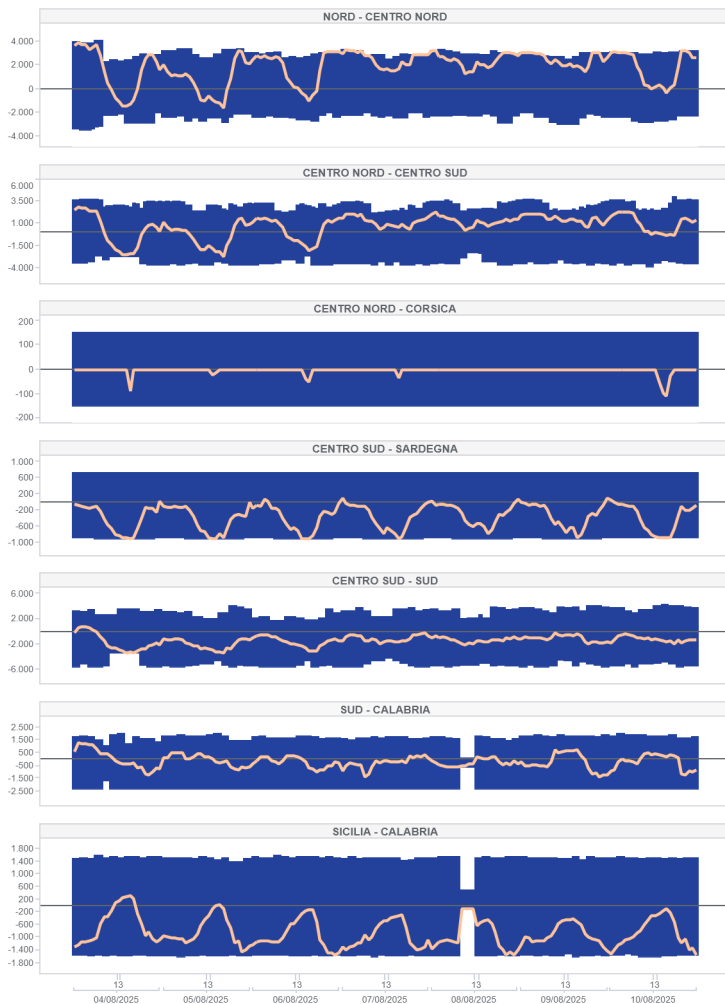


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.31	Sett. n.32	Sett. n.31	Sett. n.32	Sett. n.31	Sett. n.32	Sett. n.31	Sett. n.32
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
	SVIZ-NORD	95,8%	100,0%	3.415	3.268	3.198	2.892	89,8%	88,5%
Svizzera - Nord	NORD-SVIZ	3,0%		2.832	2.766	248	0	-0,2%	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	66,7%	36,3%	1.025	1.013	269	178	17,5%	6,4%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	33,3%	63,7%	544	492	198	299	12,1%	38,8%
	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.31	Sett. n.32	Sett. n.31	Sett. n.32	Sett. n.31	Sett. n.32	Sett. n.31	Sett. n.32
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	81,0%	85,7%	3.778	3.008	2.826	2.281	27,4%	22,6%
	CNOR-NORD	19,0%	14,3%	3.322	2.472	888	757	0,0%	0,0%
	CNOR-CSUD	61,3%	76,2%	3.555	3.083	1.960	1.299	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CSUD-CNOR	38,7%	23,8%	3.598	3.462	1.369	1.313	0,0%	0,0%
	CNOR-CORS			150	150	0	0	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	23,2%	6,0%	150	150	109	53	0,0%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CORS-SARD	0,0%	0,0%	150	150	0	0		
	SARD-CORS	100,0%	100,0%	150	150	64	46	16,7%	0,6%
	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	100,0%	100,0%	93	83	50	46	0,0%	0,0%
	CSUD-SARD	3,0%	6,5%	720	720	52	39	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	97,0%	93,5%	887	887	521	395	23,2%	6,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SUD	14,9%	3,0%	3.400	3.187	279	529	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	85,1%	97,0%	5.184	5.313	1.687	1.543	4,2%	1,2%
	SUD-CALA	44,6%	37,5%	1.757	1.711	458	388	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	CALA-SUD	55,4%	62,5%	2.336	2.301	504	519	0,0%	0,0%
	SICI-CALA	10,1%	4,8%	1.541	1.496	211	172	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	89,9%	95,2%	1.582	1.542	869	898	3,6%	3,6%
Sicilia - Calabria	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	135	111	3,6%	0,0%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		
		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		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
IT Coupling - Nord	NORD-COUP			10.000	10.000	0	0	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	95,8%	100,0%	10.000	10.000	3.838	2.351	0,0%	0,0%
	COUP-XFRA			1.942	1.949	0	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	96,4%	100,0%	3.573	2.127	3.395	2.076	86,3%	75,6%
	COUP-BSP	34,5%		642	645	472	0	17,3%	95,8%
	BSP-COUP	57,1%	4,2%	450	515	423	508	47,6%	99,4%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-XAUS	7,7%	16,7%	148	149	145	132	7,1%	14,3%
	XAUS-COUP	86,3%	83,3%	404	368	391	331	79,8%	68,5%
	SUD-XGRE	19,6%		500		351	0	76,8%	100,0%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	13,7%	0,0%	500		355	0	72,0%	100,0%

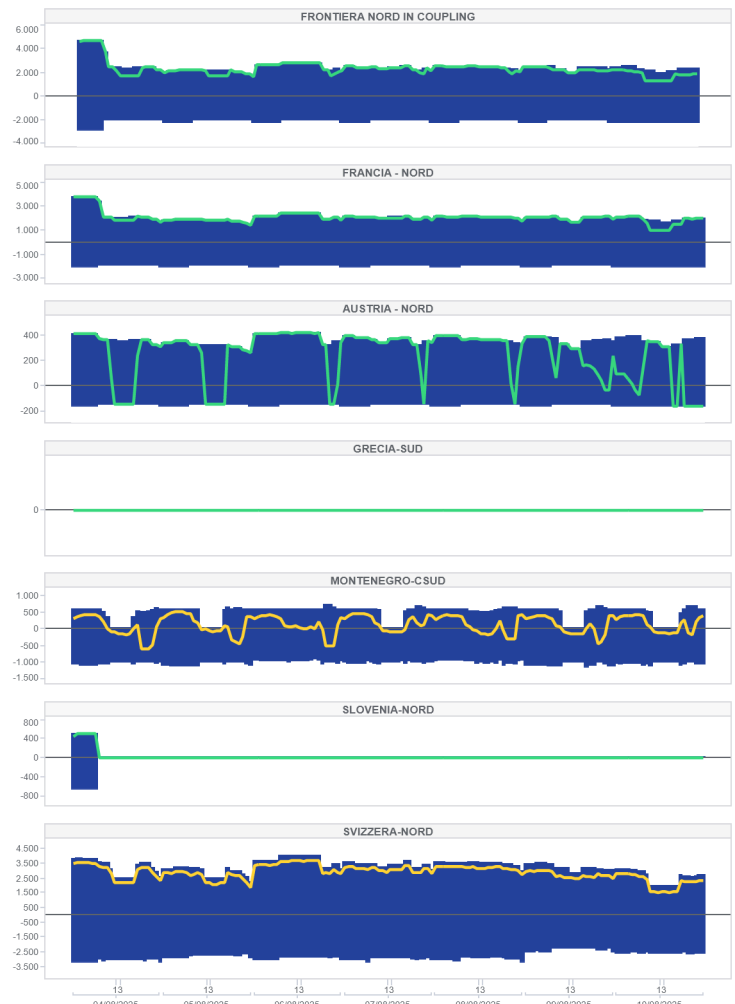
Transiti Italia (MWh)

■ Limite Import ■ Limite Export 📈 Flusso



Transiti esteri (MWh)

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





Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 32 dal 04/08/2025 al 10/08/2025

MPEG							
Prodotti		Prezzo min (cent. €/MWh)	Prezzo max (cent. €/MWh)	Prezzo medio (cent. €/MWh)	Volume (MW)	Volume (MWh)	Posizione aperta (MW)
Baseload	4 agosto						
	5 agosto						
	6 agosto						
	7 agosto						
	8 agosto						
	9 agosto						
Peakload	10 agosto						
	4 agosto						
	5 agosto						
	6 agosto						
TOTALE	7 agosto						
	8 agosto						



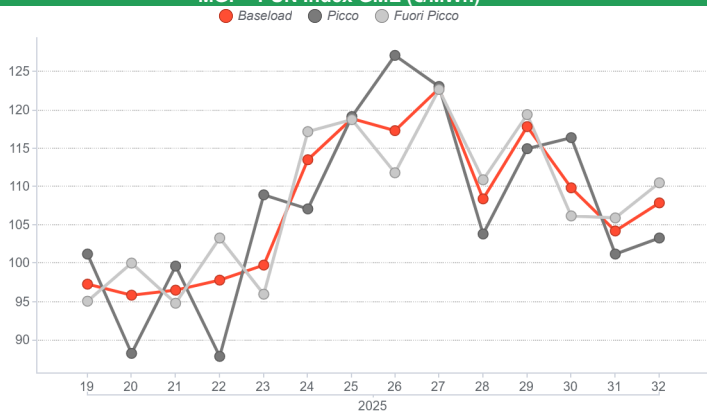
MTE											
	Prezzo min €/MWh	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoiazioni	Volume (MWh)	Volume (MW)	Volume OTC (MW)	Volume OTC (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)
Baseload	BL-M-2025-09		116,89	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	179
	BL-M-2025-10		118,74	0,0%	0	0	0	2	1.490		4
	BL-M-2025-11		111,87	0,0%	0	0	0	0	0		0
	BL-Q-2025-04		119,78	0,0%	0	0	0	1	2.209		27
	BL-Q-2026-01		121,10	0,0%	0	0	0	0	0		2
	BL-Q-2026-02		105,85	0,0%	0	0	0	0	0		0
	BL-Q-2026-03		108,46	0,0%	0	0	0	0	0		0
	BL-Y-2026		109,18	0,0%	0	0	0	1	8.760		12
Peakload	PL-M-2025-09		116,53	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	50
	PL-M-2025-10		117,86	0,0%	0	0	0	0	0		0
	PL-M-2025-11		122,82	0,0%	0	0	0	0	0		0
	PL-Q-2025-04		129,48	0,0%	0	0	0	0	0		50
	PL-Q-2026-01		125,38	0,0%	0	0	0	0	0		0
	PL-Q-2026-02		98,97	0,0%	0	0	0	0	0		0
	PL-Q-2026-03		112,38	0,0%	0	0	0	0	0		0
	PL-Y-2026		116,08	0,0%	0	0	0	0	0		0

PCE			
	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	683.880	-1,6%	12,8%
Peak	2.370	2,1%	0,0%
Non Standard	4.603.029	30,6%	86,1%
Contratti bilaterali	5.289.279	25,3%	98,9%
MTE	58.440	114,5%	1,1%
Totale PCE	5.347.719	25,9%	100,0%
Posizione netta	2.704.955	0,6%	50,6%

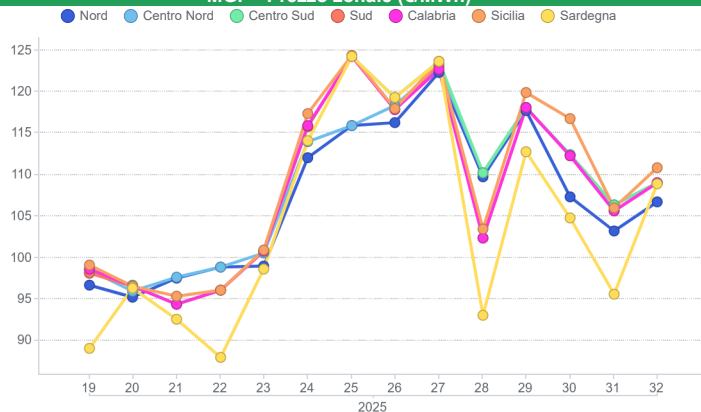
Programmi				
Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.354.066	5,6%	1.766.082	-5,0%
Rifiutati	354.222	1,3%	95	-43,3%
Registrati	999.844	7,2%	1.765.987	-5,0%
Sbilanciamenti a programma	1.705.111	-2,9%	938.968	13,2%
Saldo programmi	0		766.143	

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

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



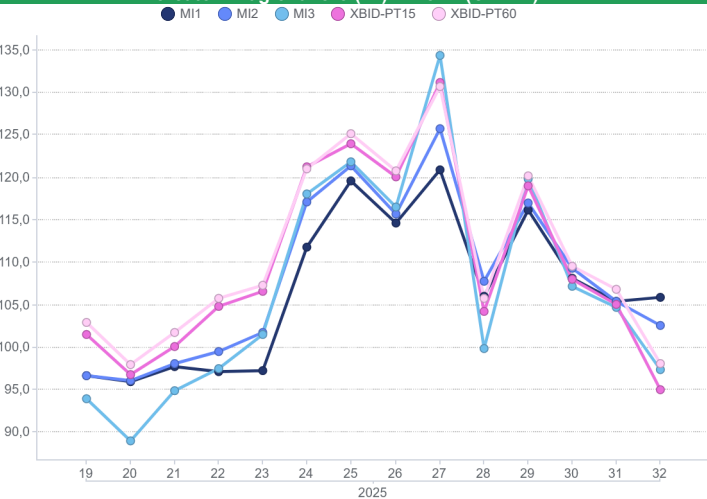
MGP - Volumi (TWh)



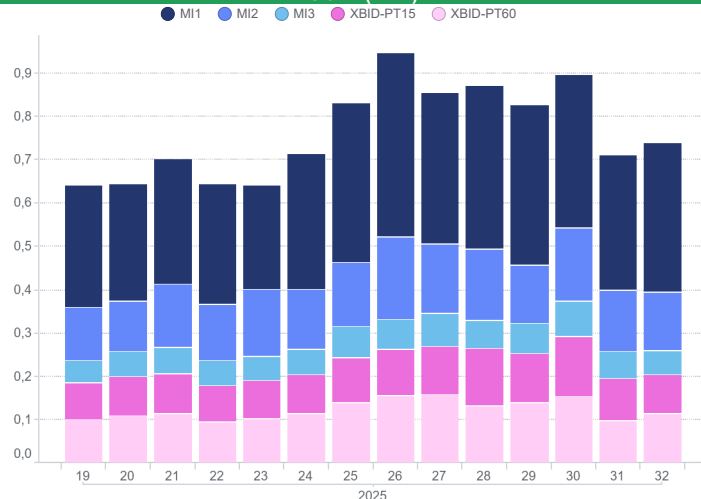
MGP - Liquidità (%)



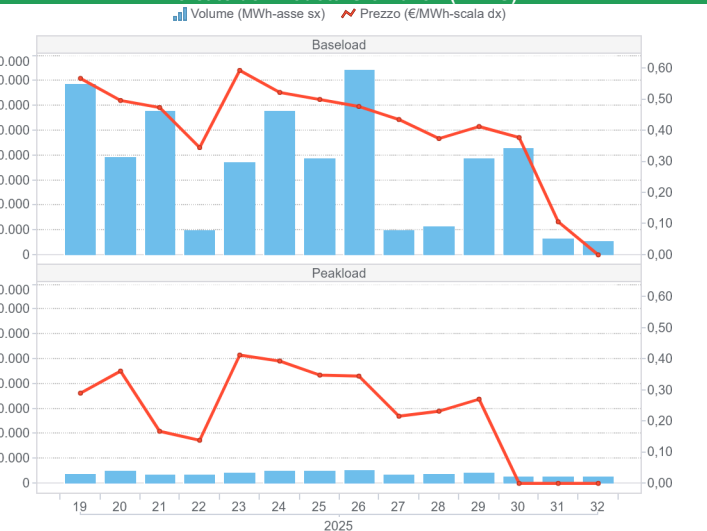
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

