

PUN Index GME

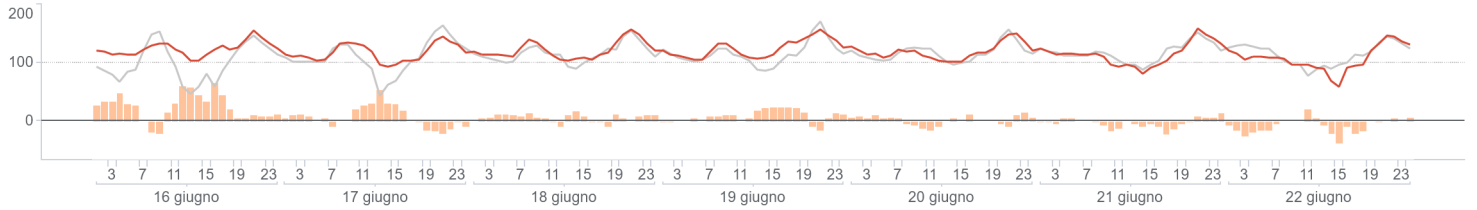
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	118,86	5,31	4,7%
<i>Picco</i>	119,11	12,01	11,2%
<i>Fuori Picco</i>	118,73	1,59	1,4%
Minimo orario	60,00		
Massimo orario	159,12		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 9.259.728	55.117	2,6%
	Estero 1.263.563	7.521	14,5%
	Totale 10.523.291	62.639	3,9%
Vendite	Nazionale 4.570.852	27.207	-0,8%
	Estero 1.251.198	7.448	13,7%
	Totale 5.822.050	34.655	2,0%
Acquisti	Nazionale 5.730.898	34.112	1,9%
	Estero 91.151	543	10,5%
	Totale 5.822.050	34.655	2,0%

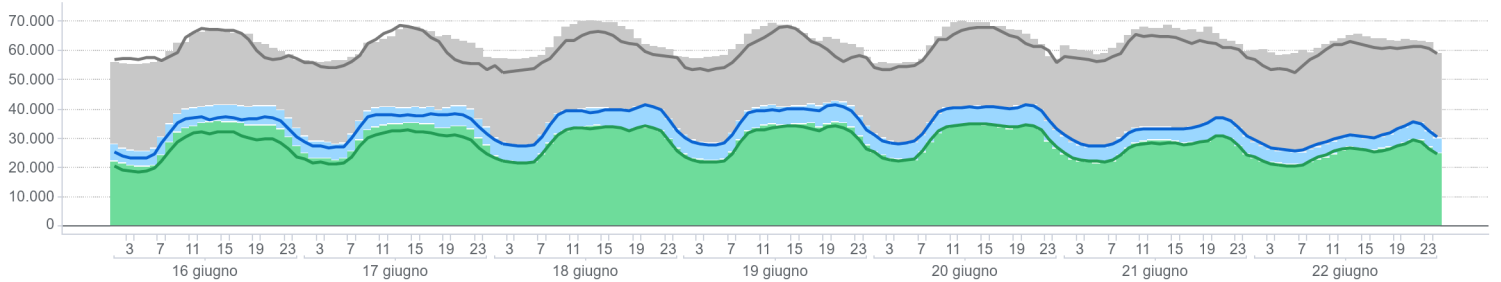
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.827.711	2,6%	82,9%
<i>Operatori</i>	2.890.771	0,7%	49,7%
<i>GSE</i>	711.753	-5,4%	12,2%
<i>Zone estere</i>	1.225.186	13,3%	21,0%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	994.339	-0,8%	17,1%
<i>Zone estere</i>	26.011	38,0%	0,4%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	968.328	-1,5%	16,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.822.050	2,0%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.701.241	6,3%	
OFFERTA TOTALE	10.523.291	3,9%	

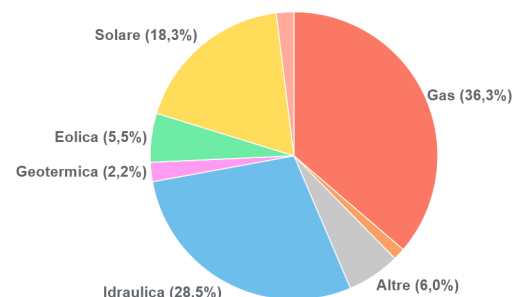
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.827.711	2,6%	82,9%
<i>Acquirente Unico</i>	102.709	4,6%	1,8%
<i>Altri operatori</i>	3.945.229	2,9%	67,8%
<i>Pompaggi</i>	25.385	12,7%	0,4%
<i>Zone estere</i>	91.151	10,5%	1,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	663.236	-0,5%	11,4%
PCE (incluso MTE)	994.339	-0,8%	17,1%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	5.880	-19,7%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.651.695	-0,6%	28,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-663.236	-0,5%	-11,4%
VOLUMI ACQUISTATI	5.822.050	2,0%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	487.807	33,6%	
DOMANDA TOTALE	6.309.857	3,9%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	1.992.080	11.858	491	4,3%
<i>Gas</i>	1.658.728	9.873	465	4,9%
<i>Carbone</i>	61.382	365	-9	-2,5%
<i>Altre</i>	271.970	1.619	36	2,3%
Rinnovabili	2.488.673	14.814	-632	-4,1%
<i>Idraulica</i>	1.304.318	7.764	-437	-5,3%
<i>Geotermica</i>	99.012	589	3	0,5%
<i>Eolica</i>	250.738	1.492	99	7,1%
<i>Solare</i>	834.605	4.968	-297	-5,6%
Pompaggio	90.099	536	-71	-11,7%
Totale	4.570.852	27.207	-212	-0,8%

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		115,85	3,4%	115,94	1,7%	124,20	7,3%	124,20	7,3%	124,20	7,1%	124,34	6,0%	124,20	8,9%
Picco		118,51	11,0%	118,51	10,4%	120,21	11,5%	120,21	11,5%	120,21	11,0%	120,21	10,6%	120,21	16,7%
Fuori Picco		114,37	-0,5%	114,51	-2,7%	126,42	5,2%	126,42	5,2%	126,42	5,2%	126,64	3,7%	126,42	5,2%
Massimo		146,11		146,11		189,07		189,07		189,07		189,07		189,07	
Minimo		60,00		60,00		60,00		60,00		60,00		60,00		60,00	

Volumi zonali

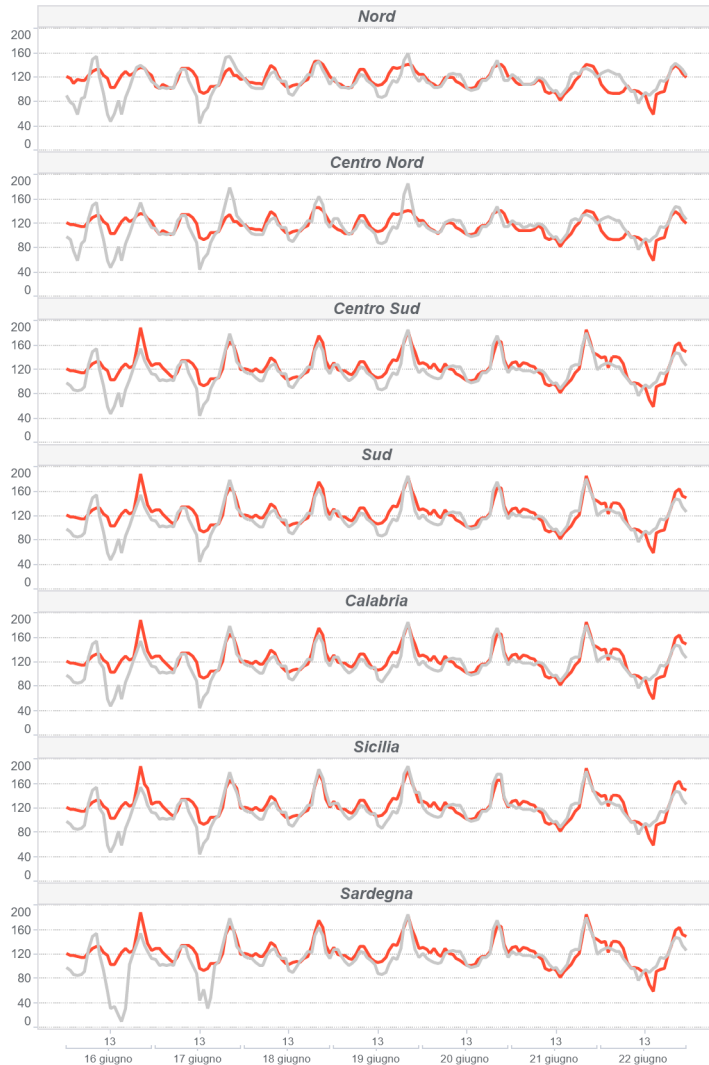
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Totale	5.009.477	14.140	369.429	17.139	1.522.354	51.711	936.324	81.407	589.644	-9.339	511.991	61.883	320.510	16.465
Vendite	Totale	2.490.305	-139.851	272.203	18.306	635.587	47.742	516.789	27.706	215.444	-19.824	194.490	26.565	246.035	3.712
Acquisti	Totale	3.229.431	24.125	487.161	16.924	1.050.323	44.146	361.118	5.716	109.538	4.778	326.690	3.282	166.639	7.419
		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	29.818	0,28%	2.199	4,87%	9.062	3,52%	5.573	9,52%	3.510	-1,56%	3.048	13,75%	1.908	5,42%
Vendite	Media	14.823	-5,32%	1.620	7,21%	3.783	8,12%	3.076	5,67%	1.282	-8,43%	1.158	15,82%	1.464	1,53%
Acquisti	Media	19.223	0,75%	2.900	3,60%	6.252	4,39%	2.150	1,61%	652	4,56%	1.945	1,02%	992	4,66%

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		5.661	-5,1%	480	40,0%	1.958	16,6%	1.437	23,7%	906	-9,2%	479	80,0%	935	-1,6%
	Gas	4.843	-5,5%	401	55,7%	1.751	20,0%	1.232	27,1%	813	-6,0%	322	50,4%	511	-1,5%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	365	-2,5%
	Altre	819	-3,1%	78	-7,5%	207	-5,5%	206	6,7%	93	-29,7%	157	201,8%	59	2,4%
Rinnovabili		8.668	-4,9%	1.141	-2,4%	1.787	-0,3%	1.639	-6,3%	376	-6,6%	673	-7,4%	529	7,7%
	Idraulica	5.990	-5,4%	202	-8,9%	615	-4,4%	526	-4,9%	141	-3,4%	174	-11,5%	116	6,9%
	Geotermica	-	-	589	0,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	19	81,0%	22	119,4%	296	49,6%	660	-6,5%	140	-6,7%	230	0,3%	127	39,6%
	Solare	2.660	-4,0%	328	-6,6%	877	-7,9%	453	-7,6%	95	-10,9%	269	-10,4%	286	-2,0%
Pompaggio		494	-14,0%	-	-	38	39,3%	-	-	-	-	5	-23,2%	0	-
Totale		14.823	-5,3%	1.620	7,2%	3.783	8,1%	3.076	5,7%	1.282	-8,4%	1.158	15,8%	1.464	1,5%

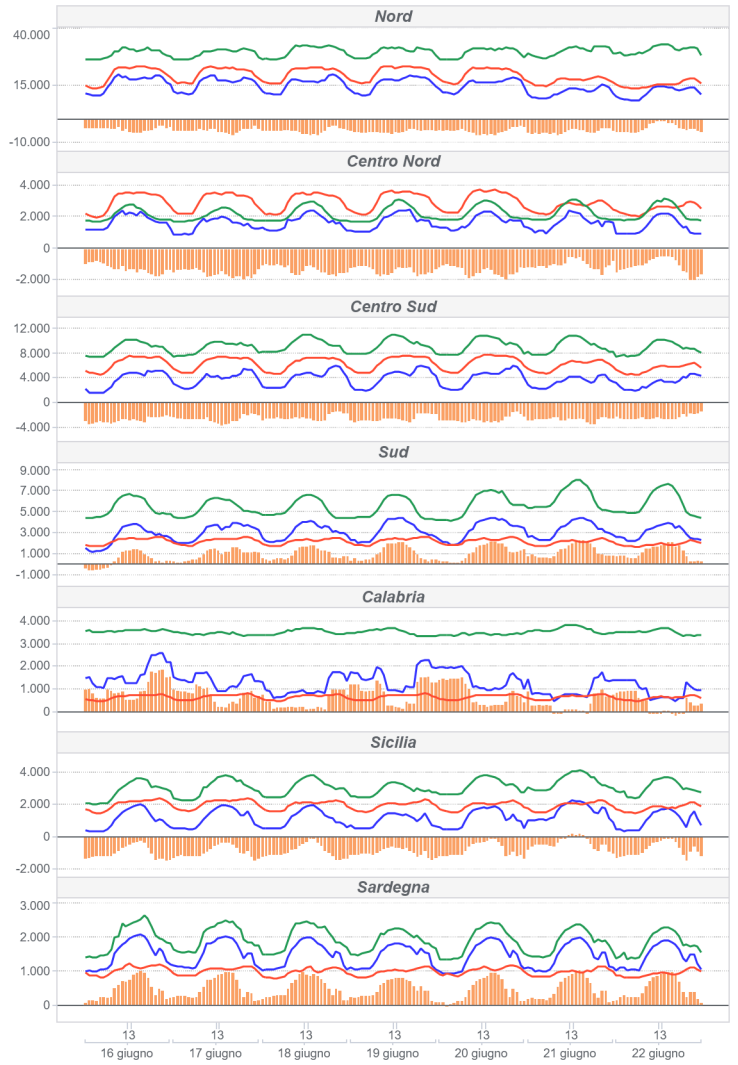
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

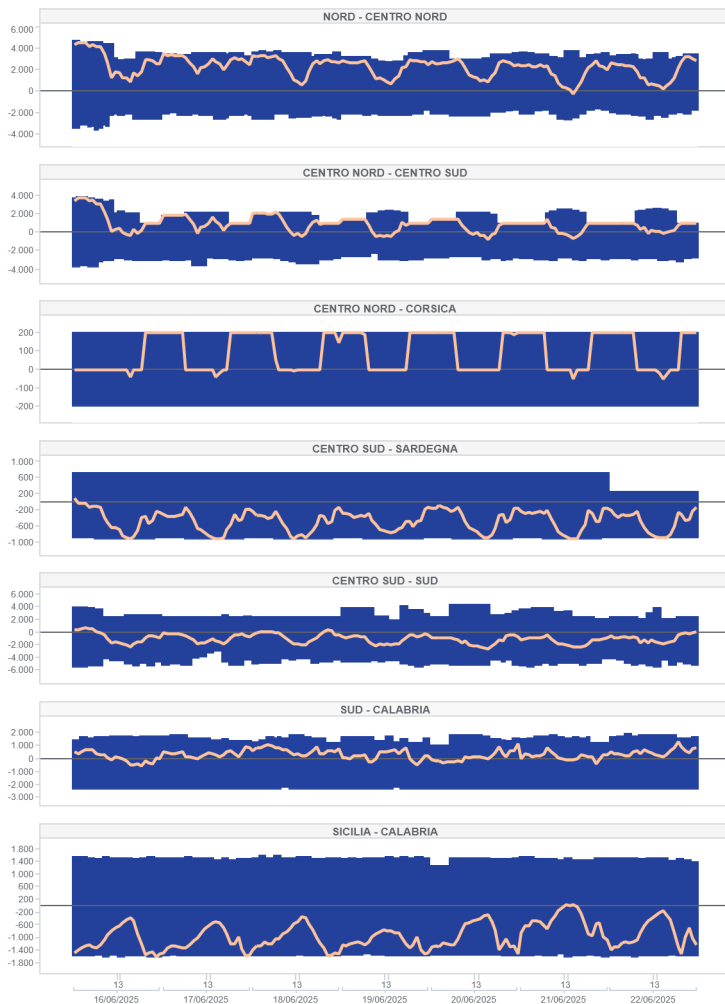


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.24	Sett. n.25	Sett. n.24	Sett. n.25	Sett. n.24	Sett. n.25	Sett. n.24	Sett. n.25
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
	SVIZ-NORD	100,0%	100,0%	2.559	3.418	2.152	3.003	84,1%	87,9%
Svizzera - Nord	NORD-SVIZ			2.842	2.757	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	16,1%	19,6%	343	718	29	174	1,4%	4,8%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD		45,2%	0	291	0	244		37,9%
	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.24	Sett. n.25	Sett. n.24	Sett. n.25	Sett. n.24	Sett. n.25	Sett. n.24	Sett. n.25
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	92,3%	99,4%	3.714	3.513	2.720	2.319	23,8%	1,8%
	CNOR-NORD	7,7%	0,6%	2.650	2.284	349	213	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	72,6%	80,4%	2.687	1.852	1.862	1.220	16,7%	46,4%
	CSUD-CNOR	27,4%	19,6%	3.013	2.926	621	234	0,0%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	16,7%	46,4%	200	200	168	197	11,3%	43,5%
	CORS-CNOR	13,7%	5,4%	200	200	114	30	4,2%	0,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	16,7%	46,4%	192	193	150	161	4,2%	0,0%
	SARD-CORS	37,5%	53,6%	200	200	60	28	4,2%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	105	105	73	71	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	6,5%	0,6%	720	656	65	97	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	93,5%	99,4%	887	887	459	464	13,7%	5,4%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	20,8%	8,9%	2.800	2.913	291	300	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	79,2%	91,1%	5.105	4.818	1.199	1.124	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	SUD-CALA	79,2%	79,8%	1.530	1.644	385	443	2,4%	0,0%
	CALA-SUD	20,8%	20,2%	2.233	2.346	180	206	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA		1,8%	1.463	1.526	0	23	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	100,0%	98,2%	1.569	1.574	1.044	960	11,3%	1,8%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	99,4%	100,0%	225	225	119	155	0,6%	7,7%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	
		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.24	Sett. n.25	Sett. n.24	Sett. n.25	Sett. n.24	Sett. n.25	Sett. n.24	Sett. n.25
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	3.754	3.700	0,0%	0,0%
	COUP-XFRA	1,2%		1.942	1.873	293	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	98,8%	100,0%	3.530	3.383	3.360	3.201	85,1%	85,1%
	COUP-BSP	33,9%	26,2%	625	629	473	495	20,2%	14,9%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	64,3%	73,2%	440	451	411	423	51,8%	58,3%
	COUP-XAUS	8,3%	10,7%	148	148	143	133	7,7%	8,3%
Coupling - Austria Coupling	XAUS-COUP	91,1%	88,7%	388	383	379	376	88,1%	84,5%
	SUD-XGRE	10,1%	8,3%	500	500	365	292	4,8%	4,2%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	85,1%	85,7%	500	500	466	475	78,6%	83,9%

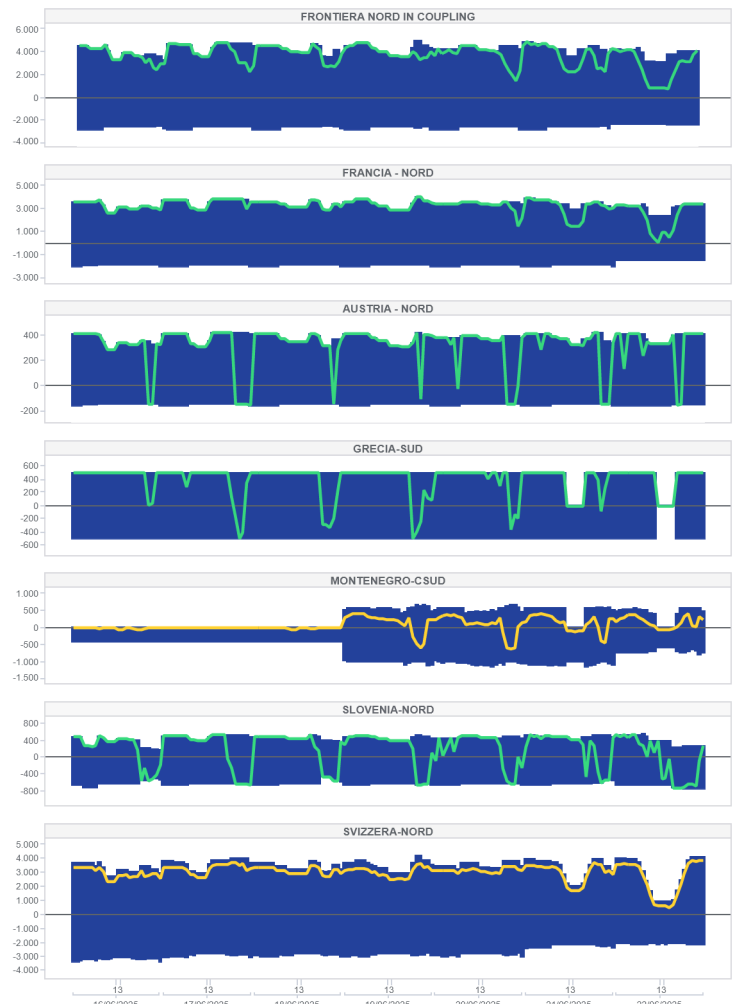
Transiti Italia (MWh)

■ Limite Import ■ Limite Export 📈 Flusso



Transiti esteri (MWh)

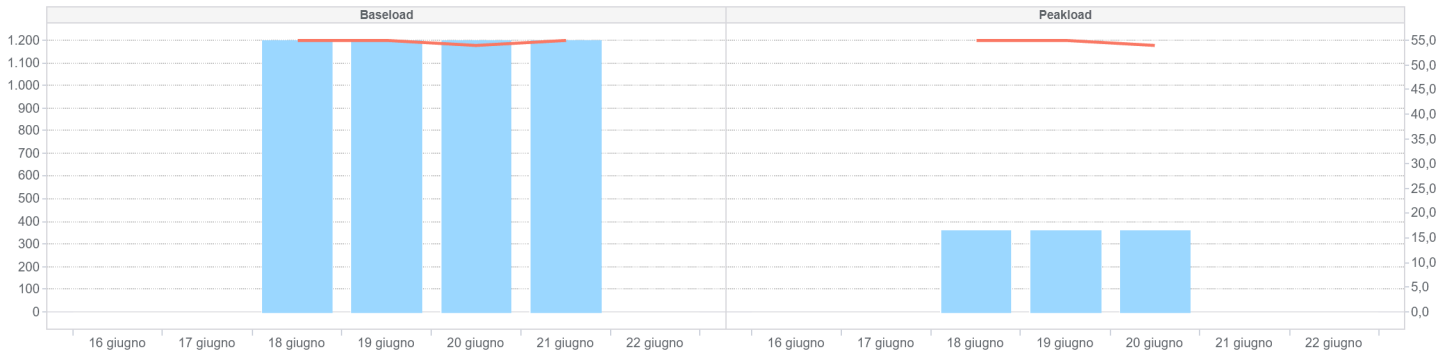
📈 Import netto coup 📈 Import netto esplicita ■ Limite Export ■ Limite Import



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	16 giugno						
	17 giugno						
	18 giugno	55,00	55,00	55,00	50	1.200	50 1.200
	19 giugno	55,00	55,00	55,00	50	1.200	50 1.200
	20 giugno	54,00	54,00	54,00	50	1.200	50 1.200
	21 giugno	55,00	55,00	55,00	50	1.200	50 1.200
Peakload	22 giugno						
	16 giugno						
	17 giugno						
	18 giugno	55,00	55,00	55,00	30	360	30 360
TOTALE	19 giugno	55,00	55,00	55,00	30	360	30 360
	20 giugno	54,00	54,00	54,00	30	360	30 360
				290	5.880		

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-2025-07		110,61	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	3	2.232
	BL-M-2025-08		122,57	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-M-2025-09		131,77	11,9%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2025-03		121,54	0,0%	0	0	0	0	0		24	52.992
	BL-Q-2025-04		119,78	0,0%	0	0	0	0	0		21	46.389
	BL-Q-2026-01		121,10	0,0%	0	0	0	0	0		2	4.318
	BL-Q-2026-02		105,85	13,4%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2026		109,18	0,0%	0	0	0	0	0		9	78.840
Peakload	PL-M-2025-07		115,00	14,3%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2025-08		121,43	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2025-09		129,19	13,8%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2025-03		121,78	9,2%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2025-04		141,61	13,5%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-01		138,80	13,8%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-02		98,97	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Y-2026		116,08	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

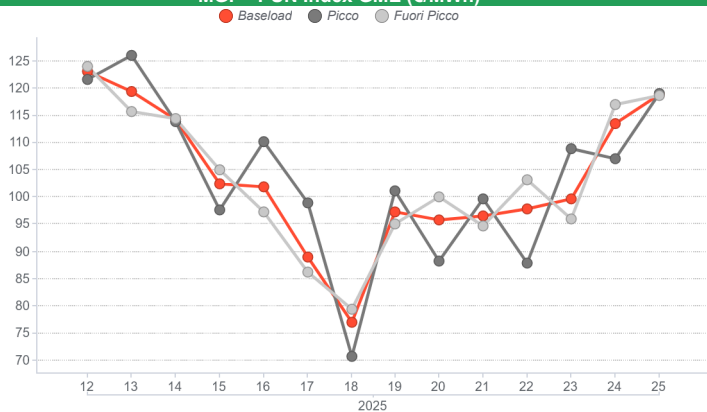
PCE

	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	589.798	18,4%	15,8%
Peak	2.130	0,0%	0,1%
Non Standard	3.134.301	-3,5%	83,9%
Contratti bilaterali	3.726.229	-0,6%	99,8%
MTE	3.192	0,0%	0,1%
MPEG	5.880	-19,7%	0,2%
Totale PCE	3.735.301	-0,6%	100,0%
Posizione netta	2.322.572	-0,8%	62,2%

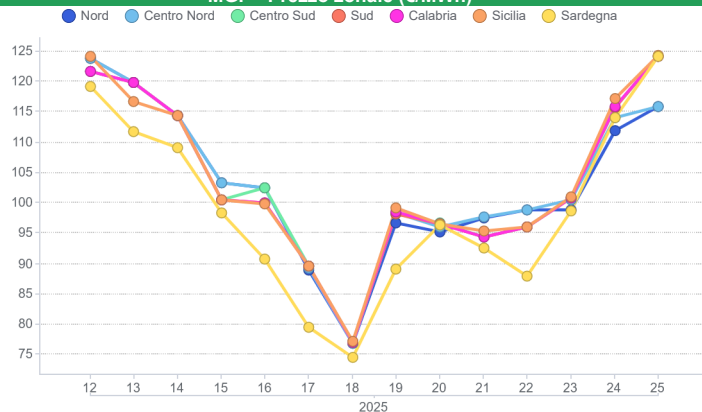
Programmi

Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.070.739	-2,3%	1.657.581	-0,6%
Rifiutati	76.400	-19,2%	6	35,7%
Registrati	994.339	-0,8%	1.657.575	-0,6%
Sbilanciamenti a programma	1.328.233	-0,8%	664.997	-1,1%
Saldo programmi	0		663.236	

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



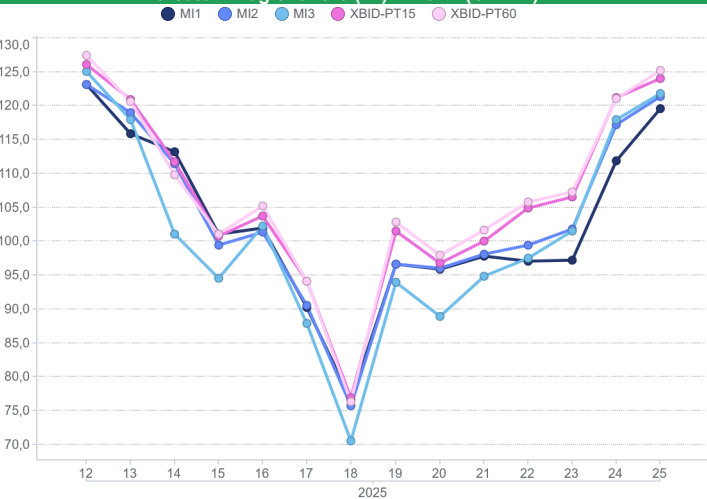
MGP - Volumi (TWh)



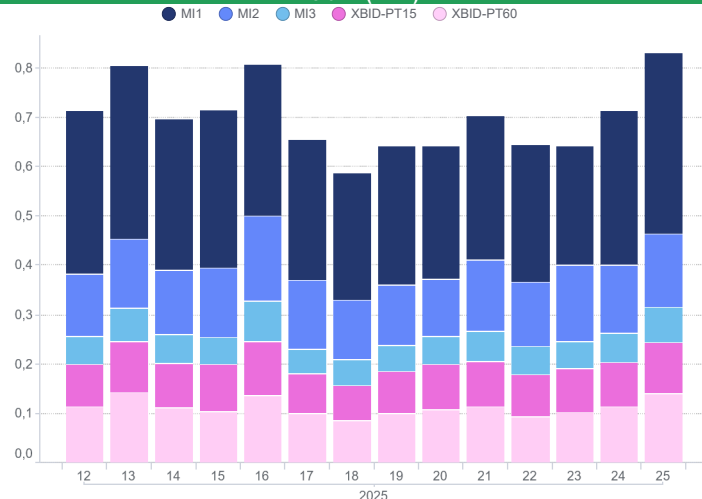
MGP - Liquidità (%)



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



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

