

PUN Index GME

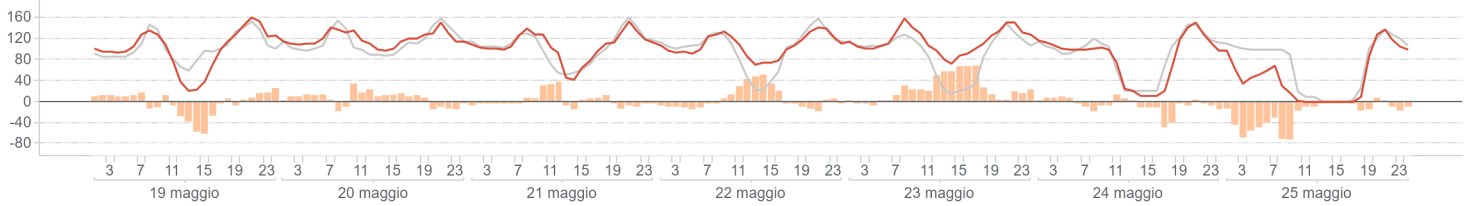
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	96,54	0,74	0,8%
<i>Picco</i>	99,67	11,46	13,0%
<i>Fuori Picco</i>	94,80	-5,22	-5,2%
Minimo orario	0,00		
Massimo orario	159,89		

 Volumi

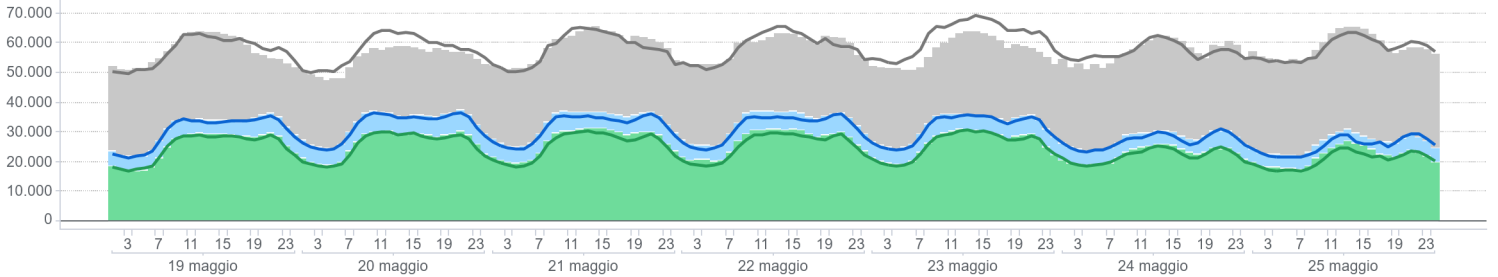
	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)	
Offerta	Nazionale	8.725.922	51.940	-1,9%
	Estero	903.767	5.380	-1,7%
	Totale	9.629.689	57.320	-1,9%
Vendite	Nazionale	4.220.848	25.124	2,3%
	Estero	886.141	5.275	-1,6%
	Totale	5.106.990	30.399	1,6%
Acquisti	Nazionale	4.956.797	29.505	1,0%
	Estero	150.193	894	26,1%
	Totale	5.106.990	30.399	1,6%

 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

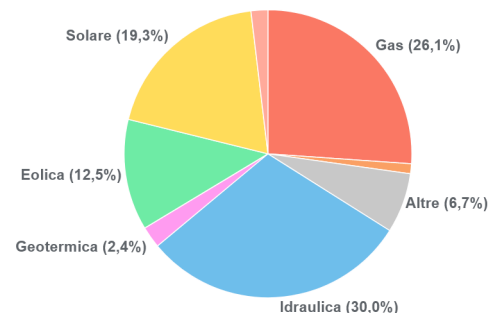
	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.169.617	2,3%	81,6%
<i>Operatori</i>	2.599.164	5,1%	50,9%
<i>GSE</i>	698.903	-2,8%	13,7%
<i>Zone estere</i>	871.549	-1,5%	17,1%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0	0,0%	
PCE (incluso MTE)	937.373	-1,2%	18,4%
<i>Zone estere</i>	14.592	-7,1%	0,3%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	922.781	-1,1%	18,1%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0	0,0%	
VOLUMI VENDUTI	5.106.990	1,6%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.522.700	-5,6%	
OFFERTA TOTALE	9.629.689	-1,9%	

 Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.169.617	2,3%	81,6%
<i>Acquirente Unico</i>	81.727	-0,6%	1,6%
<i>Altri operatori</i>	3.342.031	0,3%	65,4%
<i>Pompaggi</i>	34.008	-15,9%	0,7%
<i>Zone estere</i>	150.193	26,1%	2,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	561.657	11,1%	11,0%
PCE (incluso MTE)	937.373	-1,2%	18,4%
<i>Zone estere</i>	0	0,0%	0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	5.880	-7,5%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.493.150	3,1%	29,2%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-561.657	11,1%	-11,0%
VOLUMI ACQUISTATI	5.106.990	1,6%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	403.578	4,4%	
DOMANDA TOTALE	5.510.567	1,8%	

 Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	1.432.862	8.529	-185	-2,1%
<i>Gas</i>	1.101.774	6.558	-80	-1,2%
<i>Carbone</i>	47.079	280	-81	-22,3%
<i>Altre</i>	284.009	1.691	-25	-1,4%
Rinnovabili	2.707.964	16.119	883	5,8%
<i>Idraulica</i>	1.266.130	7.536	-159	-2,1%
<i>Geotermica</i>	102.677	611	8	1,4%
<i>Eolica</i>	526.512	3.134	1.100	54,1%
<i>Solare</i>	812.645	4.837	-67	-1,4%
Pompaggio	80.022	476	-132	-21,7%
Totale	4.220.848	25.124	566	2,3%

 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	97,51	2,4%	97,69	1,8%	94,38	-2,4%	94,38	-2,3%	94,38	-2,3%	95,37	-1,3%	92,57	-3,9%
<i>Picco</i>	102,73	16,8%	102,73	16,0%	93,48	5,5%	93,48	5,7%	93,48	5,7%	94,14	6,5%	88,48	-0,2%
<i>Fuori Picco</i>	94,60	-4,7%	94,89	-5,2%	94,89	-6,2%	94,89	-6,2%	94,89	-6,2%	96,05	-5,1%	94,85	-5,8%
Massimo	157,70		161,51		161,51		161,51		161,51		169,81		161,51	
Minimo	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	

Volumi zonali

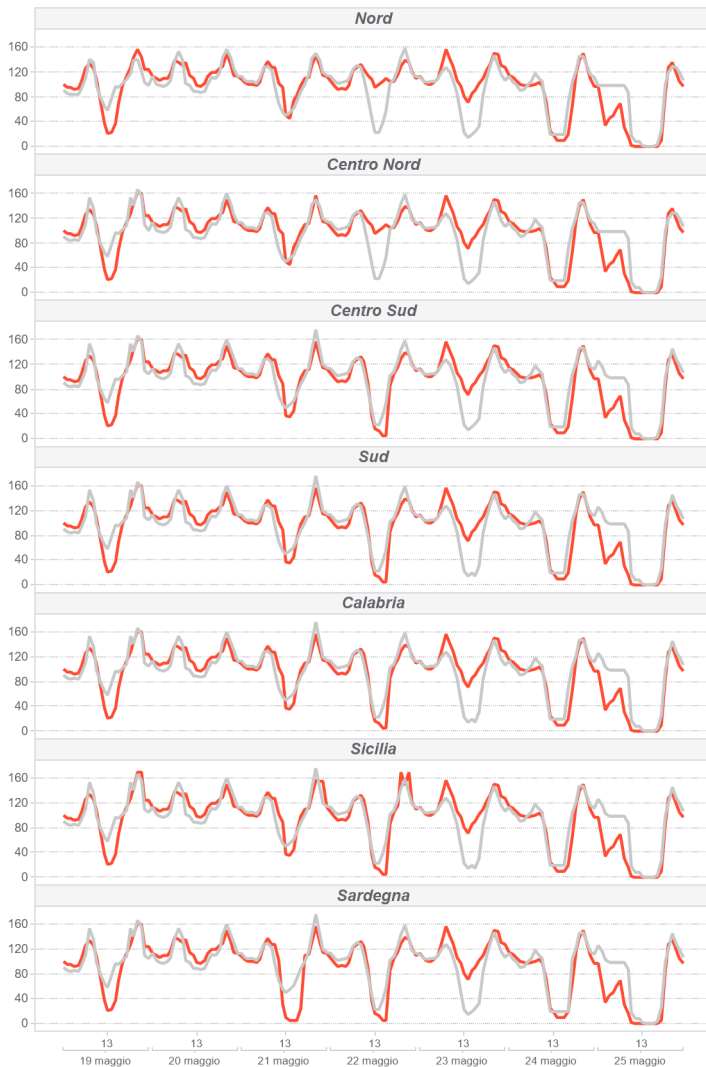
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	<i>Totale</i>	4.475.875	-407.581	344.661	-4.669	1.390.673	-28.172	1.232.711	193.141	513.663	105.460	469.375	-18.100	298.964	-12.710
Vendite	<i>Totale</i>	2.250.860	-93.703	260.254	-6.299	558.886	46.783	605.609	145.347	118.322	2.287	184.520	-10.656	242.397	11.251
Acquisti	<i>Totale</i>	2.843.804	40.276	431.049	7.198	860.616	2.354	300.107	478	90.253	-93	288.247	-1.329	142.721	723
Offerta	<i>Media</i>	26.642	-8,35%	2.052	-1,34%	8.278	-1,99%	7.338	18,58%	3.058	25,84%	2.794	-3,71%	1.780	-4,08%
Vendite	<i>Media</i>	13.398	-4,00%	1.549	-2,36%	3.327	9,14%	3.605	31,58%	704	1,97%	1.098	-5,46%	1.443	4,87%
Acquisti	<i>Media</i>	16.927	1,44%	2.566	1,70%	5.123	0,27%	1.786	0,16%	537	-0,10%	1.716	-0,46%	850	0,51%

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		4.684	1,7%	338	-2,3%	1.127	0,5%	1.071	-0,6%	238	-29,6%	216	-15,4%	856	-11,7%
<i>Gas</i>		3.805	2,7%	254	-4,7%	876	-0,1%	821	-1,6%	111	-47,1%	169	-18,5%	523	-3,1%
<i>Carbone</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	280	-22,3%
<i>Altre</i>		879	-2,7%	85	5,9%	252	2,6%	250	3,0%	127	-1,2%	46	-2,0%	52	-23,9%
Rinnovabili		8.268	-5,7%	1.211	-2,4%	2.170	14,3%	2.534	52,4%	467	32,2%	883	-2,7%	587	44,4%
<i>Idraulica</i>		5.663	-4,6%	250	-11,4%	676	-3,1%	551	25,5%	131	24,4%	179	9,3%	86	22,3%
<i>Geotermica</i>		-	-	611	1,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Eolica</i>		28	38,8%	27	57,9%	654	80,3%	1.525	79,0%	238	39,5%	422	-14,4%	240	103,6%
<i>Solare</i>		2.576	-8,3%	323	-4,6%	839	0,2%	458	23,2%	98	26,7%	282	12,7%	261	19,6%
Pompaggio		447	-23,0%	-	-	30	4,5%	-	-	-	-	0	-	0	-
Totale		13.398	-4,0%	1.549	-2,4%	3.327	9,1%	3.605	31,6%	704	2,0%	1.098	-5,5%	1.443	4,9%

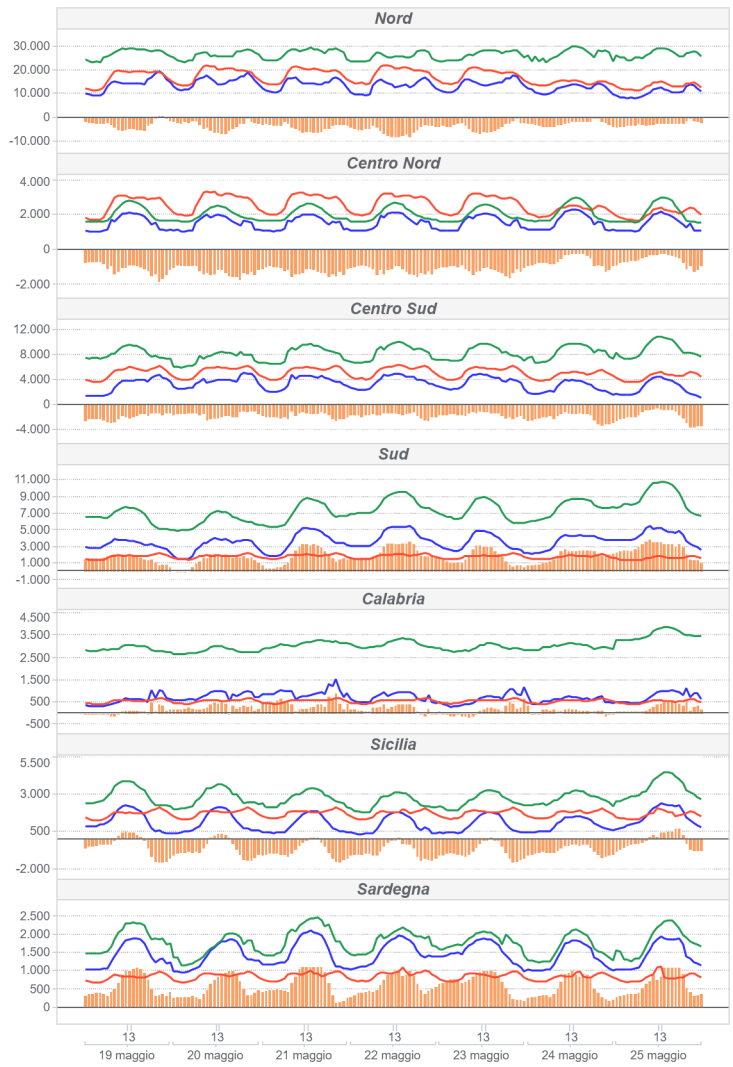
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

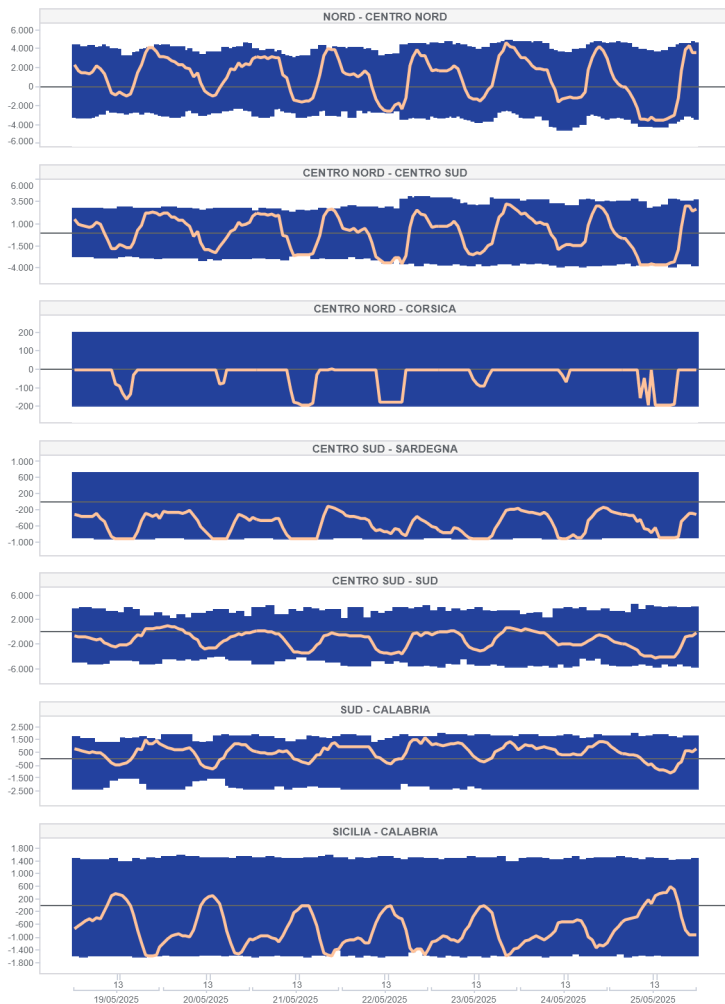
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.20	Sett. n.21	Sett. n.20	Sett. n.21	Sett. n.20	Sett. n.21	Sett. n.20	Sett. n.21
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	88,7%	91,1%	2.362	2.386	2.223	2.068	83,5%	78,9%
	NORD-SVIZ	10,7%	8,9%	2.674	2.817	403	480	-1,8%	-1,8%
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	41,7%	50,0%	955	935	304	400	13,3%	21,4%
	MONT-CSUD	58,3%	50,0%	557	540	450	378	47,1%	35,0%
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.20	Sett. n.21	Sett. n.20	Sett. n.21	Sett. n.20	Sett. n.21	Sett. n.20	Sett. n.21
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	82,1%	66,1%	4.034	4.151	2.607	2.272	6,0%	1,8%
	CNOR-NORD	17,9%	33,9%	2.806	3.144	1.342	1.576	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	71,4%	54,8%	2.806	3.177	1.864	1.534	13,7%	0,6%
	CSUD-CNOR	28,6%	45,2%	2.866	3.198	1.315	1.898	0,6%	11,3%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	13,7%	0,6%	200	200	145	0	6,5%	0,0%
	CORS-CNOR	12,5%	23,2%	200	200	81	136	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	12,5%	0,0%	177	180	139	0	0,0%	0,0%
	SARD-CORS	87,5%	100,0%	200	200	29	49	1,2%	11,9%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	22	23	0	0	0,0%	0,0%
	SARD-COAC	5,4%	28,6%	106	109	56	15	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD			720	720	0	0	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	100,0%	100,0%	887	887	519	540	11,9%	16,7%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	43,5%	17,9%	3.271	3.465	590	422	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	56,5%	82,1%	4.978	5.009	1.249	1.657	1,8%	0,0%
Sud - Calabria	SUD-CALA	85,1%	79,2%	1.691	1.755	659	780	0,6%	0,0%
	CALA-SUD	14,9%	20,8%	2.314	2.218	367	406	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	8,9%	14,9%	1.507	1.497	322	227	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	91,1%	85,1%	1.574	1.571	755	862	0,0%	4,2%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	98,2%	91,1%	225	225	99	91	0,0%	0,0%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.20	Sett. n.21	Sett. n.20	Sett. n.21	Sett. n.20	Sett. n.21	Sett. n.20	Sett. n.21
IT Coupling - Nord	NORD-COUP			10.000	10.000	0	0	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	88,7%	94,0%	10.000	10.000	3.050	2.823	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	0,6%		1.949	1.948	39	0	0,0%	0,0%
	XFRA-COUP	98,2%	100,0%	3.042	3.061	2.712	2.721	81,0%	82,1%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	64,9%	70,2%	585	586	472	492	42,3%	43,5%
	BSP-COUP	33,9%	28,6%	417	408	336	323	21,4%	20,2%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	17,9%	26,2%	147	148	145	145	16,1%	23,2%
	XAUS-COUP	79,2%	73,2%	345	341	328	308	75,6%	62,5%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE			0	0	0	0	100,0%	100,0%
	XGRE-SUD	0,0%	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



MPEG

Prodotti	Prezzo min (cent. €/MWh)	Prezzo max (cent. €/MWh)	Prezzo medio (cent. €/MWh)	Volume (MW)	Volume (MWh)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
19 maggio							
20 maggio							
21 maggio	55,00	55,00	55,00	50	1.200	50	1.200
Baseload	54,00	54,00	54,00	50	1.200	50	1.200
22 maggio	54,00	55,00	54,27	69	1.656	69	1.656
23 maggio	50,00	55,00	50,06	81	1.944	81	1.944
24 maggio							
25 maggio							
19 maggio							
20 maggio							
Peakload	55,00	55,00	55,00	30	360	30	360
21 maggio							
22 maggio							
23 maggio							
TOTALE				280	6.360		


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-2025-06			95,93	0,0%	0	0	0	0	0	0	19	13.680
BL-M-2025-07			101,31	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
BL-M-2025-08			109,78	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
BL-Q-2025-03			109,53	0,0%	0	0	0	1	2.208	0	23	50.784
BL-Q-2025-04			108,76	0,0%	0	0	0	1	2.209	0	21	46.389
BL-Q-2026-01			108,11	0,0%	0	0	0	0	0	0	2	4.318
BL-Q-2026-02			93,35	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
BL-Y-2026			98,26	0,0%	0	0	0	0	0	0	9	78.840
PL-M-2025-06			94,53	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-M-2025-07			100,61	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-M-2025-08			108,59	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
Peakload												
PL-Q-2025-03			107,46	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-Q-2025-04			124,76	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-Q-2026-01			121,96	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-Y-2026			103,91	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0

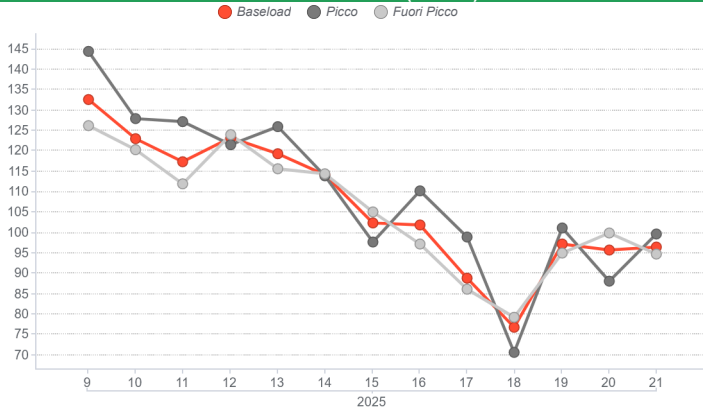
PCE

	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	532.286	0,9%	15,3%
Peak	1.470	0,0%	0,0%
Non Standard	2.925.681	-1,2%	84,3%
Contratti bilaterali	3.459.438	-0,8%	99,7%
MTE	3.024	0,0%	0,1%
MPEG	6.360	0,0%	0,2%
Totale PCE	3.468.822	-0,8%	100,0%
Posizione netta	2.163.497	-1,5%	62,4%

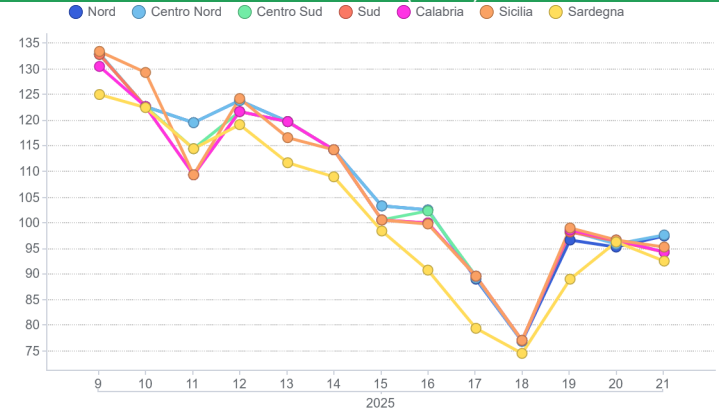
Programmi

Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.050.778	-0,7%	1.499.043	3,1%
Rifiutati	113.405	3,0%	13	-36,0%
Registrati	937.373	-1,2%	1.499.030	3,1%
Sbilanciamenti a programma	1.226.124	-1,7%	664.468	-10,5%
Saldo programmi	0		561.657	

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



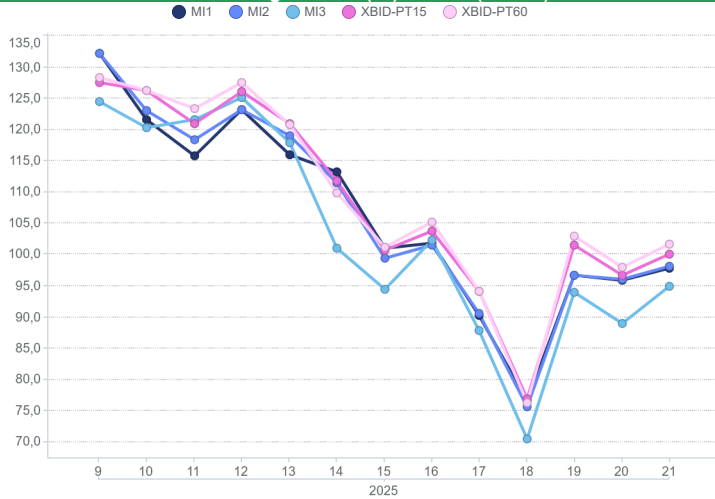
MGP - Volumi (TWh)



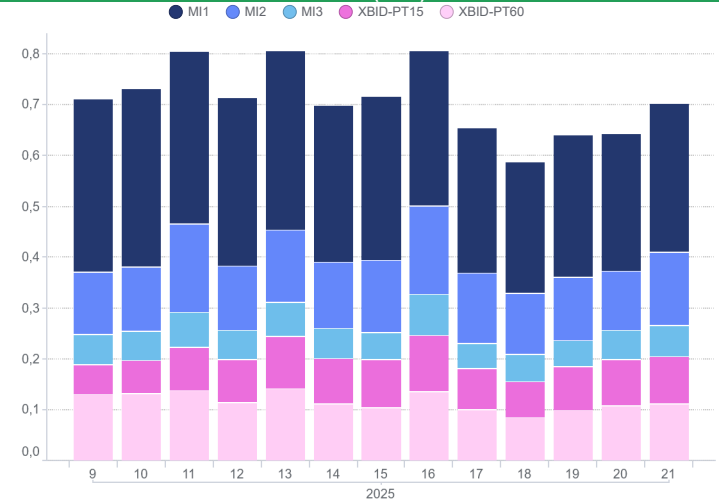
MGP - Liquidità (%)



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



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

