

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	116,31	0,10	0,1%
<i>Picco</i>	99,13	-5,55	-5,3%
<i>Fuori Picco</i>	125,86	3,23	2,6%
<i>Massimo</i>	199,94		
<i>Minimo</i>	0,00		

 Volumi

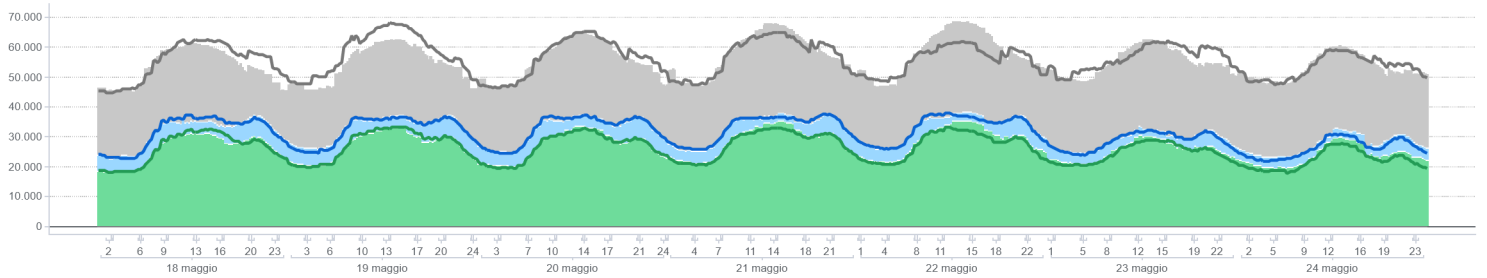
	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta			
Nazionale	8.318	12,4	-1,0%
Estero	976	1,5	-5,2%
Totale	9.294	13,8	-1,5%
Vendite			
Nazionale	4.235	6,3	0,1%
Estero	964	1,4	-4,0%
Totale	5.200	7,7	-0,7%
Acquisti			
Nazionale	5.068	7,5	-0,2%
Estero	132	0,2	-15,7%
Totale	5.200	7,7	-0,7%

 PUN Index GME (€/MWh)

Prezzo Settimana precedente Delta prezzo


 Volumi offerti, venduti e acquistati (MW)

Offerta Vendite fuori borsa Vendite in borsa Vendite in borsa - sett. prec Vendite fuori borsa - sett. prec Offerta sett. prec


 Offerta di energia elettrica

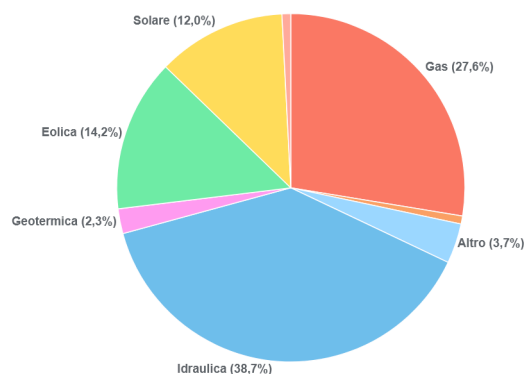
	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.426	1,0%	85,1%
<i>Operatori</i>	2.670	-1,0%	51,4%
GSE	799	16,1%	15,4%
Zone estere	957	-4,0%	18,4%
Saldo programmi PCE	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	774	-9,1%	14,9%
Zone estere	8	-0,5%	0,2%
Zone nazionali altri operatori	766	-9,1%	14,7%
Saldo programmi PCE	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.200	-0,7%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.094	-2,4%	
OFFERTA TOTALE	9.294	-1,5%	

 Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.426	1,0%	85,1%
<i>Acquirente Unico</i>	85	2,4%	1,6%
<i>Altri operatori</i>	3.271	0,2%	62,9%
<i>Pompaggi</i>	94	48,3%	1,8%
Zone estere	132	-15,7%	2,5%
Saldo programmi PCE	844	3,6%	16,2%
PCE (incluso MTE)	774	-9,1%	14,9%
Zone estere	0		0,0%
Zone nazionali AU	0		0,0%
Zone nazionali altri operatori	1.618	-2,9%	31,1%
Saldo programmi PCE	-844	3,6%	-16,2%
VOLUMI ACQUISTATI	5.200	-0,7%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	365	-14,8%	
DOMANDA TOTALE	5.565	-1,7%	

 Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	1.357	2,0	-18	-1,3%
Gas	1.169	1,7	-18	-1,5%
Carbone	31	0,0	-5	-13,5%
Altro	157	0,2	5	3,2%
Rinnovabili	2.844	4,2	32	1,1%
Idraulica	1.640	2,4	127	8,4%
Geotermica	98	0,1	3	2,8%
Eolica	600	0,9	-126	-17,3%
Solare	507	0,8	28	5,8%
Pompaggio	35	0,1	-8	-19,6%
Totale	4.235	6,3	6	0,1%

 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	120,84	-3,1%	120,84	-3,1%	108,29	6,0%	105,50	10,6%	105,50	10,6%	105,50	10,7%	107,45	9,2%
<i>Picco</i>	110,03	-11,4%	110,03	-11,4%	79,83	10,8%	72,00	35,7%	72,00	35,7%	72,00	36,0%	77,46	19,2%
<i>Fuori Picco</i>	126,84	1,6%	126,84	1,6%	124,11	4,4%	124,11	4,4%	124,11	4,4%	124,11	4,4%	124,10	6,2%
Massimo	199,98		199,98		199,98		199,98		199,98		199,98		198,48	
Minimo	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	

Volumi zonali

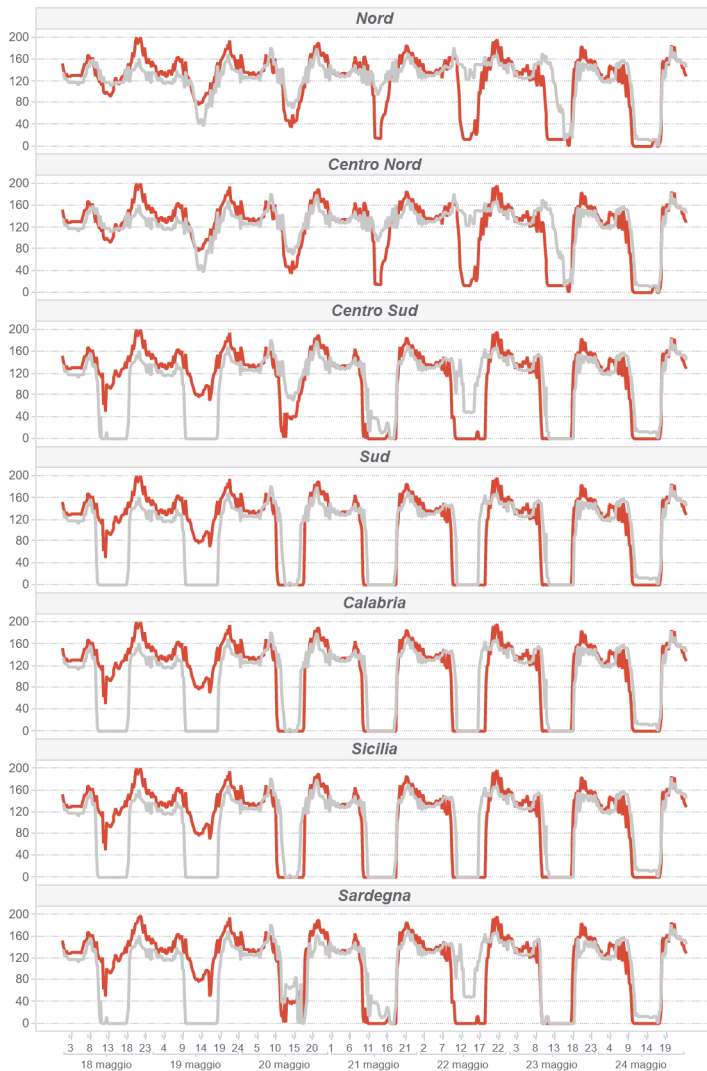
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	<i>Totale</i>	3.896	-264	423	15	1.304	58	1.069	156	646	78	654	-69	327	-57
Vendite	<i>Totale</i>	1.916	-34	307	-2	665	5	662	54	223	64	252	-32	212	-49
Acquisti	<i>Totale</i>	2.893	4	449	-4	883	0	302	-2	91	-1	287	-5	162	-1
Offerta	<i>Media</i>	5,8	-6,3%	0,6	3,7%	1,9	4,6%	1,6	17,0%	1,0	13,7%	1,0	-9,5%	0,5	-14,9%
Vendite	<i>Media</i>	2,9	-1,8%	0,5	-0,5%	1,0	0,8%	1,0	8,8%	0,3	40,3%	0,4	-11,4%	0,3	-18,7%
Acquisti	<i>Media</i>	4,3	0,1%	0,7	-0,9%	1,3	0,0%	0,4	-0,7%	0,1	-1,6%	0,4	-1,6%	0,2	-0,6%

Volumi venduti per fonte. Media quart'oraria

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Tradizionali	1,0	-9,5%	0,1	-26,6%	0,3	-0,8%	0,2	19,2%	0,2	230,5%	0,1	-19,9%	0,2	-4,0%
<i>Gas</i>	0,9	-10,0%	0,1	-27,2%	0,3	-1,8%	0,2	19,5%	0,1	456,3%	0,1	-24,5%	0,1	0,4%
<i>Carbone</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	-13,5%
<i>Altro</i>	0,1	-4,7%	0,0	-2,0%	0,0	5,4%	0,0	17,7%	0,0	5,4%	0,0	51,8%	0,0	4,5%
Rinnovabili	1,8	4,5%	0,4	10,4%	0,7	0,4%	0,8	6,1%	0,2	-5,7%	0,3	-9,4%	0,2	-28,9%
<i>Idraulica</i>	1,4	5,0%	0,2	21,6%	0,3	15,9%	0,2	15,8%	0,1	2,1%	0,1	9,0%	0,1	-4,2%
<i>Geotermica</i>	-	-	0,1	2,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Eolica</i>	0,0	-52,9%	0,0	-51,0%	0,2	-29,5%	0,5	1,2%	0,1	-10,8%	0,1	-24,8%	0,0	-63,4%
<i>Solare</i>	0,3	3,5%	0,0	12,3%	0,2	15,1%	0,0	10,8%	0,0	-4,6%	0,1	-0,5%	0,1	1,7%
Pompaggio	0,0	-33,9%	-	-	0,0	164,8%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-
Totale	2,9	-1,8%	0,5	-0,5%	1,0	0,8%	1,0	8,8%	0,3	40,3%	0,4	-11,4%	0,3	-18,7%

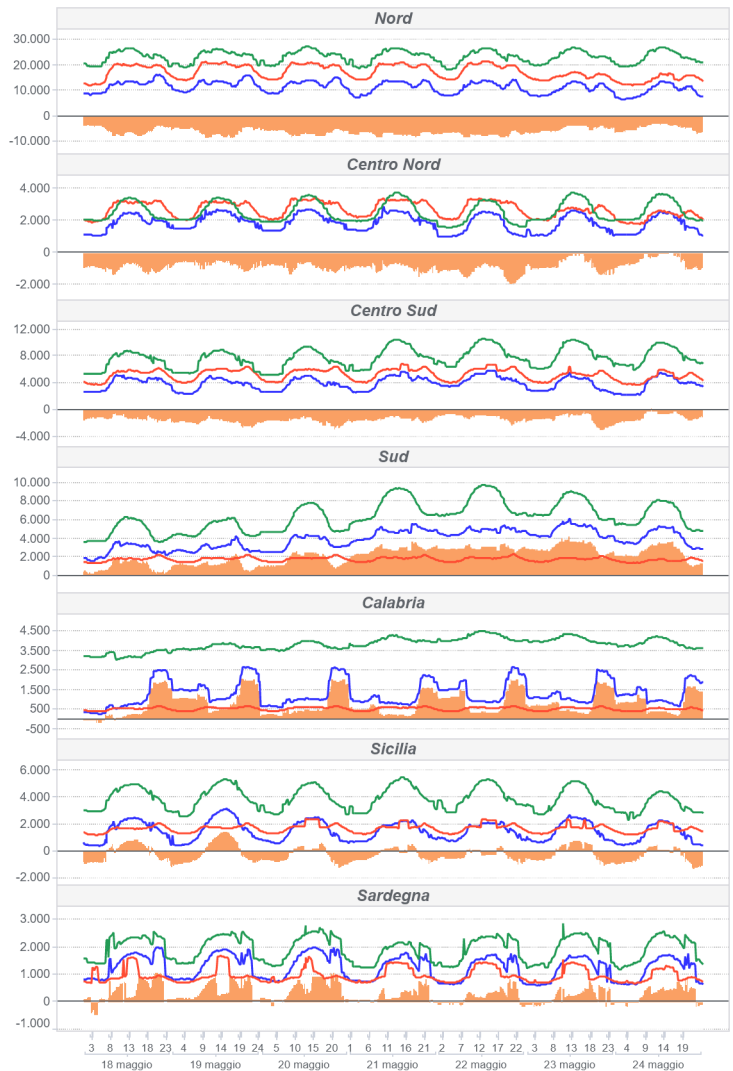
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

▬ Vendite ▬ Acquisti ▬ Offerta ▬ Flussi

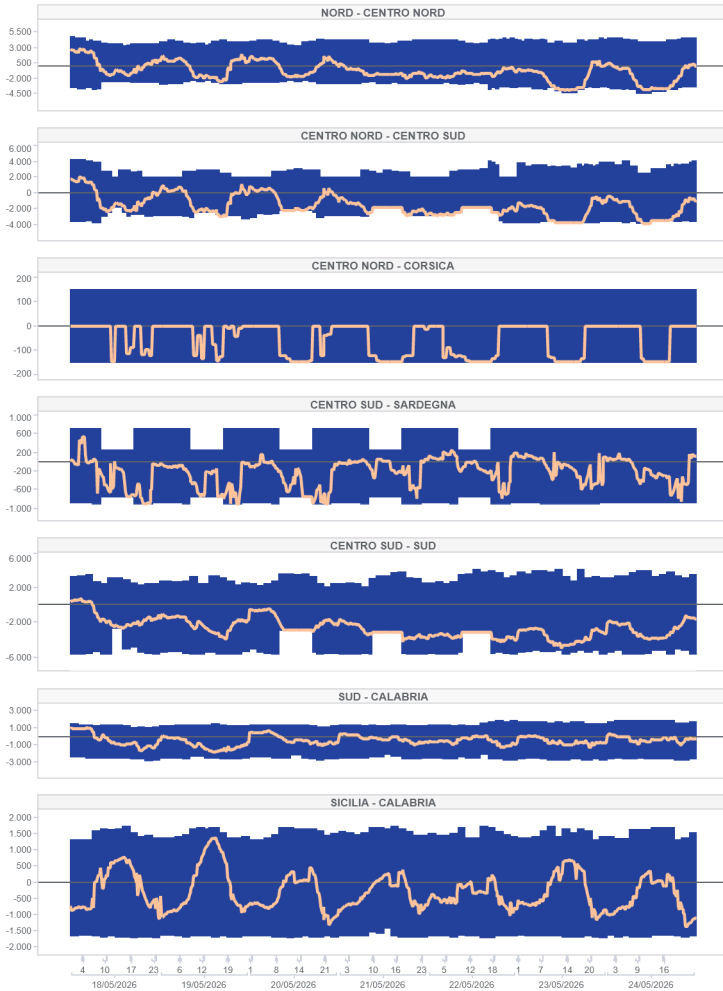


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.20	Sett. n.21	Sett. n.20	Sett. n.21	Sett. n.20	Sett. n.21	Sett. n.20	Sett. n.21
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
	FRAN-NORD	93,5%	92,3%	9	9	10	10	100,0%	100,0%
Francia - Nord	NORD-FRAN			0	0	0	0		
	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%
	CSUD-MONT	72,3%	50,3%	453	693	201	208	32,0%	15,1%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	27,1%	48,2%	339	446	202	384	16,1%	41,6%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ	7,1%	8,2%	2.102	1.980	470	434	1,6%	1,8%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	92,9%	91,8%	3.105	2.847	2429	2487	72,6%	80,2%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		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
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	28,0%	15,3%	3.012	2.836	735	674	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	72,0%	84,7%	3.059	3.014	1.807	2.049	28,1%	28,1%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS			150	150	0	0	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	47,0%	43,5%	150	150	123	123	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	3,7%	27,4%	720	599	81	97	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	96,3%	72,6%	887	844	498	337	11,0%	4,2%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	3,1%	3,6%	2.956	3.185	238	483	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	96,9%	96,4%	5.004	5.100	2.119	2.749	19,5%	14,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	0,0%	150	150	0	0		
	SARD-CORS	100,0%	100,0%	150	150	74	73	38,1%	34,5%
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	43,2%	28,1%	4.005	4.047	1.241	999	0,0%	0,0%
	CNOR-NORD	56,8%	71,9%	2.952	3.053	1.453	1.554	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	5,4%	102	102	28	71	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	62,8%	67,9%	1.653	1.652	527	616	0,0%	0,0%
	SICI-CALA	37,2%	32,1%	1.463	1.513	461	386	0,3%	0,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	99,6%	95,8%	225	225	117	89	0,4%	0,4%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	CALA-SUD	62,8%	83,8%	2.572	2.593	628	661	0,0%	0,0%
	SUD-CALA	37,2%	16,2%	1.288	1.448	426	385	0,0%	0,0%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		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
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	32,9%	29,0%	147	116	137	114	28,1%	26,5%
	XAUS-COUP	67,0%	68,8%	369	307	345	257	57,6%	57,0%
	COUP-XFRA			1.937	1.941	0	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	99,9%	98,8%	3.382	3.115	3.085	2.778	83,3%	82,1%
	COUP-BSP	56,7%	53,1%	671	661	615	595	41,8%	38,4%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	43,2%	43,5%	350	355	347	354	34,5%	34,5%
	NORD-COUP			10.000	10.000	0	0	0,0%	0,0%
IT Coupling - Nord	COUP-NORD	100,0%	100,0%	10.000	10.000	3.067	2.726	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE					0	0	0,0%	0,0%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	0,0%	0,0%			0	0	0,0%	0,0%

Transiti Italia (MW)

Limite Import Limite Export Flusso



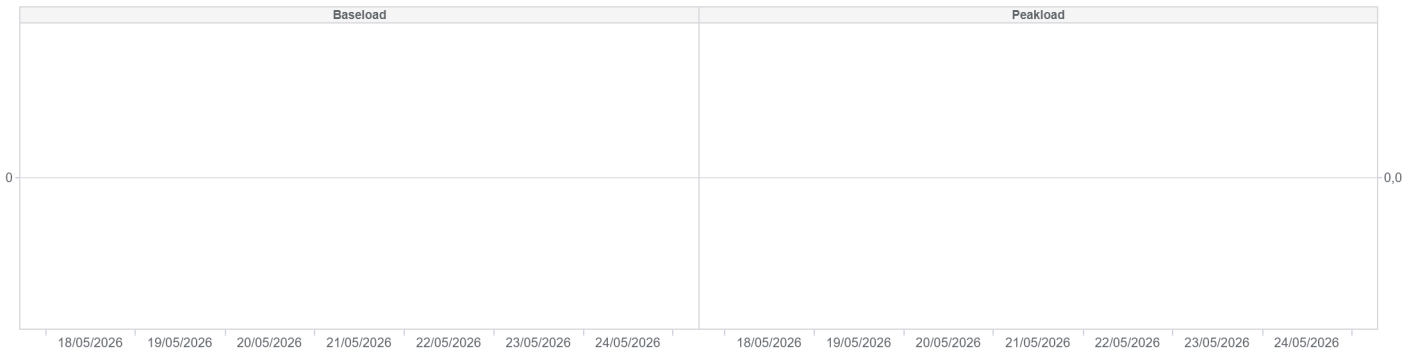
Transiti esteri (MW)

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)
	BL-2026-05-18						
	BL-2026-05-19						
	BL-2026-05-20						
Baseload	BL-2026-05-21						
	BL-2026-05-22						
	BL-2026-05-23						
	BL-2026-05-24						
	PL-2026-05-18						
	PL-2026-05-19						
Peakload	PL-2026-05-20						
	PL-2026-05-21						
	PL-2026-05-22						

TOTALE
 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-2026-06		117,09	0,0%	0	0	0	0	0	0	42	30.240	
	BL-M-2026-07		112,91	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	
	BL-M-2026-08		123,39	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	
	BL-Q-2026-03		136,99	0,0%	0	0	0	0	0	0	39	86.112	
	BL-Q-2026-04		135,10	0,0%	0	0	0	0	0	0	37	81.733	
	BL-Q-2027-01		124,00	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	
	BL-Q-2027-02		93,43	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	
	BL-Y-2027		111,01	0,0%	0	0	0	0	0	0	-100%	4	35.040
	PL-M-2026-06		112,62	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-M-2026-07		118,45	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Peakload	PL-M-2026-08		120,15	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PL-Q-2026-03		131,10	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PL-Q-2026-04		144,62	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PL-Q-2027-01		130,26	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PL-Q-2027-02		93,41	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PL-Y-2027		115,94	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0

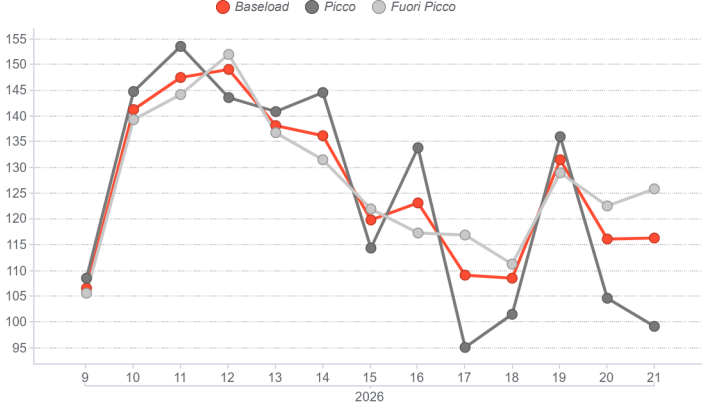
PCE

	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	425	14,7%	11,7%
Peak	2	0,0%	0,0%
Non Standard	3.204	-2,4%	88,1%
Contratti bilaterali	3.631	-0,6%	99,8%
MTE	8	0,0%	0,2%
Totale PCE	3.638	-0,6%	100,0%
Posizione netta	2.320	-0,4%	63,8%

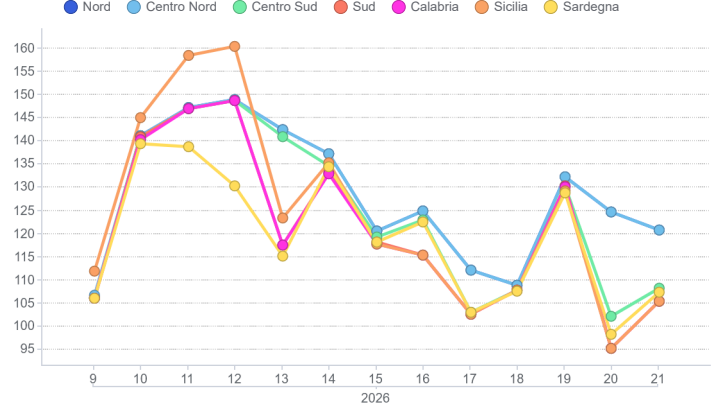
Programmi

Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.037	-2,8%	1.618	-2,9%
Rifiutati	263	22,2%	0	-40,2%
Registrati	774	-9,1%	1.618	-2,9%
Sbilanciamenti a programma	1.546	4,6%	702	5,8%
Saldo programmi	0		844	

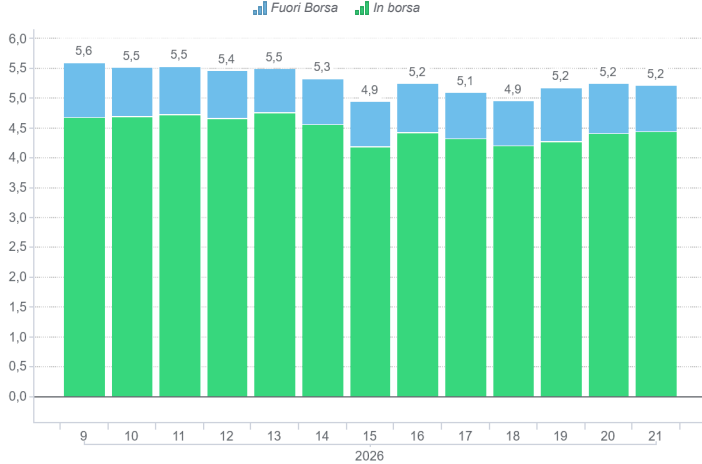
MGP - PUN Index GME (€/MWh)



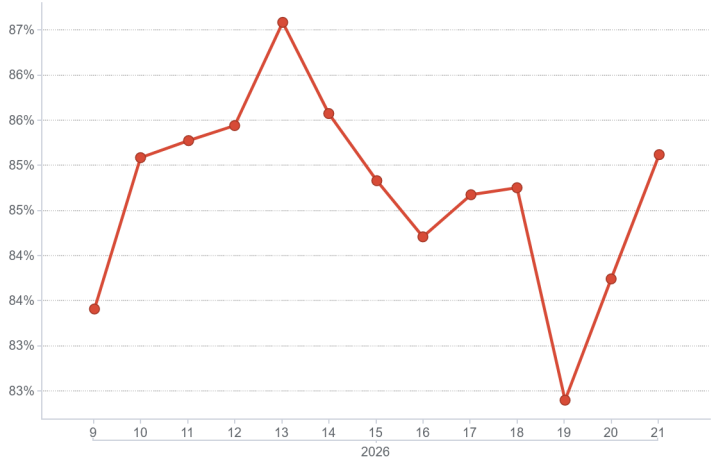
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



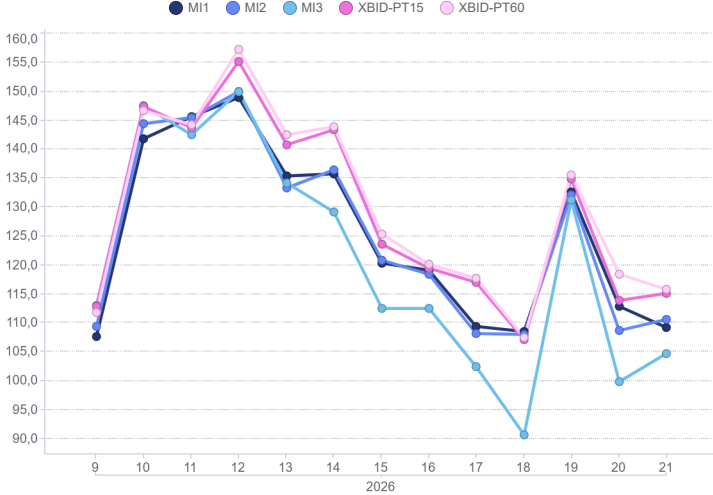
MGP - Volumi (TWh)



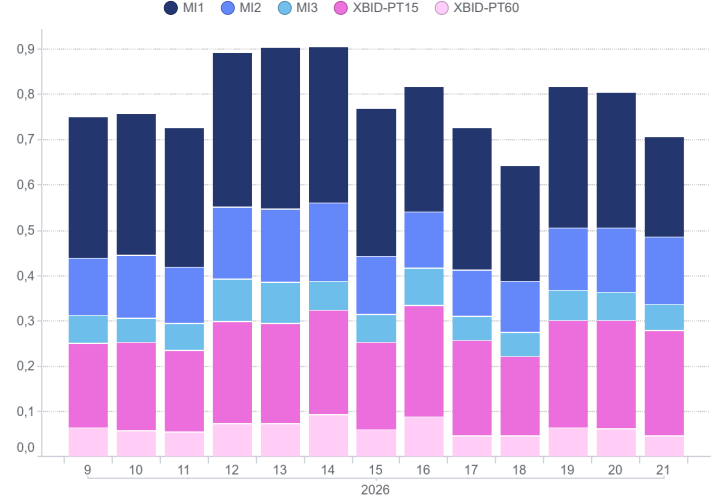
MGP - Liquidità (%)



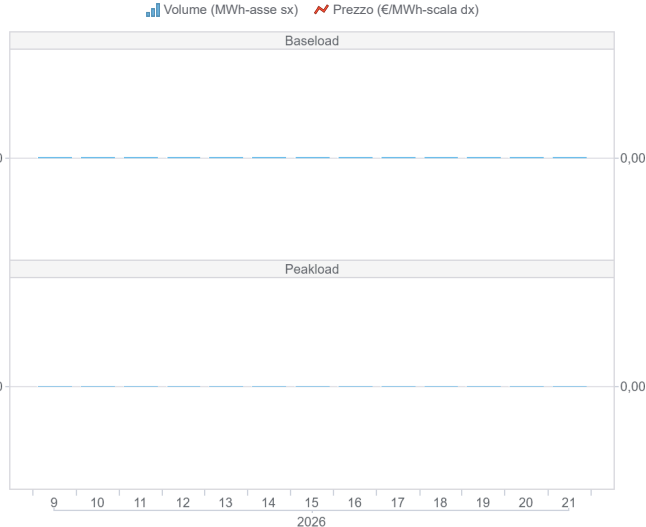
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

