

**PUN Index GME** 

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
<b>Baseload</b>	116,22	-15,25	-11,6%
<i>Picco</i>	104,69	-31,33	-23,0%
<i>Fuori Picco</i>	122,62	-6,32	-4,9%
<i>Massimo</i>	182,68		
<i>Minimo</i>	1,00		

 **Volumi** 

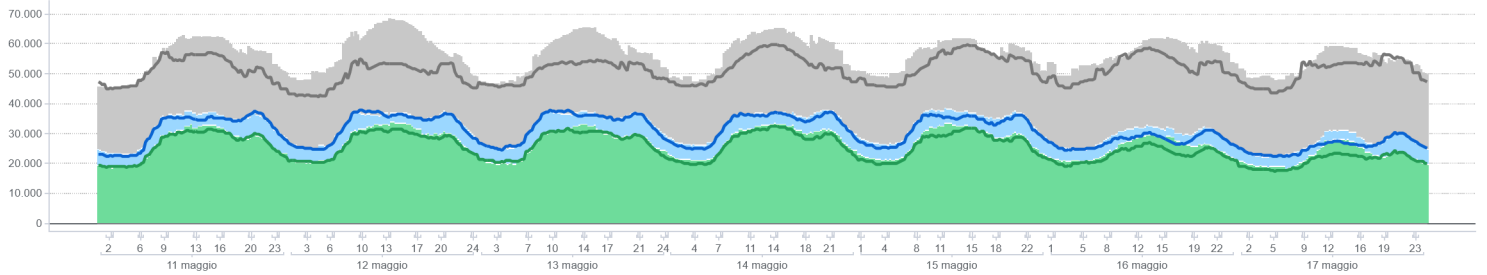
	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
<b>Offerta</b>	Nazionale	8.401	12,5
	Estero	1.030	1,5
	<b>Totale</b>	<b>9.431</b>	<b>14,0</b>
<b>Vendite</b>	Nazionale	4.229	6,3
	Estero	1.005	1,5
	<b>Totale</b>	<b>5.234</b>	<b>7,8</b>
<b>Acquisti</b>	Nazionale	5.077	7,6
	Estero	157	0,2
	<b>Totale</b>	<b>5.234</b>	<b>7,8</b>

 **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** 

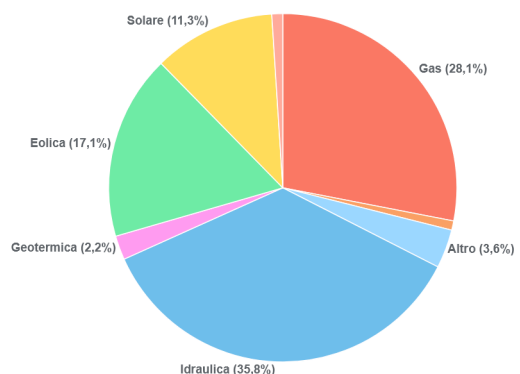
	GWh	Variazione (%)	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.383</b>	<b>3,1%</b>	<b>83,7%</b>
<i>Operatori</i>	2.698	3,2%	51,5%
<i>GSE</i>	689	17,5%	13,2%
<i>Zone estere</i>	997	-5,1%	19,0%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>851</b>	<b>-6,3%</b>	<b>16,3%</b>
<i>Zone estere</i>	8	-14,3%	0,2%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	843	-6,2%	16,1%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
<b>VOLUMI VENDUTI</b>	<b>5.234</b>	<b>1,5%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON VENDUTI</b>	<b>4.197</b>	<b>21,0%</b>	
<b>OFFERTA TOTALE</b>	<b>9.431</b>	<b>9,3%</b>	

 **Domanda di energia elettrica** 

	GWh	Variazione (%)	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.383</b>	<b>3,1%</b>	<b>83,7%</b>
<i>Acquirente Unico</i>	83	2,2%	1,6%
<i>Altri operatori</i>	3.265	1,4%	62,4%
<i>Pompaggi</i>	63	58,0%	1,2%
<i>Zone estere</i>	157	9,9%	3,0%
<i>Saldo programmi PCE</i>	815	6,3%	15,6%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>851</b>	<b>-6,3%</b>	<b>16,3%</b>
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.666	-0,5%	31,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-815	6,3%	-15,6%
<b>VOLUMI ACQUISTATI</b>	<b>5.234</b>	<b>1,5%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON ACQUISTATI</b>	<b>428</b>	<b>-14,5%</b>	
<b>DOMANDA TOTALE</b>	<b>5.662</b>	<b>0,1%</b>	

 **Volumi venduti per fonte** 

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
<b>Tradizionali</b>	<b>1.375</b>	<b>2,0</b>	<b>-444</b>	<b>-24,4%</b>
<i>Gas</i>	1.186	1,8	-424	-26,3%
<i>Carbone</i>	36	0,1	-3	-7,6%
<i>Altro</i>	152	0,2	-17	-10,1%
<b>Rinnovabili</b>	<b>2.812</b>	<b>4,2</b>	<b>573</b>	<b>25,6%</b>
<i>Idraulica</i>	1.513	2,3	150	11,0%
<i>Geotermica</i>	95	0,1	-2	-1,7%
<i>Eolica</i>	725	1,1	371	105,0%
<i>Solare</i>	479	0,7	53	12,4%
<b>Pompaggio</b>	<b>43</b>	<b>0,1</b>	<b>2</b>	<b>5,3%</b>
<b>Totale</b>	<b>4.229</b>	<b>6,3</b>	<b>131</b>	<b>3,2%</b>

 **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
<b>Baseload</b>	124,67	-5,7%	124,67	-5,7%	102,13	-21,6%	95,34	-26,8%	95,34	-26,7%	95,31	-26,3%	98,35	-23,6%
<i>Picco</i>	124,25	-9,8%	124,25	-9,8%	72,05	-45,7%	53,04	-60,0%	53,04	-59,7%	52,94	-59,2%	64,99	-51,0%
<i>Fuori Picco</i>	124,90	-3,2%	124,90	-3,2%	118,84	-7,9%	118,84	-7,9%	118,84	-7,9%	118,84	-7,9%	116,89	-7,8%
<b>Massimo</b>	182,72		182,72		182,72		182,72		182,72		182,72		181,37	
<b>Minimo</b>	1,00		1,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	

## Volumi zonali

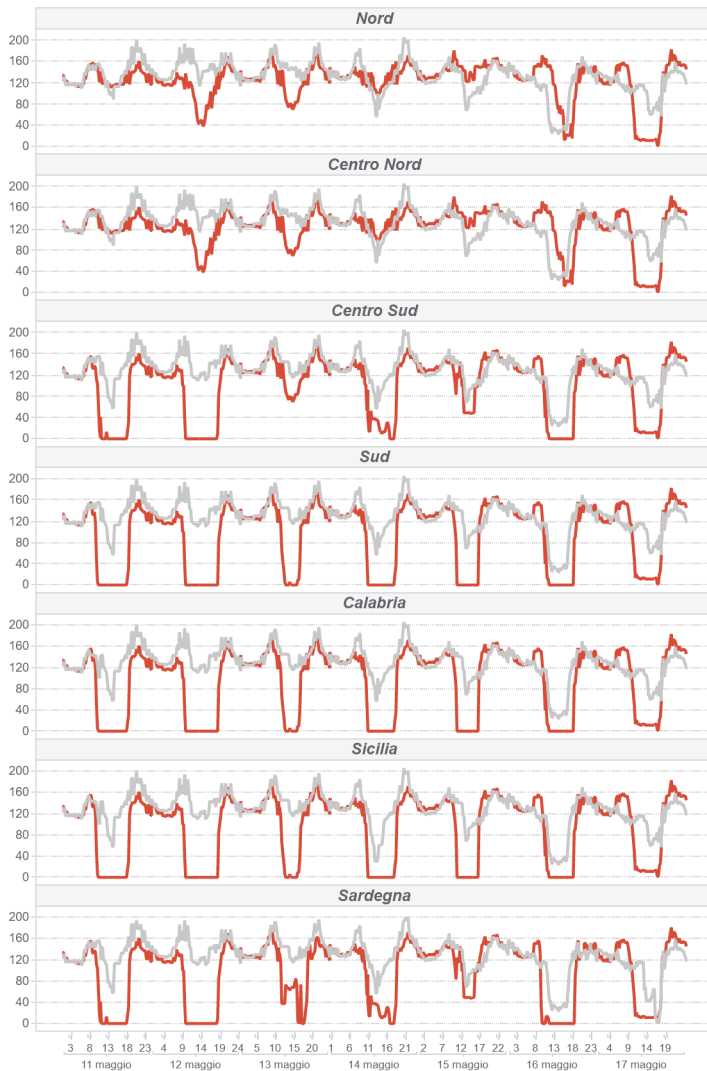
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
<b>Offerta</b>	<i>Totale</i>	4.160	34	407	24	1.246	431	913	260	568	25	723	5	384	72
<b>Vendite</b>	<i>Totale</i>	1.950	-147	308	8	659	177	608	154	159	-89	284	-29	260	56
<b>Acquisti</b>	<i>Totale</i>	2.889	1	453	13	883	12	304	5	93	4	291	14	163	14
<b>Offerta</b>	<i>Media</i>	6,2	0,8%	0,6	6,1%	1,9	52,8%	1,4	39,8%	0,8	4,5%	1,1	0,7%	0,6	23,2%
<b>Vendite</b>	<i>Media</i>	2,9	-7,0%	0,5	2,6%	1,0	36,7%	0,9	34,0%	0,2	-35,8%	0,4	-9,2%	0,4	27,7%
<b>Acquisti</b>	<i>Media</i>	4,3	0,0%	0,7	2,9%	1,3	1,3%	0,5	1,5%	0,1	3,9%	0,4	5,2%	0,2	9,2%

## 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
<b>Tradizionali</b>		1,1	-23,3%	0,1	-13,7%	0,3	25,4%	0,2	-31,8%	0,0	-80,5%	0,1	-46,5%	0,2	-3,5%
<i>Gas</i>		1,0	-25,3%	0,1	-13,7%	0,3	27,6%	0,2	-36,3%	0,0	-89,3%	0,1	-30,5%	0,1	-2,7%
<i>Carbone</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	-7,6%
<i>Altro</i>		0,1	3,5%	0,0	-12,9%	0,0	12,3%	0,0	2,4%	0,0	14,0%	0,0	-88,4%	0,0	8,6%
<b>Rinnovabili</b>		1,7	7,7%	0,3	11,4%	0,7	42,6%	0,7	80,4%	0,2	43,7%	0,3	9,3%	0,2	64,5%
<i>Idraulica</i>		1,4	8,3%	0,1	24,7%	0,3	14,3%	0,2	28,0%	0,1	-3,2%	0,1	-7,1%	0,1	37,3%
<i>Geotermica</i>		-	-	0,1	-1,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Eolica</i>		0,0	8,2%	0,0	24,4%	0,2	127,5%	0,5	133,0%	0,1	115,2%	0,2	35,9%	0,1	128,4%
<i>Solare</i>		0,3	5,1%	0,0	22,9%	0,1	33,2%	0,0	26,1%	0,0	19,9%	0,1	-6,7%	0,1	31,8%
<b>Pompaggio</b>		0,1	5,6%	-	-	0,0	1,4%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-
<b>Totale</b>		2,9	-7,0%	0,5	2,6%	1,0	36,7%	0,9	34,0%	0,2	-35,8%	0,4	-9,2%	0,4	27,7%

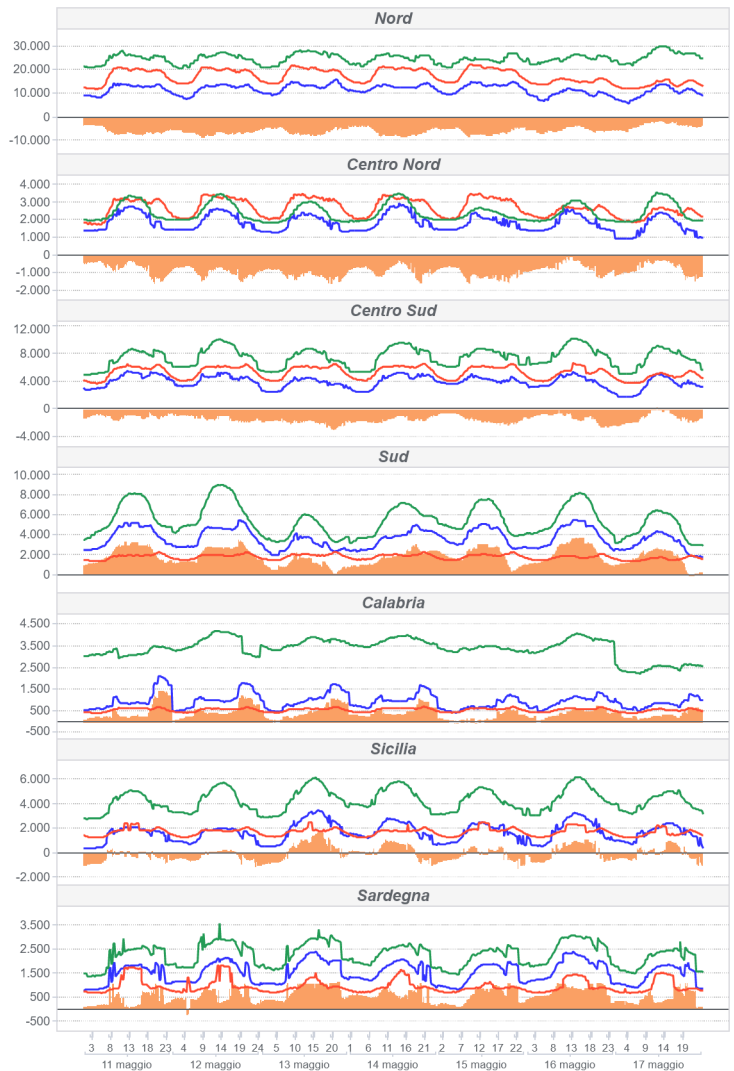
## Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



## Volumi zonali (MW)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

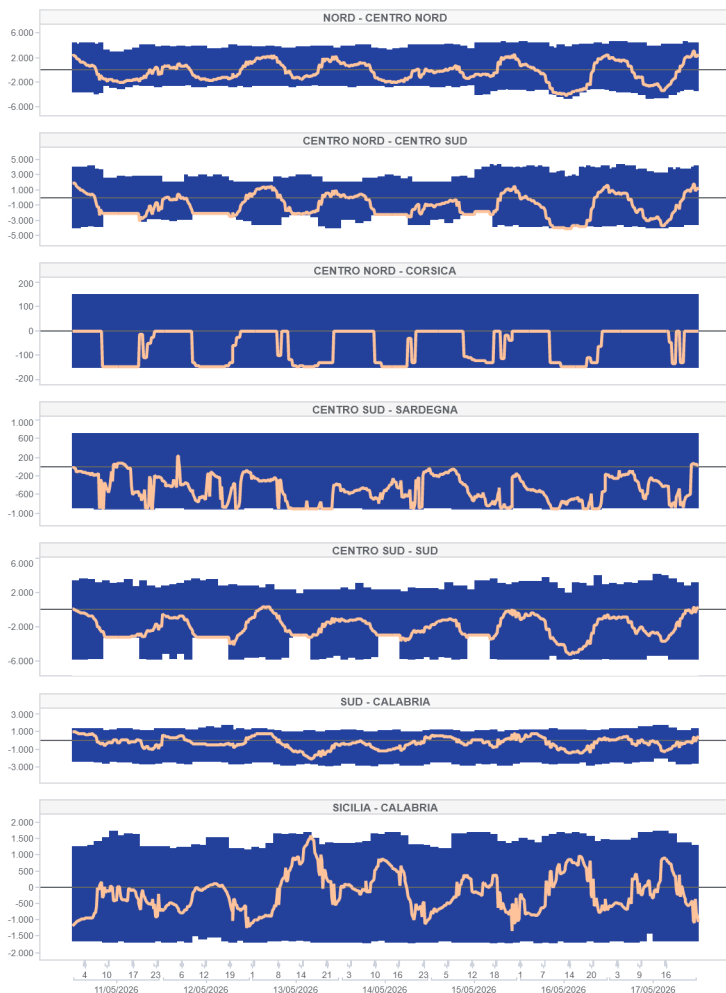


## Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.19	Sett. n.20	Sett. n.19	Sett. n.20	Sett. n.19	Sett. n.20	Sett. n.19	Sett. n.20
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
	FRAN-NORD	97,0%	93,5%	10	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	40,8%	72,3%	726	453	269	201	15,1%	32,0%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	59,2%	27,1%	557	339	358	202	38,1%	16,1%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ	3,0%	7,1%	2.067	2.102	277	470	0,4%	1,6%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	97,0%	92,9%	3.277	3.105	2720	2429	80,5%	72,6%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.19	Sett. n.20	Sett. n.19	Sett. n.20	Sett. n.19	Sett. n.20	Sett. n.19	Sett. n.20
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	58,5%	28,0%	2.783	3.012	1.126	735	0,6%	0,0%
	CSUD-CNOR	41,5%	72,0%	3.071	3.059	1.651	1.807	9,1%	28,1%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	2,4%		150	150	105	0	0,6%	0,0%
	CORS-CNOR	23,2%	47,0%	150	150	118	123	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	24,3%	3,7%	720	720	122	81	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	75,6%	96,3%	887	887	388	498	6,3%	11,0%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	3,3%	3,1%	2.948	2.956	178	238	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	96,7%	96,9%	5.552	5.004	2.054	2.119	0,0%	19,5%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	2,4%	0,0%	150	150	86	0	0,0%	0,0%
	SARD-CORS	97,6%	100,0%	150	150	48	74	16,7%	38,1%
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	69,6%	43,2%	3.896	4.005	1.699	1.241	0,1%	0,0%
	CNOR-NORD	30,4%	56,8%	3.103	2.952	1.323	1.453	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	102	102	17	28	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	50,9%	62,8%	1.658	1.653	496	527	0,0%	0,0%
	SICI-CALA	49,1%	37,2%	1.421	1.463	755	461	2,2%	0,3%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	97,2%	99,6%	225	225	97	117	0,6%	0,4%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	CALA-SUD	89,6%	62,8%	2.414	2.572	1.225	628	1,5%	0,0%
	SUD-CALA	10,4%	37,2%	1.399	1.288	338	426	0,0%	0,0%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.19	Sett. n.20	Sett. n.19	Sett. n.20	Sett. n.19	Sett. n.20	Sett. n.19	Sett. n.20
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	28,3%	32,9%	157	147	145	137	24,1%	28,1%
	XAUS-COUP	71,3%	67,0%	424	369	391	345	61,8%	57,6%
	COUP-XFRA			1.541	1.937	0	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	100,0%	99,9%	2.915	3.382	2.729	3.085	86,8%	83,3%
	COUP-BSP	51,6%	56,7%	653	671	573	615	37,1%	41,8%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	48,1%	43,2%	391	350	366	347	35,1%	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	2.848	3.067	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%

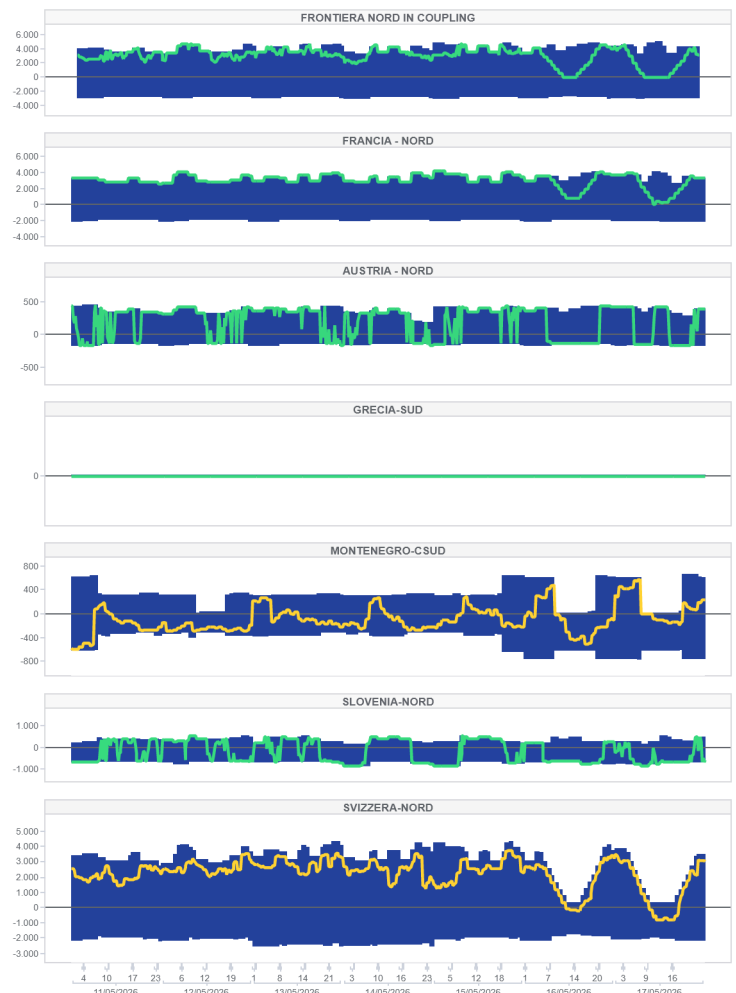
## Transiti Italia (MW)

▬ Limite Import ▬ Limite Export ▬ Flusso



## Transiti esteri (MW)

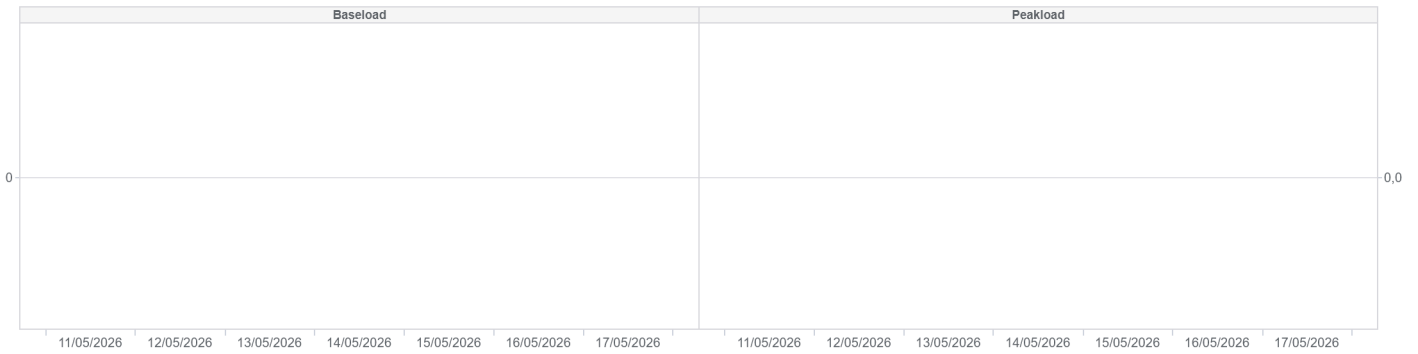
▬ Import netto coup ▬ Import netto esplicita ▬ Limite Export ▬ Limite Import



**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-2026-05-11							
BL-2026-05-12							
BL-2026-05-13							
Baseload							
BL-2026-05-14							
BL-2026-05-15							
BL-2026-05-16							
BL-2026-05-17							
PL-2026-05-11							
PL-2026-05-12							
Peakload							
PL-2026-05-13							
PL-2026-05-14							
PL-2026-05-15							

**TOTALE**


**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)
BL-M-2026-06			117,09	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
BL-M-2026-08			123,39	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
Baseload												
BL-Q-2026-03			136,99	0,0%	0	0	0	0	0		39	86.112
BL-Q-2026-04			135,10	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	37	81.733
BL-Q-2027-01			124,00	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
BL-Q-2027-02			93,43	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
BL-Y-2027			111,01	0,0%	0	0	0	1	8.760		4	35.040
PL-M-2026-06			112,62	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-M-2026-07			118,45	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-M-2026-08			120,15	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
Peakload												
PL-Q-2026-03			131,10	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-Q-2026-04			144,62	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-Q-2027-01			130,26	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-Q-2027-02			93,41	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-Y-2027			115,94	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

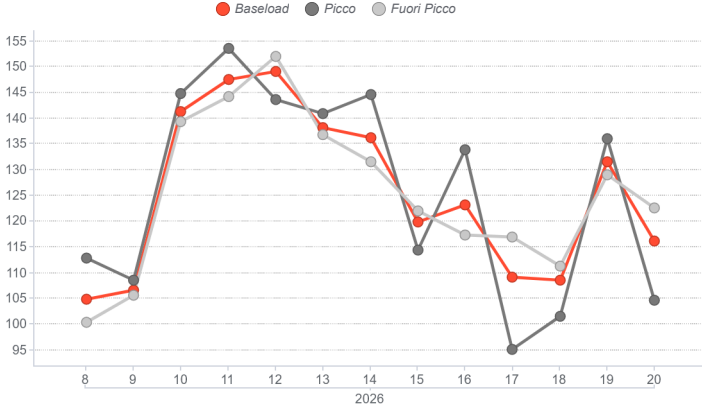
**PCE**

	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	371	-24,9%	10,1%
Peak	2	0,0%	0,0%
Non Standard	3.281	4,3%	89,6%
Contratti bilaterali	3.654	0,3%	99,8%
MTE	8	0,0%	0,2%
Totale PCE	3.661	0,3%	100,0%
Posizione netta	2.329	-0,1%	63,6%

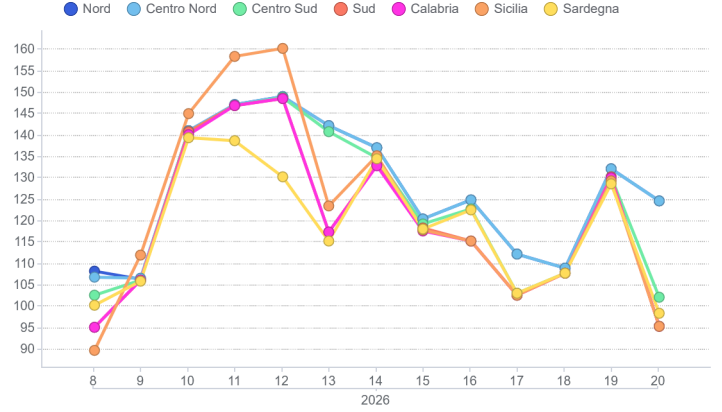
**Programmi**

Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.066	-0,7%	1.666	-0,5%
Rifiutati	215	29,9%	1	74,9%
Registrati	851	-6,3%	1.666	-0,5%
Sbilanciamenti a programma	1.479	3,9%	664	1,1%
Saldo programmi	0		815	

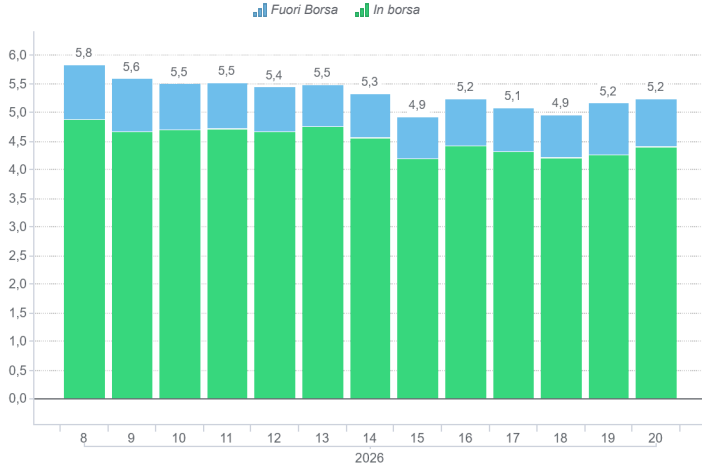
### MGP - PUN Index GME (€/MWh)



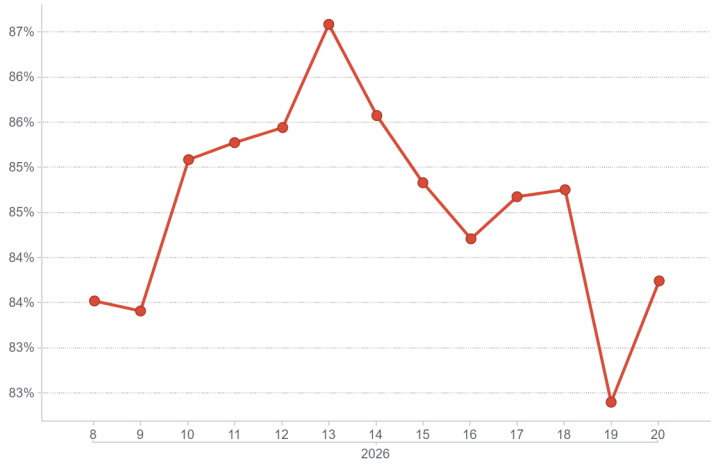
### MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



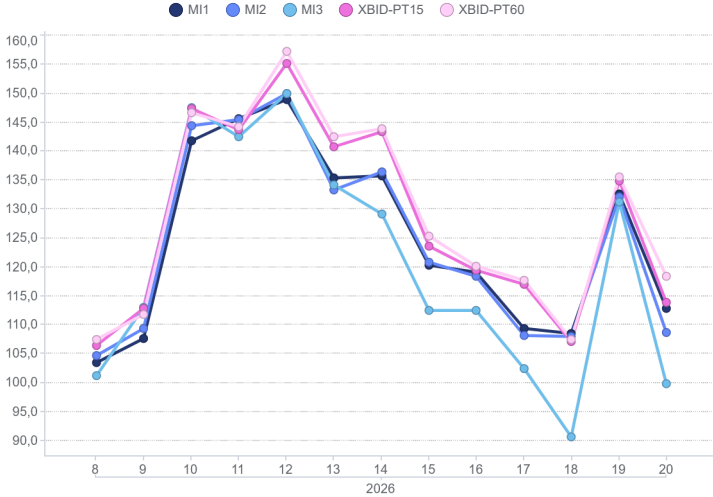
### MGP - Volumi (TWh)



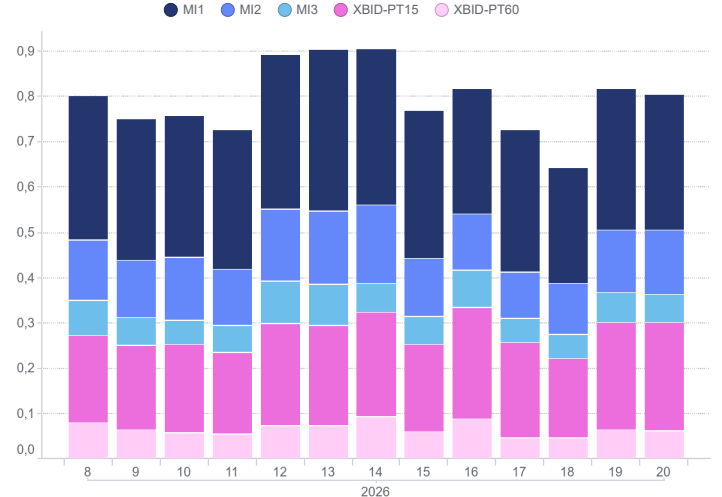
### MGP - Liquidità (%)



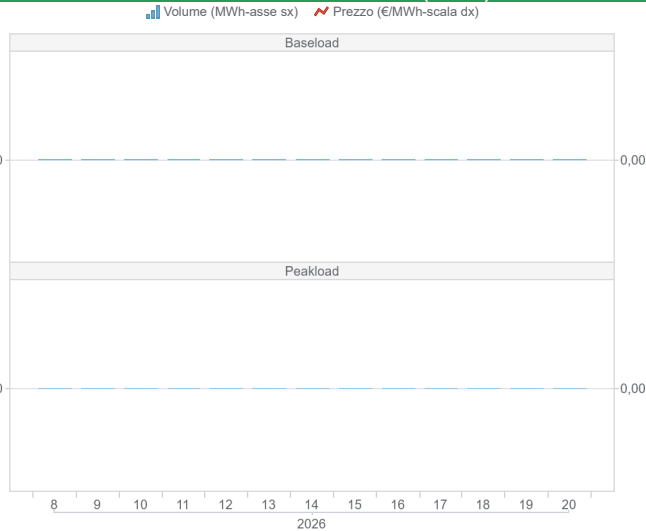
### Mercato Infragiorale (MI) - Prezzi (€/MWh)



### MI - Volumi (TWh)



### Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



### PCE

