

**PUN Index GME** 

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
<b>Baseload</b>	131,47	22,98	21,2%
<i>Picco</i>	136,02	34,51	34,0%
<i>Fuori Picco</i>	128,94	17,66	15,9%
<i>Massimo</i>	205,74		
<i>Minimo</i>	25,00		

 **Volumi** 

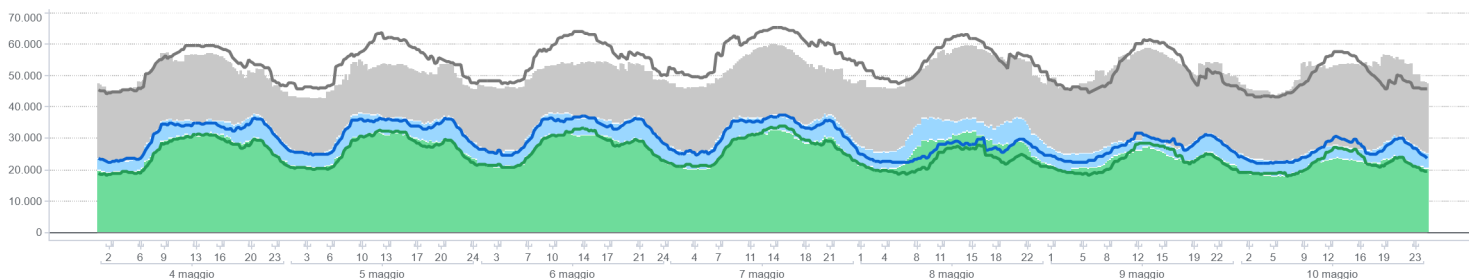
	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
<b>Offerta</b>			
Nazionale	7.551	11,2	-4,8%
Estero	1.075	1,6	-3,3%
<b>Totale</b>	<b>8.626</b>	<b>12,8</b>	<b>-4,6%</b>
<b>Vendite</b>			
Nazionale	4.098	6,1	6,7%
Estero	1.060	1,6	-4,0%
<b>Totale</b>	<b>5.158</b>	<b>7,7</b>	<b>4,3%</b>
<b>Acquisti</b>			
Nazionale	5.016	7,5	4,2%
Estero	143	0,2	9,1%
<b>Totale</b>	<b>5.158</b>	<b>7,7</b>	<b>4,3%</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** 

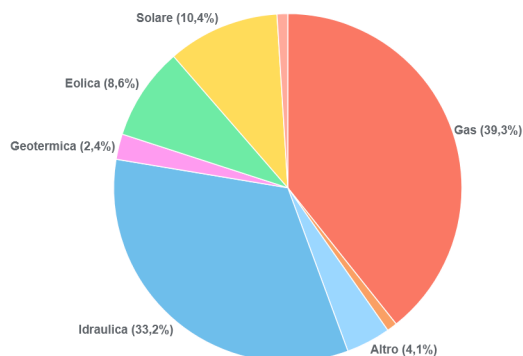
	GWh	Variazione (%)	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.250</b>	<b>1,4%</b>	<b>82,4%</b>
<i>Operatori</i>	2.614	11,7%	50,7%
GSE	586	-21,8%	11,4%
<i>Zone estere</i>	1.051	-4,6%	20,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>908</b>	<b>20,4%</b>	<b>17,6%</b>
<i>Zone estere</i>	9	226,1%	0,2%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	899	19,6%	17,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
<b>VOLUMI VENDUTI</b>	<b>5.158</b>	<b>4,3%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON VENDUTI</b>	<b>3.468</b>	<b>-15,3%</b>	
<b>OFFERTA TOTALE</b>	<b>8.626</b>	<b>-4,6%</b>	

 **Domanda di energia elettrica** 

	GWh	Variazione (%)	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.250</b>	<b>1,4%</b>	<b>82,4%</b>
<i>Acquirente Unico</i>	82	-3,8%	1,6%
<i>Altri operatori</i>	3.219	6,2%	62,4%
<i>Pompaggi</i>	40	-57,6%	0,8%
<i>Zone estere</i>	143	9,1%	2,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	767	-9,7%	14,9%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>908</b>	<b>20,4%</b>	<b>17,6%</b>
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.675	4,5%	32,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-767	-9,7%	-14,9%
<b>VOLUMI ACQUISTATI</b>	<b>5.158</b>	<b>4,3%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON ACQUISTATI</b>	<b>501</b>	<b>24,3%</b>	
<b>DOMANDA TOTALE</b>	<b>5.659</b>	<b>5,8%</b>	

 **Volumi venduti per fonte** 

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
<b>Tradizionali</b>	<b>1.819</b>	<b>2,7</b>	<b>590</b>	<b>48,0%</b>
<i>Gas</i>	1.611	2,4	562	53,7%
<i>Carbone</i>	39	0,1	1	1,9%
<i>Altro</i>	169	0,3	27	18,6%
<b>Rinnovabili</b>	<b>2.238</b>	<b>3,3</b>	<b>-325</b>	<b>-12,7%</b>
<i>Idraulica</i>	1.362	2,0	-229	-14,4%
<i>Geotermica</i>	97	0,1	-3	-3,2%
<i>Eolica</i>	354	0,5	-42	-10,6%
<i>Solare</i>	426	0,6	-51	-10,8%
<b>Pompaggio</b>	<b>41</b>	<b>0,1</b>	<b>-7</b>	<b>-13,9%</b>
<b>Totale</b>	<b>4.098</b>	<b>6,1</b>	<b>258</b>	<b>6,7%</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>	132,15	21,4%	132,15	21,2%	130,29	20,9%	130,29	20,9%	129,99	20,6%	129,33	20,0%	128,79	19,5%
<i>Picco</i>	137,79	34,4%	137,81	34,4%	132,58	33,2%	132,58	33,2%	131,74	32,4%	129,90	30,5%	132,52	33,2%
<i>Fuori Picco</i>	129,01	15,8%	129,01	15,6%	129,02	16,2%	129,02	16,2%	129,02	16,2%	129,02	16,2%	126,71	14,1%
<b>Massimo</b>	206,03		206,03		206,03		206,03		206,03		206,03		200,22	
<b>Minimo</b>	25,00		25,00		25,00		25,00		25,00		25,00		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>	4.126	-111	384	-34	815	-164	653	-128	543	8	718	74	312	-23
<b>Vendite</b>	<i>Totale</i>	2.097	306	301	-4	482	-71	454	-63	248	41	313	64	204	-15
<b>Acquisti</b>	<i>Totale</i>	2.888	168	441	16	872	29	300	5	89	-1	277	-5	149	-12
<b>Offerta</b>	<i>Media</i>	6,1	-2,6%	0,6	-8,0%	1,2	-16,7%	1,0	-16,4%	0,8	1,5%	1,1	11,5%	0,5	-6,9%
<b>Vendite</b>	<i>Media</i>	3,1	17,1%	0,4	-1,3%	0,7	-12,8%	0,7	-12,2%	0,4	19,7%	0,5	25,9%	0,3	-6,8%
<b>Acquisti</b>	<i>Media</i>	4,3	6,2%	0,7	3,9%	1,3	3,5%	0,4	1,8%	0,1	-1,0%	0,4	-1,8%	0,2	-7,2%

## 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>		1,5	70,4%	0,2	28,9%	0,2	27,2%	0,3	18,1%	0,2	49,0%	0,2	57,1%	0,2	2,5%
<i>Gas</i>		1,4	79,3%	0,2	31,1%	0,2	37,2%	0,2	21,7%	0,2	50,6%	0,1	20,7%	0,1	2,7%
<i>Carbone</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	1,9%
<i>Altro</i>		0,1	3,8%	0,0	-25,0%	0,0	-11,5%	0,0	-3,5%	0,0	33,9%	0,0	647,2%	0,0	3,2%
<b>Rinnovabili</b>		1,6	-8,6%	0,3	-12,5%	0,5	-24,3%	0,4	-25,7%	0,1	-11,2%	0,3	14,6%	0,1	-15,7%
<i>Idraulica</i>		1,3	-10,3%	0,1	-24,1%	0,3	-22,5%	0,2	-24,5%	0,1	-9,1%	0,1	0,2%	0,0	-33,4%
<i>Geotermica</i>		-	-	0,1	-3,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Eolica</i>		0,0	4,6%	0,0	55,4%	0,1	-19,7%	0,2	-27,5%	0,1	-15,3%	0,1	47,6%	0,0	13,1%
<i>Solare</i>		0,3	-1,5%	0,0	-10,0%	0,1	-31,6%	0,0	-20,2%	0,0	-2,7%	0,1	1,4%	0,1	-16,8%
<b>Pompaggio</b>		0,1	-9,5%	-	-	0,0	-46,0%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-
<b>Totale</b>		3,1	17,1%	0,4	-1,3%	0,7	-12,8%	0,7	-12,2%	0,4	19,7%	0,5	25,9%	0,3	-6,8%

## 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.18	Sett. n.19	Sett. n.18	Sett. n.19	Sett. n.18	Sett. n.19	Sett. n.18	Sett. n.19
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
	FRAN-NORD	95,2%	97,0%	9	10	9	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	49,9%	40,8%	636	726	92	269	7,2%	15,1%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	49,1%	59,2%	330	557	407	358	60,5%	38,1%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ	14,4%	3,0%	2.169	2.067	622	277	4,1%	0,4%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	85,6%	97,0%	2.933	3.277	2914	2720	85,0%	80,5%

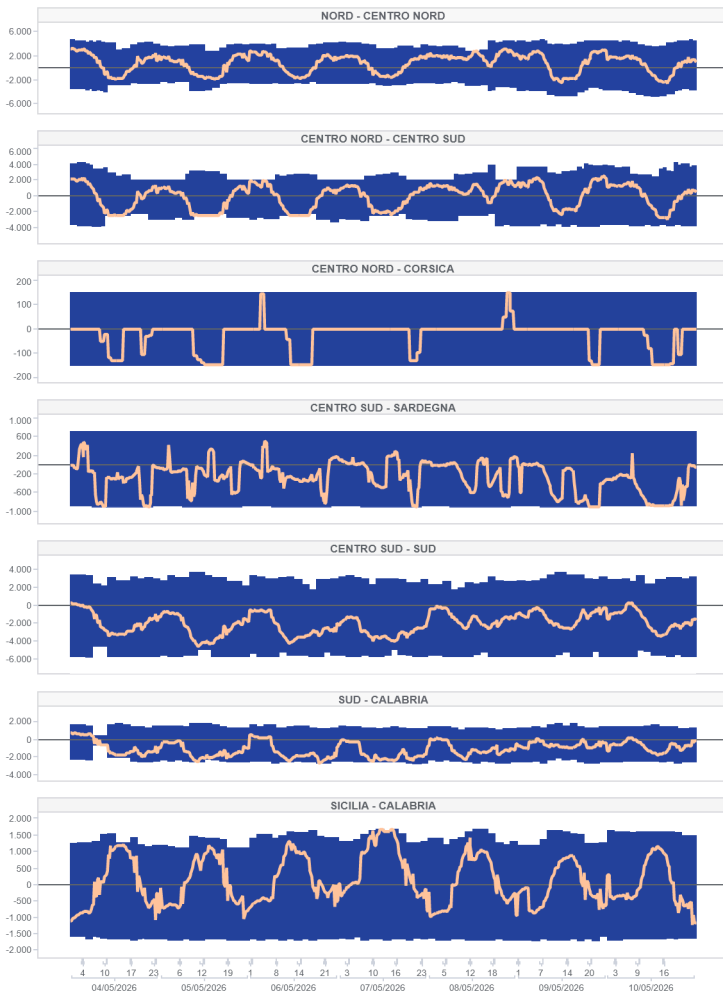
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.18	Sett. n.19	Sett. n.18	Sett. n.19	Sett. n.18	Sett. n.19	Sett. n.18	Sett. n.19
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	45,2%	58,5%	3.641	2.783	1.615	1.126	0,0%	0,6%
	CSUD-CNOR	54,8%	41,5%	3.595	3.071	2.144	1.651	12,1%	9,1%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS		2,4%	150	150	0	105	0,0%	0,6%
	CORS-CNOR	20,8%	23,2%	150	150	121	118	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	15,5%	24,3%	720	720	209	122	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	84,5%	75,6%	884	887	376	388	1,3%	6,3%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	13,4%	3,3%	3.029	2.948	349	178	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	86,6%	96,7%	5.433	5.552	2.046	2.054	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	2,4%	150	150	0	86	0,0%	0,0%
	SARD-CORS	100,0%	97,6%	150	150	45	48	13,7%	16,7%
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	53,4%	69,6%	4.328	3.896	2.135	1.699	0,9%	0,1%
	CNOR-NORD	46,6%	30,4%	4.033	3.103	1.926	1.323	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	21	18	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	111	102	12	17	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	63,4%	50,9%	1.655	1.658	729	496	0,0%	0,0%
	SICI-CALA	36,6%	49,1%	1.469	1.421	449	755	0,0%	2,2%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	94,6%	97,2%	225	225	102	97	1,6%	0,6%
	MALT-SICI	1,0%	0,0%	225	225	3	0	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	CALA-SUD	75,3%	89,6%	2.624	2.414	688	1.225	0,0%	1,5%
	SUD-CALA	24,7%	10,4%	1.587	1.399	488	338	0,0%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.18	Sett. n.19	Sett. n.18	Sett. n.19	Sett. n.18	Sett. n.19	Sett. n.18	Sett. n.19
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	27,4%	28,3%	175	157	164	145	26,5%	24,1%
	XAUS-COUP	72,0%	71,3%	461	424	454	391	63,2%	61,8%
	COUP-XFRA	6,7%		2.028	1.541	825	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	93,3%	100,0%	3.848	2.915	3.333	2.729	61,9%	86,8%
	COUP-BSP	43,6%	51,6%	670	653	602	573	35,1%	37,1%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	56,0%	48,1%	529	391	503	366	37,5%	35,1%
	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	3.355	2.848	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE			0	0	0	0	0,0%	0,0%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	0,0%	0,0%	0	0	0	0	0,0%	0,0%

## Transiti Italia (MW)

■ Limite Import ■ Limite Export ■ Flusso



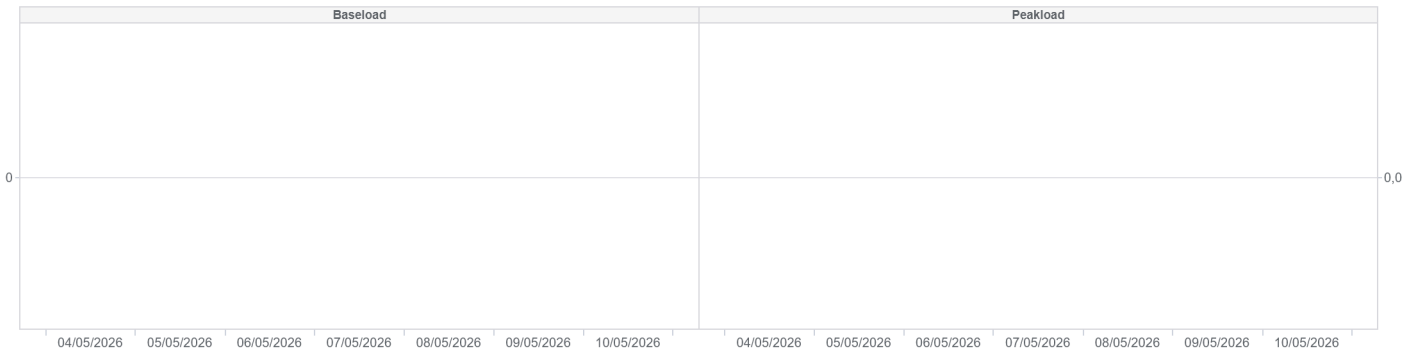
## Transiti esteri (MW)

■ 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-2026-05-04							
BL-2026-05-05							
BL-2026-05-06							
<b>Baseload</b>							
BL-2026-05-07							
BL-2026-05-08							
BL-2026-05-09							
BL-2026-05-10							
PL-2026-05-04							
PL-2026-05-05							
<b>Peakload</b>							
PL-2026-05-06							
PL-2026-05-07							
PL-2026-05-08							

**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)
<b>Baseload</b>												
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
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	1	2.209		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	0	0		3	26.280
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
<b>Peakload</b>												
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

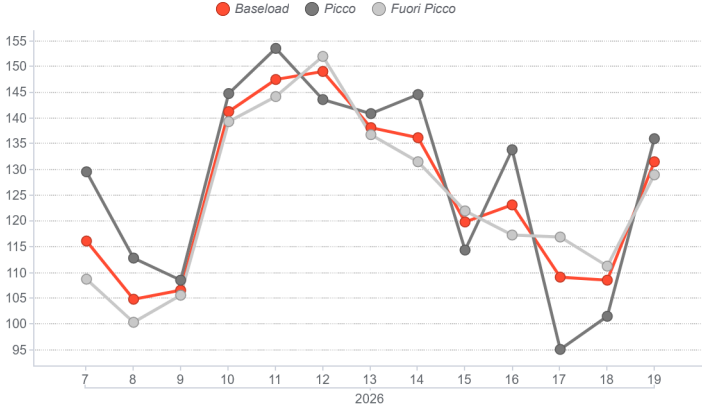
**PCE**

	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
<b>Baseload</b>	494	9,3%	13,5%
<b>Peak</b>	2	17,9%	0,0%
<b>Non Standard</b>	3.147	-1,4%	86,2%
<b>Contratti bilaterali</b>	3.643	0,0%	99,8%
<b>MTE</b>	8	5,2%	0,2%
<b>Totale PCE</b>	3.650	0,0%	100,0%
<b>Posizione netta</b>	2.331	2,3%	63,9%

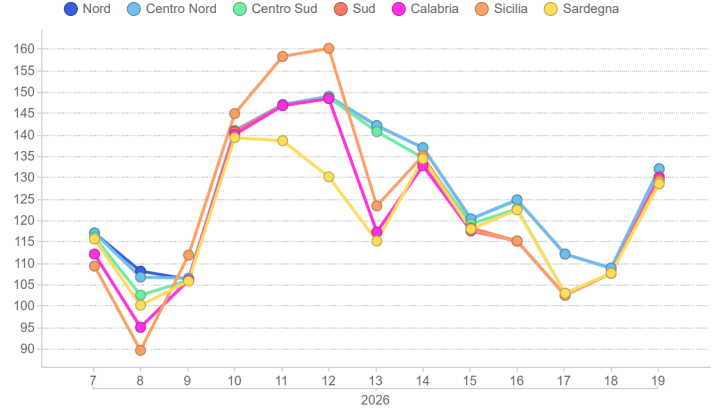
**Programmi**

Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.074	5,9%	1.675	4,5%
Rifiutati	166	-36,2%	0	-48,6%
<b>Registrati</b>	<b>908</b>	<b>20,4%</b>	<b>1.675</b>	<b>4,5%</b>
Sbilanciamenti a programma	1.423	-6,7%	656	-3,0%
<b>Saldo programmi</b>	<b>0</b>		<b>767</b>	

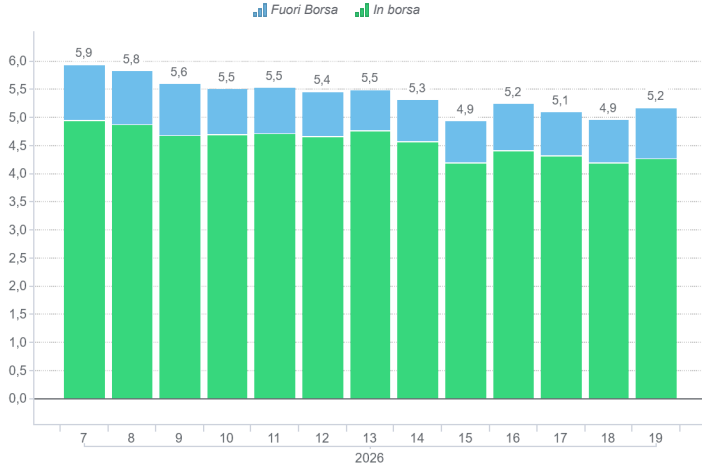
### MGP - PUN Index GME (€/MWh)



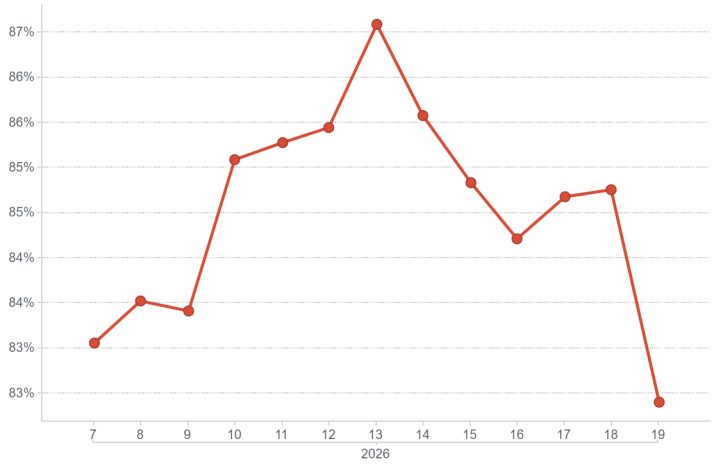
### MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



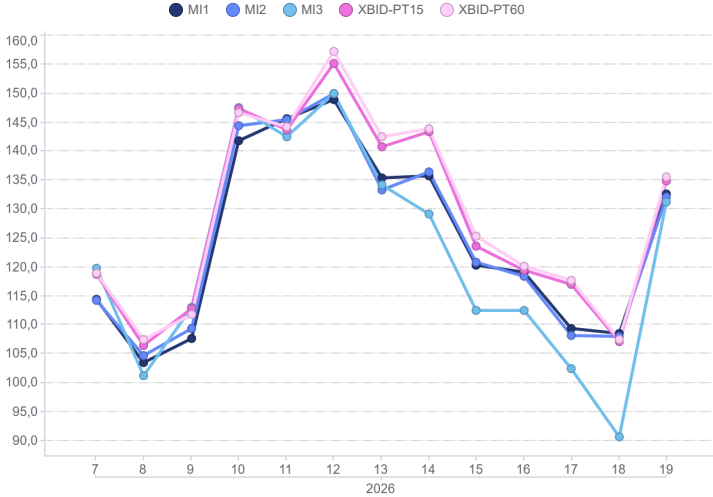
### MGP - Volumi (TWh)



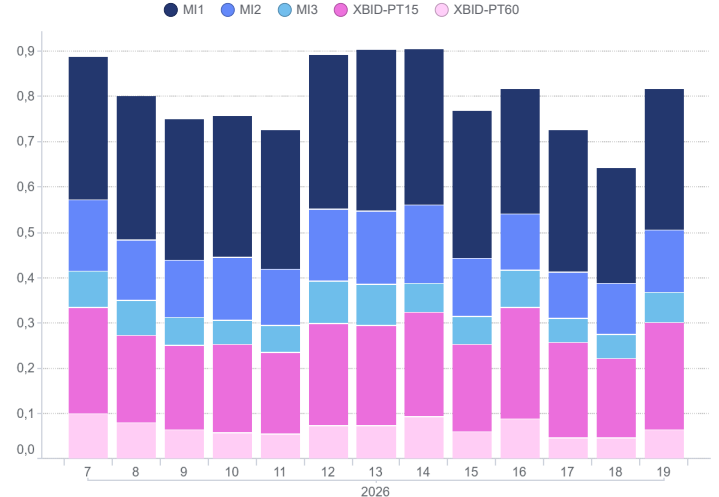
### MGP - Liquidità (%)



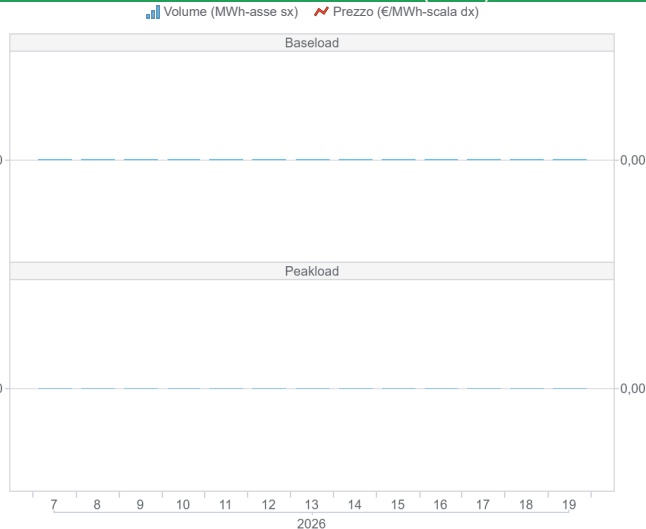
### Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



### MI - Volumi (TWh)



### Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



### PCE

