

PUN Index GME

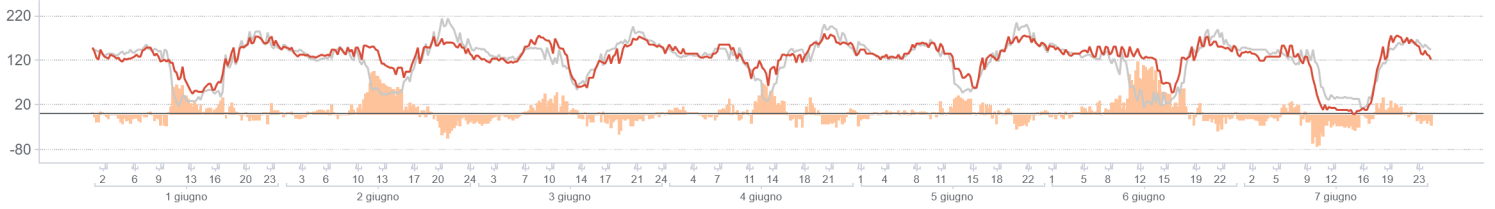
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	128,09	4,51	3,7%
<i>Picco</i>	118,99	10,66	9,8%
<i>Fuori Picco</i>	131,73	-0,32	-0,2%
<i>Massimo</i>	180,90		
<i>Minimo</i>	0,00		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale	8.634	12,8
	Estero	1.041	1,5
	Totale	9.674	14,4
Vendite	Nazionale	4.123	6,1
	Estero	1.032	1,5
	Totale	5.155	7,7
Acquisti	Nazionale	5.017	7,5
	Estero	138	0,2
	Totale	5.155	7,7

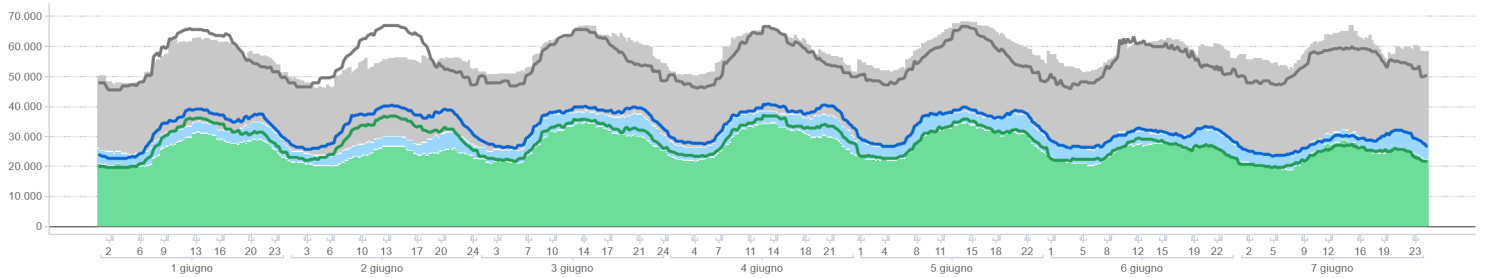
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.357	-8,0%	84,5%
<i>Operatori</i>	2.604	-7,2%	50,5%
<i>GSE</i>	724	-10,7%	14,1%
<i>Zone estere</i>	1.028	-8,2%	19,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	798	4,0%	15,5%
<i>Zone estere</i>	3	-60,9%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	795	4,7%	15,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.155	-6,3%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.519	18,5%	
OFFERTA TOTALE	9.674	3,8%	

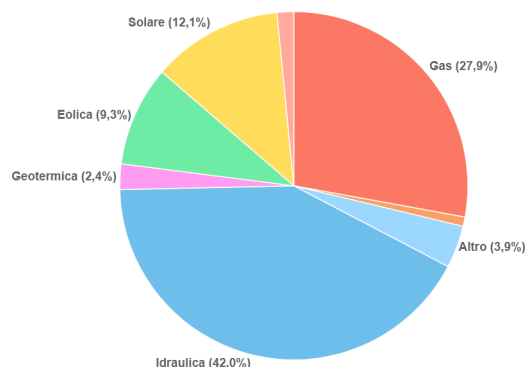
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.357	-8,0%	84,5%
<i>Acquirente Unico</i>	87	0,9%	1,7%
<i>Altri operatori</i>	3.156	-11,6%	61,2%
<i>Pompaggi</i>	50	-15,0%	1,0%
<i>Zone estere</i>	138	10,6%	2,7%
<i>Saldo programmi PCE</i>	926	3,0%	18,0%
PCE (incluso MTE)	798	4,0%	15,5%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.724	3,5%	33,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-926	3,0%	-18,0%
VOLUMI ACQUISTATI	5.155	-6,3%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	422	3,9%	
DOMANDA TOTALE	5.577	-5,6%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	1.347	2,0	-264	-16,4%
<i>Gas</i>	1.150	1,7	-256	-18,2%
<i>Carbone</i>	36	0,1	-12	-25,7%
<i>Altro</i>	162	0,2	4	2,6%
Rinnovabili	2.712	4,0	8	0,3%
<i>Idraulica</i>	1.731	2,6	-34	-1,9%
<i>Geotermica</i>	98	0,1	0	-0,4%
<i>Eolica</i>	384	0,6	49	14,7%
<i>Solare</i>	500	0,7	-7	-1,4%
Pompaggio	64	0,1	4	6,1%
Totale	4.123	6,1	-252	-5,8%

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	130,65	5,5%	131,19	5,9%	125,37	1,3%	121,80	-1,4%	121,72	-1,4%	121,72	-1,4%	117,68	2,1%
<i>Picco</i>	125,14	14,7%	125,14	14,7%	113,42	4,2%	102,34	-5,6%	101,97	-5,7%	101,97	-5,6%	92,79	8,8%
<i>Fuori Picco</i>	132,85	0,6%	133,61	1,2%	130,15	-1,4%	129,59	-1,9%	129,62	-1,8%	129,62	-1,8%	127,63	-3,3%
Massimo	180,90		180,90		180,90		180,90		180,90		180,90		180,90	
Minimo	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	

Volumi zonali

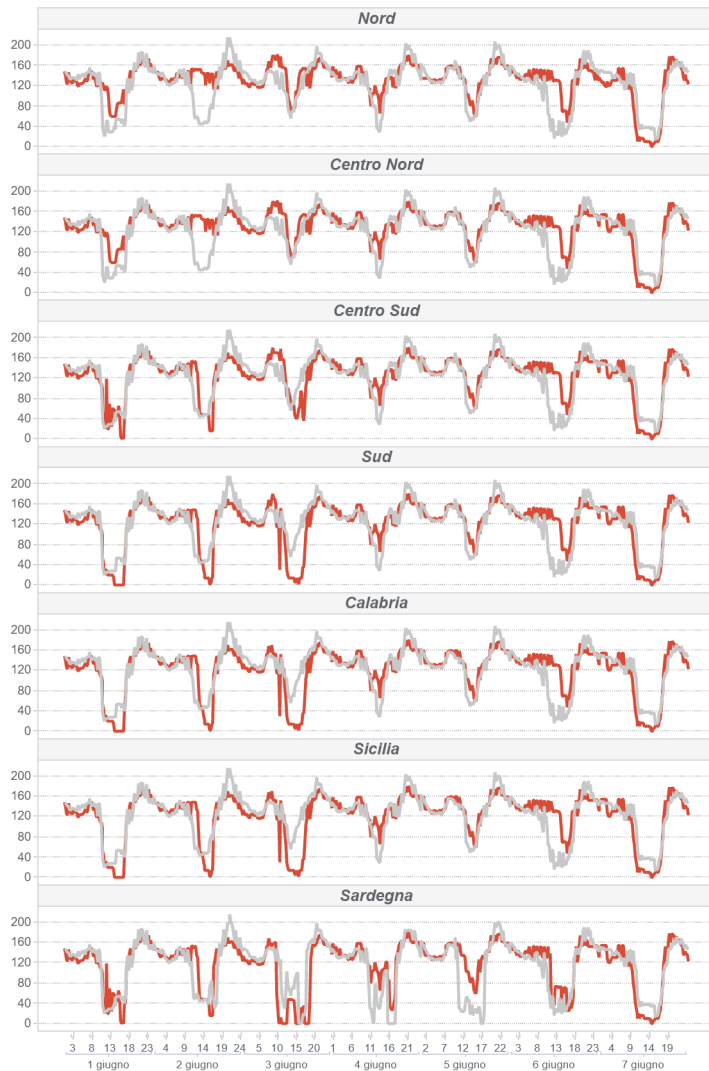
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	<i>Totale</i>	4.504	407	327	-64	1.333	103	833	-13	638	-6	656	24	343	6
Vendite	<i>Totale</i>	2.057	-33	243	-63	606	-18	514	-39	220	-95	253	0	231	-5
Acquisti	<i>Totale</i>	2.813	-306	431	-46	898	-28	319	4	96	3	297	8	163	3
Offerta	<i>Media</i>	6,7	9,9%	0,5	-16,4%	2,0	8,4%	1,2	-1,5%	0,9	-0,9%	1,0	3,8%	0,5	1,8%
Vendite	<i>Media</i>	3,1	-1,6%	0,4	-20,5%	0,9	-2,8%	0,8	-7,0%	0,3	-30,0%	0,4	-0,1%	0,3	-2,3%
Acquisti	<i>Media</i>	4,2	-9,8%	0,6	-9,7%	1,3	-3,1%	0,5	1,4%	0,1	3,3%	0,4	2,7%	0,2	2,0%

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	-7,2%	0,1	-54,1%	0,3	-5,2%	0,2	-16,3%	0,2	-45,8%	0,1	-16,6%	0,2	-12,4%
<i>Gas</i>		0,9	-8,8%	0,0	-56,6%	0,3	-5,4%	0,2	-21,2%	0,2	-48,9%	0,1	-16,4%	0,1	-4,0%
<i>Carbone</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	-25,7%
<i>Altro</i>		0,1	9,2%	0,0	-20,7%	0,0	-3,9%	0,1	4,8%	0,0	-1,3%	0,0	-22,6%	0,0	-3,7%
Rinnovabili		2,0	0,9%	0,3	-8,7%	0,6	-0,8%	0,5	-2,3%	0,1	7,4%	0,3	6,6%	0,2	8,5%
<i>Idraulica</i>		1,7	0,5%	0,1	-15,3%	0,3	-6,7%	0,2	-5,3%	0,1	-1,4%	0,1	4,3%	0,1	-2,9%
<i>Geotermica</i>		-	-	0,1	-0,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Eolica</i>		0,0	130,7%	0,0	57,8%	0,1	29,4%	0,3	0,6%	0,1	19,5%	0,1	19,6%	0,0	58,2%
<i>Solare</i>		0,3	1,4%	0,0	-21,8%	0,2	-4,5%	0,0	-2,1%	0,0	3,7%	0,1	0,3%	0,1	-1,8%
Pompaggio		0,1	11,8%	-	-	0,0	-40,2%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-
Totale		3,1	-1,6%	0,4	-20,5%	0,9	-2,8%	0,8	-7,0%	0,3	-30,0%	0,4	-0,1%	0,3	-2,3%

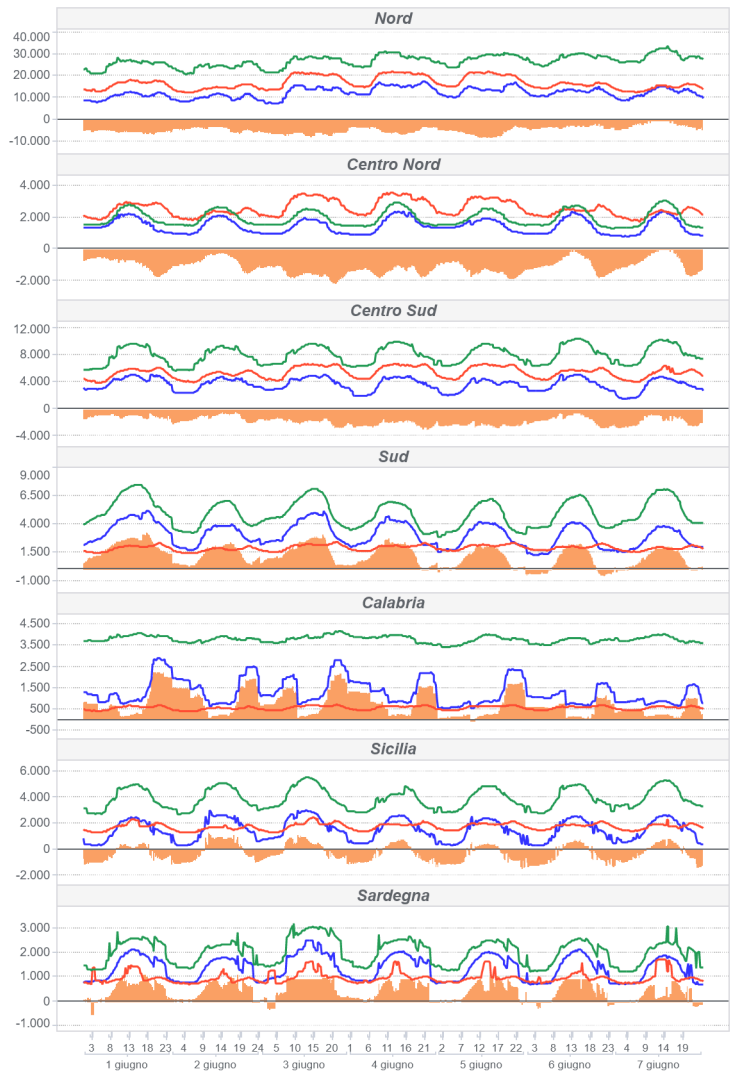
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

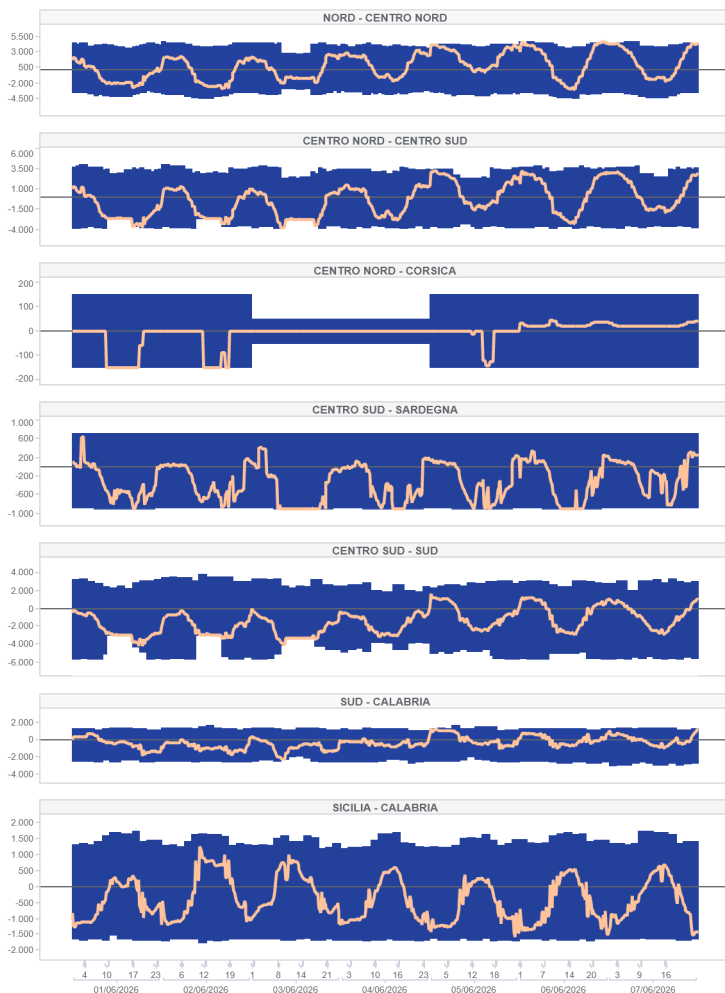


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.22	Sett. n.23	Sett. n.22	Sett. n.23	Sett. n.22	Sett. n.23	Sett. n.22	Sett. n.23
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	n.d.	0	0	0	n.d.	
	NORD-AUST			n.d.	0	0	0	n.d.	
	FRAN-NORD	100,0%	94,6%	n.d.	9	10	10	n.d.	100,0%
Francia - Nord	NORD-FRAN			n.d.	0	0	0	n.d.	
	GREC-SUD	0,0%	0,0%	n.d.	25	0	0	n.d.	0,0%
Grecia - Sud	SUD-GREC			n.d.	25	0	0	n.d.	0,0%
	CSUD-MONT	28,7%	31,1%	n.d.	690	169	145	n.d.	6,5%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	68,0%	67,6%	n.d.	489	385	457	n.d.	63,1%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	n.d.	0	0	0	n.d.	
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			n.d.	0	0	0	n.d.	
	NORD-SVIZ	4,9%	10,1%	n.d.	1.976	127	404	n.d.	2,1%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	95,1%	89,9%	n.d.	2.671	2626	2273	n.d.	76,5%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.22	Sett. n.23	Sett. n.22	Sett. n.23	Sett. n.22	Sett. n.23	Sett. n.22	Sett. n.23
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	25,0%	46,3%	3.459	3.375	677	1.517	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	75,0%	53,7%	3.681	3.555	1.833	1.939	1,2%	10,4%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS		28,6%	150	121	0	25	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	31,5%	12,5%	150	121	106	133	0,0%	8,9%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	20,5%	31,4%	624	720	94	134	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	79,5%	68,6%	853	884	514	540	16,7%	12,9%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD		15,8%	2.821	2.861	0	792	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	100,0%	84,2%	5.265	4.889	2.407	1.916	1,8%	9,4%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	0,0%	150	150	0	0	0,0%	0,0%
	SARD-CORS	100,0%	21,4%	150	150	53	89	20,2%	8,9%
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	44,2%	59,1%	4.213	4.119	1.176	2.301	0,0%	4,0%
	CNOR-NORD	55,7%	40,9%	3.636	3.720	1.324	1.442	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0	0,0%	0,0%
	SARD-COAC	32,7%	100,0%	102	102	53	60	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	65,6%	67,0%	1.638	1.661	711	808	0,0%	0,0%
	SICI-CALA	34,4%	33,0%	1.436	1.439	402	396	0,3%	0,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	114	147	2,4%	3,1%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	CALA-SUD	99,0%	73,7%	2.530	2.537	1.002	640	0,7%	0,6%
	SUD-CALA	1,0%	26,3%	1.402	1.337	137	547	0,0%	0,1%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.22	Sett. n.23	Sett. n.22	Sett. n.23	Sett. n.22	Sett. n.23	Sett. n.22	Sett. n.23
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	13,4%	33,9%	157	159	146	148	11,3%	30,4%
	XAUS-COUP	84,2%	64,9%	428	439	412	403	76,5%	53,9%
	COUP-XFRA			1.801	1.851	0	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	100,0%	99,1%	3.138	3.465	3.026	3.170	92,1%	79,0%
	COUP-BSP	33,8%	49,6%	658	665	532	576	19,0%	35,1%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	62,8%	48,8%	392	415	375	391	49,3%	38,7%
	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	3.409	3.258	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%

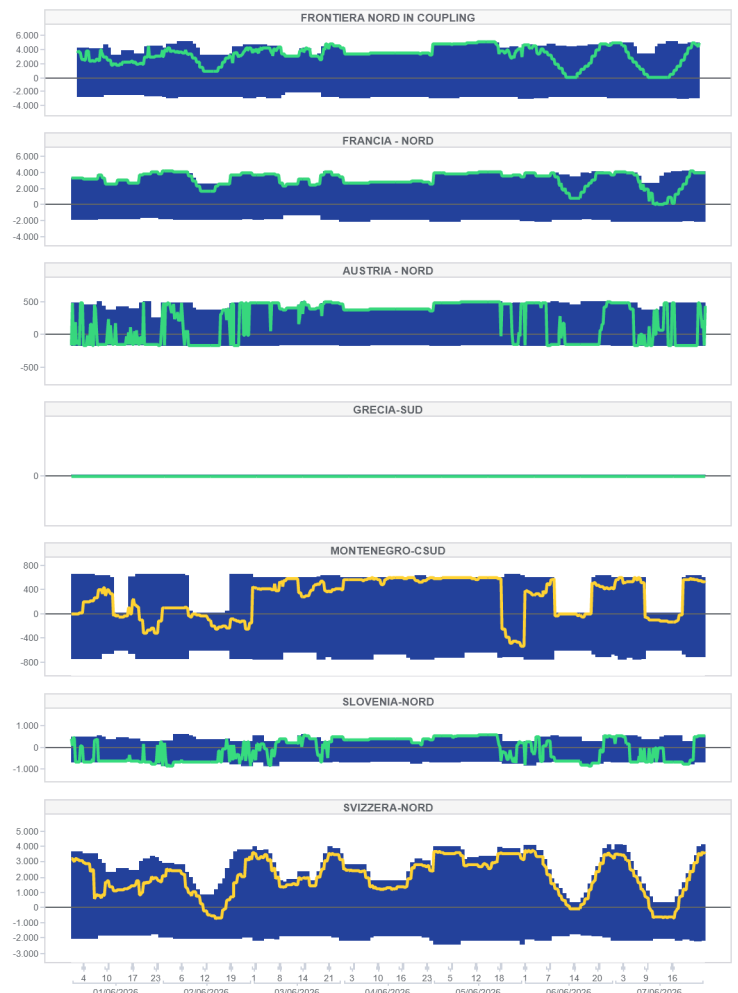
Transiti Italia (MW)

■ Limite Import ■ Limite Export ▲ Flusso



Transiti esteri (MW)

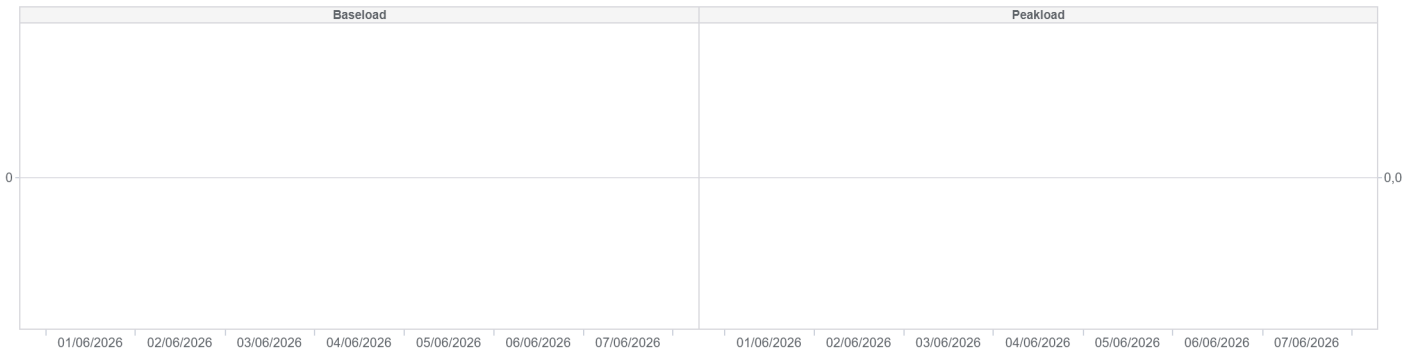
▲ Import netto coup ▲ Import netto esplicita ■ Limite Export ■ Limite Import



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-2026-06-01							
BL-2026-06-02							
BL-2026-06-03							
Baseload							
BL-2026-06-04							
BL-2026-06-05							
BL-2026-06-06							
BL-2026-06-07							
PL-2026-06-01							
PL-2026-06-02							
Peakload							
PL-2026-06-03							
PL-2026-06-04							
PL-2026-06-05							

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)
Baseload												
BL-M-2026-07			136,20	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
BL-M-2026-08			149,33	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
BL-M-2026-09			138,15	10,5%	0	0	0	0	0	0	0	0
BL-Q-2026-03			141,26	3,1%	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	4	35.040
PL-M-2026-07			133,95	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-M-2026-08			145,56	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-M-2026-09			136,02	19,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
Peakload												
PL-Q-2026-03			138,33	5,5%	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

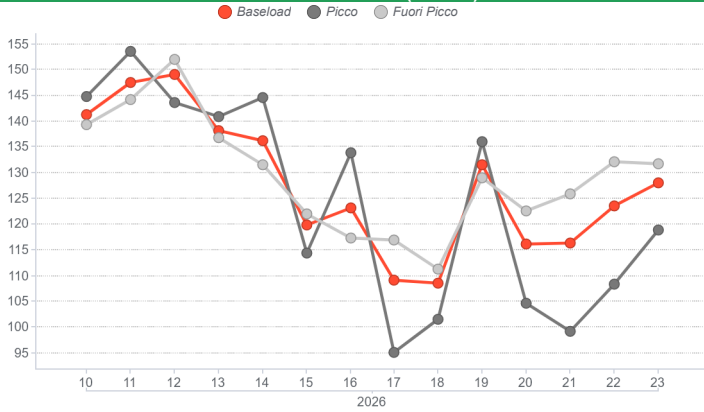
PCE

	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	543	31,8%	14,0%
Peak	2	-3,8%	0,0%
Off Peak	0		0,0%
Non Standard	3.314	1,2%	85,7%
Contratti bilaterali	3.858	4,6%	99,8%
MTE	7	-8,7%	0,2%
Totale PCE	3.865	4,6%	100,0%
Posizione netta	2.418	3,2%	62,5%

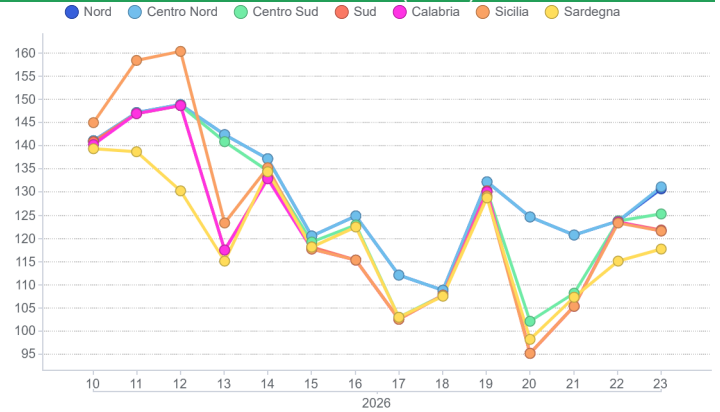
Programmi

Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.111	9,2%	1.724	3,5%
Rifiutati	313	24,9%	0	-12,3%
Registrati	798	4,0%	1.724	3,5%
Sbilanciamenti a programma	1.620	2,7%	694	2,3%
Saldo programmi	0		926	

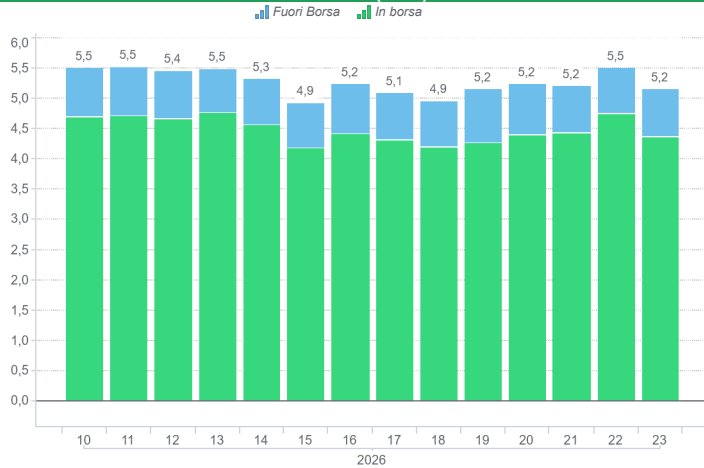
MGP - PUN Index GME (€/MWh)



MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



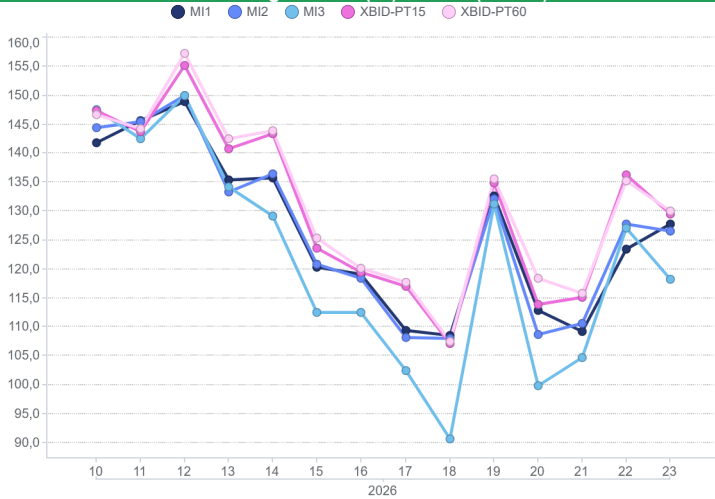
MGP - Volumi (TWh)



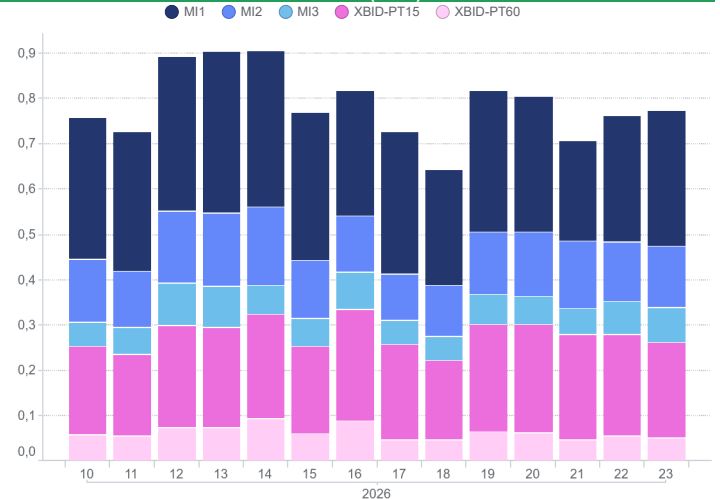
MGP - Liquidità (%)



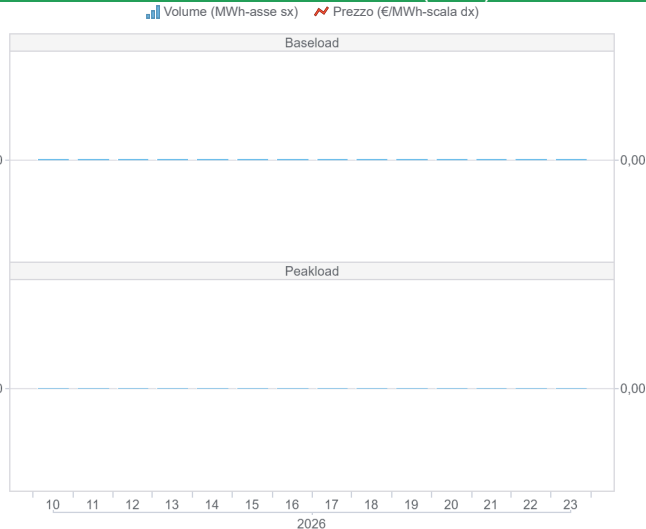
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

