

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	161,23	17,14	11,9%
<i>Picco</i>	158,78	18,37	13,1%
<i>Fuori Picco</i>	162,60	16,46	11,3%
Massimo	260,00		
Minimo	66,00		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 9.265	13,8	0,9%
	Estero 1.163	1,7	5,8%
	Totale 10.428	15,5	1,4%
Vendite	Nazionale 5.757	8,6	6,0%
	Estero 1.155	1,7	5,7%
	Totale 6.912	10,3	5,9%
Acquisti	Nazionale 6.802	10,1	5,6%
	Estero 110	0,2	28,5%
	Totale 6.912	10,3	5,9%

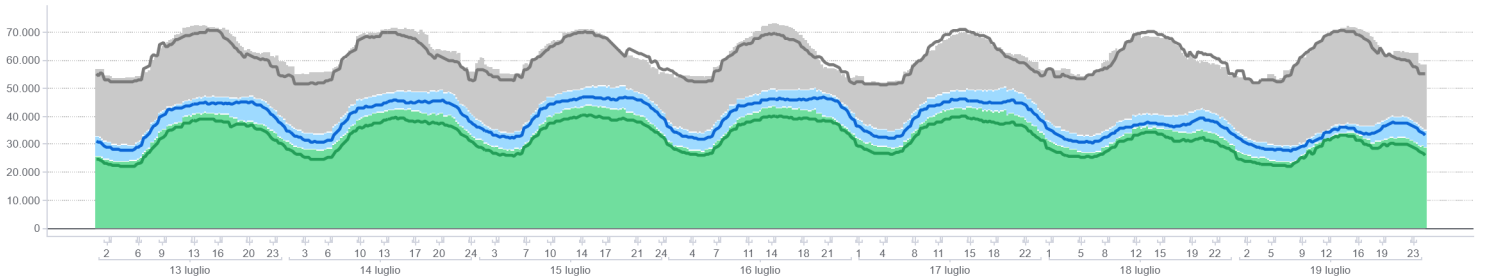
PUN Index GME (€/MWh)

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	5.814	6,5%	84,1%
<i>Operatori</i>	3.962	8,5%	57,3%
<i>GSE</i>	704	-2,0%	10,2%
<i>Zone estere</i>	1.149	5,3%	16,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	1.097	3,0%	15,9%
<i>Zone estere</i>	6	212,5%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.091	2,6%	15,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	6.912	5,9%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.516	-6,3%	
OFFERTA TOTALE	10.428	1,4%	

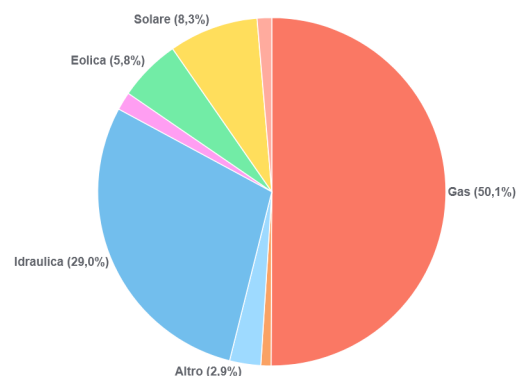
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	5.814	6,5%	84,1%
<i>Acquirente Unico</i>	147	8,7%	2,1%
<i>Altri operatori</i>	4.569	8,5%	66,1%
<i>Pompaggi</i>	30	-16,5%	0,4%
<i>Zone estere</i>	110	28,5%	1,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	959	-3,4%	13,9%
PCE (incluso MTE)	1.097	3,0%	15,9%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	2.057	-0,1%	29,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-959	-3,4%	-13,9%
VOLUMI ACQUISTATI	6.912	5,9%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	474	3,3%	
DOMANDA TOTALE	7.386	5,7%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	3.103	4,6	256	9,0%
<i>Gas</i>	2.882	4,3	236	8,9%
<i>Carbone</i>	54	0,1	25	86,4%
<i>Altro</i>	166	0,2	-5	-2,8%
Rinnovabili	2.576	3,8	57	2,3%
<i>Idraulica</i>	1.668	2,5	-3	-0,2%
<i>Geotermica</i>	97	0,1	-1	-0,9%
<i>Eolica</i>	332	0,5	72	27,7%
<i>Solare</i>	478	0,7	-11	-2,2%
Pompaggio	78	0,1	11	15,9%
Totale	5.757	8,6	324	6,0%

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	160,76	11,7%	161,15	11,9%	161,03	11,8%	161,03	11,8%	161,03	11,9%	166,05	12,7%	160,45	12,6%
<i>Picco</i>	158,94	13,1%	158,94	13,1%	158,59	12,9%	158,59	12,9%	158,59	12,9%	158,59	12,9%	156,98	13,8%
<i>Fuori Picco</i>	161,78	11,0%	162,38	11,3%	162,38	11,3%	162,38	11,3%	162,38	11,3%	170,19	12,5%	162,38	12,0%
Massimo	260,00		260,00		260,00		260,00		260,00		301,73		260,00	
Minimo	66,00		66,00		66,00		66,00		66,00		66,00		66,00	

Volumi zonali

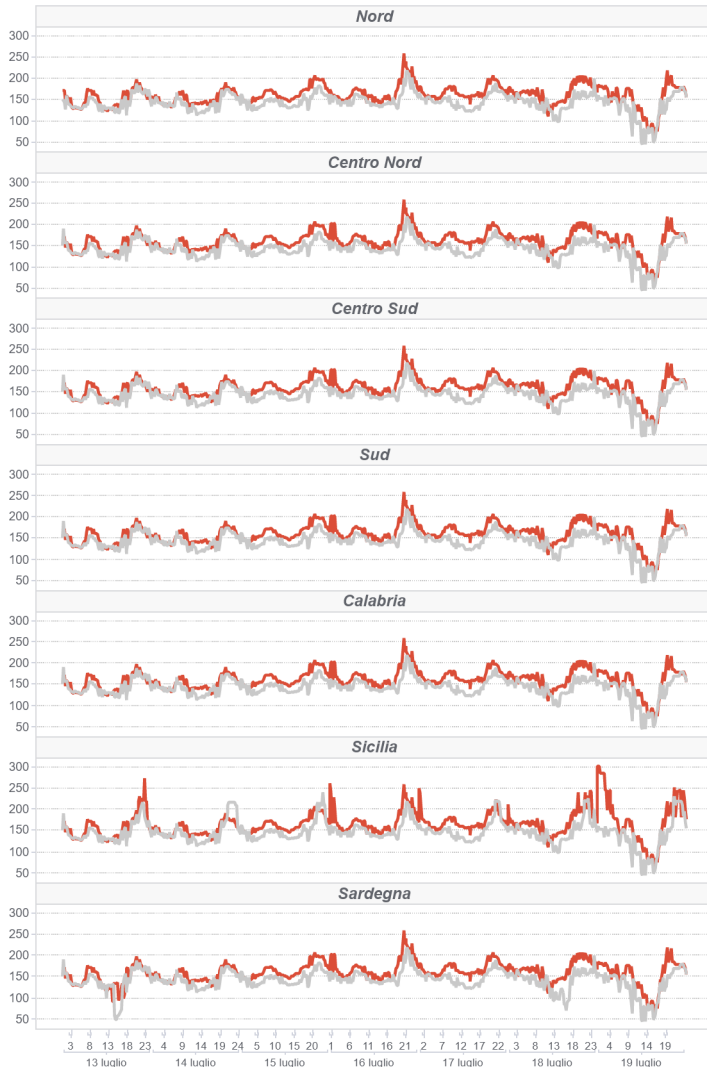
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	<i>Totale</i>	4.856	-55	390	-4	1.392	13	979	70	664	9	663	60	321	-8
Vendite	<i>Totale</i>	2.996	116	321	-5	792	36	716	111	374	31	293	19	264	16
Acquisti	<i>Totale</i>	3.730	101	599	40	1.250	100	454	40	140	17	422	49	207	14
		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>Media</i>	7,2	-1,1%	0,6	-1,0%	2,1	0,9%	1,5	7,7%	1,0	1,4%	1,0	10,0%	0,5	-2,4%
Vendite	<i>Media</i>	4,5	4,0%	0,5	-1,4%	1,2	4,8%	1,1	18,3%	0,6	9,0%	0,4	6,8%	0,4	6,3%
Acquisti	<i>Media</i>	5,6	2,8%	0,9	7,2%	1,9	8,7%	0,7	9,6%	0,2	13,9%	0,6	13,2%	0,3	7,1%

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		2,5	6,8%	0,2	-2,8%	0,6	5,0%	0,6	18,7%	0,4	7,2%	0,2	40,0%	0,2	19,8%
	<i>Gas</i>	2,4	7,2%	0,2	-2,5%	0,6	6,7%	0,5	18,9%	0,4	7,6%	0,1	77,8%	0,1	-0,1%
	<i>Carbone</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	86,4%
	<i>Altro</i>	0,1	-1,1%	0,0	-19,9%	0,0	-22,3%	0,0	15,3%	0,0	-0,5%	0,0	-4,7%	0,0	-0,6%
Rinnovabili		1,9	-0,2%	0,3	-0,6%	0,6	5,0%	0,5	17,8%	0,1	14,5%	0,3	-5,8%	0,2	-7,7%
	<i>Idraulica</i>	1,6	0,2%	0,1	-1,2%	0,3	0,3%	0,2	0,9%	0,1	0,9%	0,1	-5,7%	0,1	-6,9%
	<i>Geotermica</i>	-	-	0,1	-0,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>Eolica</i>	0,0	39,9%	0,0	55,3%	0,1	55,6%	0,2	47,1%	0,1	37,1%	0,1	-15,0%	0,0	-12,9%
	<i>Solare</i>	0,3	-3,1%	0,0	0,6%	0,2	-3,4%	0,0	2,2%	0,0	6,8%	0,1	1,9%	0,1	-5,9%
Pompaggio		0,1	19,1%	-	-	0,0	-15,9%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-
Totale		4,5	4,0%	0,5	-1,4%	1,2	4,8%	1,1	18,3%	0,6	9,0%	0,4	6,8%	0,4	6,3%

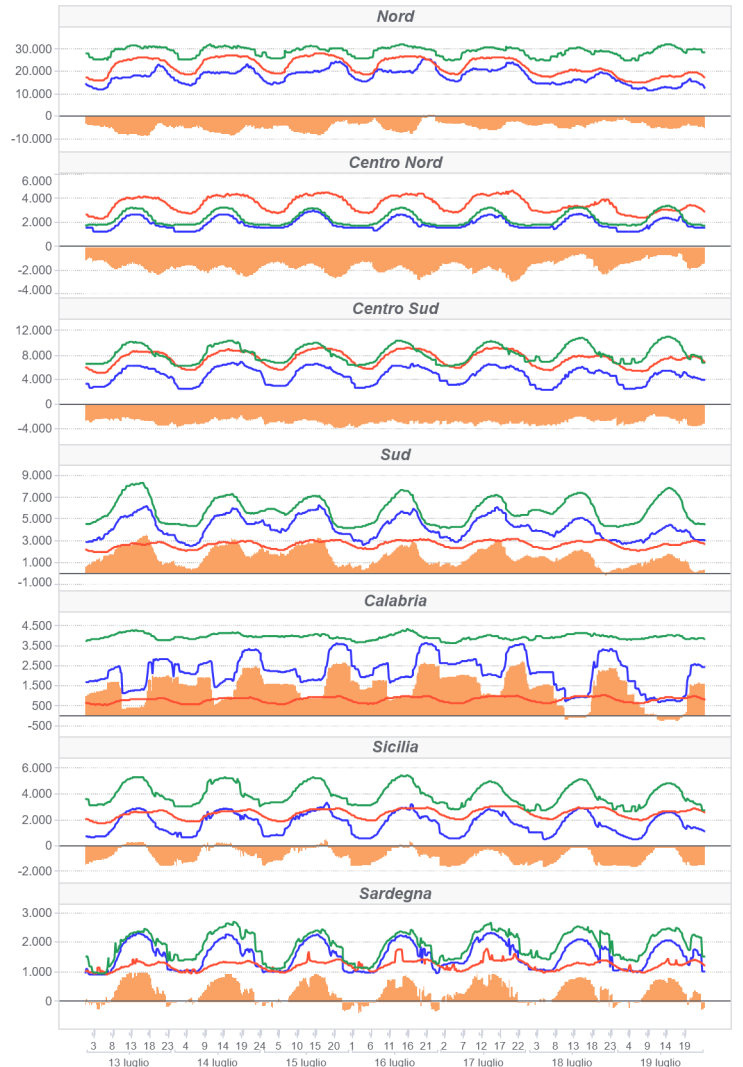
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

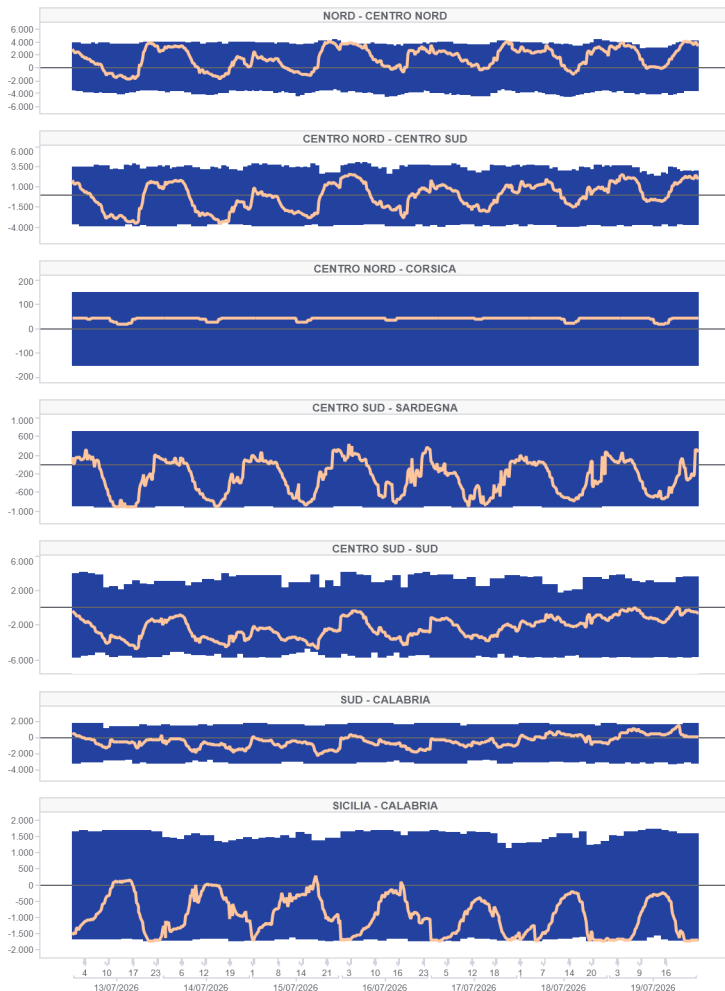


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.28	Sett. n.29	Sett. n.28	Sett. n.29	Sett. n.28	Sett. n.29	Sett. n.28	Sett. n.29
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
	FRAN-NORD	100,0%	100,0%	10	10	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	7,6%	9,5%	1.491	1.492	193	298	1,0%	1,9%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	92,4%	90,5%	1.406	1.406	514	426	33,8%	27,4%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ			3.743	3.617	0	0	0,0%	0,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	100,0%	100,0%	4.028	4.812	1941	2570	48,2%	53,4%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.28	Sett. n.29	Sett. n.28	Sett. n.29	Sett. n.28	Sett. n.29	Sett. n.28	Sett. n.29
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	48,7%	51,6%	3.419	3.442	1.065	1.236	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	51,3%	48,4%	3.690	3.698	1.581	1.586	1,0%	1,0%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	100,0%	100,0%	150	150	39	44	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	0,0%	0,0%	150	150	0	0		
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	36,0%	34,5%	720	720	173	137	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	64,0%	65,5%	887	887	504	486	5,5%	2,8%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	0,4%	0,6%	3.620	3.251	45	41	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	99,6%	99,4%	5.490	5.513	1.930	2.243	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	0,0%			0	0	0,0%	0,0%
	SARD-CORS					0	0	0,0%	0,0%
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	70,1%	79,0%	3.968	3.858	1.996	2.188	0,4%	3,3%
	CNOR-NORD	29,9%	21,0%	3.542	3.734	898	773	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	67	67	64	64	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	74,3%	94,2%	1.657	1.659	1.083	1.000	8,6%	12,5%
	SICI-CALA	25,7%	5,8%	1.559	1.550	337	93	0,0%	0,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	132	169	3,1%	22,9%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		
Sud - Calabria	CALA-SUD	92,0%	74,3%	2.565	3.037	660	760	0,1%	0,0%
	SUD-CALA	8,0%	25,7%	1.562	1.602	183	424	0,0%	0,0%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.28	Sett. n.29	Sett. n.28	Sett. n.29	Sett. n.28	Sett. n.29	Sett. n.28	Sett. n.29
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	3,7%	5,2%	149	137	125	117	3,0%	4,3%
	XAUS-COUP	95,8%	90,0%	369	363	367	349	93,9%	82,1%
	COUP-XFRA	0,1%	0,1%	1.959	1.795	0	10	0,0%	0,1%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	100,0%	99,9%	2.938	2.829	2.923	2.741	96,7%	92,1%
	COUP-BSP	6,8%	10,7%	631	618	319	296	1,0%	2,5%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	92,6%	80,8%	445	452	418	421	78,7%	67,9%
	NORD-COUP		0,1%	10.000	10.000	0	10	0,0%	0,0%
IT Coupling - Nord	COUP-NORD	100,0%	99,9%	10.000	10.000	3.636	3.359	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE	12,5%	8,9%	250	250	170	168	6,5%	4,8%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	87,5%	91,1%	250	250	237	247	79,8%	87,5%

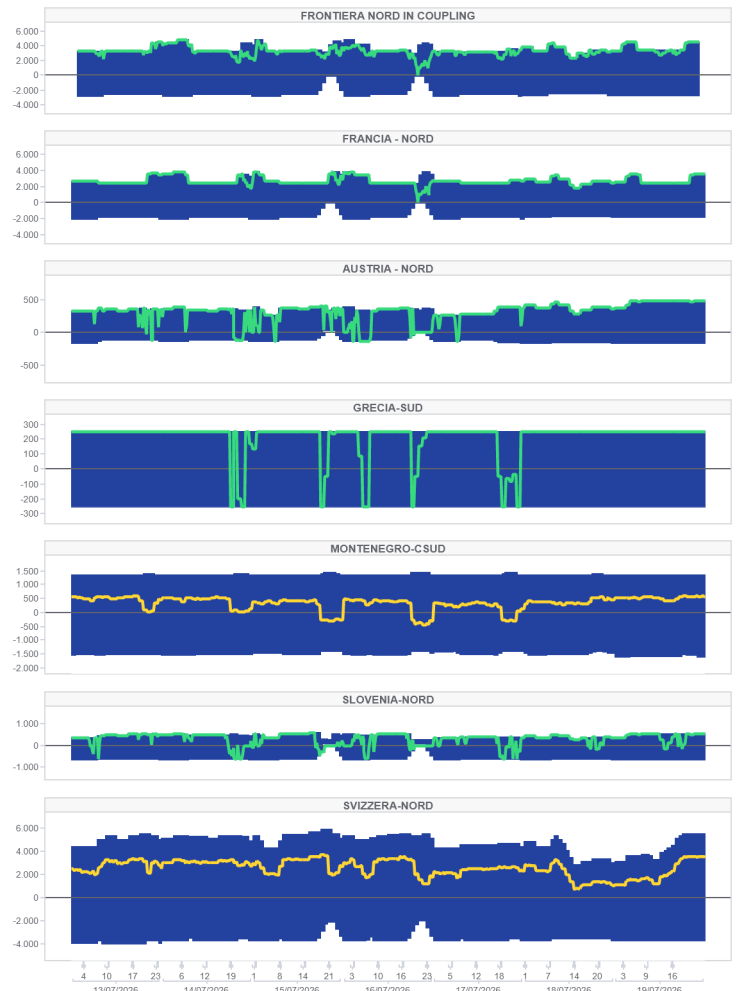
Transiti Italia (MW)

▮ Limite Import ▮ Limite Export ▮ Flusso



Transiti esteri (MW)

▮ Import netto coup ▮ Import netto esplicita ▮ Limite Export ▮ Limite Import



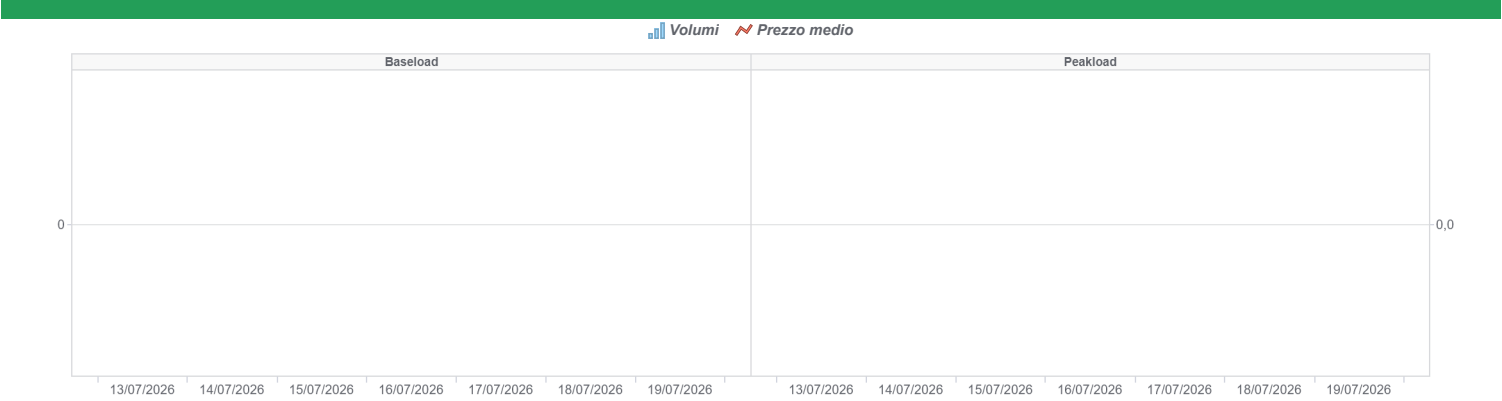


Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 29 dal 13/07/2026 al 19/07/2026

MPEG							
Prodotti	Prezzo min (cent. €/MWh)	Prezzo max (cent. €/MWh)	Prezzo medio (cent. €/MWh)	Volume (MW)	Volume (MWh)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-2026-07-13						
	BL-2026-07-14						
	BL-2026-07-15						
	BL-2026-07-16						
	BL-2026-07-17						
	BL-2026-07-18						
	BL-2026-07-19						
	PL-2026-07-13						
Peakload	PL-2026-07-14						
	PL-2026-07-15						
	PL-2026-07-16						
	PL-2026-07-17						

TOTALE



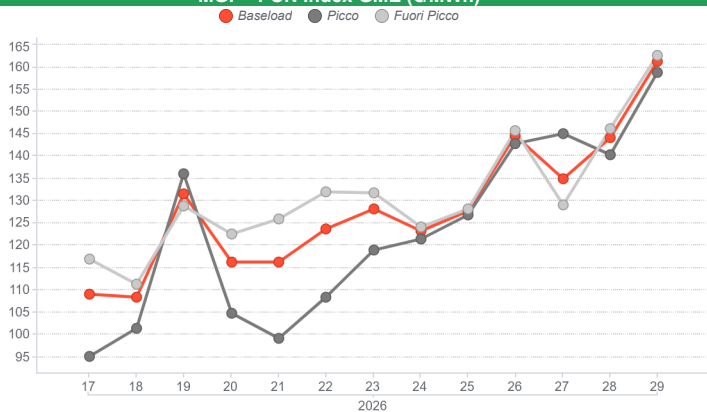
MTE												
	Prezzo min (€/MWh)	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoziazioni	Volume (MWh)	Volume (MW)	Volume OTC (MW)	Volume OTC (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-M-2026-08		145,71	10,3%	0	0	0	0	0		41	30.504
	BL-M-2026-09		138,15	0,0%	0	0	0	0	0		41	29.520
	BL-M-2026-10		146,73	12,2%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-04		135,10	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
	BL-Q-2027-02		93,43	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2027-03		102,88	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2027		111,01	0,0%	0	0	0	0	0		5	43.800
Peakload	PL-M-2026-08		145,03	13,9%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-09		136,02	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-10		145,42	12,3%	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-Q-2027-03		113,56	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	502	-9,2%	11,4%
Peak	3	0,0%	0,1%
Non Standard	3.900	2,2%	88,4%
Contratti bilaterali	4.406	0,7%	99,8%
MTE	7	0,0%	0,2%
Totale PCE	4.412	0,7%	100,0%
Posizione netta	2.890	1,0%	65,5%

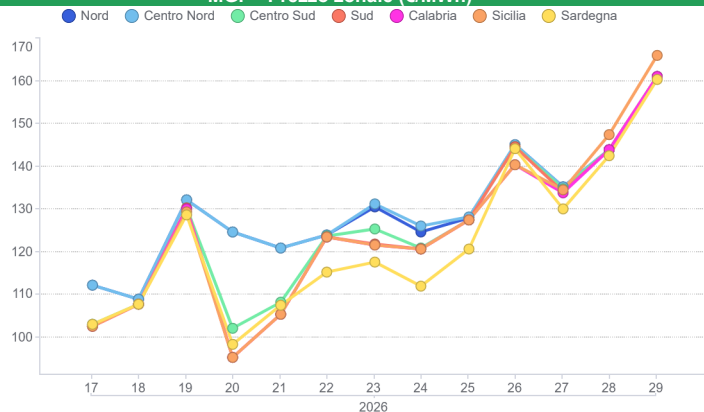
Programmi				
Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.272	-0,3%	2.060	0,1%
Rifiutati	175	-16,9%	3	29588,1%
Registrati	1.097	3,0%	2.057	-0,1%
Sbilanciamenti a programma	1.793	-0,2%	833	3,7%
Saldo programmi	0		959	

N.B.: in caso di assenza di scambi i campi nelle tabelle non risultano popolati

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



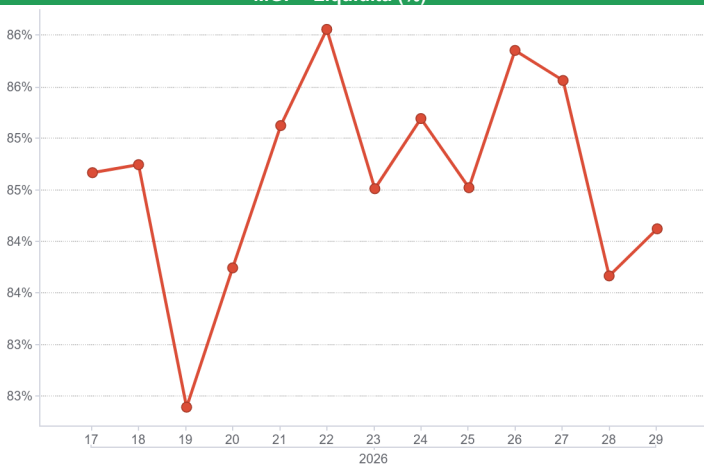
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



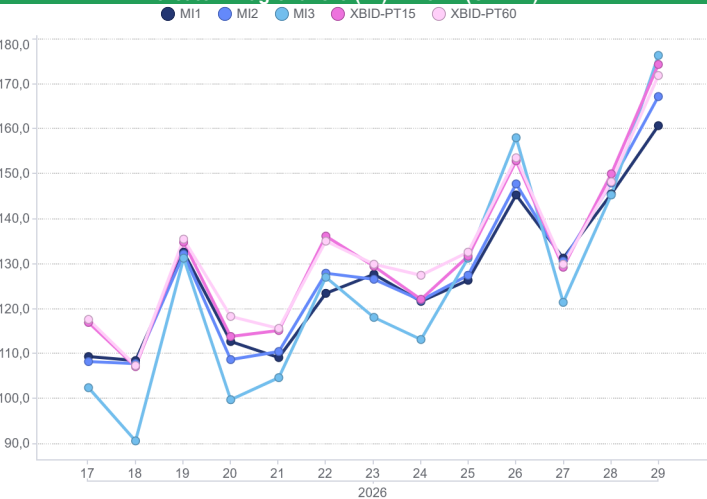
MGP - Volumi (TWh)



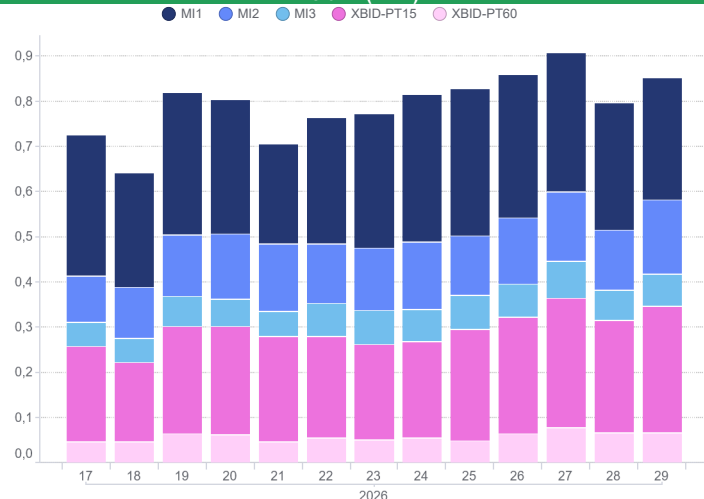
MGP - Liquidità (%)



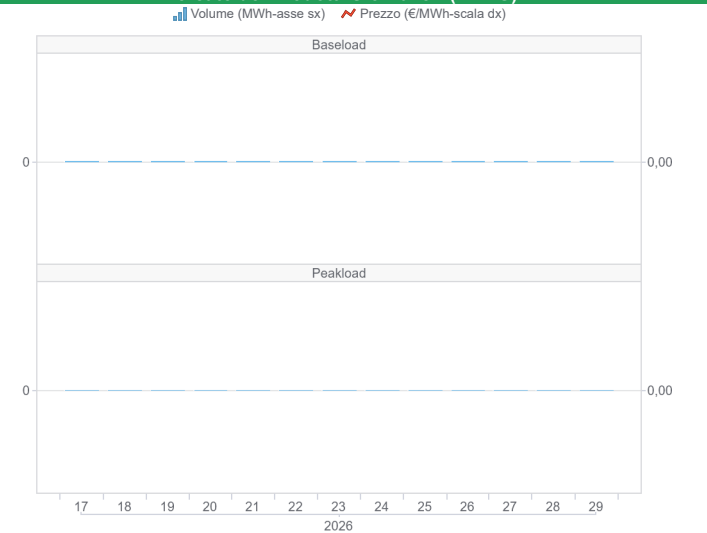
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

