

PUN Index GME

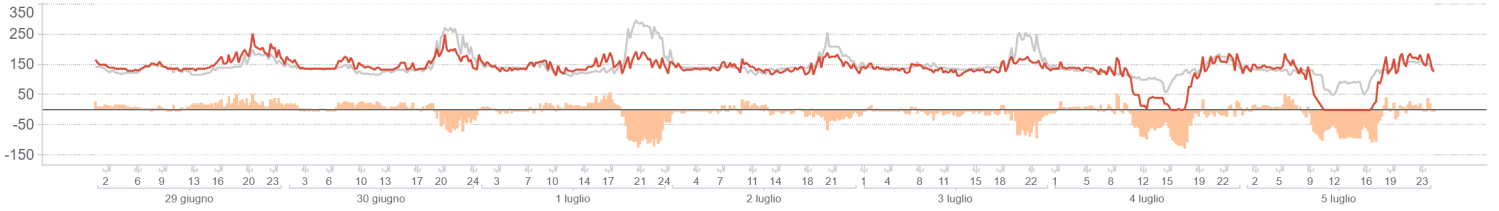
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	134,85	-9,82	-6,8%
<i>Picco</i>	145,10	2,20	1,5%
<i>Fuori Picco</i>	129,16	-16,50	-11,3%
<i>Massimo</i>	252,30		
<i>Minimo</i>	0,00		

 Volumi

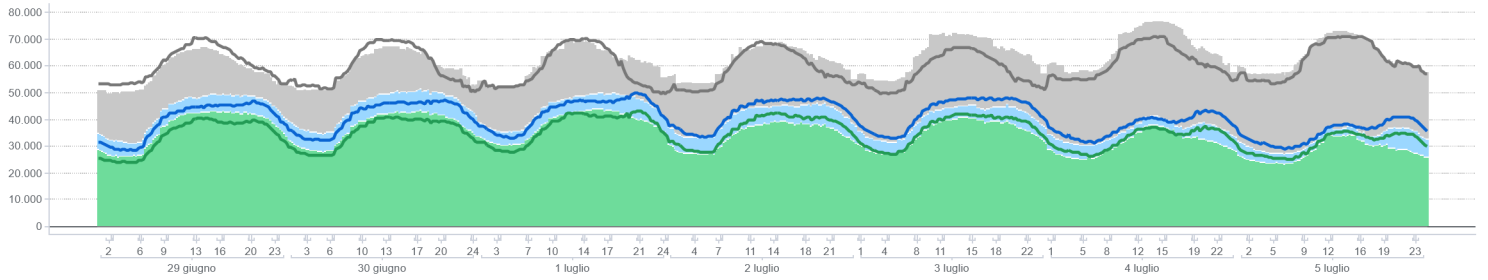
	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta			
Nazionale	9.394	14,0	4,8%
Estero	992	1,5	-11,9%
Totale	10.387	15,5	2,9%
Vendite			
Nazionale	5.712	8,5	0,6%
Estero	979	1,5	-12,0%
Totale	6.691	10,0	-1,4%
Acquisti			
Nazionale	6.548	9,7	-1,0%
Estero	143	0,2	-16,6%
Totale	6.691	10,0	-1,4%

 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

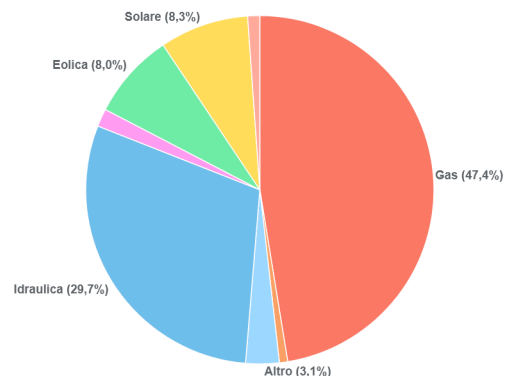
	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	5.725	-1,8%	85,6%
<i>Operatori</i>	4.034	0,8%	60,3%
<i>GSE</i>	714	0,1%	10,7%
<i>Zone estere</i>	977	-12,1%	14,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	966	0,6%	14,4%
<i>Zone estere</i>	1		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	965	0,5%	14,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	6.691	-1,4%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.696	11,9%	
OFFERTA TOTALE	10.387	2,9%	

 Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	5.725	-1,8%	85,6%
<i>Acquirente Unico</i>	127	-9,8%	1,9%
<i>Altri operatori</i>	4.336	-5,7%	64,8%
<i>Pompaggi</i>	54	37,5%	0,8%
<i>Zone estere</i>	143	-16,6%	2,1%
<i>Saldo programmi PCE</i>	1.065	21,0%	15,9%
PCE (incluso MTE)	966	0,6%	14,4%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	2.031	10,4%	30,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-1.065	21,0%	-15,9%
VOLUMI ACQUISTATI	6.691	-1,4%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	436	2,6%	
DOMANDA TOTALE	7.128	-1,2%	

 Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.931	4,4	-162	-5,3%
<i>Gas</i>	2.709	4,0	-151	-5,3%
<i>Carbone</i>	44	0,1	2	4,1%
<i>Altro</i>	178	0,3	-14	-7,1%
Rinnovabili	2.717	4,0	216	8,6%
<i>Idraulica</i>	1.694	2,5	-7	-0,4%
<i>Geotermica</i>	95	0,1	0	0,0%
<i>Eolica</i>	457	0,7	221	93,7%
<i>Solare</i>	472	0,7	2	0,4%
Pompaggio	64	0,1	-17	-21,0%
Totale	5.712	8,5	36	0,6%

 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	135,22	-6,8%	135,22	-6,8%	134,71	-6,9%	134,12	-7,3%	133,91	-4,7%	134,53	-4,3%	130,04	-9,9%
<i>Picco</i>	146,01	1,8%	146,01	1,8%	144,56	1,3%	144,44	1,2%	143,84	3,7%	143,84	3,7%	131,55	-7,5%
<i>Fuori Picco</i>	129,23	-11,5%	129,23	-11,5%	129,23	-11,4%	128,39	-12,0%	128,39	-9,3%	129,35	-8,6%	129,20	-11,2%
Massimo	252,30		252,30		252,30		252,30		252,30		257,71		252,30	
Minimo	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	

Volumi zonali

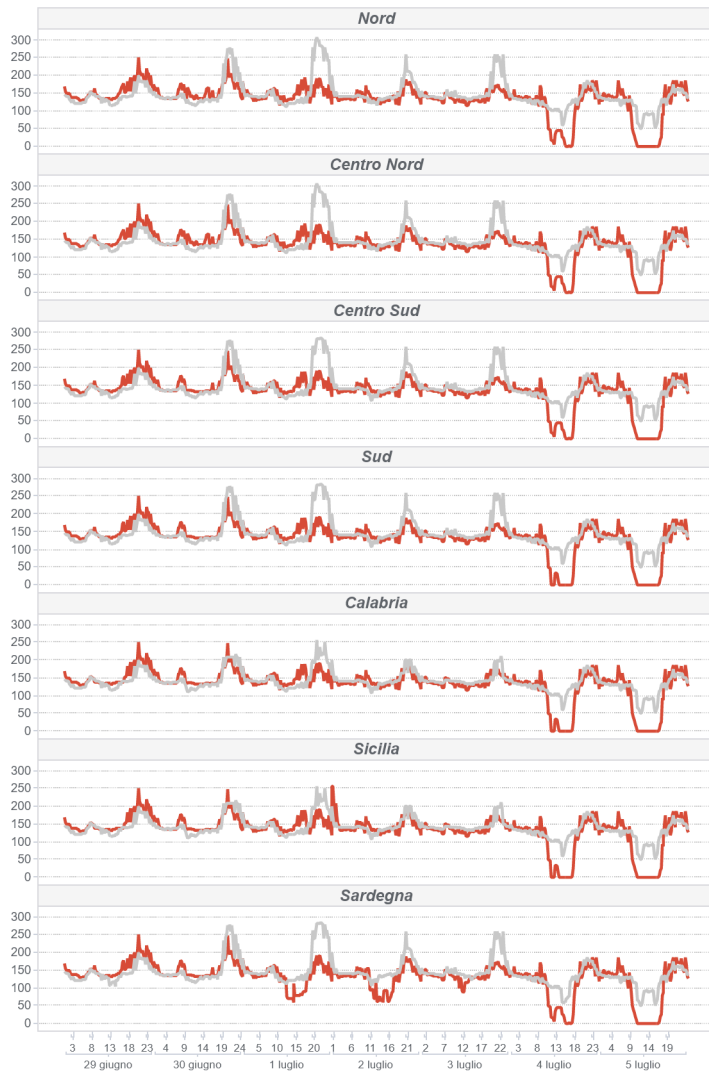
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	<i>Totale</i>	4.868	174	386	7	1.404	118	1.043	92	676	30	665	-17	353	26
Vendite	<i>Totale</i>	2.908	-56	316	-5	757	1	772	73	372	-26	327	34	261	15
Acquisti	<i>Totale</i>	3.668	-120	575	3	1.180	4	418	7	126	4	381	24	200	10
Offerta	<i>Media</i>	7,2	3,7%	0,6	1,9%	2,1	9,2%	1,6	9,7%	1,0	4,7%	1,0	-2,5%	0,5	8,0%
Vendite	<i>Media</i>	4,3	-1,9%	0,5	-1,7%	1,1	0,2%	1,1	10,5%	0,6	-6,6%	0,5	11,6%	0,4	6,2%
Acquisti	<i>Media</i>	5,5	-3,2%	0,9	0,5%	1,8	0,3%	0,6	1,6%	0,2	3,5%	0,6	6,7%	0,3	5,4%

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	2,3	-2,2%	0,2	-1,3%	0,5	-11,2%	0,5	-11,1%	0,4	-13,9%	0,2	2,6%	0,2	3,1%
<i>Gas</i>	2,2	-2,5%	0,2	1,5%	0,5	-11,4%	0,5	-8,9%	0,4	-15,0%	0,2	5,7%	0,1	1,9%
<i>Carbone</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	4,1%
<i>Altro</i>	0,1	4,0%	0,0	-51,1%	0,0	-7,5%	0,0	-31,6%	0,0	16,2%	0,0	-8,6%	0,0	9,9%
Rinnovabili	1,9	-0,4%	0,3	-1,9%	0,6	13,6%	0,6	39,0%	0,1	24,9%	0,3	18,4%	0,2	10,5%
<i>Idraulica</i>	1,6	-0,6%	0,1	-5,4%	0,3	-0,2%	0,2	3,9%	0,1	-2,1%	0,1	1,2%	0,1	-2,8%
<i>Geotermica</i>	-	-	0,1	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Eolica</i>	0,0	107,7%	0,0	178,5%	0,1	124,0%	0,3	92,2%	0,1	82,1%	0,1	81,2%	0,0	77,2%
<i>Solare</i>	0,3	-0,4%	0,0	-3,0%	0,2	2,9%	0,0	2,8%	0,0	13,2%	0,1	-1,5%	0,1	-1,0%
Pompaggio	0,1	-20,6%	-	-	0,0	-20,5%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-100,0%
Totale	4,3	-1,9%	0,5	-1,7%	1,1	0,2%	1,1	10,5%	0,6	-6,6%	0,5	11,6%	0,4	6,2%

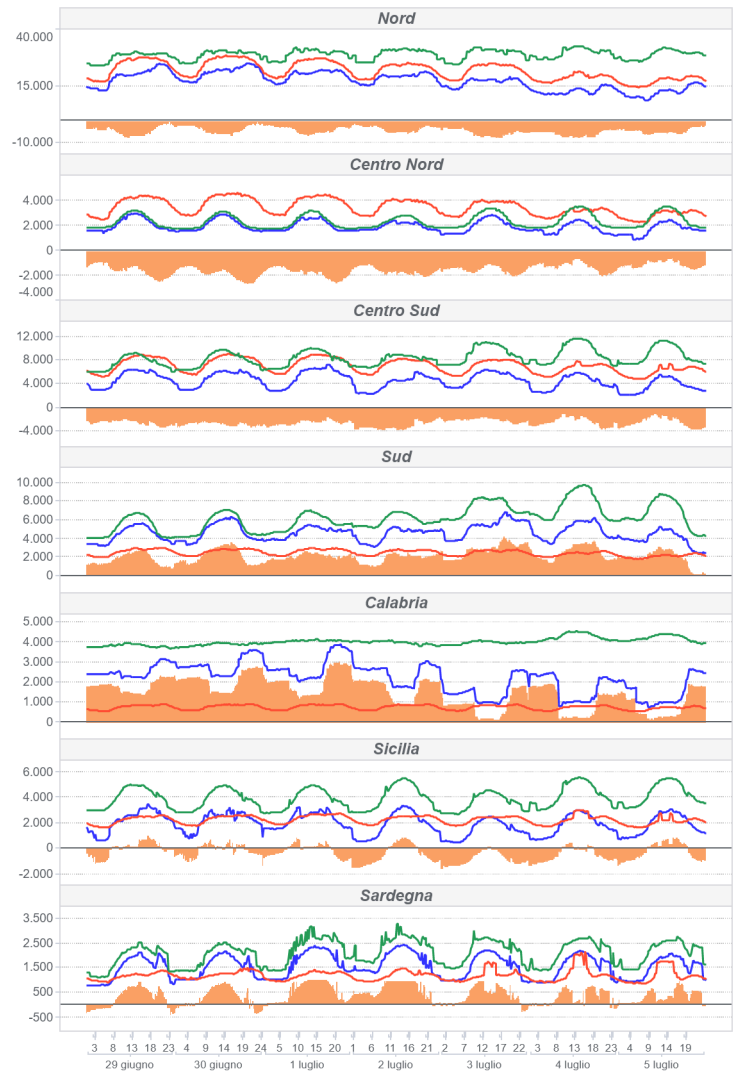
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

▬ Vendite ▬ Acquisti ▬ Offerta ▬ Flussi

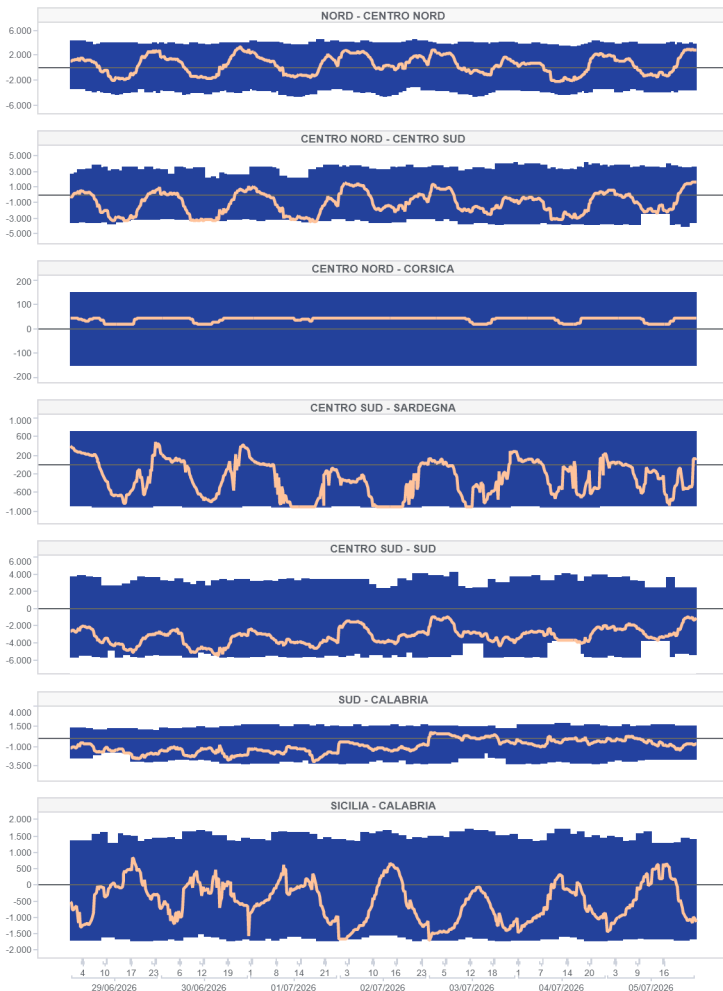


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.26	Sett. n.27	Sett. n.26	Sett. n.27	Sett. n.26	Sett. n.27	Sett. n.26	Sett. n.27
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%	99,9%
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	21,9%	34,4%	1.484	1.408	175	282	2,6%	6,9%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	78,1%	60,3%	1.392	1.350	428	368	24,0%	16,4%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ	1,8%		3.665	3.689	340	0	0,2%	0,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	98,2%	100,0%	4.196	3.734	1772	1603	41,5%	42,9%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.26	Sett. n.27	Sett. n.26	Sett. n.27	Sett. n.26	Sett. n.27	Sett. n.26	Sett. n.27
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	26,9%	28,7%	3.421	3.406	823	620	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	73,1%	71,3%	3.727	3.388	1.650	1.753	2,7%	5,1%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	100,0%	100,0%	150	150	36	41	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	0,0%	0,0%	150	150	0	0		
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	34,7%	29,3%	720	720	176	150	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	65,3%	70,7%	887	887	485	479	3,3%	9,1%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	0,3%		3.372	3.285	78	0	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	99,7%	100,0%	5.408	5.294	2.946	3.172	0,6%	3,7%
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	66,7%	61,3%	3.924	3.985	1.378	1.502	0,0%	0,0%
	CNOR-NORD	33,3%	38,7%	3.765	3.724	1.119	1.054	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	102	77	80	71	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	86,9%	77,4%	1.662	1.645	683	727	0,4%	1,5%
	SICI-CALA	13,1%	22,6%	1.517	1.492	120	303	0,0%	0,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	193	170	22,6%	13,7%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		
Sud - Calabria	CALA-SUD	90,8%	86,3%	2.249	2.798	1.201	1.173	12,5%	1,3%
	SUD-CALA	9,2%	13,7%	1.222	1.517	226	294	0,0%	0,0%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.26	Sett. n.27	Sett. n.26	Sett. n.27	Sett. n.26	Sett. n.27	Sett. n.26	Sett. n.27
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	28,0%	16,4%	149	143	140	127	25,6%	15,2%
	XAUS-COUP	71,3%	83,6%	435	369	437	369	67,1%	81,4%
	COUP-XFRA	2,7%		1.824	1.838	1.056	0	0,6%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	97,3%	100,0%	3.743	3.017	3.454	2.994	81,1%	96,0%
	COUP-BSP	31,8%	25,0%	654	620	624	523	25,9%	18,6%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	64,1%	69,8%	441	394	473	393	57,1%	62,5%
	NORD-COUP	5,4%		10.000	10.000	1.255	0	0,0%	0,0%
IT Coupling - Nord	COUP-NORD	94,6%	100,0%	10.000	10.000	3.991	3.425	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE	17,9%	29,2%	250	250	217	210	13,1%	21,4%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	82,1%	65,5%	250	250	240	237	76,2%	58,9%

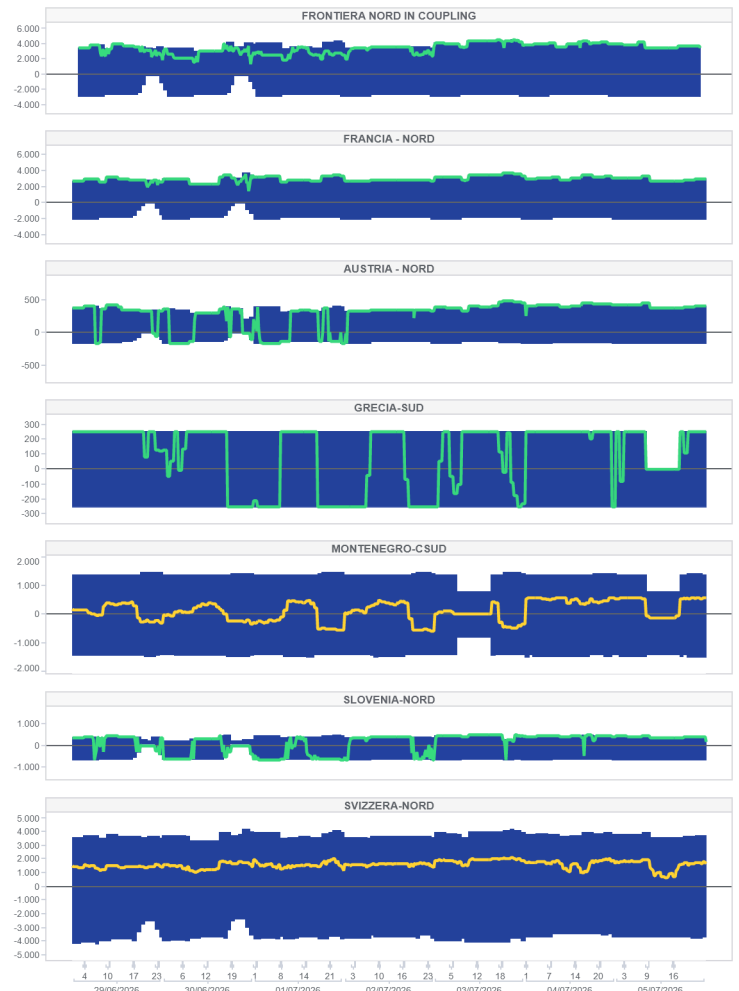
Transiti Italia (MW)

■ Limite Import ■ Limite Export ■ Flusso



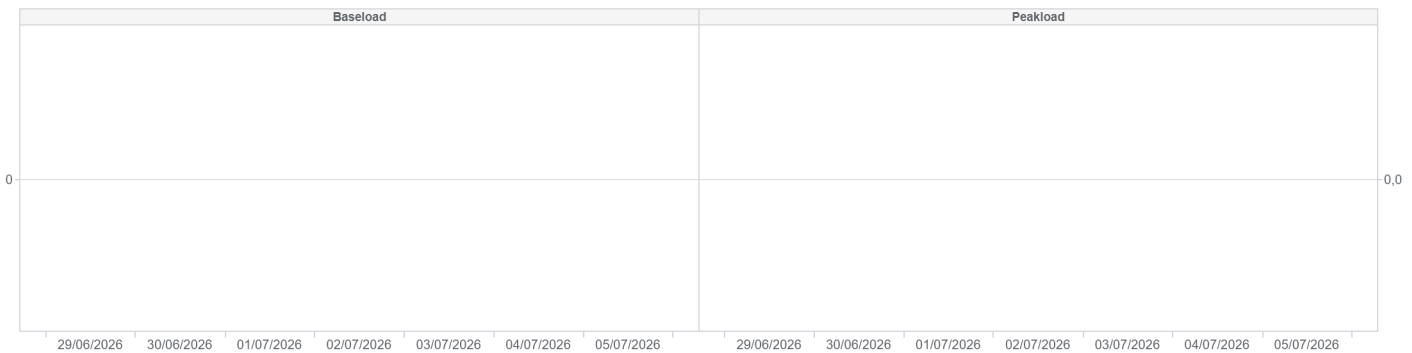
Transiti esteri (MW)

■ 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-2026-06-29							
BL-2026-06-30							
BL-2026-07-01							
Baseload							
BL-2026-07-02							
BL-2026-07-03							
BL-2026-07-04							
BL-2026-07-05							
PL-2026-06-29							
PL-2026-06-30							
Peakload							
PL-2026-07-01							
PL-2026-07-02							
PL-2026-07-03							

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-2026-07			136,20	0,0%	0	0	0	0	0		41	30.504
BL-M-2026-08			132,13	-11,5%	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			130,78		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
BL-Y-2027			111,01	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	5	43.800
PL-M-2026-07			133,95	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-M-2026-08			127,36	-12,5%	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			129,54		0	0	0	0	0		0	0
Peakload												
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
PL-Y-2027			115,94	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

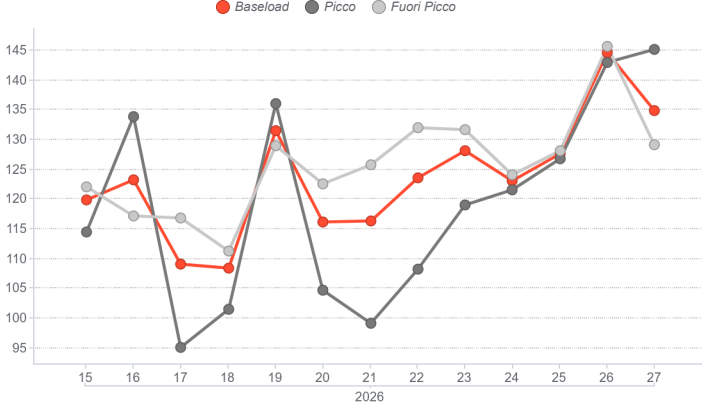
PCE

	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	470	-15,5%	10,8%
Peak	3	71,2%	0,1%
Non Standard	3.878	14,5%	89,0%
Contratti bilaterali	4.352	10,3%	99,8%
MTE	7	-1,7%	0,2%
Totale PCE	4.359	10,2%	100,0%
Posizione netta	2.798	13,3%	64,2%

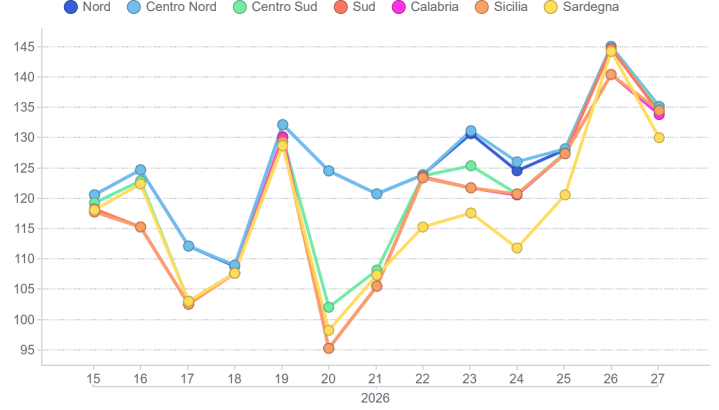
Programmi

Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.232	13,0%	2.031	10,4%
Rifiutati	266	103,5%	0	-55,2%
Registrati	966	0,6%	2.031	10,4%
Sbilanciamenti a programma	1.832	21,4%	767	22,0%
Saldo programmi	0		1.065	

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



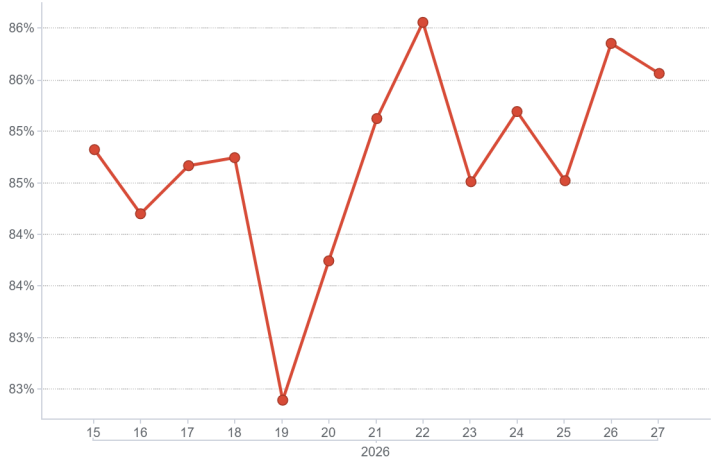
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



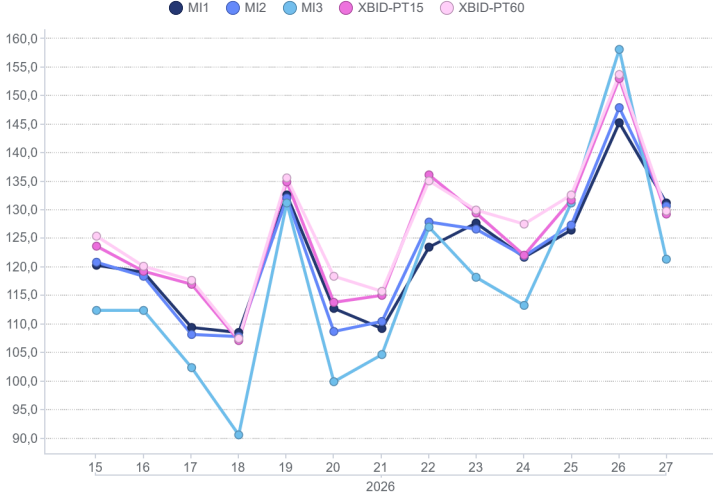
MGP - Volumi (TWh)



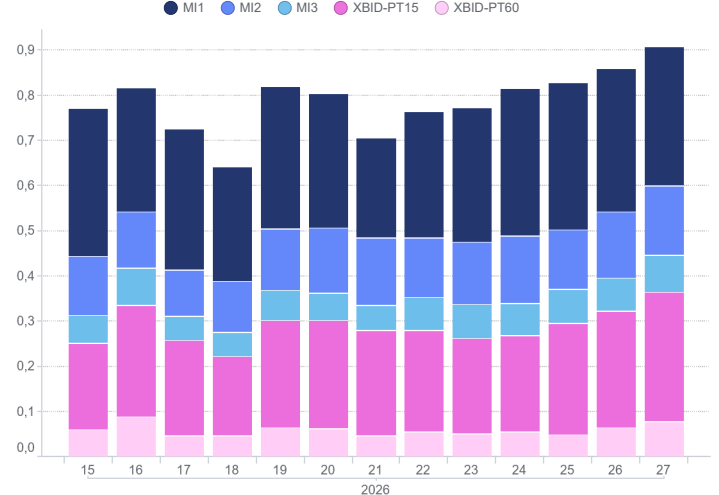
MGP - Liquidità (%)



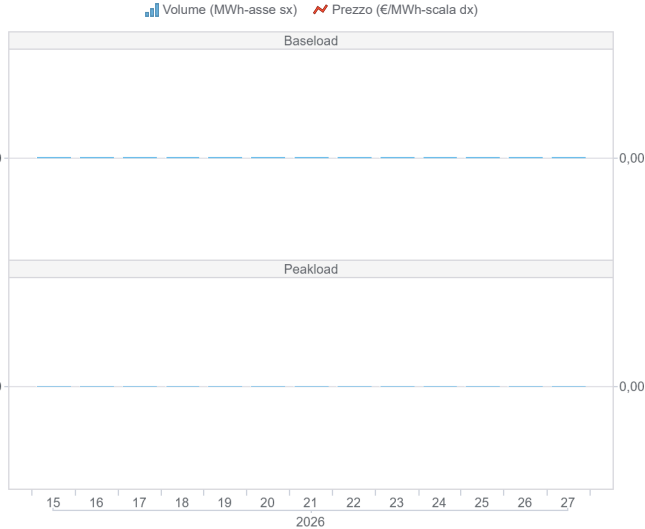
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

