

PUN Index GME

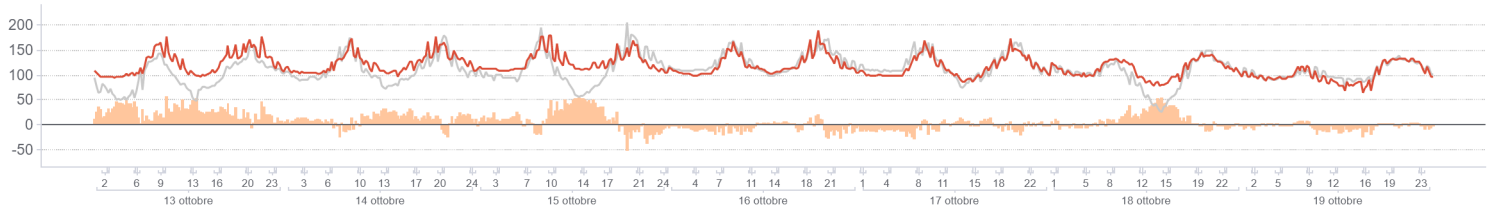
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	118,22	7,10	6,4%
<i>Picco</i>	128,10	13,76	12,0%
<i>Fuori Picco</i>	112,73	3,40	3,1%
Massimo	189,34		
Minimo	64,31		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 7.512	11,2	-6,6%
	Estero 1.022	1,5	7,9%
	Totale 8.534	12,7	-5,0%
Vendite	Nazionale 4.324	6,4	-0,7%
	Estero 963	1,4	7,2%
	Totale 5.287	7,9	0,7%
Acquisti	Nazionale 5.130	7,6	0,9%
	Estero 157	0,2	-4,7%
	Totale 5.287	7,9	0,7%

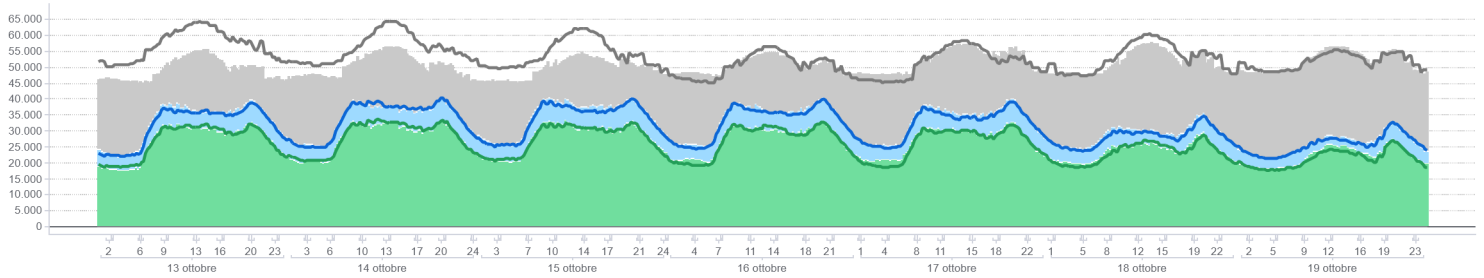
PUN Index GME (€/MWh)

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

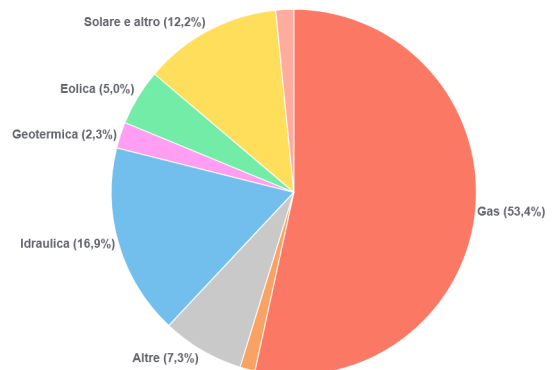
	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.333	-0,1%	82,0%
<i>Operatori</i>	2.941	0,8%	55,6%
<i>GSE</i>	433	-16,7%	8,2%
<i>Zone estere</i>	960	6,7%	18,2%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	954	4,4%	18,0%
<i>Zone estere</i>	4		0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	951	4,0%	18,0%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.287	0,7%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.247	-13,1%	
OFFERTA TOTALE	8.534	-5,0%	

Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.333	-0,1%	82,0%
<i>Acquirente Unico</i>	90	4,2%	1,7%
<i>Altri operatori</i>	3.517	1,2%	66,5%
<i>Pompaggi</i>	38	-6,6%	0,7%
<i>Zone estere</i>	157	-4,7%	3,0%
<i>Saldo programmi PCE</i>	530	-6,9%	10,0%
PCE (incluso MTE)	954	4,4%	18,0%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	3	0,0%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.482	0,0%	28,0%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-530	-6,9%	-10,0%
VOLUMI ACQUISTATI	5.287	0,7%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	484	5,8%	
DOMANDA TOTALE	5.772	1,1%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.681	3,99	507,1	23,3%
<i>Gas</i>	2.310	3,44	473,6	25,8%
<i>Carbone</i>	58	0,09	-1,1	-1,9%
<i>Altre</i>	314	0,47	34,5	12,4%
Rinnovabili	1.574	2,34	-537,5	-25,5%
<i>Idraulica</i>	730	1,09	-131,0	-15,2%
<i>Geotermica</i>	100	0,15	2,8	2,9%
<i>Eolica</i>	215	0,32	-295,3	-57,9%
<i>Solare e altro</i>	529	0,79	-114,0	-17,7%
Pompaggio	68	0,10	2,1	3,1%
Totale	4.324	6,43	-28,4	-0,7%



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		118,25	5,2%	118,58	5,1%	118,58	5,5%	117,07	16,0%	120,20	15,8%	117,31	11,8%	115,15	7,1%
Picco		129,05	8,4%	129,71	8,5%	129,71	9,6%	125,47	45,4%	123,43	45,2%	115,02	36,4%	124,55	14,9%
Fuori Picco		112,24	3,3%	112,40	3,0%	112,40	3,0%	112,40	3,0%	118,41	3,7%	118,58	1,9%	109,92	2,7%
Massimo		190,00		203,95		203,95		203,95		203,95		203,95		203,95	
Minimo		64,49		64,49		64,49		64,49		70,00		10,00		10,00	

Volumi zonali

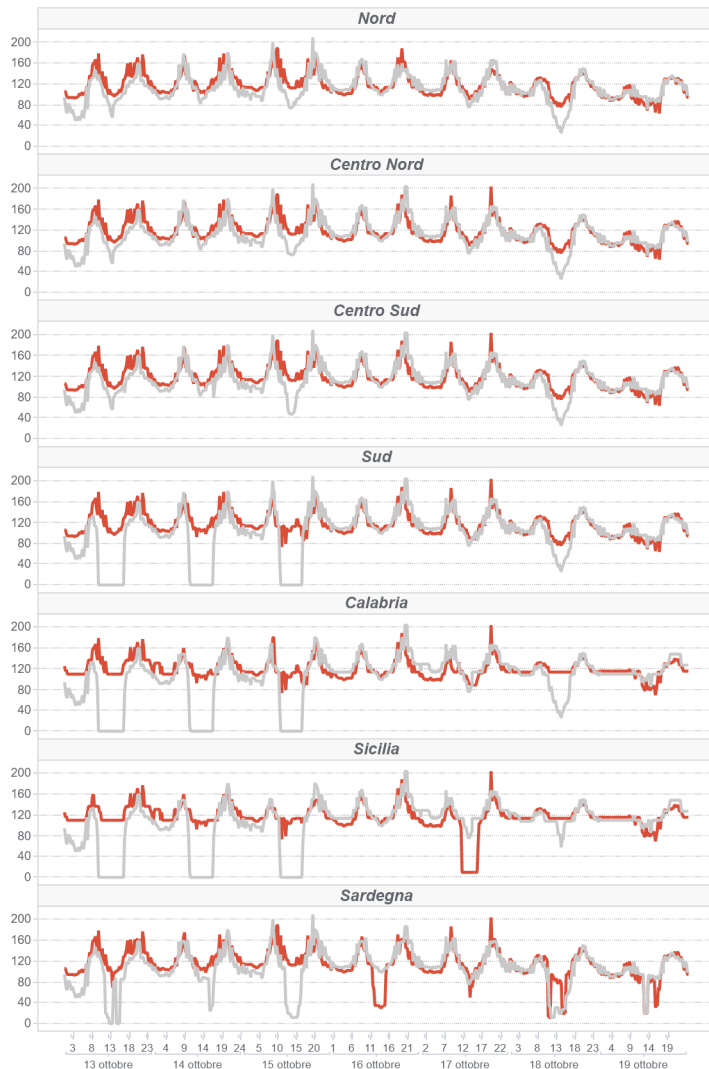
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	Totale	4.032	-94	293	-13	1.042	-165	977	-204	299	27	588	-39	280	-38
Vendite	Totale	2.416	143	266	-1	508	-28	494	-133	142	23	272	-19	224	-14
Acquisti	Totale	2.958	43	443	2	898	7	311	-1	94	1	282	-7	143	-1
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	Media	6,0	-2,3%	0,4	-4,3%	1,6	-13,6%	1,5	-17,3%	0,4	9,8%	0,9	-6,2%	0,4	-12,0%
Vendite	Media	3,6	6,3%	0,4	-0,3%	0,8	-5,2%	0,7	-21,2%	0,2	19,2%	0,4	-6,4%	0,3	-5,8%
Acquisti	Media	4,4	1,5%	0,7	0,5%	1,3	0,8%	0,5	-0,4%	0,1	1,0%	0,4	-2,5%	0,2	-0,4%

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	19,5%	0,2	2,0%	0,4	26,4%	0,5	56,5%	0,2	120,6%	0,2	15,1%	0,2	-2,5%
	Gas	2,1	21,2%	0,1	2,0%	0,4	33,2%	0,4	64,7%	0,1	151,0%	0,2	3,6%	0,1	-2,1%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	-1,9%
	Altre	0,2	5,5%	0,0	2,0%	0,1	-4,9%	0,1	17,9%	0,0	40,4%	0,1	75,5%	0,0	-8,7%
Rinnovabili		1,2	-11,7%	0,2	-1,8%	0,3	-29,5%	0,2	-60,2%	0,1	-50,4%	0,2	-27,7%	0,1	-11,9%
	Idraulica	0,8	-12,0%	0,0	-9,1%	0,1	-15,2%	0,1	-38,6%	0,0	-25,2%	0,0	-16,1%	0,0	-13,7%
	Geotermica	-	-	0,1	2,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	0,0	61,6%	0,0	218,3%	0,1	-51,3%	0,1	-70,5%	0,0	-61,9%	0,1	-36,5%	0,0	-1,8%
	Solare e altro	0,4	-11,5%	0,0	-13,7%	0,1	-25,3%	0,0	-41,1%	0,0	-32,9%	0,0	-17,0%	0,1	-14,5%
Pompaggio		0,1	2,2%	-	-	0,0	22,6%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-63,4%
Totale		3,6	6,3%	0,4	-0,3%	0,8	-5,2%	0,7	-21,2%	0,2	19,2%	0,4	-6,4%	0,3	-5,8%

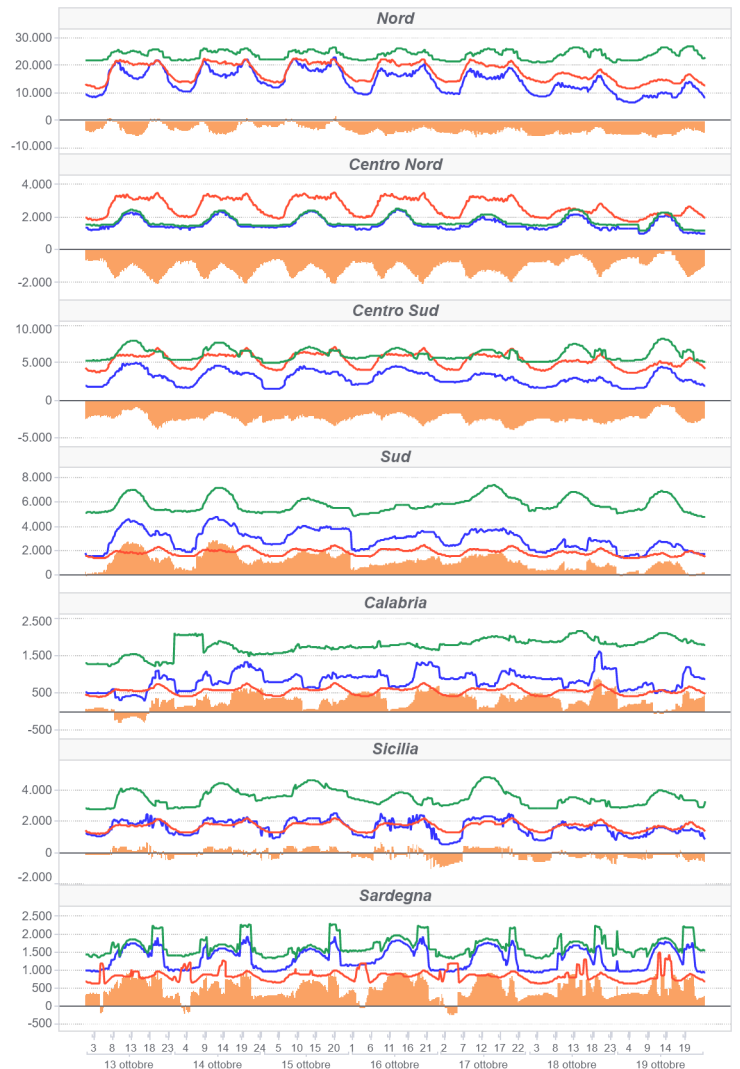
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

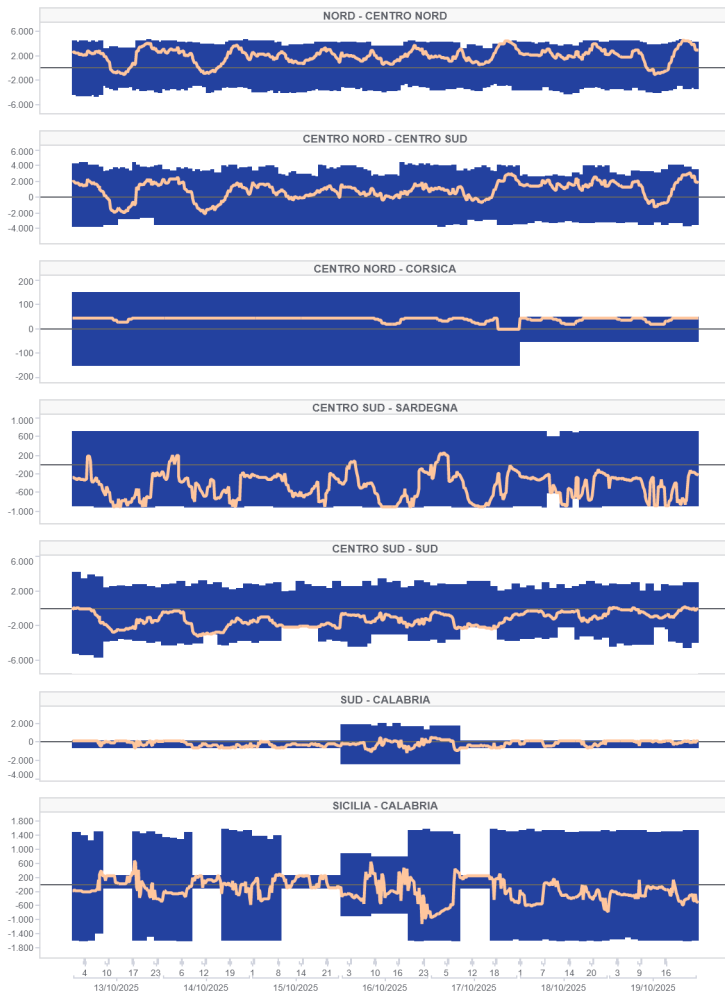
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.41	Sett. n.42	Sett. n.41	Sett. n.42	Sett. n.41	Sett. n.42	Sett. n.41	Sett. n.42
		0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Austria - Nord	AUST-NORD			0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	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	71,4%	78,9%	619	624	368	399	42,4%	50,3%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	28,6%	21,1%	703	701	260	164	10,6%	4,9%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ	8,3%	2,8%	2.200	2.185	682	345	-1,8%	-0,3%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	91,7%	97,2%	3.083	3.365	1858	1847	55,2%	53,4%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.41	Sett. n.42	Sett. n.41	Sett. n.42	Sett. n.41	Sett. n.42	Sett. n.41	Sett. n.42
		46,6%	80,1%	3.789	3.539	1.364	1.346	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	53,4%	19,9%	3.547	3.293	1.552	850	2,4%	0,0%
	CNOR-CORS	32,7%	96,4%	150	121	42	43	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	0,0%	0,0%	150	121	0	0	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	3,7%	5,4%	720	717	67	147	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	96,3%	94,6%	887	878	545	483	16,7%	7,7%
	CSUD-SUD	1,0%	4,5%	3.641	2.748	65	67	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sud	SUD-CSUD	99,0%	95,5%	4.868	3.508	1.992	1.302	12,9%	6,1%
	CORS-SARD	0,0%	0,0%		150	0	0	0,0%	0,0%
	SARD-CORS		3,6%		150	0	47	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	NORD-CNOR	69,5%	90,5%	4.127	4.126	1.848	2.269	2,2%	2,8%
	CNOR-NORD	30,5%	9,5%	3.887	3.417	1.411	548	1,2%	0,0%
	COAC-SARD	0,0%	0,0%	22	23	0	0		
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	100,0%	100,0%	108	108	41	35	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	64,1%	63,7%	1.067	1.144	220	310	3,6%	2,8%
	SICI-CALA	35,7%	36,3%	1.076	1.127	249	188	1,9%	9,2%
Sicilia - Calabria	SICI-MALT	92,6%	90,6%	225	225	67	79	0,0%	0,0%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	50,0%	57,1%	862	933	308	360	5,7%	6,8%
Sud - Calabria	SUD-CALA	50,0%	42,9%	468	418	106	119	31,3%	29,0%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.41	Sett. n.42	Sett. n.41	Sett. n.42	Sett. n.41	Sett. n.42	Sett. n.41	Sett. n.42
		28,1%	29,3%	118	149	95	124	25,4%	24,4%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS			295	400	305	357	66,8%	46,6%
	XAUS-COUP	70,7%	64,7%	1.939	1.986	0	0	0,0%	0,0%
	COUP-XFRA			2.791	3.241	2.737	3.229	92,4%	96,9%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	100,0%	100,0%	664	635	558	522	28,1%	32,3%
	COUP-BSP	39,7%	45,2%	615	585	543	522	44,2%	33,9%
	BSP-COUP	59,5%	48,4%	10.000	10.000	71	0	0,0%	0,0%
Coupling - Slovenia Coupling	NORD-COUP	0,1%		10.000	10.000	3.032	3.440	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	99,9%	100,0%			0	0	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE					0	0	0,0%	0,0%
IT Coupling - Nord	XGRE-SUD	0,0%	0,0%			0	0	0,0%	0,0%

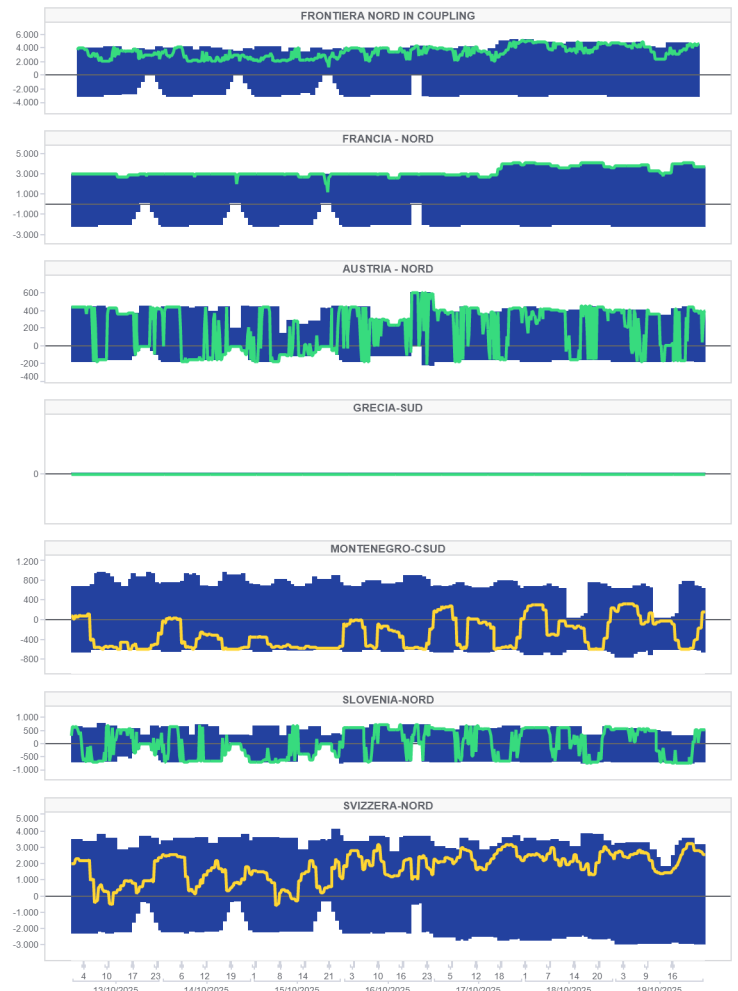
Transiti Italia (MW)

Import netto esplicita Limite Export Flusso



Transiti esteri (MW)

Import netto coup Import netto esplicita Limite Export Limite Import





Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 42 dal 13/10/2025 al 19/10/2025

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-2025-10-13						
	BL-2025-10-14						
	BL-2025-10-15						
	BL-2025-10-16						
	BL-2025-10-17						
	BL-2025-10-18						
	BL-2025-10-19						
	PL-2025-10-13						
Peakload	PL-2025-10-14						
	PL-2025-10-15						
	PL-2025-10-16						
	PL-2025-10-17						

TOTALE



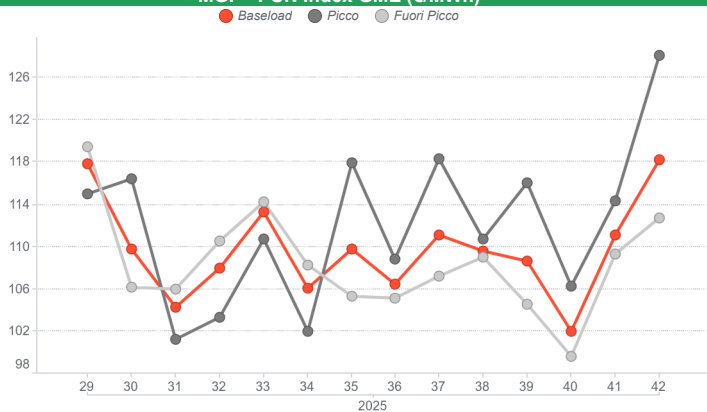
MTE												
	Prezzo min (€/MWh)	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoziazioni	Volume (MWh)	Volume (MW)	Volume OTC (MW)	Volume OTC (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-M-2025-11		111,87	0,0%	0	0	0	1	720		132	95.040
	BL-M-2025-12		112,91	0,0%	0	0	0	70	52.080		99	73.656
	BL-M-2026-01		113,01	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-01		121,10	0,0%	0	0	0	2	4.318		6	12.954
	BL-Q-2026-02		95,83	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-03		108,46	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-04		111,45	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2026		109,18	0,0%	0	0	0	2	17.520		21	183.960
Peakload	PL-M-2025-11		122,82	0,0%	0	0	0	0	0		50	12.000
	PL-M-2025-12		126,13	0,0%	0	0	0	0	0		50	13.800
	PL-M-2026-01		127,87	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-01		125,38	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-02		98,97	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-03		112,38	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-04		127,61	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Y-2026		116,08	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

PCE			
	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	701	0,0%	18,7%
Peak	1	0,0%	0,0%
Non Standard	3.028	0,0%	81,0%
Contratti bilaterali	3.730	0,0%	99,8%
MTE	9	0,0%	0,2%
Totale PCE	3.739	0,0%	100,0%
Posizione netta	2.357	0,3%	63,0%

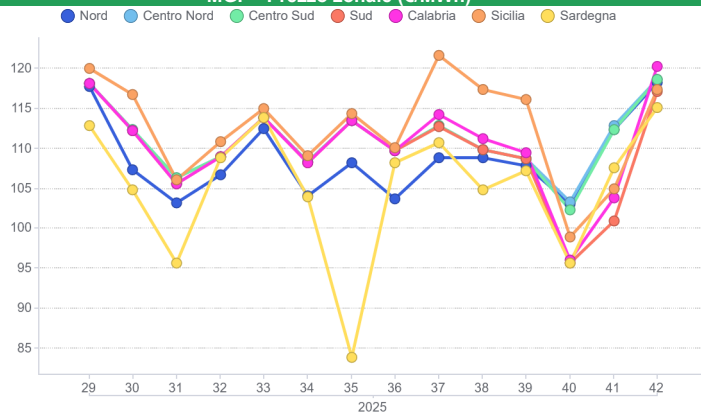
Programmi				
Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.111	3,1%	1.485	0,0%
Rifiutati	157	-4,3%	0	-97,6%
Registrati	954	4,4%	1.485	0,0%
Sbilanciamenti a programma	1.403	-2,4%	872	0,6%
Saldo programmi	0		1.100	

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

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



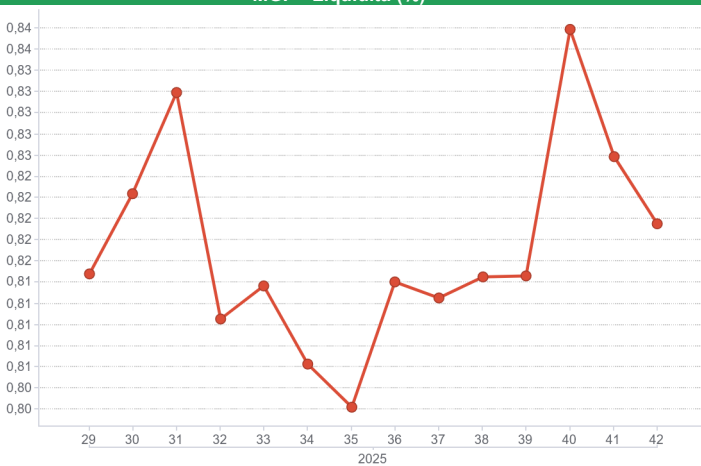
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



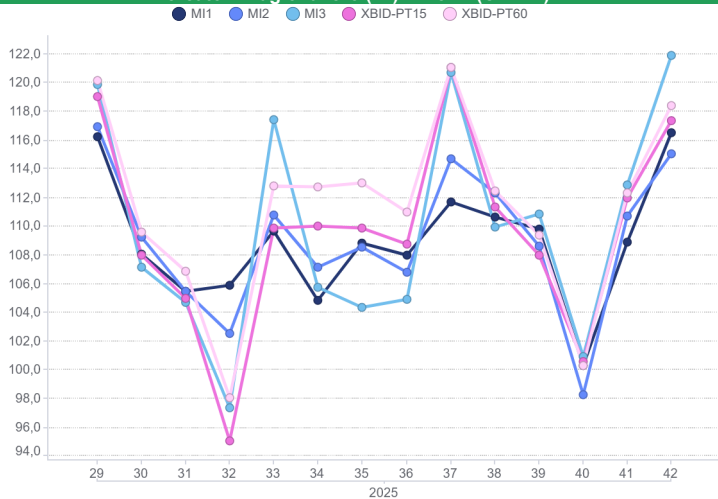
MGP - Volumi (TWh)



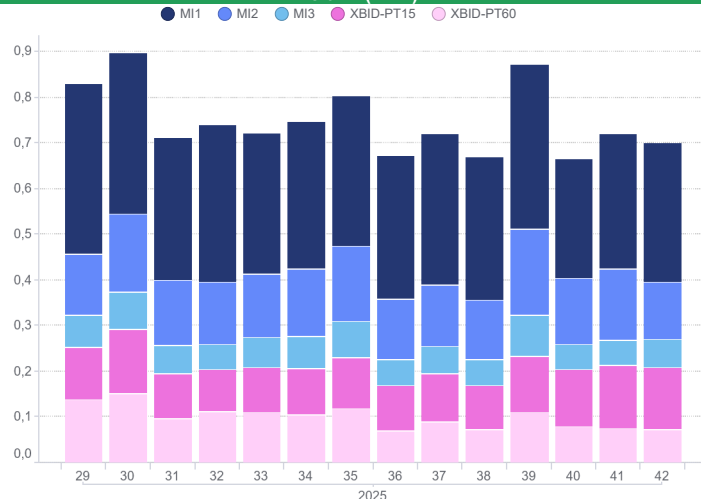
MGP - Liquidità (%)



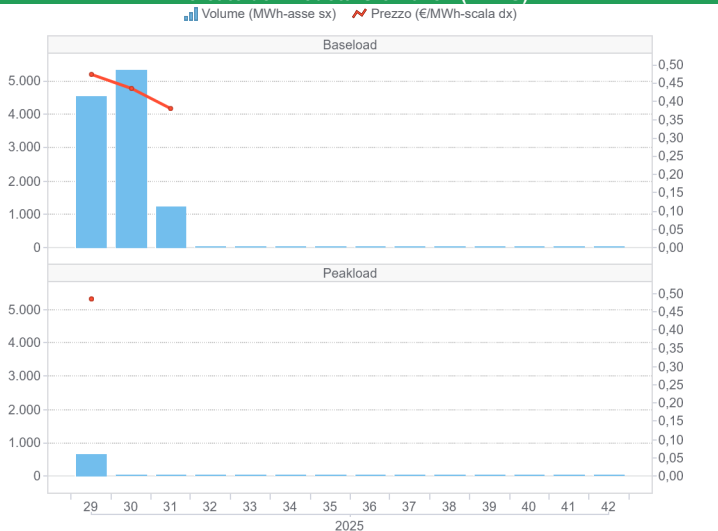
Mercato Infragiorale (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

