

PUN Index GME

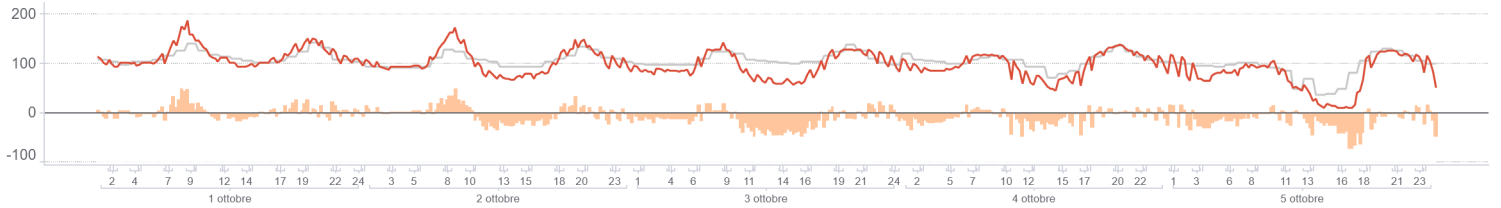
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	101,99	-6,68	-6,1%
<i>Picco</i>	106,24	-9,82	-8,5%
<i>Fuori Picco</i>	99,64	-4,93	-4,7%
Massimo	188,60		
Minimo	9,65		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.464	12,6	1,2%
	Estero 1.063	1,6	-4,8%
	Totale 9.528	14,2	0,5%
Vendite	Nazionale 4.348	6,5	0,2%
	Estero 997	1,5	-7,6%
	Totale 5.345	8,0	-1,3%
Acquisti	Nazionale 5.165	7,7	-2,9%
	Estero 181	0,3	77,0%
	Totale 5.345	8,0	-1,3%

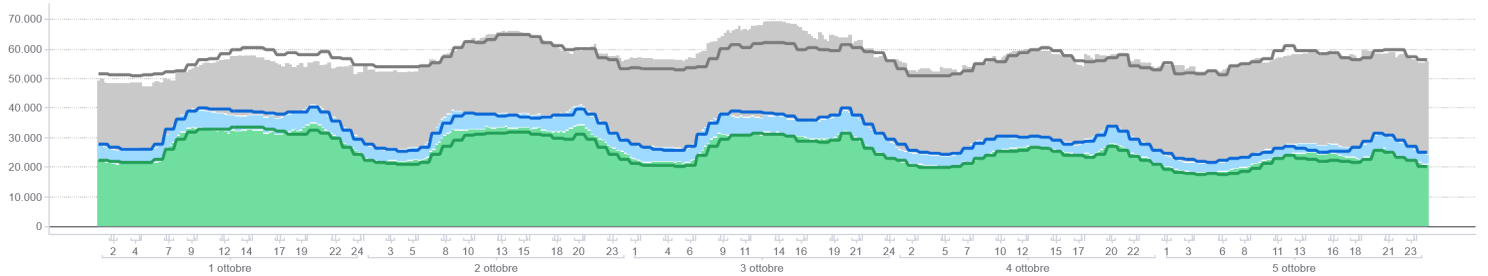
PUN Index GME (€/MWh)*

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

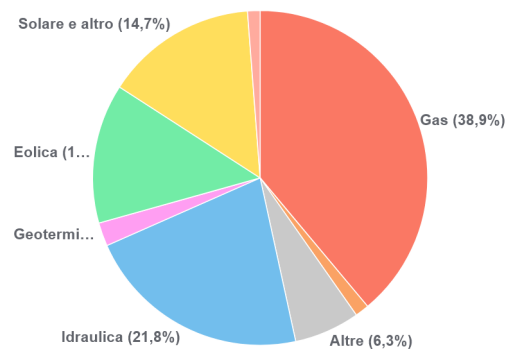
	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.479	1,5%	83,8%
<i>Operatori</i>	2.971	3,5%	55,6%
<i>GSE</i>	518	7,2%	9,7%
<i>Zone estere</i>	989	-6,7%	18,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	867	-13,7%	16,2%
<i>Zone estere</i>	8	-56,6%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	859	-13,0%	16,1%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.345	-1,3%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.182	2,9%	
OFFERTA TOTALE	9.528	0,5%	

Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.479	1,5%	83,8%
<i>Acquirente Unico</i>	79	29,1%	1,5%
<i>Altri operatori</i>	3.473	1,3%	65,0%
<i>Pompaggi</i>	60	74,5%	1,1%
<i>Zone estere</i>	181	77,0%	3,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	687	-12,8%	12,8%
PCE (incluso MTE)	867	-13,7%	16,2%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	10	-63,8%	0,2%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.543	-12,5%	28,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-687	-12,8%	-12,8%
VOLUMI ACQUISTATI	5.345	-1,3%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	489	-10,8%	
DOMANDA TOTALE	5.834	-2,2%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.026	3,01	-386,8	-16,0%
<i>Gas</i>	1.692	2,52	-384,7	-18,5%
<i>Carbone</i>	59	0,09	2,8	5,1%
<i>Altre</i>	275	0,41	-5,0	-1,8%
Rinnovabili	2.270	3,38	402,3	21,5%
<i>Idraulica</i>	948	1,41	22,7	2,5%
<i>Geotermica</i>	99	0,15	0,3	0,3%
<i>Eolica</i>	586	0,87	313,4	114,9%
<i>Solare e altro</i>	637	0,95	65,8	11,5%
Pompaggio	53	0,08	-6,6	-11,1%
Totale	4.348	6,47	8,9	0,2%



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	103,08	-4,4%		103,31	-4,9%		102,31	-5,9%		95,68	-12,0%		96,07	-12,2%		98,91	-14,8%		95,63	-10,8%	
<i>Picco</i>	109,77	-5,1%		109,77	-5,7%		106,97	-8,1%		88,40	-24,1%		88,13	-22,3%		89,95	-24,6%		96,48	-14,7%	
<i>Fuori Picco</i>	99,36	-4,0%		99,72	-4,5%		99,72	-4,5%		99,72	-4,5%		100,49	-6,2%		103,88	-9,2%		95,16	-8,4%	
Massimo	189,66			189,66			189,66			189,66			174,41			174,41			189,66		
Minimo	10,00			10,00			10,00			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>	4.239	-97	286	-40	1.436	171	1.156	144	451	-154	569	32	329	45
Vendite	<i>Totale</i>	2.214	-173	234	-40	597	113	645	162	167	-94	236	19	256	22
Acquisti	<i>Totale</i>	2.942	-61	446	-11	905	-33	322	-17	97	-7	291	-23	161	0

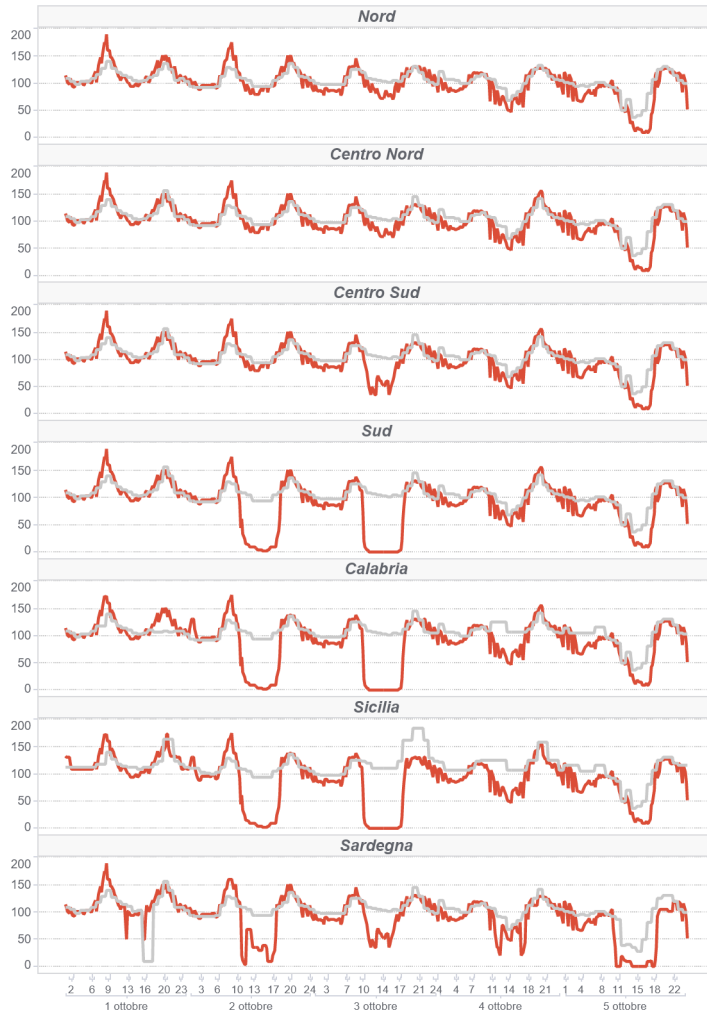
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	<i>Media</i>	6,3	-2,2%	0,4	-12,3%	2,1	13,5%	1,7	14,2%	0,7	-25,5%	0,8	5,9%	0,5	15,7%
Vendite	<i>Media</i>	3,3	-7,3%	0,3	-14,6%	0,9	23,3%	1,0	33,5%	0,2	-36,0%	0,4	9,0%	0,4	9,5%
Acquisti	<i>Media</i>	4,4	-2,0%	0,7	-2,4%	1,3	-3,5%	0,5	-5,0%	0,1	-6,7%	0,4	-7,2%	0,2	0,2%

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
Tradizionali		1,7	-16,4%	0,1	-40,9%	0,4	13,6%	0,3	-7,5%	0,1	-51,5%	0,1	-29,8%	0,2	1,7%
	<i>Gas</i>	1,5	-18,7%	0,1	-47,9%	0,3	15,8%	0,3	-8,0%	0,1	-57,7%	0,1	-23,5%	0,1	-0,1%
	<i>Carbone</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	5,1%
	<i>Altre</i>	0,2	4,6%	0,0	5,0%	0,1	2,9%	0,1	-4,5%	0,0	-1,3%	0,0	-65,2%	0,0	-1,2%
Rinnovabili		1,5	5,3%	0,3	3,4%	0,5	35,9%	0,6	74,4%	0,1	13,2%	0,2	47,8%	0,1	25,6%
	<i>Idraulica</i>	1,0	1,6%	0,0	9,0%	0,1	12,4%	0,1	-0,6%	0,0	-26,7%	0,0	11,6%	0,0	16,6%
	<i>Geotermica</i>	-	-	0,1	0,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>Eolica</i>	0,0	17,8%	0,0	49,4%	0,2	130,6%	0,4	153,6%	0,1	52,5%	0,1	86,8%	0,0	41,9%
	<i>Solare e altro</i>	0,5	13,4%	0,1	3,0%	0,2	12,4%	0,1	-1,5%	0,0	-1,6%	0,1	14,6%	0,1	20,0%
Pompaggio		0,1	-3,1%	-	-	0,0	-46,5%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-9,3%
Totale		3,3	-7,3%	0,3	-14,6%	0,9	23,3%	1,0	33,5%	0,2	-36,0%	0,4	9,0%	0,4	9,5%

Prezzo zonale (€/MWh)*

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)*

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

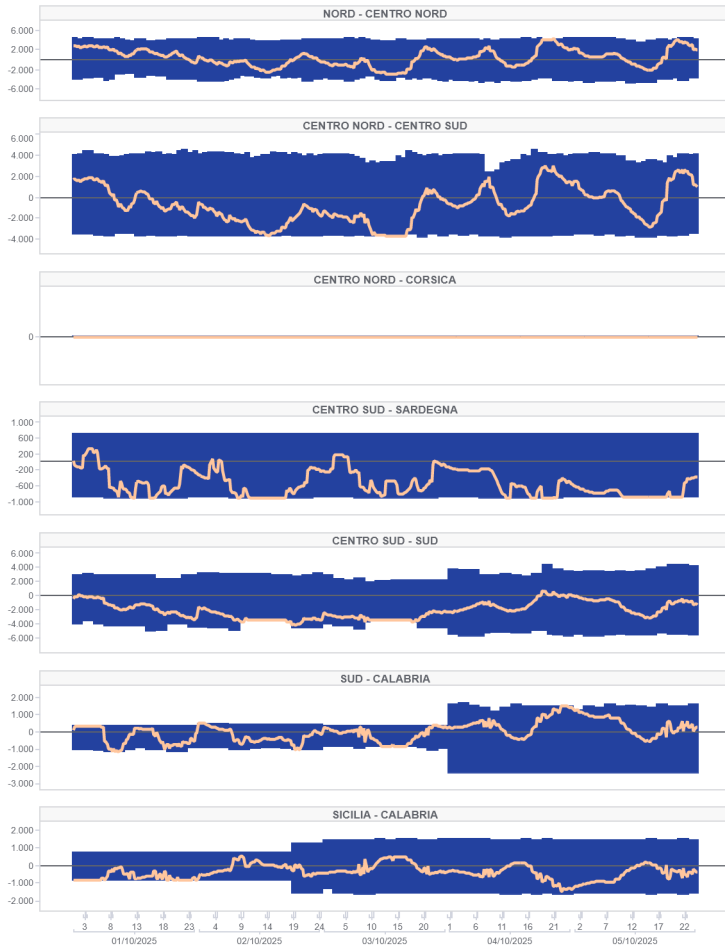


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.39	Sett. n.40	Sett. n.39	Sett. n.40	Sett. n.39	Sett. n.40	Sett. n.39	Sett. n.40
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	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	26,2%	65,3%	683	633	362	350	13,9%	36,2%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	73,8%	34,1%	636	638	308	234	35,7%	12,5%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ		5,8%	2.517	2.363	0	184	0,0%	-0,3%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	100,0%	94,2%	3.526	3.398	2717	1638	77,1%	45,4%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.39	Sett. n.40	Sett. n.39	Sett. n.40	Sett. n.39	Sett. n.40	Sett. n.39	Sett. n.40
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	75,6%	41,4%	3.554	3.943	1.884	1.318	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	24,4%	58,6%	3.671	3.652	1.271	1.659	0,0%	3,6%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS					0	0	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	0,0%	0,0%			0	0	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	7,7%	8,5%	720	720	151	227	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	92,3%	91,5%	887	887	401	557	4,2%	16,8%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	19,6%	3,3%	2.652	2.933	459	221	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	80,4%	96,7%	4.549	4.628	1.479	1.993	0,0%	10,4%
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	87,5%	65,8%	3.719	4.364	2.671	1.893	13,1%	1,3%
	CNOR-NORD	12,5%	34,2%	3.320	3.893	1.032	1.188	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	20	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	108	108	75	73	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	96,4%	84,5%	909	1.156	726	536	43,5%	15,9%
	SICI-CALA	3,6%	15,5%	903	1.120	143	222	0,0%	0,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	81,5%	85,4%	225	225	144	107	2,4%	0,1%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	CALA-SUD	58,3%	52,5%	1.030	1.370	598	417	11,9%	3,6%
	SUD-CALA	41,7%	47,5%	391	755	267	469	16,1%	5,8%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.39	Sett. n.40	Sett. n.39	Sett. n.40	Sett. n.39	Sett. n.40	Sett. n.39	Sett. n.40
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	20,2%	45,1%	147	146	121	137	16,7%	42,3%
	XAUS-COUP	78,0%	54,5%	383	372	363	352	64,3%	45,4%
	COUP-XFRA			1.274	1.973	0	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	100,0%	100,0%	2.732	3.639	2.686	3.612	95,8%	94,8%
	COUP-BSP	24,4%	55,4%	629	631	485	484	15,5%	36,0%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	73,8%	44,3%	466	486	448	374	63,1%	26,6%
	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	3.157	3.640	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE					0	0	0,0%	0,0%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	0,0%	0,0%			0	0	0,0%	0,0%

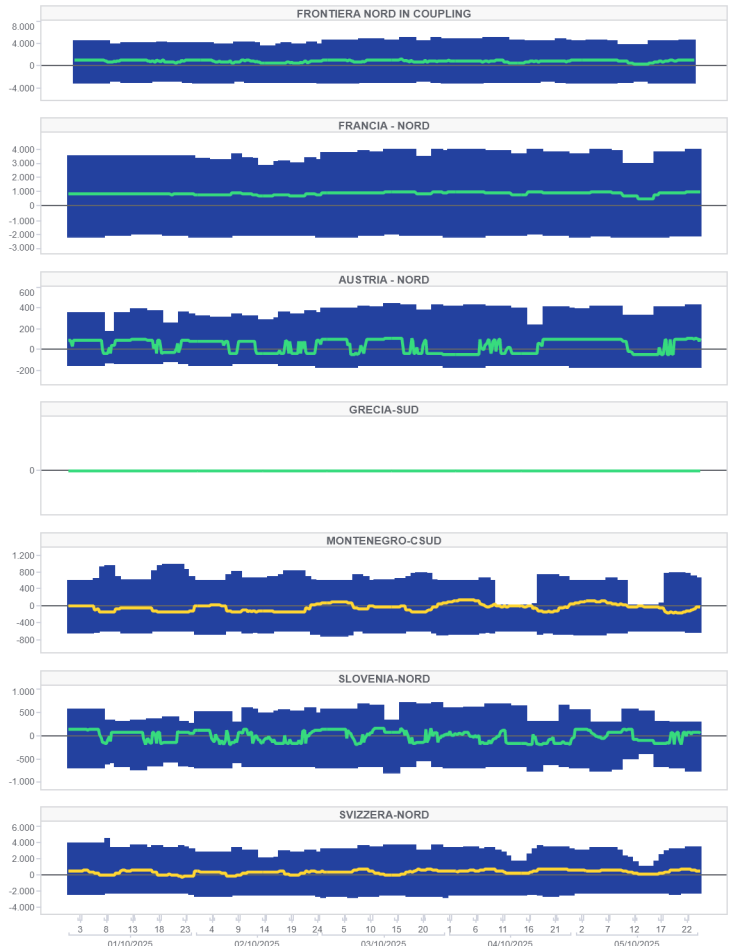
Transiti Italia (MW)*

▮ Limite Import ▮ Limite Export ▮ Flusso



Transiti esteri (MW)*

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



*A causa della discontinuità prodotta sugli esiti dal passaggio del mercato MGP alla granularità quartoraria, le rappresentazioni grafiche del presente report partono da mercoledì 1° ottobre, data di go-live del suddetto passaggio



Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 40 dal 29/09/2025 al 05/10/2025

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-2025-09-29						
	BL-2025-09-30						
	BL-2025-10-01						
	BL-2025-10-02						
	BL-2025-10-03						
	BL-2025-10-04						
	BL-2025-10-05						
	PL-2025-09-29						
Peakload	PL-2025-09-30						
	PL-2025-10-01						
	PL-2025-10-02						
	PL-2025-10-03						

TOTALE



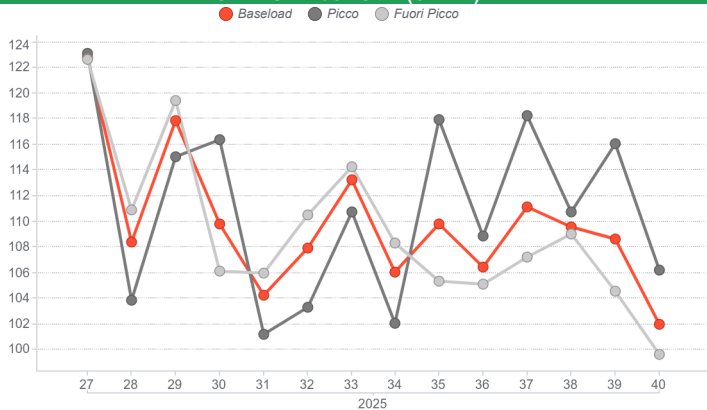
MTE												
	Prezzo min (€/MWh)	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoziazioni	Volume (MWh)	Volume (MW)	Volume OTC (MW)	Volume OTC (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-M-2025-10		118,74	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	34	25.330
	BL-M-2025-11		111,87	0,0%	0	0	0	51	36.720	0%	131	94.320
	BL-M-2025-12		112,91	0,0%	0	0	0	0	0		29	21.576
	BL-M-2026-01		113,01		0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-01		121,10	0,0%	0	0	0	1	2.159	0%	4	8.636
	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
	BL-Y-2026		109,18	0,0%	0	0	0	1	8.760	-50%	19	166.440
	PL-M-2025-10		117,86	0,0%	0	0	0	0	0		50	13.800
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
	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
	PL-Y-2026		116,08	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

PCE			
	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	676	12,8%	17,6%
Peak	1	-10,5%	0,0%
Non Standard	3.139	-10,2%	81,9%
Contratti bilaterali	3.817	-6,9%	99,6%
MTE	16	-53,0%	0,4%
Totale PCE	3.833	-7,3%	100,0%
Posizione netta	2.429	-8,8%	63,4%

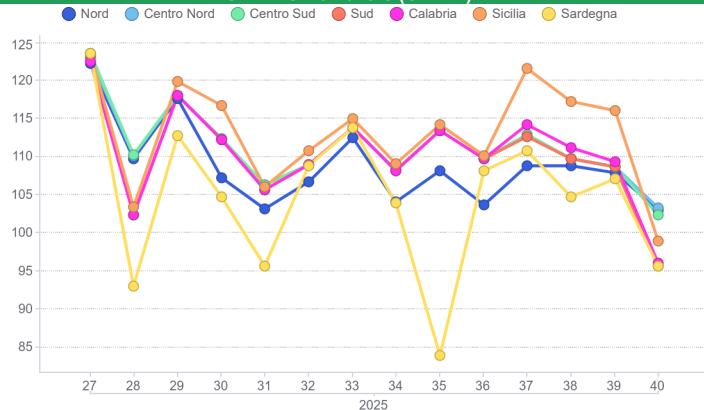
Programmi				
Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.076	-15,4%	1.557	-13,1%
Rifiutati	210	-21,8%	4	14627,5%
Registrati	867	-13,7%	1.553	-13,3%
Sbilanciamenti a programma	1.563	-5,9%	876	0,4%
Saldo programmi	0		1.474	

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

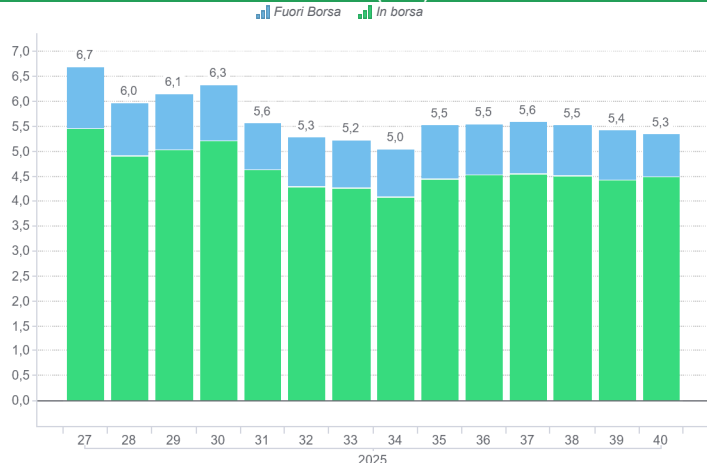
MGP - PUN Index GME (€/MWh)



MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



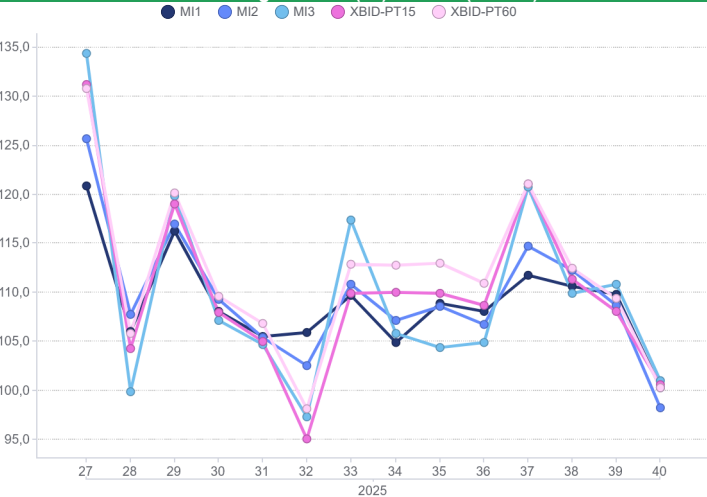
MGP - Volumi (TWh)



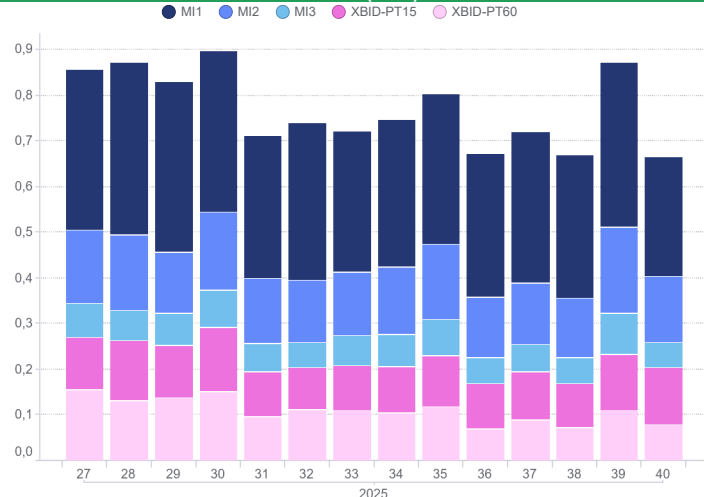
MGP - Liquidità (%)



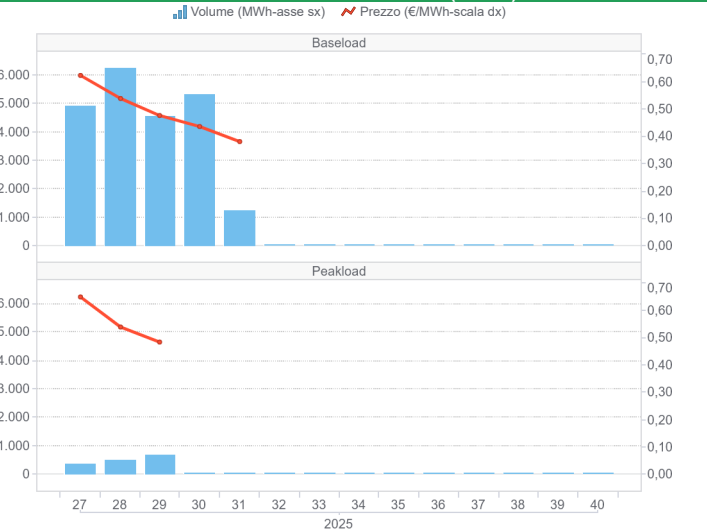
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

