

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	110,99	-0,58	-0,5%
<i>Picco</i>	117,21	-5,99	-4,9%
<i>Fuori Picco</i>	107,53	2,42	2,3%
Massimo	179,15		
Minimo	69,83		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.172	12,2	3,0%
	Estero 1.167	1,7	-7,8%
	Totale 9.339	13,9	1,5%
Vendite	Nazionale 4.252	6,3	6,7%
	Estero 1.123	1,7	-9,4%
	Totale 5.375	8,0	2,9%
Acquisti	Nazionale 5.203	7,7	1,6%
	Estero 172	0,3	66,2%
	Totale 5.375	8,0	2,9%

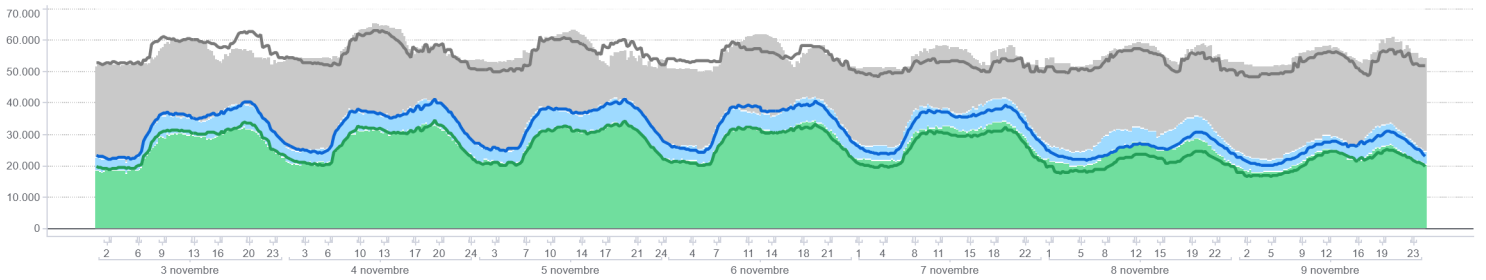
PUN Index GME (€/MWh)

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

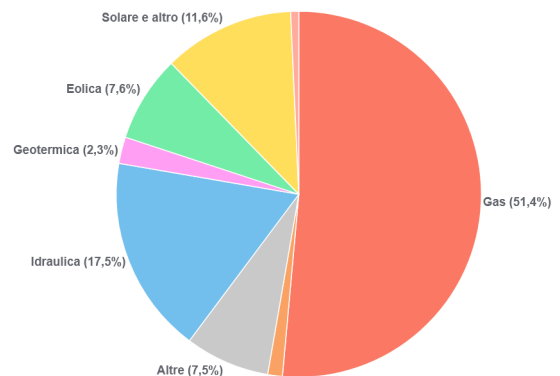
	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.401	1,9%	81,9%
<i>Operatori</i>	2.884	5,7%	53,7%
<i>GSE</i>	401	9,0%	7,5%
<i>Zone estere</i>	1.116	-8,6%	20,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	975	7,4%	18,1%
<i>Zone estere</i>	7	-61,8%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	968	8,9%	18,0%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.375	2,9%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.963	-0,4%	
OFFERTA TOTALE	9.339	1,5%	

Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.401	1,9%	81,9%
<i>Acquirente Unico</i>	60	-26,7%	1,1%
<i>Altri operatori</i>	3.397	-1,3%	63,2%
<i>Pompaggi</i>	50	60,3%	0,9%
<i>Zone estere</i>	172	66,2%	3,2%
<i>Saldo programmi PCE</i>	721	9,3%	13,4%
PCE (incluso MTE)	975	7,4%	18,1%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	37	190,5%	0,7%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.660	6,8%	30,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-721	9,3%	-13,4%
VOLUMI ACQUISTATI	5.375	2,9%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	463	-0,7%	
DOMANDA TOTALE	5.838	2,6%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.561	3,81	233,8	10,0%
<i>Gas</i>	2.187	3,25	209,2	10,6%
<i>Carbone</i>	55	0,08	-5,6	-9,2%
<i>Altre</i>	319	0,47	30,2	10,5%
Rinnovabili	1.661	2,47	41,9	2,6%
<i>Idraulica</i>	743	1,11	57,1	8,3%
<i>Geotermica</i>	100	0,15	-1,0	-1,0%
<i>Eolica</i>	325	0,48	-68,9	-17,5%
<i>Solare e altro</i>	493	0,73	54,7	12,5%
Pompaggio	30	0,05	-9,1	-23,1%
Totale	4.252	6,33	266,6	6,7%



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		111,12	-0,6%	111,12	-0,6%	110,97	-1,0%	110,78	-1,0%	110,78	-1,0%	110,95	-0,9%	108,37	8,0%
Picco		117,59	-5,1%	117,59	-5,1%	117,17	-5,3%	116,66	-5,1%	116,66	-5,1%	116,92	-4,9%	109,91	8,2%
Fuori Picco		107,52	2,4%	107,52	2,3%	107,52	1,7%	107,52	1,7%	107,52	1,7%	107,63	1,6%	107,52	7,9%
Massimo		179,15		179,15		179,15		179,15		179,15		179,15		179,15	
Minimo		75,00		75,00		59,05		59,05		59,05		59,05		7,00	

Volumi zonali

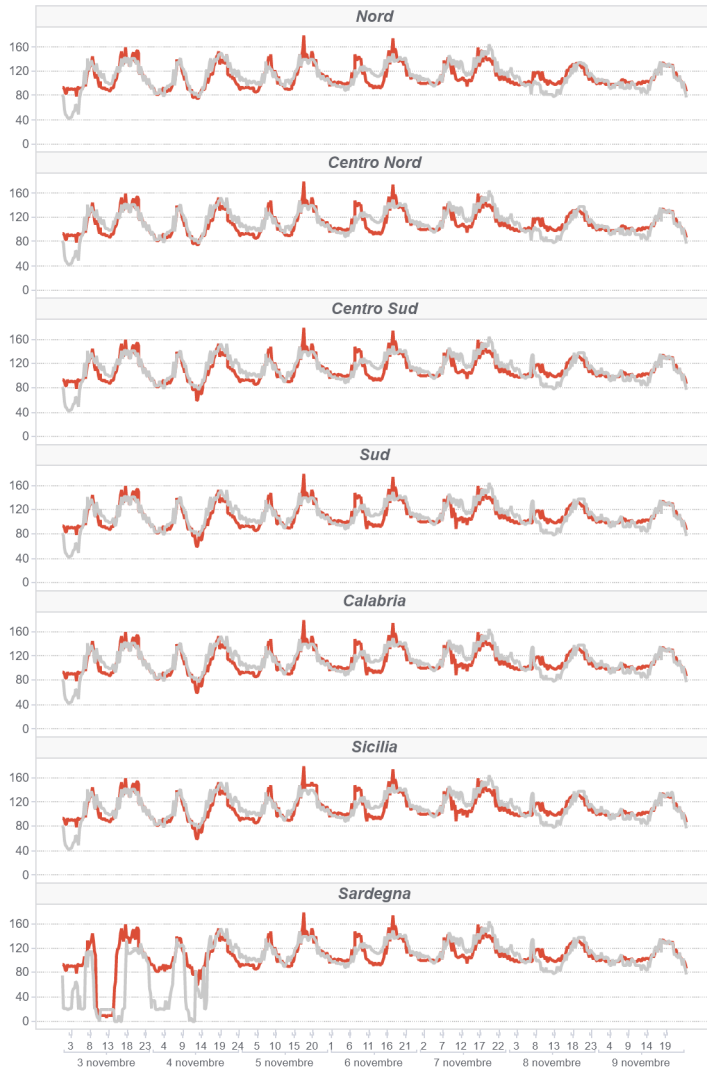
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	Totale	4.146	28	313	3	1.342	53	1.119	56	507	91	468	52	277	-48
Vendite	Totale	2.215	159	272	1	565	30	553	37	237	58	180	0	230	-18
Acquisti	Totale	3.007	41	449	3	909	16	314	8	95	2	283	4	146	8
		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	6,2	0,7%	0,5	0,9%	2,0	4,1%	1,7	5,2%	0,8	21,9%	0,7	12,5%	0,4	-14,7%
Vendite	Media	3,3	7,8%	0,4	0,3%	0,8	5,6%	0,8	7,1%	0,4	32,4%	0,3	-0,1%	0,3	-7,3%
Acquisti	Media	4,5	1,4%	0,7	0,7%	1,4	1,8%	0,5	2,7%	0,1	1,7%	0,4	1,3%	0,2	5,8%

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		2,1	4,7%	0,1	-1,4%	0,5	14,3%	0,5	16,6%	0,3	57,2%	0,1	44,7%	0,2	-3,4%
	Gas	1,8	4,5%	0,1	-2,2%	0,4	16,6%	0,4	20,4%	0,3	66,8%	0,1	8,5%	0,1	0,0%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	-9,2%
	Altre	0,2	6,7%	0,0	3,8%	0,1	-0,3%	0,1	-1,2%	0,0	2,4%	0,0	291,6%	0,0	-0,4%
Rinnovabili		1,2	15,0%	0,3	1,3%	0,3	-4,2%	0,4	-2,7%	0,1	-18,9%	0,2	-18,3%	0,1	-15,1%
	Idraulica	0,8	11,7%	0,1	9,5%	0,1	4,8%	0,1	-1,4%	0,0	-15,5%	0,0	-5,6%	0,0	-1,5%
	Geotermica	-	-	0,1	-1,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	0,0	0,0%	0,0	-40,2%	0,1	-26,8%	0,2	-0,7%	0,0	-23,4%	0,1	-24,6%	0,0	-41,7%
	Solare e altro	0,4	22,1%	0,0	5,7%	0,1	8,4%	0,1	-11,9%	0,0	-5,0%	0,0	-12,2%	0,1	19,9%
Pompaggio		0,0	-22,6%	-	-	0,0	-30,3%	-	-	-	-	-	-	0,0	55,2%
Totale		3,3	7,8%	0,4	0,3%	0,8	5,6%	0,8	7,1%	0,4	32,4%	0,3	-0,1%	0,3	-7,3%

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.44	Sett. n.45	Sett. n.44	Sett. n.45	Sett. n.44	Sett. n.45	Sett. n.44	Sett. n.45
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	33,9%	58,2%	690	648	406	371	20,0%	33,4%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	66,1%	41,2%	692	735	494	308	47,2%	17,3%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ		0,6%	2.644	2.661	0	100	0,0%	0,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	100,0%	99,4%	3.212	3.472	2422	1958	75,4%	56,1%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.44	Sett. n.45	Sett. n.44	Sett. n.45	Sett. n.44	Sett. n.45	Sett. n.44	Sett. n.45
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	58,2%	61,6%	3.237	3.480	1.683	1.091	3,1%	0,0%
	CSUD-CNOR	41,8%	38,4%	3.525	3.611	1.569	1.350	1,0%	1,5%
	CNOR-CORS	7,7%		150	150	127	0	5,4%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CORS-CNOR	29,2%	14,9%	150	150	101	79	0,0%	0,0%
	CSUD-SARD	1,5%	7,1%	720	720	169	188	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	SARD-CSUD	98,5%	92,9%	884	887	559	469	21,7%	5,5%
	CSUD-SUD	23,8%	5,1%	2.890	2.897	550	362	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sud	SUD-CSUD	76,2%	94,9%	3.734	3.794	1.579	1.666	2,8%	2,5%
	CORS-SARD	7,7%	0,0%	150	150	87	0	0,0%	
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	92,3%	100,0%	150	150	72	44	23,2%	6,0%
	NORD-CNOR	69,2%	80,8%	4.338	4.465	2.366	1.764	1,3%	0,0%
Nord - Centro Nord	CNOR-NORD	30,8%	19,2%	3.013	3.634	955	1.194	0,0%	0,0%
	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	100,0%	48,2%	108	108	51	77	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	88,8%	98,1%	1.447	1.572	800	705	1,9%	1,6%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	11,2%	1,9%	1.345	1.500	238	40	0,0%	0,0%
	SICI-MALT	97,3%	85,6%	225	225	100	93	0,0%	0,0%
Sicilia - Malta	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	37,9%	66,2%	2.348	2.319	563	452	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	SUD-CALA	62,1%	33,8%	1.525	1.793	631	435	0,3%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.44	Sett. n.45	Sett. n.44	Sett. n.45	Sett. n.44	Sett. n.45	Sett. n.44	Sett. n.45
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	13,2%	13,2%	163	161	143	134	10,4%	9,4%
	XAUS-COUP	86,8%	86,8%	403	396	368	371	71,4%	76,6%
	COUP-XFRA			2.079	2.057	0	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	100,0%	100,0%	3.648	3.508	3.648	3.508	100,0%	99,7%
	COUP-BSP	16,2%	36,2%	674	681	512	525	8,6%	20,7%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	83,6%	63,8%	602	600	563	534	69,3%	46,1%
	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	4.337	3.963	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE		50,0%		500	0	433	0,0%	37,5%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	0,0%	50,0%		500	0	414	0,0%	32,7%

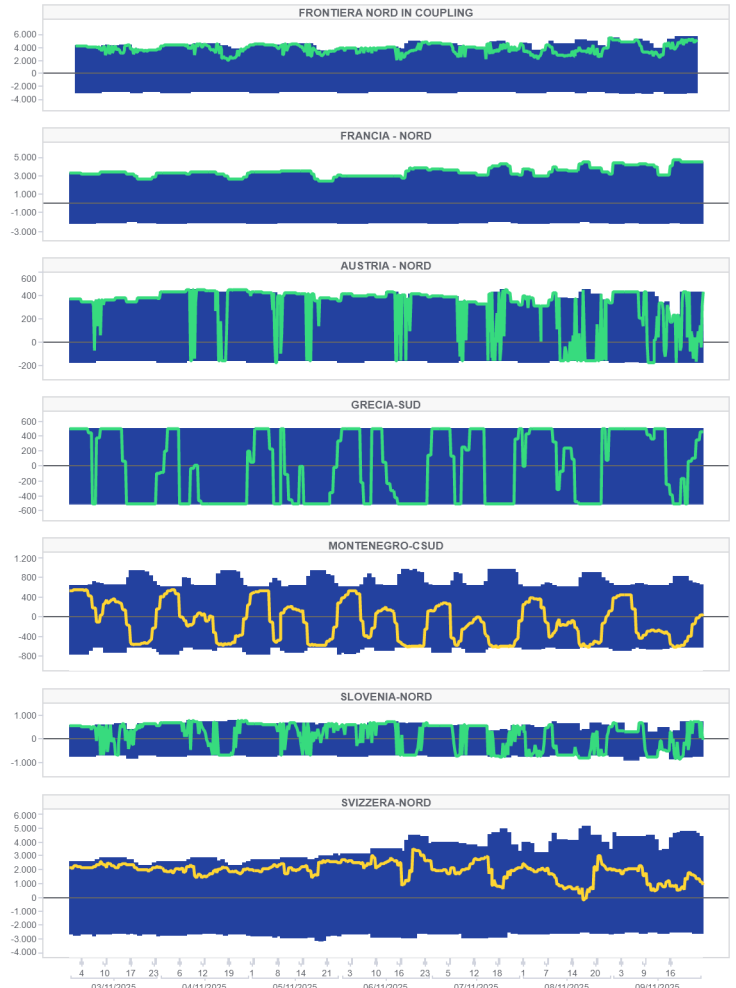
Transiti Italia (MW)

▮ Limite Import ▮ Limite Export ▮ Flusso



Transiti esteri (MW)

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



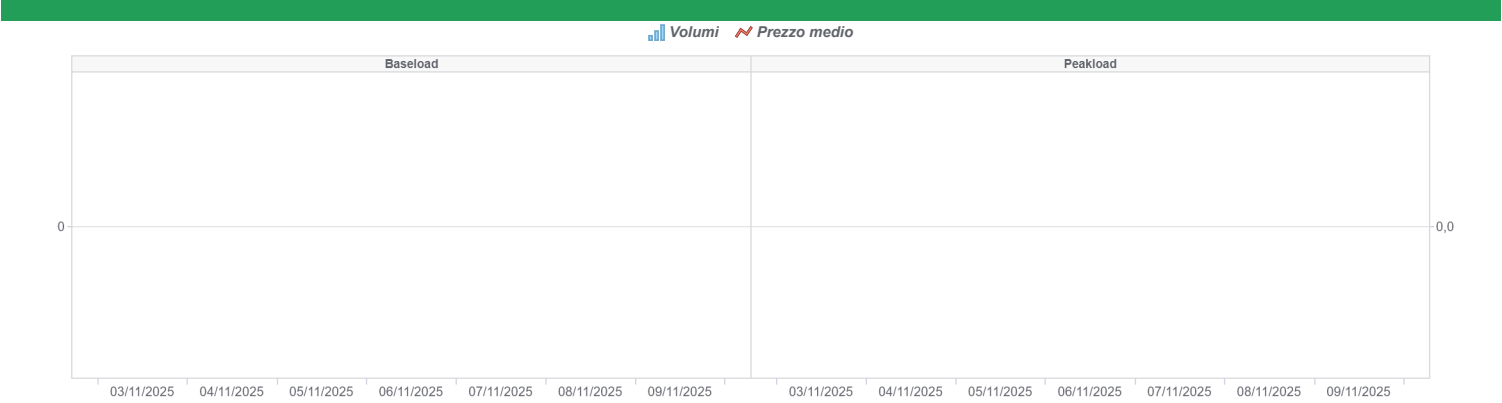


Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 45 dal 03/11/2025 al 09/11/2025

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-2025-11-03						
	BL-2025-11-04						
	BL-2025-11-05						
	BL-2025-11-06						
	BL-2025-11-07						
	BL-2025-11-08						
	BL-2025-11-09						
	PL-2025-11-03						
Peakload	PL-2025-11-04						
	PL-2025-11-05						
	PL-2025-11-06						
	PL-2025-11-07						

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-2025-12			112,91	0,0%	0	0	0	0	0		99	73.656
	BL-M-2026-01			113,01	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-M-2026-02			115,40	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-01			121,10	0,0%	0	0	0	0	0		6	12.954
	BL-Q-2026-02			95,83	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	3	6.552
	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	0	0	-100%	23	201.480
Peakload	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-M-2026-02			130,05	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	788	6,8%	19,8%
Peak	1	0,0%	0,0%
Non Standard	3.145	4,6%	79,1%
Contratti bilaterali	3.934	5,0%	98,9%
MTE	42	130,4%	1,1%
Totale PCE	3.976	5,6%	100,0%
Posizione netta	2.497	5,8%	62,8%

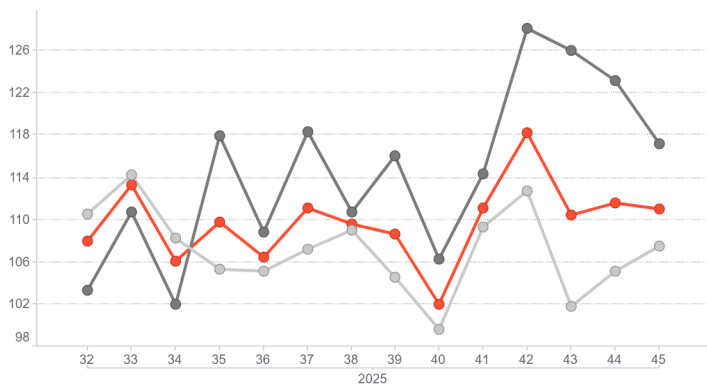
Programmi				
Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.184	7,6%	1.696	8,2%
Rifiutati	210	8,4%	0	-88,7%
Registrati	975	7,4%	1.696	8,2%
Sbilanciamenti a programma	1.522	4,7%	801	0,9%
Saldo programmi	0		721	

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

Evoluzione settimanale

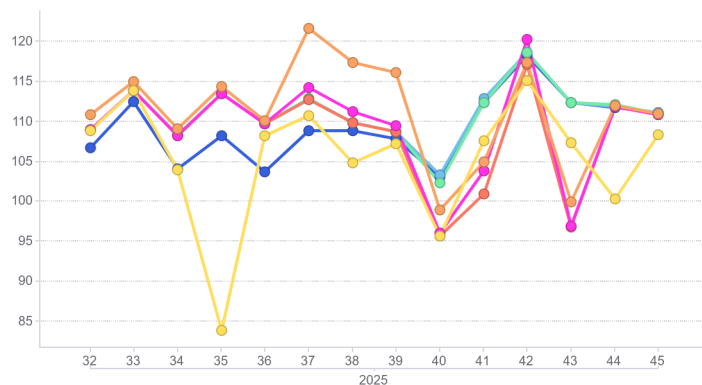
MGP - PUN Index GME (€/MWh)

● Baseload ● Picco ● Fuori Picco



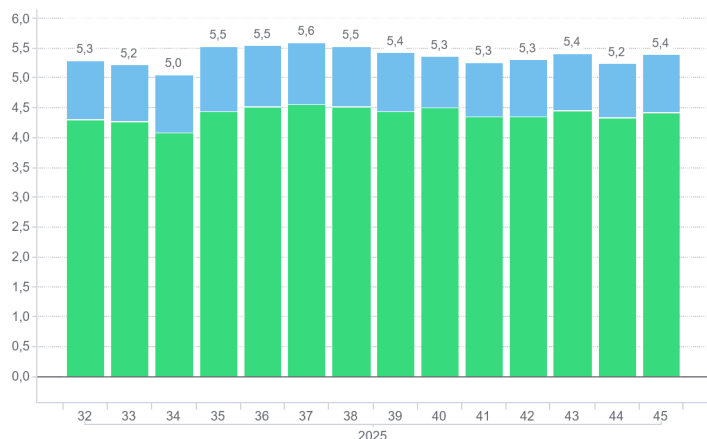
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)

● Nord ● Centro Nord ● Centro Sud ● Sud ● Calabria ● Sicilia ● Sardegna

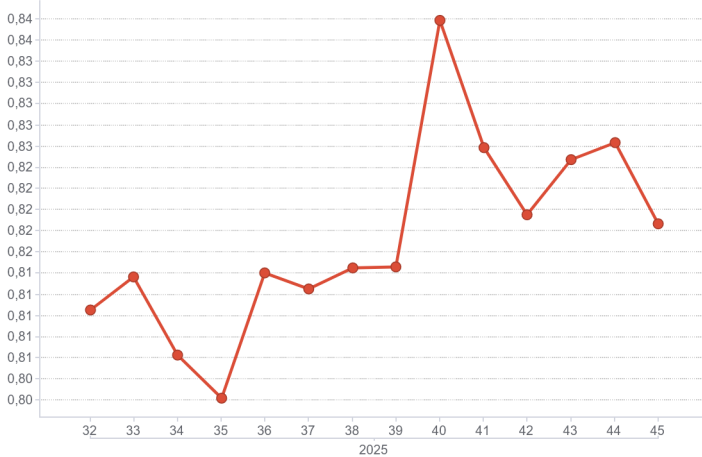


MGP - Volumi (TWh)

■ Fuori Borsa ■ In Borsa

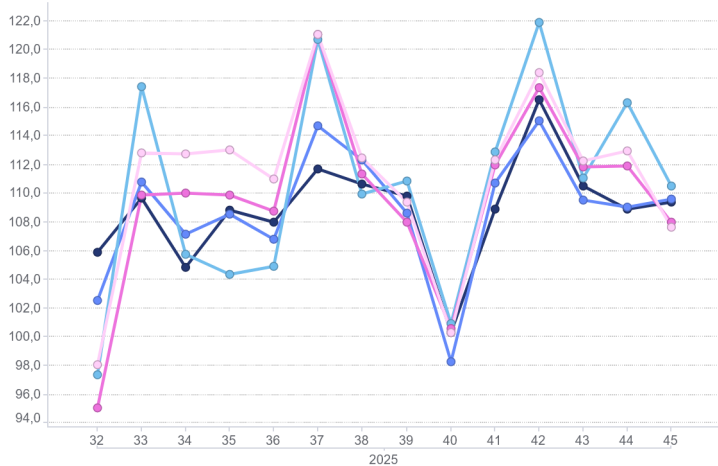


MGP - Liquidità (%)



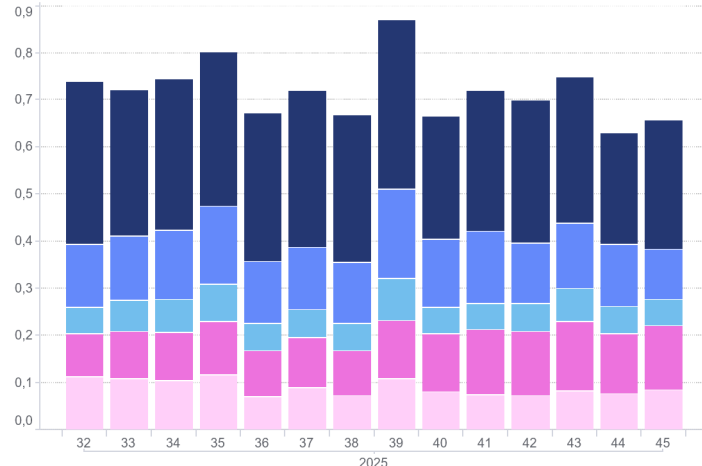
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)

● MI1 ● MI2 ● MI3 ● XBID-PT15 ● XBID-PT60



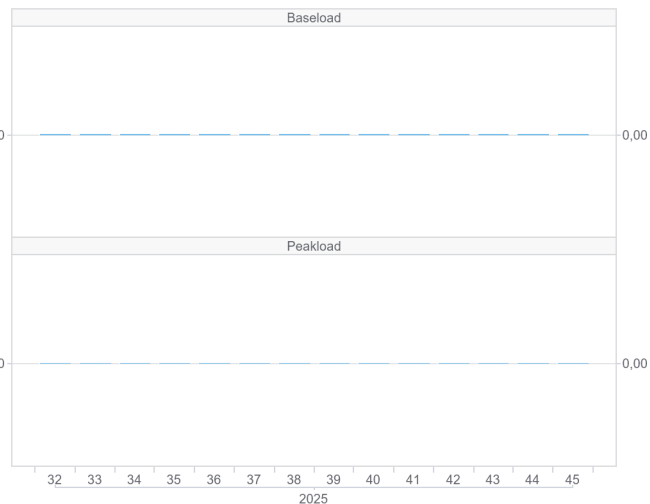
MI - Volumi (TWh)

● MI1 ● MI2 ● MI3 ● XBID-PT15 ● XBID-PT60



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)

■ Volume (MWh-asse sx) ■ Prezzo (€/MWh-scala dx)



PCE

■ Acquisti ■ Posizione netta ■ Turnover

