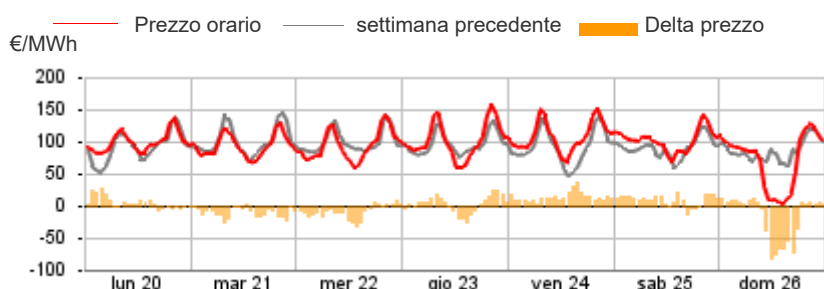


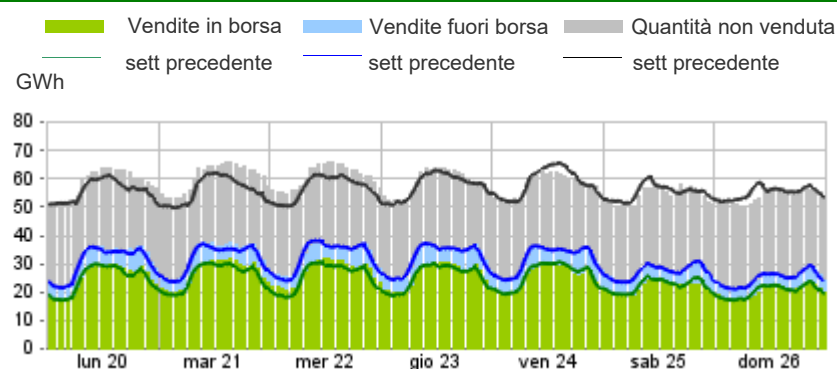
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	96,18	0,06	0,1%
Picco	96,22	-0,19	-0,2%
Fuori Picco	96,16	0,20	0,2%
Minimo orario	3,00		
Massimo orario	157,85		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte			
Nazionale	8.706.427	51.824	+2,9%
Estero	987.394	5.877	+3,0%
Totale	9.693.820	57.701	+2,9%
Vendite			
Nazionale	4.067.514	24.211	+0,2%
Estero	979.343	5.829	+3,1%
Totale	5.046.857	30.041	+0,7%
Acquisti			
Nazionale	4.983.391	29.663	+1,1%
Estero	63.466	378	-20,0%
Totale	5.046.857	30.041	+0,7%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.110.251	+2,0%	81,4%
Operatori	2.478.592	+0,7%	49,1%
GSE	667.833	+4,5%	13,2%
Zone estere	963.826	+3,8%	19,1%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	936.606	-4,7%	18,6%
Zone estere	15.517	-28,3%	0,3%
Zone nazionali	921.089	-4,1%	18,3%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	5.046.857	+0,7%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.646.963	+5,4%	
OFFERTA TOTALE	9.693.820	+2,9%	

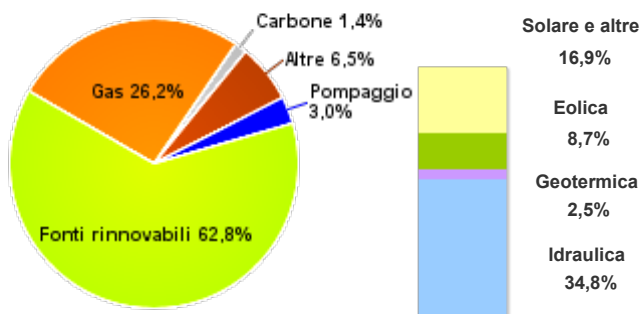
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.110.251	+2,0%	81,4%
Acquirente Unico	229.110	-0,4%	4,5%
Altri operatori	3.126.839	+2,4%	62,0%
Pompaggi	27.541	69,9%	0,5%
Zone estere	63.466	-20,0%	1,3%
Saldo programmi PCE	663.294	+2,3%	13,1%
PCE (incluso MTE)	936.606	-4,7%	18,6%
Zone estere	-	-	-
Zone nazionali AU	21.528	5,65	0,4%
Zone nazionali altri operatori	1.578.373	-2,0%	31,3%
Saldo programmi PCE	-663.294		
VOLUMI ACQUISTATI	5.046.857	+0,7%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	231.849	+7,1%	
DOMANDA TOTALE	5.278.707	+1,0%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	1.388.883	8.267	-1.049	-11,3%
Gas	1.066.410	6.348	-997	-13,6%
Carbone	55.920	333	+23	+7,3%
Altre	266.552	1.587	-75	-4,5%
Rinnovabili	2.554.386	15.205	+1.048	+7,4%
Idrraulica	1.413.761	8.415	+156	+1,9%
Geotermica	102.791	612	+30	+5,2%
Eolica	352.151	2.096	+694	+49,5%
Solare e altre	685.683	4.081	+168	+4,3%
Pompaggio	123.387	734	+39	+5,6%
Totale	4.066.655	24.206	+38	+0,2%

Struttura delle vendite



Prezzo zonale di vendita

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var
Baseload	95,67	+0,4%	97,07	+0,1%	95,64	-1,2%	93,85	-3,1%	93,85	-3,1%	104,68	+4,6%	92,49	-2,3%
<i>Picco</i>	98,14	+1,5%	98,14	+1,5%	93,90	-2,3%	88,88	-7,6%	88,88	-7,6%	92,91	-4,4%	85,07	-5,6%
<i>Fuori Picco</i>	94,30	-0,2%	96,47	-0,7%	96,61	-0,6%	96,61	-0,6%	96,61	-0,6%	111,22	+9,3%	96,61	-0,6%
<i>Minimo</i>	3,00		3,00		3,00		1,00		1,00		1,00		0,00	
<i>Massimo</i>	155,17		155,17		155,17		155,17		155,17		201,69		155,17	

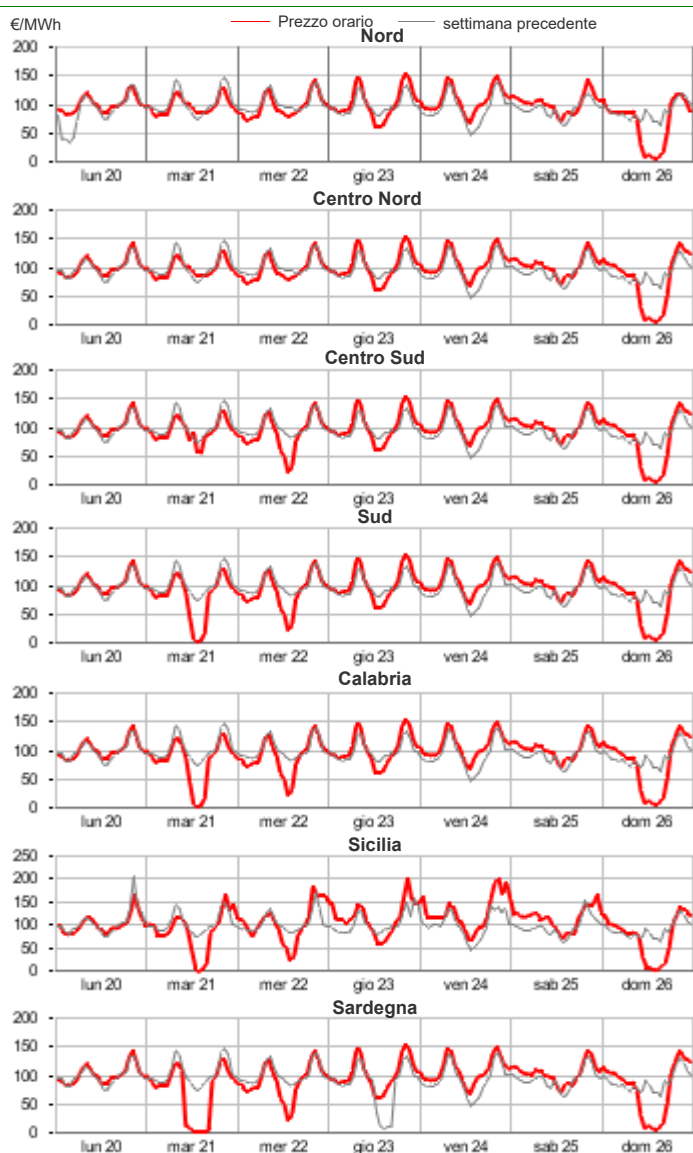
Volumi zionali

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerte	Totale	4.428.685	+3,9%	385.421	+4,0%	1.449.854	+0,7%	1.043.015	-2,1%	541.689	+18,9%	592.063	-0,7%	265.700	-3,0%
	Media	26.361	+999	2.294	+88	8.630	+63	6.208	-134	3.224	+512	3.524	-24	1.582	-49
Vendite	Totale	2.311.365	+2,6%	283.458	-2,9%	464.001	-3,9%	486.092	+11,6%	127.533	-35,9%	179.947	-1,2%	215.118	-0,1%
	Media	13.758	+344	1.687	-50	2.762	-113	2.893	+300	759	-425	1.071	-13	1.280	-1
Acquisti	Totale	2.876.323	+0,6%	426.139	+1,8%	865.888	+1,6%	305.282	+2,3%	88.714	+1,4%	274.940	+1,2%	146.103	+2,8%
	Media	17.121	+95	2.537	+45	5.154	+80	1.817	+40	528	+7	1.637	+19	870	+24

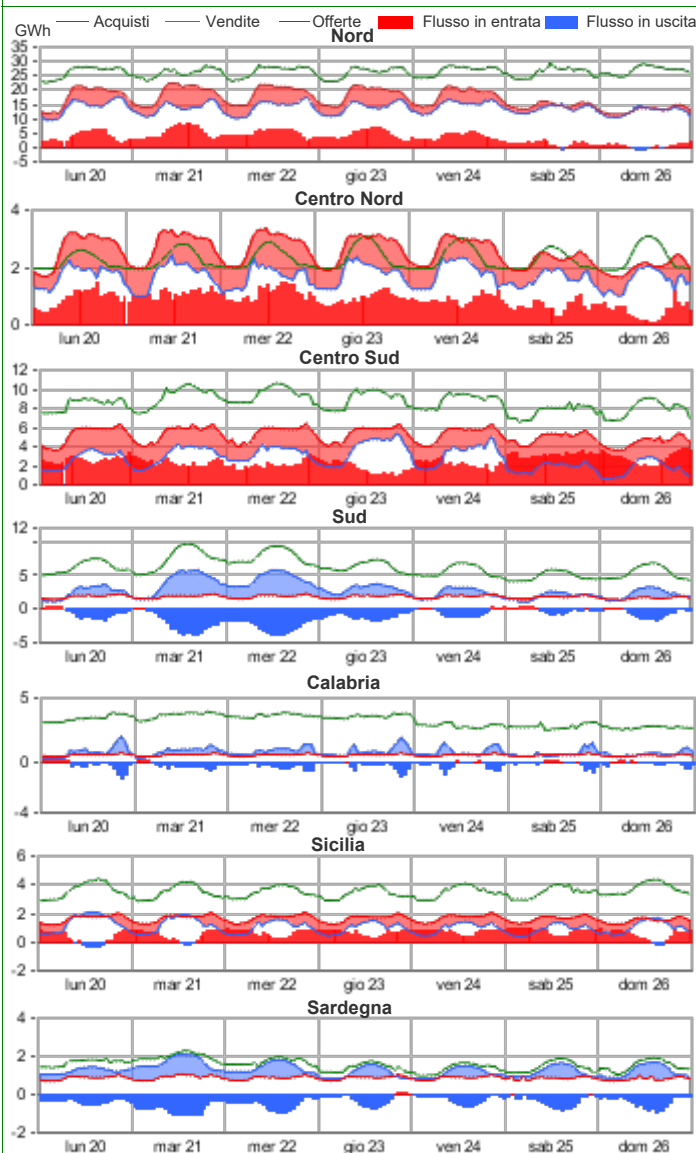
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	3.891	1,2%	567	-9,2%	1.164	-17,2%	1.091	-14,2%	288	-66,1%	366	-4,9%	898	-3,9%
Gas	3.090	3,6%	515	-9,4%	915	-20,7%	875	-17,2%	154	-78,7%	306	-5,4%	493	-8,4%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	333	7,3%
Altre	801	-6,8%	53	-6,6%	249	-0,8%	217	0,5%	135	2,3%	60	-2,0%	72	-16,1%
Rinnovabili	9.164	2,7%	1.120	0,6%	1.565	9,9%	1.802	36,3%	471	41,5%	704	0,8%	379	9,1%
Idraulica	6.753	2,6%	204	-12,9%	590	-6,2%	482	5,5%	138	10,8%	180	13,9%	68	-9,0%
Geotermica	-	-	612	5,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	23	3,4%	20	26,9%	447	74,3%	944	73,2%	239	86,0%	297	-14,5%	126	45,7%
Solare e altre	2.388	3,1%	283	1,0%	527	-1,8%	376	17,5%	93	17,5%	228	17,7%	186	-0,6%
Pompaggio	698	7,6%	-	-	33	-29,2%	-	-	-	-	-	-100,0%	3	-
Totale	13.754	2,5%	1.687	-2,9%	2.762	-3,9%	2.893	11,6%	759	-35,9%	1.071	-1,2%	1.280	-0,1%

Prezzo zonale di vendita

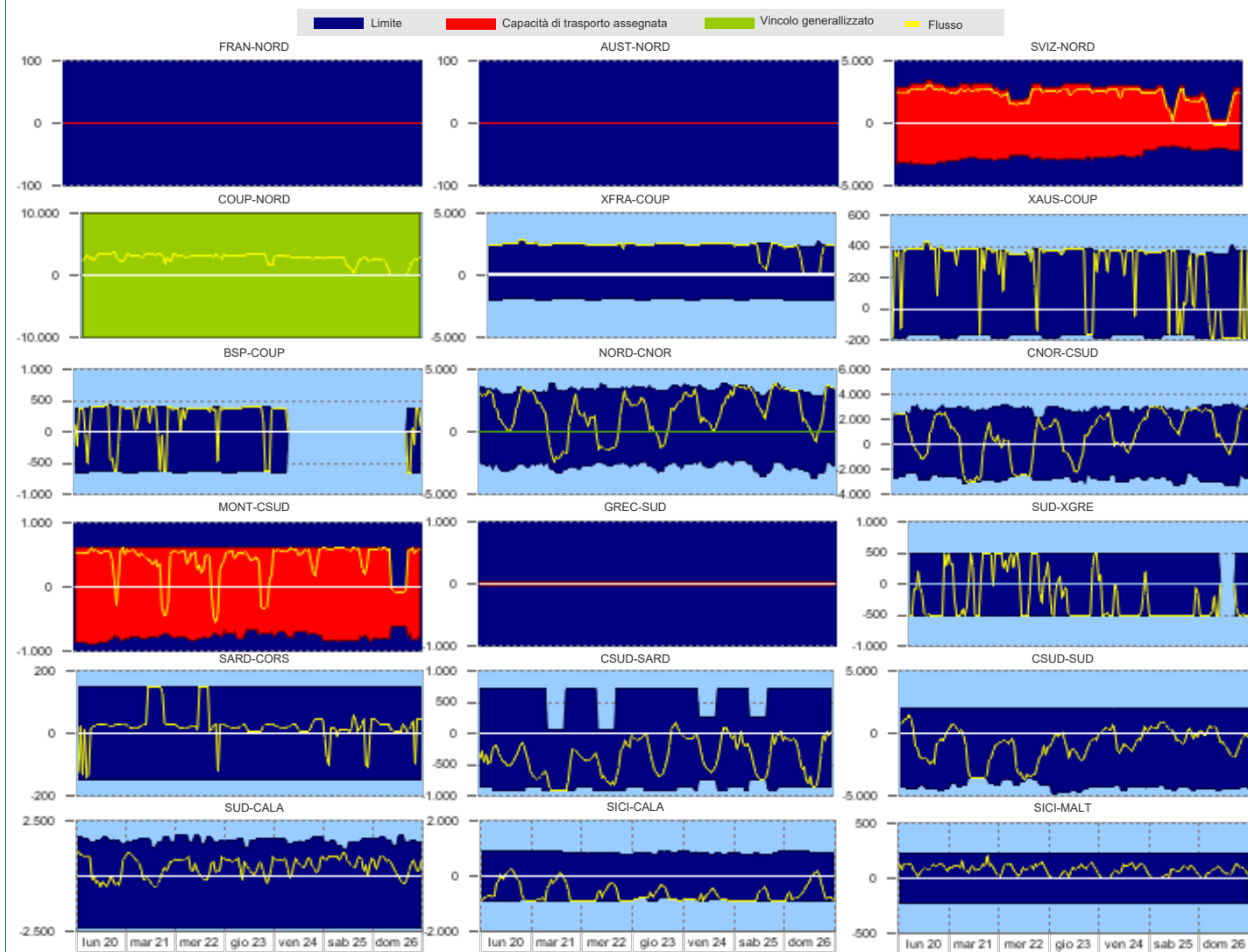


Volumi zionali



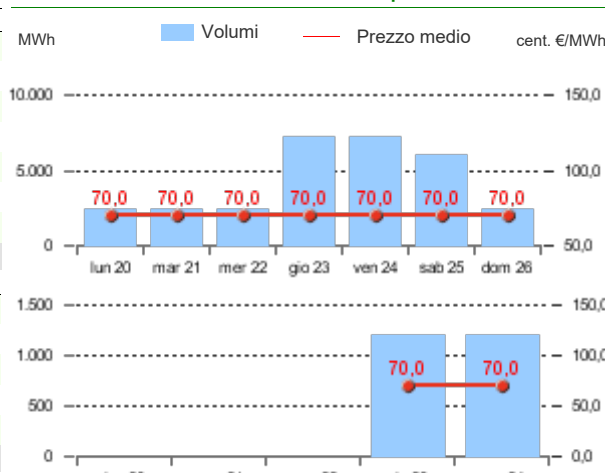
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 21	Sett. n° 20	Sett. n° 21	Sett. n° 20	Sett. n° 21	Sett. n° 20	Sett. n° 21	Sett. n° 20	Sett. n° 21	Sett. n° 20
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	95,2%	93,5%	2.593	2.224	2.358	2.022	86,6%	85,0%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	4,8%	5,4%	2.627	2.709	118	32	0,2%	0,1%
Slovenia - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	12,5%	7,1%	771	770	242	205	3,9%	1,9%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	87,5%	85,7%	573	559	501	432	76,5%	66,3%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	816	905	81,0%	76,8%	3.416	3.249	2.209	1.821	13,7%	7,1%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	716	113	19,0%	23,2%	2.764	2.857	1.092	919	-	-
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	2	2	69,6%	63,7%	2.835	2.714	1.693	1.403	7,7%	1,8%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	118	59	30,4%	36,3%	2.780	2.694	1.470	1.246	4,8%	3,6%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	7,7%	1,8%	150	150	121	117	4,2%	1,2%
Centro Sud - Sardegna	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	10,7%	12,5%	150	150	109	97	-	-
Centro Sud - Sud	SARD-CORS CORS-SARD	477	325	92,3%	98,2%	150	150	33	34	7,1%	6,0%
Centro Sud - Sud	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	32,7%	5,4%	95	95	30	41	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SARD SARD-CSUD	-	-	-	-	18	18	-	-	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SARD SARD-CSUD	477	325	7,1%	4,8%	602	681	64	59	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	-	92,9%	95,2%	870	887	411	425	7,7%	8,9%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	1.086	-	28,6%	16,1%	2.585	2.320	469	398	-	-
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	77,4%	50,6%	4.261	3.842	1.410	1.268	4,2%	-
Sicilia-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	22,6%	49,4%	1.612	1.496	599	436	-	-
Sicilia - Calabria	SICI-CALA CALA-SICI	1.600	477	8,3%	2,4%	853	896	103	158	-	-
Sicilia - Malta	SICI-CALA CALA-SICI	-	-	91,7%	97,6%	887	898	710	636	44,0%	20,2%
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	91,7%	92,9%	225	225	84	90	-	-
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	-	-	225	225	-	-	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	-	-	10.000	10.000	-	-	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-NORD COUP-XFRA	-	-	95,2%	93,5%	10.000	10.000	2.838	3.112	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	XFRA-COUP COUP-XFRA	-	-	98,8%	100,0%	1.949	1.949	2.342	2.499	88,1%	89,3%
Coupling - Austria Coupling	BSP-COUP COUP-BSP	-	-	13,1%	36,9%	630	582	407	414	40,5%	23,2%
Coupling - Austria Coupling	BSP-COUP COUP-BSP	-	-	52,4%	62,5%	379	385	352	352	80,4%	46,4%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	15,5%	8,3%	179	179	171	157	13,1%	6,5%
Coupling - Austria Coupling	XAUS-COUP COUP-XAUS	-	-	82,1%	91,7%	371	394	347	387	72,0%	86,9%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	26,2%	30,4%	500	500	344	352	15,5%	14,9%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	69,0%	62,5%	500	500	433	391	55,4%	42,9%

Transiti. MWh



Mercato dei prodotti Giornalieri (MPEG)

Prodotti	Prezzo			Volumi		Posizioni aperte		Differenziale unitario di prezzo		
	minimo	massimo	medio	MW	MWh	MW	MWh	MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh
Baseload	cent. €/MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh							
lunedì 20	70,0	70,0	70,0	100	2.400	100	2.400			
martedì 21	70,0	70,0	70,0	100	2.400	100	2.400			
mercoledì 22	70,0	70,0	70,0	101	2.424	101	2.424			
giovedì 23	70,0	70,0	70,0	301	7.224	301	7.224			
venerdì 24	70,0	70,0	70,0	301	7.224	301	7.224			
sabato 25	70,0	70,0	70,0	251	6.024	251	6.024			
domenica 26	70,0	70,0	70,0	100	2.400	100	2.400			
Settimana	70,0	70,0	70,0	1.254	30.096					
Peakload										
lunedì 20	-	-	-	-	-	-	-			
martedì 21	-	-	-	-	-	-	-			
mercoledì 22	-	-	-	-	-	-	-			
giovedì 23	70,0	70,0	70,0	100	1.200	100	1.200			
venerdì 24	70,0	70,0	70,0	100	1.200	100	1.200			
Settimana	70,0	70,0	70,0	200	2.400					
TOTALE				1.454	32.496					



Mercato a Termine dell'energia (MTE)

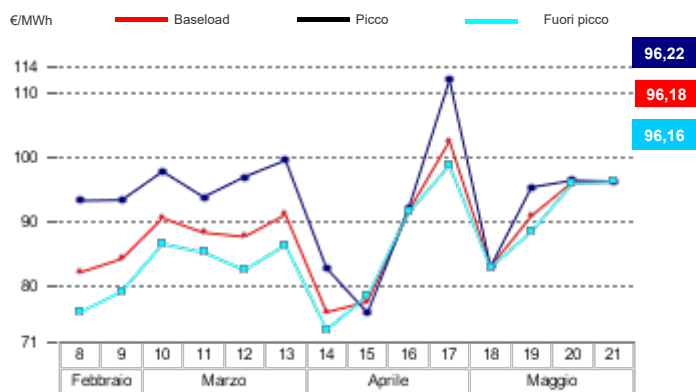
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi	Volumi	Posizione aperta*	MWh	var.	MW	MWh	
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Giugno 2024	-	-	89,93	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	5	3.600
Luglio 2024	-	-	94,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2024	-	-	109,54	13,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	103,59	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	5	11.040
IV Trimestre 2024	-	-	114,68	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	5	11.045
I Trimestre 2025	-	-	119,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	99,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	113,72	17,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													25.685
Prodotti peakload													
Giugno 2024	-	-	90,72	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	480
Luglio 2024	-	-	104,71	17,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2024	-	-	110,45	16,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	105,04	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	1.584
IV Trimestre 2024	-	-	126,39	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	1.584
I Trimestre 2025	-	-	129,04	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	105,62	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	120,31	13,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													3.648
TOTALE													29.333

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

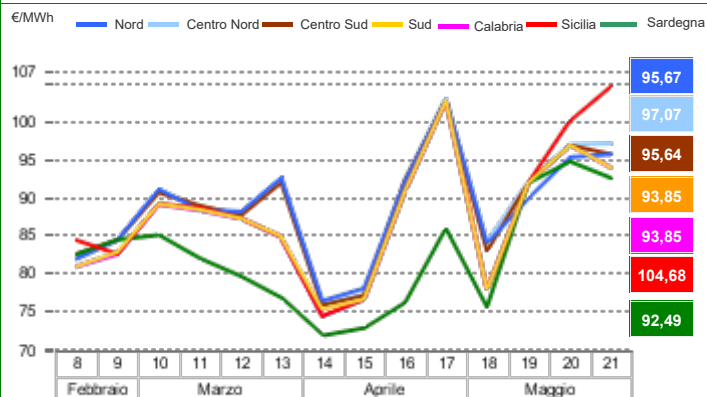
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	Programmi			Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura	MWh	var.	MWh	var.
Baseload	576.462	2,1%	17,9%	1.081.687	-4,1%	1.599.901	-1,9%
Peak	840	0,0%	0,0%	145.080	+0,0%	0	+22,6%
Off Peak	2.376	0,0%	0,1%				
Non Standard	2.599.700	-2,7%	80,9%				
Contratti bilaterali	3.179.379	-1,9%	99,0%	936.606	-4,7%	1.599.901	-1,9%
MTE	960	0,0%	0,0%				
MPEG	32.496	17,3%	1,0%				
Totale PCE	3.212.835	-1,7%	100,0%	1.111.233	-1,0%	447.939	-5,6%
Posizione netta	2.047.839	-2,7%	+63,7%	Saldo programmi		663.294	

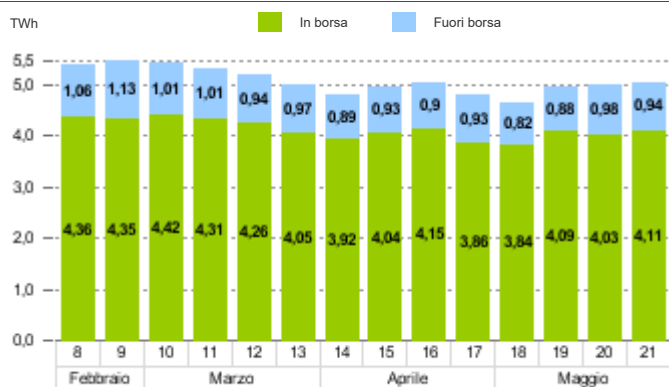
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



MGP - Prezzo di vendita



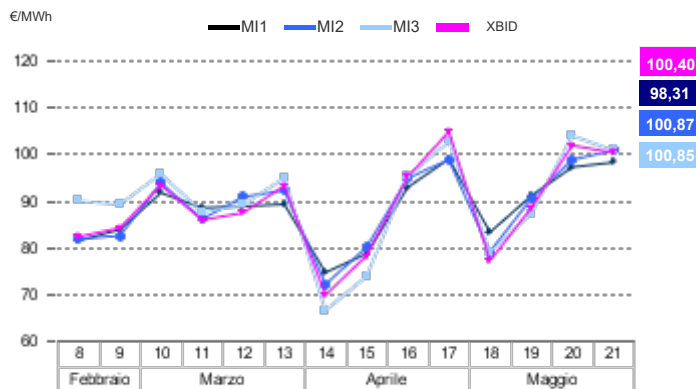
MGP - Volumi



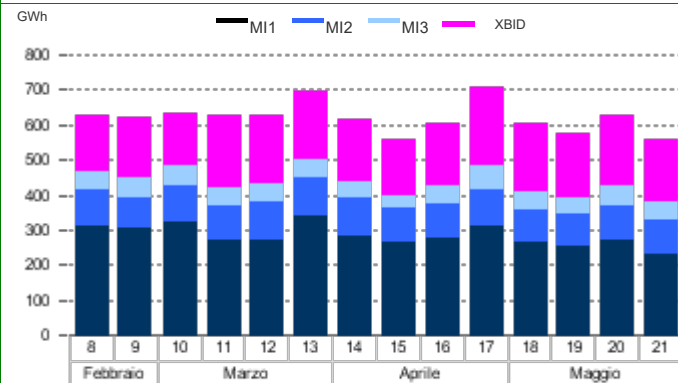
MGP - Liquidità



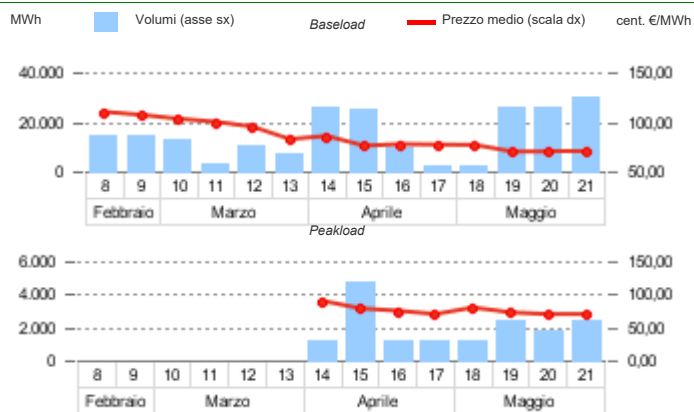
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

