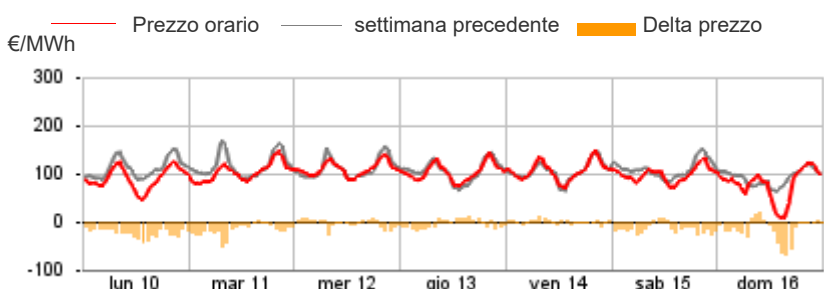


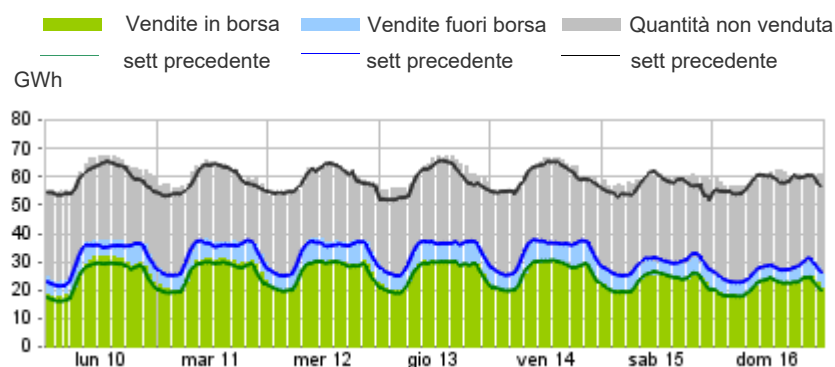
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	99,00	-8,73	-8,1%
Picco	100,18	-5,57	-5,3%
Fuori Picco	98,34	-10,49	-9,6%
Minimo orario	9,65		
Massimo orario	150,82		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte			
Nazionale	9.262.068	55.131	+3,1%
Estero	849.761	5.058	+5,2%
Totale	10.111.829	60.189	+3,3%
Vendite			
Nazionale	4.428.745	26.362	+0,2%
Estero	839.074	4.994	+4,9%
Totale	5.267.818	31.356	+1,0%
Acquisti			
Nazionale	5.178.842	30.826	+1,2%
Estero	88.976	530	-11,5%
Totale	5.267.818	31.356	+1,0%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.223.247	+2,6%	80,2%
Operatori	2.734.043	+3,2%	51,9%
GSE	677.956	-2,3%	12,9%
Zone estere	811.248	+4,9%	15,4%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.044.572	-5,1%	19,8%
Zone estere	27.826	+5,6%	0,5%
Zone nazionali	1.016.746	-5,3%	19,3%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	5.267.818	+1,0%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.844.011	+6,0%	
OFFERTA TOTALE	10.111.829	+3,3%	

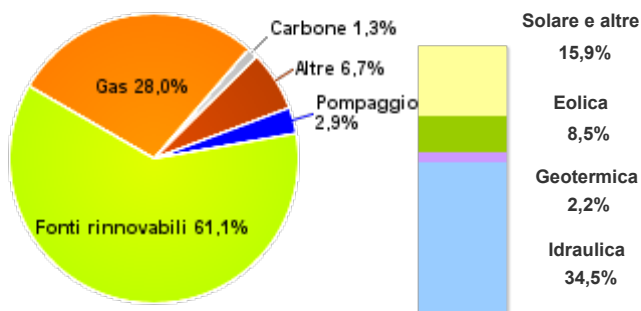
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.223.247	+2,6%	80,2%
Acquirente Unico	238.108	+0,6%	4,5%
Altri operatori	3.263.509	+3,5%	62,0%
Pompaggi	17.755	17,4%	0,3%
Zone estere	88.976	-11,5%	1,7%
Saldo programmi PCE	614.898	+0,3%	11,7%
PCE (incluso MTE)	1.044.572	-5,1%	19,8%
Zone estere	-	-	-
Zone nazionali AU	13.800	-28,13	0,3%
Zone nazionali altri operatori	1.645.670	-2,9%	31,2%
Saldo programmi PCE	-614.898		
VOLUMI ACQUISTATI	5.267.818	+1,0%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	172.856	-16,9%	
DOMANDA TOTALE	5.440.674	+0,3%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	1.593.057	9.482	-1.067	-10,1%
Gas	1.240.351	7.383	-1.128	-13,2%
Carbone	55.359	330	-63	-16,0%
Altre	297.346	1.770	+124	+7,5%
Rinnovabili	2.705.296	16.103	+1.095	+7,3%
Idrraulica	1.529.787	9.106	+228	+2,6%
Geotermica	96.797	576	+3	+0,5%
Eolica	374.678	2.230	+982	+78,6%
Solare e altre	704.033	4.191	-117	-2,7%
Pompaggio	129.265	769	+35	+4,8%
Totale	4.427.617	26.355	+63	+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	97,64	-8,5%	98,65	-7,6%	101,05	-7,6%	101,05	-7,6%	101,05	-7,6%	103,19	-5,7%	97,58	-10,8%
<i>Picco</i>	100,43	-5,2%	100,43	-5,2%	100,43	-4,6%	100,43	-4,6%	100,43	-4,6%	100,43	-4,6%	90,72	-13,8%
<i>Fuori Picco</i>	96,08	-10,4%	97,65	-8,9%	101,39	-9,2%	101,39	-9,2%	101,39	-9,2%	104,72	-6,3%	101,39	-9,2%
<i>Minimo</i>	9,65		9,65		9,65		9,65		9,65		9,65		0,00	
<i>Massimo</i>	146,69		156,00		156,00		156,00		156,00		156,00		156,00	

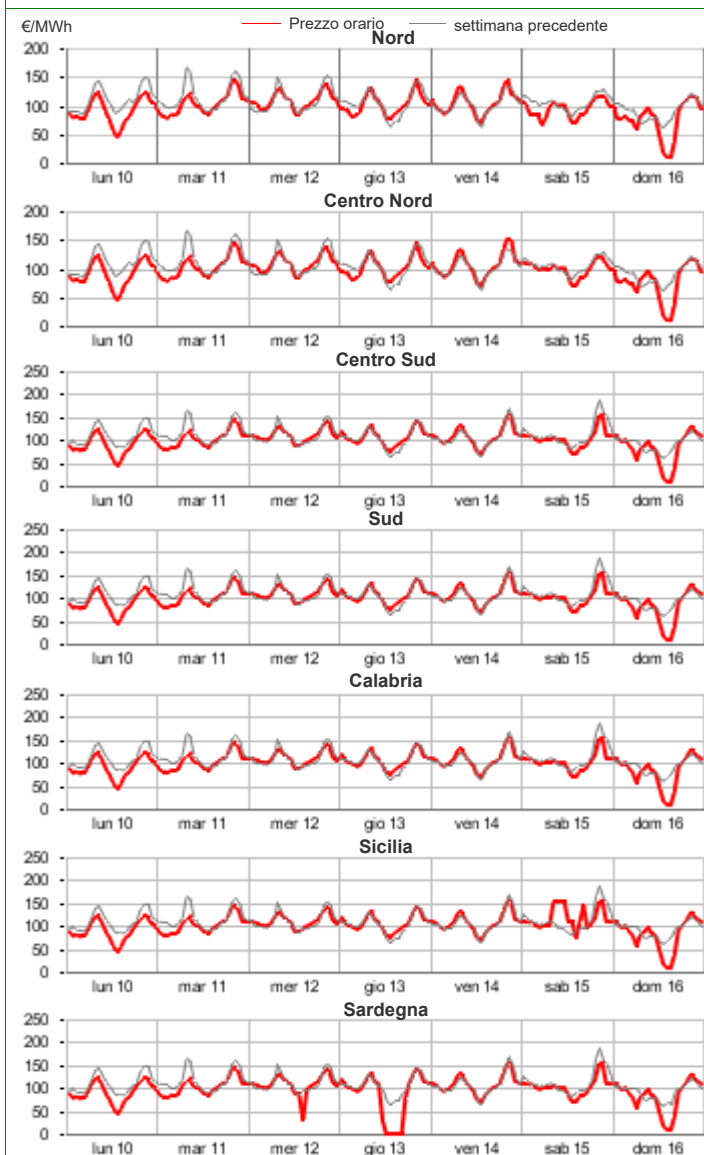
Volumi zionali

		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	4.819.371	+1,2%	370.987	+0,9%	1.563.341	+6,2%	1.136.223	+18,3%	541.657	-10,0%	552.641	+3,3%	277.850	-1,5%
	Media	28.687	+333	2.208	+20	9.306	+546	6.763	+1.046	3.224	-357	3.290	+104	1.654	-25
Vendite	Totale	2.475.331	+0,6%	271.639	-4,5%	522.060	-7,0%	502.913	+12,1%	206.123	-15,2%	224.178	+17,3%	226.501	-0,7%
	Media	14.734	+84	1.617	-77	3.108	-234	2.994	+324	1.227	-220	1.334	+197	1.348	-9
Acquisti	Totale	2.930.443	-0,1%	441.320	+1,4%	919.652	+2,2%	332.416	+4,8%	100.789	+5,7%	299.567	+4,6%	154.654	+2,2%
	Media	17.443	-10	2.627	+36	5.474	+120	1.979	+90	600	+33	1.783	+78	921	+20

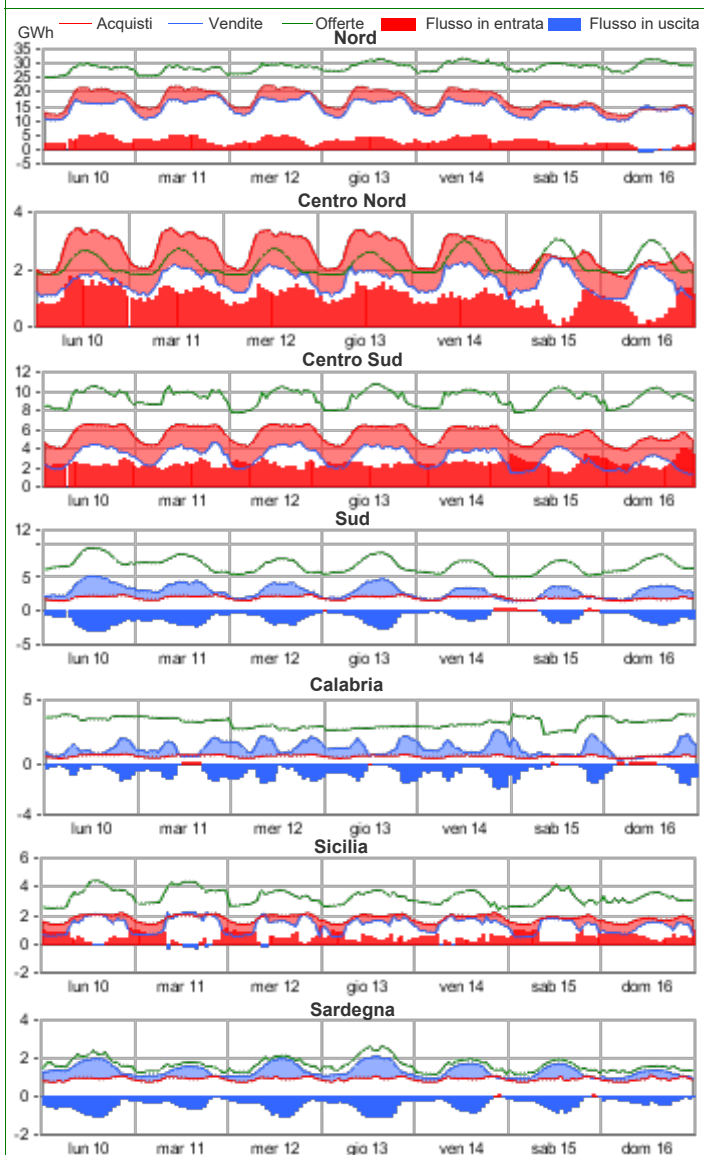
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	4.096	-2,8%	539	-12,5%	1.379	-26,5%	1.105	-20,4%	772	-25,5%	681	46,6%	911	-4,3%
Gas	3.246	-3,5%	483	-13,4%	1.118	-31,4%	894	-23,3%	627	-30,1%	511	25,0%	504	3,2%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	330	-16,0%
Altre	850	-0,2%	55	-3,8%	262	5,2%	211	-5,5%	145	4,6%	170	203,6%	77	9,4%
Rinnovabili	9.896	1,7%	1.078	0,0%	1.704	18,8%	1.889	47,3%	455	10,9%	650	-3,3%	432	8,4%
Idraulica	7.440	3,5%	192	-4,1%	589	-1,9%	514	6,0%	120	-16,1%	168	-5,7%	82	3,7%
Geotermica	-	-	576	0,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	32	28,1%	25	53,3%	521	117,2%	982	136,6%	242	40,5%	262	-1,3%	165	44,7%
Solare e altre	2.424	-3,7%	285	-1,1%	593	0,1%	392	2,7%	92	-2,5%	219	-3,9%	185	-9,9%
Pompaggio	736	5,7%	-	-	25	-18,9%	0	-	-	-	3	823,3%	5	-26,2%
Totale	14.728	0,6%	1.617	-4,5%	3.108	-7,0%	2.994	12,1%	1.227	-15,2%	1.334	17,3%	1.348	-0,7%

Prezzo zonale di vendita

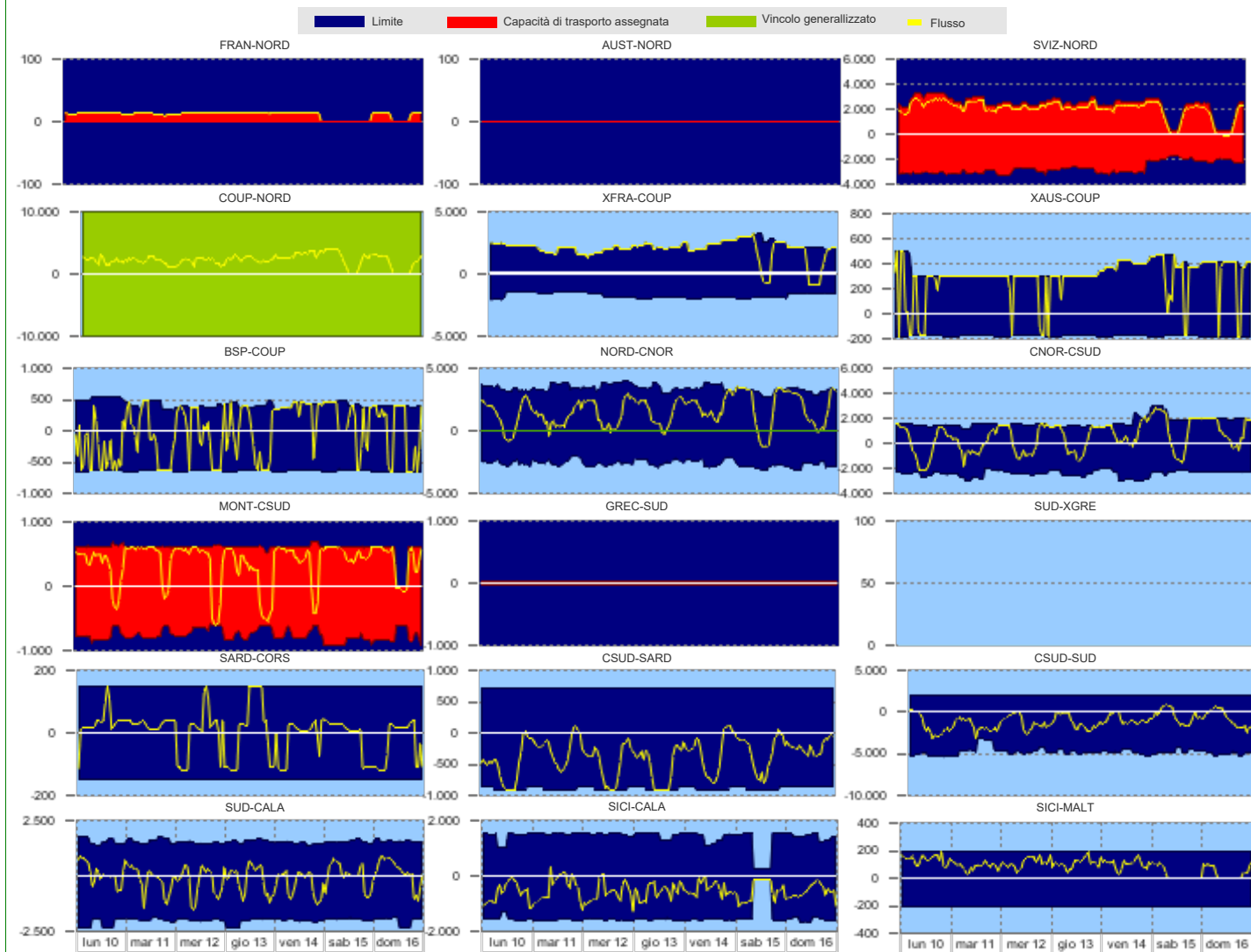


Volumi zionali



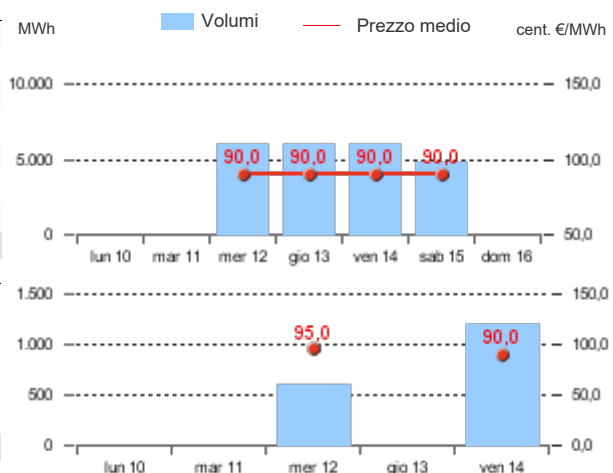
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 24	Sett. n° 23	Sett. n° 24	Sett. n° 23	Sett. n° 24	Sett. n° 23	Sett. n° 24	Sett. n° 23	Sett. n° 24	Sett. n° 23
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	81,0%	42,9%	11	7	13	12	100,0%	70,6%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	92,9%	100,0%	2.360	2.369	2.164	2.036	85,1%	85,9%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	4,2%	-	2.713	2.772	69	-	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	-	-	17,9%	15,5%	761	802	287	402	6,7%	7,7%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	82,1%	84,5%	585	603	499	520	70,1%	72,9%
						25	25	-	-	-	-
						25	25	-	-	-	-
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	564	-	89,3%	86,3%	3.407	3.401	1.815	1.440	8,3%	-
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	688	727	10,7%	13,7%	2.622	2.663	591	651	-	-
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	60	74	65,5%	58,3%	1.672	1.353	1.261	981	27,4%	31,0%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	87	9	34,5%	41,7%	2.419	2.444	883	842	-	2,4%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	27,4%	31,0%	150	150	134	138	22,6%	26,2%
Centro Sud - Sardegna	SARD-CSUD SUD-CSUD	525	11	9,5%	7,1%	150	150	107	100	-	-
Centro Sud - Sud	SARD-CORS CORS-SARD	-	-	74,4%	70,8%	150	150	37	32	4,8%	3,0%
Sud - Calabria	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	25,6%	29,2%	95	95	46	45	-	-
Sicilia - Calabria	CSUD-SARD SARD-CSUD	-	-	100,0%	100,0%	18	18	-	-	-	-
Sicilia - Malta	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	-	6,5%	7,1%	720	720	64	68	-	-
Sud - Calabria	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	-	14,9%	11,9%	2.555	2.536	343	342	9,5%	4,8%
Sicilia - Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	85,1%	88,1%	4.791	4.368	1.358	1.177	-	-
Sicilia - Malta	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	54,8%	42,9%	1.544	1.539	337	347	-	-
Sicilia - Calabria	SICI-CALA CALA-SICI	36	-	45,2%	57,1%	2.029	2.335	607	628	-	-
Sicilia - Malta	SICI-CALA CALA-SICI	-	-	5,4%	5,4%	1.402	1.518	102	132	-	-
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	94,6%	94,6%	1.492	1.575	573	715	5,4%	-
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	82,7%	97,0%	200	200	106	105	-	1,2%
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	-	-	200	200	-	-	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	-	100,0%	10.000	10.000	2.422	1.916	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	6,5%	-	1.749	1.641	704	-	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	93,5%	100,0%	2.260	1.855	2.171	1.745	87,5%	90,5%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	45,2%	58,3%	631	631	429	484	19,0%	33,3%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	51,8%	41,7%	424	415	338	387	35,1%	31,5%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	10,1%	16,7%	179	173	170	153	8,3%	13,1%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	89,3%	83,3%	356	396	339	380	82,7%	78,0%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%

Transiti. MWh



Mercato dei prodotti Giornalieri (MPEG)

Prodotti	Prezzo			Volumi		Posizioni aperte		Differenziale unitario di prezzo		
	minimo	massimo	medio	MW	MWh	MW	MWh	MWh	Prezzo medio	cent. €/MWh
	cent. €/MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh							
Baseload										
lunedì 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 12	90,0	90,0	90,0	250	6.000	250	6.000	90,0	90,0	90,0
giovedì 13	90,0	90,0	90,0	250	6.000	250	6.000	90,0	90,0	90,0
venerdì 14	90,0	90,0	90,0	250	6.000	250	6.000	90,0	90,0	90,0
sabato 15	90,0	90,0	90,0	200	4.800	200	4.800	90,0	90,0	90,0
domenica 16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Settimana	90,0	90,0	90,0	950	22.800					
Peakload										
lunedì 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 12	95,0	95,0	95,0	50	600	50	600	95,0	95,0	95,0
giovedì 13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
venerdì 14	90,0	90,0	90,0	100	1.200	100	1.200	90,0	90,0	90,0
Settimana	90,0	95,0	92,5	150	1.800					
TOTALE				1.100	24.600					



Mercato a Termine dell'energia (MTE)

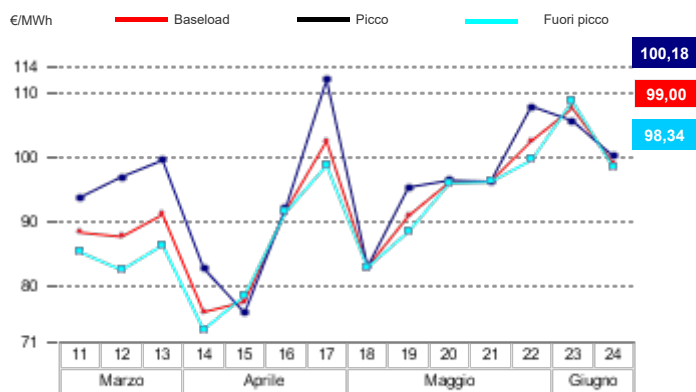
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi		Volumi		Posizione aperta*			
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Luglio 2024	-	-	94,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2024	-	-	109,54	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Settembre 2024	-	-	107,16	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	103,59	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	7	15.456
IV Trimestre 2024	-	-	114,68	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	7	15.463
I Trimestre 2025	-	-	119,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	99,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	113,72	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													30.919
Prodotti peakload													
Luglio 2024	-	-	104,71	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2024	-	-	110,45	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Settembre 2024	-	-	103,33	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	106,18	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	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													3.168
TOTALE													34.087

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

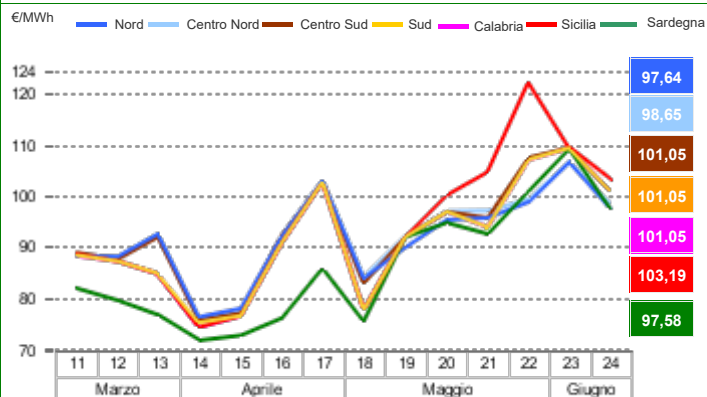
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

	Transazioni registrate			Programmi	Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura		MWh	var.	MWh	var.
Baseload	524.658	1,7%	15,2%	Richiesti	1.161.827	-4,6%	1.659.470	-3,2%
Peak	1.140	0,0%	0,0%	Rifutati	117.256	+0,0%	0	+22,5%
Off Peak	2.376	0,0%	0,1%	Registrati	1.044.572	-5,1%	1.659.470	-3,2%
Non Standard	2.888.718	-1,9%	83,9%	Sbilanciamenti a programma	1.145.644	+0,2%	530.746	+0,2%
Contratti bilaterali	3.416.892	-1,3%	99,3%	Saldo programmi			614.898	
MTE	960	0,0%	0,0%					
MPEG	24.600	-18,1%	0,7%					
Totale PCE	3.442.452	-1,5%	100,0%					
Posizione netta	2.190.216	-2,4%	+63,6%					

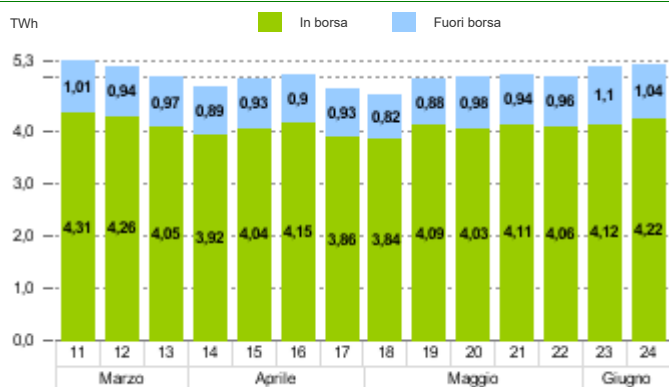
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



MGP - Prezzo di vendita



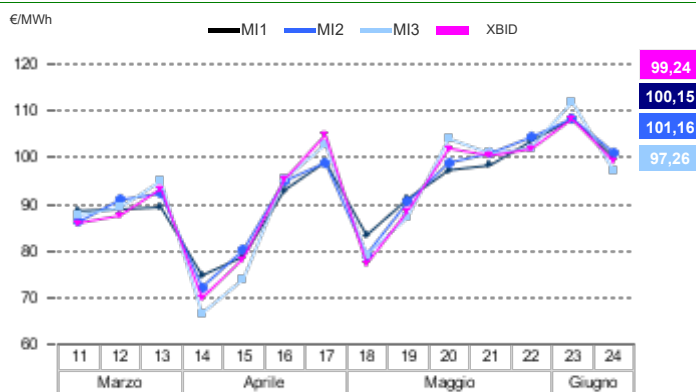
MGP - Volumi



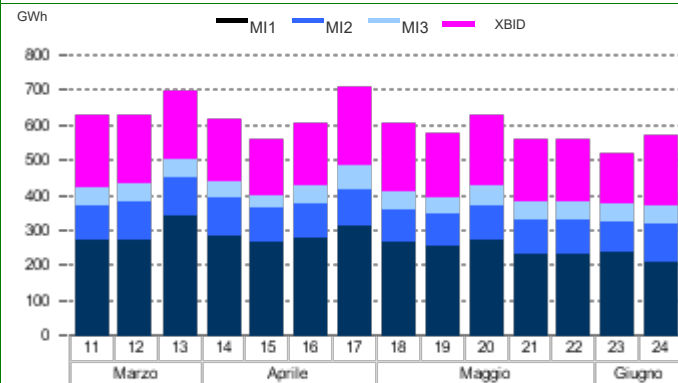
MGP - Liquidità



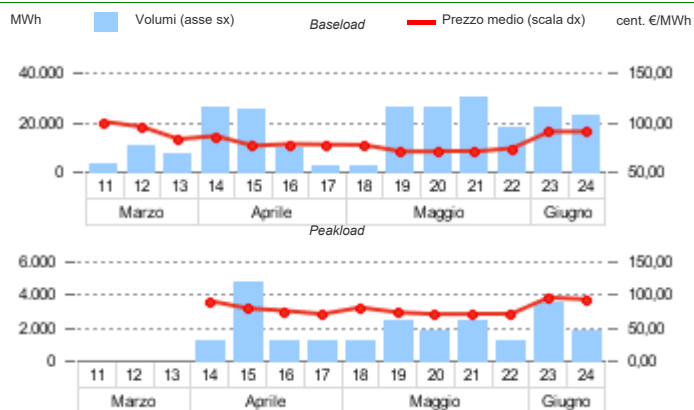
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

