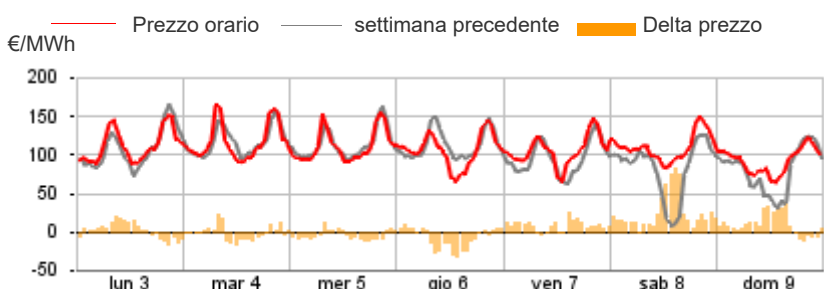


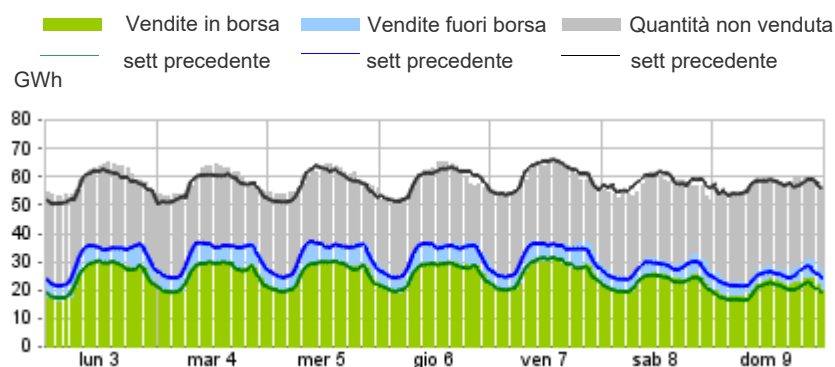
## Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
<b>Baseload</b>	<b>107,73</b>	5,14	5,0%
Picco	105,75	-2,28	-2,1%
Fuori Picco	108,83	9,25	9,3%
Minimo orario	63,41		
Massimo orario	166,98		



## Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
<b>Offerte</b>			
Nazionale	8.982.071	53.465	+2,1%
Estero	807.593	4.807	-7,2%
<b>Totale</b>	<b>9.789.664</b>	<b>58.272</b>	<b>+1,3%</b>
<b>Vendite</b>			
Nazionale	4.417.989	26.298	+6,2%
Estero	799.837	4.761	-7,2%
<b>Totale</b>	<b>5.217.826</b>	<b>31.058</b>	<b>+3,9%</b>
<b>Acquisti</b>			
Nazionale	5.117.291	30.460	+3,4%
Estero	100.536	598	+43,5%
<b>Totale</b>	<b>5.217.826</b>	<b>31.058</b>	<b>+3,9%</b>



## Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.117.523</b>	<b>+1,4%</b>	<b>78,9%</b>
Operatori	2.650.093	+4,0%	50,8%
GSE	693.945	+2,6%	13,3%
Zone estere	773.486	-7,4%	14,8%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>1.100.303</b>	<b>+14,5%</b>	<b>21,1%</b>
Zone estere	26.351	-3,3%	0,5%
Zone nazionali	1.073.952	+15,1%	20,6%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>VOLUMI VENDUTI</b>	<b>5.217.826</b>	<b>+3,9%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON VENDUTI</b>	<b>4.571.838</b>	<b>-1,6%</b>	
<b>OFFERTA TOTALE</b>	<b>9.789.664</b>	<b>+1,3%</b>	

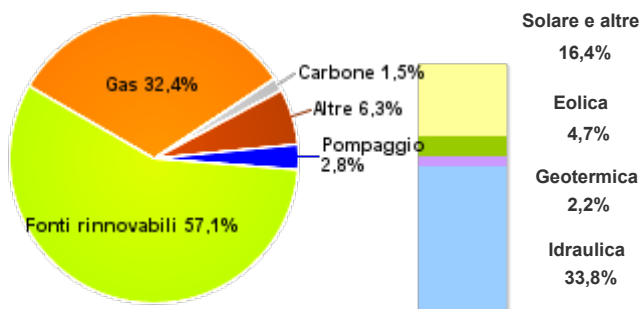
## Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.117.523</b>	<b>+1,4%</b>	<b>78,9%</b>
Acquirente Unico	236.805	+3,2%	4,5%
Altri operatori	3.151.862	+0,1%	60,4%
Pompaggi	15.127	-4,4%	0,3%
Zone estere	100.536	43,5%	1,9%
Saldo programmi PCE	613.195	+3,0%	11,8%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>1.100.303</b>	<b>+14,5%</b>	<b>21,1%</b>
Zone estere	-	-	-
Zone nazionali AU	19.200	0,25	0,4%
Zone nazionali altri operatori	1.694.297	+10,2%	32,5%
Saldo programmi PCE	-613.195	-	-
<b>VOLUMI ACQUISTATI</b>	<b>5.217.826</b>	<b>+3,9%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON ACQUISTATI</b>	<b>207.950</b>	<b>+0,5%</b>	
<b>DOMANDA TOTALE</b>	<b>5.425.776</b>	<b>+3,8%</b>	

## Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
<b>Tradizionali</b>	<b>1.772.272</b>	<b>10.549</b>	<b>+1.488</b>	<b>+16,4%</b>
Gas	1.429.796	8.511	+1.528	+21,9%
Carbone	65.928	392	+10	+2,7%
Altre	276.547	1.646	-51	-3,0%
<b>Rinnovabili</b>	<b>2.521.314</b>	<b>15.008</b>	<b>+2</b>	<b>+0,0%</b>
Idrraulica	1.491.549	8.878	+335	+3,9%
Geotermica	96.340	573	-4	-0,6%
Eolica	209.755	1.249	-496	-28,4%
Solare e altre	723.671	4.308	+167	+4,0%
<b>Pompaggio</b>	<b>123.380</b>	<b>734</b>	<b>+48</b>	<b>+7,0%</b>
<b>Totale</b>	<b>4.416.966</b>	<b>26.291</b>	<b>+1.538</b>	<b>+6,2%</b>

## 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
<b>Baseload</b>	<b>106,76</b>	<b>+8,0%</b>	<b>106,76</b>	<b>+7,5%</b>	<b>109,41</b>	<b>+1,8%</b>	<b>109,41</b>	<b>+2,2%</b>	<b>109,41</b>	<b>+2,2%</b>	<b>109,41</b>	<b>-10,6%</b>	<b>109,34</b>	<b>+8,3%</b>
<i>Picco</i>	105,98	-1,4%	105,98	-1,4%	105,27	-2,7%	105,27	-1,7%	105,27	-1,7%	105,27	-15,8%	105,27	+17,1%
<i>Fuori Picco</i>	107,19	+14,0%	107,19	+13,1%	111,72	+4,3%	111,72	+4,3%	111,72	+4,3%	111,72	-7,7%	111,60	+4,2%
<i>Minimo</i>	63,41		63,41		63,41		63,41		63,41		63,41		63,41	
<i>Massimo</i>	166,98		166,98		190,00		190,00		190,00		190,00		190,00	

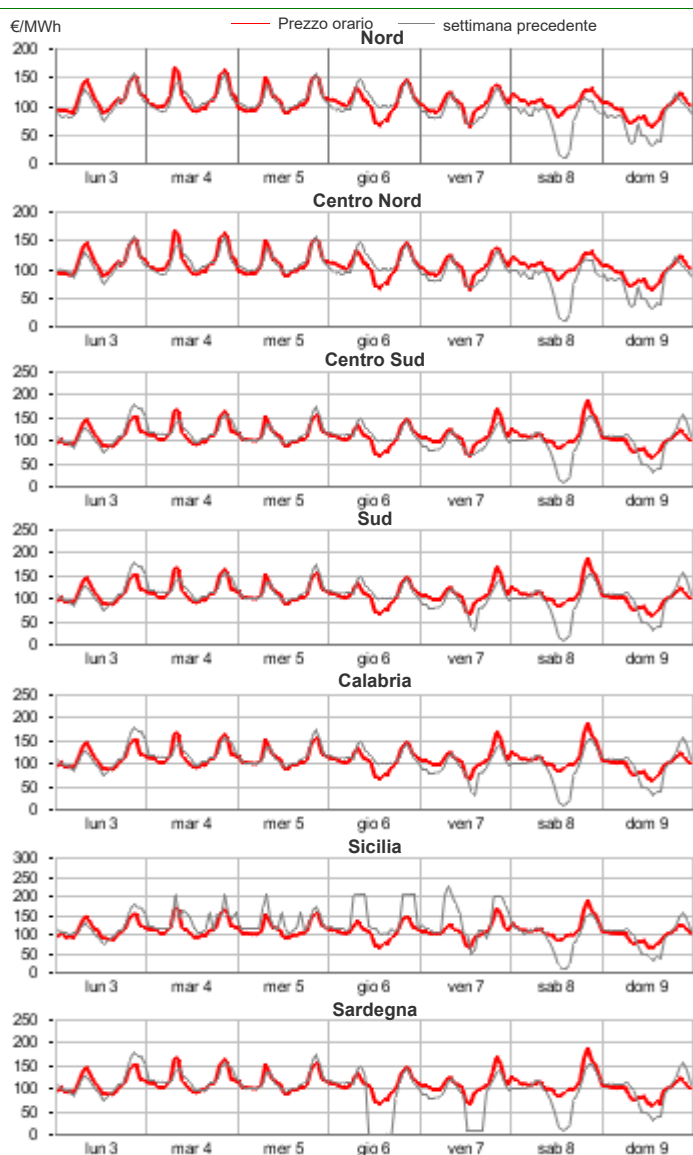
## Volumi zionali

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
<b>Offerte</b>	Totale	<b>4.763.423</b>	<b>+0,9%</b>	<b>367.684</b>	<b>+1,0%</b>	<b>1.471.661</b>	<b>-1,2%</b>	<b>960.496</b>	<b>+2,5%</b>	<b>601.560</b>	<b>+30,2%</b>	<b>535.154</b>	<b>-1,3%</b>	<b>282.093</b>	<b>+0,8%</b>
	Media	28.354	+241	2.189	+21	8.760	-105	5.717	+140	3.581	+831	3.185	-40	1.679	+13
<b>Vendite</b>	Totale	<b>2.461.299</b>	<b>+4,6%</b>	<b>284.587</b>	<b>+4,2%</b>	<b>561.356</b>	<b>+9,6%</b>	<b>448.562</b>	<b>-3,8%</b>	<b>243.045</b>	<b>+74,0%</b>	<b>191.120</b>	<b>+0,9%</b>	<b>228.020</b>	<b>+1,0%</b>
	Media	14.651	+645	1.694	+69	3.341	+294	2.670	-106	1.447	+615	1.138	+11	1.357	+13
<b>Acquisti</b>	Totale	<b>2.932.080</b>	<b>+3,3%</b>	<b>435.287</b>	<b>+1,9%</b>	<b>899.488</b>	<b>+3,7%</b>	<b>317.329</b>	<b>+4,4%</b>	<b>95.320</b>	<b>+6,0%</b>	<b>286.485</b>	<b>+3,4%</b>	<b>151.302</b>	<b>+2,4%</b>
	Media	17.453	+558	2.591	+49	5.354	+193	1.889	+79	567	+32	1.705	+56	901	+21

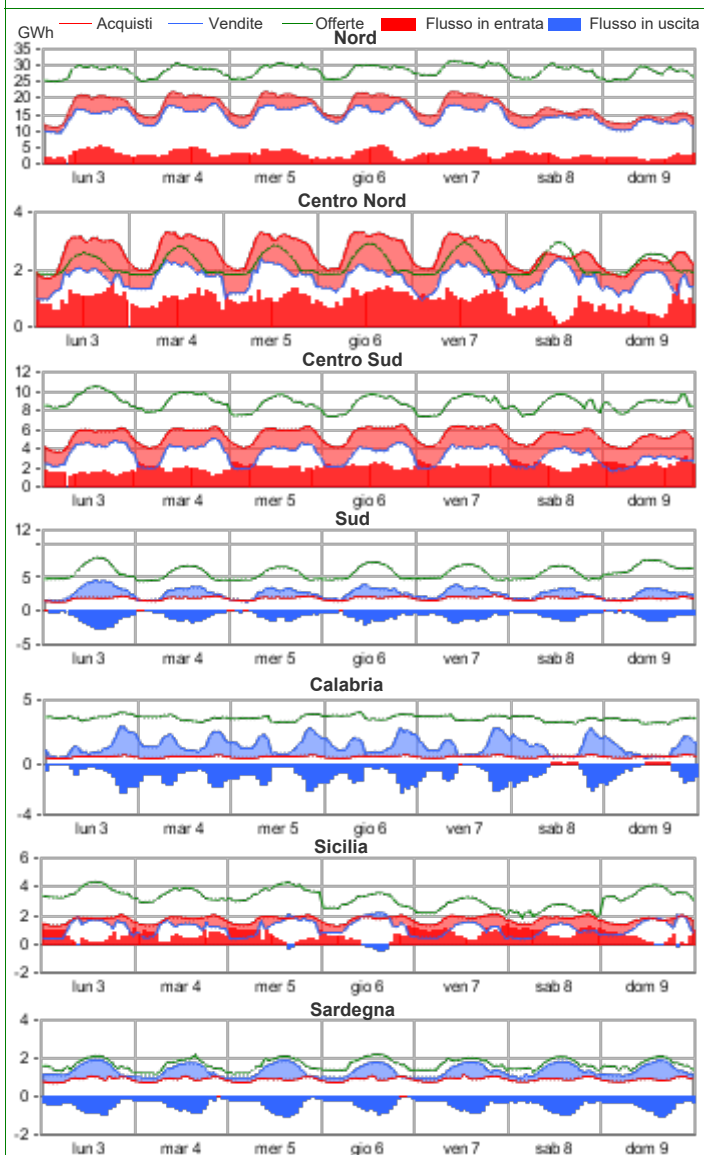
## Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
<b>Tradizionali</b>	<b>4.216</b>	<b>7,8%</b>	<b>616</b>	<b>11,8%</b>	<b>1.877</b>	<b>31,5%</b>	<b>1.388</b>	<b>8,9%</b>	<b>1.037</b>	<b>112,0%</b>	<b>464</b>	<b>-11,6%</b>	<b>951</b>	<b>7,8%</b>
Gas	3.364	10,6%	558	13,9%	1.628	40,1%	1.165	10,1%	898	159,6%	408	-10,0%	489	13,7%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	392	2,7%
Altre	852	-2,1%	57	-5,3%	249	-5,9%	223	2,9%	139	-3,1%	56	-21,4%	70	-0,2%
<b>Rinnovabili</b>	<b>9.733</b>	<b>2,9%</b>	<b>1.078</b>	<b>0,4%</b>	<b>1.434</b>	<b>-9,3%</b>	<b>1.282</b>	<b>-14,6%</b>	<b>410</b>	<b>19,8%</b>	<b>673</b>	<b>12,1%</b>	<b>398</b>	<b>-10,9%</b>
Idraulica	7.191	3,7%	200	6,3%	601	-0,6%	485	11,3%	143	17,6%	179	-0,1%	79	2,6%
Geotermica	-	-	573	-0,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	25	25,2%	16	-17,8%	240	-46,5%	415	-44,3%	172	30,4%	266	32,1%	114	-35,5%
Solare e altre	2.517	0,5%	288	-0,2%	593	12,4%	381	19,5%	95	6,9%	228	3,7%	205	6,3%
<b>Pompaggio</b>	<b>696</b>	<b>10,2%</b>	-	-	<b>31</b>	<b>-24,1%</b>	-	-	-	-	<b>0</b>	<b>-8,0%</b>	<b>7</b>	<b>-49,3%</b>
<b>Totale</b>	<b>14.645</b>	<b>4,6%</b>	<b>1.694</b>	<b>4,2%</b>	<b>3.341</b>	<b>9,6%</b>	<b>2.670</b>	<b>-3,8%</b>	<b>1.447</b>	<b>74,0%</b>	<b>1.138</b>	<b>1,0%</b>	<b>1.357</b>	<b>1,0%</b>

## Prezzo zonale di vendita

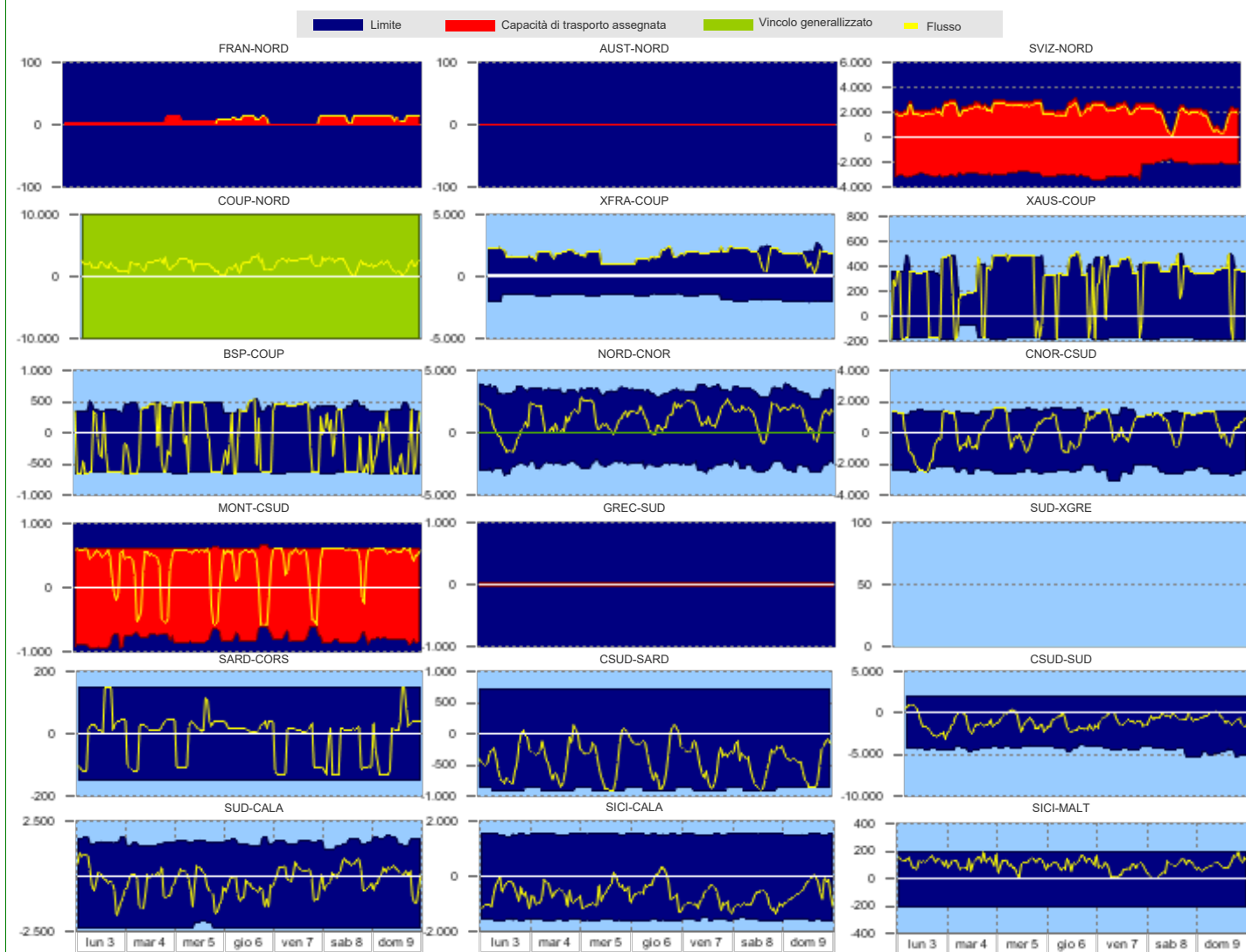


## Volumi zionali



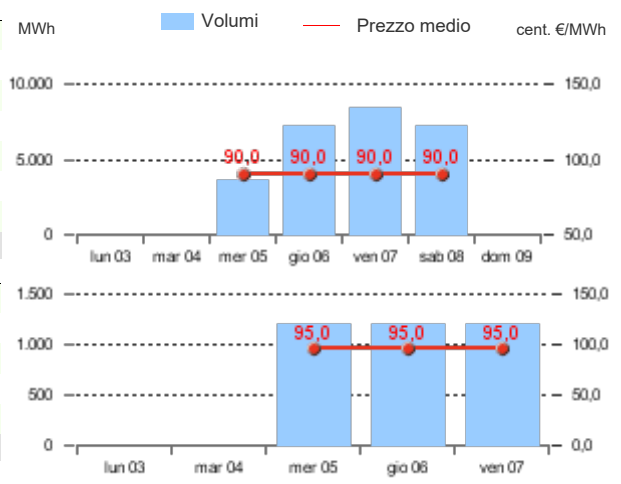
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 23	Sett. n° 22	Sett. n° 23	Sett. n° 22	Sett. n° 23	Sett. n° 22	Sett. n° 23	Sett. n° 22	Sett. n° 23	Sett. n° 22
<b>Transiti Asta Esplicita</b>											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	42,9%	-	7	0	12	-	70,6%	-
						0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	100,0%	91,7%	2.369	2.122	2.036	1.918	85,9%	82,8%
					7,1%	2.772	3.101	-	82	-	0,2%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
						0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
						0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	15,5%	10,1%	802	802	402	122	7,7%	1,5%
				84,5%	89,3%	603	558	520	522	72,9%	83,5%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
				-	-	25	25	-	-	-	-
<b>Transiti Nazionali</b>											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	-	290	86,3%	88,7%	3.401	3.373	1.440	1.747	-	5,4%
				13,7%	11,3%	2.663	2.537	651	640	-	-
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	727	1.663	58,3%	70,2%	1.353	1.307	981	1.118	31,0%	44,6%
				41,7%	29,8%	2.444	2.291	842	883	2,4%	-
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	74	161	31,0%	37,5%	150	150	138	136	26,2%	51,8%
				7,1%	9,5%	150	150	100	135	-	20,2%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	9	162	70,8%	44,0%	150	150	32	47	3,0%	28,0%
				29,2%	35,7%	150	150	115	107	-	20,2%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	100,0%	100,0%	95	95	45	39	-	-
				-	-	18	18	-	-	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD SARD-CSUD	11	880	7,1%	9,5%	720	719	68	72	-	-
				92,9%	90,5%	887	880	460	497	4,8%	11,9%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	216	11,9%	22,6%	2.536	2.433	342	305	-	-
				88,1%	77,4%	4.368	4.145	1.171	987	-	1,8%
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	42,9%	75,6%	1.539	1.423	347	453	-	-
				57,1%	24,4%	2.335	2.315	628	194	-	-
Sicilia-Calabria	SICI-CALA CALA-SICI	-	1.317	5,4%	1,2%	1.518	830	132	37	-	-
				94,6%	98,8%	1.575	876	715	599	-	50,6%
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	97,0%	86,9%	200	218	105	79	1,2%	-
				-	-	200	218	-	-	-	-
<b>Transiti Market Coupling</b>											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	100,0%	91,7%	10.000	10.000	1.916	2.852	-	-
				-	-	10.000	10.000	-	-	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	100,0%	100,0%	1.841	1.950	1.745	2.330	90,5%	84,5%
				-	-	1.855	2.528	-	-	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	58,3%	33,3%	631	631	484	521	33,3%	23,8%
				41,7%	65,5%	415	379	387	347	31,5%	56,0%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	16,7%	23,2%	173	179	153	171	13,1%	21,4%
				83,3%	75,6%	396	375	380	357	78,0%	70,2%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	-	-	500	500	-	-	100,0%	95,2%
				-	4,8%	-	500	-	500	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				
	cent. €/MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh					MWh		cent. €/MWh	
<b>Baseload</b>											
lunedì 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 5	90,0	90,0	90,0	150	3.600	150	3.600	90,0	90,0	90,0	90,0
giovedì 6	90,0	95,0	90,0	301	7.224	301	7.224	90,0	90,0	90,0	90,0
venerdì 7	90,0	90,0	90,0	350	8.400	350	8.400	90,0	90,0	90,0	90,0
sabato 8	90,0	90,0	90,0	301	7.224	301	7.224	90,0	90,0	90,0	90,0
domenica 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Settimana</b>	<b>90,0</b>	<b>95,0</b>	<b>90,0</b>	<b>1.102</b>	<b>26.448</b>						
<b>Peakload</b>											
lunedì 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 5	95,0	95,0	95,0	100	1.200	100	1.200	95,0	95,0	95,0	95,0
giovedì 6	95,0	95,0	95,0	100	1.200	100	1.200	95,0	95,0	95,0	95,0
venerdì 7	95,0	95,0	95,0	100	1.200	100	1.200	95,0	95,0	95,0	95,0
<b>Settimana</b>	<b>95,0</b>	<b>95,0</b>	<b>95,0</b>	<b>300</b>	<b>3.600</b>						
<b>TOTALE</b>				<b>1.402</b>	<b>30.048</b>						



## Mercato a Termine dell'energia (MTE)

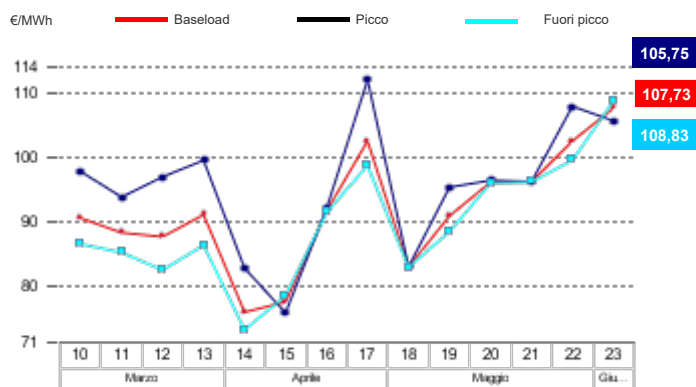
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi		Volumi		Posizione aperta*			
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Luglio 2024	-	-	94,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2024	-	-	109,54	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Settembre 2024	-	-	107,16	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	103,59	0,0%	-	-	-	-	-	-	-100,0%	7	15.456
IV Trimestre 2024	-	-	114,68	0,0%	-	-	-	-	-	-	-100,0%	7	15.463
I Trimestre 2025	-	-	119,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	99,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	113,72	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>													<b>30.919</b>
<b>Prodotti peakload</b>													
Luglio 2024	-	-	104,71	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2024	-	-	110,45	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Settembre 2024	-	-	103,33	-10,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	106,18	-3,5%	-	-	-	-	-	-	-	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%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>													<b>3.168</b>
<b>TOTALE</b>													<b>34.087</b>

\*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

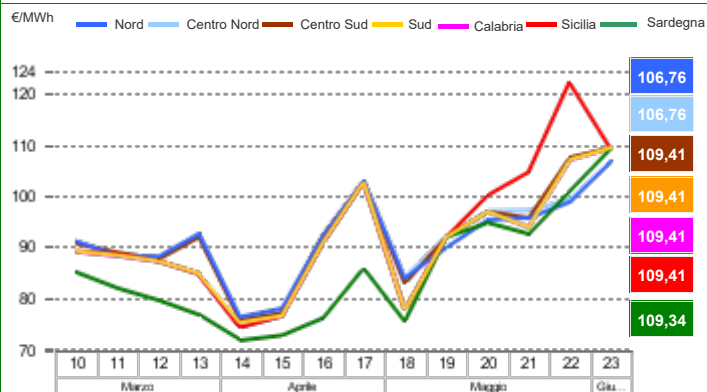
## Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

	Transazioni registrate			Programmi	Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura		MWh	var.	MWh	var.
Baseload	515.712	-10,0%	14,8%	Richiesti	1.217.516	+10,7%	1.713.497	+10,1%
Peak	1.140	35,7%	0,0%	Rifutati	117.213	-15,6%	0	-100,0%
Off Peak	2.376	8,8%	0,1%	Registrati	<b>1.100.303</b>	<b>+14,5%</b>	<b>1.713.497</b>	<b>+10,1%</b>
Non Standard	2.943.642	10,8%	84,3%	Sbilanciamenti a programma	1.142.942	+4,3%	529.748	+5,8%
<b>Contratti bilaterali</b>	<b>3.462.870</b>	<b>7,1%</b>	<b>99,1%</b>	<b>Saldo programmi</b>			<b>613.195</b>	
<b>MTE</b>	<b>960</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>					
<b>MPEG</b>	<b>30.048</b>	<b>56,3%</b>	<b>0,9%</b>					
<b>Totale PCE</b>	<b>3.493.878</b>	<b>7,4%</b>	<b>100,0%</b>					
<b>Posizione netta</b>	<b>2.243.245</b>	<b>+9,1%</b>	<b>+64,2%</b>					

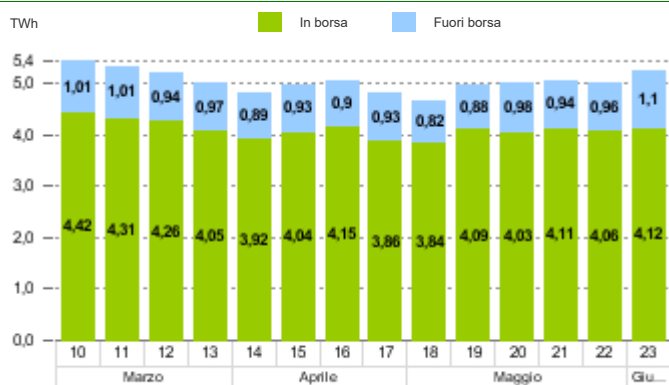
## MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



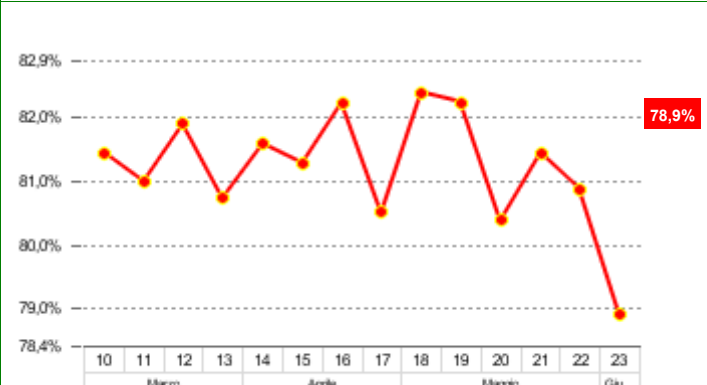
## MGP - Prezzo di vendita



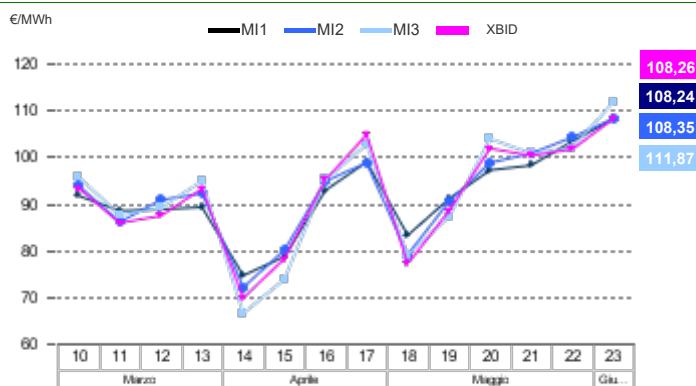
## MGP - Volumi



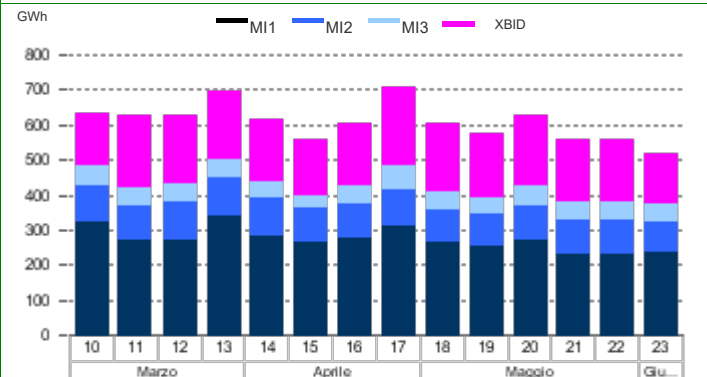
## MGP - Liquidità



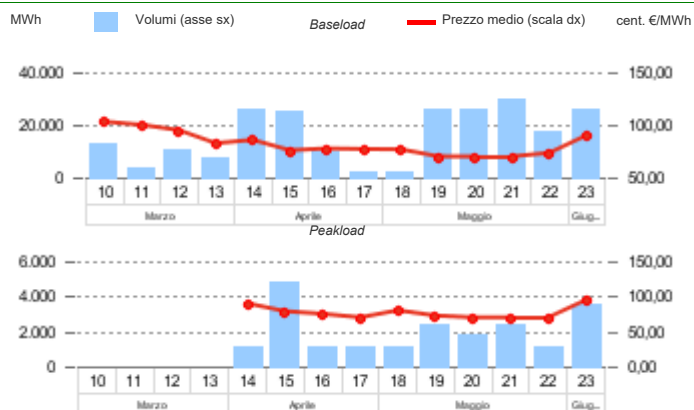
## Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



## MI - Volumi



## Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



## Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

