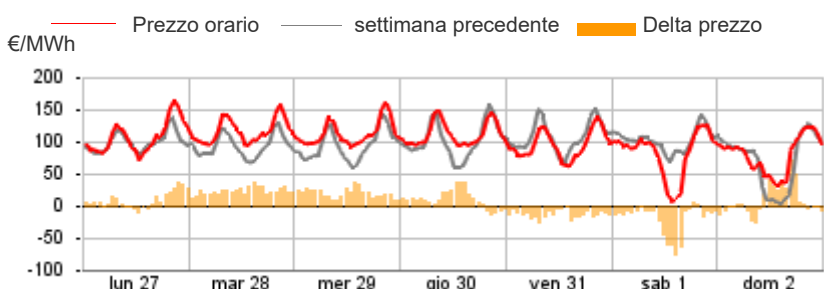


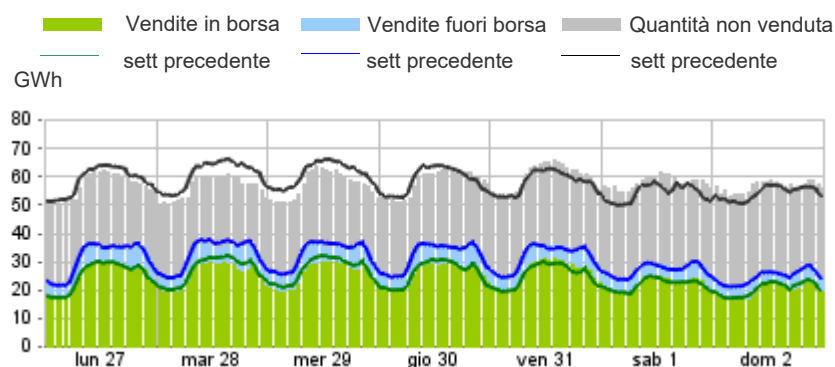
### Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
<b>Baseload</b>	<b>102,60</b>	6,41	6,7%
Picco	108,03	11,81	12,3%
Fuori Picco	99,58	3,42	3,6%
Minimo orario	9,65		
Massimo orario	164,86		



### Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
<b>Offerte</b>	<b>8.797.175</b>	<b>52.364</b>	<b>+1,0%</b>
Nazionale	8.797.175	52.364	+1,0%
Estero	870.125	5.179	-11,9%
<b>Totale</b>	<b>9.667.300</b>	<b>57.543</b>	<b>-0,3%</b>
<b>Vendite</b>	<b>4.159.114</b>	<b>24.757</b>	<b>+2,3%</b>
Nazionale	4.159.114	24.757	+2,3%
Estero	862.192	5.132	-12,0%
<b>Totale</b>	<b>5.021.306</b>	<b>29.889</b>	<b>-0,5%</b>
<b>Acquisti</b>	<b>4.951.247</b>	<b>29.472</b>	<b>-0,6%</b>
Nazionale	4.951.247	29.472	-0,6%
Estero	70.059	417	+10,4%
<b>Totale</b>	<b>5.021.306</b>	<b>29.889</b>	<b>-0,5%</b>



### Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.060.599</b>	<b>-1,2%</b>	<b>80,9%</b>
Operatori	2.549.368	+2,9%	50,8%
GSE	676.289	+1,3%	13,5%
Zone estere	834.942	-13,4%	16,6%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>960.707</b>	<b>+2,6%</b>	<b>19,1%</b>
Zone estere	27.250	+75,6%	0,5%
Zone nazionali	933.457	+1,3%	18,6%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>VOLUMI VENDUTI</b>	<b>5.021.306</b>	<b>-0,5%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON VENDUTI</b>	<b>4.645.993</b>	<b>0,0%</b>	
<b>OFFERTA TOTALE</b>	<b>9.667.300</b>	<b>-0,3%</b>	

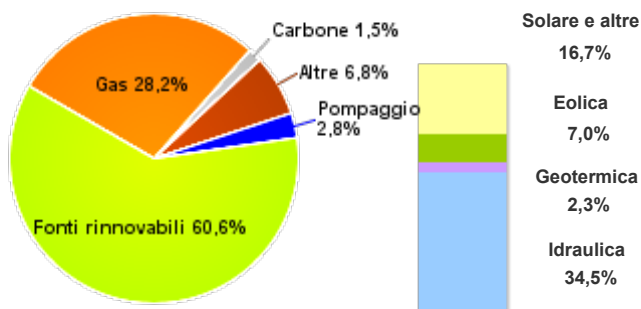
### Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.060.599</b>	<b>-1,2%</b>	<b>80,9%</b>
Acquirente Unico	229.567	+0,2%	4,6%
Altri operatori	3.149.830	+0,7%	62,7%
Pompaggi	15.831	-42,5%	0,3%
Zone estere	70.059	10,4%	1,4%
Saldo programmi PCE	595.312	-10,2%	11,9%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>960.707</b>	<b>+2,6%</b>	<b>19,1%</b>
Zone estere	-	-	-
Zone nazionali AU	19.152	-11,04	0,4%
Zone nazionali altri operatori	1.536.867	-2,6%	30,6%
Saldo programmi PCE	-595.312	-	-
<b>VOLUMI ACQUISTATI</b>	<b>5.021.306</b>	<b>-0,5%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON ACQUISTATI</b>	<b>206.835</b>	<b>-10,8%</b>	
<b>DOMANDA TOTALE</b>	<b>5.228.141</b>	<b>-1,0%</b>	

### Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
<b>Tradizionali</b>	<b>1.522.286</b>	<b>9.061</b>	<b>+794</b>	<b>+9,6%</b>
Gas	1.173.033	6.982	+635	+10,0%
Carbone	64.206	382	+49	+14,8%
Altre	285.047	1.697	+110	+6,9%
<b>Rinnovabili</b>	<b>2.520.906</b>	<b>15.005</b>	<b>-199</b>	<b>-1,3%</b>
Idrraulica	1.435.349	8.544	+129	+1,5%
Geotermica	96.965	577	-35	-5,7%
Eolica	293.045	1.744	-352	-16,8%
Solare e altre	695.548	4.140	+59	+1,4%
<b>Pompaggio</b>	<b>115.356</b>	<b>687</b>	<b>-48</b>	<b>-6,5%</b>
<b>Totale</b>	<b>4.158.549</b>	<b>24.753</b>	<b>+547</b>	<b>+2,3%</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>98,80</b>	<b>+3,3%</b>	<b>99,31</b>	<b>+2,3%</b>	<b>107,49</b>	<b>+12,4%</b>	<b>107,09</b>	<b>+14,1%</b>	<b>107,09</b>	<b>+14,1%</b>	<b>122,41</b>	<b>+16,9%</b>	<b>100,96</b>	<b>+9,2%</b>
<i>Picco</i>	107,47	+9,5%	107,47	+9,5%	108,18	+15,2%	107,05	+20,4%	107,05	+20,4%	124,98	+34,5%	89,92	+5,7%
<i>Fuori Picco</i>	93,99	-0,3%	94,77	-1,8%	107,11	+10,9%	107,11	+10,9%	107,11	+10,9%	120,98	+8,8%	107,09	+10,8%
<i>Minimo</i>	9,65		9,65		9,65		9,65		9,65		9,65		0,00	
<i>Massimo</i>	158,00		158,00		180,00		180,00		180,00		228,20		180,00	

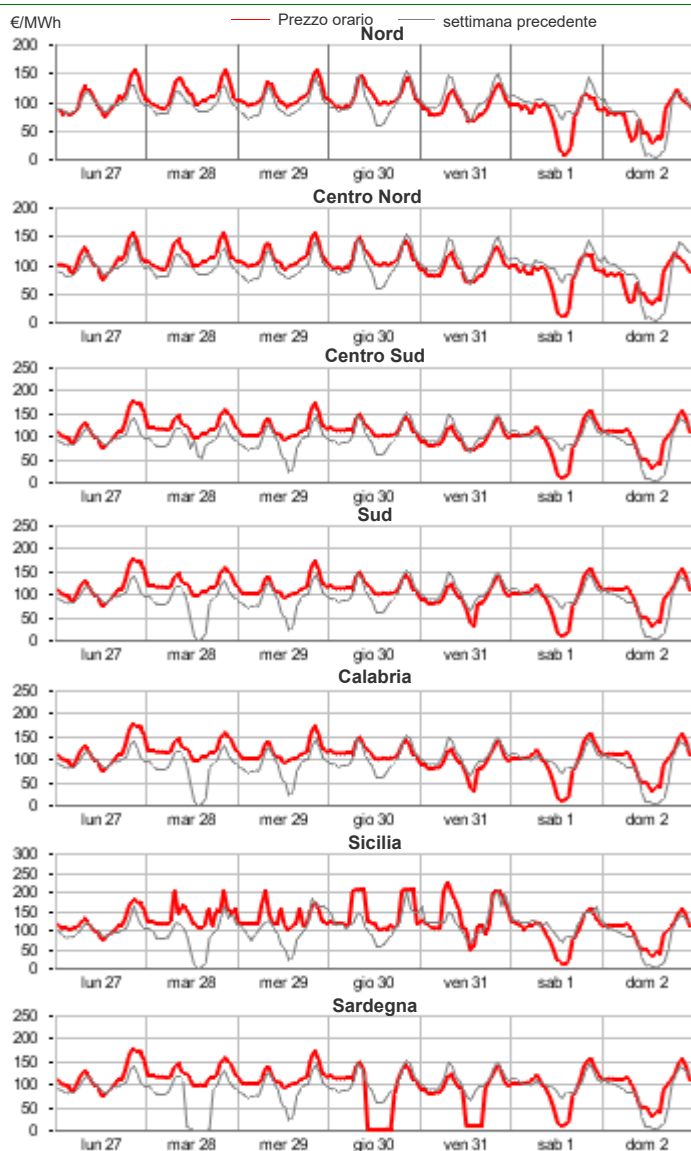
## Volumi zionali

		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>4.722.973</b>	<b>+6,6%</b>	<b>364.171</b>	<b>-5,5%</b>	<b>1.489.253</b>	<b>+2,7%</b>	<b>936.940</b>	<b>-10,2%</b>	<b>462.005</b>	<b>-14,7%</b>	<b>541.955</b>	<b>-8,5%</b>	<b>279.879</b>	<b>+5,3%</b>
	Media	28.113	+1.752	2.168	-126	8.865	+235	5.577	-631	2.750	-474	3.226	-298	1.666	+84
<b>Vendite</b>	Totale	<b>2.352.954</b>	<b>+1,8%</b>	<b>273.010</b>	<b>-3,7%</b>	<b>511.992</b>	<b>+10,3%</b>	<b>466.399</b>	<b>-4,1%</b>	<b>139.665</b>	<b>+9,5%</b>	<b>189.333</b>	<b>+5,2%</b>	<b>225.759</b>	<b>+4,9%</b>
	Media	14.006	+248	1.625	-62	3.048	+286	2.776	-117	831	+72	1.127	+56	1.344	+63
<b>Acquisti</b>	Totale	<b>2.838.381</b>	<b>-1,3%</b>	<b>427.019</b>	<b>+0,2%</b>	<b>867.035</b>	<b>+0,1%</b>	<b>304.076</b>	<b>-0,4%</b>	<b>89.900</b>	<b>+1,3%</b>	<b>277.113</b>	<b>+0,8%</b>	<b>147.722</b>	<b>+1,1%</b>
	Media	16.895	-226	2.542	+5	5.161	+7	1.810	-7	535	+7	1.649	+13	879	+10

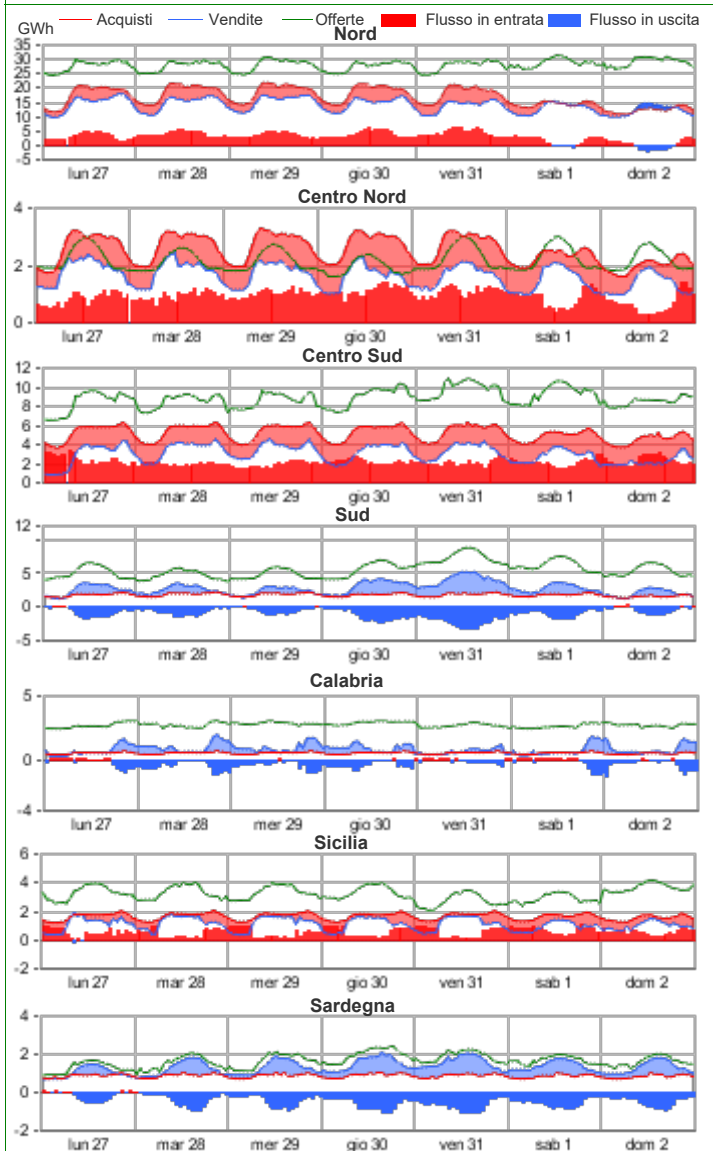
## Volumi zionali venduti per fonte

		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>	Totale	<b>3.912</b>	<b>0,5%</b>	<b>551</b>	<b>-2,9%</b>	<b>1.427</b>	<b>22,5%</b>	<b>1.275</b>	<b>16,8%</b>	<b>489</b>	<b>69,6%</b>	<b>525</b>	<b>43,3%</b>	<b>883</b>	<b>-1,7%</b>
	Gas	3.042	-1,6%	490	-4,8%	1.163	27,0%	1.058	21,0%	346	125,2%	454	48,2%	430	-12,9%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	382	14,8%
	Altre	870	8,6%	61	15,0%	264	6,1%	217	0,1%	143	6,2%	71	18,3%	71	-1,7%
<b>Rinnovabili</b>	Totale	<b>9.460</b>	<b>3,2%</b>	<b>1.074</b>	<b>-4,1%</b>	<b>1.580</b>	<b>1,0%</b>	<b>1.501</b>	<b>-16,7%</b>	<b>342</b>	<b>-27,3%</b>	<b>600</b>	<b>-14,8%</b>	<b>447</b>	<b>17,9%</b>
	Idraulica	6.938	2,7%	189	-7,7%	604	2,3%	436	-9,5%	122	-12,1%	179	-0,5%	77	13,5%
	Geotermica	-	-	577	-5,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	20	-15,9%	20	-1,2%	448	0,4%	746	-20,9%	132	-44,7%	201	-32,2%	177	40,6%
	Solare e altre	2.503	4,8%	288	1,8%	527	0,0%	319	-15,2%	89	-4,9%	220	-3,2%	193	4,1%
<b>Pompaggio</b>	<b>632</b>	<b>-9,5%</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>40</b>	<b>22,7%</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>14</b>	<b>335,6%</b>	
<b>Totale</b>	<b>14.004</b>	<b>1,8%</b>	<b>1.625</b>	<b>-3,7%</b>	<b>3.047</b>	<b>10,3%</b>	<b>2.776</b>	<b>-4,1%</b>	<b>831</b>	<b>9,5%</b>	<b>1.126</b>	<b>5,1%</b>	<b>1.344</b>	<b>5,0%</b>	

## Prezzo zonale di vendita

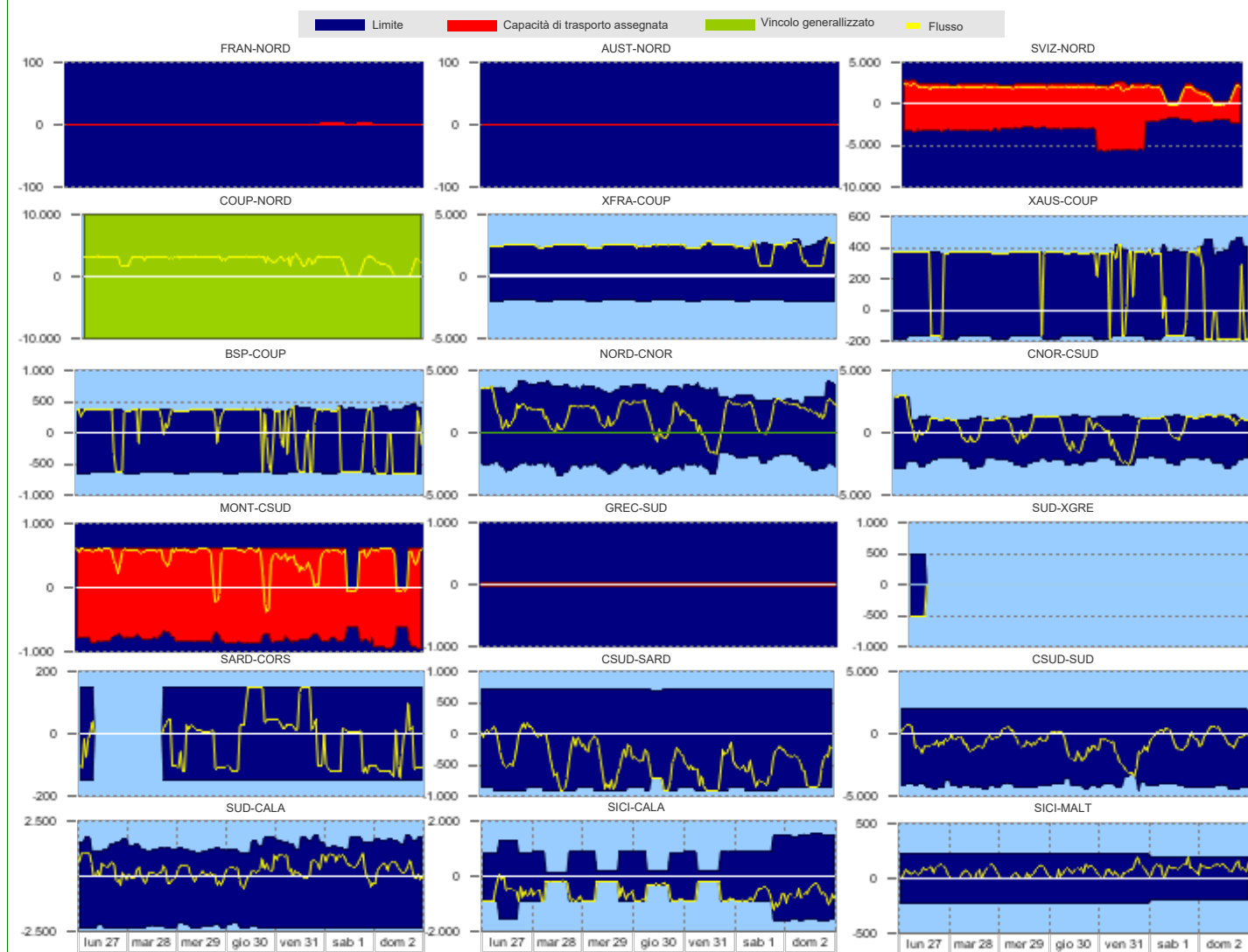


## Volumi zionali



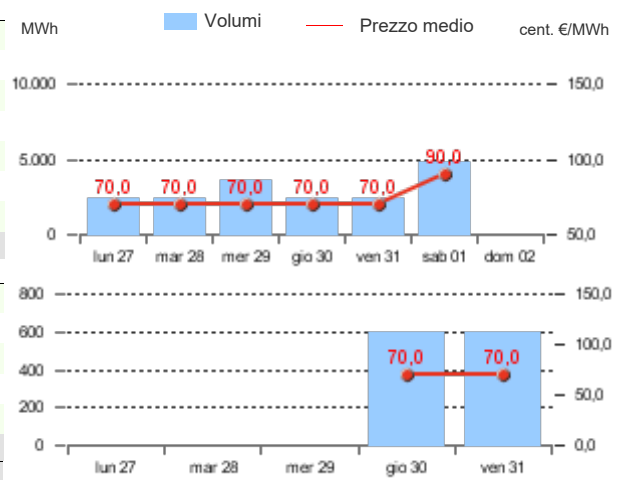
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 22	Sett. n° 21	Sett. n° 22	Sett. n° 21	Sett. n° 22	Sett. n° 21	Sett. n° 22	Sett. n° 21	Sett. n° 22	Sett. n° 21
<b>Transiti Asta Esplicita</b>											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	91,7%	95,2%	2.122	2.593	1.918	2.358	82,8%	86,6%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	10,1%	12,5%	802	771	122	242	1,5%	3,9%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	89,3%	87,5%	558	573	522	501	83,5%	76,5%
<b>Transiti Nazionali</b>											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	290	816	88,7%	81,0%	3.373	3.416	1.747	2.209	5,4%	13,7%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	1.663	716	11,3%	19,0%	2.537	2.764	640	1.092	-	-
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	161	2	70,2%	69,6%	1.307	2.835	1.118	1.693	44,6%	7,7%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	162	118	29,8%	30,4%	2.291	2.780	883	1.470	-	4,8%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	37,5%	7,7%	150	150	136	121	51,8%	4,2%
Centro Sud - Sardegna	SARD-CSUD SUD-CSUD	880	477	9,5%	10,7%	150	150	135	109	20,2%	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	216	1.086	44,0%	92,3%	150	150	47	33	28,0%	7,1%
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	35,7%	7,7%	150	150	107	91	20,2%	-
Sicilia-Calabria	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	100,0%	32,7%	95	95	39	30	-	-
Sicilia - Malta	CSUD-SARD SARD-CSUD	880	477	9,5%	7,1%	719	602	72	64	-	-
Sud - Calabria	CSUD-SUD SUD-CSUD	216	1.086	90,5%	92,9%	880	870	497	411	11,9%	7,7%
Sicilia - Malta	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	22,6%	28,6%	2.433	2.585	305	469	-	-
IT Coupling - Nord	CSUD-SUD SUD-CSUD	216	1.086	77,4%	71,4%	4.145	4.261	987	1.410	1,8%	4,2%
Coupling - Francia Coupling	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	75,6%	77,4%	1.423	1.612	453	599	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	SICI-CALA CALA-SICI	1.317	1.600	24,4%	22,6%	2.315	2.350	194	228	-	-
Coupling - Austria Coupling	SICI-CALA CALA-SICI	1.317	1.600	1,2%	8,3%	830	853	37	103	-	-
Sud - Grecia Coupling	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	98,8%	91,7%	876	887	599	710	50,6%	44,0%
IT Coupling - Nord	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	86,9%	91,7%	218	225	79	84	-	-
Coupling - Francia Coupling	IT Coupling - Nord	-	-	-	-	10.000	10.000	-	-	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-NORD NORD-COUP	-	-	91,7%	95,2%	10.000	10.000	2.852	2.838	-	-
Coupling - Austria Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	-	-	1.950	1.949	-	-	-	-
Sud - Grecia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	100,0%	98,8%	2.528	2.505	2.330	2.342	84,5%	88,1%
IT Coupling - Nord	COUP-SLO SLO-COUP	-	-	33,3%	13,1%	631	630	521	407	23,8%	40,5%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-AUS AUS-COUP	-	-	65,5%	52,4%	379	379	347	352	56,0%	80,4%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	23,2%	15,5%	179	179	171	171	21,4%	13,1%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	75,6%	82,1%	375	371	357	347	70,2%	72,0%
IT Coupling - Nord	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	-	-	500	500	-	344	95,2%	15,5%
Coupling - Slovenia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	4,8%	69,0%	500	500	500	433	100,0%	55,4%

### 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
<b>Baseload</b>	cent. €/MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh							
lunedì 27	70,0	70,0	70,0	100	2.400	100	2.400			
martedì 28	70,0	70,0	70,0	100	2.400	100	2.400			
mercoledì 29	70,0	70,0	70,0	150	3.600	150	3.600			
giovedì 30	70,0	70,0	70,0	101	2.424	101	2.424			
venerdì 31	70,0	70,0	70,0	100	2.400	100	2.400			
sabato 1	90,0	90,0	90,0	200	4.800	200	4.800			
domenica 2	-	-	-	-	-	-	-			
<b>Settimana</b>	<b>70,0</b>	<b>90,0</b>	<b>73,3</b>	<b>751</b>	<b>18.024</b>					
<b>Peakload</b>										
lunedì 27	-	-	-	-	-	-	-			
martedì 28	-	-	-	-	-	-	-			
mercoledì 29	-	-	-	-	-	-	-			
giovedì 30	70,0	70,0	70,0	50	600	50	600			
venerdì 31	70,0	70,0	70,0	50	600	50	600			
<b>Settimana</b>	<b>70,0</b>	<b>70,0</b>	<b>70,0</b>	<b>100</b>	<b>1.200</b>					
<b>TOTALE</b>				<b>851</b>	<b>19.224</b>					



## Mercato a Termine dell'energia (MTE)

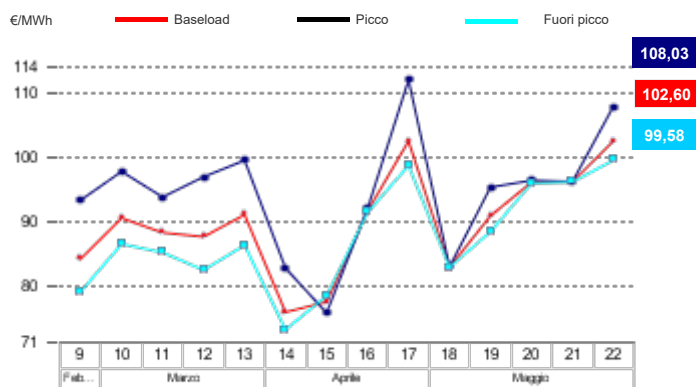
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi	Volumi	Volumi	Posizione aperta*				
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Giugno 2024	-	-	89,93	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	5	3.600
Luglio 2024	-	-	94,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2024	-	-	109,54	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Settembre 2024	-	-	107,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	103,59	0,0%	-	-	-	2	4.416	4.416	-	7	15.456
IV Trimestre 2024	-	-	114,68	0,0%	-	-	-	2	4.418	4.418	-	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>4</b>	<b>8.834</b>	<b>8.834</b>			<b>30.919</b>
<b>Prodotti peakload</b>													
Giugno 2024	-	-	90,72	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	480
Luglio 2024	-	-	104,71	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2024	-	-	110,45	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Settembre 2024	-	-	115,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	110,00	4,7%	-	-	-	-	-	-	-	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>8.834</b>			<b>34.087</b>

\*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

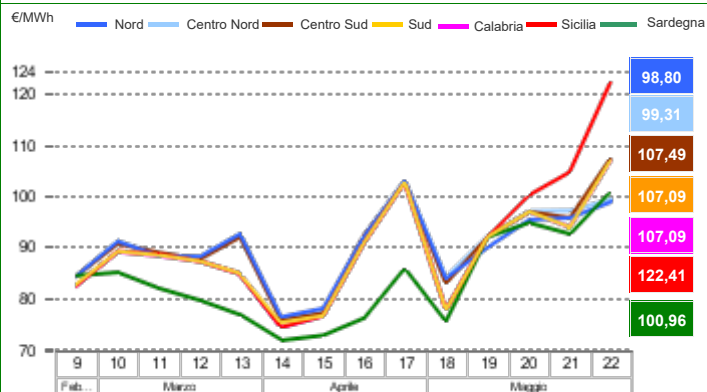
## Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	Programmi			Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura	MWh	var.	MWh	var.
Baseload	573.221	-0,6%	17,6%	1.099.621	+1,7%	1.556.290	-2,7%
Peak	840	0,0%	0,0%				
Off Peak	2.184	-8,1%	0,1%	138.914	-4,3%	271	+356,380,3%
Non Standard	2.657.768	2,2%	81,7%				
<b>Contratti bilaterali</b>	<b>3.234.013</b>	<b>1,7%</b>	<b>99,4%</b>	<b>960.707</b>	<b>+2,6%</b>	<b>1.556.019</b>	<b>-2,7%</b>
<b>MTE</b>	<b>960</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>				
<b>MPEG</b>	<b>19.224</b>	<b>-40,8%</b>	<b>0,6%</b>				
<b>Totale PCE</b>	<b>3.254.197</b>	<b>1,3%</b>	<b>100,0%</b>	<b>1.096.235</b>	<b>-1,3%</b>	<b>500.923</b>	<b>+11,8%</b>
<b>Posizione netta</b>	<b>2.056.942</b>	<b>+0,4%</b>	<b>+63,2%</b>	<b>Saldo programmi</b>		<b>595.312</b>	

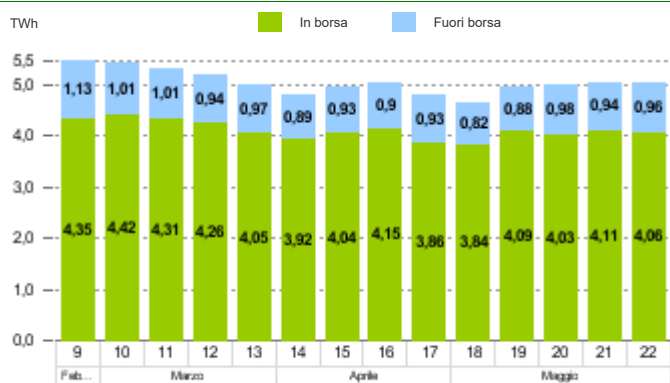
## MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



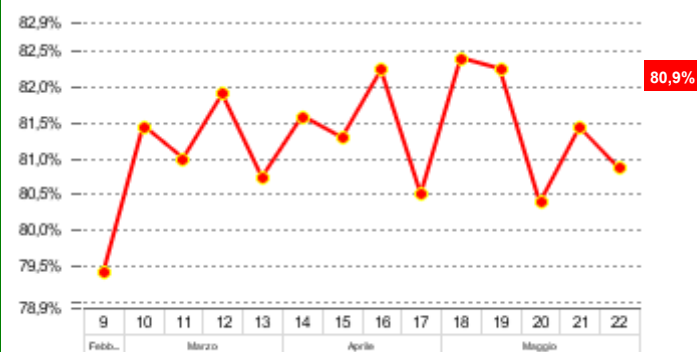
## MGP - Prezzo di vendita



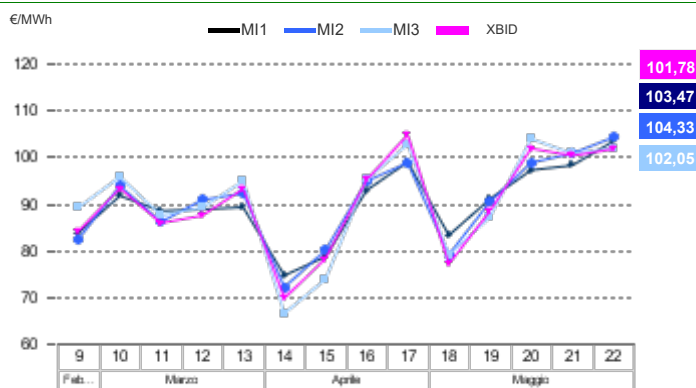
## MGP - Volumi



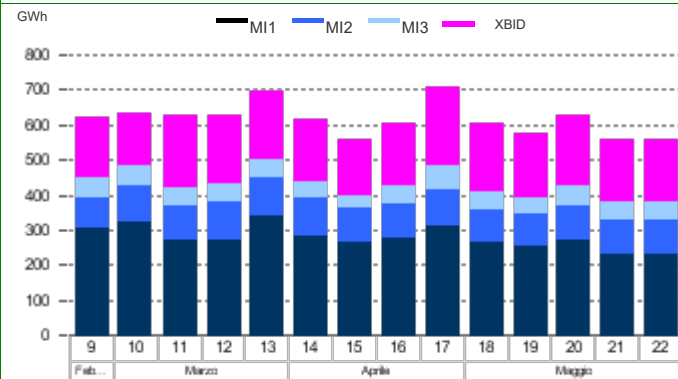
## MGP - Liquidità



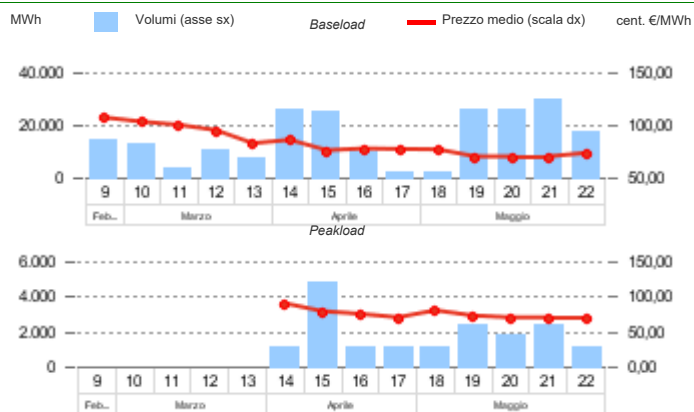
## Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



## MI - Volumi



## Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



## Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

