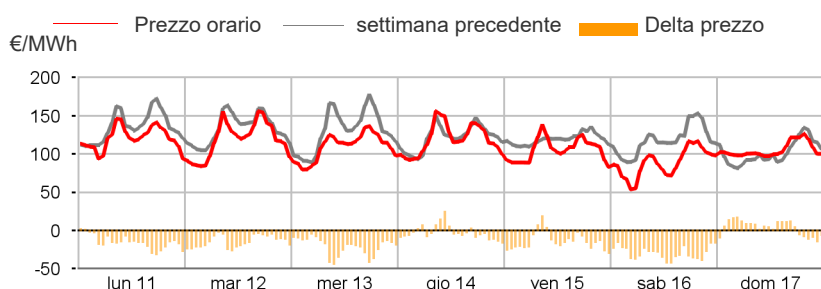


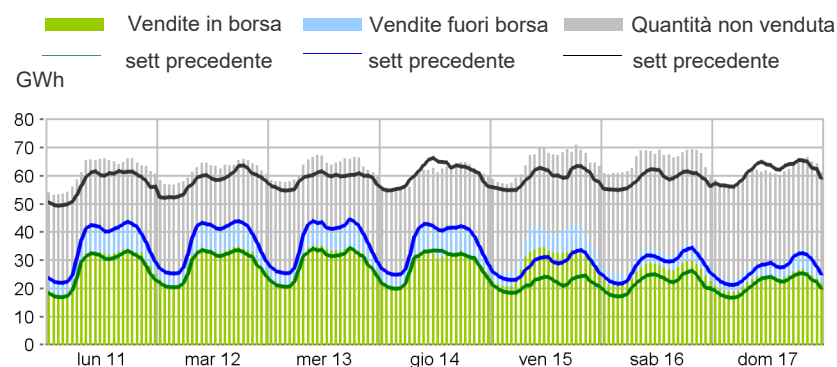
### Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
<b>Baseload</b>	<b>110,14</b>	-13,07	-10,6%
Picco	128,04	-18,12	-12,4%
Fuori Picco	100,19	-13,83	-12,1%
Minimo orario	54,10		
Massimo orario	156,62		



### Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
<b>Offerte</b>			
Nazionale	9.161.696	54.534	+4,0%
Estero	1.314.438	7.824	+13,9%
<b>Totale</b>	<b>10.476.134</b>	<b>62.358</b>	<b>+5,2%</b>
<b>Vendite</b>			
Nazionale	4.400.322	26.192	+1,2%
Estero	1.307.942	7.785	+15,0%
<b>Totale</b>	<b>5.708.264</b>	<b>33.978</b>	<b>+4,1%</b>
<b>Acquisti</b>			
Nazionale	5.622.934	33.470	+4,1%
Estero	85.329	508	+3,5%
<b>Totale</b>	<b>5.708.264</b>	<b>33.978</b>	<b>+4,1%</b>



### Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.606.305</b>	<b>+7,5%</b>	<b>80,7%</b>
Operatori	2.969.698	+5,3%	52,0%
GSE	334.038	+1,9%	5,9%
Zone estere	1.302.570	+14,8%	22,8%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>1.101.959</b>	<b>-8,3%</b>	<b>19,3%</b>
Zone estere	5.372	+89,8%	0,1%
Zone nazionali	1.096.587	-8,5%	19,2%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>VOLUMI VENDUTI</b>	<b>5.708.264</b>	<b>+4,1%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON VENDUTI</b>	<b>4.767.870</b>	<b>+6,5%</b>	
<b>OFFERTA TOTALE</b>	<b>10.476.134</b>	<b>+5,2%</b>	

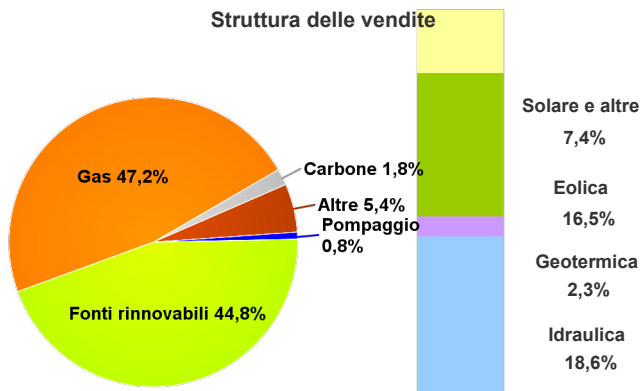
### Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.606.305</b>	<b>+7,5%</b>	<b>80,7%</b>
Acquirente Unico	353.334	+0,1%	6,2%
Altri operatori	3.343.565	+6,2%	58,6%
Pompaggi	850	174,7%	0,0%
Zone estere	85.082	3,2%	1,5%
Saldo programmi PCE	823.473	+18,1%	14,4%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>1.101.959</b>	<b>-8,3%</b>	<b>19,3%</b>
Zone estere	247	-	0,0%
Zone nazionali AU	-	-100	-
Zone nazionali altri operatori	1.925.184	+1,7%	33,7%
Saldo programmi PCE	-823.473	-	-
<b>VOLUMI ACQUISTATI</b>	<b>5.708.264</b>	<b>+4,1%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON ACQUISTATI</b>	<b>215.708</b>	<b>+15,5%</b>	
<b>DOMANDA TOTALE</b>	<b>5.923.972</b>	<b>+4,5%</b>	

### Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
<b>Tradizionali</b>	<b>2.395.718</b>	<b>14.260</b>	<b>-1.477</b>	<b>-9,4%</b>
Gas	2.076.994	12.363	-1.129	-8,4%
Carbone	80.948	482	-317	-39,7%
Altre	237.775	1.415	-30	-2,1%
<b>Rinnovabili</b>	<b>1.970.122</b>	<b>11.727</b>	<b>+1.882</b>	<b>+19,1%</b>
Idrraulica	816.640	4.861	-192	-3,8%
Geotermica	101.284	603	-7	-1,1%
Eolica	727.330	4.329	+2.048	+89,8%
Solare e altre	324.868	1.934	+33	+1,7%
<b>Pompaggio</b>	<b>34.482</b>	<b>205</b>	<b>-88</b>	<b>-29,9%</b>
<b>Totale</b>	<b>4.400.322</b>	<b>26.192</b>	<b>+318</b>	<b>+1,2%</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>110,40</b>	<b>-10,4%</b>	<b>110,40</b>	<b>-10,5%</b>	<b>110,39</b>	<b>-10,5%</b>	<b>110,37</b>	<b>-10,6%</b>	<b>110,37</b>	<b>-10,5%</b>	<b>110,37</b>	<b>-10,5%</b>	<b>101,10</b>	<b>-15,3%</b>
Picco	128,32	-12,1%	128,32	-12,2%	128,29	-12,4%	128,29	-12,4%	128,29	-12,1%	128,29	-12,1%	117,43	-19,8%
Fuori Picco	100,45	-12,0%	100,45	-12,0%	100,45	-12,0%	100,41	-12,1%	100,41	-12,1%	100,41	-12,1%	92,03	-15,3%
Minimo	54,10		54,10		54,10		54,10		54,10		54,10		0,00	
Massimo	156,62		156,62		156,62		156,62		156,62		156,62		156,62	

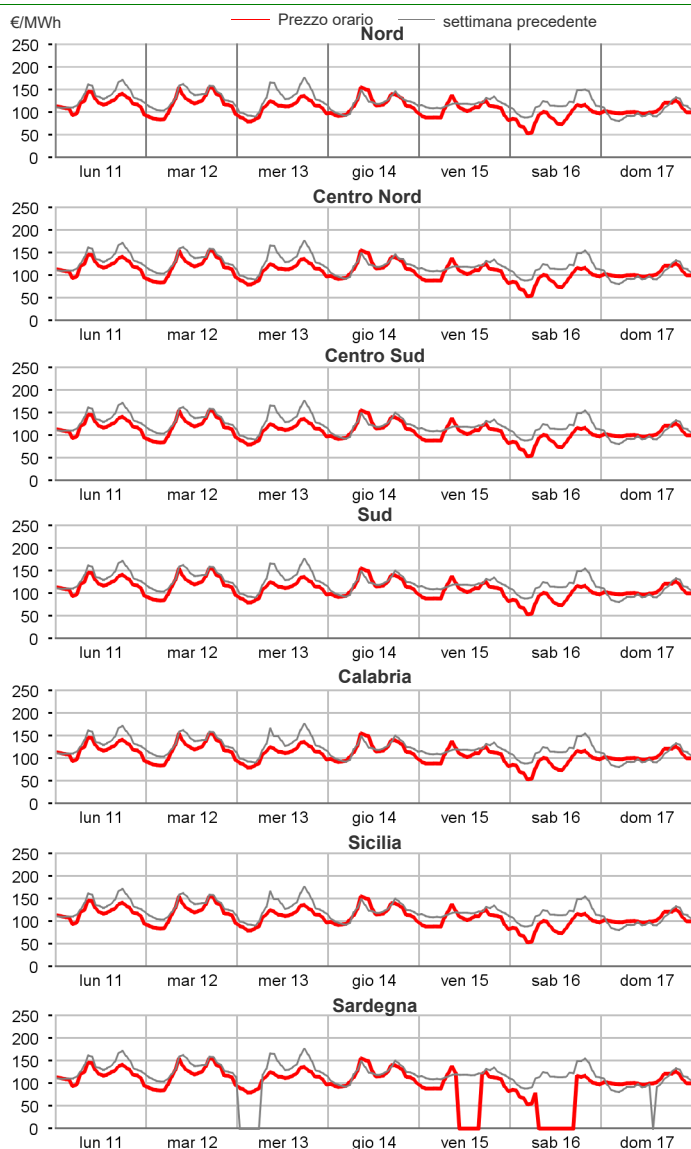
## Volumi zionali

		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>4.584.811</b>	<b>-1,1%</b>	<b>349.506</b>	<b>-1,3%</b>	<b>1.460.532</b>	<b>+11,9%</b>	<b>1.378.905</b>	<b>+20,9%</b>	<b>546.879</b>	<b>-0,9%</b>	<b>535.287</b>	<b>-0,1%</b>	<b>305.775</b>	<b>+7,6%</b>
	Media	27.291	-294	2.080	-26	8.694	+927	8.208	+1.417	3.255	-30	3.186	-2	1.820	+129
<b>Vendite</b>	Totale	<b>2.236.608</b>	<b>-8,5%</b>	<b>281.505</b>	<b>-1,6%</b>	<b>451.830</b>	<b>+7,9%</b>	<b>635.797</b>	<b>+44,7%</b>	<b>276.101</b>	<b>+9,3%</b>	<b>275.437</b>	<b>-1,4%</b>	<b>243.045</b>	<b>+8,0%</b>
	Media	13.313	-1.243	1.676	-28	2.689	+197	3.785	+1.168	1.643	+141	1.640	-24	1.447	+107
<b>Acquisti</b>	Totale	<b>3.254.364</b>	<b>+5,0%</b>	<b>479.586</b>	<b>+3,4%</b>	<b>982.672</b>	<b>+3,0%</b>	<b>340.987</b>	<b>+4,1%</b>	<b>104.904</b>	<b>+1,6%</b>	<b>305.004</b>	<b>+2,1%</b>	<b>155.417</b>	<b>+1,2%</b>
	Media	19.371	+915	2.855	+95	5.849	+169	2.030	+80	624	+10	1.815	+37	925	+11

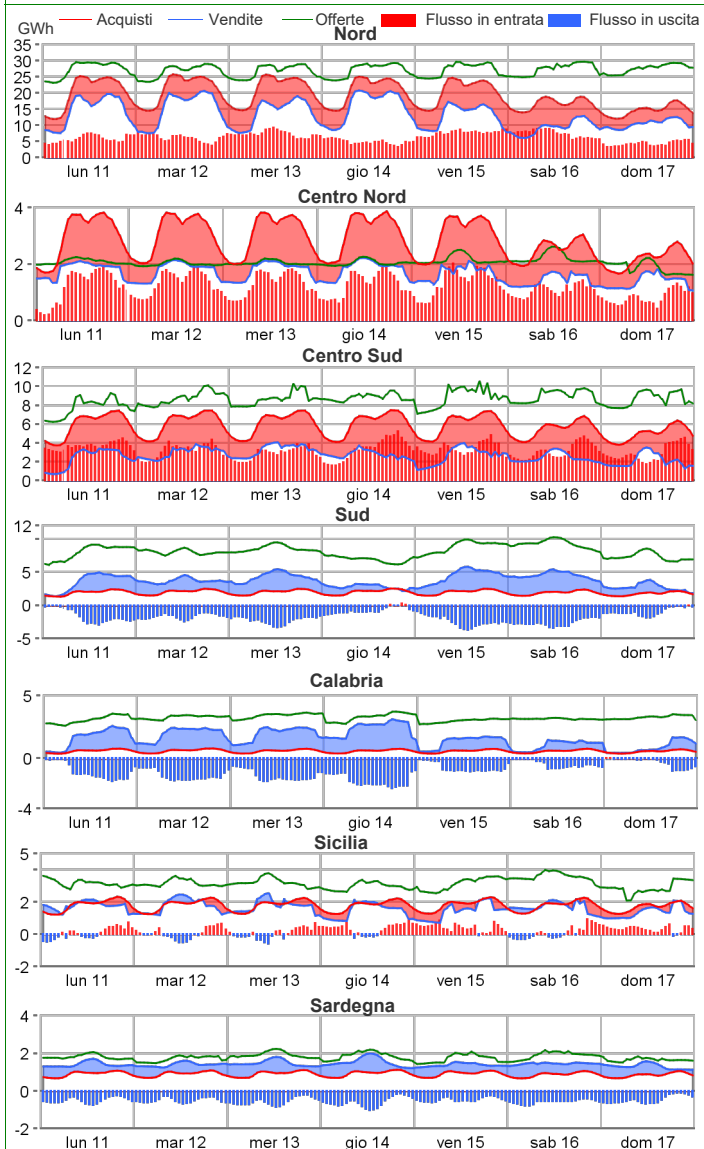
## Volumi zionali venduti per fonte

	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>8.384</b>	<b>-8,8%</b>	<b>659</b>	<b>-6,5%</b>	<b>902</b>	<b>-38,5%</b>	<b>1.263</b>	<b>-2,7%</b>	<b>1.144</b>	<b>-1,2%</b>	<b>941</b>	<b>-4,0%</b>	<b>968</b>	<b>3,2%</b>
Gas	7.412	-9,1%	612	-6,2%	669	-32,7%	1.073	-0,4%	1.122	0,4%	912	-4,2%	563	2,7%
Carbone	97	-38,8%	-	-	40	-86,3%	-	-	-	-	-	-	344	-0,6%
Altre	874	-1,0%	47	-9,8%	192	7,8%	190	-13,8%	22	-45,2%	30	2,1%	61	39,8%
<b>Rinnovabili</b>	<b>4.740</b>	<b>-7,1%</b>	<b>1.016</b>	<b>1,8%</b>	<b>1.772</b>	<b>77,5%</b>	<b>2.521</b>	<b>91,3%</b>	<b>500</b>	<b>44,6%</b>	<b>698</b>	<b>2,5%</b>	<b>479</b>	<b>19,2%</b>
Idraulica	3.488	-9,2%	232	-0,1%	555	17,5%	354	16,4%	73	7,7%	117	12,2%	42	33,2%
Geotermica	-	-	603	-1,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	24	67,2%	48	148,9%	1.011	206,3%	1.983	131,7%	387	60,2%	507	-0,9%	370	19,7%
Solare e altre	1.228	-1,5%	134	-2,6%	206	5,2%	185	16,5%	40	10,0%	75	14,1%	66	9,5%
<b>Pompaggio</b>	<b>189</b>	<b>-28,1%</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15</b>	<b>-44,4%</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-84,0%</b>	<b>0</b>	<b>14,9%</b>
<b>Totale</b>	<b>13.313</b>	<b>-8,5%</b>	<b>1.676</b>	<b>-1,6%</b>	<b>2.689</b>	<b>7,9%</b>	<b>3.785</b>	<b>44,7%</b>	<b>1.643</b>	<b>9,3%</b>	<b>1.640</b>	<b>-1,4%</b>	<b>1.447</b>	<b>8,0%</b>

## Prezzo zonale di vendita

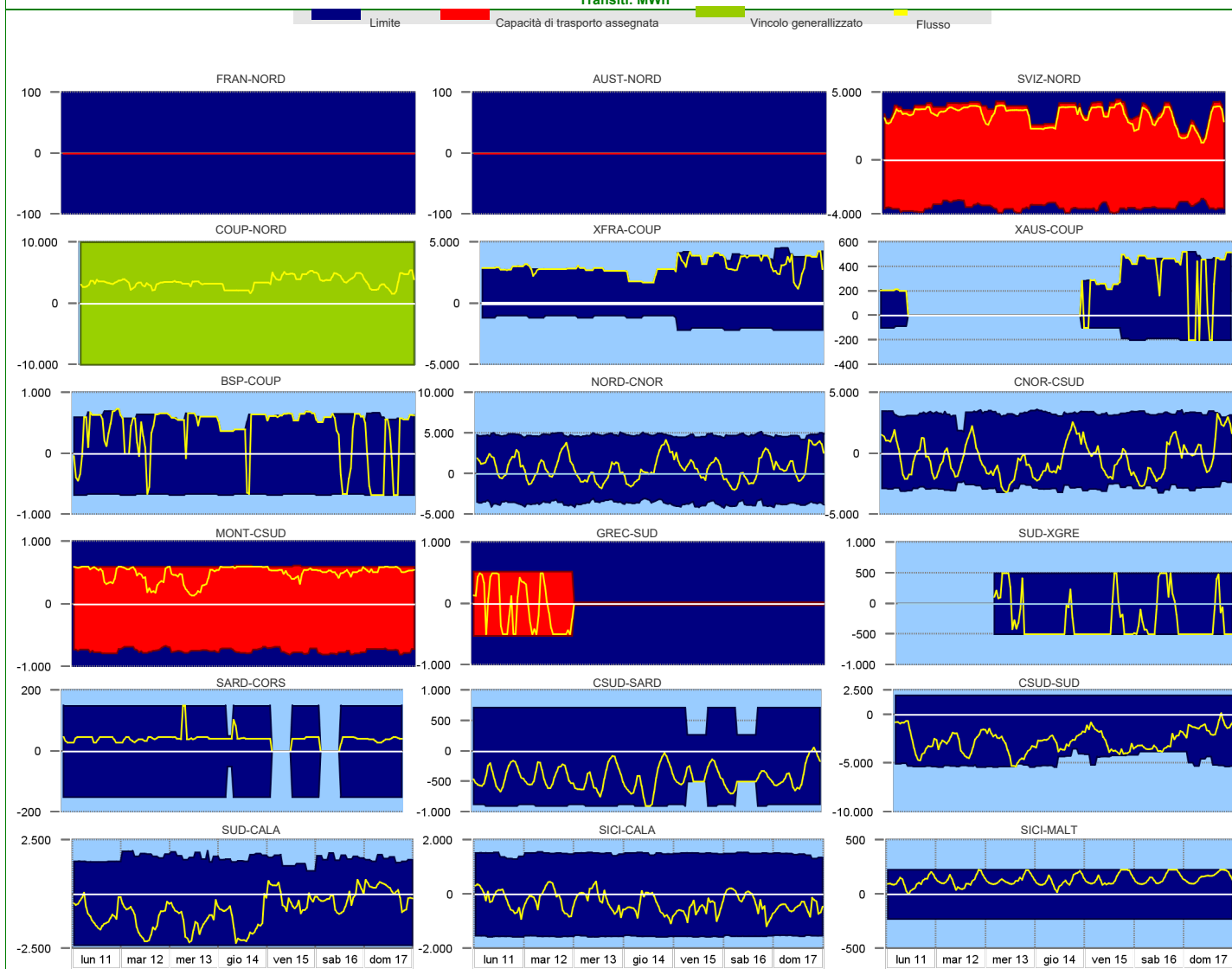


## Volumi zionali



		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° 50	Sett. n° 49	Sett. n° 50	Sett. n° 49	Sett. n° 50	Sett. n° 49	Sett. n° 50	Sett. n° 49	Sett. n° 50	Sett. n° 49
<b>Transiti Asta Esplicita</b>											
Francia - Nord	FRAN-NORD	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
	NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	-	-	100,0%	100,0%	3.676	3.473	3.297	2.843	89,7%	81,9%
	NORD-SVIZ	-	-	-	-	3.469	3.282	-	-	-	-
Austria - Nord	AUST-NORD	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
	NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
	NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT	-	-	-	-	745	751	-	-	-	-
	MONT-CSUD	-	-	100,0%	100,0%	601	600	499	525	83,0%	87,4%
Grecia - Sud	GREC-SUD	-	-	13,1%	82,7%	168	525	343	442	26,8%	69,6%
	SUD-GREC	-	-	15,5%	17,3%	168	525	414	275	38,1%	9,0%
<b>Transiti Nazionali</b>											
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 50	Sett. n° 49	Sett. n° 50	Sett. n° 49	Sett. n° 50	Sett. n° 49	Sett. n° 50	Sett. n° 49	Sett. n° 50	Sett. n° 49
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	-	47	64,3%	92,3%	4.768	4.327	1.628	1.939	-	1,2%
	CNOR-NORD	-	-	35,7%	7,7%	3.613	3.846	783	665	-	-
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	6	28	36,9%	68,5%	3.281	3.024	1.195	1.398	-	2,4%
	CSUD-CNOR	-	-	63,1%	31,5%	2.805	2.792	1.350	851	1,2%	0,6%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	-	-	-	2,4%	138	150	-	120	1,8%	1,8%
	CORS-CNOR	-	2	2,4%	11,9%	138	150	82	87	1,8%	-
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	0	101	88,1%	98,2%	148	150	44	50	13,1%	4,2%
	CORS-SARD	-	-	-	1,8%	148	150	-	103	11,9%	-
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	-	-	100,0%	100,0%	110	110	50	56	-	-
	COAC-SARD	-	-	-	-	110	110	-	-	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	780	370	1,2%	7,7%	666	624	36	63	-	-
	SARD-CSUD	-	-	98,8%	92,3%	840	800	439	354	10,7%	11,3%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	-	-	0,6%	1,2%	2.756	2.920	157	70	-	-
	SUD-CSUD	17	-	99,4%	98,8%	4.763	4.847	2.655	1.673	1,2%	-
Sud-Calabria	SUD-CALA	-	37	19,0%	16,1%	1.648	1.543	339	392	-	-
	CALA-SUD	-	-	81,0%	83,9%	2.350	2.324	954	871	-	1,8%
Sicilia-Calabria	SICI-CALA	-	-	25,0%	29,2%	1.497	1.463	172	190	-	-
	CALA-SICI	-	-	75,0%	70,8%	1.542	1.529	472	390	-	-
Sicilia - Malta	SICI-MALT	-	-	99,4%	100,0%	225	225	136	105	7,7%	-
	MALT-SICI	-	-	-	-	225	225	-	-	-	-
<b>Transiti Market Coupling</b>											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP	-	-	100,0%	6,0%	10.000	10.000	-	840	-	-
	COUP-NORD	-	-	-	-	10.000	10.000	3.528	3.044	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	-	-	100,0%	3,6%	1.494	1.081	-	2.454	78,0%	86,3%
	XFRA-COUP	-	-	100,0%	93,5%	3.234	2.508	3.010	615	-	86,3%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	-	-	17,9%	17,3%	669	670	476	563	67,3%	68,5%
	BSP-COUP	-	-	80,4%	80,4%	605	620	560	553	8,9%	68,5%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	-	-	6,0%	11,3%	158	93	170	203	90,5%	82,7%
	XAUS-COUP	-	-	44,0%	86,3%	389	207	371	85	55,4%	82,7%
Grecia - Grecia coupling	XGRE-GREC	-	-	45,8%	82,7%	500	500	343	275	33,3%	4,2%
	GREC-XGRE	-	-	54,2%	17,3%	500	500	414	442	12,5%	4,2%
Sud - Grecia coupling	SUD-XGRE	-	-	21,7%	-	500	-	334	-	60,0%	-
	XGRE-SUD	-	-	78,3%	-	500	-	440	-	9,2%	-

### Transiti. MWh



## Mercato dei prodotti Giornalieri (MPEG)

Prodotti	Prezzo			Volumi		Posizioni aperte		Differenziale unitario di prezzo			
	minimo	massimo	medio	MW	MWh	MW	MWh	MWh	Volumi	Prezzo medio	
	cent. €/MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh								cent. €/MWh
<b>Baseload</b>											
lunedì 11	130,0	130,0	130,0	150	3.600	150	3.600				
martedì 12	-	-	-	-	-	-	-				
mercoledì 13	120,0	120,0	120,0	150	3.600	150	3.600	4.000			
giovedì 14	-	-	-	-	-	-	-	3.000			
venerdì 15	120,0	120,0	120,0	150	3.600	150	3.600	2.000			
sabato 16	120,0	120,0	120,0	100	2.400	100	2.400	1.000			
domenica 17	-	-	-	-	-	-	-	0			
<b>Settimana</b>	<b>120,0</b>	<b>130,0</b>	<b>122,5</b>	<b>550</b>	<b>13.200</b>						
<b>Peakload</b>											
lunedì 11	-	-	-	-	-	-	-				
martedì 12	-	-	-	-	-	-	-				
mercoledì 13	-	-	-	-	-	-	-				
giovedì 14	-	-	-	-	-	-	-				
venerdì 15	-	-	-	-	-	-	-				
<b>Settimana</b>											
<b>TOTALE</b>				<b>550</b>	<b>13.200</b>						

## Mercato a Termine dell'energia (MTE)

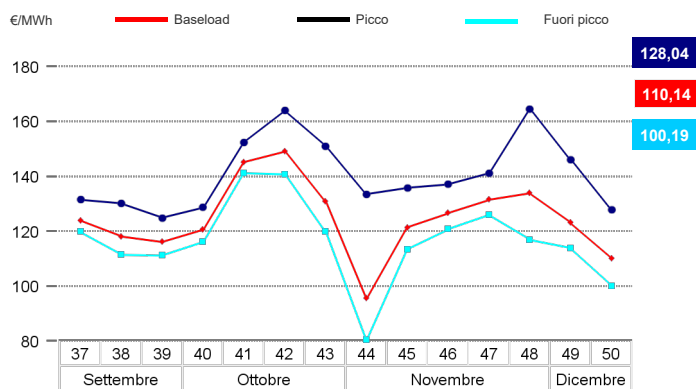
Prodotti baseload	Mercato						OTC		Totale				
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi		Volumi		Volumi		Posizione aperta*		
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Gennaio 2024	-	-	105,44	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2024	-	-	105,89	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo 2024	-	-	103,71	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2024	-	-	105,00	-8,4%	-	-	-	-	-	-	-	3	6.549
II Trimestre 2024	-	-	97,65	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	110,88	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	-	-	122,28	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2024	-	-	109,00	-8,2%	-	-	-	2	17.568	17.568	-	5	43.920
<b>Totale</b>								<b>2</b>	<b>17.568</b>	<b>17.568</b>			<b>50.469</b>
<b>Prodotti peakload</b>													
Gennaio 2024	-	-	116,02	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2024	-	-	114,12	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo 2024	-	-	108,07	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2024	-	-	112,84	-8,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2024	-	-	97,96	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	113,19	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	-	-	139,66	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2024	-	-	115,99	-8,2%	-	-	-	2	6.288	6.288	-	2	6.288
<b>Totale</b>								<b>2</b>	<b>6.288</b>	<b>6.288</b>			<b>6.288</b>
<b>TOTALE</b>										<b>23.856</b>			<b>56.757</b>

\*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

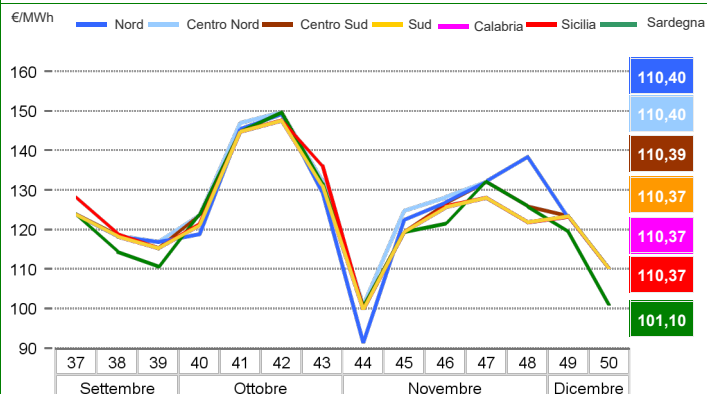
## Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	Programmi			Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura	MWh	var.	MWh	var.
Baseload	615.941	-3,5%	14,2%	1.281.736	-4,1%	1.925.437	+1,4%
Peak	120	0,0%	0,0%				
Off Peak	216	0,0%	0,0%	179.777	+33,4%	6	+32.788,9%
Non Standard	3.718.978	-0,4%	85,5%				
<b>Contratti bilaterali</b>	<b>4.335.255</b>	<b>-0,9%</b>	<b>99,7%</b>	<b>1.101.959</b>	<b>-8,3%</b>	<b>1.925.431</b>	<b>+1,4%</b>
<b>MTE</b>	<b>1.512</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>				
<b>MPEG</b>	<b>13.200</b>	<b>-15,4%</b>	<b>0,3%</b>				
<b>Totale PCE</b>	<b>4.349.967</b>	<b>-0,9%</b>	<b>100,0%</b>	<b>1.442.577</b>	<b>+0,9%</b>	<b>619.105</b>	<b>-15,5%</b>
<b>Posizione netta</b>	<b>2.544.536</b>	<b>-3,3%</b>	<b>+58,5%</b>	<b>Saldo programmi</b>		<b>823.473</b>	

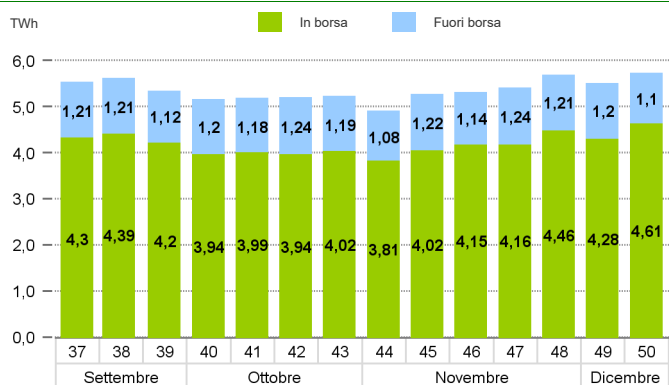
## MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



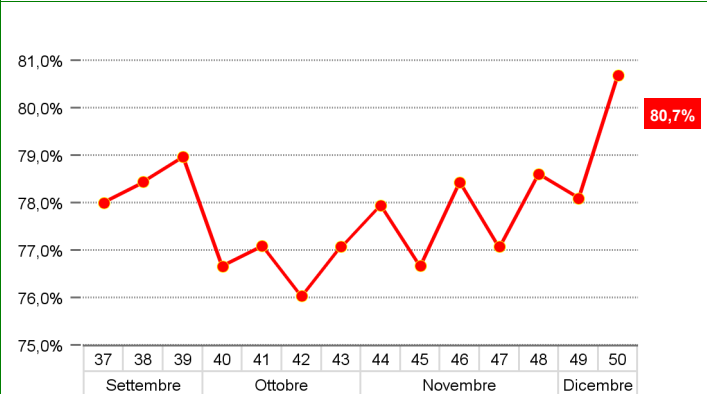
## MGP - Prezzo di vendita



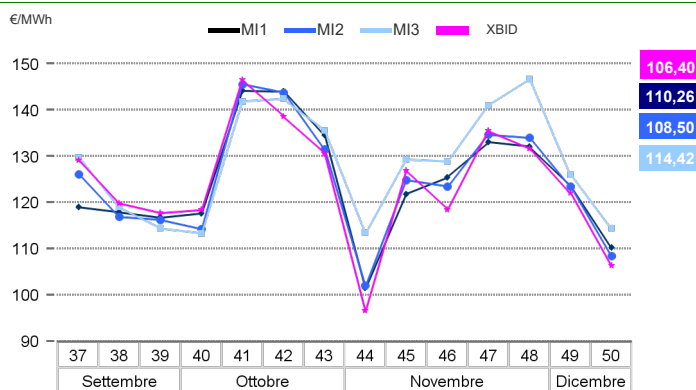
## MGP - Volumi



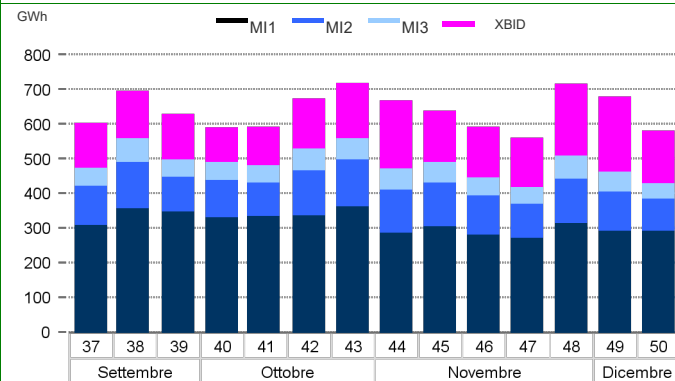
## MGP - Liquidità



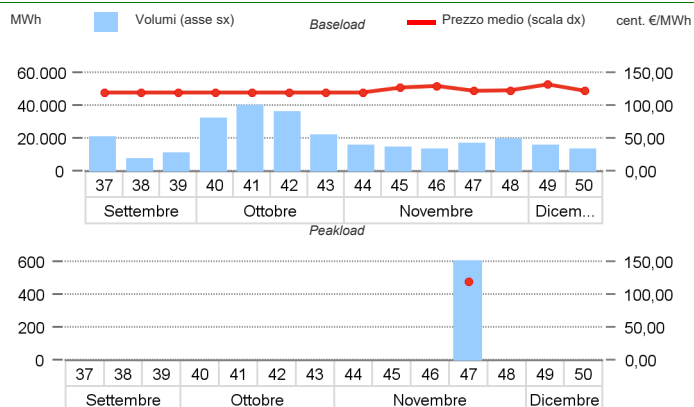
## Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



## MI - Volumi



## Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



## Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

