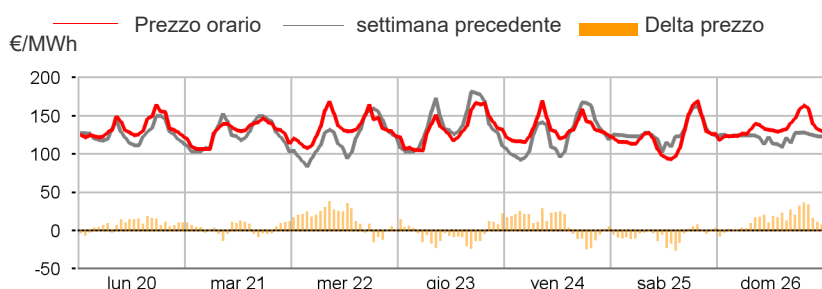


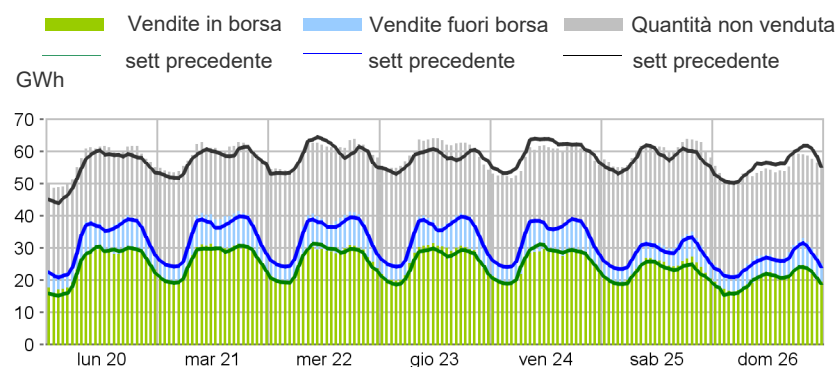
## Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
<b>Baseload</b>	<b>131,61</b>	4,88	3,8%
Picco	141,38	4,14	3,0%
Fuori Picco	126,18	5,28	4,4%
Minimo orario	93,48		
Massimo orario	170,00		



## Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
<b>Offerte</b>			
Nazionale	8.535.396	50.806	+1,1%
Estero	1.217.864	7.249	-0,5%
<b>Totale</b>	<b>9.753.261</b>	<b>58.055</b>	<b>+0,9%</b>
<b>Vendite</b>			
Nazionale	4.183.329	24.901	+2,6%
Estero	1.212.533	7.217	-0,3%
<b>Totale</b>	<b>5.395.862</b>	<b>32.118</b>	<b>+1,9%</b>
<b>Acquisti</b>			
Nazionale	5.350.838	31.850	+1,9%
Estero	45.024	268	+4,7%
<b>Totale</b>	<b>5.395.862</b>	<b>32.118</b>	<b>+1,9%</b>



## Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.158.946</b>	<b>+0,2%</b>	<b>77,1%</b>
Operatori	2.594.433	+2,0%	48,1%
GSE	357.713	-10,3%	6,6%
Zone estere	1.206.800	-0,3%	22,4%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>1.236.916</b>	<b>+8,3%</b>	<b>22,9%</b>
Zone estere	5.733	-7,3%	0,1%
Zone nazionali	1.231.183	+8,4%	22,8%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>VOLUMI VENDUTI</b>	<b>5.395.862</b>	<b>+1,9%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON VENDUTI</b>	<b>4.357.399</b>	<b>-0,4%</b>	
<b>OFFERTA TOTALE</b>	<b>9.753.261</b>	<b>+0,9%</b>	

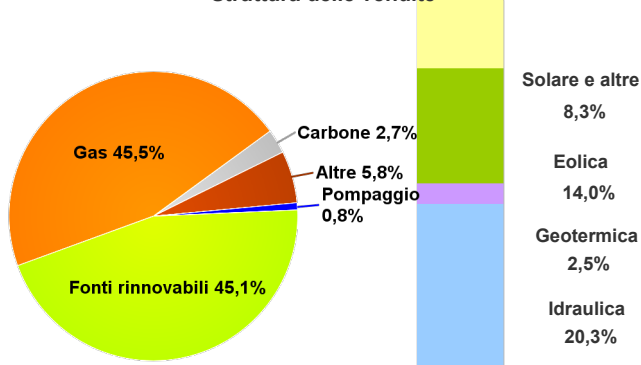
## Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.158.946</b>	<b>+0,2%</b>	<b>77,1%</b>
Acquirente Unico	315.742	+4,7%	5,9%
Altri operatori	3.267.944	+1,9%	60,6%
Pompaggi	104	-44,3%	0,0%
Zone estere	45.024	5,1%	0,8%
Saldo programmi PCE	530.131	-11,7%	9,8%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>1.236.916</b>	<b>+8,3%</b>	<b>22,9%</b>
Zone estere	-	-100	-
Zone nazionali AU	3.000	25	0,1%
Zone nazionali altri operatori	1.764.047	+1,4%	32,7%
Saldo programmi PCE	-530.131	-	-
<b>VOLUMI ACQUISTATI</b>	<b>5.395.862</b>	<b>+1,9%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON ACQUISTATI</b>	<b>199.182</b>	<b>-13,6%</b>	
<b>DOMANDA TOTALE</b>	<b>5.595.044</b>	<b>+1,3%</b>	

## Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
<b>Tradizionali</b>	<b>2.261.903</b>	<b>13.464</b>	<b>+1.889</b>	<b>+16,3%</b>
Gas	1.905.059	11.340	+1.714	+17,8%
Carbone	113.797	677	+283	+71,8%
Altre	243.048	1.447	-108	-6,9%
<b>Rinnovabili</b>	<b>1.888.128</b>	<b>11.239</b>	<b>-1.240</b>	<b>-9,9%</b>
Idrraulica	848.083	5.048	-724	-12,6%
Geotermica	105.536	628	+33	+5,5%
Eolica	586.015	3.488	-269	-7,2%
Solare e altre	348.494	2.074	-280	-11,9%
<b>Pompaggio</b>	<b>33.298</b>	<b>198</b>	<b>-20</b>	<b>-9,0%</b>
<b>Totale</b>	<b>4.183.329</b>	<b>24.901</b>	<b>+629</b>	<b>+2,6%</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>132,21</b>	<b>+4,2%</b>	<b>132,21</b>	<b>+3,1%</b>	<b>132,21</b>	<b>+4,4%</b>	<b>128,13</b>	<b>+2,0%</b>	<b>128,13</b>	<b>+2,3%</b>	<b>128,13</b>	<b>+1,7%</b>	<b>132,21</b>	<b>+8,8%</b>
<i>Picco</i>	141,38	+2,0%	141,38	+1,1%	141,38	+4,5%	141,38	+5,4%	141,38	+5,4%	141,38	+5,4%	141,38	+16,6%
<i>Fuori Picco</i>	127,12	+5,6%	127,12	+4,4%	127,12	+4,4%	120,77	-0,2%	120,77	-0,2%	120,77	-0,5%	127,12	+4,4%
<i>Minimo</i>	104,90		104,90		104,90		0,00		0,00		0,00		104,90	
<i>Massimo</i>	170,00		170,00		170,00		170,00		170,00		170,00		170,00	

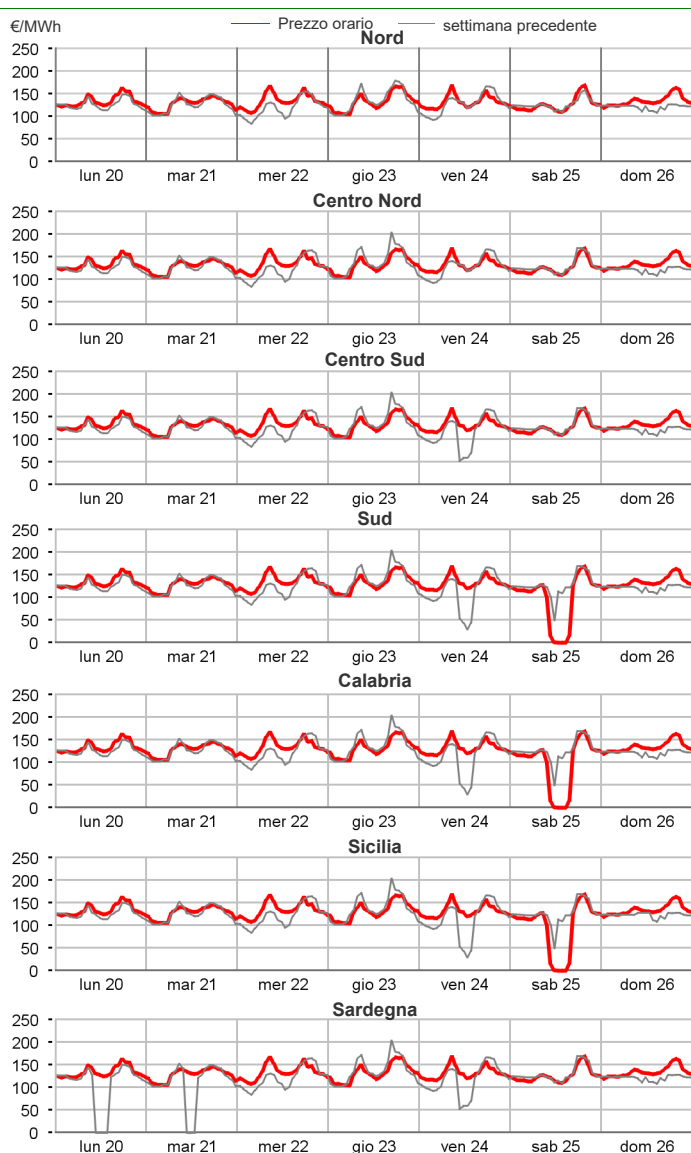
## Volumi zionali

		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>4.472.180</b>	<b>-0,3%</b>	<b>334.750</b>	<b>+48,4%</b>	<b>1.418.251</b>	<b>+6,1%</b>	<b>886.744</b>	<b>-10,9%</b>	<b>540.015</b>	<b>+2,3%</b>	<b>563.776</b>	<b>-1,2%</b>	<b>319.680</b>	<b>+5,5%</b>
	Media	26.620	-72	1.993	+650	8.442	+482	5.278	-647	3.214	+73	3.356	-41	1.903	+100
<b>Vendite</b>	Totale	<b>2.165.690</b>	<b>+1,4%</b>	<b>266.082</b>	<b>+27,4%</b>	<b>500.201</b>	<b>+15,3%</b>	<b>480.063</b>	<b>-14,5%</b>	<b>259.619</b>	<b>+12,7%</b>	<b>280.276</b>	<b>+4,6%</b>	<b>231.399</b>	<b>-3,7%</b>
	Media	12.891	+181	1.584	+341	2.977	+396	2.858	-483	1.545	+175	1.668	+74	1.377	-54
<b>Acquisti</b>	Totale	<b>3.093.877</b>	<b>+1,7%</b>	<b>464.188</b>	<b>+2,5%</b>	<b>938.105</b>	<b>+2,6%</b>	<b>322.032</b>	<b>+0,5%</b>	<b>98.294</b>	<b>+3,2%</b>	<b>283.751</b>	<b>+1,5%</b>	<b>150.591</b>	<b>+2,5%</b>
	Media	18.416	+312	2.763	+67	5.584	+139	1.917	+10	585	+18	1.689	+25	896	+22

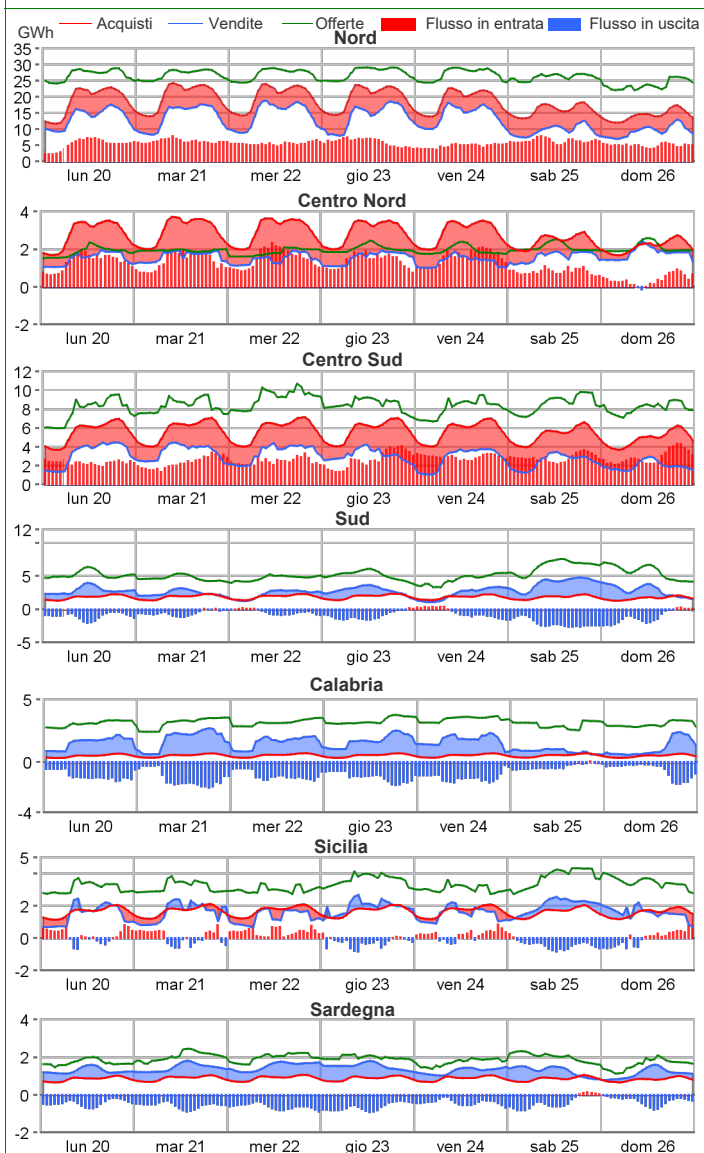
## Volumi zionali venduti per fonte

	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>7.465</b>	<b>11,7%</b>	<b>620</b>	<b>140,6%</b>	<b>1.500</b>	<b>46,5%</b>	<b>887</b>	<b>-12,9%</b>	<b>1.136</b>	<b>42,0%</b>	<b>969</b>	<b>10,7%</b>	<b>888</b>	<b>-3,1%</b>
Gas	6.594	13,3%	575	168,6%	937	21,1%	694	-2,0%	1.044	41,6%	948	13,6%	546	1,8%
Carbone	-	-	-	-	393	487,2%	-	-	-	-	-	-	284	-13,2%
Altre	871	0,8%	45	2,6%	169	-7,4%	193	-37,9%	92	47,4%	20	-49,8%	58	10,2%
<b>Rinnovabili</b>	<b>5.237</b>	<b>-9,9%</b>	<b>964</b>	<b>-2,2%</b>	<b>1.469</b>	<b>-5,4%</b>	<b>1.970</b>	<b>-15,1%</b>	<b>410</b>	<b>-28,3%</b>	<b>700</b>	<b>-2,8%</b>	<b>490</b>	<b>-4,9%</b>
Idraulica	3.834	-11,2%	168	-19,2%	499	-8,6%	315	-26,8%	73	-15,3%	118	-15,3%	42	-9,7%
Geotermica	-	-	628	5,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	26	1,7%	40	26,6%	761	0,3%	1.493	-9,5%	297	-31,7%	503	4,3%	369	-1,9%
Solare e altre	1.378	-6,3%	128	-15,3%	208	-16,0%	162	-33,0%	40	-21,5%	79	-19,9%	79	-14,6%
<b>Pompaggio</b>	<b>189</b>	<b>-11,2%</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9</b>	<b>91,4%</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-100,0%</b>	<b>0</b>	<b>-16,7%</b>
<b>Totale</b>	<b>12.891</b>	<b>1,4%</b>	<b>1.584</b>	<b>27,4%</b>	<b>2.977</b>	<b>15,3%</b>	<b>2.858</b>	<b>-14,5%</b>	<b>1.545</b>	<b>12,7%</b>	<b>1.668</b>	<b>4,6%</b>	<b>1.377</b>	<b>-3,7%</b>

## Prezzo zonale di vendita

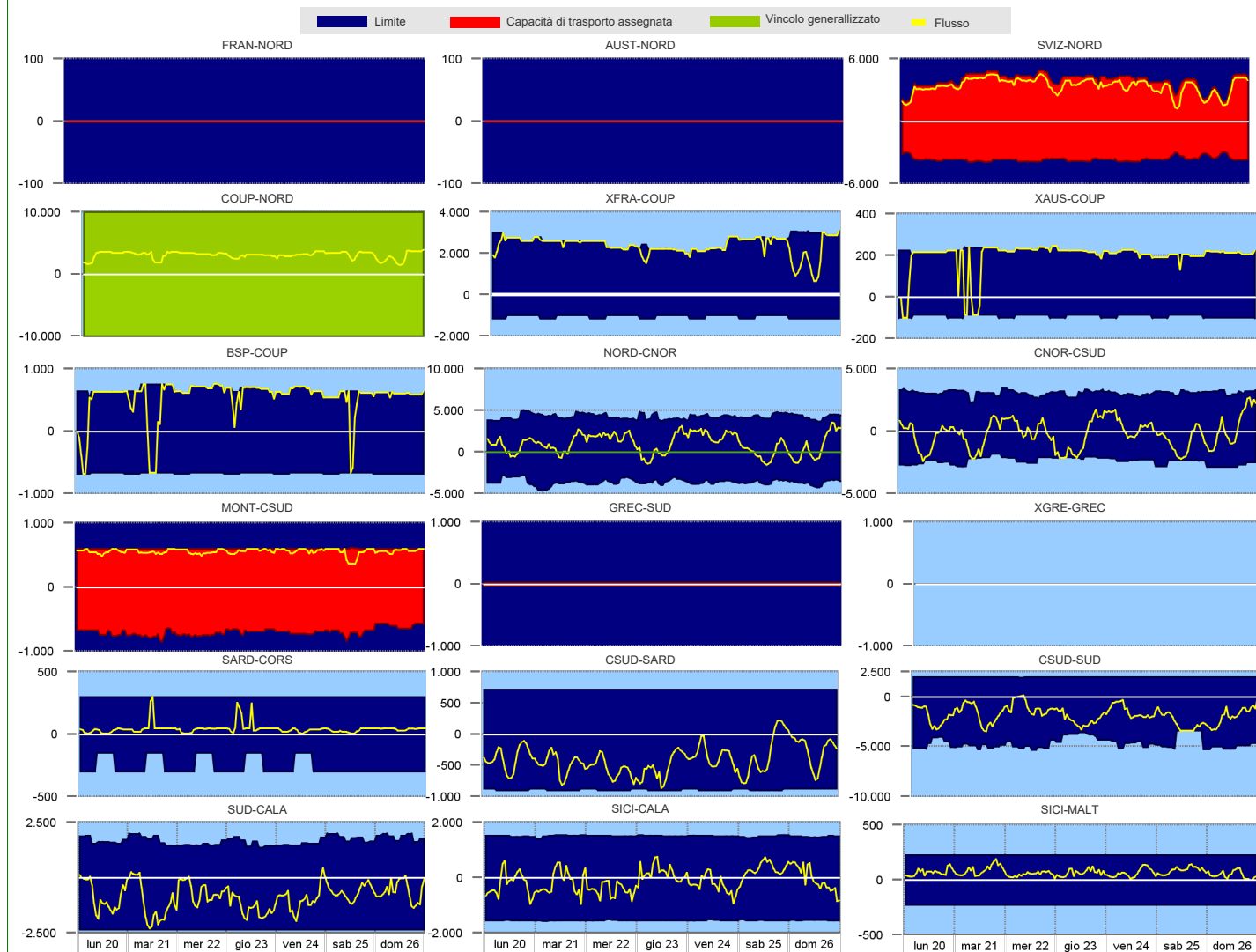


## Volumi zionali



		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° 47	Sett. n° 46	Sett. n° 47	Sett. n° 46	Sett. n° 47	Sett. n° 46	Sett. n° 47	Sett. n° 46	Sett. n° 47	Sett. n° 46
<b>Transiti Asta Esplicita</b>											
Francia - Nord	FRAN-NORD	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
	NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	-	-	100,0%	100,0%	3.902	3.820	3.409	3.408	87,4%	89,2%
	NORD-SVIZ	-	-	-	-	3.633	3.594	-	-	-	-
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	-	-	-	1,2%	695	715	-	37	-	0,1%
	MONT-CSUD	-	-	100,0%	98,8%	600	603	563	530	93,7%	86,9%
Grecia - Sud	GREC-SUD	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
	SUD-GREC	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
<b>Transiti Nazionali</b>											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	-	695	75,6%	72,6%	4.288	3.193	1.539	1.905	-	11,9%
	CNOR-NORD	-	-	24,4%	27,4%	3.595	2.662	695	756	-	-
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	0	610	48,2%	41,7%	3.090	2.662	816	1.122	-	-
	CSUD-CNOR	-	-	51,8%	58,3%	2.373	2.703	1.103	1.239	4,2%	5,4%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	-	-	-	-	300	291	-	-	-	1,2%
	CORS-CNOR	-	-	4,2%	11,3%	300	291	188	192	-	5,4%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	0	150	100,0%	42,3%	300	300	43	66	0,6%	8,9%
	CORS-SARD	-	-	-	-	260	300	-	-	-	4,8%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	-	-	100,0%	100,0%	110	109	27	28	-	-
	COAC-SARD	-	-	-	-	110	109	-	-	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	-	386	4,2%	1,8%	720	687	158	45	-	-
	SARD-CSUD	-	-	95,8%	98,2%	887	855	435	511	-	8,9%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	2.330	620	2,4%	-	3.128	3.414	76	-	-	-
	SUD-CSUD	-	-	97,6%	100,0%	4.600	4.772	1.857	2.094	4,2%	4,2%
Sud-Calabria	SUD-CALA	-	-	8,9%	11,3%	1.683	1.817	120	235	-	-
	CALA-SUD	-	-	91,1%	88,7%	2.350	2.349	968	775	-	-
Sicilia-Calabria	SICI-CALA	-	5	41,1%	41,7%	1.512	1.377	328	293	-	-
	CALA-SICI	-	-	58,9%	58,3%	1.542	1.509	381	455	-	2,4%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	-	-	98,8%	95,8%	225	225	70	77	-	-
	MALT-SICI	-	-	-	-	225	225	-	-	-	-
<b>Transiti Market Coupling</b>											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP	-	-	-	-	10.000	10.000	-	-	-	-
	COUP-NORD	-	-	100,0%	100,0%	10.000	10.000	3.109	3.161	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	-	-	-	-	1.066	1.066	-	-	-	-
	XFRA-COUP	-	-	100,0%	100,0%	2.582	2.826	2.373	2.552	81,0%	69,0%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	-	-	6,5%	14,9%	669	669	545	387	4,2%	5,4%
	BSP-COUP	-	-	92,3%	78,6%	656	689	625	641	82,7%	64,9%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	-	-	5,4%	16,1%	91	91	85	90	4,8%	15,5%
	XAUS-COUP	-	-	92,9%	78,6%	219	229	215	226	90,5%	75,0%
Grecia - Grecia coupling	XGRE-GREC	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%
	GREC-XGRE	-	-	-	-	-	-	-	-	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							
<b>Baseload</b>										
lunedì 20	-	-	-	-	-	-	-			
martedì 21	-	-	-	-	-	-	-			
mercoledì 22	130,0	130,0	130,0	150	3.600	150	3.600	8.000		
giovedì 23	120,0	120,0	120,0	250	6.000	250	6.000	6.000	130,0	120,0
venerdì 24	-	-	-	-	-	-	-	4.000		
sabato 25	120,0	120,0	120,0	150	3.600	150	3.600	2.000		
domenica 26	120,0	120,0	120,0	150	3.600	150	3.600	0		
<b>Settimana</b>	<b>120,0</b>	<b>130,0</b>	<b>122,5</b>	<b>700</b>	<b>16.800</b>					
<b>Peakload</b>										
lunedì 20	-	-	-	-	-	-	-	600		
martedì 21	-	-	-	-	-	-	-	400		
mercoledì 22	-	-	-	-	-	-	-	0		
giovedì 23	120,0	120,0	120,0	50	600	50	600	0		
venerdì 24	-	-	-	-	-	-	-	0		
<b>Settimana</b>	<b>120,0</b>	<b>120,0</b>	<b>120,0</b>	<b>50</b>	<b>600</b>					
<b>TOTALE</b>				<b>750</b>	<b>17.400</b>					

## Mercato a Termine dell'energia (MTE)

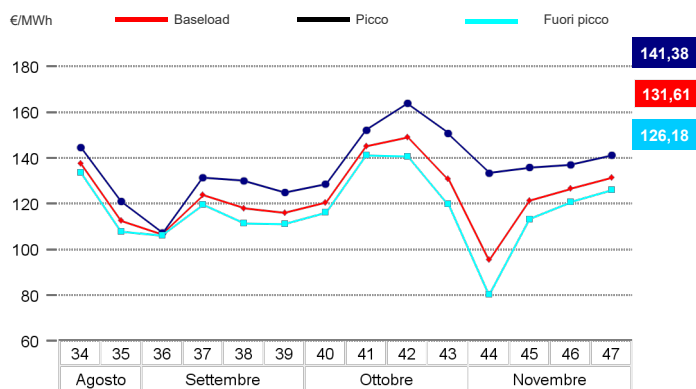
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi		Volumi		Posizione aperta*			
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Dicembre 2023	-	-	131,34	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	9	6.696
Gennaio 2024	-	-	137,03	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2024	-	-	137,61	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2024	-	-	137,02	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	3	6.549
II Trimestre 2024	-	-	126,90	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	136,89	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	-	-	150,55	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2024	-	-	137,87	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	3	26.352
<b>Totale</b>													<b>39.597</b>
<b>Prodotti peakload</b>													
Dicembre 2023	-	-	151,84	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gennaio 2024	-	-	147,31	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2024	-	-	144,90	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2024	-	-	143,65	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2024	-	-	124,38	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	136,53	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	-	-	170,08	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2024	-	-	143,74	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>													<b>0</b>
<b>TOTALE</b>													<b>39.597</b>

\*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

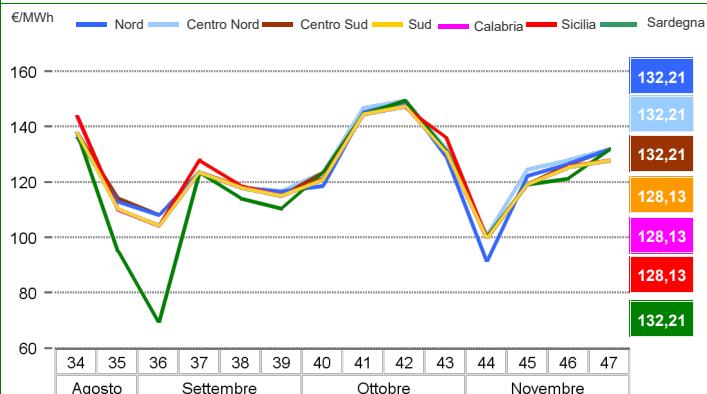
## Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	Programmi			Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura	MWh	var.	MWh	var.
Baseload	560.830	69,3%	13,6%	1.444.586	+4,7%	1.767.047	+1,4%
Peak	120	0,0%	0,0%	207.670	-12,8%	0	-
Off Peak	216	0,0%	0,0%				
Non Standard	3.529.330	-5,2%	85,9%				
<b>Contratti bilaterali</b>	<b>4.090.496</b>	<b>0,9%</b>	<b>99,5%</b>	<b>1.236.916</b>	<b>+8,3%</b>	<b>1.767.047</b>	<b>+1,4%</b>
<b>MTE</b>	<b>1.512</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>				
<b>MPEG</b>	<b>17.400</b>	<b>31,8%</b>	<b>0,4%</b>				
<b>Totale PCE</b>	<b>4.109.408</b>	<b>1,0%</b>	<b>100,0%</b>	<b>1.223.804</b>	<b>-0,9%</b>	<b>693.673</b>	<b>+9,2%</b>
<b>Posizione netta</b>	<b>2.460.720</b>	<b>+3,5%</b>	<b>+59,9%</b>	<b>Saldo programmi</b>		<b>530.131</b>	

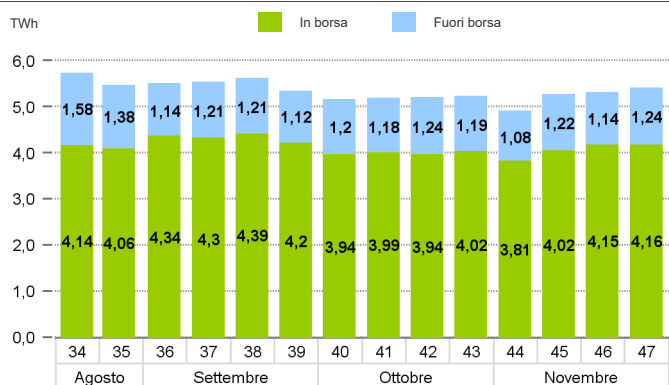
## MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



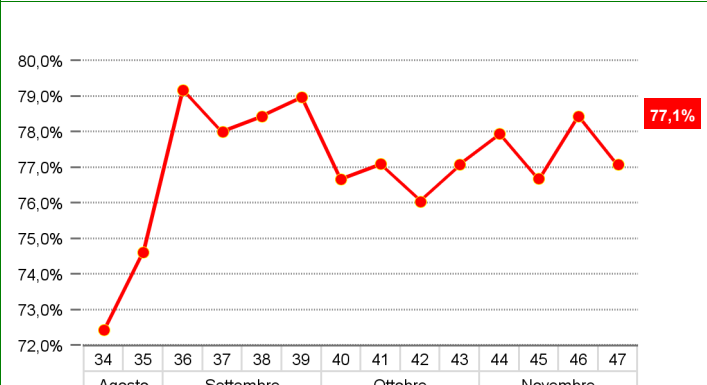
## MGP - Prezzo di vendita



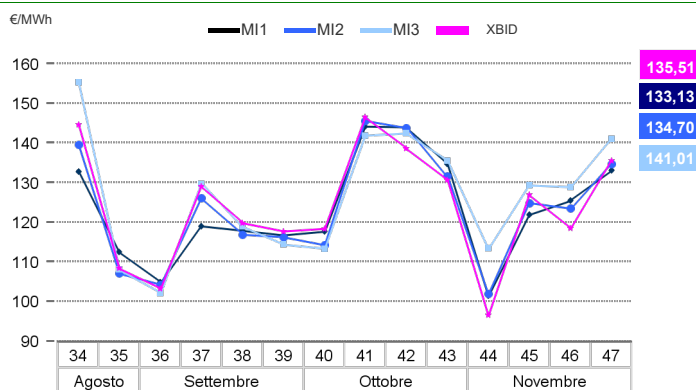
## MGP - Volumi



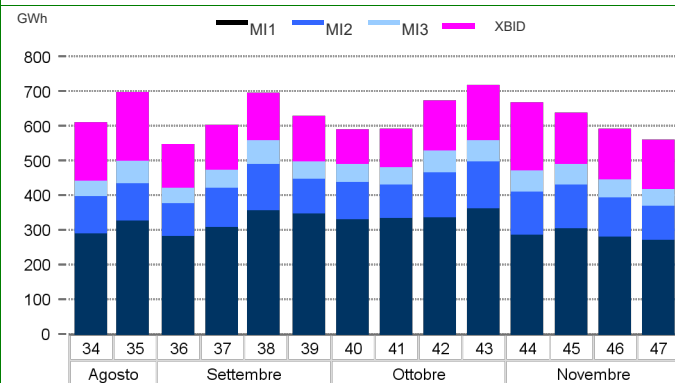
## MGP - Liquidità



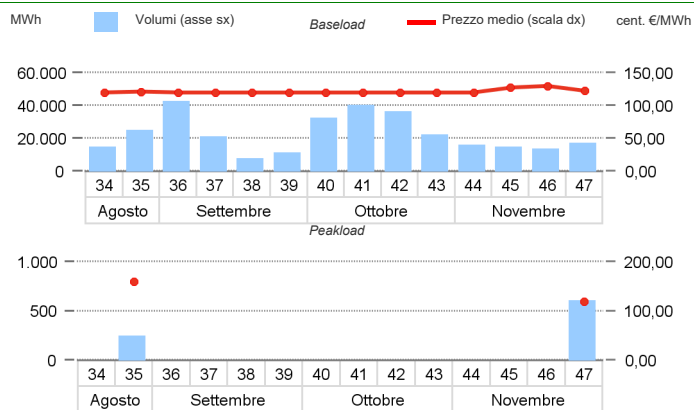
## Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



## MI - Volumi



## Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



## Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

