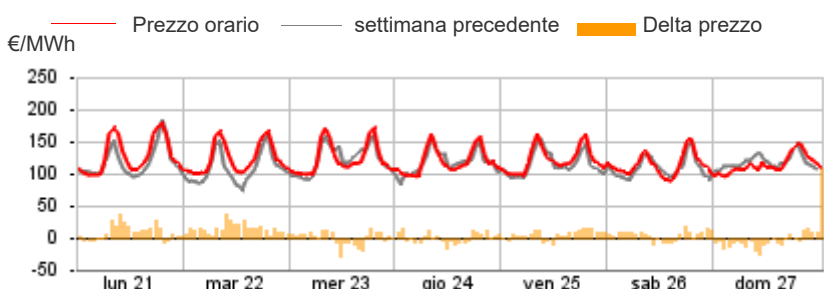


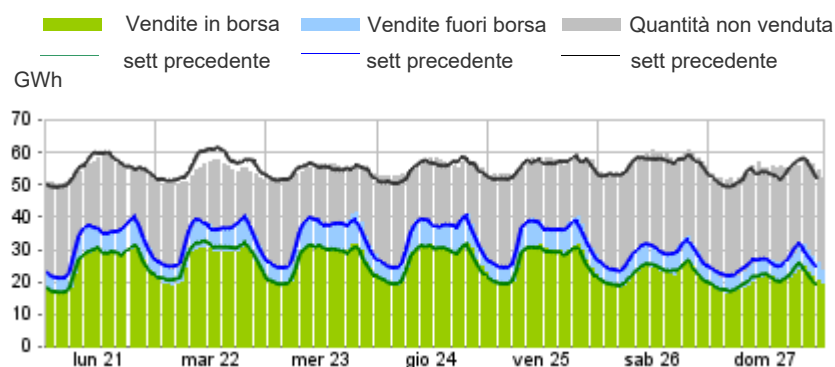
### Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
<b>Baseload</b>	<b>120,86</b>	4,69	4,0%
Picco	133,67	7,31	5,8%
Fuori Picco	113,81	3,30	3,0%
Minimo orario	88,79		
Massimo orario	178,92		



### Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
<b>Offerte</b>			
Nazionale	8.224.490	48.666	-0,3%
Estero	1.085.061	6.420	+7,1%
<b>Totale</b>	<b>9.309.551</b>	<b>55.086</b>	<b>+0,5%</b>
<b>Vendite</b>			
Nazionale	4.209.501	24.908	-1,4%
Estero	1.076.122	6.368	+6,7%
<b>Totale</b>	<b>5.285.623</b>	<b>31.276</b>	<b>+0,2%</b>
<b>Acquisti</b>			
Nazionale	5.187.055	30.693	0,0%
Estero	98.568	583	+13,1%
<b>Totale</b>	<b>5.285.623</b>	<b>31.276</b>	<b>+0,2%</b>



### Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.164.317</b>	<b>-1,2%</b>	<b>78,8%</b>
Operatori	2.765.156	-3,9%	52,3%
GSE	377.497	+0,3%	7,1%
Zone estere	1.021.664	+6,2%	19,3%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>1.121.306</b>	<b>+5,9%</b>	<b>21,2%</b>
Zone estere	54.458	+17,8%	1,0%
Zone nazionali	1.066.848	+5,3%	20,2%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>VOLUMI VENDUTI</b>	<b>5.285.623</b>	<b>+0,2%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON VENDUTI</b>	<b>4.023.928</b>	<b>+0,9%</b>	
<b>OFFERTA TOTALE</b>	<b>9.309.551</b>	<b>+0,5%</b>	

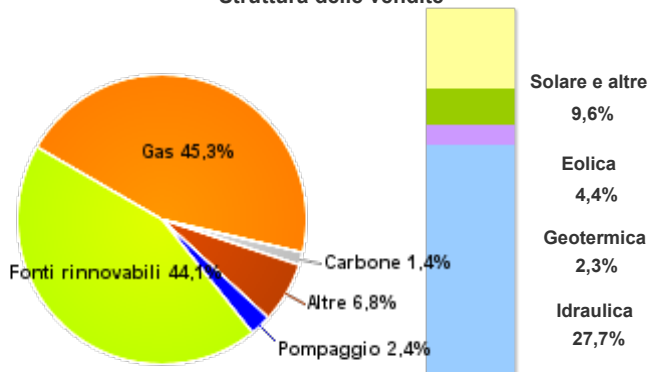
### Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.164.317</b>	<b>-1,2%</b>	<b>78,8%</b>
Acquirente Unico	123.487	-1,4%	2,3%
Altri operatori	3.347.924	-0,2%	63,3%
Pompaggi	14.252	-4,7%	0,3%
Zone estere	98.568	13,1%	1,9%
Saldo programmi PCE	580.085	-8,8%	11,0%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>1.121.306</b>	<b>+5,9%</b>	<b>21,2%</b>
Zone estere	-	-100	-
Zone nazionali AU	11.400	25,92	0,2%
Zone nazionali altri operatori	1.689.992	+0,2%	32,0%
Saldo programmi PCE	-580.085		
<b>VOLUMI ACQUISTATI</b>	<b>5.285.623</b>	<b>+0,2%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON ACQUISTATI</b>	<b>237.770</b>	<b>+18,1%</b>	
<b>DOMANDA TOTALE</b>	<b>5.523.393</b>	<b>+0,8%</b>	

### Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
<b>Tradizionali</b>	<b>2.253.012</b>	<b>13.331</b>	<b>+799</b>	<b>+6,4%</b>
Gas	1.907.873	11.289	+943	+9,1%
Carbone	60.104	356	-65	-15,4%
Altre	285.035	1.687	-79	-4,5%
<b>Rinnovabili</b>	<b>1.856.197</b>	<b>10.983</b>	<b>-900</b>	<b>-7,6%</b>
Idrraulica	1.167.836	6.910	-358	-4,9%
Geotermica	97.917	579	-9	-1,6%
Eolica	185.355	1.097	-508	-31,7%
Solare e altre	405.089	2.397	-25	-1,0%
<b>Pompaggio</b>	<b>100.292</b>	<b>593</b>	<b>-241</b>	<b>-28,9%</b>
<b>Totale</b>	<b>4.209.501</b>	<b>24.908</b>	<b>-342</b>	<b>-1,4%</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>119,46</b>	<b>+5,3%</b>	<b>120,68</b>	<b>+6,4%</b>	<b>120,68</b>	<b>+2,2%</b>	<b>120,68</b>	<b>+2,2%</b>	<b>124,66</b>	<b>+5,5%</b>	<b>134,81</b>	<b>-1,6%</b>	<b>120,68</b>	<b>+2,2%</b>
<i>Picco</i>	132,50	+7,0%	133,97	+8,1%	133,97	+3,8%	133,97	+3,8%	130,99	+1,5%	145,15	+2,1%	133,97	+3,8%
<i>Fuori Picco</i>	112,28	+4,3%	113,37	+5,3%	113,37	+1,2%	113,37	+1,2%	121,18	+8,2%	129,11	-3,7%	113,37	+1,2%
<i>Minimo</i>	88,79		88,79		88,79		88,79		88,79		88,79		88,79	
<i>Massimo</i>	178,09		178,89		178,89		178,89		211,00		226,50		178,89	

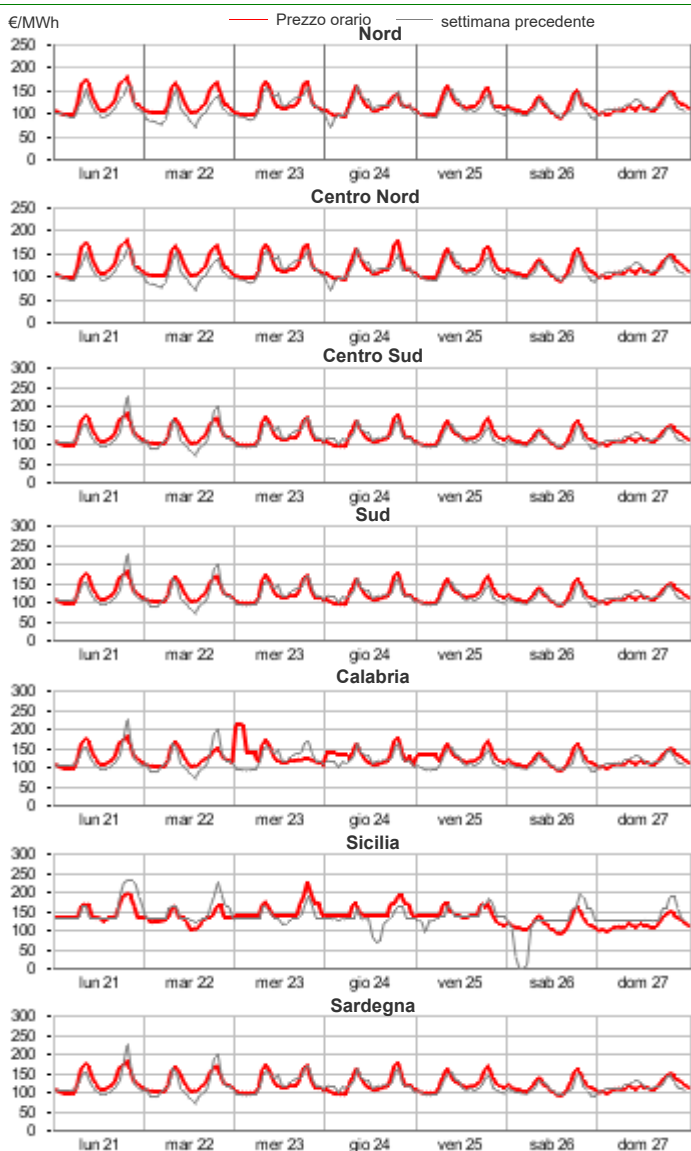
## Volumi zionali

		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>4.465.234</b>	<b>-0,4%</b>	<b>356.903</b>	<b>-0,8%</b>	<b>1.311.724</b>	<b>+0,2%</b>	<b>936.650</b>	<b>-5,1%</b>	<b>286.676</b>	<b>+40,6%</b>	<b>606.817</b>	<b>-4,5%</b>	<b>260.485</b>	<b>-5,6%</b>
	Media	26.422	-101	2.112	-16	7.762	+18	5.542	-296	1.696	+490	3.591	-168	1.541	-91
<b>Vendite</b>	Totale	<b>2.478.388</b>	<b>-0,2%</b>	<b>277.653</b>	<b>+3,3%</b>	<b>430.790</b>	<b>+0,5%</b>	<b>424.064</b>	<b>-7,5%</b>	<b>153.600</b>	<b>+22,5%</b>	<b>269.653</b>	<b>-11,5%</b>	<b>175.354</b>	<b>-11,9%</b>
	Media	14.665	-22	1.643	+52	2.549	+12	2.509	-205	909	+167	1.596	-207	1.038	-140
<b>Acquisti</b>	Totale	<b>2.998.460</b>	<b>+0,0%</b>	<b>439.084</b>	<b>+0,5%</b>	<b>905.136</b>	<b>+0,2%</b>	<b>316.521</b>	<b>-0,3%</b>	<b>94.748</b>	<b>-1,2%</b>	<b>295.030</b>	<b>-0,2%</b>	<b>138.077</b>	<b>-2,7%</b>
	Media	17.742	+3	2.598	+14	5.356	+12	1.873	-5	561	-7	1.746	-4	817	-23

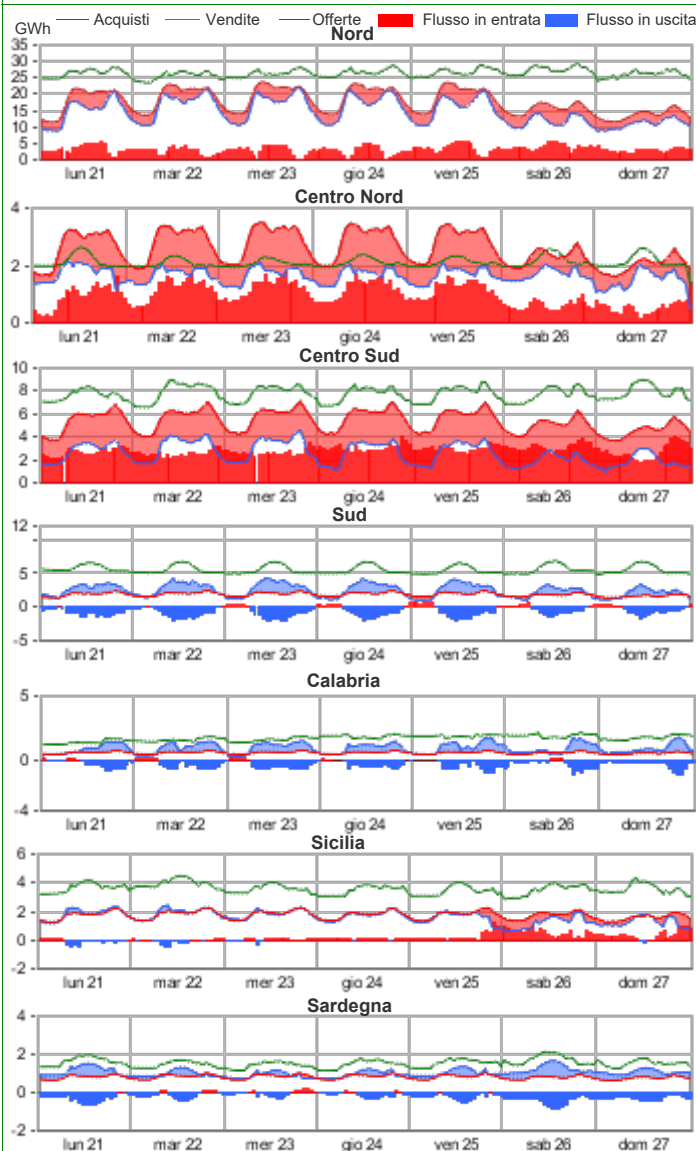
## Volumi zionali venduti per fonte

	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>6.959</b>	<b>6,1%</b>	<b>665</b>	<b>12,0%</b>	<b>1.631</b>	<b>18,1%</b>	<b>1.724</b>	<b>6,6%</b>	<b>717</b>	<b>57,6%</b>	<b>909</b>	<b>-15,5%</b>	<b>728</b>	<b>-14,5%</b>
Gas	6.149	6,2%	615	13,3%	1.457	22,8%	1.482	7,3%	578	84,4%	708	-7,4%	301	-18,8%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	356	-15,4%
Altre	810	4,9%	50	-1,5%	174	-10,7%	242	2,2%	139	-1,7%	201	-35,3%	71	18,7%
<b>Rinnovabili</b>	<b>7.131</b>	<b>-2,8%</b>	<b>978</b>	<b>-1,9%</b>	<b>900</b>	<b>-19,3%</b>	<b>786</b>	<b>-28,4%</b>	<b>192</b>	<b>-33,1%</b>	<b>687</b>	<b>-5,6%</b>	<b>310</b>	<b>-5,1%</b>
Idraulica	5.718	-3,7%	225	-2,9%	423	-15,2%	316	-1,0%	59	-20,8%	129	-13,9%	39	-25,8%
Geotermica	-	-	579	-1,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	25	-12,9%	17	-14,7%	167	-40,5%	263	-54,9%	81	-49,6%	391	-1,5%	153	13,4%
Solare e altre	1.388	1,7%	156	0,0%	309	-7,5%	206	6,4%	53	-0,2%	167	-7,5%	119	-15,2%
<b>Pompaggio</b>	<b>575</b>	<b>-27,4%</b>	-	-	<b>19</b>	<b>-55,7%</b>	-	-	-	-	-	-	<b>0</b>	<b>-100,0%</b>
<b>Totale</b>	<b>14.665</b>	<b>-0,2%</b>	<b>1.643</b>	<b>3,3%</b>	<b>2.549</b>	<b>0,5%</b>	<b>2.509</b>	<b>-7,5%</b>	<b>909</b>	<b>22,5%</b>	<b>1.596</b>	<b>-11,5%</b>	<b>1.038</b>	<b>-11,9%</b>

## Prezzo zonale di vendita

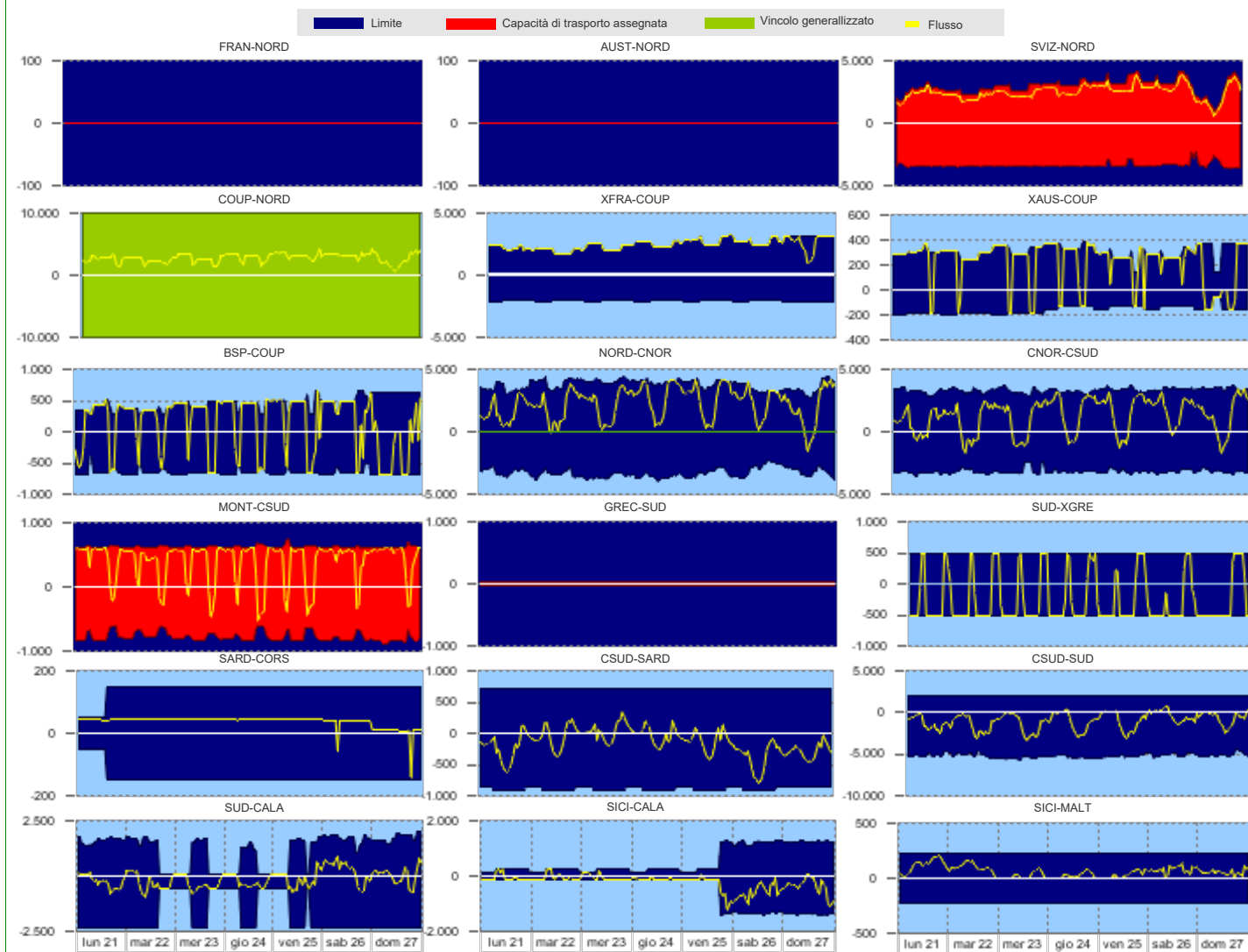


## Volumi zionali



		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° 43	Sett. n° 42	Sett. n° 43	Sett. n° 42	Sett. n° 43	Sett. n° 42	Sett. n° 43	Sett. n° 42	Sett. n° 43	Sett. n° 42
<b>Transiti Asta Esplicita</b>											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
		-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	100,0%	97,0%	2.931	2.435	2.494	2.057	85,1%	82,0%
		-	-	-	1,8%	3.388	3.244	-	10	-	0,0%
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	-	-	16,0%	3,6%	780	838	274	152	5,6%	0,6%
		-	-	84,0%	96,4%	615	607	514	560	70,2%	88,9%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
		-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
<b>Transiti Nazionali</b>											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	808	-	27,2%	14,3%	720	720	98	93	-	-
		-	-	96,4%	88,1%	3.760	4.153	2.315	2.010	9,5%	-
		-	-	3,6%	11,9%	3.318	3.617	704	913	-	-
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	0	1.206	74,6%	69,0%	3.327	2.271	1.932	1.365	1,8%	29,2%
		-	-	25,4%	31,0%	3.188	3.112	743	887	-	-
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	0	-	1,8%	-	150	150	82	-	8,9%	76,2%
		-	-	-	-	150	150	-	-	8,3%	76,2%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	-	-	98,8%	4,8%	142	150	40	47	-	76,2%
		-	-	1,2%	-	142	150	99	-	-	76,2%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	100,0%	100,0%	108	108	31	45	-	-
		-	-	-	-	23	23	-	-	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD SARD-CSUD	-	-	27,2%	14,3%	720	720	98	93	-	-
		-	-	72,8%	85,7%	887	887	244	354	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	-	18,9%	-	2.923	2.793	204	-	-	-
		-	-	81,1%	100,0%	5.204	4.993	1.302	1.315	-	-
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	208	-	43,2%	32,1%	1.185	1.619	253	95	11,2%	-
		-	-	56,8%	67,9%	1.832	2.348	434	208	6,5%	-
Sicilia-Calabria	SICI-CALA CALA-SICI	231	474	11,8%	16,7%	534	186	128	151	4,1%	10,1%
		-	-	88,2%	83,3%	508	108	256	107	51,5%	79,2%
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	79,9%	100,0%	225	225	76	117	-	0,6%
		-	-	-	-	225	225	-	-	-	-
<b>Transiti Market Coupling</b>											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	100,0%	97,0%	10.000	10.000	2.792	2.802	-	-
		-	-	-	-	10.000	10.000	-	-	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	100,0%	97,6%	2.066	2.065	2.449	2.381	-	-
		-	-	-	-	2.524	2.604	-	-	92,3%	82,7%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	29,6%	22,6%	654	668	524	604	18,9%	19,0%
		-	-	68,0%	75,0%	461	531	412	503	58,6%	66,1%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	17,2%	20,8%	160	125	138	129	16,0%	19,0%
		-	-	80,5%	76,2%	309	269	299	236	76,9%	69,0%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	26,0%	12,5%	500	500	416	408	17,2%	7,1%
		-	-	74,0%	87,5%	500	500	475	480	66,9%	81,5%

### 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					
<b>Baseload</b>													
lunedì 21	-	-	-	-	-	-	-						
martedì 22	-	-	-	-	-	-	-						
mercoledì 23	80,0	80,0	80,0	250	6.000	250	6.000	6.000		80,0		150,0	
giovedì 24	75,0	75,0	75,0	250	6.000	250	6.000	4.000		75,0		100,0	
venerdì 25	75,0	75,0	75,0	250	6.000	250	6.000	2.000		75,0		50,0	
sabato 26	70,0	70,0	70,0	100	2.400	100	2.400	0		70,0		0,0	
domenica 27	-	-	-	-	-	-	-						
<b>Settimana</b>	<b>70,0</b>	<b>80,0</b>	<b>75,0</b>	<b>850</b>	<b>20.400</b>								
<b>Peakload</b>													
lunedì 21	-	-	-	-	-	-	-	600				150,0	
martedì 22	-	-	-	-	-	-	-	400				100,0	
mercoledì 23	80,0	80,0	80,0	50	600	50	600	200		80,0		50,0	
giovedì 24	75,0	75,0	75,0	50	600	50	600	0		75,0		0,0	
venerdì 25	75,0	75,0	75,0	50	600	50	600			75,0		0,0	
<b>Settimana</b>	<b>75,0</b>	<b>80,0</b>	<b>76,7</b>	<b>150</b>	<b>1.800</b>								
<b>TOTALE</b>				<b>1.000</b>	<b>22.200</b>								

## Mercato a Termine dell'energia (MTE)

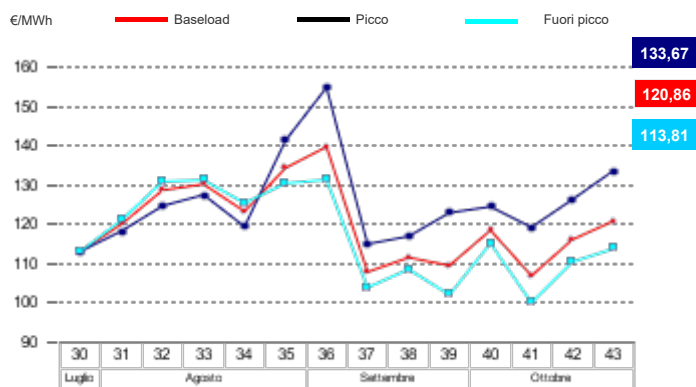
Prodotti baseload	Mercato						OTC		Totale				
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi		Volumi		Volumi		Posizione aperta*		
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Novembre 2024	-	-	110,70	0,0%	-	-	-	1	720	720	-	11	7.920
Dicembre 2024	-	-	111,65	0,0%	-	-	-	1	744	744	-	11	8.184
Gennaio 2025	-	-	120,28	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2025	-	-	119,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	99,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	109,37	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	-	-	126,58	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	113,72	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	1	8.760
<b>Totale</b>								<b>2</b>	<b>1.464</b>	<b>1.464</b>			<b>24.864</b>
<b>Prodotti peakload</b>													
Novembre 2024	-	-	118,16	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	504
Dicembre 2024	-	-	124,24	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	528
Gennaio 2025	-	-	127,93	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2025	-	-	129,04	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	105,62	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	117,92	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	-	-	128,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	120,31	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>													<b>1.032</b>
<b>TOTALE</b>										<b>1.464</b>			<b>25.896</b>

\*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

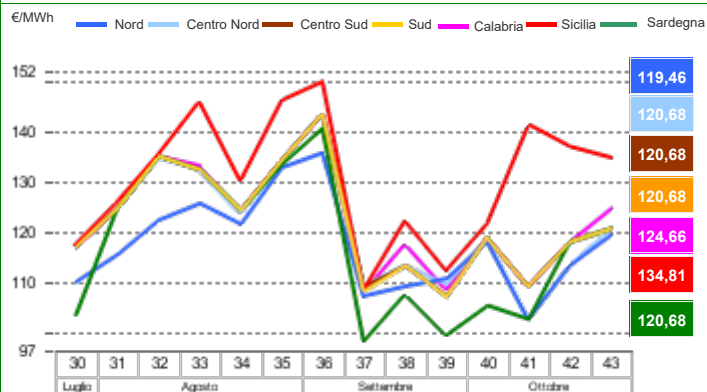
## Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

	Transazioni registrate			Programmi	Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura		MWh	var.	MWh	var.
Baseload	602.254	-5,6%	15,6%	Richiesti	1.237.385	+2,4%	1.701.392	+0,4%
Peak	1.380	-0,6%	0,0%	Rifutati	116.079	-22,3%	0	-42,4%
Off Peak	1.417	0,3%	0,0%	<b>Registrati</b>	<b>1.121.306</b>	<b>+5,9%</b>	<b>1.701.392</b>	<b>+0,4%</b>
Non Standard	3.219.343	10,8%	83,7%	Sbilanciamenti a programma	1.124.530	-5,1%	544.444	-1,6%
<b>Contratti bilaterali</b>	<b>3.824.394</b>	<b>7,9%</b>	<b>99,4%</b>	<b>Saldo programmi</b>			<b>580.085</b>	
<b>MTE</b>	<b>1.810</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>					
<b>MPEG</b>	<b>22.200</b>	<b>145,2%</b>	<b>0,6%</b>					
<b>Totale PCE</b>	<b>3.848.404</b>	<b>8,2%</b>	<b>100,0%</b>					
<b>Posizione netta</b>	<b>2.245.836</b>	<b>-0,3%</b>	<b>+58,4%</b>					

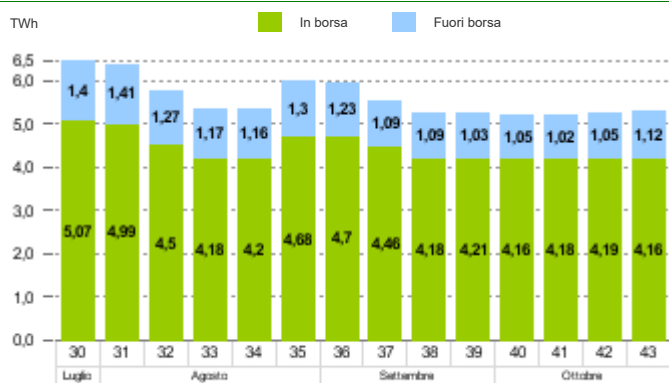
## MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



## MGP - Prezzo di vendita



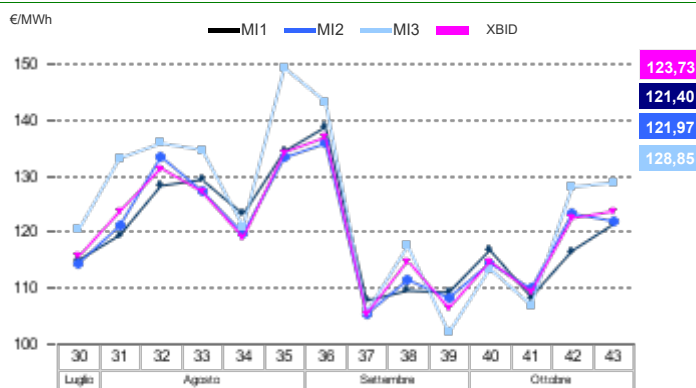
## MGP - Volumi



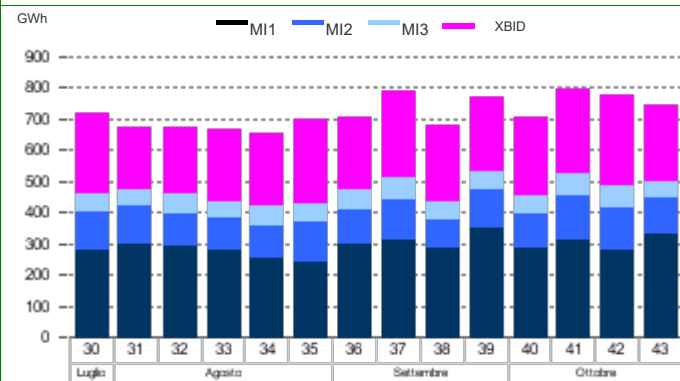
## MGP - Liquidità



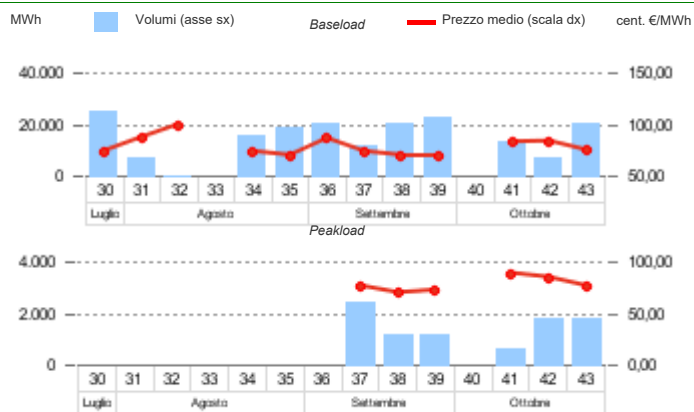
## Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



## MI - Volumi



## Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



## Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

