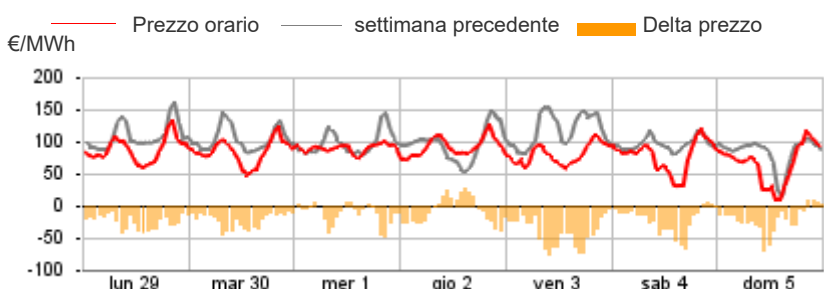


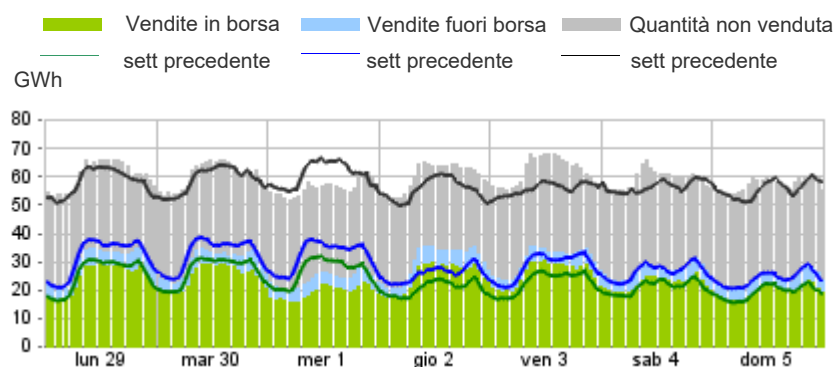
### Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
<b>Baseload</b>	<b>82,83</b>	-19,75	-19,3%
Picco	82,88	-29,30	-26,1%
Fuori Picco	82,81	-15,93	-16,1%
Minimo orario	10,00		
Massimo orario	133,60		



### Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
<b>Offerte</b>			
Nazionale	9.098.321	54.157	+1,7%
Estero	864.545	5.146	+34,8%
<b>Totale</b>	<b>9.962.866</b>	<b>59.303</b>	<b>+4,0%</b>
<b>Vendite</b>			
Nazionale	3.794.830	22.588	-8,6%
Estero	862.408	5.133	+34,9%
<b>Totale</b>	<b>4.657.238</b>	<b>27.722</b>	<b>-2,8%</b>
<b>Acquisti</b>			
Nazionale	4.595.014	27.351	-2,4%
Estero	62.226	370	-26,9%
<b>Totale</b>	<b>4.657.238</b>	<b>27.722</b>	<b>-2,8%</b>



### Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>3.837.245</b>	<b>-0,5%</b>	<b>82,4%</b>
Operatori	2.345.553	-10,0%	50,4%
GSE	633.916	+2,9%	13,6%
Zone estere	857.776	+34,7%	18,4%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>819.993</b>	<b>-12,2%</b>	<b>17,6%</b>
Zone estere	4.632	+78,8%	0,1%
Zone nazionali	815.361	-12,4%	17,5%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>VOLUMI VENDUTI</b>	<b>4.657.238</b>	<b>-2,8%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON VENDUTI</b>	<b>5.305.628</b>	<b>+10,7%</b>	
<b>OFFERTA TOTALE</b>	<b>9.962.866</b>	<b>+4,0%</b>	

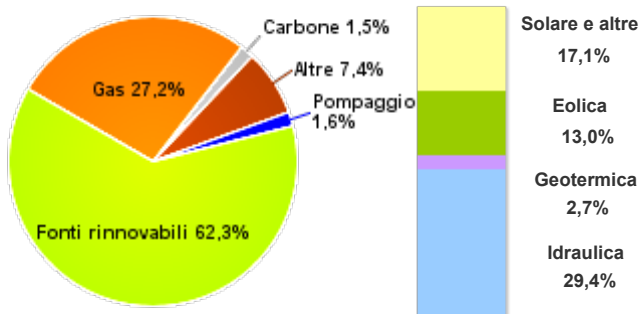
### Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>3.837.245</b>	<b>-0,5%</b>	<b>82,4%</b>
Acquirente Unico	259.593	-6,1%	5,6%
Altri operatori	2.920.691	-1,5%	62,7%
Pompaggi	17.362	25,9%	0,4%
Zone estere	62.226	-26,9%	1,3%
Saldo programmi PCE	577.375	+11,9%	12,4%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>819.993</b>	<b>-12,2%</b>	<b>17,6%</b>
Zone estere	-	-	-
Zone nazionali AU	3.600	0	0,1%
Zone nazionali altri operatori	1.393.768	-3,6%	29,9%
Saldo programmi PCE	-577.375	-	-
<b>VOLUMI ACQUISTATI</b>	<b>4.657.238</b>	<b>-2,8%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON ACQUISTATI</b>	<b>203.552</b>	<b>-6,0%</b>	
<b>DOMANDA TOTALE</b>	<b>4.860.790</b>	<b>-2,9%</b>	

### Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
<b>Tradizionali</b>	<b>1.371.310</b>	<b>8.163</b>	<b>-2.581</b>	<b>-24,0%</b>
Gas	1.031.099	6.137	-2.571	-29,5%
Carbone	58.687	349	-25	-6,7%
Altre	281.524	1.676	+15	+0,9%
<b>Rinnovabili</b>	<b>2.363.433</b>	<b>14.068</b>	<b>+523</b>	<b>+3,9%</b>
Idrraulica	1.117.348	6.651	+57	+0,9%
Geotermica	102.170	608	-6	-0,9%
Eolica	493.139	2.935	+346	+13,4%
Solare e altre	650.776	3.874	+125	+3,3%
<b>Pompaggio</b>	<b>59.907</b>	<b>357</b>	<b>-69</b>	<b>-16,1%</b>
<b>Totale</b>	<b>3.794.650</b>	<b>22.587</b>	<b>-2.127</b>	<b>-8,6%</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>83,94</b>	<b>-18,6%</b>	<b>84,24</b>	<b>-18,4%</b>	<b>82,97</b>	<b>-19,4%</b>	<b>77,79</b>	<b>-24,4%</b>	<b>77,79</b>	<b>-24,4%</b>	<b>77,79</b>	<b>-24,4%</b>	<b>75,55</b>	<b>-12,1%</b>
<i>Picco</i>	87,31	-23,1%	87,31	-23,1%	82,56	-26,6%	64,84	-42,3%	64,84	-42,3%	64,84	-42,3%	56,82	-19,0%
<i>Fuori Picco</i>	82,60	-16,5%	83,01	-16,2%	83,13	-16,1%	82,97	-16,2%	82,97	-16,2%	82,97	-16,2%	83,04	-10,1%
<i>Minimo</i>	10,00		10,00		10,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
<i>Massimo</i>	133,60		133,60		133,60		133,60		133,60		133,60		133,60	

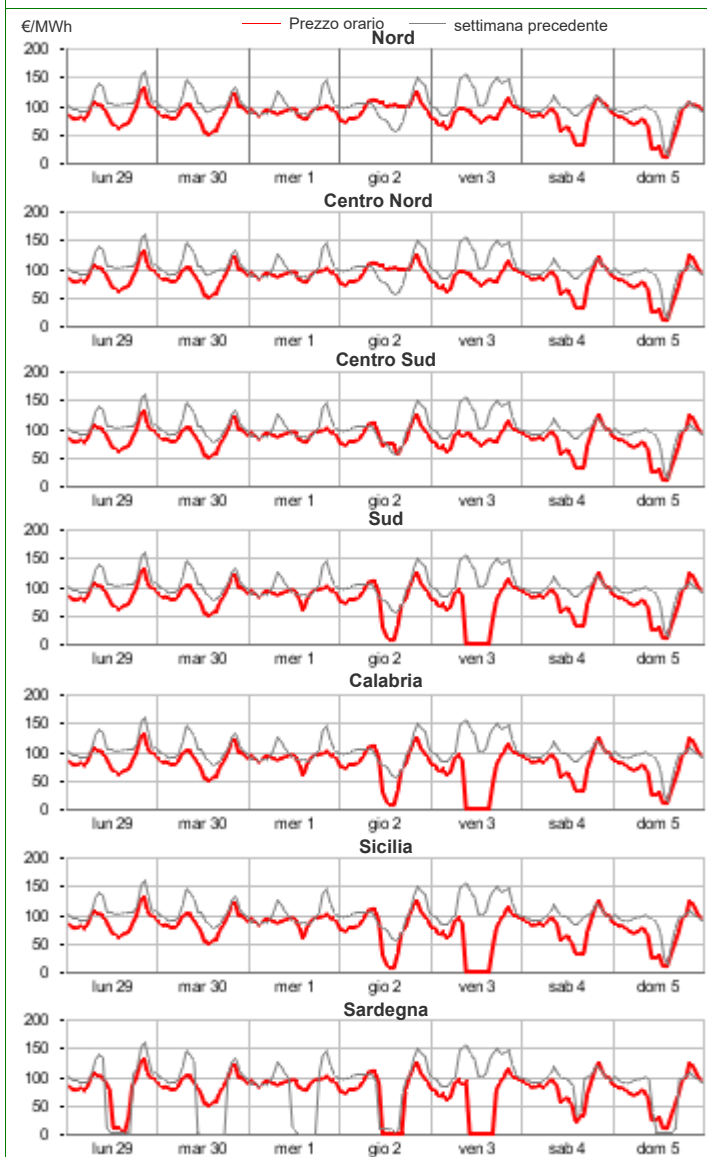
### Volumi zionali

		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>4.468.444</b>	<b>+2,8%</b>	<b>335.316</b>	<b>+2,7%</b>	<b>1.505.231</b>	<b>-5,8%</b>	<b>1.185.771</b>	<b>+5,2%</b>	<b>616.298</b>	<b>+2,7%</b>	<b>670.735</b>	<b>+9,2%</b>	<b>316.525</b>	<b>-4,5%</b>
	Media	26.598	+731	1.996	+53	8.960	-548	7.058	+349	3.668	+95	3.992	+335	1.884	-88
<b>Vendite</b>	Totale	<b>1.947.273</b>	<b>-12,1%</b>	<b>265.683</b>	<b>-6,7%</b>	<b>454.970</b>	<b>-13,9%</b>	<b>484.367</b>	<b>-4,1%</b>	<b>173.318</b>	<b>+44,9%</b>	<b>236.707</b>	<b>-3,4%</b>	<b>232.512</b>	<b>-8,7%</b>
	Media	11.591	-1.588	1.581	-113	2.708	-437	2.883	-124	1.032	+320	1.409	-50	1.384	-133
<b>Acquisti</b>	Totale	<b>2.578.313</b>	<b>-2,5%</b>	<b>404.086</b>	<b>-0,6%</b>	<b>829.823</b>	<b>-2,4%</b>	<b>290.580</b>	<b>-1,5%</b>	<b>87.597</b>	<b>-3,1%</b>	<b>267.888</b>	<b>-2,8%</b>	<b>136.726</b>	<b>-4,0%</b>
	Media	15.347	-401	2.405	-16	4.939	-124	1.730	-27	521	-17	1.595	-46	814	-33

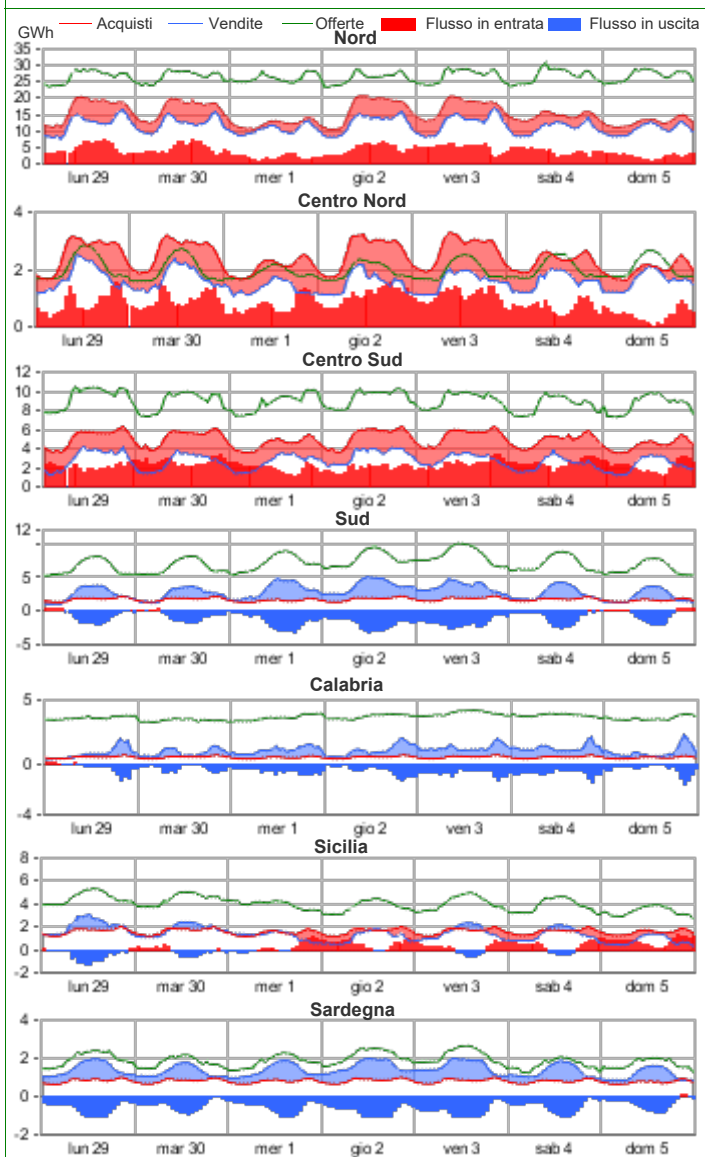
### Volumi zionali venduti per fonte

	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>4.194</b>	<b>-27,4%</b>	<b>400</b>	<b>-31,1%</b>	<b>991</b>	<b>-32,9%</b>	<b>923</b>	<b>-26,3%</b>	<b>474</b>	<b>75,8%</b>	<b>377</b>	<b>-30,8%</b>	<b>804</b>	<b>-5,1%</b>
Gas	3.307	-32,8%	340	-34,0%	719	-40,8%	730	-29,0%	340	147,0%	331	-34,2%	371	-4,6%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	349	-6,7%
Altre	887	4,2%	60	-8,1%	272	3,8%	193	-13,9%	134	1,4%	46	10,7%	84	-0,3%
<b>Rinnovabili</b>	<b>7.065</b>	<b>0,6%</b>	<b>1.181</b>	<b>6,0%</b>	<b>1.693</b>	<b>4,0%</b>	<b>1.960</b>	<b>11,7%</b>	<b>557</b>	<b>26,1%</b>	<b>1.032</b>	<b>12,9%</b>	<b>580</b>	<b>-13,4%</b>
Idraulica	4.818	-1,1%	269	25,6%	673	4,0%	503	-0,6%	128	30,7%	175	8,3%	85	-10,4%
Geotermica	-	-	608	-0,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	34	19,8%	30	55,3%	526	11,5%	1.064	21,5%	335	30,5%	634	16,3%	312	-20,4%
Solare e altre	2.213	4,2%	274	2,8%	493	-3,0%	393	5,4%	95	8,0%	222	7,4%	183	0,0%
<b>Pompaggio</b>	<b>331</b>	<b>-13,7%</b>	-	-	<b>25</b>	<b>-39,1%</b>	-	-	-	-	-	-	<b>0</b>	-
<b>Totale</b>	<b>11.590</b>	<b>-12,1%</b>	<b>1.581</b>	<b>-6,7%</b>	<b>2.708</b>	<b>-13,9%</b>	<b>2.883</b>	<b>-4,1%</b>	<b>1.032</b>	<b>44,9%</b>	<b>1.409</b>	<b>-3,4%</b>	<b>1.384</b>	<b>-8,7%</b>

### Prezzo zonale di vendita

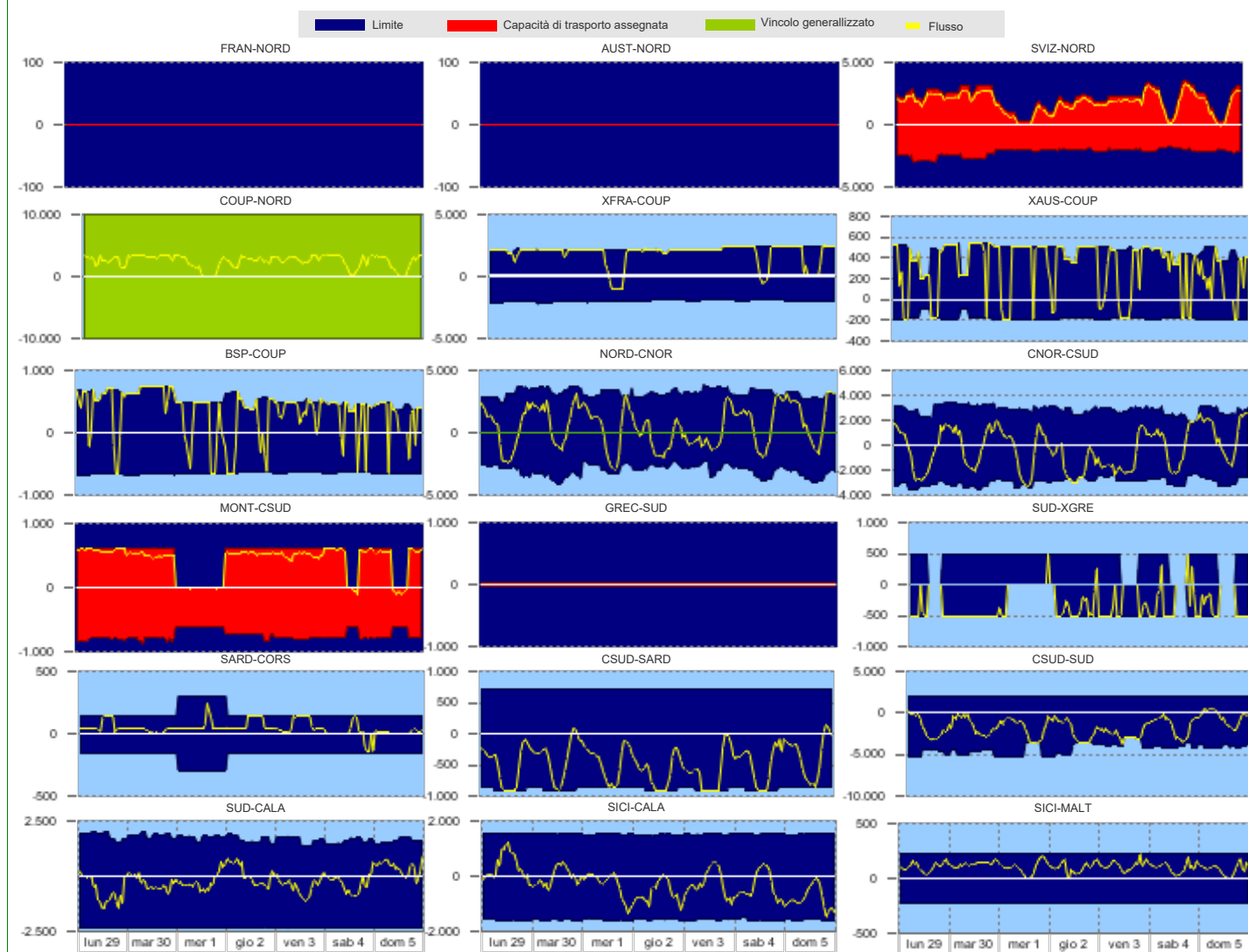


### Volumi zionali



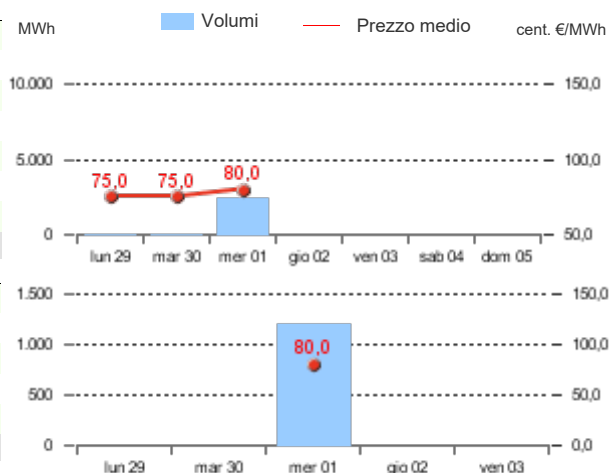
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 18	Sett. n° 17	Sett. n° 18	Sett. n° 17	Sett. n° 18	Sett. n° 17	Sett. n° 18	Sett. n° 17	Sett. n° 18	Sett. n° 17
<b>Transiti Asta Esplicita</b>											
Francia - Nord	FRAN-NORD	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
	NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	-	-	93,5%	70,2%	2.092	1.695	1.864	1.962	83,3%	81,3%
	NORD-SVIZ	-	-	2,4%	9,5%	2.186	2.392	65	320	0,1%	1,3%
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	-	-	7,7%	16,1%	744	668	57	35	0,6%	0,8%
	MONT-CSUD	-	-	77,4%	67,9%	465	408	543	560	90,3%	93,2%
Grecia - Sud	GREC-SUD	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
	SUD-GREC	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
<b>Transiti Nazionali</b>											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	158	71	58,3%	57,1%	3.208	3.330	1.718	1.495	3,6%	5,4%
	CNOR-NORD	-	-	41,7%	42,9%	3.047	3.080	1.254	1.405	-	-
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	655	185	45,2%	43,5%	2.862	2.910	1.274	1.121	2,4%	-
	CSUD-CNOR	-	-	54,8%	56,5%	2.953	3.221	1.644	1.642	6,0%	3,0%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	2	-	2,4%	-	171	150	150	-	2,4%	-
	CORS-CNOR	-	-	20,2%	27,4%	171	150	119	121	-	-
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	221	434	97,6%	100,0%	171	150	50	66	13,1%	22,0%
	CORS-SARD	-	-	2,4%	-	171	150	137	-	-	-
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	-	-	100,0%	100,0%	99	108	39	63	-	-
	COAC-SARD	-	-	-	-	20	23	-	-	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	1.122	2.535	3,6%	6,0%	720	720	76	181	-	-
	SARD-CSUD	-	-	96,4%	94,0%	884	884	506	586	17,9%	27,4%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	2.784	-	7,1%	15,5%	2.554	2.970	350	274	-	-
	SUD-CSUD	-	-	92,9%	84,5%	4.328	5.063	1.809	1.759	8,9%	-
Sud-Calabria	SUD-CALA	-	-	31,0%	60,1%	1.710	1.650	362	479	-	-
	CALA-SUD	-	-	69,0%	39,9%	2.348	2.349	481	455	-	-
Sicilia-Calabria	SICI-CALA	-	-	30,4%	26,2%	1.523	1.510	345	378	-	-
	CALA-SICI	-	-	69,6%	73,8%	1.575	1.583	567	514	-	-
Sicilia - Malta	SICI-MALT	-	-	97,0%	99,4%	225	225	108	100	0,6%	0,6%
	MALT-SICI	-	-	-	-	225	225	-	-	-	-
<b>Transiti Market Coupling</b>											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP	-	-	-	4,8%	10.000	10.000	-	665	-	-
	COUP-NORD	-	-	93,5%	70,2%	10.000	10.000	2.670	2.442	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	-	-	6,5%	7,7%	2.001	1.450	702	664	-	1,2%
	XFRA-COUP	-	-	90,5%	84,5%	2.285	1.478	2.136	1.316	79,2%	64,9%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	-	-	20,2%	27,4%	644	670	365	586	7,7%	19,6%
	BSP-COUP	-	-	76,8%	60,7%	537	611	501	567	65,5%	47,6%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	-	-	19,6%	18,5%	179	193	150	184	13,7%	17,3%
	XAUS-COUP	-	-	77,4%	70,8%	464	397	422	370	64,3%	63,1%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE	-	-	3,6%	6,5%	500	500	310	85	18,5%	5,4%
	XGRE-SUD	-	-	65,5%	63,1%	500	500	446	484	75,0%	83,9%

### 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	Volumi	Prezzo medio	cent. €/MWh	
<b>Baseload</b>												
lunedì 29	75,0	75,0	75,0	1	24	1	24					
martedì 30	75,0	75,0	75,0	1	24	1	24					
mercoledì 1	80,0	80,0	80,0	101	2.424	101	2.424					
giovedì 2	-	-	-	-	-	-	-					
venerdì 3	-	-	-	-	-	-	-					
sabato 4	-	-	-	-	-	-	-					
domenica 5	-	-	-	-	-	-	-					
<b>Settimana</b>	<b>75,0</b>	<b>80,0</b>	<b>76,7</b>	<b>103</b>	<b>2.472</b>							
<b>Peakload</b>												
lunedì 29	-	-	-	-	-	-	-					
martedì 30	-	-	-	-	-	-	-					
mercoledì 1	80,0	80,0	80,0	100	1.200	100	1.200					
giovedì 2	-	-	-	-	-	-	-					
venerdì 3	-	-	-	-	-	-	-					
<b>Settimana</b>	<b>80,0</b>	<b>80,0</b>	<b>80,0</b>	<b>100</b>	<b>1.200</b>							
<b>TOTALE</b>				<b>203</b>	<b>3.672</b>							



## Mercato a Termine dell'energia (MTE)

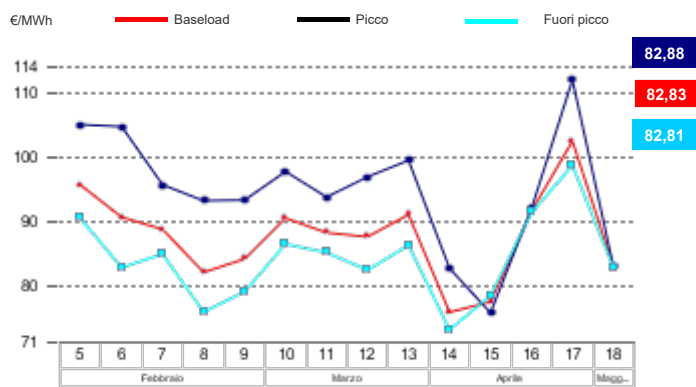
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale						
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi		Volumi		Posizione aperta*				
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh	
Maggio 2024	-	-	78,17	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	5	3.720
Giugno 2024	-	-	89,93	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	5	3.600
Luglio 2024	-	-	94,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2024	-	-	96,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	103,59	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	5	11.040
IV Trimestre 2024	-	-	114,68	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	5	11.045
I Trimestre 2025	-	-	119,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	99,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	97,12	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>														<b>25.685</b>
<b>Prodotti peakload</b>														
Maggio 2024	-	-	80,53	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	2	552
Giugno 2024	-	-	90,72	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	2	480
Luglio 2024	-	-	89,00	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2024	-	-	95,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	105,04	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	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	-	-	106,28	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>														<b>3.648</b>
<b>TOTALE</b>														<b>29.333</b>

\*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

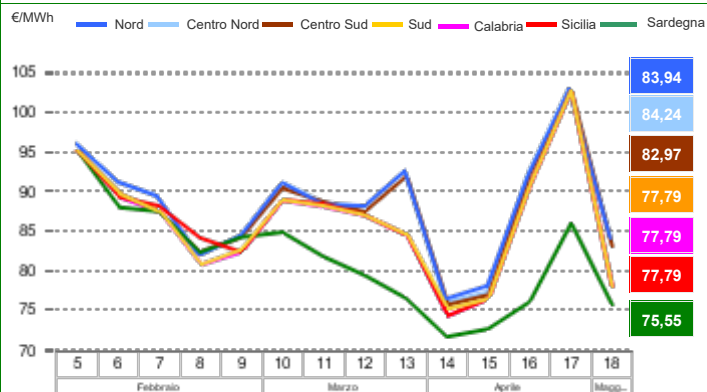
## Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

	Transazioni registrate			Programmi	Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura		MWh	var.	MWh	var.
Baseload	540.412	25,8%	17,4%	Richiesti	1.002.724	-5,5%	1.397.368	-3,6%
Peak	840	16,7%	0,0%	Rifutati	182.730	+44,0%	0	+62,1%
Off Peak	2.376	22,2%	0,1%	<b>Registrati</b>	<b>819.993</b>	<b>-12,2%</b>	<b>1.397.368</b>	<b>-3,6%</b>
Non Standard	2.557.836	-5,0%	82,3%	Sbilanciamenti a programma	1.168.647	+8,7%	591.272	+5,7%
<b>Contratti bilaterali</b>	<b>3.101.464</b>	<b>-0,8%</b>	<b>99,9%</b>	<b>Saldo programmi</b>			<b>577.375</b>	
<b>MTE</b>	<b>960</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>					
<b>MPEG</b>	<b>3.672</b>	<b>-1,3%</b>	<b>0,1%</b>					
<b>Totale PCE</b>	<b>3.106.096</b>	<b>-0,8%</b>	<b>100,0%</b>					
<b>Posizione netta</b>	<b>1.988.640</b>	<b>-1,0%</b>	<b>+64,0%</b>					

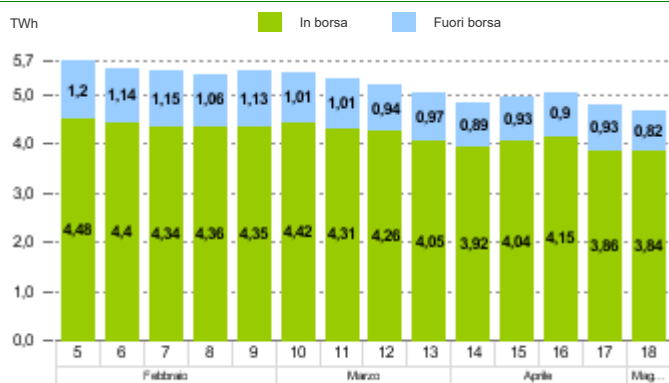
## MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



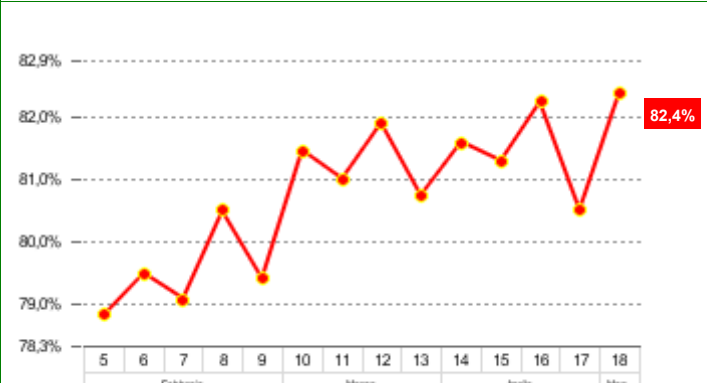
## MGP - Prezzo di vendita



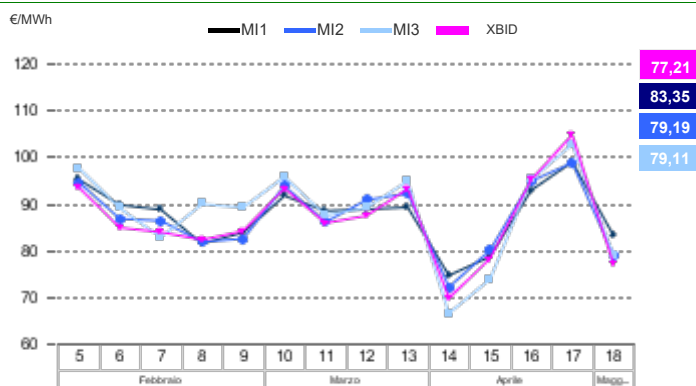
## MGP - Volumi



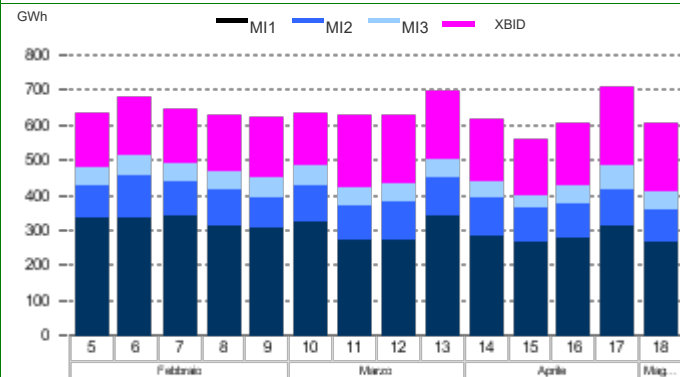
## MGP - Liquidità



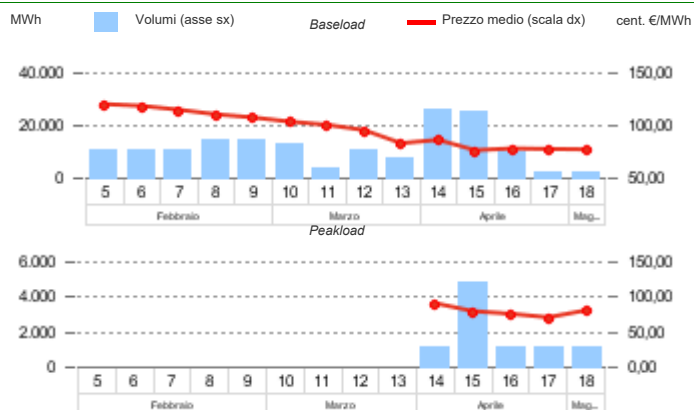
## Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



## MI - Volumi



## Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



## Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

