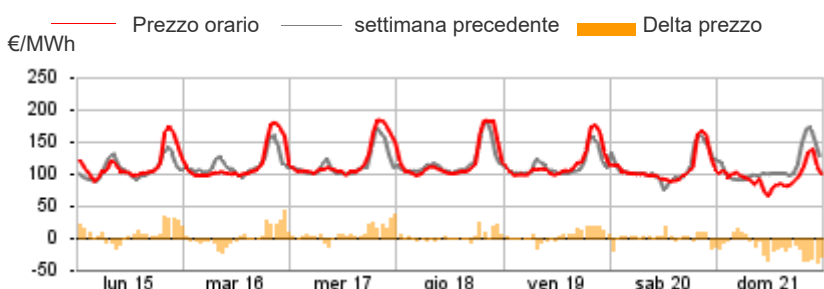


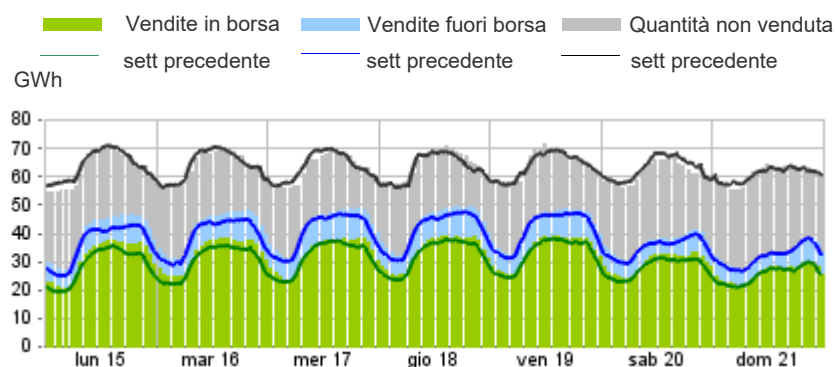
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	115,27	2,44	2,2%
<i>Picco</i>	116,62	4,28	3,8%
<i>Fuori Picco</i>	114,52	1,42	1,3%
Minimo orario	65,16		
Massimo orario	185,90		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte			
Nazionale	9.337.776	55.582	-1,9%
Estero	1.208.938	7.196	+14,4%
Totale	10.546.715	62.778	-0,2%
Vendite			
Nazionale	5.465.139	32.531	+3,4%
Estero	1.197.201	7.126	+14,1%
Totale	6.662.340	39.657	+5,2%
Acquisti			
Nazionale	6.516.528	38.789	+5,0%
Estero	145.811	868	+12,2%
Totale	6.662.340	39.657	+5,2%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	5.283.233	+6,1%	79,3%
Operatori	3.479.157	+5,3%	52,2%
GSE	653.975	-2,7%	9,8%
Zone estere	1.150.101	+14,5%	17,3%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.379.107	+1,9%	20,7%
Zone estere	47.100	+4,8%	0,7%
Zone nazionali	1.332.007	+1,8%	20,0%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	6.662.340	+5,2%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.884.375	-8,3%	
OFFERTA TOTALE	10.546.715	-0,2%	

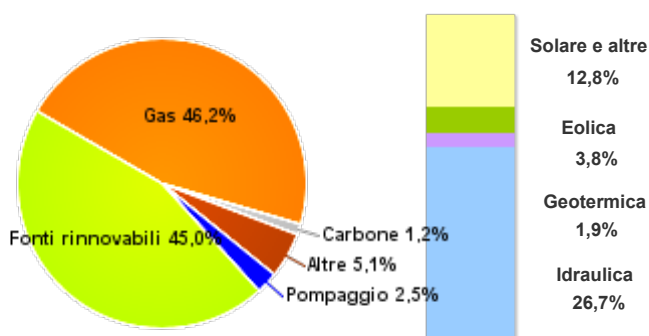
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	5.283.233	+6,1%	79,3%
Acquirente Unico	225.432	+8,5%	3,4%
Altri operatori	4.252.277	+10,1%	63,8%
Pompaggi	12.393	-20,5%	0,2%
Zone estere	145.721	12,3%	2,2%
Saldo programmi PCE	647.409	-15,6%	9,7%
PCE (incluso MTE)	1.379.107	+1,9%	20,7%
Zone estere	90	-66,67	0,0%
Zone nazionali AU	16.200	22,73	0,2%
Zone nazionali altri operatori	2.010.226	-4,6%	30,2%
Saldo programmi PCE	-647.409		
VOLUMI ACQUISTATI	6.662.340	+5,2%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	188.182	-2,8%	
DOMANDA TOTALE	6.850.522	+4,9%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	2.867.664	17.069	+1.518	+9,8%
Gas	2.524.574	15.027	+1.544	+11,5%
Carbone	65.649	391	+17	+4,6%
Altre	277.440	1.651	-43	-2,6%
Rinnovabili	2.462.143	14.656	-449	-3,0%
Idraulica	1.456.530	8.670	-331	-3,7%
Geotermica	101.161	602	-2	-0,4%
Eolica	205.807	1.225	-25	-2,0%
Solare e altre	698.646	4.159	-90	-2,1%
Pompaggio	135.332	806	+7	+0,9%
Totale	5.465.139	32.531	+1.076	+3,4%

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
Baseload	106,62	-0,1%	124,20	+4,4%	125,04	+4,4%	125,04	+4,4%	125,01	+4,4%	126,97	+6,0%	125,04	+4,4%
<i>Picco</i>	112,23	+1,1%	121,31	+6,5%	121,31	+6,5%	121,31	+6,5%	121,24	+6,4%	125,90	+10,5%	121,31	+6,5%
<i>Fuori Picco</i>	103,50	-0,9%	125,81	+3,3%	127,11	+3,3%	127,11	+3,3%	127,11	+3,3%	127,56	+3,7%	127,11	+3,3%
<i>Minimo</i>	50,00		80,40		80,40		80,40		80,40		80,40		80,40	
<i>Massimo</i>	155,00		224,70		224,70		224,70		224,70		224,70		224,70	

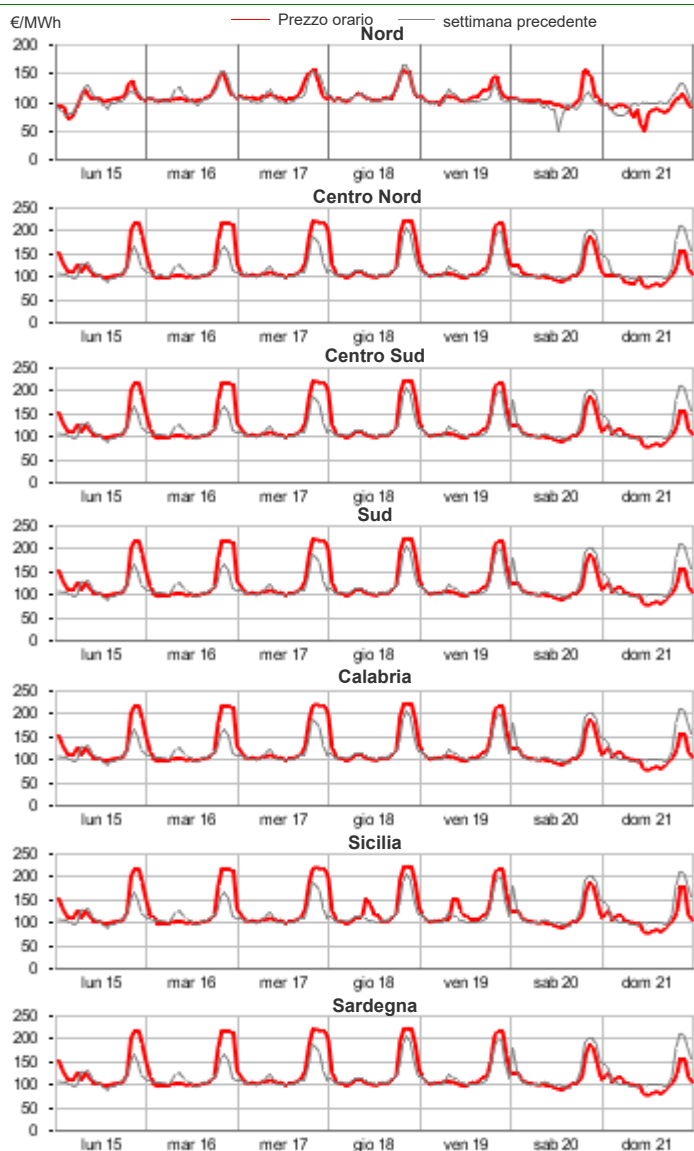
Volumi zionali

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerte	Totale	5.039.635	-2,8%	366.732	-1,2%	1.496.454	+0,2%	1.027.106	-5,2%	592.746	+6,1%	494.471	-5,0%	320.633	+5,5%
	Media	29.998	-858	2.183	-26	8.907	+22	6.114	-333	3.528	+202	2.943	-154	1.909	+99
Vendite	Totale	2.994.675	+0,6%	323.715	+0,9%	696.488	+7,0%	551.078	-3,0%	388.941	+26,7%	271.891	+18,2%	238.351	+3,4%
	Media	17.825	+106	1.927	+17	4.146	+271	3.280	-100	2.315	+487	1.618	+249	1.419	+47
Acquisti	Totale	3.523.212	+3,6%	557.638	+4,8%	1.220.649	+5,7%	460.651	+9,4%	141.849	+10,4%	419.937	+9,0%	192.592	+5,5%
	Media	20.972	+732	3.319	+152	7.266	+395	2.742	+236	844	+80	2.500	+206	1.146	+60

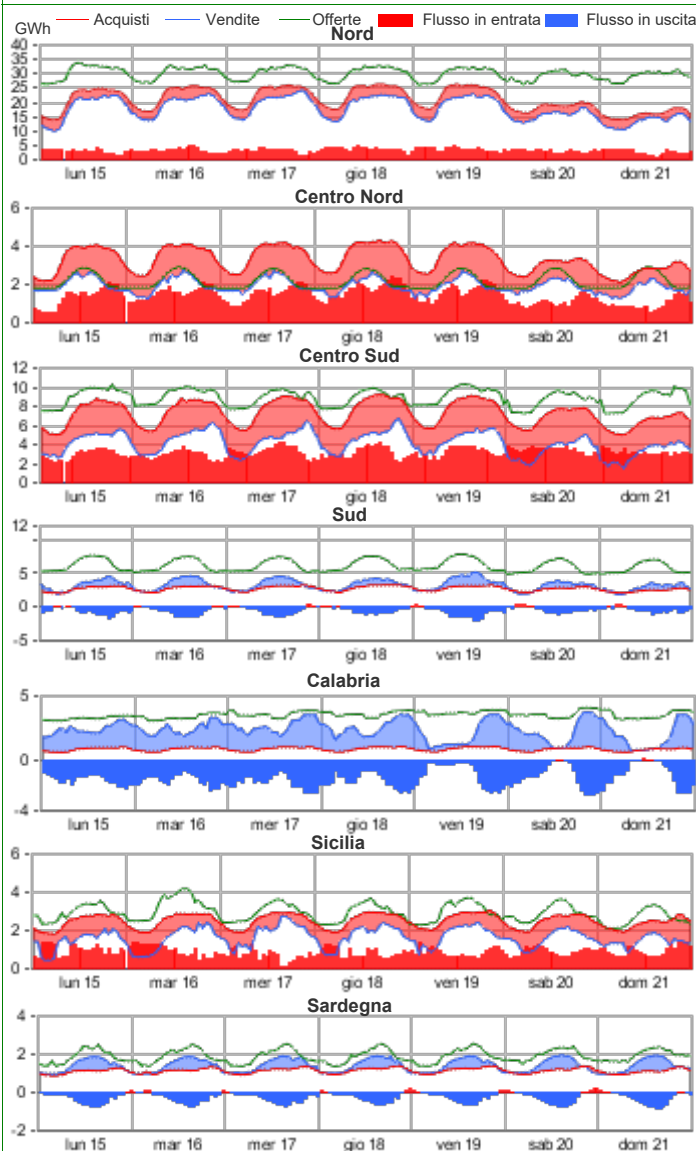
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	7.669	7,2%	846	4,1%	2.764	12,5%	1.971	1,3%	1.915	31,6%	931	21,1%	974	1,4%
Gas	6.834	9,2%	790	4,3%	2.487	14,3%	1.722	0,4%	1.773	35,2%	898	22,1%	523	-1,3%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	391	4,6%
Altre	835	-6,8%	56	2,1%	277	-1,5%	248	8,6%	141	-1,7%	33	-1,6%	61	6,1%
Rinnovabili	9.423	-4,0%	1.081	-1,5%	1.333	-3,7%	1.310	-8,8%	401	7,4%	670	11,5%	439	9,6%
Idraulica	7.049	-4,2%	183	-5,2%	520	-1,4%	495	-3,2%	142	7,2%	187	-0,2%	94	5,4%
Geotermica	-	-	602	-0,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	14	-30,2%	11	7,3%	221	-15,5%	451	-18,0%	172	13,7%	258	35,2%	98	47,8%
Solare e altre	2.359	-3,0%	284	-1,8%	592	-0,5%	364	-2,9%	87	-2,8%	226	1,1%	247	0,7%
Pompaggio	734	-2,6%	-	-	49	40,7%	-	-	-	-	17	-	5	-45,9%
Totale	17.825	0,6%	1.927	0,9%	4.146	7,0%	3.280	-3,0%	2.315	26,7%	1.618	18,2%	1.419	3,4%

Prezzo zonale di vendita

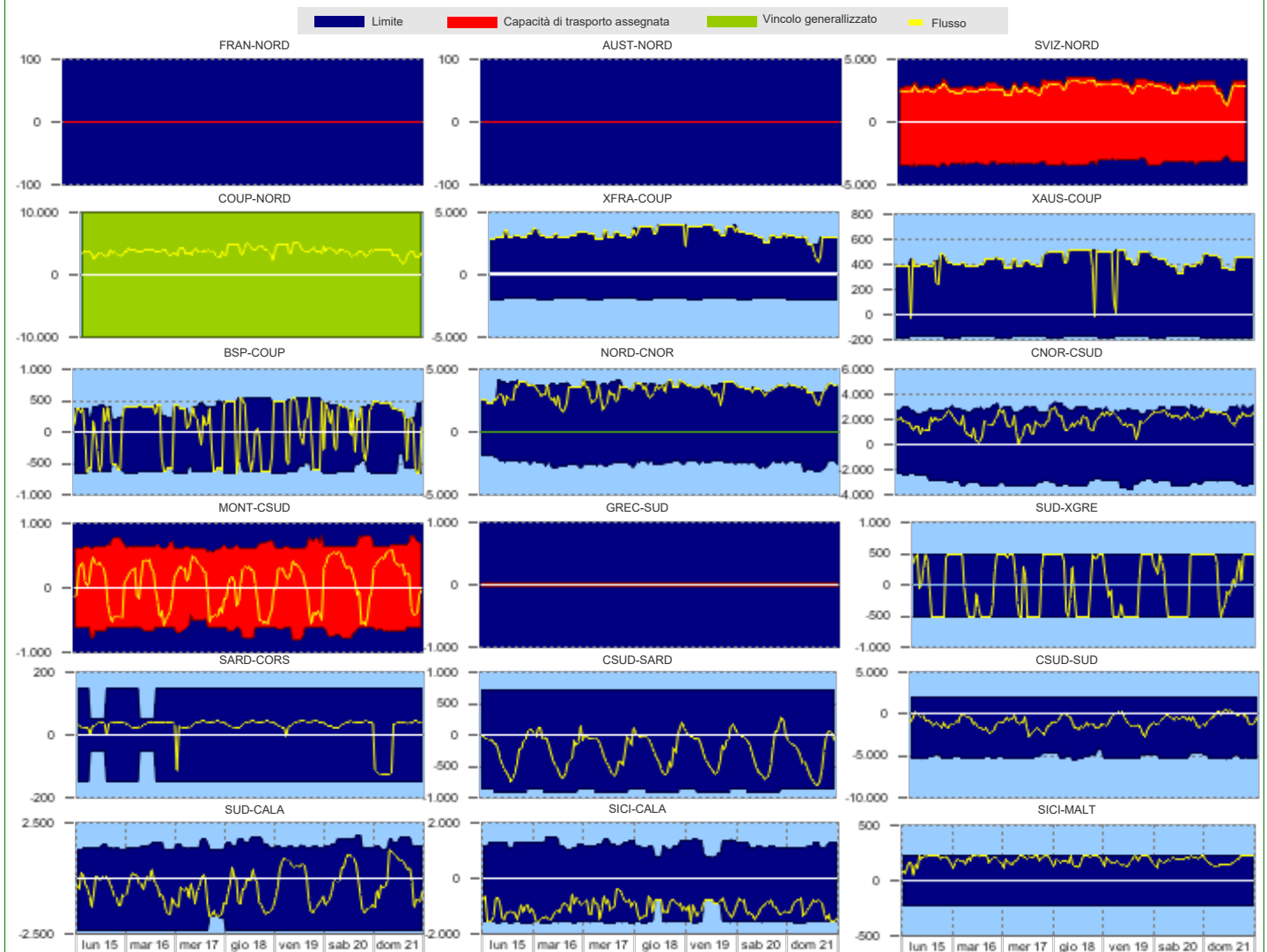


Volumi zionali



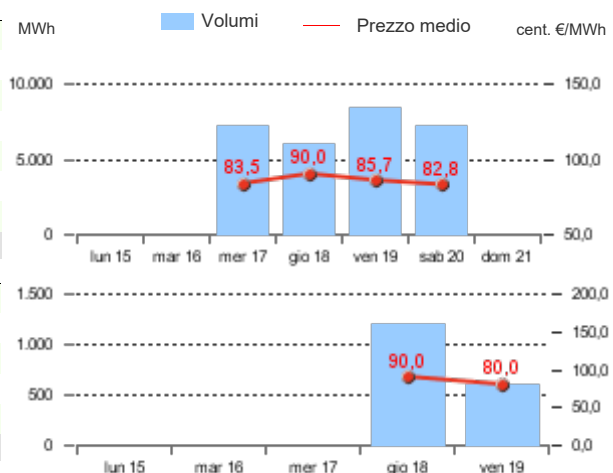
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 29	Sett. n° 28	Sett. n° 29	Sett. n° 28	Sett. n° 29	Sett. n° 28	Sett. n° 29	Sett. n° 28	Sett. n° 29	Sett. n° 28
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
	NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	-	-	100,0%	98,2%	3.047	2.543	2.675	2.212	87,8%	85,5%
	NORD-SVIZ	-	-	-	1,8%	3.244	3.074	-	10	-	0,0%
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	-	-	38,7%	33,3%	640	663	334	453	20,2%	22,8%
	MONT-CSUD	-	-	61,3%	66,7%	653	631	311	417	29,2%	44,0%
Grecia - Sud	GREC-SUD	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
	SUD-GREC	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	10.572	6.417	100,0%	100,0%	3.658	3.443	3.290	2.893	57,7%	44,0%
	CNOR-NORD	-	-	-	-	2.478	2.451	-	-	-	-
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	370	346	99,4%	98,8%	2.822	2.813	1.899	1.642	6,5%	11,3%
	CSUD-CNOR	-	-	0,6%	1,2%	3.016	2.997	10	55	-	-
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	21	20	6,5%	11,3%	150	150	139	125	15,5%	7,7%
	CORS-CNOR	-	-	-	-	150	150	-	-	-	-
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	-	-	92,3%	89,3%	140	150	36	32	-	-
	CORS-SARD	-	-	6,5%	10,7%	140	150	111	106	-	-
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	-	-	-	-	61	56	-	-	-	-
	COAC-SARD	-	-	-	-	18	18	-	-	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	-	-	16,1%	12,5%	720	720	97	109	-	-
	SARD-CSUD	-	-	83,9%	87,5%	887	887	312	321	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	-	-	10,7%	10,7%	3.085	2.881	216	285	-	-
	SUD-CSUD	-	-	89,3%	89,3%	5.139	5.142	1.061	1.132	-	-
Sud-Calabria	SUD-CALA	7	-	30,4%	50,0%	1.493	1.364	529	626	-	-
	CALA-SUD	-	-	69,6%	50,0%	2.320	2.348	811	632	1,2%	-
Sicilia-Calabria	SICI-CALA	-	-	-	-	1.195	1.199	-	-	-	-
	CALA-SICI	306	-	100,0%	100,0%	1.519	1.574	1.067	1.060	9,5%	-
Sicilia - Malta	SICI-MALT	-	-	100,0%	91,7%	225	225	185	149	22,0%	-
	MALT-SICI	-	-	-	-	225	225	-	-	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP	-	-	-	-	10.000	10.000	-	-	-	-
	COUP-NORD	-	-	100,0%	-	10.000	10.000	3.760	3.299	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	-	-	-	1,2%	1.949	1.949	-	453	-	-
	XFRA-COUP	-	-	100,0%	98,8%	3.318	2.860	3.273	2.732	95,2%	90,5%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	-	-	36,3%	28,6%	607	616	451	551	20,8%	24,4%
	BSP-COUP	-	-	63,7%	70,2%	413	410	358	400	44,6%	58,9%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	-	-	1,2%	-	179	179	21	-	-	-
	XAUS-COUP	-	-	98,8%	99,4%	437	433	429	425	95,8%	96,4%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE	-	-	51,2%	39,3%	500	500	426	438	34,5%	29,2%
	XGRE-SUD	-	-	48,8%	60,7%	500	500	410	452	34,5%	50,6%

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	
	cent. €/MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh							
Baseload										
lunedì 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 17	82,0	85,0	83,5	300	7.200	300	7.200	83,5	90,0	85,7
giovedì 18	90,0	90,0	90,0	250	6.000	250	6.000	90,0	90,0	85,7
venerdì 19	80,0	90,0	85,7	350	8.400	350	8.400	85,7	82,8	80,0
sabato 20	80,0	85,0	82,8	300	7.200	300	7.200	82,8	80,0	80,0
domenica 21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Settimana	80,0	90,0	85,5	1.200	28.800					
Peakload										
lunedì 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
giovedì 18	90,0	90,0	90,0	100	1.200	100	1.200	90,0	80,0	80,0
venerdì 19	80,0	80,0	80,0	50	600	50	600	80,0	80,0	80,0
Settimana	80,0	90,0	85,0	150	1.800					
TOTALE				1.350	30.600					



Mercato a Termine dell'energia (MTE)

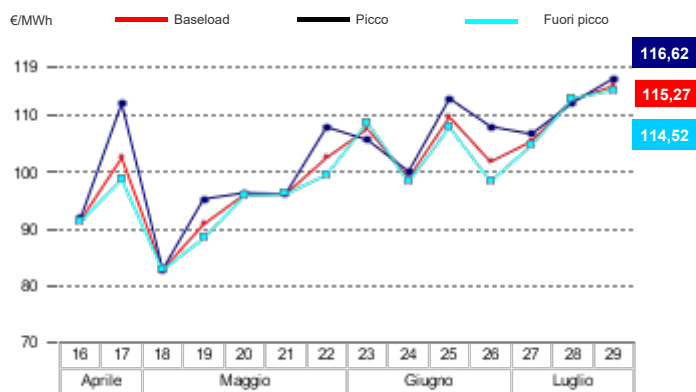
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi		Volumi		Posizione aperta*			
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Agosto 2024	-	-	109,54	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	7	5.208
Settembre 2024	-	-	107,16	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	7	5.040
Ottobre 2024	-	-	107,78	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	-	-	114,68	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	7	15.463
I Trimestre 2025	-	-	119,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	99,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	109,37	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	113,72	0,0%	-	-	-	1	8.760	8.760	-	1	8.760
Totale								1	8.760	8.760			34.471
Prodotti peakload													
Agosto 2024	-	-	110,45	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	528
Settembre 2024	-	-	103,33	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	504
Ottobre 2024	-	-	114,64	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	-	-	126,39	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	1.584
I Trimestre 2025	-	-	129,04	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	105,62	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	117,92	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	120,31	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													2.616
TOTALE										8.760			37.087

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

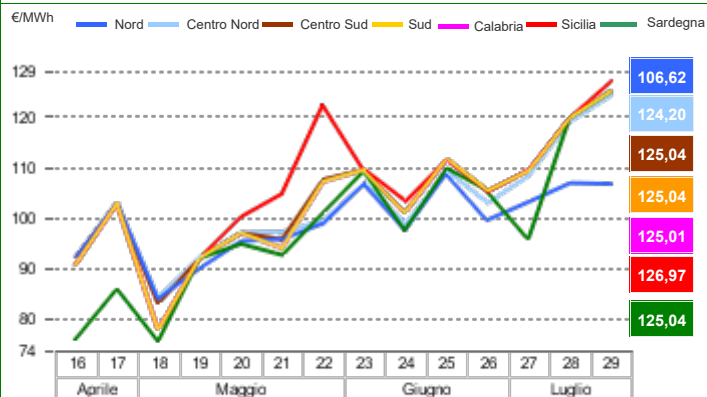
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

	Transazioni registrate			Programmi	Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura		MWh	var.	MWh	var.
Baseload	381.093	-45,1%	8,7%	Richiesti	1.518.345	+0,7%	2.027.284	-4,4%
Peak	1.440	0,0%	0,0%	Rifutati	139.238	-10,2%	768	+299,8%
Off Peak	1.512	0,0%	0,0%	Registrati	1.379.107	+1,9%	2.026.516	-4,4%
Non Standard	3.955.756	10,4%	90,5%	Sbilanciamenti a programma	1.446.271	+1,5%	798.862	+21,5%
Contratti bilaterali	4.339.801	1,4%	99,3%	Saldo programmi			647.409	
MTE	1.296	0,0%	0,0%					
MPEG	30.600	26,5%	0,7%					
Totale PCE	4.371.697	1,5%	100,0%					
Posizione netta	2.825.378	+1,7%	+64,6%					

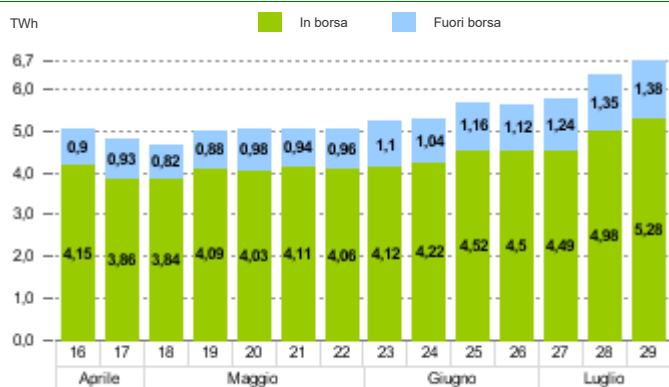
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



MGP - Prezzo di vendita



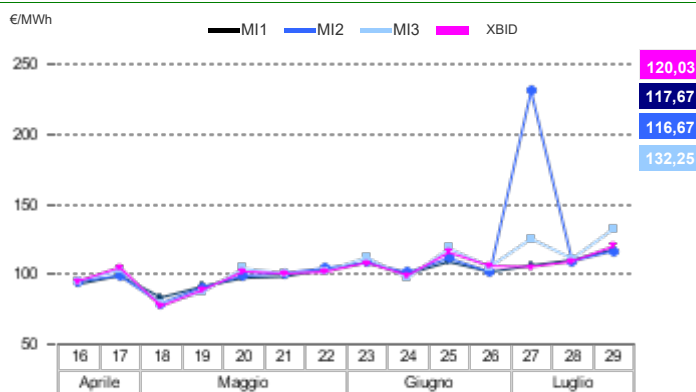
MGP - Volumi



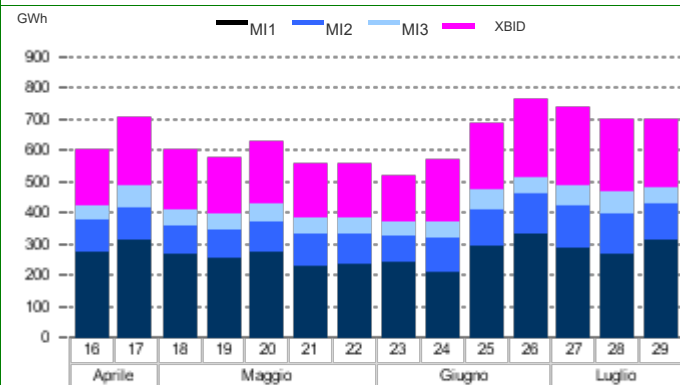
MGP - Liquidità



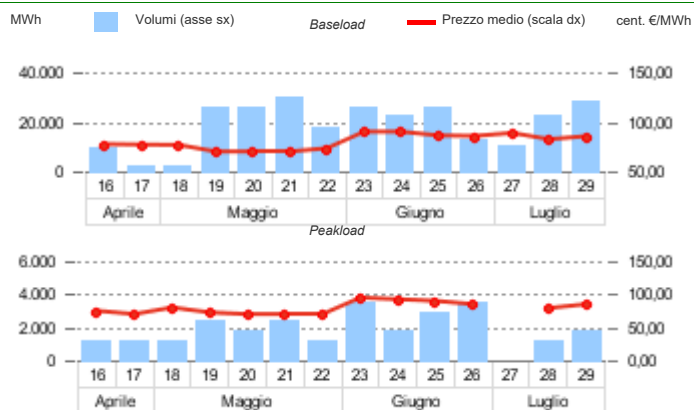
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

