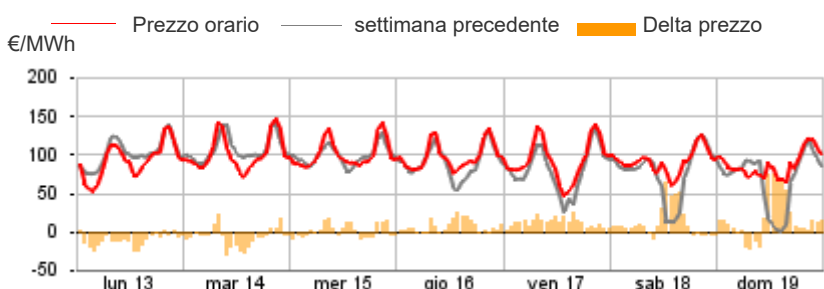


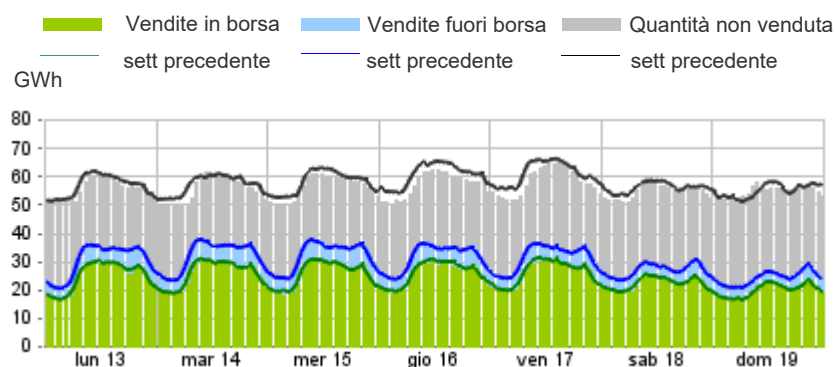
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	96,12	5,26	5,8%
Picco	96,41	1,07	1,1%
Fuori Picco	95,96	7,59	8,6%
Minimo orario	45,50		
Massimo orario	147,33		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte			
Nazionale	8.461.792	50.368	-2,1%
Estero	959.003	5.708	-7,8%
Totale	9.420.795	56.076	-2,7%
Vendite			
Nazionale	4.060.510	24.170	+3,1%
Estero	949.969	5.655	-8,2%
Totale	5.010.478	29.824	+0,8%
Acquisti			
Nazionale	4.931.163	29.352	+0,4%
Estero	79.317	472	+25,8%
Totale	5.010.478	29.824	+0,8%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.027.924	-1,5%	80,4%
Operatori	2.460.321	+2,6%	49,1%
GSE	639.269	-5,5%	12,8%
Zone estere	928.335	-8,5%	18,5%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	982.555	+11,3%	19,6%
Zone estere	21.634	+6,9%	0,4%
Zone nazionali	960.921	+11,4%	19,2%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	5.010.478	+0,8%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.410.316	-6,4%	
OFFERTA TOTALE	9.420.795	-2,7%	

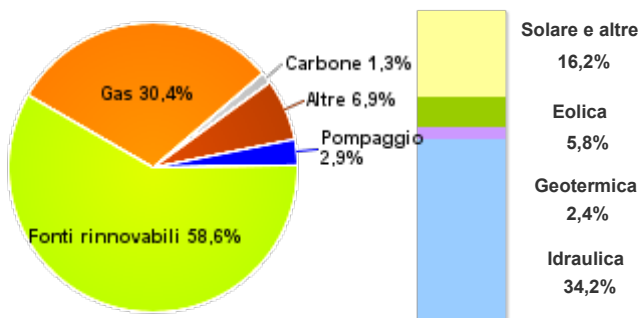
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.027.924	-1,5%	80,4%
Acquirente Unico	230.122	-4,5%	4,6%
Altri operatori	3.054.185	-1,2%	61,0%
Pompaggi	16.214	-7,6%	0,3%
Zone estere	79.317	25,8%	1,6%
Saldo programmi PCE	648.087	-4,0%	12,9%
PCE (incluso MTE)	982.555	+11,3%	19,6%
Zone estere	-	-	-
Zone nazionali AU	20.376	13,2	0,4%
Zone nazionali altri operatori	1.610.265	+4,5%	32,1%
Saldo programmi PCE	-648.087	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	5.010.478	+0,8%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	216.472	-6,2%	
DOMANDA TOTALE	5.226.951	+0,5%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	1.565.183	9.317	+905	+10,8%
Gas	1.233.904	7.345	+1.009	+15,9%
Carbone	52.121	310	-63	-16,9%
Altre	279.157	1.662	-41	-2,4%
Rinnovabili	2.378.322	14.157	-346	-2,4%
Idrraulica	1.387.558	8.259	+606	+7,9%
Geotermica	97.733	582	-11	-1,9%
Eolica	235.566	1.402	-736	-34,4%
Solare e altre	657.465	3.913	-204	-5,0%
Pompaggio	116.818	695	+170	+32,2%
Totale	4.060.322	24.169	+729	+3,1%

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	95,26	+6,0%	96,96	+5,2%	96,84	+5,3%	96,84	+5,3%	96,84	+5,3%	100,10	+8,8%	94,69	+3,0%
<i>Picco</i>	96,66	+1,3%	96,66	+1,2%	96,15	+1,1%	96,15	+1,1%	96,15	+1,1%	97,17	+2,2%	90,12	-5,2%
<i>Fuori Picco</i>	94,49	+8,8%	97,13	+7,6%	97,23	+7,7%	97,23	+7,7%	97,23	+7,7%	101,74	+12,7%	97,23	+7,8%
<i>Minimo</i>	34,14		45,50		45,50		45,50		45,50		45,50		7,79	
<i>Massimo</i>	147,33		147,33		147,33		147,33		147,33		205,30		147,33	

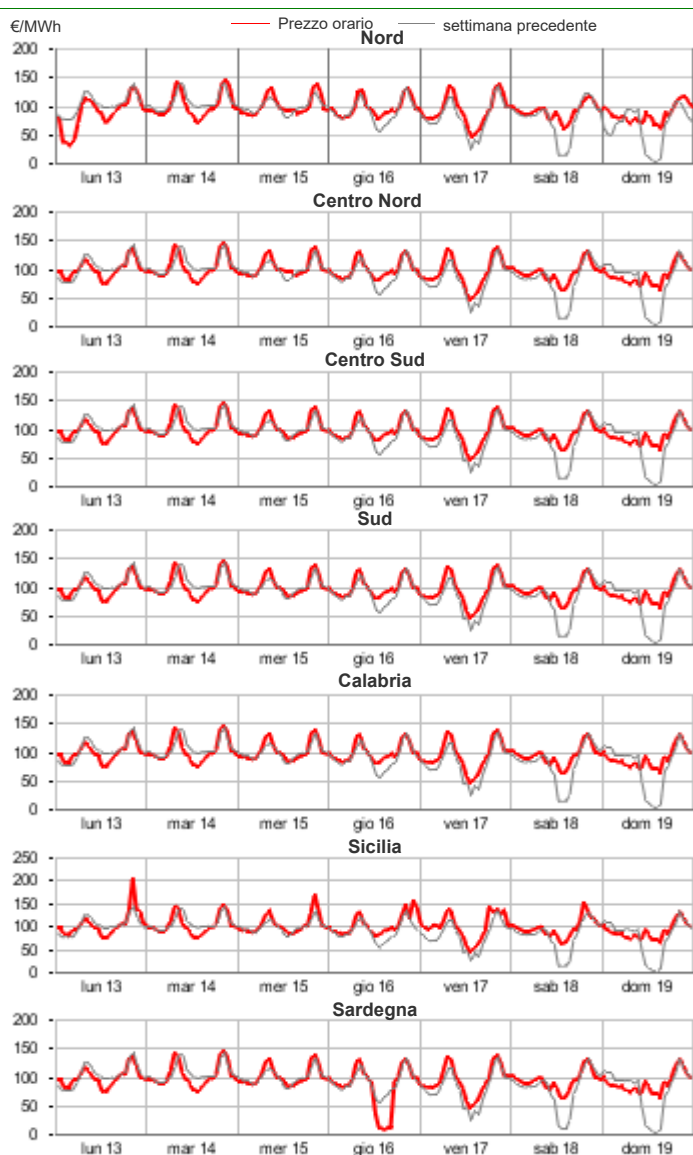
Volumi zionali

		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	4.260.780	-2,0%	370.642	+7,8%	1.439.277	+0,4%	1.065.495	-6,0%	455.688	-19,7%	596.036	+5,1%	273.874	+9,8%
	Media	25.362	-519	2.206	+159	8.567	+30	6.342	-406	2.712	-664	3.548	+171	1.630	+146
Vendite	Totale	2.253.521	+3,5%	291.918	+6,0%	483.056	+3,8%	435.704	-10,4%	198.904	+10,1%	182.063	+25,6%	215.345	+3,7%
	Media	13.414	+448	1.738	+99	2.875	+107	2.593	-300	1.184	+109	1.084	+221	1.282	+46
Acquisti	Totale	2.860.285	+1,1%	418.495	-0,5%	852.471	-0,5%	298.542	-0,5%	87.499	-1,0%	271.772	-0,2%	142.098	+0,9%
	Media	17.026	+178	2.491	-14	5.074	-27	1.777	-9	521	-5	1.618	-3	846	+8

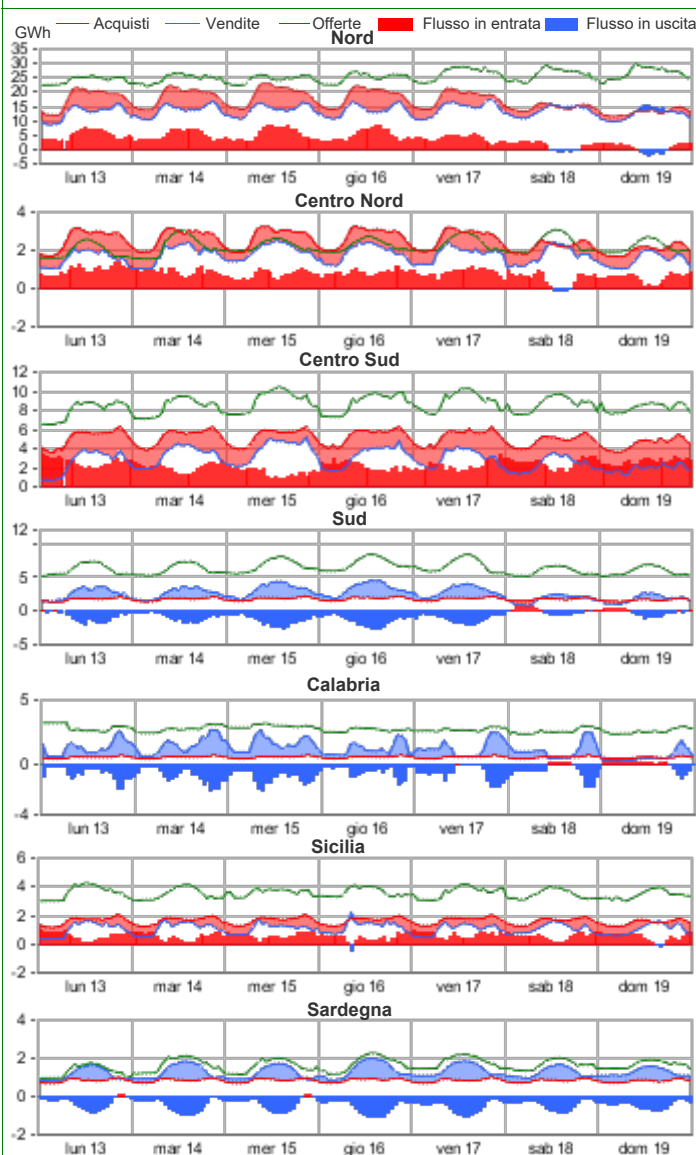
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	3.844	-7,3%	625	52,6%	1.406	37,2%	1.271	34,8%	851	18,3%	385	33,5%	934	5,9%
Gas	2.984	-8,3%	568	63,7%	1.155	55,2%	1.056	41,0%	720	22,2%	324	39,4%	538	27,6%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	310	-16,9%
Altre	860	-3,5%	56	-9,4%	251	-10,4%	216	10,7%	132	1,0%	62	9,2%	86	-1,5%
Rinnovabili	8.920	7,2%	1.113	-9,5%	1.423	-17,2%	1.322	-32,2%	333	-6,5%	698	21,6%	347	-1,8%
Idraulica	6.581	13,0%	235	-21,5%	630	-8,6%	457	-9,2%	125	-1,8%	158	14,2%	74	3,2%
Geotermica	-	-	582	-1,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	23	-29,1%	16	-47,7%	256	-47,2%	545	-49,9%	129	-14,3%	347	37,2%	86	-12,7%
Solare e altre	2.317	-5,9%	280	-8,7%	537	-1,3%	320	-10,9%	79	1,1%	193	5,6%	187	2,1%
Pompaggio	649	29,6%	-	-	46	83,6%	-	-	-	-	0	-	0	-
Totale	13.413	3,5%	1.738	6,0%	2.875	3,8%	2.593	-10,4%	1.184	10,1%	1.084	25,6%	1.282	3,7%

Prezzo zonale di vendita

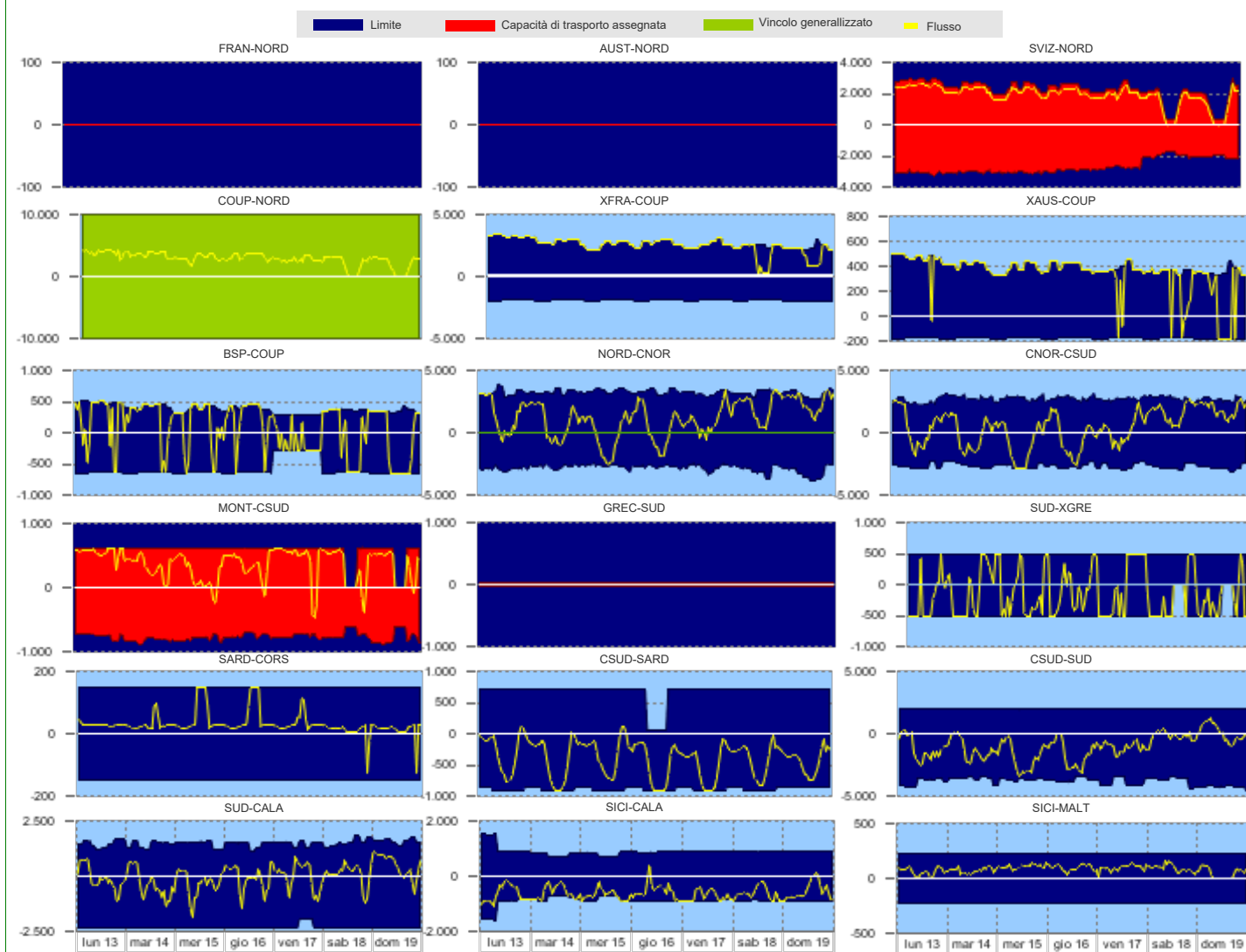


Volumi zionali



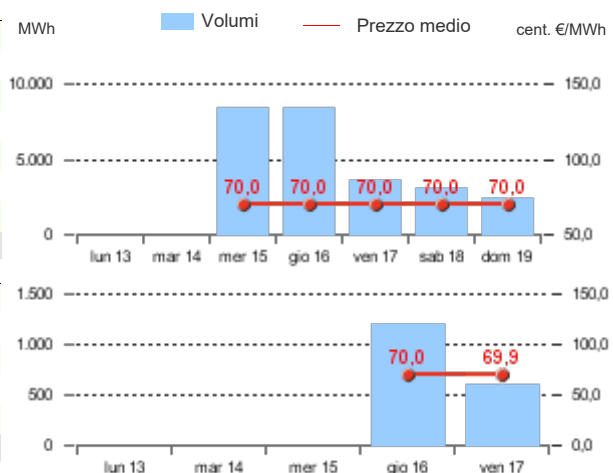
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 20	Sett. n° 19	Sett. n° 20	Sett. n° 19	Sett. n° 20	Sett. n° 19	Sett. n° 20	Sett. n° 19	Sett. n° 20	Sett. n° 19
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	93,5%	91,7%	2.224	2.275	2.022	2.081	85,0%	83,9%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	5,4%	7,7%	2.709	2.564	32	65	0,1%	0,2%
Slovenia - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	7,1%	6,0%	770	784	205	75	1,9%	0,6%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	85,7%	91,7%	559	552	432	542	66,3%	89,9%
						25	25	-	-	-	-
						25	25	-	-	-	-
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	905	1.224	76,8%	75,6%	3.249	3.299	1.821	1.898	7,1%	11,3%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	113	81	23,2%	24,4%	2.857	3.057	919	1.027	-	-
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	2	0	63,7%	60,7%	2.714	2.725	1.403	1.299	1,8%	1,2%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	59	5	36,3%	39,3%	2.694	2.689	1.246	1.185	3,6%	2,4%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	1,8%	1,2%	150	150	117	144	1,2%	0,6%
Centro Sud - Sardegna	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	12,5%	6,0%	150	150	97	107	-	-
Centro Sud - Sud	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	98,2%	98,8%	150	150	34	27	6,0%	1,8%
Centro Sud - Sud	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	1,8%	1,2%	150	150	90	99	-	-
Sud-Calabria	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	5,4%	100,0%	95	95	41	23	-	-
Sicilia-Calabria	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	-	-	18	18	-	-	-	-
Sicilia - Malta	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	4,8%	11,3%	681	720	59	63	-	-
Sicilia - Malta	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	95,2%	88,7%	887	890	425	402	8,9%	3,6%
Sud - Calabria	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	16,1%	13,1%	2.320	2.365	398	293	-	-
Sud - Calabria	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	83,9%	86,9%	3.842	4.014	1.268	1.388	-	-
Sicilia - Calabria	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	50,6%	72,6%	1.496	1.498	436	625	-	-
Sicilia - Calabria	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	49,4%	27,4%	2.333	2.339	540	528	-	-
Sicilia - Malta	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	2,4%	1,8%	896	1.518	158	46	-	-
Sicilia - Malta	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	97,6%	98,2%	898	1.579	636	875	20,2%	-
Sicilia - Malta	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	92,9%	97,0%	225	225	90	104	-	-
Sicilia - Malta	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	-	-	225	225	-	-	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	-	-	10.000	10.000	-	-	-	-
Coupling - Francia Coupling	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	93,5%	91,7%	10.000	10.000	3.112	3.451	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	-	3,6%	1.949	1.949	671	-	-	-
Coupling - Austria Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	100,0%	96,4%	2.658	3.030	2.499	2.757	89,3%	82,1%
Coupling - Austria Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	36,9%	20,8%	582	631	414	525	23,2%	14,9%
Coupling - Austria Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	62,5%	77,4%	385	447	352	406	46,4%	67,9%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	8,3%	14,9%	179	179	157	170	6,5%	13,1%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	91,7%	84,5%	394	439	387	413	86,9%	78,0%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	30,4%	7,1%	500	500	352	369	14,9%	10,1%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	62,5%	85,1%	500	500	391	466	42,9%	80,4%

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							
Baseload										
lunedì 13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 15	70,0	70,0	70,0	351	8.424	351	8.424	70,0	70,0	70,0
giovedì 16	70,0	70,0	70,0	351	8.424	351	8.424	70,0	70,0	70,0
venerdì 17	70,0	70,0	70,0	151	3.624	151	3.624	70,0	70,0	70,0
sabato 18	70,0	70,0	70,0	126	3.024	126	3.024	70,0	70,0	70,0
domenica 19	70,0	70,0	70,0	100	2.400	100	2.400	70,0	70,0	70,0
Settimana	70,0	70,0	70,0	1.079	25.896					
Peakload										
lunedì 13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
giovedì 16	70,0	70,0	70,0	100	1.200	100	1.200	70,0	70,0	70,0
venerdì 17	65,0	70,0	69,9	50	600	50	600	69,9	69,9	69,9
Settimana	65,0	70,0	70,0	150	1.800					
TOTALE				1.229	27.696					



Mercato a Termine dell'energia (MTE)

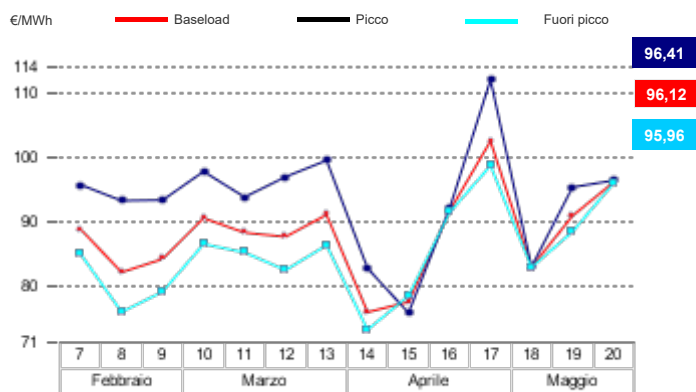
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi		Volumi		Posizione aperta*			
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Giugno 2024	-	-	89,93	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	5	3.600
Luglio 2024	-	-	94,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2024	-	-	96,96	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													25.685
Prodotti peakload													
Giugno 2024	-	-	90,72	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	480
Luglio 2024	-	-	89,00	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2024	-	-	95,24	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													3.648
TOTALE													29.333

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

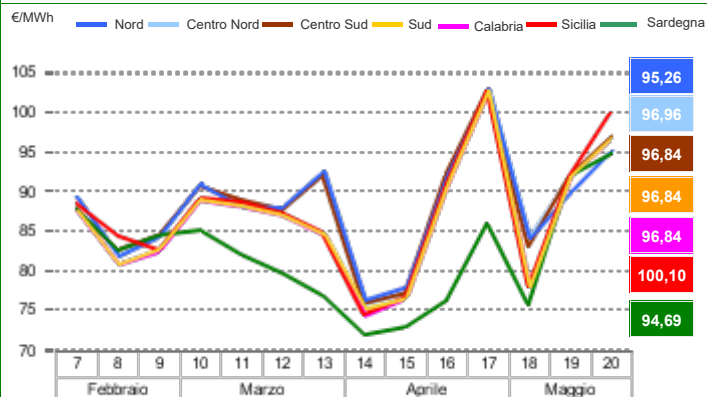
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	Transazioni registrate			Programmi	Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura		MWh	var.	MWh	var.
Baseload	564.373	1,6%	17,3%	Richiesti	1.127.587	+9,3%	1.630.641	+4,6%
Peak	840	75,0%	0,0%	Rifutati	145.033	-2,5%	0	+26,5%
Off Peak	2.376	0,0%	0,1%	Registrati	982.555	+11,3%	1.630.641	+4,6%
Non Standard	2.672.322	3,9%	81,8%	Sbilanciamenti a programma	1.122.738	-1,9%	474.651	+1,2%
Contratti bilaterali	3.239.911	3,5%	99,1%	Saldo programmi			648.087	
MTE	960	0,0%	0,0%					
MPEG	27.696	-4,2%	0,8%					
Totale PCE	3.268.567	3,4%	100,0%					
Posizione netta	2.105.293	+3,8%	+64,4%					

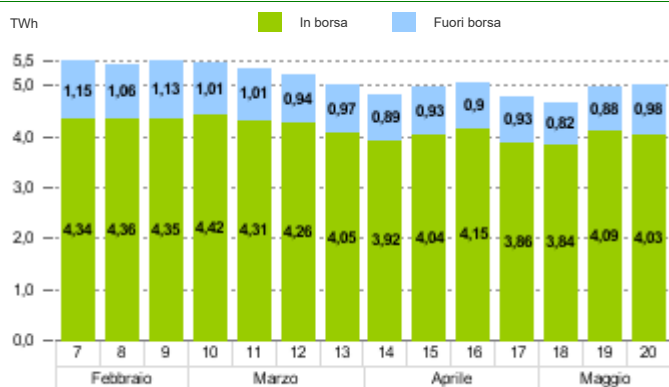
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



MGP - Prezzo di vendita



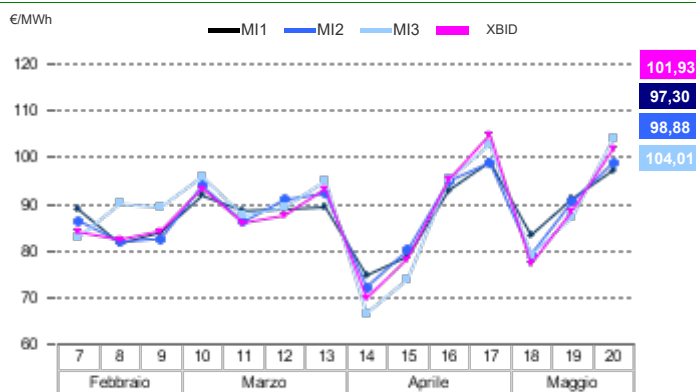
MGP - Volumi



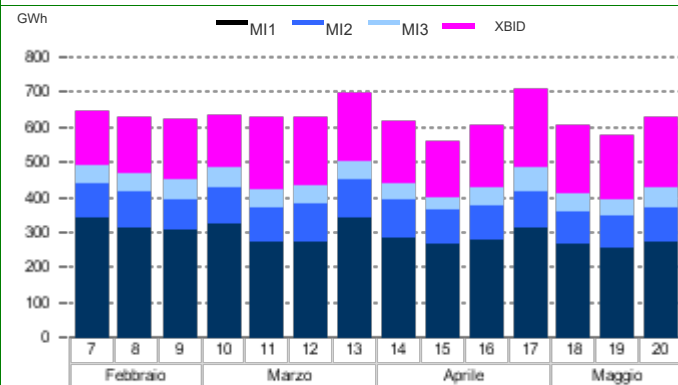
MGP - Liquidità



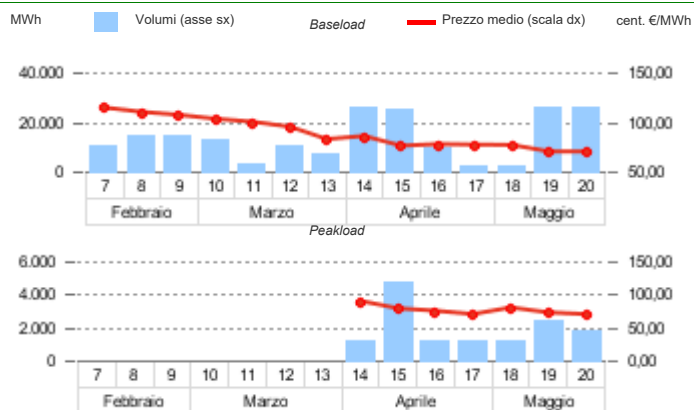
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

