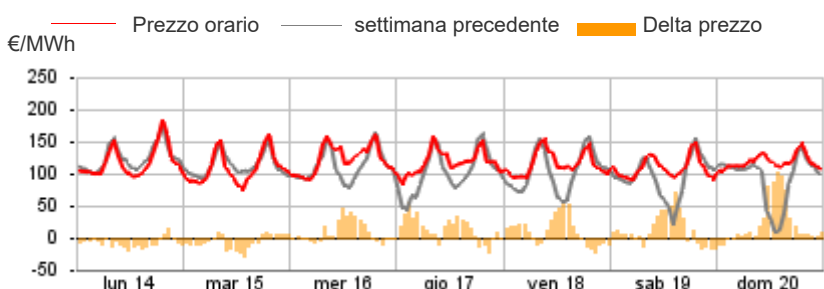


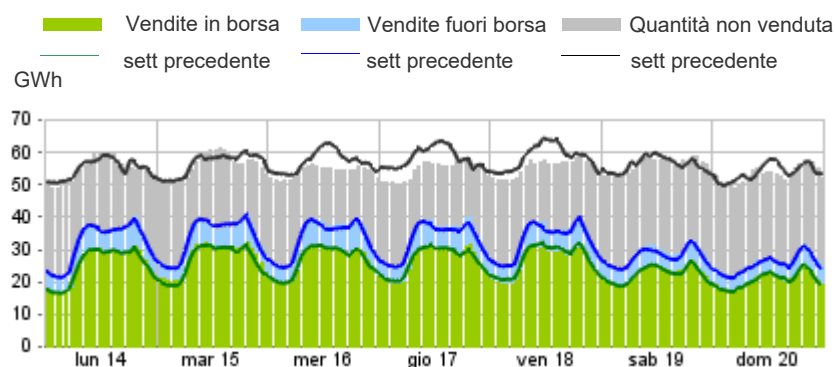
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	116,17	9,21	8,6%
Picco	126,36	7,06	5,9%
Fuori Picco	110,51	10,40	10,4%
Minimo orario	74,71		
Massimo orario	185,35		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte	9.210.507	54.824	-2,6%
Nazionale	8.203.539	48.831	-2,2%
Estero	1.006.968	5.994	-5,3%
Vendite	5.244.790	31.219	+1,0%
Nazionale	4.242.086	25.251	+2,7%
Estero	1.002.703	5.968	-5,4%
Acquisti	5.244.790	31.219	+1,0%
Nazionale	5.158.166	30.703	+0,8%
Estero	86.625	516	+15,3%



Offerta di energia elettrica

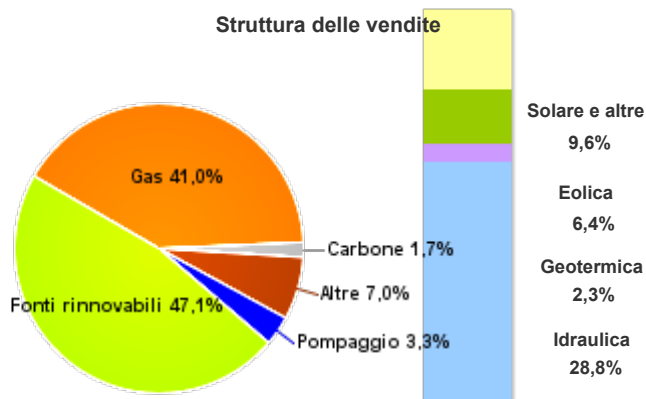
	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.191.747	+0,4%	79,9%
Operatori	2.861.037	+5,3%	54,6%
GSE	373.975	-15,8%	7,1%
Zone estere	956.734	-5,8%	18,2%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.053.043	+3,7%	20,1%
Zone estere	45.969	+3,1%	0,9%
Zone nazionali	1.007.074	+3,8%	19,2%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	5.244.790	+1,0%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.965.717	-7,0%	
OFFERTA TOTALE	9.210.507	-2,6%	

Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.191.747	+0,4%	79,9%
Acquirente Unico	124.560	+0,0%	2,4%
Altri operatori	3.333.441	+2,4%	63,6%
Pompaggi	14.861	-6,1%	0,3%
Zone estere	86.604	15,3%	1,7%
Saldo programmi PCE	632.283	-10,2%	12,1%
PCE (incluso MTE)	1.053.043	+3,7%	20,1%
Zone estere	21	-	0,0%
Zone nazionali AU	9.000	36,36	0,2%
Zone nazionali altri operatori	1.676.305	-2,1%	32,0%
Saldo programmi PCE	-632.283		
VOLUMI ACQUISTATI	5.244.790	+1,0%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	200.199	-9,1%	
DOMANDA TOTALE	5.444.989	+0,6%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	2.105.468	12.533	+1.774	+16,5%
Gas	1.738.187	10.346	+1.829	+21,5%
Carbone	70.646	421	-106	-20,1%
Altre	296.635	1.766	+51	+3,0%
Rinnovabili	1.996.487	11.884	-1.231	-9,4%
Idraulica	1.221.079	7.268	+274	+3,9%
Geotermica	98.894	589	-5	-0,9%
Eolica	269.608	1.605	-1.049	-39,5%
Solare e altre	406.905	2.422	-452	-15,7%
Pompaggio	140.131	834	+119	+16,6%
Totale	4.242.086	25.251	+662	+2,7%



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	113,46	+10,3%	113,46	+10,3%	118,12	+8,0%	118,12	+8,0%	118,12	+8,0%	137,00	-3,1%	118,12	+15,0%
<i>Picco</i>	123,88	+4,5%	123,88	+4,5%	129,06	+10,4%	129,06	+10,4%	129,06	+10,4%	142,17	-2,9%	129,06	+29,0%
<i>Fuori Picco</i>	107,66	+14,4%	107,66	+14,4%	112,04	+6,5%	112,04	+6,5%	112,04	+6,5%	134,13	-3,2%	112,04	+7,5%
<i>Minimo</i>	69,67		69,67		72,14		72,14		72,14		0,00		72,14	
<i>Massimo</i>	161,89		161,89		228,90		228,90		228,90		231,77		228,90	

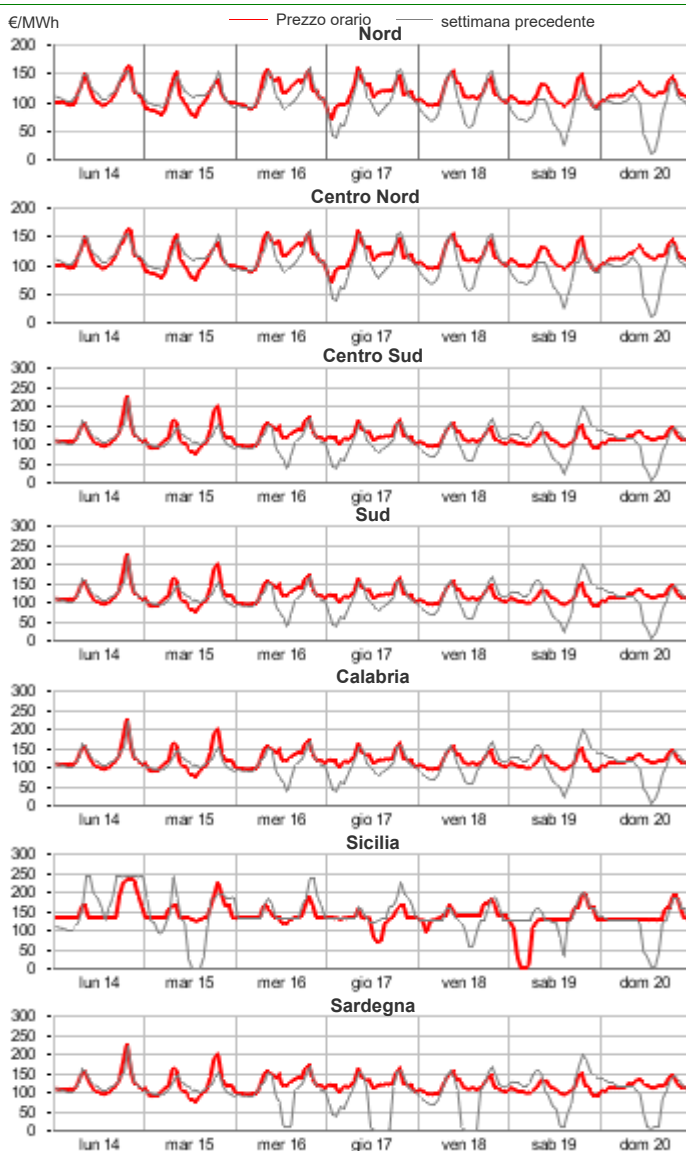
Volumi zionali

		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	4.455.865	+5,4%	357.475	-1,5%	1.301.019	-15,7%	980.802	-11,5%	202.693	-11,6%	631.411	+2,6%	274.274	-9,3%
	Media	26.523	+1.351	2.128	-33	7.744	-1.443	5.838	-757	1.207	-158	3.758	+97	1.633	-167
Vendite	Totale	2.467.431	+11,1%	267.193	+2,4%	426.237	-14,2%	455.953	-14,2%	124.659	+34,5%	302.833	+5,1%	197.780	-17,6%
	Media	14.687	+1.467	1.590	+37	2.537	-421	2.714	-448	742	+190	1.803	+87	1.177	-251
Acquisti	Totale	2.980.235	+1,6%	434.199	+0,4%	897.848	+0,1%	315.521	-1,2%	95.343	+0,3%	293.925	-0,6%	141.095	-1,3%
	Media	17.739	+280	2.585	+11	5.344	+4	1.878	-22	568	+1	1.750	-10	840	-11

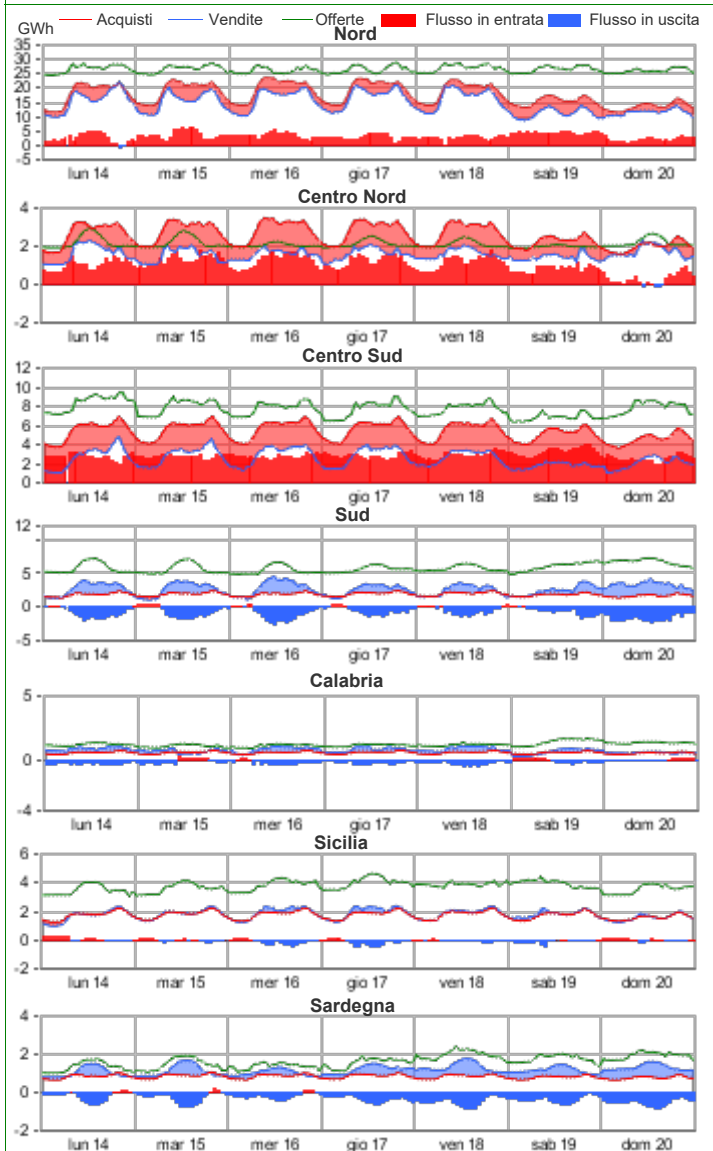
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	6.561	20,1%	594	13,1%	1.380	6,2%	1.617	18,4%	455	169,2%	1.075	9,5%	851	-10,8%
Gas	5.789	22,8%	543	14,6%	1.186	6,9%	1.380	22,6%	313	662,6%	765	11,3%	370	1,2%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	421	-20,1%
Altre	771	3,1%	51	-0,7%	194	2,1%	237	-1,6%	141	10,6%	311	5,2%	60	-1,7%
Rinnovabili	7.334	3,7%	997	-3,1%	1.115	-31,5%	1.097	-38,9%	287	-25,0%	727	-0,9%	326	-31,2%
Idraulica	5.941	8,9%	232	6,2%	500	-9,7%	320	-29,2%	75	7,5%	150	-14,8%	52	-25,1%
Geotermica	-	-	589	-0,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	29	-0,2%	20	-52,9%	281	-57,0%	584	-44,6%	160	-35,6%	397	5,8%	135	-46,8%
Solare e altre	1.365	-13,9%	157	-10,4%	334	-20,7%	193	-33,5%	53	-19,2%	180	-1,3%	140	-8,3%
Pompaggio	792	15,7%	-	-	42	38,3%	-	-	-	-	-	-	0	3.566,7%
Totale	14.687	11,1%	1.590	2,4%	2.537	-14,2%	2.714	-14,2%	742	34,5%	1.803	5,1%	1.177	-17,6%

Prezzo zonale di vendita

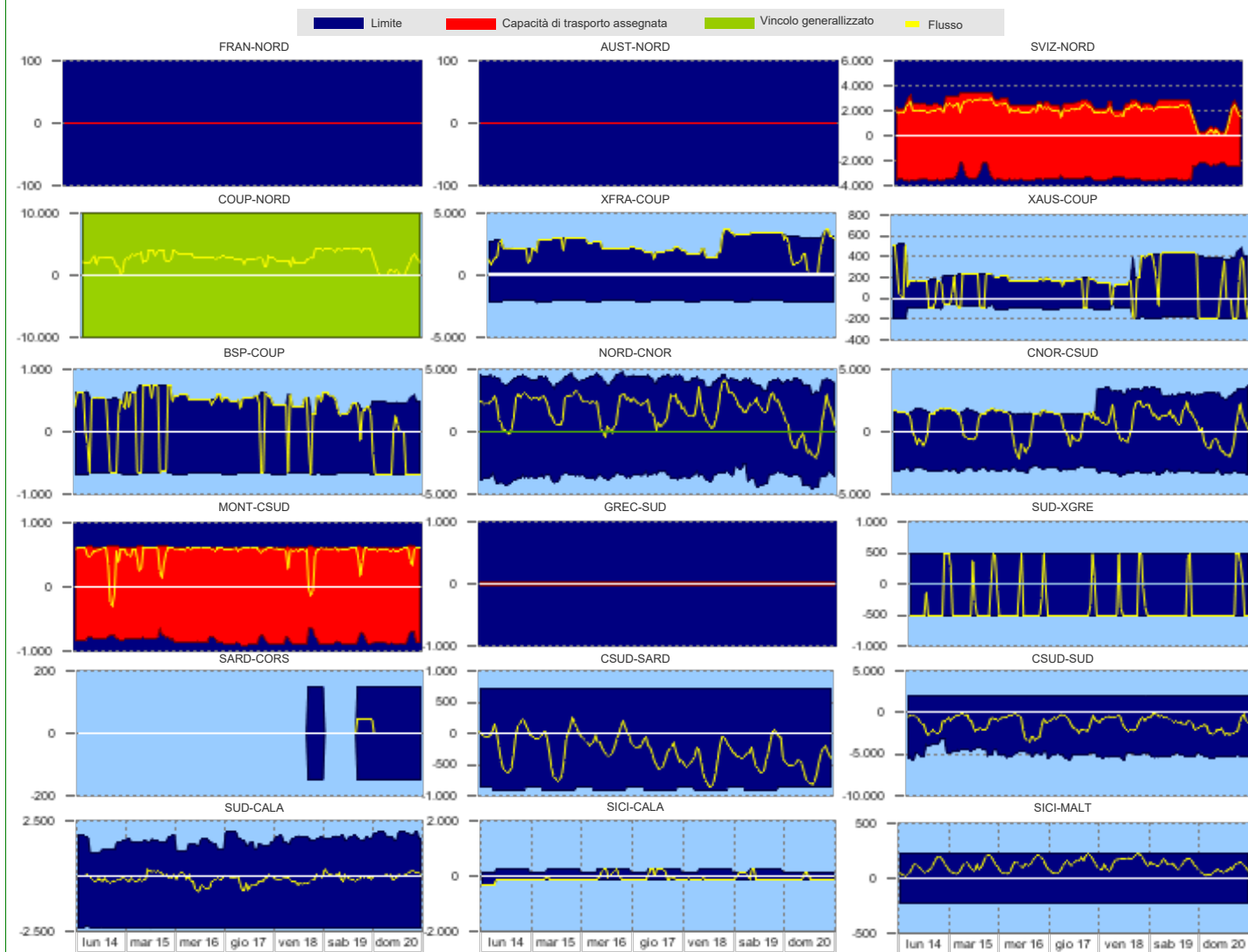


Volumi zionali



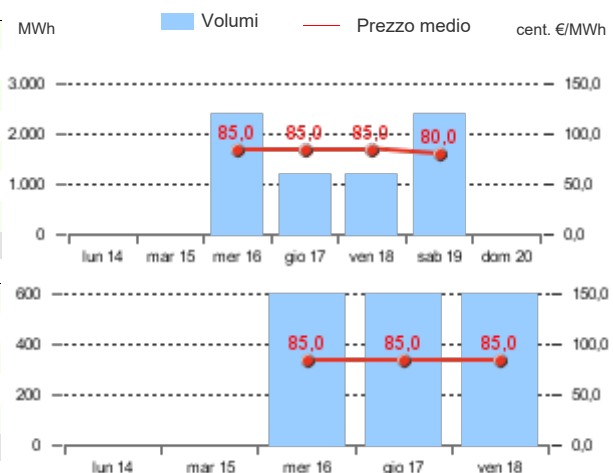
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 42	Sett. n° 41	Sett. n° 42	Sett. n° 41	Sett. n° 42	Sett. n° 41	Sett. n° 42	Sett. n° 41	Sett. n° 42	Sett. n° 41
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	97,0%	97,0%	2.435	2.943	2.057	2.630	82,0%	86,7%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	3,6%	3,6%	838	808	152	222	0,6%	1,0%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	96,4%	96,4%	607	605	560	543	89,9%	86,5%
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	-	-	88,1%	70,2%	4.153	3.140	2.010	1.638	-	-
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	1.206	2.413	69,0%	48,2%	2.271	1.538	1.365	1.173	29,2%	24,4%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	-	-	-	-	150	-	-	-	76,2%	100,0%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	-	-	4,8%	-	150	-	47	-	76,2%	100,0%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	100,0%	100,0%	108	108	45	73	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD SARD-CSUD	-	1.010	14,3%	0,6%	720	720	93	16	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	-	-	7,1%	2.793	2.932	-	135	-	-
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	100,0%	92,9%	4.993	5.023	1.315	1.579	-	-
Sicilia-Calabria	SICI-CALA CALA-SICI	-	-	32,1%	76,8%	1.619	1.602	95	322	-	-
Sicilia - Calabria	SICI-CALA CALA-SICI	474	1.024	67,9%	23,2%	2.348	2.340	208	253	-	-
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	16,7%	9,5%	186	241	151	139	10,1%	4,2%
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	83,3%	90,5%	108	229	107	207	79,2%	76,2%
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	100,0%	100,0%	225	225	117	130	0,6%	2,4%
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	-	-	225	225	-	-	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	-	-	10.000	10.000	-	-	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	97,0%	97,0%	10.000	10.000	2.802	2.699	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	-	3,6%	2.065	1.994	-	843	-	-
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	97,6%	96,4%	2.604	2.288	2.381	2.075	82,7%	81,5%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	22,6%	10,7%	668	667	604	455	19,0%	5,4%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	75,0%	89,3%	531	561	503	521	66,1%	76,8%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	20,8%	7,1%	125	111	129	102	19,0%	5,4%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	76,2%	92,9%	269	265	236	257	69,0%	89,9%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	12,5%	8,3%	500	500	408	394	7,1%	5,4%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	87,5%	91,7%	500	500	480	455	81,5%	72,6%

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	cent. €/MWh							
Baseload										
lunedì 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 16	85,0	85,0	85,0	100	2.400	100	2.400	85,0	85,0	85,0
giovedì 17	85,0	85,0	85,0	50	1.200	50	1.200	85,0	85,0	85,0
venerdì 18	85,0	85,0	85,0	50	1.200	50	1.200	85,0	85,0	85,0
sabato 19	80,0	80,0	80,0	100	2.400	100	2.400	80,0	80,0	80,0
domenica 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Settimana	80,0	85,0	83,8	300	7.200					
Peakload										
lunedì 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 16	85,0	85,0	85,0	50	600	50	600	85,0	85,0	85,0
giovedì 17	85,0	85,0	85,0	50	600	50	600	85,0	85,0	85,0
venerdì 18	85,0	85,0	85,0	50	600	50	600	85,0	85,0	85,0
Settimana	85,0	85,0	85,0	150	1.800					
TOTALE				450	9.000					



Mercato a Termine dell'energia (MTE)

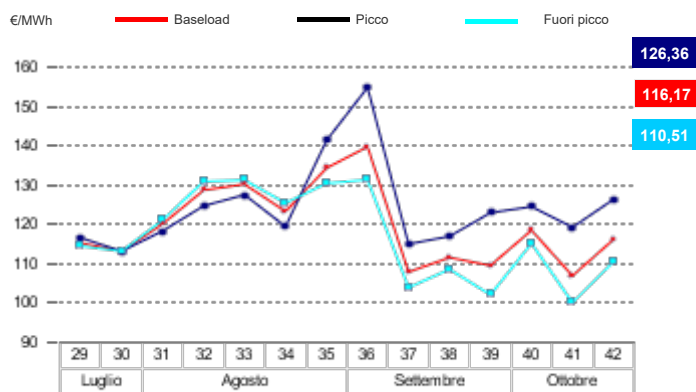
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi		Volumi		Posizione aperta*			
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Novembre 2024	-	-	110,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	10	7.200
Dicembre 2024	-	-	111,65	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	10	7.440
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
Totale													23.400
Prodotti peakload													
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%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													1.032
TOTALE													24.432

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

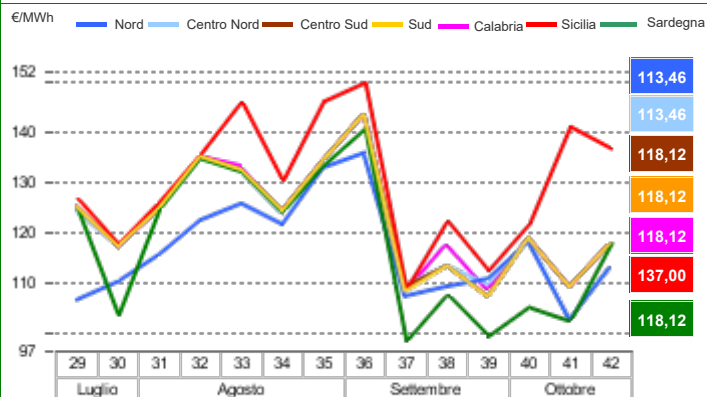
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

	Transazioni registrate			Programmi	Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura		MWh	var.	MWh	var.
Baseload	634.135	5,9%	17,9%	Richiesti	1.201.605	+0,8%	1.685.326	-2,0%
Peak	1.380	0,0%	0,0%	Rifutati	148.562	-15,9%	0	-100,0%
Off Peak	1.404	0,0%	0,0%	Registrati	1.053.043	+3,7%	1.685.326	-2,0%
Non Standard	2.887.818	-1,5%	81,7%	Sbilanciamenti a programma	1.185.555	-4,0%	553.272	+4,2%
Contratti bilaterali	3.524.736	-0,2%	99,7%	Saldo programmi			632.283	
MTE	1.800	0,0%	0,1%					
MPEG	9.000	-34,8%	0,3%					
Totale PCE	3.535.536	-0,3%	100,0%					
Posizione netta	2.238.598	-0,5%	+63,3%					

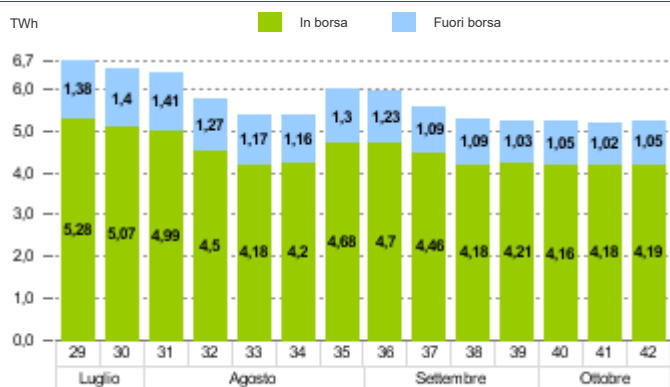
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



MGP - Prezzo di vendita



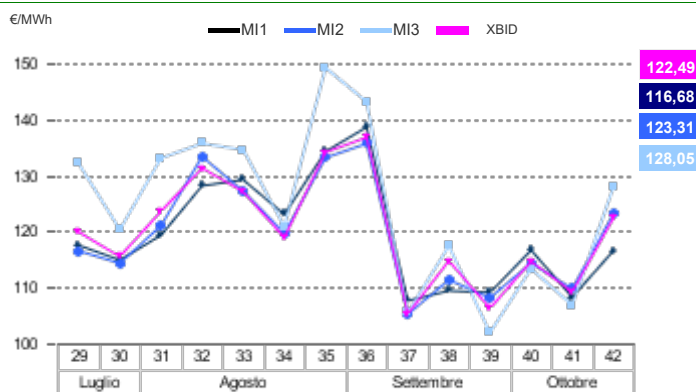
MGP - Volumi



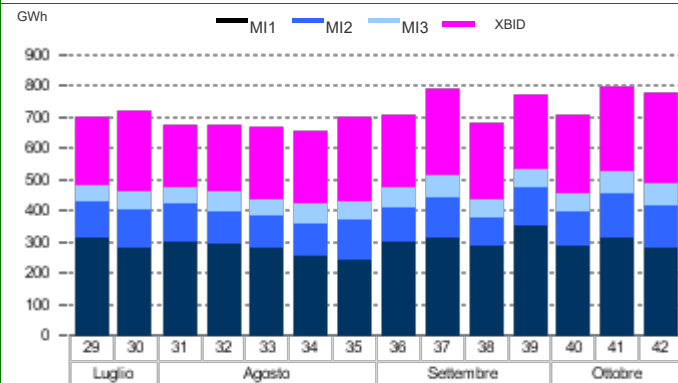
MGP - Liquidità



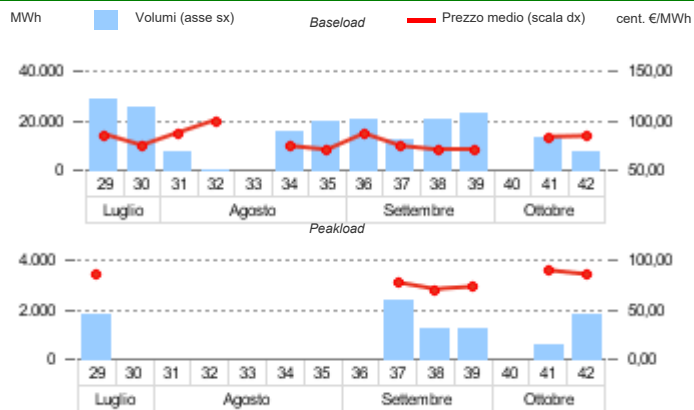
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

