



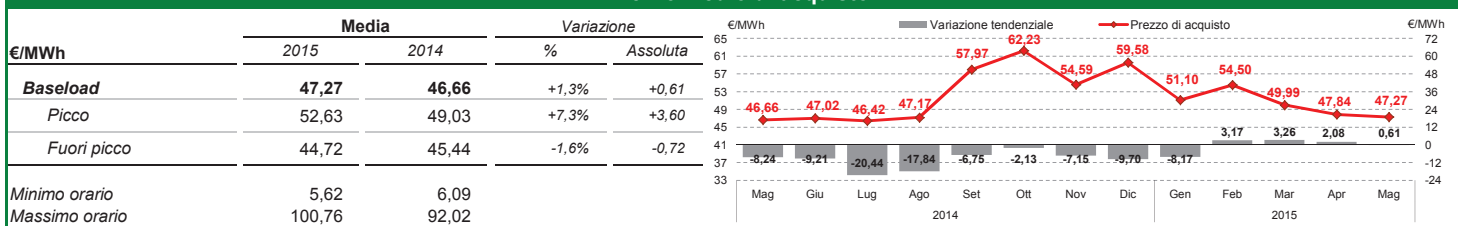
### Prezzo medio di acquisto per fasce orarie\*

*Maggio 2015*

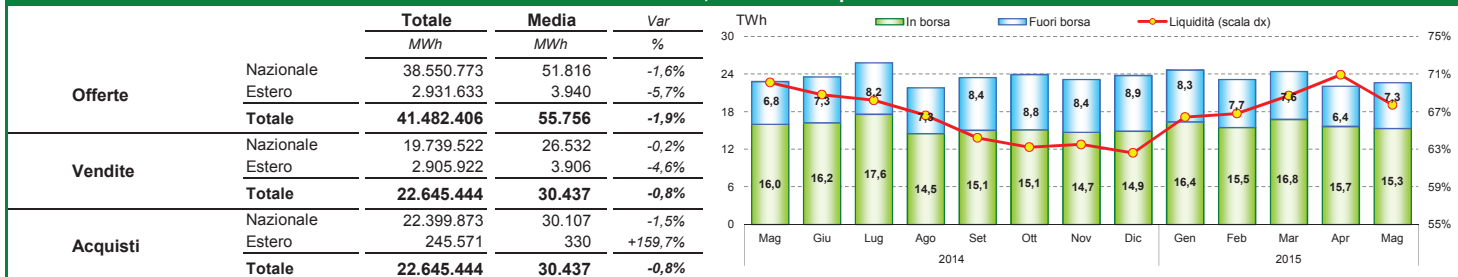
		€/MWh
<b>F1:</b> ore di punta (peak)	(220 ore)	<b>52,13</b>
<b>F2:</b> ore intermedie (mid-level)	(180 ore)	<b>52,83</b>
<b>F3:</b> ore fuori punta (off-peak)	(344 ore)	<b>41,25</b>

*\*come definite dalla delibera dell'AEEG n°181 del 2006*

### Prezzo medio di acquisto



### Volumi offerti, venduti e acquistati



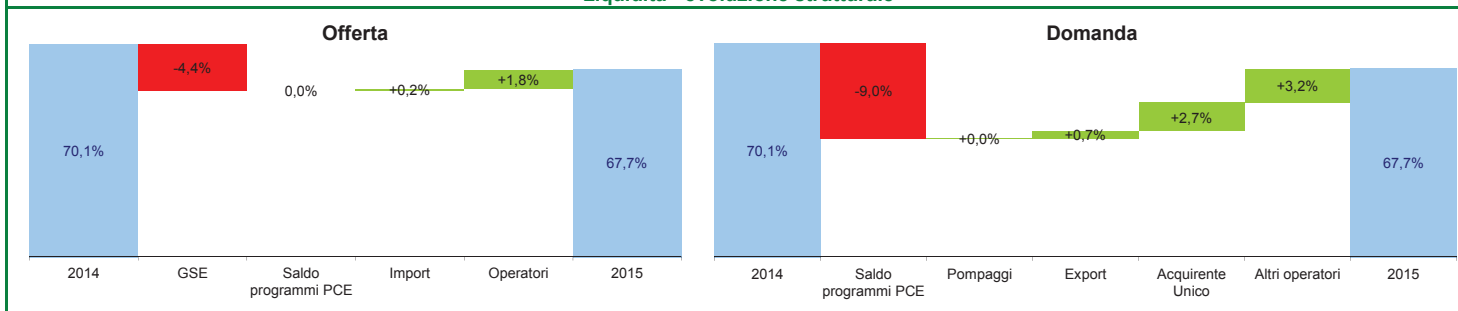
### Offerta di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>15.320.126</b>	<b>20.592</b>	<b>-4,2%</b>	<b>67,7%</b>
Operatori	8.864.499	11.915	+3,9%	39,1%
GSE	4.023.838	5.408	-20,5%	17,8%
Zone estere	2.431.789	3.269	+0,8%	10,7%
Saldo programmi PCE	-	-	-	0,0%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>7.325.318</b>	<b>9.846</b>	<b>+7,3%</b>	<b>32,3%</b>
Zone estere	474.133	637	-25,1%	2,1%
Zone nazionali	6.851.185	9.209	+10,6%	30,3%
Saldo programmi PCE	-	-	-	-
<b>VOLUMI VENDUTI</b>	<b>22.645.444</b>	<b>30.437</b>	<b>-0,8%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON VENDUTI</b>	<b>18.836.962</b>	<b>25.318</b>	<b>-3,2%</b>	
<b>OFFERTA TOTALE</b>	<b>41.482.406</b>	<b>55.756</b>	<b>-1,9%</b>	

### Domanda di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>15.320.126</b>	<b>20.592</b>	<b>-4,2%</b>	<b>67,7%</b>
Acquirente Unico	2.129.395	2.862	+39,3%	9,4%
Altri operatori	8.325.047	11.190	+8,5%	36,8%
Pompaggi	7.339	10	-	0,0%
Zone estere	241.491	325	+155,4%	1,1%
Saldo programmi PCE	4.616.854	6.205	-31,1%	20,4%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>7.325.318</b>	<b>9.846</b>	<b>+7,3%</b>	<b>32,3%</b>
Zone estere	4.080	5	-	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	2.470.824	3.321	-23,2%	10,9%
Zone nazionali altri operatori	9.467.269	12.725	-8,2%	41,8%
Saldo programmi PCE	-4.616.854	-6.205	-	-
<b>VOLUMI ACQUISTATI</b>	<b>22.645.444</b>	<b>30.437</b>	<b>-0,8%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON ACQUISTATI</b>	<b>1.485.721</b>	<b>1.997</b>	<b>-48,8%</b>	
<b>DOMANDA TOTALE</b>	<b>24.131.165</b>	<b>32.434</b>	<b>-6,2%</b>	

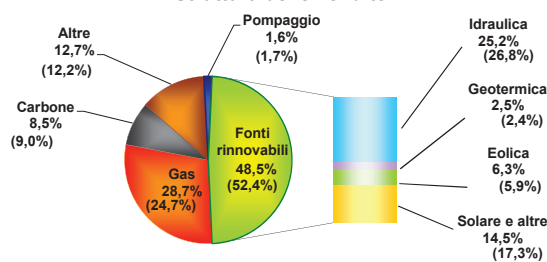
### Liquidità - evoluzione strutturale



### Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	MWh	MWh	MWh	%	%
<b>Fonti tradizionali</b>	<b>9.851.665</b>	<b>13.241</b>	<b>+1.041</b>	<b>+8,5%</b>	<b>49,9%</b>
Gas	5.667.053	7.617	+1.049	+16,0%	28,7%
Carbone	1.676.563	2.253	-138	-5,8%	8,5%
Altre	2.508.049	3.371	+130	+4,0%	12,7%
<b>Fonti rinnovabili</b>	<b>9.568.575</b>	<b>12.861</b>	<b>-1.072</b>	<b>-7,7%</b>	<b>48,5%</b>
Idrraulica	4.972.088	6.683	-435	-6,1%	25,2%
Geotermica	494.834	665	+26	+4,1%	2,5%
Eolica	1.245.875	1.675	+98	+6,2%	6,3%
Solare e altre	2.855.778	3.838	-761	-16,5%	14,5%
<b>Pompaggio</b>	<b>319.282</b>	<b>429</b>	<b>-28</b>	<b>-6,1%</b>	<b>1,6%</b>
<b>Totale</b>	<b>19.739.522</b>	<b>26.532</b>	<b>-59</b>	<b>-0,2%</b>	<b>100,0%</b>

### Struttura delle vendite

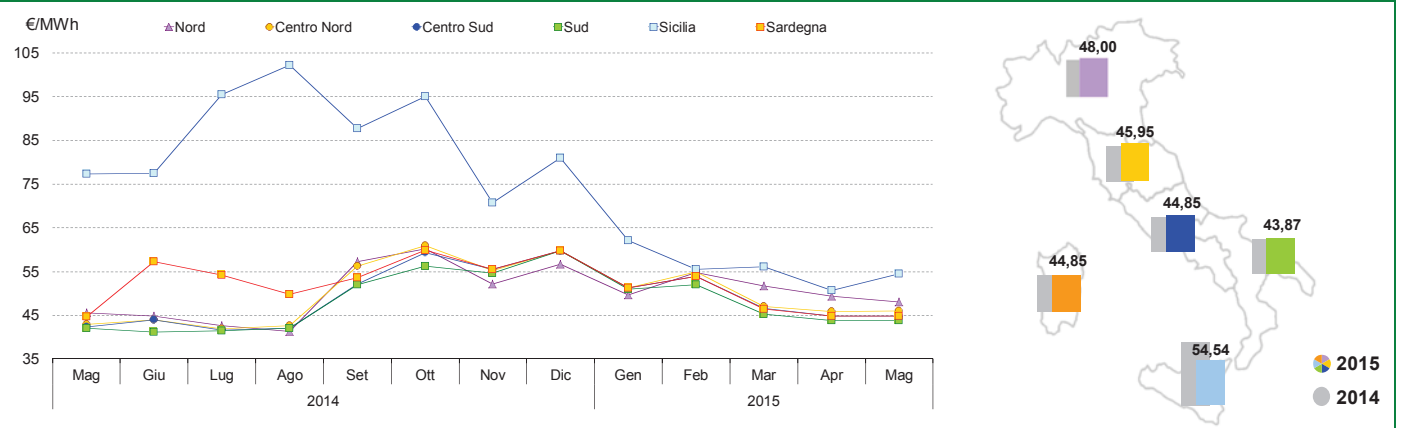


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

### Prezzo zonale di vendita

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Sicilia		Sardegna	
	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var
<b>Baseload</b>	<b>48,00</b>	+5,2%	<b>45,95</b>	+7,2%	<b>44,85</b>	+5,9%	<b>43,87</b>	+4,1%	<b>54,54</b>	-29,5%	<b>44,85</b>	+0,4%
<i>Picco</i>	55,21	+9,6%	50,92	+18,3%	47,69	+14,5%	45,37	+10,0%	54,19	-30,0%	47,69	+14,3%
<i>Fuori picco</i>	44,56	+3,2%	43,58	+1,9%	43,50	+1,9%	43,15	+1,3%	54,71	-29,2%	43,50	-5,8%
<i>Minimo orario</i>	5,00		0,00		0,00		0,00		2,01		0,00	
<i>Massimo orario</i>	92,35		119,00		119,00		119,00		104,43		119,00	
<b>CCT</b>	<b>-0,73</b>		<b>1,32</b>		<b>2,42</b>		<b>3,40</b>		<b>-7,27</b>		<b>2,42</b>	

### Prezzi zonali di vendita



### Volumi zonali

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
<b>Offerte</b>	<b>Totale</b>	<b>19.725.479</b>	+0,8%	<b>2.779.613</b>	-20,3%	<b>4.854.516</b>	-16,1%	<b>6.557.318</b>	+0,8%	<b>2.909.972</b>	+15,8%	<b>1.723.875</b>	+29,8%
	Media	26.513	+215	3.736	-951	6.525	-1.252	8.814	+73	3.911	+534	2.317	+533
<b>Vendite</b>	<b>Totale</b>	<b>9.461.164</b>	-3,4%	<b>1.638.111</b>	+0,4%	<b>2.192.259</b>	-2,5%	<b>4.258.456</b>	+6,6%	<b>1.245.448</b>	-4,7%	<b>944.084</b>	+16,1%
	Media	12.717	-443	2.202	+9	2.947	-75	5.724	+356	1.674	-82	1.269	+176
<b>Acquisti</b>	<b>Totale</b>	<b>12.491.760</b>	-3,8%	<b>2.142.441</b>	+3,6%	<b>3.460.012</b>	+9,3%	<b>2.387.784</b>	+15,1%	<b>1.208.824</b>	-14,9%	<b>709.052</b>	-30,7%
	Media	16.790	-662	2.880	+101	4.651	+396	3.209	+422	1.625	-284	953	-422

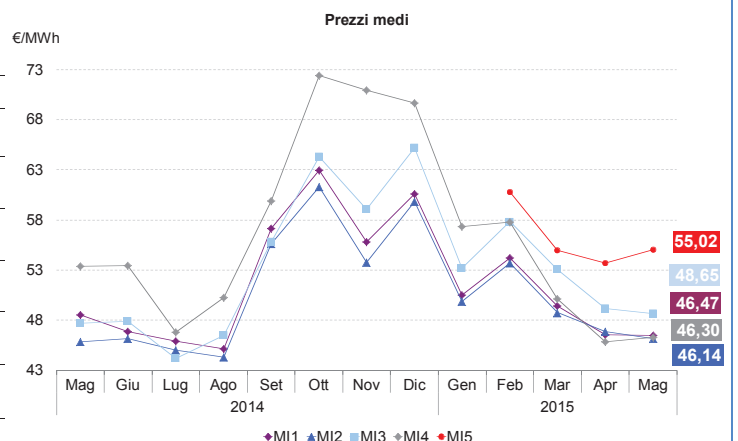
### Volumi venduti per fonte. Media oraria

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
<b>Fonti tradizionali</b>	<b>5.218</b>	+13,5%	<b>753</b>	+18,2%	<b>1.548</b>	-1,5%	<b>3.867</b>	+13,2%	<b>913</b>	-22,0%	<b>941</b>	+16,9%
Gas	3.047	+5,2%	640	+16,0%	488	+157,8%	2.022	+58,7%	851	-22,0%	569	+0,6%
Carbone	1.039	+4,7%	-	-	875	-25,0%	-	-	-	-	340	+45,6%
Altre	1.132	+59,5%	113	+32,9%	185	-14,6%	1.846	-13,9%	62	-21,7%	33	+424,0%
<b>Fonti rinnovabili</b>	<b>7.156</b>	-12,4%	<b>1.448</b>	-6,9%	<b>1.312</b>	-5,3%	<b>1.856</b>	-4,8%	<b>761</b>	+29,9%	<b>327</b>	+13,7%
Idrantica	5.211	-7,9%	350	-17,7%	530	-13,0%	376	+18,9%	167	+154,7%	50	+9,8%
Geotermica	-	-	665	+4,1%	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	13	+405,8%	12	+6,2%	315	+16,6%	797	-9,9%	387	+37,1%	151	+20,2%
Solare e altre	1.932	-23,0%	421	-12,2%	467	-7,6%	683	-8,9%	207	-13,1%	127	+8,1%
<b>Pompaggio</b>	<b>343</b>	-12,8%	<b>0</b>	-	<b>86</b>	+34,5%	<b>-</b>	-	<b>-</b>	-	<b>0</b>	+686,4%
<b>Totale</b>	<b>12.717</b>	-3,4%	<b>2.202</b>	+0,4%	<b>2.947</b>	-2,5%	<b>5.724</b>	+6,6%	<b>1.674</b>	-4,7%	<b>1.269</b>	+16,1%

## Mercato Infragiornaliero

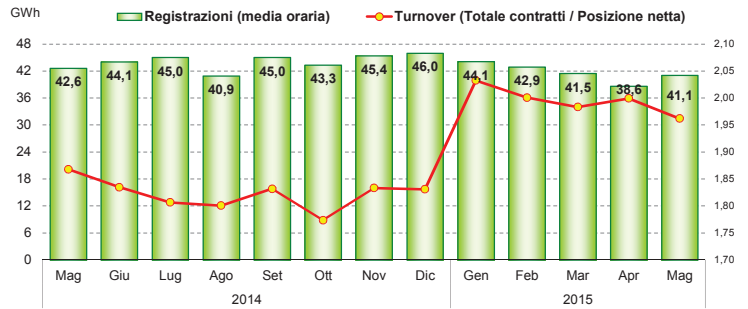
### Maggio 2015

	Prezzo medio di acquisto		Volumi		
	€/MWh	variazione	Totale	Media	variazione
<b>MGP</b> (1-24 h)	<b>47,27</b>	+1,3%	<b>22.645.444</b>	<b>30.437</b>	-0,8%
<b>MI1</b> (1-24 h)	<b>46,47</b>	-4,3%	<b>1.130.661</b>	<b>1.520</b>	+14,3%
<b>MI2</b> (1-24 h)	<b>46,14</b>	+0,7%	<b>465.317</b>	<b>625</b>	-10,4%
<b>MI3</b> (9-24 h)	<b>48,65</b>	-	<b>201.424</b>	<b>406</b>	-
<b>MI4</b> (13-24 h)	<b>46,30</b>	-	<b>83.815</b>	<b>225</b>	-
<b>MI5</b> (17-24 h)	<b>55,02</b>	-	<b>214.010</b>	<b>863</b>	-

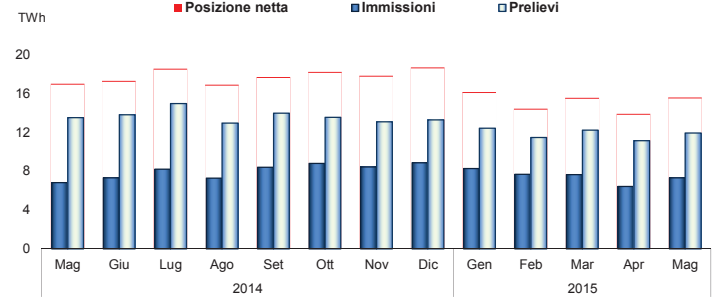


Tra parentesi lo scarto con i prezzi su MGP negli stessi periodi rilevanti (ore).

MWh	Transazioni registrate			
	Totale	Media	Variazione	Struttura
Baseload	8.434.837	11.337	+5,6%	27,6%
Off Peak	568.428	764	-27,8%	1,9%
Peak	659.003	886	-29,3%	2,2%
Week-end	-	-	-	-
Totale Standard	9.662.268	12.987	-0,4%	31,6%
Totale Non standard	18.374.474	24.697	-1,3%	60,1%
<b>PCE bilaterali</b>	<b>28.036.742</b>	<b>37.684</b>	<b>-1,0%</b>	<b>91,8%</b>
<b>MTE</b>	<b>2.519.244</b>	<b>3.386</b>	<b>-25,9%</b>	<b>8,2%</b>
<b>Totale PCE</b>	<b>30.555.986</b>	<b>41.070</b>	<b>-3,7%</b>	<b>100,0%</b>
<b>Posizione netta</b>	<b>15.574.498</b>	<b>20.933</b>	<b>-8,3%</b>	



MWh	Programmi			
	Immissione		Prelievo	
	Totale	Variazione	Totale	Variazione
Richiesti	8.366.548	-11,8%	11.942.173	-11,8%
di cui con indicazione di prezzo	2.401.172	-43,5%	-	-
Rifiutati	1.041.230	-60,8%	-	-100,0%
di cui con indicazione di prezzo	1.038.732	-60,8%	-	-
<b>Registrati</b>	<b>7.325.318</b>	<b>+7,3%</b>	<b>11.942.173</b>	<b>-11,8%</b>
di cui con indicazione di prezzo	1.362.440	+14,9%	-	-
Sbilanciamento a programma	8.249.179	-18,7%	3.632.325	5,4%
<b>Saldo programmi</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.616.854</b>	<b>-31,1%</b>

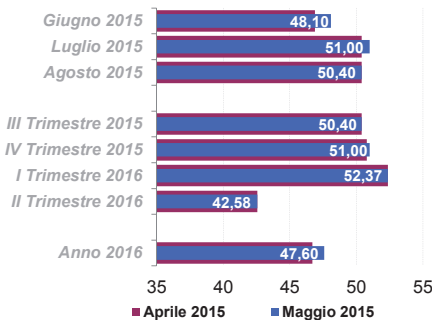


## Mercato a Termine dell'Energia

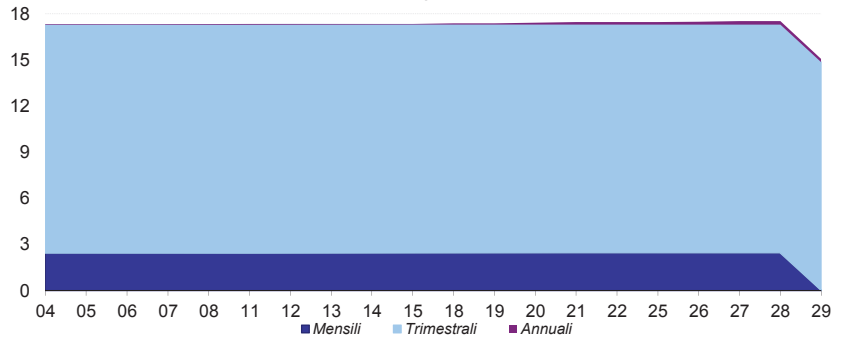
Maggio 2015

Prodotti	Mercato				OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*		Negoziations	Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi		MW	MWh
	€/MWh	variazioni %	N.	MW	N.	MW	MW	variazioni %		
<b>Baseload</b>										
Giugno 2015	48,10	+2,6%	6	30	-	-	30	+500,0%	3.386	2.437.920
Luglio 2015	51,00	+1,2%	1	5	-	-	5	-	5	3.720
Agosto 2015	50,40	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Settembre 2015	49,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2015	50,40	+0,0%	-	-	-	-	-	-	3.361	7.421.088
IV Trimestre 2015	51,00	+0,4%	-	-	-	-	-	-	3.361	7.424.449
I Trimestre 2016	52,37	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2016	42,58	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2016	47,60	+1,9%	4	20	-	-	20	-	25	219.600
<b>Totale</b>			<b>11</b>	<b>55</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>55</b>			<b>15.068.857</b>
<b>Peakload</b>										
Giugno 2015	50,60	-5,1%	1	5	-	-	5	+0,0%	15	3.960
Luglio 2015	55,33	+0,9%	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2015	50,34	-2,5%	-	-	-	-	-	-	-	-
Settembre 2015	54,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2015	53,58	-2,2%	1	5	-	-	5	-	10	7.920
IV Trimestre 2015	60,43	-2,1%	-	-	-	-	-	-	5	3.960
I Trimestre 2016	59,68	-2,5%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2016	45,29	-0,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2016	53,17	+2,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>			<b>2</b>	<b>10</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10</b>			<b>11.880</b>
<b>Totale</b>			<b>13</b>	<b>65</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>65</b>			<b>15.080.737</b>

Prezzi di controllo\*, €/MWh  
Prodotti Baseload



Posizioni aperte. TWh



\*Riferito all'ultima sessione di contrattazione del mese

\*\* In corsivo la posizione aperta alla chiusura dell'ultimo giorno di trading