

**Tabella 2**

**Riconoscimento oneri per l'anno 2012, ai sensi della deliberazione ARG/elt 77/08, nel caso di impianti Cip 6 misti per i quali l'assegnazione delle quote di emissione è stata effettuata distinguendo tra l'energia elettrica ritirata dal GSE ai sensi del provvedimento Cip n. 6/92 e la rimanente quantità di energia elettrica**

Produttore	Impianto	En. elettrica netta totale (*)	En. elettrica Cip 6 (*)	n° quote rese totali	n° quote rese relative alla parte Cip 6	n° quote assegnate relative alla parte Cip 6	n° quote ammesse	n° quote a P FLEX	n° quote a P EUA	Totale	
		[GWh]	[GWh]	[t]	[t]	[t]	[t]	[t]	[t]		[€]
		a	b	c	d=c*b/a	e	f=d-e	g=0,193*e	h=f-g	i = g*P FLEX + h*P EUA	
BG Italia Power Spa	Melfi	360	360	155.782	155.782	33.880	121.902	6.539	115.363	877.903,89	
	<i>Per Melfi, P FLEX = 3,88 €/t e P EUA = 7,39 €/t (convenzione scaduta in data 11 luglio 2012).</i>										
	Cassino	603	603	259.777	259.777	55.134	204.643	10.641	194.002	1.490.686,99	
	<i>Per Cassino, P FLEX = 3,17 €/t e P EUA = 7,51 €/t (convenzione scaduta in data 16 novembre 2012).</i>										
	Rivalta	280	280	126.750	126.750	26.475	100.275	5.110	95.165	729.240,05	
	<i>Per Rivalta, P FLEX = 3,22 €/t e P EUA = 7,49 €/t (convenzione scaduta in data 9 novembre 2012).</i>										
	Termoli	418	418	191.192	191.192	37.860	153.332	7.307	146.025	1.099.370,89	
<i>Per Termoli, P FLEX = 3,77 €/t e P EUA = 7,34 €/t (convenzione scaduta in data 8 agosto 2012).</i>											
Sulmona	230	230	98.366	98.366	21.101	77.265	4.072	73.193	555.718,35		
<i>Per Sulmona, P FLEX = 3,64 €/t e P EUA = 7,39 €/t (convenzione scaduta in data 10 settembre 2012).</i>											
<b>Totale</b>										<b>4.752.920,17</b>	
Elettra Produzione Srl	Servola	868	867	825.759	824.808	51.748	773.060	9.987	763.073	5.653.309,66	
<i>Per Servola, P FLEX = 2,95 €/t e P EUA = 7,37 €/t.</i>											
<b>Totale</b>										<b>10.406.229,83</b>	

(\*) I dati utilizzati per il calcolo sono arrotondati ai GWh con criterio commerciale.

Il calcolo è stato effettuato applicando l'articolo 3, comma 3.2, della deliberazione ARG/elt 77/08. In particolare, il numero di quote assegnate relative alla sola parte Cip 6 è definito dal Comitato nazionale di gestione della direttiva 2003/87/CE.

Ai sensi dell'articolo 5, comma 5.2, della deliberazione ARG/elt 77/08, nell'anno solare in cui termina il diritto al riconoscimento degli oneri, ai fini del calcolo dei termini P FLEX e P EUA, si considerano solo i prezzi di chiusura giornalieri registrati nei mercati regolamentati e per i prodotti di riferimento nel periodo compreso tra l'1 gennaio e il giorno in cui termina il diritto al riconoscimento degli oneri. Tale calcolo è pertanto stato effettuato per gli impianti di BG Italia Power Spa. L'impianto di Elettra Produzione Srl è invece un impianto Cip 6 misto, non in scadenza nell'anno 2012, per il quale l'assegnazione delle quote di emissione è stata effettuata distinguendo tra l'energia elettrica ritirata dal GSE ai sensi del provvedimento Cip n. 6/92 e la rimanente quantità di energia elettrica.