

# Tabella 1

## Riconoscimento oneri per l'anno 2010 ai sensi della deliberazione ARG/elt 77/08

<b>PFLEX</b>	<b>PEUA</b>
12,30 €/t	14,13 €/t

Produttore	Impianto	En. elettrica netta (*)	En. elettrica Cip 6 (*)	n° quote rese	n° quote assegnate	n° quote scoperte	n° quote ammesse	n° quote a PFLEX	n° quote a PEUA	Totale [€]
		[GWh] a	[GWh] b	[t] c	[t] d	[t] e=c-d	[t] f=e*b/a	[t] g=0,193*d*b/a	[t] h=f-g	
<b>ROSEN Rosignano Energia Spa</b>	Rosignano	2.512	2.500	1.337.308	362.071	975.237	<b>970.578</b>	<b>69.546</b>	<b>901.032</b>	<b>13.586.997,96</b>
<b>ISAB Energy Srl</b>	IGCC	3.331	3.331	2.408.026	371.272	2.036.754	<b>2.036.754</b>	<b>71.655</b>	<b>1.965.099</b>	<b>28.648.205,37</b>
<b>BG Italia Power Spa</b>	Melfi	651	651	284.320	64.407	219.913	<b>219.913</b>	<b>12.431</b>	<b>207.482</b>	<b>3.084.621,96</b>
	Cassino	694	694	292.788	62.888	229.900	<b>229.900</b>	<b>12.137</b>	<b>217.763</b>	<b>3.226.276,29</b>
	Rivalta	344	344	146.519	30.873	115.646	<b>115.646</b>	<b>5.958</b>	<b>109.688</b>	<b>1.623.174,84</b>
	Termoli	629	629	285.947	62.815	223.132	<b>223.132</b>	<b>12.123</b>	<b>211.009</b>	<b>3.130.670,07</b>
	Sulmona	332	332	141.059	30.441	110.618	<b>110.618</b>	<b>5.875</b>	<b>104.743</b>	<b>1.552.281,09</b>
										<b>12.617.024,25</b>
<b>Sarlux Srl</b>	IGCC	4.337	4.337	3.782.755	444.404	3.338.351	<b>3.338.351</b>	<b>85.770</b>	<b>3.252.581</b>	<b>47.013.940,53</b>
<b>Centro Energia Ferrara Spa</b>	C.E.F.	996	996	437.452	95.693	341.759	<b>341.759</b>	<b>18.469</b>	<b>323.290</b>	<b>4.795.256,40</b>
<b>Centro Energia Teverola Spa</b>	C.T.C.	933	933	402.940	95.113	307.827	<b>307.827</b>	<b>18.357</b>	<b>289.470</b>	<b>4.316.002,20</b>
<b>Edison Spa</b>	Porto Viro	983	983	434.243	90.667	343.576	<b>343.576</b>	<b>17.499</b>	<b>326.077</b>	<b>4.822.705,71</b>
	S. Quirico	940	940	442.190	88.347	353.843	<b>353.843</b>	<b>17.051</b>	<b>336.792</b>	<b>4.968.598,26</b>
	Taranto	3.917	3.891	4.801.479	376.974	4.424.505	<b>4.395.136</b>	<b>72.273</b>	<b>4.322.863</b>	<b>61.971.012,09</b>
	Porcari	686	686	353.790	82.802	270.988	<b>270.988</b>	<b>15.981</b>	<b>255.007</b>	<b>3.799.815,21</b>
	Piombino	1.347	1.347	1.371.603	119.021	1.252.582	<b>1.252.582</b>	<b>22.971</b>	<b>1.229.611</b>	<b>17.656.946,73</b>
										<b>93.219.078,00</b>
<b>Termica Cologno Srl</b>	Cologno Monzese	314	314	148.619	35.681	112.938	<b>112.938</b>	<b>6.886</b>	<b>106.052</b>	<b>1.583.212,56</b>
<b>Jesi Energia Spa</b>	Jesi	977	977	422.815	95.371	327.444	<b>327.444</b>	<b>18.407</b>	<b>309.037</b>	<b>4.593.098,91</b>
<b>API Energia Spa</b>	IGCC Falconara	2.204	2.201	1.535.595	181.847	1.353.748	<b>1.351.905</b>	<b>35.049</b>	<b>1.316.856</b>	<b>19.038.277,98</b>
<b>Irene Srl</b>	Cartiere Paolo Pigna	347	347	147.447	40.421	107.026	<b>107.026</b>	<b>7.801</b>	<b>99.225</b>	<b>1.498.001,55</b>
<b>Elettra Produzione Srl</b>	Piombino	258	258	279.765	38.664	241.101	<b>241.101</b>	<b>7.462</b>	<b>233.639</b>	<b>3.393.101,67</b>
<b>Acerra Energia Srl</b>	Acerra	619	619	268.924	64.663	204.261	<b>204.261</b>	<b>12.480</b>	<b>191.781</b>	<b>2.863.369,53</b>
<b>Boffalora Energia Srl</b>	Boffalora	580	580	291.637	67.275	224.362	<b>224.362</b>	<b>12.984</b>	<b>211.378</b>	<b>3.146.474,34</b>
<b>Termica Celano Spa</b>	Celano	1.132	943	466.431	106.004	360.427	<b>300.250</b>	<b>17.043</b>	<b>283.207</b>	<b>4.211.343,81</b>
<b>Aprica Spa</b>	Termoutilizzatore-BS	575	572	204.301	131.909	72.392	<b>72.014</b>	<b>25.326</b>	<b>46.688</b>	<b>971.211,24</b>
<b>Termica Milazzo Srl</b>	Milazzo	1.147	1.147	595.310	136.490	458.820	<b>458.820</b>	<b>26.343</b>	<b>432.477</b>	<b>6.434.918,91</b>
<b>Italiana Coke Srl</b>	Cokeria S. Giuseppe	147	144	63.219	23.333	39.886	<b>39.072</b>	<b>4.411</b>	<b>34.661</b>	<b>544.015,23</b>
<b>Totale</b>										<b>252.473.530,44</b>

L'impianto di Nera Montoro, nella titolarità di Nera Montoro Energia Srl, è transitoriamente escluso, in attesa che si concluda il contenzioso in essere in merito alla condizione tecnica di assimilabilità.

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

## Tabella 2

Riconoscimento oneri per l'anno 2010, 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 (*) [GWh]	En. elettrica Cip 6 (*) [GWh]	n° quote rese totali [t]	n° quote rese relative alla parte Cip 6 [t]	n° quote assegnate relative alla parte Cip 6 [t]	n° quote ammesse [t]	n° quote a P FLEX [t]	n° quote a PEUA [t]	Totale [€]
		<b>a</b>	<b>b</b>	<b>c</b>	<b>d=c*b/a</b>	<b>e</b>	<b>f=d-e</b>	<b>g=0,193*e</b>	<b>h=f-g</b>	<b>i = g*P FLEX + h*PEUA</b>

<b>Acea Risorse e Impianti per l'Ambiente Spa (**)</b>	Termovalorizzatore	40	36	25.753	23.178	10.578	<b>12.600</b>	<b>2.042</b>	<b>10.558</b>	<b>168.917,48</b>
--	--------------------	----	----	--------	--------	--------	---------------	--------------	---------------	-------------------

\* Per il termovalorizzatore, P FLEX = 11,68 €/t e PEUA = 13,74 €/t (convenzione scaduta in data 9 luglio 2010).

<b>Edison Spa</b>	Bussi sul Tirino *	211	206	98.817	96.475	18.080	<b>78.395</b>	<b>3.489</b>	<b>74.906</b>	<b>1.005.487,39</b>
-------------------	--------------------	-----	-----	--------	--------	--------	---------------	--------------	---------------	---------------------

\* Per Bussi sul Tirino, P FLEX = 11,45 €/t e PEUA = 12,89 €/t (convenzione scaduta in data 19 marzo 2010).

<b>Elettra Produzione Srl</b>	Servola	966	920	934.479	889.980	51.748	<b>838.232</b>	<b>9.987</b>	<b>828.245</b>	<b>11.825.941,95</b>
-------------------------------	---------	-----	-----	---------	---------	--------	----------------	--------------	----------------	----------------------

\* Per Servola, P FLEX = 12,30 €/t e PEUA = 14,13 €/t.

<b>Totale</b>										<b>13.000.346,82</b>
---------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----------------------

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

(\*\*) A decorrere dall'1 settembre 2011 la società Terni En.A. Spa si è fusa per incorporazione nella controllante Acea Risorse e Impianti per l'Ambiente Spa che ha presentato istanza per il riconoscimento degli oneri.

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 PEUA, 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 Acea Risorse e Impianti per l'Ambiente Spa e di Edison Spa. L'impianto di Elettra Produzione Srl è invece un impianto Cip 6 misto, non in scadenza nell'anno 2010, 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.