



## UNIVERSITÀ DEGLI STUDI

MESSINA



Relazione sul confronto costi per consumi energetici tra tariffe di salvaguardia e tariffe Consip

La società Enel Energia S.p.A, che opera nel mercato libero dell'energia, in esito alla procedura concorsuale prevista dalla legge 125/07, è stata individuata come esercente la salvaguardia per i punti di prelievo di energia elettrica, ubicati nelle aree territoriali comprendenti anche la Regione Sicilia. Pertanto tale società, in atto, è il fornitore di energia per il nostro Ateneo.

I prezzi applicati all'energia **in regime di salvaguardia** sono stabiliti sulla base di modalità di calcolo statuite per decreto del Ministro dello Sviluppo Economico e coprono i costi di approvvigionamento, i servizi di dispacciamento e i costi di commercializzazione.

Le condizioni economiche per la fornitura, stabilite per il regime di salvaguardia, sono basate sul prezzo dell'energia elettrica di borsa (PUN), del quale si allega l'andamento per sintesi annuale, mensile e giornaliera.(All. A)

### **Corrispettivi dovuti**

Con riferimento a ciascun punto di prelievo servito nel regime di salvaguardia, all'energia fornita ed alle perdite di energia sulle reti di distribuzione sono applicati i seguenti corrispettivi unitari espressi in €/kWh pari alla somma tra:

- il **prezzo energia** distinto per ciascuna delle fasce orarie F1, F2, F3 (Fasce AEEG) calcolato mensilmente come somma della Componente di approvvigionamento dell'energia elettrica all'ingrosso, pari al valore assunto dalla media aritmetica mensile dei prezzi di acquisto sul sistema delle offerte di cui al decreto del MAP 19/12/03, e del parametro "**Q**" offerto da Enel Energia nelle procedure concorsuali, differenziato per aree territoriali, pari a 83.30 €/MWh, per punti di prelievo ubicati in Sicilia.(All.B)
- il corrispettivo a copertura dei costi dei servizi di **dispacciamento**, pari alla somma dei corrispettivi a copertura dei costi sostenuti da Enel Energia relativi al servizio di dispacciamento, fatta eccezione per quelli relativi allo sbilanciamento effettivo e al corrispettivo di non arbitraggio

di cui agli artt. 40 e 41 della deliberazione n. 111/2006 della AEEG. (Vedasi all.C inerente le condizioni contrattuali).

Inoltre le aziende esercenti il servizio di salvaguardia applicano i seguenti corrispettivi comuni a tutti i clienti sul territorio nazionale:

- corrispettivi copertura dei **costi di trasporto** riportati nel Testo Integrato TIT delibera AEEG n°348/07 Tabella 3.
- corrispettivi a copertura degli **oneri di sistema**, aventi periodicità di aggiornamento trimestrale, e desumibili dalle delibere di volta in volta emesse dall'Autorità per l'Energia Elettrica e il gas.

Tutti i clienti di Enel Energia forniti in regime di salvaguardia hanno la possibilità di scegliere un'offerta di energia elettrica nel libero mercato.

Si riportano i corrispettivi previsti per il mese di Luglio per la Regione Sicilia

<b>Fasce Aeeg Lug 2012 in Euro /MWh</b>	
<b>F1</b>	<b>171,126</b>
<b>F2</b>	<b>172,1577</b>
<b>F3</b>	<b>157,8239</b>

### **CONVENZIONE CONSIP**

In atto risulta attiva la convenzione Energia Elettrica 9 lotto 3 per la Sicilia – Fornitore Gala S.p.A.

### **CORRISPETTIVI E TARIFFE DELLA CONVENZIONE CONSIP**

I corrispettivi dovuti al Fornitore dalle singole Amministrazioni Contraenti per le forniture di energia elettrica sono calcolati applicando i prezzi, espressi in €/MWh, offerti in sede di gara differenziati per misuratore (monorario, multiorario), tipologia di contratto (es. utenze in bassa tensione di illuminazione pubb.) e fasce orarie (F0, F1, F2, F3).

Il costo totale è formato dalle seguenti componenti:

#### **Corrispettivo “Energia”**

È composto dal prezzo offerto in sede di gara maggiorato delle perdite di energia elettrica sulle reti di Trasmissione nazionale e sulle reti di distribuzione, così come definite e quantificate tramite fattore percentuale nell’Allegato A, tabella 4, Colonna A della deliberazione AEEG n. 107/09 e s.m.i., In particolare i prezzi saranno maggiorati

come segue:

<b>TENSIONE FATTORE</b>	<b>% DI PERDITA</b>
380 kV	0,9
Alta Tensione e 220 kV	2,9
Media Tensione	5,1
Bassa Tensione	10,8

Prezzi Lotto 3 base d'asta (al netto delle perdite di rete)	(Euro/MWh)			
	Mono		Multi	
	F0	F1	F2	F3
Tipologie di contratto di cui al comma 2.2 del Testo Integrato				
Lettera b) UtENZE in bassa tensione di illuminazione pubblica	61,91	97,69	86,13	58,42
Lettera c) Altre utENZE in bassa tensione	80,39	91,43	80,60	54,68
Lettera d) UtENZE in media tensione di illuminazione pubblica	61,95	97,77	86,19	58,47
Lettera e) Altre utENZE in media tensione		91,11	80,32	54,49
Lettera f) UtENZE in alta e altissima tensione		90,16	79,48	53,92

Oltre al corrispettivo "Energia", sono totalmente a carico dell'Amministrazione Contraente, secondo quanto stabilito dalle competenti Autorità il:

- Corrispettivo per il servizio di dispacciamento;
- Corrispettivo per il servizio di trasporto (Corrispettivo TRAS);
- Corrispettivo per il servizio di distribuzione;
- Corrispettivo per il servizio di misura (Corrispettivo MIS);
- Gli oneri di sistema relativi al mercato libero (Componenti A, UC, MCT);
- Le imposte e le addizionali previste dalla normativa vigente.

I corrispettivi contrattuali, su indicati, si intendono comprensivi di ogni altro onere o spesa non espressamente indicati.

Di seguito sono riportati i prezzi comprensivi dei corrispettivi di cui al co. 1, art. 8, Allegato A alla Convenzione - base d'asta - di Dicembre 2011, data di pubblicazione della Gara.

Prezzi Lotto 3 aggiudicazione (comprensivi delle perdite di rete)	(Euro/MWh)			
	Mono F0	Multi F1	F2	F3
Tipologie di contratto di cui al comma 2.2 del Testo Integrato				
Lettera b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	68,60	108,24	95,43	64,73
Lettera c) Altre utenze in bassa tensione	89,07	101,30	89,30	60,59
Lettera d) Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	65,11	102,76	90,59	61,45
Lettera e) Altre utenze in media tensione		95,76	84,42	57,27
Lettera f) Utenze in alta e altissima tensione		92,77	81,78	55,48

### 3.2 Revisione dei corrispettivi

Il Corrispettivo Energia sarà mensilmente aggiornato secondo la seguente formula:

$$CiM = [ Ci0 + ( IM - I0 ) ] \lambda i$$

dove:

**CiM** è il corrispettivo contrattuale, espresso in Euro/MWh, differenziato per misuratore, tipologia di contratto e fascia oraria, relativo al mese di prelievo M;

**Ci0** è il corrispettivo contrattuale offerto al netto delle Perdite Rete, espresso in Euro/MWh e differenziato per misuratore, tipologia di contratto e fascia oraria;

**$\lambda i$**  sono le Perdite di Rete relative alla tensione di allaccio;

**I0** è pari a 49,58 Euro/MWh;

**IM** è il valore del **Consip Power Index<sup>TM</sup>** relativo al mese di prelievo M, espresso in Euro/MWh ed arrotondato alla seconda cifra decimale, così calcolato:

$$0,423 * BrentM + 0,051 * BTZM$$

**BrentM** è la media aritmetica dei nove mesi precedenti il mese di prelievo M delle quotazioni Mean del Brent (Dated) International Spot Crude price assessments pubblicate mensilmente sul Platt's Oilgram Price Report - Price Average Supplement, espresse in \$/bbl e trasformate in €/bbl applicando, a ciascuna delle predette quotazioni, la corrispondente media mensile del cambio €/€/\$ pubblicata dall'Ufficio Italiano Cambi;

**BTZM** è la media aritmetica dei nove mesi precedenti il mese di prelievo M delle quotazioni Mean del 1 pct (Fuel oil 1.0%) Cargoes CIF NWE/Basis ARA, pubblicate sul Platt's Oilgram Price Report - Price Average Supplement, espresse in \$/mt e trasformate in €/mt applicando, a ciascuna delle predette quotazioni, la corrispondente media mensile del cambio €/€/\$ pubblicata dall'Ufficio Italiano Cambi.

Gli altri corrispettivi verranno aggiornati sulla base di quanto stabilito dalle Autorità competenti pro tempore.

Si riportano i corrispettivi per il mese di LUGLIO 2012

$$(I_M - I_0) = (62,75 - 49,58) =$$

13,17

Prezzi Lotto 3 (comprendenti delle perdite di rete)	(Euro/MWh)			
	Mono F0	Multi F1	F2	F3
Tipologie di contratto di cui al comma 2.2 del Testo Integrato				
Lettera b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	82,89	122,39	109,63	79,04
Lettera c) Utenze in BT ricarica veicoli elettrici pubblici	103,29	115,48	103,52	74,91
Lettera d) Altre utenze in bassa tensione	103,29	115,48	103,52	74,91
Lettera e) Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	78,65	116,15	104,03	75,01
Lettera f) Utenze in MT ricarica veicoli elettrici pubblici		109,18	97,88	70,84
Lettera g) Altre utenze in media tensione		109,18	97,88	70,84
Lettera h) Utenze in alta tensione > 35 kV ≤ 150 kV		105,19	94,32	68,30
Lettera i) Utenze in alta tensione > 150 kV < 220 kV		104,47	93,67	67,83
Lettera j) Utenze in altissima tensione ≥ 220 kV		104,05	93,30	67,56

Si precisa che sono da considerarsi **inclusi nel Corrispettivo "Energia"**;

- le perdite di energia elettrica sulle reti di Trasmissione nazionale e sulle reti di distribuzione, così come definite e quantificate tramite fattore percentuale nell'Allegato A, tabella 8, Colonna A della deliberazione AEEG 111/06 e s.m.i.;
- oneri derivanti dall'applicazione della normativa in materia di emissioni di anidride carbonica - CO2 (Direttiva 2003/87/CE);
- corrispettivi derivanti dall'eventuale costo imputato al fornitore derivante da "sbilanciamento".

Sono, inoltre, totalmente a carico dell'Amministrazione le imposte e le addizionali previste dalla normativa vigente.

Sono totalmente a carico dell'Amministrazione, alle condizioni stabilite dall'AEEG, - il Servizio di Dispacciamento- il Servizio di Trasporto (trasmissione e distribuzione) - il Servizio di Misura- le Imposte e le Addizionali- gli Oneri di Sistema (a titolo es. le componenti tariffarie A, UC, MCT) relativi al solo mercato libero come stabiliti, tempo per tempo, dall'AEEG.

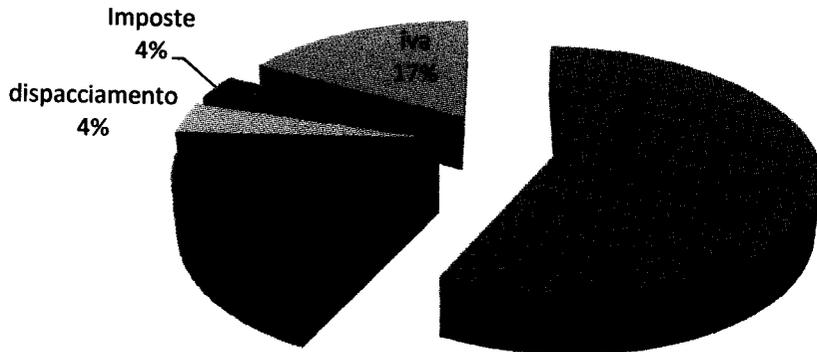
Si riporta in allegato (All.D) una simulazione di calcolo ai fini di una comparazione tra l'offerta Consip e quella del regime di salvaguardia per utenze in media tensione, da cui si può evincere la convenienza al ricorso della convenzione Consip.

Dott. Ing. Carmelinda Marino

FACOLTA' DI MEDICINA VETERINARIA

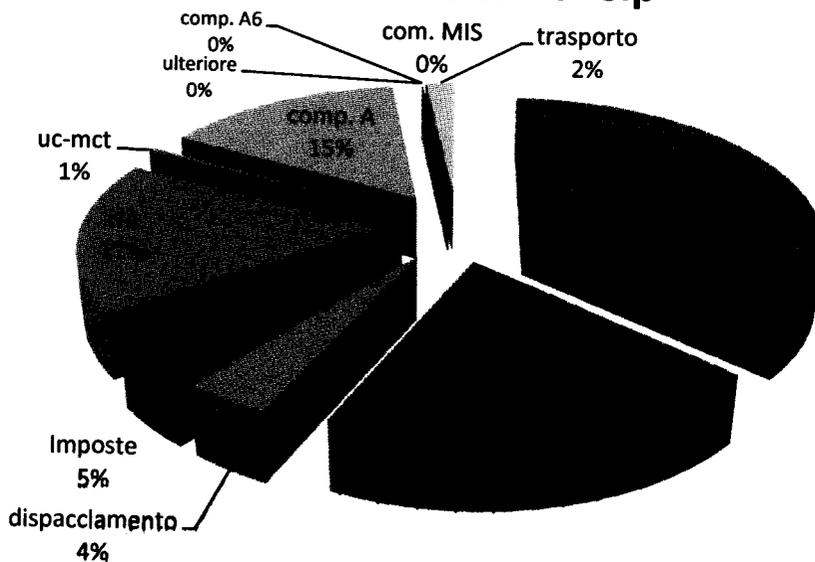
FAC.VETERINARIA	889289236	Enel Energia	Consip
Periodo		Luglio	Luglio
Consumo [MWh]		689,024	689,024
Potenza MAX [KW]		1563	1563
Pot impegnata [kW]		1264	1264
%perdite		0,047	0,047
F1 quant	[MWh]	347,371	347,371
F2 quant	[MWh]	152,324	152,324
F3 quant	[MWh]	189,329	189,329
F1p.u	[Euro/MWh]	171,126000	109,180000
F2p.u	[Euro/MWh]	172,157700	97,880000
F3p.u	[Euro/MWh]	157,823900	70,840000
F1 costo	[Euro]	€ 59.444,21	€ 37.925,97
F2 costo	[Euro]	€ 26.223,75	€ 14.909,47
F3 costo	[Euro]	€ 29.880,64	€ 13.412,07
F1 quant	[MWh] PERD	€ 16,326437	€ 16,326437
F2 quant	[MWh]PERD	€ 7,159228	€ 7,159228
F3 quant	[MWh]PERD	€ 8,898463	€ 8,898463
F1 costo	[Euro] PERD	€ 2.793,88	€ 1.782,52
F2 costo	[Euro] PERD	€ 1.232,52	€ 700,75
F3 costo	[Euro] PERD	€ 1.404,39	€ 630,37
Corr. Tariff. Specifico		€ 141,88	
Quota fissa		€ 72,73	€ 36,05
quota potenza		€ 3.651,89	€ 2.953,28
Quota Energia		€ 3.920,55	€ 330,73
Quota Energia Reattiva		€ 690,12	€ 5.943,90
Componenti A-UC fino a 4 GB/mese	USO DELLE RETI	€ 30.148,25	€ 29.453,59
Reatt. F1	Rep. Consumi	210,78	210,78
Reatt. F2		84,771	84,771
Reatt. F3		98,085	98,085
[MVArh]		393,636	393,636
			1,51
kwh		689024	689024
€cent/kwh			1,10809
	Dispacciamento [€]	€ 8.874,92	€ 7.635,01
	Uso reti [€]	€ 38.625,42	€ 38.717,55
	Imposte [€]	€ 7.167,68	€ 8.337,19
		€ 36.885,95	€ 33.146,54
	Importo e percent. IVA [€]	€ 21,00	€ 21,00
	Ulteriori [€]		€ 15,07
	UC-MCT	€ 0,00	€ 975,03
	COMP. A		€ 29.188,28
	COMP A6		€ 0,00
	COMP. MIS		€ 21,61
	TRAS		€ 3.589,82
IMPORTO TOTALE [€]		0 € 212.533,36	€ 190.987,23

### composizione % prezzo energia in regime di salvaguardia



totale € 212.533,36

### composizione % prezzo energia in convenzione Consip



totale € 190.987,23

risparmio € 21.546,13

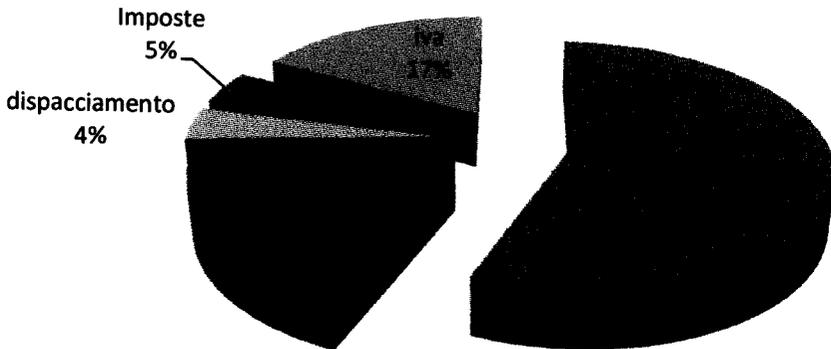
pari al 10,14%

*CS*

FACOLTA' DI INGEGNERIA

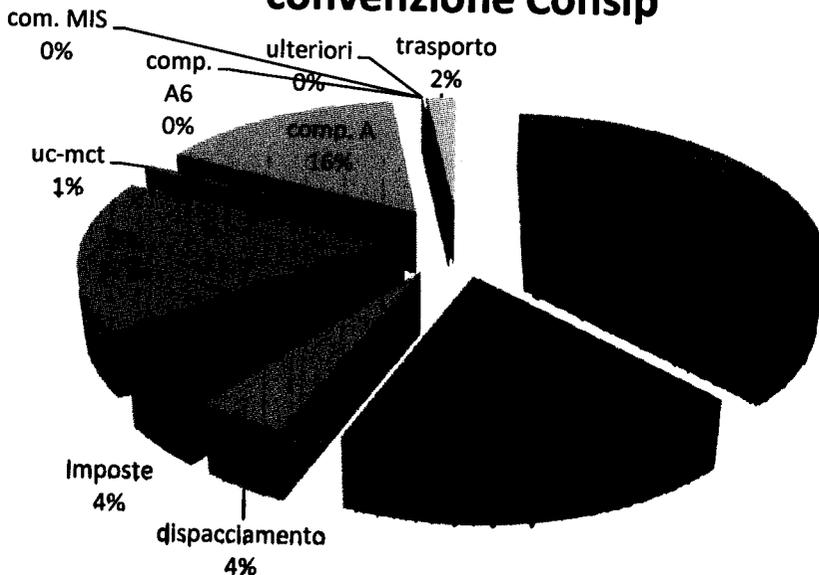
FAC.INGEGNERIA	889289236	Enel Energia	Consip
Periodo		Luglio	Luglio
Consumo [MWh]		319,139	319,139
Potenza MAX [KW]		861	861
Pot impegnata [kW]		1500	1500
%perdite		0,0470	0,047
F1 quant	[MWh]	171,866	171,866
F2 quant	[MWh]	62,105	62,105
F3 quant	[MWh]	85,168	85,168
F1p.u	[Euro/MWh]	171,126000	109,180000
F2p.u	[Euro/MWh]	172,157700	97,880000
F3p.u	[Euro/MWh]	157,823900	70,840000
F1 costo	[Euro]	€ 29.410,74	€ 18.764,33
F2 costo	[Euro]	€ 10.691,85	€ 6.078,84
F3 costo	[Euro]	€ 13.441,55	€ 6.033,30
F1 quant	[MWh] PERD	8,0780	8,078
F2 quant	[MWh]PERD	2,9190	2,919
F3 quant	[MWh]PERD	4,0030	4,003
F1 costo	[Euro] PERD	€ 1.382,36	€ 881,92
F2 costo	[Euro] PERD	€ 502,53	€ 285,71
F3 costo	[Euro] PERD	€ 631,77	€ 283,57
Corr. Tariff. Specifico		160,70	
Quota fissa		€ 72,73	€ 36,05
quota potenza		€ 2.011,69	€ 2.011,69
Quota Energia		€ 1.815,90	€ 153,19
Quota Energia Reattiva		€ 0,00	€ 0,00
Componenti A-UC fino a 4 GB/mese	USO DELLE RETI	€ 13.963,93	€ 13.641,60
Reatt. F1	Rep. Consumi	0	0
Reatt. F2		0	0
Reatt. F3		0	0
[MVArh]		0	0
			1,51
kwh		319139	319139
€cent/kwh			1,08109
	Dispacciamento [€]	€ 4.346,39	€ 3.536,35
	Uso reti [€]	€ 18.024,95	€ 15.842,53
	Imposte [€]	€ 4.393,54	€ 3.861,58
		€ 17.393,39	€ 14.957,14
	Importo e percent. IVA [	€ 21,00	€ 21,00
	Ulteriori [€]		€ 8,11
	UC-MCT	€ 0,00	€ 448,39
	COMP. A		€ 13.515,54
	COMP A6		€ 0,00
	COMP. MIS		€ 21,61
	TRAS		€ 1.662,71
IMPORTO TOTALE [€]	0	€ 100.219,07	€ 86.181,63

### composizione % prezzo energia in regime di salvaguardia



totale € 100.219,07

### composizione % prezzo energia in convenzione Consip



totale € 86.181,63

risparmio € 14.037,44

pari al 14,01%