

# GdL Energia Elettrica

*Proposta all'Osservatorio  
Permanente della regolazione  
energetica, idrica e del  
teleriscaldamento*

**14-15 settembre 2016**

## Osservazioni

Con riferimento al tema degli oneri di sistema il Gruppo di Lavoro Elettricità ha manifestato, con documento di lavoro presentato il 18 Aprile 2016 e successivamente integrato , l'esigenza di richiedere i seguenti approfondimenti:

1. Aggiornamento dei gettiti inerenti le singole componenti al 2015/2016;
2. Verifica dell'attuale contribuzione per singola categoria di utenti (BT domestiche ed altri usi, MT, A e AAT);
3. Analisi e quantificazione dei gettiti provenienti dai SEU e dalle RIU;
4. Considerazioni sui potenziali cambiamenti derivanti dall'attuazione dell'art. 3 comma 2 lettera b) del "Milleproroghe" (D.L. 210/2015 convertito con la legge 21/2016).

L'Autorità per l'Energia Elettrica il Gas ed il Servizio Idrico , con la pubblicazione del DCO 255/2016/R/EE del 24 maggio2016 ha :

1. Aggiornato i gettiti inerenti le singole componenti per l'anno 2015 e pubblicato una previsione di gettito per l'anno 2016;
2. Aggiornato lo stato dell'attuale contribuzione per singola categoria di utenti non domestici (clienti per illuminazione pubblica, BT altri usi, MT, A e AAT);
3. Non quantificato il gettito effettivo proveniente da RIU e SEU stimato dalla Delibera 674/2014;
4. Effettuato una valutazione di impatto sulle singole categorie di utenti delle ipotesi poste in consultazione.

IL DCO 255/2016 del 24 maggio 2016, ha pertanto soddisfatto le richieste di approfondimento avanzate nel documento di lavoro sopra menzionato, per finalità di rendicontazione e trasparenza, relativamente al punto 1 e 4 ; in maniera parziale relativamente al punto 2 (mancanza dei clienti domestici perché esclusi dalla consultazione).

Il DCO 255 non ha effettuato invece un'analisi e quantificazione dei gettiti provenienti dai SEU e dalle RIU. IL DL 91/2014, a cui è stata data attuazione con la delibera 609/2014/R/eel (Sistemi Efficienti di Utenza- SEU, e sistemi equivalenti ai sistemi efficienti di utenza SESEU) ha stabilito a decorrere dal 1 gennaio 2015 l'applicazione del 5% delle componenti variabili degli oneri generali di sistema sull'energia elettrica auto-consumata. Al momento non vi sono dati sul gettito effettivo prodotto dalla contribuzione di SEU e RIU al pagamento degli oneri, stimato nella delibera 674/2014 in 70 milioni di euro.

Il Gruppo di Lavoro Elettricità propone di richiedere al Forum, nell'ambito della sua funzione di rendicontazione dell'operato dell'Autorità a garanzia della trasparenza, l'aggiornamento periodico dei dati, semestrale o annuale, eventualmente anche attraverso l'inserimento nella relazione annuale dell'Autorità, relativi a :

- 1) Gettito complessivo degli oneri per le diverse componenti per l'anno precedente e previsionale per l'anno in corso;
- 2) Allocazione degli oneri generali a livello aggregato, per le tipologie di clienti : BT domestico ( clienti residenziali e clienti non residenziali); BT non domestico, Media Tensione, Alta ed Altissima Tensione. In riferimento ai clienti domestici si chiede di indicare l'allocazione del gettito in relazione ai consumi.
- 3) Gettito derivante da SEU e RIU per l'anno precedente e previsionale per l'anno in corso.

## APPROFONDIMENTI

In merito al punto 1: si riporta ultimo aggiornamento fonte AEEGSI

### A1. Quadro complessivo degli oneri generali di sistema

Tabella A1.1. Andamento degli oneri per le diverse componenti (Milioni di euro)

Anno	A2	A3	A4	A5	As	AE (*)	MCT	UC4	UC7 (**)	TOT
2011	255	6.542	345	61	54	-	35	70	110	7.472
2012	151	10.281	295	41	18	-	33	69	236	11.124
2013	167	12.643	448	43	17	-	62	66	191	13.638
2014	323	12.903	435	51	17	799	47	64	114	14.754
2015 (***)	622	13.804	248	52	17	689	48	66	250	15.795
2016 (1)	587	14.446	247	52	17	-	48	66	600	16.063

(\*) componente introdotta dal 1 gennaio 2014, a copertura delle agevolazioni per gli energivori

(\*\*) dal IV trimestre 2011 la componente UC7 ingloba i corrispettivi di cui all'articolo 32, comma 2, del dlgs n. 28/11 "per il finanziamento di interventi a favore dello sviluppo tecnologico e industriale per l'efficienza energetica"

(\*\*\*) il gettito tiene conto degli sconti previsti per per alcune categorie di utenti dal dl 91/14

(1) ipotizzando che fino alla fine dell'anno si mantengano invariate le aliquote del II trim 2016

### In merito al punto 2: ultimo aggiornamento fonte AEEGSI

IL DCO 255/2016/R/EEL ha aggiornato l'allocazione degli oneri a livello aggregato per le diverse tipologie di clienti. E' corretto evidenziare che tale suddivisione non considera la componente Ae, introdotta nel 2014 a copertura delle agevolazioni per gli energivori le cui aliquote sono state poste uguale a 0 nell'anno in corso, in attesa degli esiti della procedura instauratasi con la Commissione Europea.

**Tabella 3 – Modifica dell’allocazione degli oneri generali a livello aggregato per le diverse tipologie di clienti non domestici e confronto con situazione attuale (primo trimestre 2016)**

	Ipotesi A	Ipotesi B1	Ipotesi B2	Ipotesi B3	Ipotesi C	Attuale
Clienti per illuminazione pubblica (media e bassa tensione)	3,12%	3,09%	3,05%	3,02%	3,04%	3,36%
Clienti non domestici di bassa tensione (escl. illuminazione pubblica)	55,84%	50,22%	44,59%	38,96%	42,41%	44,92%
Clienti di media tensione (escl. illuminazione pubblica)	34,84%	37,63%	40,42%	43,21%	41,50%	42,60%
Clienti di alta e altissima tensione (incluso consumi per trazione ferroviaria)	6,20%	9,07%	11,94%	14,81%	13,05%	9,12%
<b>TOTALE</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>
<i>Peso della componente con driver energia sul totale complessivo degli oneri (tutte le tipologie non domestiche)</i>	<i>34,92%</i>	<i>51,19%</i>	<i>67,46%</i>	<i>83,73%</i>	<i>73,74%</i>	<i>92,89%</i>

Prima della pubblicazione del DCO citato, i dati a disposizione erano contenuti in due memorie di AEEGSI, vale a dire : la memoria dell’Autorità del 19 aprile 2012 n.146/2012/l/eel pubblicata in occasione dell’indagine conoscitiva sulla strategia energetica nazionale e la Memoria 08 luglio 2013 298/2013/l/com, nell’ambito dell’Indagine conoscitiva sui prezzi dell’energia elettrica e del gas come fattore strategico per la crescita del sistema produttivo del Paese.

Nel primo documento l’Autorità per l’energia elettrica e il gas fa presente: “l’onere della componente A3 attualmente grava in termini di gettito (dati preconsuntivo 2011) per circa il 19% sui clienti domestici, per circa il 38% sugli altri clienti in bassa tensione, per il 36% sui clienti in media tensione e per il restante 7% sui clienti in alta e altissima tensione; nel secondo che “l’impatto degli oneri generali di sistema sui clienti finali è differenziato, con un’incidenza dei costi non allineata al peso in termini di consumo. Ad esempio, le utenze in Bassa Tensione (BT) con potenza superiore a 1,5 KW - piccoli commercianti o piccole imprese artigianali – sono gravati del 35% del gettito totale degli oneri generali, rappresentando però solo il 25% dei consumi complessivi. Appaiono invece relativamente meno gravati i clienti in Alta e Altissima tensione (AT e AAT) – ossia le imprese con elevati consumi – il cui contributo al gettito totale è invece pari a circa la metà del loro peso sui consumi totali (7,4% rispetto al 14,8%)”.



