

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%
TOTALE	100%	100%	100%	100%	100%	100%
<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%)”.

