



Consulenzaenergetica.it

Paolomassimo Orsini

Nota Informativa 3_2015
9 aprile 2015

Aggiornamento normativi del settore elettrico
per il secondo trimestre 2015

1

DELIBERA dell'AEEGSI

129/2015/R/COM del 26 marzo 2015 su "AGGIORNAMENTO DELLE COMPONENTI
TARIFFARIE DESTINATE ALLA COPERTURA DEGLI ONERI GENERALI E DI
ULTERIORI COMPONENTI DEL SETTORE ELETTRICO



Con la presente nota informativa s'intende sintetizzare quanto stabilito dall'AEEGSI con la delibera sopra citata per il secondo trimestre aprile - giugno 2015 per le utenze industriali in alta tensione, media tensione e bassa tensione con potenza superiore a 16,5 kW.

1.0 **Premessa**

Nella delibera sono aggiornati i corrispettivi relativi alle varie componenti A ed UC che come noto gravano su tutte le forniture elettriche. Così come per il primo trimestre 2015, tale aggiornamento tiene conto di quanto innovato dalle delibere 518/2014/R/EEL (aggiornata dalla delibera 674/2014/R/EEL) e 609/2014/R/EEL, vale a dire rimodulazione e/o riduzione degli oneri di sistema elettrico nel caso di clienti non domestici in media e bassa tensione con potenza superiore a 16,5 kW e degli oneri di sistema nel caso di reti interne d'utenza e sistemi efficienti di produzione e consumo.

In particolare, AEEGSI ha stabilito di:

- adeguare in aumento la componente tariffaria A2 ;
- adeguare in aumento la componente tariffaria A3;
- adeguare in diminuzione la componente tariffaria AE;
- adeguare in aumento la componente tariffaria UC7;
- adeguare in aumento la componente tariffaria UC6;

In merito all'aumento delle componenti tariffarie A2 e A3 il comunicato stampa dell'AEEGSI riporta quanto segue:

Maggiorazione A2

Per il 2015 è previsto un esborso straordinario di oltre 100 milioni di euro per l'accordo sul riprocessamento nel Regno Unito del combustibile nucleare irraggiato, come da direttiva MISE del 10 agosto 2009. Inoltre, come segnalato dall'Autorità fin dalla scorsa estate (segnalazione 416/2014/R/eel), con l'avvio delle attività propedeutiche alla realizzazione del deposito nazionale per i rifiuti radioattivi e del connesso parco tecnologico, la componente tariffaria A2, a legislazione vigente, è chiamata a sostenere, transitoriamente, tutti i costi, anche se l'infrastruttura sarà parzialmente destinata ad ospitare rifiuti non del settore



elettrico (ad esempio rifiuti medicali) e dunque che non dovrebbero gravare sulla fattura elettrica.

Maggiorazione A3

Per il 2016 si prevedono rilevanti aumenti dei costi di ritiro dei certificati verdi, con conseguente straordinario aumento degli oneri per il conto A3. Nel 2016 infatti, con il termine del sistema di incentivazione tramite certificati verdi, è previsto che emergano oneri straordinari stimati per oltre 1 miliardo di euro, su cui AEEGSI riterrebbe necessario intervenire con misure di 'spalmatura' negli anni.

2.0 Componenti "A", "UC" e "MCT".

A fronte di quanto specificato in Premessa e, in particolare, della distinzione tra clienti energivori e clienti non energivori, la delibera prevede valori delle maggiorazioni A distinte tra i due casi.

Clienti energivori

L'aggiornamento tariffario prevede, per i clienti energivori:

- Per la media tensione, rispetto al primo trimestre 2015, aumento del 2,8% circa delle varie componenti dei primi due scaglioni e del 10,5% circa nel terzo scaglione.
- Per l'alta ed altissima tensione, rispetto al primo trimestre 2015, aumento del 3% circa delle varie componenti dei primi tre scaglioni e del 16,75% nel quarto scaglione.

Non prevede come avvenuto per il primo trimestre 2015 l'applicazione della nuova componente "A_E".

Le maggiorazioni A non sono applicate per gli scaglioni di consumo mensile oltre 8 milioni di kWh (clienti in media tensione) e per lo scaglione di consumo mensile oltre 12 milioni di kWh, mentre si applicano le maggiorazioni UC ed MCT.



Clienti non energivori

Rispetto al primo trimestre 2015, per i clienti in bassa tensione (energivori e non energivori), l'aggiornamento tariffario prevede un aumento del 1,07% circa delle varie componenti.

Rispetto al primo trimestre 2015, per i clienti in media tensione non energivori, l'aggiornamento tariffario prevede un aumento medio dell'1,35% circa delle varie componenti per tutti gli scaglioni; si rammenti dal 2014 l'introduzione di un corrispettivo, per lo scaglione oltre 8 milioni di kWh, pari al 60% del valore di quelli degli scaglioni precedenti.

Rispetto al primo trimestre 2015, per i clienti in alta tensione non energivori, l'aggiornamento tariffario prevede un aumento medio dell'1,6% circa delle varie componenti per gli scaglioni fino ad 12 milioni di kWh; si rammenti dal 2014 l'introduzione di un corrispettivo, per lo scaglione oltre 12 milioni di kWh, pari al 60% del valore di quelli degli scaglioni precedenti.

Permane l'applicazione della nuova componente "A_E" per tutti gli scaglioni in media tensione ed in alta tensione e per tutte le utenze in bassa tensione, componente che è stata modificata in diminuzione (-24% circa). Ciò in quanto il valore del 2014, riconfermato per il primo trimestre 2015, risultava sovradimensionato rispetto alle esigenze economiche del 2015.

2.1 Componenti "A" parti variabili espresse in ceuro/kWh; parti fisse espresse in ceuro/punto di prelievo x anno. Tra parentesi i valori del trimestre precedente.

2.1.1 UTENZE IN ALTA ED ALTISSIMA TENSIONE ENERGIVORI

Componenti fisse "A"

- A2: parte fissa = 371,85 (valore invariato);
- A3: parte fissa = 14.646,72 (valore aumentato);
- A4: parte fissa = uguale a zero (valore invariato);
- A5: parte fissa = 366,68 (valore invariato).



Componenti variabili "A" (esprese in ceuro/kWh)

Ricordiamo che le componenti variabili "A" sono applicate in base ai seguenti scaglioni di consumo:

- fino a 4 GWh;
- oltre 4 GWh fino a 8 GWh;
- oltre 8 GWh fino a 12 GWh;
- oltre 12 GWh nulla si deve corrispondere.

Ciò premesso, si ha:

- $A2 = 0,223; 0,111; 0,111$ (valori aumentati);
- $A3 = 5,238; 2,619; 2,619$ (valori aumentati);
- $A4 = 0,167; 0,084; 0,084$ (valori diminuiti);
- $A5 = 0,009; 0,005; 0,005$ (valori invariati);
- $As = 0,008; 0,004; 0,004$ (valori invariati).

Componenti "UC" e "MCT" (esprese in ceuro/kWh)

- $UC3 = 0,082$ (valore invariato);
- $UC4 = 0,010$ (valore invariato);
- $UC6 = 0,00$ (valore invariato);
- $UC7 = 0,071$ (valore aumentato);
- $MCT = 0,0182$ (valido per il 2015; valore invariato rispetto al 2014).



Totale maggiorazioni

alta <= 4 GWh	ceuro/kWh	5,8262
alta > 4 GWh	ceuro/kWh	3,0042
alta > 8 GWh	ceuro/kWh	3,0042
alta > 12 GWh	ceuro/kWh	0,1812
altissima <= 4 GWh	ceuro/kWh	5,8262
altissima > 4 GWh	ceuro/kWh	3,0042
altissima > 8 GWh	ceuro/kWh	3,0042
altissima > 12 GWh	ceuro/kWh	0,1812

2.1.2 UTENZE IN MEDIA TENSIONE ENERGIVORI

Componenti "A" (parti variabili espresse in ceuro/kWh – parti fisse espresse in ceuro/punto di prelievo per anno)

Le parti variabili si applicano fino ad un consumo mensile massimo di 8 GWh.

6

A2 = parte fissa: 371,85 (valore invariato);

- parte variabile: 0,208 (valore aumentato);

A3 = parte fissa: 11.613,76 (valore precedente 11.408,41);

- parte variabile: 5,202 (valore aumentato);

A4 = parte variabile: 0,152 (valore invariato);

A5 = parte fissa: 366,68 (valore invariato);

- parte variabile: 0,008 (valore invariato);

As = parte variabile: 0,007 (valore invariato).



Componenti "UC" e "MCT"

- UC3 = 0,164 ceuro/kWh (valore invariato);
- UC4 = 0,020 ceuro/kWh (valore invariato);
- UC6 = 20.380,28 ceuro/punto di prelievo x anno (valore aumentato);
- UC7 = 0,071 ceuro/kWh (valore aumentato);

- MCT = 0,0182 (valido per il 2015; valore uguale a quello del 2014).

Totale maggiorazioni

media <= 4 GWh primo scaglione	ceuro/kWh	5,8502
media > 4 GWh secondo scaglione	ceuro/kWh	5,8502
media > 8 GWh terzo scaglione	ceuro/kWh	0,2732
media > 12 GWh quarto scaglione	ceuro/kWh	0,2732

2.1.3

UTENZE IN ALTA ED ALTISSIMA TENSIONE NON ENERGIVORI

Componenti fisse "A"

- A2: parte fissa = 371,85 (valore invariato);
- A3: parte fissa = 14.646,72 (valore aumentato);
- A4: parte fissa = uguale a zero (valore invariato);
- A5: parte fissa = 366,68 (valore invariato).

Componenti variabili "A" (esprese in ceuro/kWh)

Ricordiamo che le componenti variabili "A" sono applicate in base ai seguenti scaglioni di consumo:

- fino a 4 GWh;
- oltre 4 GWh fino a 8 GWh;



- oltre 8 GWh fino a 12 GWh;
- oltre 12 GWh.

Ciò premesso, si ha:

- $A_2 = 0,223; 0,110; 0,110; 0,066$ (valori aumentati);
- $A_3 = 5,238; 2,619; 2,619; 1,572$ (valori aumentati);
- $A_4 = 0,67; 0,084; 0,084; 0,050$ (valori diminuiti);
- $A_5 = 0,009; 0,005; 0,005; 0,003$ (valori invariati);
- $A_s = 0,008; 0,004; 0,004; 0,002$ (valori invariati).
- $A_E = 0,301; 0,151; 0,151; 0,09$ (valori diminuiti).

Componenti "UC" e "MCT" (esprese in ceuro/kWh)

- $UC_3 = 0,082$ (valore precedente 0,025);
- $UC_4 = 0,010$ (valore invariato);
- $UC_6 = 0,00$ (valore invariato);
- $UC_7 = 0,071$ (valore aumentato);
- $MCT = 0,0182$ (valido per il 2015; valore uguale a quello del 2014).

Totale maggiorazioni

alta <= 4 GWh primo scaglione	ceuro/kWh	6,1272
alta > 4 GWh secondo scaglione	ceuro/kWh	3,1552
alta > 8 GWh terzo scaglione	ceuro/kWh	3,1552
alta > 12 GWh quarto scaglione	ceuro/kWh	1,9642
altissima <= 4 GWh primo scaglione	ceuro/kWh	6,1272
altissima > 4 GWh secondo scaglione	ceuro/kWh	3,1552
altissima > 8 GWh terzo scaglione	ceuro/kWh	3,1552
altissima > 12 GWh quarto scaglione	ceuro/kWh	1,9642



2.1.4 UTENZE IN MEDIA TENSIONE NON ENERGIVORE

Componenti "A" (parti variabili espresse in ceuro/kWh – parti fisse espresse in ceuro/punto di prelievo per anno)

Le parti variabili si applicano secondo i seguenti scaglioni di consumo:

- fino a 4 GWh;
- oltre 4 GWh fino a 8 GWh;
- oltre 8 GWh (pari al 60% dei corrispettivi dei due scaglioni precedenti) fino ad un consumo mensile massimo di 8 GWh.

A2 = parte fissa: 371,85 (valore invariato);

- parte variabile: 0,208; 0,208; 0,125 (valori aumentati);

A3 = parte fissa: 10.664,21 (valore precedente 10.458,86);

- parte variabile: 4,777; 4,777; 2,866 (valori aumentati);

A4 = parte variabile: 0,08; 0,08; 0,048 (valori diminuiti);

A5 = parte fissa: 366,68 (valore invariato);

- parte variabile: 0,008; 0,008; 0,005 (invariati i valori);

As = parte variabile: 0,007; 0,007; 0,004 (invariati i valori);

A_E = 0,297; 0,297; 0,178 (valori diminuiti).



Componenti "UC" e "MCT"

- UC3 = 0,151 ceuro/kWh (valore invariato);
- UC4 = 0,020 ceuro/kWh (valore invariato);
- UC6 = 20.380,28 ceuro/punto di prelievo x anno (valore aumentato);
- UC7 = 0,071 ceuro/kWh (valore aumentato);

- MCT = 0,0182 ceuro/kWh (valido per il 2015; valore uguale a quello del 2014).

Totale maggiorazioni

media <= 4 GWh primo scaglione	ceuro/kWh	5,6372
media > 4 GWh secondo scaglione	ceuro/kWh	5,6372
media > 8 GWh terzo scaglione	ceuro/kWh	3,4862
media > 12 GWh quarto scaglione	ceuro/kWh	3,4862

2.1.5 UTENZE IN BASSA TENSIONE

Componenti "A" (parti variabili espresse in ceuro/kWh – parti fisse espresse in ceuro/punto di prelievo per anno)

Utenze in bassa tensione con potenze superiore a 16,5 kW.

- A2 = parte fissa: 371,85 (valore invariato);
- parte variabile: 0,208 (valore aumentato);

- A3 = parte fissa: 12.816,60 (valore precedente 12.569,80);
- parte variabile: 5,816 (valore aumentato);

- A4 = parte variabile: 0,08 (valore diminuito);

- A5 = parte fissa: 366,68 (valore invariato);
- parte variabile: 0,008 (valore invariato);



As = parte variabile: 0,007 (valore invariato).

A_E = 0,358 (valore diminuito).

Componenti "UC" e "MCT"

- UC3 = 0,37 ceuro/kWh (valore aumentato);
- UC4 = 0,030 ceuro/kWh (valore invariato);
- UC6 = parte fissa 350,69 ceuro/punto di prelievo x anno (valore aumentato);
- parte variabile 0,011 ceuro/kWh (valore aumentato);
- UC7 = 0,071 ceuro/kWh (valore aumentato);
- MCT = 0,0182 ceuro/kWh (valido per il 2015; valore uguale a quello del 2014).

Totale maggiorazioni

Bassa pot > 16,5 kW unico scaglione	ceuro/kWh	6,9772
-------------------------------------	-----------	---------------

3. Applicazione dei corrispettivi degli oneri generali di sistema alla quota di energia elettrica autoconsumata nell'ambito dei sistemi efficienti di utenza (SEU) e sistemi esistenti equivalenti ai sistemi efficienti di utenza (SESEU) connessi in bassa tensione (con potenza oltre 20 kW) ed in media tensione e non nella titolarità di azienda energivore

Si riconferma e si ricorda quanto introdotto all'articolo 4 della delibera 675/2014/R/COM e che ha introdotto per la prima volta in Italia il pagamento di oneri legati alle componenti A ed MCT (finora applicate solo ai consumi di energia elettrica provenienti dalla rete esterna) anche sull'energia elettrica autoprodotta ed autoconsumata.

Di tale aspetto avevo trattato nella mia nota informativa 1_2015 del 16 gennaio 2015.

In sintesi per i soli soggetti indicati nell'oggetto del presente punto 3:



- per i clienti autoproduttori in bassa tensione con potenza nominale oltre 20 kW, onere fisso di 36 € all'anno.
- Per i clienti autoproduttori in media tensione inclusi nei sistemi efficienti d'utenza ed equivalenti (SEU/SESEU) un onere ottenuto dalla formula **Potenza x ore x α x 2,73 €/Mwh**, che rappresenta il prodotto rispettivamente tra la potenza nominale dell'impianto, un numero di ore convenzionali (a seconda della tipologia di impianto), un coefficiente legato all'autoconsumo (provvisoriamente, almeno per il primo anno, pari a 0,5) ed un'aliquota pari al 5% del valore della componente A3 del primo trimestre 2015.

Si ribadisce che i suddetti maggiori oneri verranno applicati nella fattura del trasporto di energia elettrica, sempre con validità' 1 gennaio 2015, solo entro 60 giorni dalla qualifica dei SEU o SESEU effettuata dal GSE, che come noto dovrà avvenire attraverso un portale del GSE (Gestore dei Servizi Energetici) che è diventato operativo dall'inizio di marzo scorso con termine per la qualifica il 31 maggio 2015.