



Consulenzaenergetica.it

Paolomassimo Orsini

Nota Informativa 1_2015
16 gennaio 2015

Aggiornamento normativi del settore elettrico
per il primo trimestre 2015

DELIBERE dell'AEEG

610/2014/R/EEL dell'11 dicembre 2014 su tariffe e condizioni economiche per connessione, distribuzione e misura energia elettrica per l'anno 2015

653/2014/R/EEL del 23 dicembre 2014 su tariffe relative al servizio di trasmissione energia elettrica per l'anno 2015

675/2014/R/COM del 29 dicembre 2014 su oneri di sistema per energia elettrica del primo trimestre 2015 (quest'ultima nel rispetto di quanto alla delibera 518/2014/R/EEL del 23 ottobre 2014 - aggiornata dalla delibera 674/2014/R/EEL del 29 dicembre 2014 - sulla riduzione delle tariffe elettriche per clienti in media e bassa tensione sopra 16,5 kW e 609/2014/R/EEL dell'11 dicembre 2014 in merito all'applicazione degli oneri di sistema per Reti Interne d'Utenza e Sistemi Efficienti di Produzione e Consumo)



Con la presente nota informativa s'intende sintetizzare quanto stabilito dall'AEEG con le delibere sopra citate sia per l'intero anno 2015 sia per il primo trimestre gennaio - marzo 2015 per le utenze industriali in alta tensione, media tensione e bassa tensione con potenza superiore a 16,5 kW.

1.0 Premessa

Si premette che la delibera più importante risulta la 675/2014/R/COM nella quale sono aggiornati i corrispettivi relativi alle varie componenti A ed UC che come noto gravano su tutte le forniture elettriche. 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 merito alla delibera 610/2014/R/EEL, si registrano variazioni contenute per quanto riguarda le componenti DISTR e MIS (distribuzione e misura).

In merito invece alla delibera 653/2014/R/EEL, si rileva un aumento sensibile relativamente alla componente $TRAS_P$ per allacciamenti in alte ed altissima tensione (da 1,3702 €/kW a 1,5280 €/kW corrisposti sul valore massimo del quarto d'ora di potenza prelevata mensilmente) e alla componente $TRAS_E$ per allacciamenti in bassa e media tensione (circa +0,5 €/MWh).

Non sono state operate modifiche ai corrispettivi in essere per la regolazione economica delle penali per energia reattiva.

Ritornando invece alla delibera 675/2014/R/COM, come detto l'AEEG ha invece aggiornato il valore delle componenti tariffarie A-UC-MCT destinate alla copertura degli oneri generali del sistema elettrico.



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 quarto ed ultimo trimestre 2014, aumento del 2% circa delle varie componenti dei primi due scaglioni.
- Per l'alta ed altissima tensione, rispetto al quarto ed ultimo trimestre 2014, aumento del 2% circa delle varie componenti dei primi tre scaglioni.

Non prevede come avvenuto nell'intero anno 2014 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.

Clienti non energivori

Va subito evidenziato che con la delibera 674/2014/R/EEL, è stata disposta una prima riduzione delle tariffe elettriche a favore dei clienti forniti in media tensione non "energivori" e in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW, in attuazione dell'articolo 23 del Decreto Legge 91/14 (c.d. Decreto competitività);



Con ciò quindi, rispetto all'ultimo trimestre 2014, per i clienti in bassa tensione (energivori e non energivori), l'aggiornamento tariffario prevede una diminuzione del 5,6% circa delle varie componenti A.

Sempre per lo stesso decreto competitività, rispetto all'ultimo trimestre 2014, per i clienti in media tensione non energivori, l'aggiornamento tariffario prevede una diminuzione del 6% circa delle varie componenti A 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 all'ultimo trimestre 2014, per i clienti in alta tensione non energivori, l'aggiornamento tariffario invece prevede un aumento medio del 2% delle varie componenti A 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 non è stata modificata nei valori.

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 = 14.387,74 (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:

- $A2 = 0,178; 0,089; 0,089$ (valori aumentati);
- $A3 = 5,145; 2,573; 2573$ (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 precedente 0,025);
- $UC4 = 0,010$ (valore invariato);
- $UC6 = 0,00$ (valore invariato);
- $UC7 = 0,045$ (valore invariato);
- $MCT = 0,0182$ (valido per il 2015; valore invariato rispetto al 2014).



Totale maggiorazioni

alta <= 4 GWh primo scaglione	ceuro/kWh	5,6622
alta > 4 GWh secondo scaglione	ceuro/kWh	2,9102
alta > 8 GWh terzo scaglione	ceuro/kWh	2,9102
alta > 12 GWh quarto scaglione	ceuro/kWh	0,1552
altissima <= 4 GWh primo scaglione	ceuro/kWh	5,6622
altissima > 4 GWh secondo scaglione	ceuro/kWh	2,9102
altissima > 8 GWh terzo scaglione	ceuro/kWh	2,9102
altissima > 12 GWh quarto scaglione	ceuro/kWh	0,1552

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.

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

- parte variabile: 0,166 (valore aumentato);

A3 = parte fissa: 11.408,41 (valore precedente 10.779,77);

- parte variabile: 5,110 (valore aumentato);

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

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 aumentato);
- UC4 = 0,020 ceuro/kWh (valore precedente 0,010);
- UC6 = 11.514,28 ceuro/punto di prelievo x anno (valore invariato);
- UC7 = 0,045 ceuro/kWh (valore invariato);

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

Totale maggiorazioni

media <= 4 GWh primo scaglione	ceuro/kWh	5,6902
media > 4 GWh secondo scaglione	ceuro/kWh	5,6902
media > 8 GWh terzo scaglione	ceuro/kWh	0,2472
media > 12 GWh quarto scaglione	ceuro/kWh	0,2472

2.1.3

UTENZE IN ALTA ED ALTISSIMA TENSIONE NON ENERGIVORI

Componenti fisse "A"

- A2: parte fissa = 371,85 (valore invariato);
- A3: parte fissa = 14.387,74 (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:

- $A_2 = 0,178; 0,089; 0,089; 0,053$ (valori aumentati);
- $A_3 = 5,145; 2,573; 2,573; 1,544$ (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).
- $A_E = 0,394; 0,197; 0,197; 0,118$ (valori uguali a quelli del 2014).

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);
- $UC_7 = 0,045$ (valore invariato);
- $MCT = 0,0182$ (valido per il 2015; valore uguale a quello del 2014).

Totale maggiorazioni

alta <= 4 GWh primo scaglione	ceuro/kWh	6,0562
alta > 4 GWh secondo scaglione	ceuro/kWh	3,1072
alta > 8 GWh terzo scaglione	ceuro/kWh	3,1072
alta > 12 GWh quarto scaglione	ceuro/kWh	1,9252
altissima <= 4 GWh primo scaglione	ceuro/kWh	6,0562
altissima > 4 GWh secondo scaglione	ceuro/kWh	3,1072
altissima > 8 GWh terzo scaglione	ceuro/kWh	3,1072
altissima > 12 GWh quarto scaglione	ceuro/kWh	1,9252



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: 0,166; 0,166; 0,100 (valori aumentati);

A3 = parte fissa: 10.458,86 (valore precedente 10.779,77);

- parte variabile: 4,685; 4,685; 2,811 (valori diminuiti);

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 = 0,389; 0,389; 0,233 (valori uguali a quelli del 2014).



Componenti "UC" e "MCT"

- UC3 = 0,151 ceuro/kWh (valore aumentato);
- UC4 = 0,020 ceuro/kWh (valore precedente 0,010);
- UC6 = 11.514,28 ceuro/punto di prelievo x anno (valore invariato);
- UC7 = 0,045 ceuro/kWh (valore invariato);

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

Totale maggiorazioni

media <= 4 GWh primo scaglione	ceuro/kWh	5,5692
media > 4 GWh secondo scaglione	ceuro/kWh	5,5692
media > 8 GWh terzo scaglione	ceuro/kWh	3,4352
media > 12 GWh quarto scaglione	ceuro/kWh	3,4352

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: 0,166 (valore invariato);

- A3 = parte fissa: 12.569,80 (valore precedente 12.955,48);
- parte variabile: 5,704 (valore invariato);

- 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 = 0,469 (valore uguale a quello del 2014).

Componenti "UC" e "MCT"

- UC3 = 0,37 ceuro/kWh (valore aumentato);
- UC4 = 0,030 ceuro/kWh (valore invariato);
- UC6 = parte fissa 198,13 ceuro/punto di prelievo x anno (valore invariato);
- parte variabile 0,006 ceuro/kWh (valore invariato);
- UC7 = 0,045 ceuro/kWh (valore invariato);

- 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	6,9032
-------------------------------------	-----------	---------------

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 desidera porre l'attenzione su quanto introdotto all'articolo 4 della medesima delibera 675/2014/R/COM e che introduce 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 9_2014 del 16 dicembre 2014 indicando che AEEG nell'emettere la delibera di aggiornamento delle componenti tariffarie per il primo trimestre 2015 (appunto la 675/2014) avrebbe reso operativi detti nuovi oneri per gli autoproduttori.



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) ancora non operativo e comunque a partire dall'1 settembre 2015.