

**MODALITA' APPLICATIVE DEI MECCANISMI DI PEREQUAZIONE DI CUI ALLA SEZIONE III DEL TESTO INTEGRATO DELLE DISPOSIZIONI DELL'AUTORITA' PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS PER L'EROGAZIONE DEI SERVIZI DI VENDITA DELL'ENERGIA ELETTRICA DI MAGGIOR TUTELA E DI SALVAGUARDIA AI CLIENTI FINALI AI SENSI DEL DECRETO LEGGE 18 GIUGNO 2007 N. 73/07 – ANNI 2007-2010**

**1. RIFERIMENTI NORMATIVI**

- legge 6 dicembre 1962, n. 1643;
- legge 14 novembre 1995, n. 481;
- decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79/99;
- legge 24 agosto 2004, n. 239;
- legge 3 agosto 2007, n. 125/07;
- allegato A alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: Autorità) 27 giugno 2007, come successivamente modificato e integrato (di seguito: TIV);
- allegato A alla deliberazione dell'Autorità 29 dicembre 2007, come successivamente modificato e integrato (di seguito: TIT);
- allegato A alla deliberazione dell'Autorità 30 luglio 2009, ARG/elt 107/09 come successivamente modificato e integrato (di seguito: TIS).

**2. DEFINIZIONI**

Salvo i casi di esplicita diversa indicazione, ai fini del presente documento, si applicano le definizioni contenute nel TIV e nel TIT.

Per quanto non espressamente indicato nella presente determina si rimanda alle modalità di applicazione dei meccanismi di perequazione per la generalità degli esercenti la maggior tutela e delle imprese distributrici.

**3. CRITERI PER L'APPLICAZIONE DELLE DISPOSIZIONI IN MATERIA DI PEREQUAZIONE DI CUI ALLA SEZIONE III DEL TIV**

Le modalità applicative di seguito indicate riguardano i meccanismi di perequazione di cui alla Sezione III del TIV per gli anni di competenza dal 2007 al 2010.

**3A. Perequazione a copertura dei costi di approvvigionamento dell'energia elettrica destinata ai clienti del servizio di maggior tutela – articolo 13ter del TIV.**

*Determinazione del costo di acquisto dell'energia elettrica dall'Acquirente unico.*

Il costo di acquisto sostenuto dall'esercente la maggior tutela per l'approvvigionamento dell'energia elettrica è pari a:

$$CA = \sum_m \sum_i (pau_{i,m} * q_{i,m}^{acq} * k_{i,m}^q) + k^{cong} * cong_{AU}^+$$

Dove:

- $k^q_{i,m} = 1 - [\sum_c (\lambda^c * q^{c-S}_{m,i}) / q^{acq}_{i,m}]$

è, per ciascuna fascia oraria  $i$  e ciascun mese  $m$ , il coefficiente per l'attribuzione convenzionale agli utenti non soci della cooperativa serviti in maggior tutela della quantità di energia elettrica complessivamente acquistata da Acquirente unico;

- $k^{cong} = 1 - [\sum_m \sum_i \sum_c ((\lambda^c * q^{c-S}_{m,i}) / q^{acq}_{i,m})]$

è il coefficiente per l'attribuzione convenzionale agli utenti non soci della cooperativa serviti in maggior tutela dell'ammontare  $cong^+_{AU}$  versato dall' esercente la maggior tutela ad Acquirente unico;

- $q^{c-S}_{m,i}$  indica l'energia elettrica fornita ai clienti serviti in maggior tutela soci della cooperativa appartenenti a ciascuna tipologia contrattuale  $c$  in ciascuna fascia oraria  $i$  e in ciascun mese  $m$ .

#### Determinazione del ricavo ottenuto dalla vendita di energia elettrica ai clienti finali.

Il ricavo ottenibile dall' esercente la maggior tutela dalla vendita dell'energia elettrica fornita ai clienti del servizio è pari a:

$$RA = RPED + \sum_D RUTD + k^{cong} * cong^-_{AU}.$$

Dove:

- ai fini del calcolo dell'importo **RPED**, si considerano i ricavi ottenibili dalla fornitura ai clienti finali serviti in maggior tutela non soci della cooperativa;
- qualora l' esercente la maggior tutela e l'impresa distributrice siano soggetti integrati e l'energia elettrica per gli usi propri di trasmissione e di distribuzione non sia approvvigionata nel mercato libero, l'importo **RUTD** per la definizione dell'ammontare **A** di perequazione da regolare con l' esercente la maggior tutela è posto pari a:

$$RUTD = \sum_m \sum_i \sum_c (pau_{i,m} * \lambda^c * q^{c-UTeD}_{i,m});$$

- $k^{cong}$ , calcolato secondo quanto sopra indicato, è il coefficiente per l'attribuzione convenzionale agli utenti non soci della cooperativa serviti in maggior tutela dell'ammontare  $cong^-_{AU}$  versato da Acquirente unico all' esercente la maggior tutela.

### **3B. Perequazione a copertura dei costi di acquisto dell'energia elettrica per gli usi propri della trasmissione e della distribuzione – articolo 13quater del TIV.**

#### Determinazione dell'ammontare di perequazione relativo all'acquisto dell'energia elettrica fornita agli usi propri della trasmissione e della distribuzione riconosciuto a ciascuna impresa distributrice

L'ammontare di perequazione riconosciuto come ricavo da usi propri per la trasmissione e la distribuzione è pari a:

$$RUTD_{\text{riconosciuto}} = \sum_c \sum_m \sum_i (\text{pau}_{i,m} * k^{\text{UTeD}}_{i,m} * \lambda^c * Q^{\text{c-UTeD}}_{i,m})$$

Dove:

- $k^{\text{UTeD}}_{i,m} = [\sum_c (\lambda^c * q^{\text{c-NS}}_{i,m}) / \sum_c (\lambda^c * q^{\text{c-NS+S}}_{i,m})]$

è, per ogni fascia oraria  $i$  e per ogni mese  $m$ , il coefficiente per l'attribuzione convenzionale agli utenti non soci della cooperativa dell'ammontare dell'energia elettrica per gli usi propri di trasmissione e di distribuzione;

- $q^{\text{c-NS}}_{i,m}$  indica, per ogni tipologia contrattuale  $c$ , l'energia elettrica fornita in ciascuna fascia  $i$  e in ciascun mese  $m$  ai clienti non soci della cooperativa serviti nel mercato libero, in maggior tutela o in salvaguardia;
- $q^{\text{c-NS+S}}_{i,m}$  indica, per ogni tipologia contrattuale  $c$ , l'energia elettrica fornita in ciascuna fascia  $i$  e in ciascun mese  $m$  ai clienti non soci e ai clienti soci della cooperativa serviti nel mercato libero, in maggior tutela o in salvaguardia.

L'ammontare così determinato è riconosciuto sia nel caso di separazione societaria, sia nel caso di integrazione delle attività di vendita di energia elettrica di maggior tutela e di distribuzione.

### **3C. Perequazione a regolazione del valore della differenza tra perdite effettive e perdite standard di rete – articolo 13quinquies del TIV.**

Secondo quanto indicato dal TIV, l'ammontare di perequazione relativo alla differenza tra perdite effettive e perdite standard di energia elettrica è calcolato in ogni mese ed in ogni fascia secondo la seguente formula:

$$\Delta L = \sum_m \sum_i (\text{pau}_{i,m} * q^{\Delta L}_{i,m})$$

dove la quantità relativa alla differenza tra perdite effettive e perdite standard di energia elettrica per ciascuna fascia oraria  $i$  del mese  $m$  è calcolata come:

$$q^{\Delta L}_{i,m} = [(\sum_m \sum_i q^{\text{dest-D}}_{i,m}) - (\sum_c \sum_m [\lambda^c * q^{\text{c-MT}}_m])] * [(q^{\text{dest-D}}_{i,m}) / (\sum_m \sum_i [q^{\text{dest-D}}_{i,m}])].$$

#### **Determinazione dell'energia elettrica destinata ai clienti serviti in maggior tutela (mercato vincolato)**

Ai fini del calcolo della quantità di energia elettrica  $q^{\text{dest-D}}_{i,m}$  destinata ai clienti del servizio di maggior tutela, i prelievi dei clienti soci della cooperativa sono assimilati ai prelievi dei clienti del mercato libero e come tali rilevati secondo quanto indicato dal TIV.

#### **Determinazione dell'energia elettrica fornita ai clienti serviti in maggior tutela/mercato vincolato**

La determinazione dell'energia elettrica fornita ai clienti finali serviti in maggior tutela/mercato vincolato avviene coerentemente con quanto sopra indicato, pertanto tale energia elettrica comprende solo quella fornita ai clienti non soci della cooperativa in maggior tutela.

**3D. Perequazione a copertura dei costi di approvvigionamento dell'energia elettrica destinata ai clienti del mercato vincolato per il I semestre dell'anno 2007– articolo 13octies del TIV.**

Determinazione del costo di acquisto dell'energia elettrica dall'Acquirente unico e determinazione del ricavo ottenuto dalla vendita di energia elettrica ai clienti finali.

La determinazione dei costi e dei ricavi relativi all'energia elettrica destinata ai clienti del mercato vincolato per il I semestre dell'anno 2007 tiene conto di quanto indicato al punto 3A relativamente alla perequazione a copertura dei costi di approvvigionamento dell'energia elettrica destinata ai clienti del servizio di maggior tutela per quanto attiene la definizione:

- della quota del costo sostenuto per l'acquisto dell'energia elettrica da Acquirente unico convenzionalmente attribuibile ai clienti non soci della cooperativa;
- del ricavo derivante dall'applicazione della componente CCA, calcolato con riferimento ai clienti serviti nel mercato vincolato non soci della cooperativa.

Ai fini dell'attribuzione convenzionale ai clienti non soci della cooperativa dell'energia elettrica destinata agli usi propri della trasmissione e della distribuzione, nel calcolo dell'ammontare  $A^D$  di perequazione di cui al comma 13octies del TIV è sottratto l'ammontare  $RUTD^D$  relativo all'energia elettrica per usi propri della trasmissione e della distribuzione attribuibile ai clienti soci della cooperativa calcolato pari a:

$$RUTD^D = \sum_c \sum_m \sum_i [pau_{i,m} * (1 - k_D^{UTeD}_{i,m}) * \lambda^c * q_{i,m}^{c-UTeD}]$$

Dove:

- $k_D^{UTeD}_{i,m} = [\sum_c (\lambda^c * q_{i,m}^{c-NS\_VINC}) / \sum_c (\lambda^c * q_{i,m}^{c-NS\_VINC} + S\_VINC_{i,m})]$

è, per ogni fascia oraria  $i$  e per ogni mese  $m$ , il coefficiente per l'attribuzione convenzionale agli utenti non soci della cooperativa dell'ammontare dell'energia elettrica per gli usi propri di trasmissione e di distribuzione;

- $q_{i,m}^{c-NS\_VINC}$  indica, per ogni tipologia contrattuale  $c$ , l'energia elettrica fornita ai clienti non soci della cooperativa serviti nel mercato libero e nel mercato vincolato;
- $q_{i,m}^{c-NS\_VINC} + S\_VINC_{i,m}$  indica, per ogni tipologia contrattuale  $c$ , l'energia elettrica fornita ai clienti non soci e dai clienti soci della cooperativa serviti mercato libero e nel mercato vincolato.