

Deliberazione 28 dicembre 2010 - ARG/elt 246/10

Modificazioni e integrazioni al Testo integrato delle disposizioni dell’Autorità per l’energia elettrica e il gas per la regolamentazione delle cooperative elettriche

L’AUTORITÀ PER L’ENERGIA ELETTRICA E IL GAS

Nella riunione del 28 dicembre 2010

Visti:

- la direttiva 2003/54/CE del Parlamento Europeo e del Consiglio del 26 giugno 2003, in particolare, l’articolo 3, comma 1 e l’articolo 26 (di seguito: direttiva 2003/54/CE);
- la direttiva 2009/72/CE del Parlamento Europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009;
- la legge 6 dicembre 1962, n. 1643;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481;
- il decreto del Presidente della Repubblica 26 marzo 1977, n. 235, come successivamente modificato e integrato;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- il decreto legislativo 11 novembre 1999, n. 463;
- la legge 23 agosto 2004, n. 239;
- i decreti del Ministro dell’Industria, del Commercio e dell’Artigianato, aventi ad oggetto il rilascio delle concessioni per l’attività di distribuzione di energia elettrica;
- la legge 3 agosto 2007, n. 125/07 di conversione con modifiche del decreto legge 18 giugno 2007, n. 73/07;
- l’Allegato A alla deliberazione dell’Autorità 27 giugno 2007, n. 156/07 e sue successive modifiche e integrazioni;
- l’Allegato A alla deliberazione dell’Autorità 29 dicembre 2007, n. 348/07 (di seguito: TIT) e sue successive modifiche e integrazioni;
- l’Allegato A alla deliberazione dell’Autorità 30 luglio 2009, ARG/elt 107/09 e sue successive modifiche e integrazioni (di seguito: TIS);
- la deliberazione dell’Autorità 26 luglio 2010, ARG/elt 113/10 (di seguito: deliberazione ARG/elt 113/10);
- l’Allegato A alla deliberazione dell’Autorità ARG/elt 113/10 (di seguito: TICOOP);
- il parere del Consiglio di Stato del 7 dicembre 2010, n. 5388;
- la deliberazione dell’Autorità 15 dicembre 2010, GOP 75/10.

Considerato che:

- con deliberazione ARG/elt 113/10 l'Autorità ha approvato il TICOOP che disciplina la regolamentazione delle cooperative elettriche;
- successivamente alla pubblicazione del TICOOP sono pervenute numerose richieste di chiarimenti da parte dei rappresentanti delle cooperative, anche in sede di incontri con gli Uffici dell'Autorità, sulle modalità di applicazione del TICOOP relativamente a problematiche quali l'applicazione dei corrispettivi di energia reattiva e delle perdite di rete nelle partite di energia elettrica relative alla fornitura o all'applicazione delle componenti tariffarie A e UC;
- sono pervenute anche richieste di chiarimenti relativamente a eventuali accordi pregressi tra una cooperativa non concessionaria e l'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio;
- è emersa la necessità di integrare il TICOOP al fine di esplicitare le modalità di applicazione del medesimo relativamente alle fattispecie di cui ai precedenti alinea secondo quanto previsto dal TIT e dal TIS;
- ai sensi del comma 3.3 della deliberazione ARG/elt 113/10 le disposizioni del TICOOP entrano in vigore a partire dal 1 gennaio 2011.

Ritenuto:

- urgente in considerazione dell'imminente entrata in vigore delle disposizioni del TICOOP integrare il medesimo al fine di esplicitare le sue modalità di applicazione relativamente a problematiche quali i corrispettivi di energia reattiva e le perdite di rete nelle partite di energia elettrica relative alla fornitura o all'applicazione delle componenti tariffarie A e UC, nonché relativamente ad eventuali accordi pregressi tra una cooperativa non concessionaria e l'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio

DELIBERA

Articolo 1

Modifiche e integrazioni al TICOOP

1.1 Il comma 5.4 del TICOOP è sostituito dal seguente comma:

“5.4 L'energia elettrica eccedente l'energia autoprodotta in sito attribuibile a ciascun punto di prelievo nella titolarità di un cliente socio diretto ($P_{i,ecc}$) di cui ai precedenti commi 5.1, 5.2 e 5.3 è calcolata ogni mese dalla cooperativa storica concessionaria secondo la formula di seguito riportata:

$$P_{i,ecc} = QP_E * \sum_{h=1}^H P_{i,h}$$

dove:

QP_E è la quota percentuale di energia mensile eccedente gli autoconsumi, calcolata come previsto al successivo comma 5.5;

$P_{i,h}$ è l'energia elettrica prelevata nel periodo rilevante h da ciascun punto di prelievo nella titolarità di un cliente socio diretto i che non si avvale della facoltà di cui al precedente comma 2.5, rilevata come previsto ai successivi commi 10.4 e 10.5;

H è il numero di periodi rilevanti nel mese di riferimento.”

1.2 Il comma 5.5 del TICOOP è sostituito dal seguente comma:

“5.5 La quota percentuale di energia mensile eccedente gli autoconsumi (QP_E) di cui al precedente comma 5.4, è pari a:

$$QP_E = \frac{\max \left[\sum_{h=1}^H \left(\sum_{i=1}^N P_{i,h} (1 + PR_{stdB,i}) - \sum_{k=1}^K I_{k,h} (1 + PR_{stdA,k}) \right); 0 \right]}{\sum_{i=1}^N \sum_{h=1}^H P_{i,h} (1 + PR_{stdB,i})}$$

dove:

$I_{k,h}$ è l'energia elettrica immessa nel periodo rilevante h dall'impianto di produzione diretto k , rilevata come previsto ai successivi commi 10.4 e 10.5;

$PR_{stdB,i}$ e $PR_{stdA,k}$ sono le perdite di energia elettrica sulle reti di distribuzione, calcolate come precisato al successivo comma 5.5bis;

K è il numero degli impianti di produzione diretti nella disponibilità della cooperativa storica concessionaria;

N è il numero dei punti di prelievo nella titolarità di clienti soci diretti della cooperativa storica concessionaria che nel mese di riferimento non si avvalgono di quanto previsto al precedente comma 2.5.”

1.3 Dopo il comma 5.5 del TICOOP è inserito il seguente comma:

“5.5 bis Al fine di quanto previsto al precedente comma 5.5, la cooperativa storica concessionaria individua il massimo livello di tensione esistente tra i punti di prelievo, di immissione dei soci diretti e degli impianti di produzione diretti e calcola:

- il parametro $PR_{stdB,i}$ in coerenza con i fattori percentuali di perdita di energia elettrica di cui alla tabella 7, colonna B, dell'allegato n. 1 del TIT, al fine di riportare le partite di energia di ciascun punto i al suddetto livello di tensione;
- il parametro $PR_{stdA,k}$ in coerenza con i fattori percentuali di perdita di energia elettrica di cui alla tabella 7, colonna A, dell'allegato n. 1 del TIT, al fine di riportare le partite di energia di ciascun punto k al suddetto livello di tensione.”

1.4 Dopo il comma 5.6 del TICOOP sono inseriti i seguenti commi:

“5.7 In parziale deroga alle disposizioni di cui al comma 49.1 del TIT, la cooperativa storica concessionaria determina la quota di gettito da versare alla Cassa relativo all'applicazione dei corrispettivi dei prelievi di energia reattiva, pari al prodotto dei seguenti due fattori:

- l'importo che si otterrebbe applicando, in ciascun bimestre, le componenti fissate nella tabella 4 di cui all'allegato n. 1 del TIT ai prelievi con insufficiente fattore di potenza dai punti di prelievo nella titolarità dei clienti soci diretti con potenza disponibile superiore a 16,5 kW;
- la quota percentuale di energia mensile eccedente gli autoconsumi di cui al precedente comma 5.5.

5.8 All'energia elettrica prodotta dagli impianti di produzione diretti non si applica quanto previsto ai commi 52.2 e 52.3 del TIT bensì quanto previsto al comma 52.1 del medesimo TIT.”

- 1.5 Il comma 10.2 del TICOOP è sostituito dal seguente comma:
 “10.2 L'energia elettrica ceduta nel periodo rilevante h dalla cooperativa storica concessionaria al sistema elettrico è pari a:

$$\sum_k \bar{I}_{k,h} + \sum_l \bar{I} out_{l,h} - E_{autsv,h} - E_{autv,h}$$

dove:

$\bar{I}_{k,h}$ è l'energia elettrica di cui al successivo comma 10.4, lettera c) corretta per le perdite secondo quanto previsto al comma 76.1 del TIS;
 $\bar{I} out_{l,h}$ è l'energia elettrica di cui al successivo comma 10.4, lettera d) corretta per le perdite secondo quanto previsto al comma 76.1 del TIS
 $E_{autsv,h}$ e $E_{autv,h}$ sono definiti a successivi commi 10.6 e 10.7.”

- 1.6 Il comma 10.3 del TICOOP è sostituito dal seguente comma:
 “10.3 L'energia elettrica acquistata nel periodo rilevante h dalla cooperativa storica concessionaria per i clienti soci è pari a:

$$\sum_i \bar{P}_{i,h} + \sum_j \bar{P} out_{j,h} - E_{autsv,h} - E_{autv,h}$$

dove:

$\bar{P}_{i,h}$ è l'energia elettrica di cui al successivo comma 10.4, lettera a) corretta per le perdite secondo quanto previsto al comma 76.1 del TIS;
 $\bar{P} out_{j,h}$ è l'energia elettrica di cui al successivo comma 10.4, lettera b) corretta per le perdite secondo quanto previsto al comma 76.1 del TIS.”

- 1.7 Il comma 10.6 del TICOOP è sostituito dal seguente comma:
 “10.6 L'energia autoprodotta in sito, nel periodo rilevante h , $E_{autsv,h}$, è calcolata secondo la seguente formula:

$$E_{autsv,h} = \min\left(\sum_i \bar{P}_{i,h}; \sum_k \bar{I}_{k,h}\right) ”$$

- 1.8 Il comma 10.7 del TICOOP è sostituito dal seguente comma:
 “10.7 L'energia autoprodotta fuori sito nel periodo rilevante h , $E_{autv,h}$, è calcolata secondo la seguente formula:

$$E_{autv,h} = \min(\bar{P} out_{j,h}; \bar{I} out_{l,h}) + \min \left\{ \begin{array}{l} \left[\max(0; \sum_i \bar{P}_{i,h} - \sum_k \bar{I}_{k,h}) + \max(0; \sum_j \bar{P} out_{j,h} - \sum_l \bar{I} out_{l,h}) \right]; \\ \left[\max(0; \sum_k \bar{I}_{k,h} - \sum_i \bar{P}_{i,h}) + \max(0; \sum_l \bar{I} out_{l,h} - \sum_j \bar{P} out_{j,h}) \right] \end{array} \right\}$$

”

- 1.9 Dopo il comma 13.3 del TICOOP è inserito il seguente comma:

“13.4 Nel caso di accordi pregressi tra la cooperativa e l’impresa distributrice concessionaria competente nel territorio tuttora vigenti, nessun onere aggiuntivo potrà essere addebitato al sistema elettrico nazionale.”

1.10 Dopo il comma 16.3 del TICOOP è inserito il seguente comma:

“16.3 *bis* Per ciascun punto di interconnessione di cui ai precedenti commi 15.6 e 15.8 non si applica quanto previsto dall’articolo 26 del TIT.”

1.11 Al comma 17.1, lettera a), del TICOOP le parole “corrispondente al livello di tensione del punto rilevante in prelievo di cui al successivo comma 18.9, lettera a)” sono sostituite dalle seguenti “corrispondenti al livello di tensione di cui al successivo comma 17.2 *bis*”.

1.12 Il comma 17.2 del TICOOP è sostituito dal seguente comma:

“17.2 La differenza tra prelievi e immissioni della cooperativa storica non concessionaria di cui al precedente comma 17.1, lettera a) è calcolata ogni mese dalla cooperativa storica non concessionaria secondo la formula di seguito riportata:

$$\max \left[\sum_{h=1}^H \left(\sum_{i=1}^N P_{i,h} (1 + PR_{stdB,i}) - \sum_{i=1}^N I_{i,h} (1 + PR_{stdB,i}) + \sum_{j=1}^M P_{j,h} (1 + PR_{stdA,j}) - \sum_{j=1}^M I_{j,h} (1 + PR_{stdB,j}) \right); 0 \right]$$

dove

H è il numero di periodi rilevanti nel mese di riferimento;

$P_{i,h}$ è l’energia elettrica prelevata dalla cooperativa storica non concessionaria nel periodo rilevante h da ciascun punto di interconnessione i di cui al precedente comma 15.1, rilevata e trattata secondo quanto previsto ai precedenti commi 15.2 e 15.5;

$I_{i,h}$ è l’energia elettrica immessa dalla cooperativa storica non concessionaria nel periodo rilevante h in ciascun punto di interconnessione i di cui al precedente comma 15.1, rilevata e trattata secondo quanto previsto ai precedenti commi 15.2 e 15.5;

N è il numero dei punti di interconnessione di cui al precedente comma 15.1;

$P_{j,h}$ è l’energia elettrica prelevata dalla cooperativa storica non concessionaria nel periodo rilevante h da ciascun punto indiretto di interconnessione j di cui ai precedenti commi 15.6 e 15.8, tenendo conto di quanto previsto al precedente comma 16.4, lettera a);

$I_{j,h}$ è l’energia elettrica immessa dalla cooperativa storica non concessionaria nel periodo rilevante h in ciascun punto indiretto di interconnessione j di cui ai precedenti commi 15.6 e 15.8, tenendo conto di quanto previsto al precedente comma 16.4, lettera b);

M è il numero dei punti indiretti di interconnessione di cui ai precedenti commi 15.6 e 15.8;

$PR_{stdB,i}$, $PR_{stdB,j}$ e $PR_{stdA,j}$ sono le perdite di energia elettrica, calcolate come precisato al successivo comma 17.2 *bis*.”

1.13 Dopo il comma 17.2 del TICOOP è inserito il seguente comma:

“17.2 *bis* Al fine di quanto previsto al precedente comma 17.2, la cooperativa storica non concessionaria individua il massimo livello di tensione esistente tra punti di interconnessione di cui al precedente comma 15.1 e calcola:

- a) il parametro $PR_{stdB,i}$ e $PR_{stdB,j}$ in coerenza con i fattori percentuali di perdita di energia elettrica di cui alla tabella 7, colonna B, dell'allegato n. 1 del TIT, al fine di riportare le partite di energia di ciascun punto i e j al suddetto livello di tensione;
- b) il parametro $PR_{stdA,j}$ in coerenza con i fattori percentuali di perdita di energia elettrica di cui alla tabella 7, colonna A, dell'allegato n. 1 del TIT, al fine di riportare le partite di energia di ciascun punto j al suddetto livello di tensione.”

1.14 Al comma 18.4, del TICOOP le parole “la cooperativa storica non concessionaria paga al grossista” sono sostituite dalle seguenti “la cooperativa storica non concessionaria riconosce al grossista”.

1.15 Il comma 18.5 del TICOOP è sostituito dal seguente comma:

“18.5 L’energia elettrica prelevata convenzionale per ciascun periodo rilevante h nel punto di interconnessione i di cui al precedente comma 15.1 è pari a:

$$P_{iconv,h} = \bar{P}_{i,h} + \bar{P}_{iind,h}$$

dove:

$\bar{P}_{i,h}$ è l’energia elettrica prelevata nel periodo rilevante h dal punto di interconnessione i di cui al precedente comma 15.1, rilevata e trattata secondo quanto previsto ai precedenti commi 15.2 e 15.5 e corretta per le perdite standard secondo quanto previsto al comma 76.1 del TIS;

$\bar{P}_{iind,h}$ è l’energia elettrica prelevata dai punti indiretti di interconnessione di cui ai precedenti commi 15.6 e 15.8 e attribuita convenzionalmente al punto i secondo quanto previsto al successivo comma 18.7.”

1.16 Il comma 18.6 del TICOOP è sostituito dal seguente comma:

“18.6 L’energia elettrica immessa convenzionale per ciascun periodo rilevante h in un punto di interconnessione i di cui al precedente comma 15.1 è pari a:

$$I_{iconv,h} = \bar{I}_{i,h} + \bar{I}_{iind,h}$$

dove:

$\bar{I}_{i,h}$ è l’energia elettrica immessa nel periodo rilevante h nel punto di interconnessione i di cui al precedente comma 15.1, rilevata e trattata secondo quanto previsto ai precedenti commi 15.2 e 15.5 e corretta per le perdite standard secondo quanto previsto al comma 76.1 del TIS;

$\bar{I}_{iind,h}$ è l’energia elettrica immessa nel periodo rilevante h nei punti indiretti di interconnessione di cui ai precedenti commi 15.6 e 15.8 attribuita convenzionalmente al punto i secondo quanto previsto al successivo comma 18.8.”

1.17 Il comma 18.7 del TICOOP è sostituito dal seguente comma:

“18.7 L’energia elettrica prelevata dai punti indiretti di interconnessione di cui ai precedenti commi 15.6 e 15.8 e attribuita convenzionalmente al punto i :

- a) se il punto i è un punto rilevante in prelievo ai sensi del successivo comma 18.9, lettera a), è pari a:

$$\bar{P}_{iind,h} = \sum_{j=1}^M \bar{P}_{j,h}$$

dove

$\bar{P}_{j,h}$ è l'energia elettrica prelevata dalla cooperativa storica non concessionaria nel periodo rilevante h da ciascun punto indiretto di interconnessione j di cui ai precedenti commi 15.6 e 15.8, tenendo conto di quanto previsto al precedente comma 16.5, lettera a) e corretta per le perdite standard secondo quanto previsto al comma 76.1 del TIS;

M è il numero dei punti indiretti di interconnessione di cui ai precedenti commi 15.6 e 15.8;

b) è pari a zero negli altri casi.”

1.18 Il comma 18.8 del TICOOP è sostituito dal seguente comma:

“18.8 L'energia elettrica immessa nel periodo rilevante h nei punti indiretti di interconnessione di cui ai precedenti commi 15.6 e 15.8 e attribuita convenzionalmente al punto i :

a) se il punto i è un punto rilevante in immissione ai sensi del successivo comma 18.9, lettera b), è pari a:

$$\bar{I}_{iind,h} = \sum_{j=1}^M \bar{I}_{j,h}$$

dove

$\bar{I}_{j,h}$ è l'energia elettrica immessa dalla cooperativa storica non concessionaria nel periodo rilevante h in ciascun punto indiretto di interconnessione j di cui ai precedenti commi 15.6 e 15.8, tenendo conto di quanto previsto al precedente comma 16.4, lettera b) e corretta per le perdite standard secondo quanto previsto al comma 76.1 del TIS;

M è il numero dei punti indiretti di interconnessione di cui ai precedenti commi 15.6 e 15.8;

b) è pari a zero negli altri casi.”

Articolo 2

Disposizioni finali

2.1 Il presente provvedimento è pubblicato sul sito internet dell'Autorità (www.autorita.energia.it).

2.2 Il TICOOP con le modifiche e integrazioni di cui al presente provvedimento è pubblicato sul sito internet dell'Autorità (www.autorita.energia.it).

28 dicembre 2010

Il Presidente: Alessandro Ortis