

**Allegato A alla deliberazione 46/2012/R/eel - Versione integrata e modificata dalle deliberazioni 578/2013/R/eel, 96/2018/R/eel e 556/2022/R/eel**

**TESTO INTEGRATO**

**DELLE DISPOSIZIONI DELL'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA E  
IL GAS PER LA REGOLAMENTAZIONE DELLE COOPERATIVE  
ELETTRICHE**

Periodo di regolazione 2012 - 2015

INDICE

<b>PARTE I</b>	<b>DISPOSIZIONI GENERALI .....</b>	<b>3</b>
<b>Articolo 1</b>	Definizioni .....	3
<b>Articolo 2</b>	Oggetto e finalità .....	5
<b>PARTE II</b>	<b>COOPERATIVA STORICA CONCESSIONARIA.....</b>	<b>7</b>
<b>Articolo 3</b>	Principi generali.....	7
<b>Articolo 4</b>	Disposizioni relative all'erogazione dei servizi di trasmissione, distribuzione e misura.....	7
<b>Articolo 5</b>	Disposizioni in materia di prestazioni patrimoniali imposte.....	7
<b>Articolo 6</b>	Disposizioni in materia di obblighi di installazione di misuratori elettronici .....	9
<b>Articolo 7</b>	Disposizioni relative alla qualità commerciale del servizio elettrico ....	9
<b>Articolo 8</b>	Disposizioni relative alla qualità dei servizi di vendita dell'energia elettrica .....	9
<b>Articolo 9</b>	Disposizioni in materia di direttive di trasparenza dei documenti di fatturazione dei consumi di elettricità .....	9
<b>Articolo 10</b>	Disposizioni relative alla fornitura di energia elettrica ai clienti soci .	10
<b>Articolo 11</b>	Disposizioni in materia di scambio sul posto .....	12
<b>Articolo 12</b>	Disposizioni in materia di separazione amministrativa e contabile ....	12
<b>PARTE III</b>	<b>COOPERATIVA STORICA NON CONCESSIONARIA.....</b>	<b>13</b>
<b>Articolo 13</b>	Principi generali.....	13
<b>Articolo 14</b>	Disposizioni relative ai clienti non soci della cooperativa storica non concessionaria.....	13
<b>Articolo 15</b>	Punti di interconnessione e punti indiretti di interconnessione .....	14
<b>Articolo 16</b>	Disposizioni relative ai servizi di trasmissione, distribuzione e misura nei punti di interconnessione e nei punti indiretti di interconnessione	14
<b>Articolo 17</b>	Disposizioni in materia di prestazioni patrimoniali imposte.....	15
<b>Articolo 18</b>	Disposizioni relative alla fornitura di energia elettrica .....	16
<b>Articolo 19</b>	Disposizioni relative all'attribuzione dell'identificativo per i punti di prelievo e di immissione.....	19
<b>Articolo 20</b>	Disposizioni in materia di scambio sul posto .....	19
<b>Articolo 21</b>	Disposizioni in materia di conto energia .....	20
<b>Articolo 22</b>	Disposizioni in materia di ritiro dedicato .....	21
<b>Articolo 23</b>	Disposizioni in materia di bonus elettrico per i clienti soci .....	21
<b>Articolo 24</b>	Disposizioni in materia di separazione amministrativa e contabile ....	21
<b>PARTE IV</b>	<b>COOPERATIVA STORICA SENZA RETE .....</b>	<b>22</b>
<b>Articolo 25</b>	Principi generali.....	22
<b>PARTE V</b>	<b>NUOVA COOPERATIVA.....</b>	<b>22</b>
<b>Articolo 26</b>	Principi generali.....	22

**PARTE I**  
**DISPOSIZIONI GENERALI**

**Articolo 1**  
*Definizioni*

- 1.1 Ai fini dell'interpretazione e dell'applicazione delle disposizioni contenute nel presente provvedimento si applicano le definizioni di cui al comma 1.1 degli Allegati A, B e C alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: l'Autorità) 23 dicembre 2015, 654/2015/R/eel.
- 1.2 Si applicano altresì le seguenti definizioni:
- **legge 1643/62** è la legge 6 dicembre 1962, n. 1643;
  - **decreto-legge 73/07** è il decreto legge 18 giugno 2007, n. 73;
  - **decreto legislativo 79/99** è il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
  - **decreto legislativo 387/03** è il decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387;
  - **decreto legislativo 20/07** è il decreto legislativo 8 febbraio 2007, n. 20;
  - **decreto legislativo 28/11** è il decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28;
  - **decreto ministeriale 25 giugno 1999** è il decreto del Ministero dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato 25 giugno 1999;
  - **legge 239/04** è la legge 23 agosto 2004, n. 239;
  - **legge 222/07** è la legge 29 novembre 2007, n. 222;
  - **legge 244/07** è la legge 24 dicembre 2007, n. 244;
  - **Bolletta 2.0** o Bolletta 2.0: criteri per la trasparenza delle bollette per i consumi di elettricità e/o di gas distribuito a mezzo di reti urbane è l'Allegato A alla deliberazione 16 ottobre 2014, 501/2014/R/com;
  - **Codice di Condotta Commerciale** è l'Allegato A alla deliberazione 8 luglio 2010, ARG/elt 104/10;
  - **deliberazione 188/05** è la deliberazione 14 settembre 2005, n. 188/05;
  - **deliberazione 111/06** è la deliberazione 9 giugno 2006, n. 111/06;
  - **deliberazione 90/07** è la deliberazione 11 aprile 2007, n. 90/07;
  - **deliberazione 280/07** è la deliberazione 6 novembre 2007, n. 280/07;
  - **deliberazione ARG/elt 181/10** è la deliberazione 20 ottobre 2010, ARG/elt 181/10;
  - **TIBEG** o Testo Integrato delle modalità applicative dei regimi di compensazione della spesa sostenuta dai clienti domestici disagiati per le forniture di energia elettrica e gas naturale è l'Allegato A alla deliberazione 26 settembre 2013, 402/2013/R/com;
  - **TIC** o Testo Integrato Trasporto è l'Allegato C alla deliberazione 23 dicembre 2015, 654/2015/R/eel;
  - **TICA** o Testo Integrato Connessioni Attive è l'Allegato A alla deliberazione 23 luglio 2008, ARG/elt 99/08;
  - **TIF** o Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico in materia fatturazione del servizio di vendita al dettaglio per i clienti di energia elettrica e di gas naturale è l'Allegato A alla deliberazione 4 agosto 2016, 463/2016/R/com;
  - **TIME** o Testo Integrato Misura Elettrica è l'Allegato B alla deliberazione 23 dicembre 2015, 654/2015/R/eel;

- **TIQE 2016-2023** o Testo integrato della regolazione output-based dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica per il periodo di regolazione 2016-2023 è l'Allegato A alla deliberazione 22 dicembre 2015, 646/2015/R/eel;
- **TIQV** o Testo Integrato della Qualità della Vendita è l'Allegato A alla deliberazione 21 luglio 2016, 413/2016/R/com;
- **TIS** o Testo Integrato Settlement è l'Allegato A alla deliberazione 30 luglio 2009, ARG/elt 107/09;
- **TISDC** o Testo Integrato Sistemi di Distribuzione Chiusi è l'Allegato A alla deliberazione 12 novembre 2015, 539/2015/R/eel;
- **TISP** o Testo Integrato Scambio sul Posto è l'Allegato A alla deliberazione 20 dicembre 2012, 570/2012/R/efr;
- **TISSPC** o Testo Integrato Sistemi Semplici di Produzione e Consumo è l'Allegato A alla deliberazione 12 dicembre 2013, 578/2013/R/eel;
- **TIT** o Testo Integrato Trasporto è l'Allegato A alla deliberazione 23 dicembre 2015, 654/2015/R/eel;
- **TIUC** o Testo Integrato Unbundling Contabile è l'Allegato A alla deliberazione 24 marzo 2016, 137/2016/R/com;
- **TIV** o Testo Integrato Vendita è l'Allegato A alla deliberazione 19 luglio 2012, 301/2012/R/eel;
- **bonus elettrico** è la compensazione della spesa sostenuta per la fornitura di energia elettrica dai clienti domestici disagiati di cui al TIBEG;
- **cliente socio** è l'insieme dei clienti soci diretti e dei clienti soci connessi ad una rete terza;
- **cliente socio diretto** è un soggetto titolare di un'utenza direttamente connessa alla rete elettrica nella disponibilità della cooperativa storica o della nuova cooperativa e socio della cooperativa medesima;
- **cliente socio connesso ad una rete terza** è un socio della cooperativa storica o della nuova cooperativa titolare di un'utenza connessa alla rete elettrica nella disponibilità di un soggetto diverso dalla cooperativa stessa;
- **cliente non socio** è un soggetto, diverso dal cliente socio diretto, titolare di un'utenza direttamente connessa alla rete elettrica nella disponibilità della cooperativa storica;
- **cooperativa storica** è una cooperativa di produzione e distribuzione dell'energia elettrica di cui all'articolo 4, numero 8 della legge 1643/62, già esistente alla data di entrata in vigore del decreto legislativo 79/99;
- **cooperativa storica concessionaria** è una cooperativa storica che ha ottenuto la concessione per la distribuzione come definita al comma 1.1 del TIT;
- **cooperativa storica non concessionaria** è una cooperativa storica che opera in un ambito territoriale per il quale una impresa distributrice terza ha ottenuto la concessione per la distribuzione come definita al comma 1.1 del TIT;
- **cooperativa storica senza rete** è una cooperativa storica non concessionaria che non ha nella propria disponibilità una rete per la distribuzione dell'energia elettrica ai soci;
- **energia autoprodotta** è l'energia elettrica prodotta dagli impianti di produzione nella disponibilità della cooperativa storica o della nuova

cooperativa e destinata al consumo dei clienti soci della medesima cooperativa;

- **energia autoprodotta in sito** è l'energia elettrica prodotta dagli impianti di produzione diretti destinata al consumo dei clienti soci diretti della medesima cooperativa;
- **energia autoprodotta fuori sito** è l'energia elettrica prodotta dagli impianti di produzione diretti destinata al consumo dei clienti soci connessi ad una rete terza e l'energia elettrica prodotta dagli impianti di produzione connessi ad una rete terza e destinata al consumo dei clienti soci;
- **GSE** è la società Gestore dei servizi energetici S.p.A;
- **impianto di produzione connesso ad una rete terza** è un impianto di produzione di energia elettrica nella disponibilità della cooperativa storica o della nuova cooperativa connesso alla rete elettrica nella disponibilità di un soggetto diverso dalla cooperativa stessa e destinato alla fornitura dei clienti soci;
- **impianto di produzione diretto** è un impianto di produzione di energia elettrica nella disponibilità della cooperativa storica o della nuova cooperativa connesso direttamente alla rete elettrica della medesima e destinato alla fornitura dei clienti soci; l'energia elettrica con diritto di sottensione è considerata prodotta da un impianto di produzione diretto;
- **impresa distributrice concessionaria competente nel territorio** è l'impresa titolare della concessione di distribuzione in un ambito territoriale in cui si trova la cooperativa storica non concessionaria o la nuova cooperativa;
- **nuova cooperativa** è un soggetto giuridico, diverso dalla cooperativa storica, organizzato in forma cooperativa, la cui finalità è quella di produrre energia elettrica prevalentemente destinata alla fornitura dei propri soci;
- **periodo rilevante** è il periodo di tempo definito dall'articolo 11 dell'Allegato A alla deliberazione 111/06;
- **rete con obbligo di messa a disposizione** è una rete che rispetta la definizione di cui all'articolo 1, comma 1.1, lettera p), del TISDC
- **SDC o sistema di distribuzione chiuso** sono i sistemi di cui all'articolo 1, comma 1.1, lettera y), del TISDC.

### Articolo 2

#### *Oggetto e finalità*

- 2.1 Ai fini del presente provvedimento sono individuate le seguenti categorie di cooperative:
- a) cooperativa storica concessionaria;
  - b) cooperativa storica non concessionaria;
  - c) cooperativa storica senza rete;
  - d) nuova cooperativa.
- 2.2 Il presente provvedimento disciplina le modalità applicative specifiche, applicabili alle cooperative di cui al comma 2.1, lettere da a) a d), relativamente alle disposizioni in materia di:
- a) erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica, come regolati dal TIT;

## Allegato A

- b) erogazione dei servizi di misura dell'energia elettrica, come regolati dal TIME;
  - c) erogazione del servizio di connessione, come regolato dal TIC e dal TICA;
  - d) regolazione della qualità dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica, come regolata dal TIQE 2016-2023;
  - e) erogazione del servizio di dispacciamento, come regolato dall'Allegato A alla deliberazione 111/06 e dal TIS;
  - f) erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica, di maggior tutela e di salvaguardia ai clienti finali ai sensi del decreto-legge 73/07, come regolati dal TIV;
  - g) regolazione della qualità dei servizi di vendita dell'energia elettrica, come regolata dal TIQV;
  - h) regolazione della trasparenza dei documenti di fatturazione, come regolata dal TIF e dalla Bolletta 2.0;
  - i) Codice di Condotta Commerciale;
  - j) ritiro dedicato, come regolato dalla deliberazione 280/07;
  - k) scambio sul posto, come regolato dal TISP;
  - l) incentivi per la produzione di energia elettrica tramite impianti da fonti rinnovabili o cogenerazione ad alto rendimento di cui ai decreti legislativi 79/99, 387/03, 20/07, 28/11, nonché alle leggi 239/04, 222/07 e 244/07;
  - m) bonus elettrico, come regolato dal TIBEG;
  - n) separazione contabile, come regolate dal TIUC.
- 2.3 Ai clienti soci delle cooperative senza disponibilità di impianti di produzione si applicano le disposizioni previste per la generalità dei clienti finali.
- 2.4 Relativamente alla fornitura di energia elettrica, i clienti soci, salvo quanto disposto al successivo comma 2.5, sono trattati come clienti finali che si approvvigionano nel mercato libero tramite la cooperativa.
- 2.5 Il cliente socio può scegliere di usufruire del servizio di maggior tutela ovvero di approvvigionarsi presso un venditore diverso dalla cooperativa. In tal caso, a tale cliente si applicano le disposizioni previste per i clienti non soci.

## **PARTE II COOPERATIVA STORICA CONCESSIONARIA**

### **Articolo 3**

#### *Principi generali*

- 3.1 La presente parte impartisce disposizioni applicabili alle cooperative di cui al comma 2.1, lettera a).
- 3.2 Le disposizioni dell'Autorità richiamate al precedente comma 2.2 sono applicabili alle cooperative di cui al comma 2.1, lettera a), salvo quanto diversamente disposto dalla presente Parte.
- 3.3 In coerenza con quanto disposto al precedente comma 3.2, le cooperative di cui al comma 2.1, lettera a), regolano i rapporti con le altre imprese distributrici e con il gestore del sistema di trasmissione nel rispetto delle vigenti disposizioni in materia.

### **Articolo 4**

#### *Disposizioni relative all'erogazione dei servizi di trasmissione, distribuzione e misura*

- 4.1 In parziale deroga alle disposizioni di cui agli articoli 7 e 9 del TIT, alla Parte II, Titoli 5 e 6, del TIT e agli articoli da 30 a 38 del TIME, la cooperativa storica concessionaria può applicare ai punti di prelievo nella titolarità di clienti soci diretti corrispettivi diversi dalle tariffe fissate dall'Autorità, a copertura dei costi relativi ai servizi di trasmissione, distribuzione e misura.
- 4.2 Ai fini dell'applicazione dei meccanismi di perequazione generale di cui agli articoli 32, 33, 34 e 35 del TIT e dell'articolo 40 del TIME, la cooperativa storica concessionaria considera tutti i punti di prelievo serviti, inclusi quelli relativi ad utenze nella titolarità di clienti soci diretti e, ove rilevante, attribuisce virtualmente a tali punti un ricavo pari a quello che si sarebbe ottenuto applicando ai medesimi le tariffe obbligatorie fissate dall'Autorità.

### **Articolo 5**

#### *Disposizioni in materia di prestazioni patrimoniali imposte*

- 5.1 In parziale deroga alle disposizioni di cui al comma 41.1 del TIT, la cooperativa storica concessionaria, con riferimento ai punti di prelievo nella titolarità di clienti soci diretti, determina la quota di gettito da versare alla Cassa relativo alle componenti tariffarie ASOS e ARIM, pari alla somma degli importi così calcolati:
  - a) l'importo che si otterrebbe applicando, con cadenza mensile, le aliquote espresse in centesimi di euro/kWh delle medesime componenti tariffarie all'energia elettrica eccedente l'energia autoprodotta in sito attribuibile a ciascun punto di prelievo nella titolarità di un cliente socio diretto, secondo la tipologia di utenza di appartenenza di cui al comma 2.2 del TIT;
  - b) l'importo che si otterrebbe applicando, con cadenza mensile, le aliquote espresse in centesimi di euro/kW e/o centesimi di euro/punto di prelievo delle medesime componenti tariffarie a ciascun punto di prelievo nella titolarità di un cliente socio diretto, secondo la tipologia di utenza di appartenenza di cui al comma 2.2 del TIT.

5.2 *soppresso*

5.3 *soppresso*

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 al comma 5.1 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.

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 5.6;

$K$  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.

5.6 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:

- a) il parametro  $PR_{stdB,i}$  in coerenza con i fattori percentuali di perdita di energia elettrica di cui alla tabella 4, colonna B, del TIS al fine di riportare le partite di energia di ciascun punto  $i$  al suddetto livello di tensione;
- b) il parametro  $PR_{stdA,k}$  in coerenza con i fattori percentuali di perdita di energia elettrica di cui alla tabella 4, colonna A, del TIS, al fine di riportare le partite di energia di ciascun punto  $k$  al suddetto livello di tensione.

- 5.7 Gli eventuali conguagli delle partite economiche di cui al comma 5.1, lettera a), conseguenti alla determinazione delle partite fisiche di conguaglio di cui al Titolo IV del TIS sono regolati entro le scadenze di cui ai commi 27.4 e 27.5 del TIV.
- 5.8 In parziale deroga alle disposizioni di cui al comma 43.1 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:
- a) l'importo che si otterrebbe applicando, con cadenza mensile, le componenti fissate nella tabella 5 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;
  - b) la quota percentuale di energia mensile eccedente gli autoconsumi di cui al precedente comma 5.5.
- 5.9 *soppresso*

#### **Articolo 6**

##### *Disposizioni in materia di obblighi di installazione di misuratori elettronici*

- 6.1 Il programma temporale di cui al comma 8.1 dell'Allegato A della deliberazione 292/06, con esclusivo riferimento ai punti di prelievo nella titolarità di clienti soci diretti, è prorogato di 24 (ventiquattro) mesi.
- 6.2 Ai soli fini di quanto disposto dal precedente comma 6.1 le percentuali di cui al comma 8.1, lettera a), della deliberazione 292/06 sono calcolate con riferimento al totale dei punti di prelievo nella titolarità dei clienti soci diretti.
- 6.3 *soppresso*

#### **Articolo 7**

##### *Disposizioni relative alla qualità commerciale del servizio elettrico*

- 7.1 L'applicazione ai clienti soci diretti delle disposizioni di cui alla Parte II del TIQE 2016-2023, in materia di qualità commerciale del servizio elettrico, è facoltativa.

#### **Articolo 8**

##### *Disposizioni relative alla qualità dei servizi di vendita dell'energia elettrica*

- 8.1 L'applicazione ai clienti soci delle disposizioni di cui al TIQV, in materia di qualità del servizio di vendita dell'energia elettrica, è facoltativa.

#### **Articolo 9**

##### *Disposizioni in materia di direttive di trasparenza dei documenti di fatturazione dei consumi di elettricità*

- 9.1 L'applicazione ai clienti soci delle disposizioni di cui al TIF e alla Bolletta 2.0, in materia di direttive di trasparenza dei documenti di fatturazione dei consumi di elettricità, è facoltativa.

**Articolo 10**

*Disposizioni relative alla fornitura di energia elettrica ai clienti soci*

- 10.1 Nel caso in cui la cooperativa storica concessionaria, per la fornitura di energia elettrica ai clienti soci, operi sul mercato elettrico mediante un mandato senza rappresentanza ad un grossista:
- riceve dal medesimo grossista il valore economico dell'energia elettrica ceduta dalla cooperativa storica concessionaria al sistema elettrico, determinato per ciascun periodo rilevante  $h$ , sulle partite energetiche di cui al comma 10.2;
  - riconosce al medesimo grossista il valore economico dell'energia elettrica acquistata dalla cooperativa storica concessionaria per i clienti soci, determinato per ciascun periodo rilevante  $h$ , sulle partite energetiche di cui al comma 10.3;
  - riconosce o riceve dal medesimo grossista i corrispettivi di dispacciamento di cui all'Allegato A alla deliberazione 111/06 in relazione alle partite di energia di cui al successivo comma 10.4.

- 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 ai successivi commi 10.6 e 10.7.

- 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.

- 10.4 Ai fini della regolazione delle partite di energia elettrica prodotte dalla cooperativa storica concessionaria e consumate dai clienti soci della medesima, secondo quanto indicato ai precedenti commi del presente articolo, sono individuate le seguenti categorie:
- $P_{i,h}$ : 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 comma 2.5;

- b)  $P_{out,j,h}$ : energia prelevata nel periodo rilevante  $h$  da ciascun punto di prelievo nella titolarità di un cliente socio connesso ad una rete terza  $j$ , che non si avvale della facoltà di cui al comma 2.5;
- c)  $I_{k,h}$ : energia elettrica immessa nel periodo rilevante  $h$  dall'impianto di produzione diretto  $k$ , al netto dell'energia elettrica immessa dal medesimo impianto  $k$  eventualmente ceduta ad altri operatori del mercato diversi dal grossista di cui al comma 10.1;
- d)  $I_{out,l,h}$ : energia elettrica immessa nel periodo rilevante  $h$  dall'impianto di produzione connesso ad una rete terza  $l$ , al netto dell'energia elettrica immessa dal medesimo impianto  $k$  eventualmente ceduta ad altri operatori del mercato diversi dal grossista di cui al comma 10.1.

10.5 Ai fini del servizio di dispacciamento e del *settlement*, come regolati dall'Allegato A della deliberazione 111/06 e dal TIS, il punto di connessione rilevante per l'individuazione della fornitura di energia elettrica ai singoli clienti soci diretti e per la cessione dell'energia elettrica prodotta è ciascun singolo punto di connessione dei medesimi clienti e degli impianti di produzione con la rete della cooperativa storica concessionaria.

10.6 L'energia autoprodotta in sito, nel periodo rilevante  $h$ ,  $E_{autsv,h}$ , è calcolata secondo la seguente formula:

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

10.7 L'energia autoprodotta fuori sito nel periodo rilevante  $h$ ,  $E_{autv,h}$ , è calcolata secondo la seguente formula:

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

10.8 Nel caso di cui al precedente comma 10.1, per le unità di consumo corrispondenti ai singoli punti di prelievo dei clienti soci diretti:

- a) la cooperativa storica concessionaria è titolare del contratto per il servizio di trasmissione e di distribuzione dell'energia elettrica e assume la qualifica di utente del servizio di trasmissione e di distribuzione;
- b) il grossista assume la qualifica di utente del dispacciamento.

10.9 Nel caso di cui al precedente comma 10.1 la cooperativa storica concessionaria regola direttamente con i clienti soci le partite economiche relative alla totalità dell'energia elettrica fornita ai medesimi.

**Articolo 11**

*Disposizioni in materia di scambio sul posto*

- 11.1 Per i clienti soci diretti che si avvalgono dello scambio sul posto, come regolato dal TISP, la cooperativa storica concessionaria assolve agli obblighi informativi previsti dall'articolo 11 del TISP.
- 11.2 Fermo restando quanto disposto al precedente comma 11.1, per i clienti soci diretti che si avvalgono dello scambio sul posto la cooperativa storica concessionaria comunica al GSE i valori unitari, differenziando tra quota per punto di prelievo, quota potenza e quota variabile degli importi effettivamente pagati dai suddetti clienti:
- a) per il servizio di trasmissione, distribuzione e misura, ai sensi di quanto previsto al precedente comma 4.1;
  - b) per il servizio di dispacciamento, come applicato dalla cooperativa storica concessionaria, al medesimo cliente socio diretto;
  - c) per le componenti tariffarie ASOS, ARIM, UC<sub>3</sub> e UC<sub>6</sub> tenuto conto di quanto previsto dal comma 5.1.

**Articolo 12**

*Disposizioni in materia di separazione amministrativa e contabile*

- 12.1 Ai fini delle disposizioni regolate dal TIUC, l'energia elettrica autoprodotta in sito è assimilata alla produzione dell'energia elettrica effettuata da soggetti autoproduttori come definiti dall'articolo 2, comma 2, del decreto legislativo 79/99.
- 12.2 La cooperativa storica concessionaria accede alla separazione contabile semplificata di cui al Titolo VIII del TIUC qualora rispetti le condizioni previste dall'articolo 9 del medesimo TIUC.
- 12.3 Ai fini del rispetto dei limiti di cui all'articolo 9 del TIUC:
- a) sono considerati tutti i punti di prelievo dei clienti soci diretti e dei clienti non soci;
  - b) è considerata l'energia elettrica complessiva, riferita ai clienti soci diretti, ai clienti soci connessi a una rete terza e ai clienti non soci.
- 12.4 La cooperativa storica concessionaria inserisce, in allegato ai conti annuali separati di cui all'articolo 14 del TIUC ovvero ai conti annuali separati semplificati di cui all'articolo 27 del TIUC, un prospetto riepilogativo recante la distinzione dei ricavi di ciascuna delle attività di cui all'articolo 4, comma 4.1, lettere d), e), g), h) e i), del TIUC, per i clienti soci e per i clienti non soci.

**PARTE III**  
**COOPERATIVA STORICA NON CONCESSIONARIA**

**Articolo 13**

*Principi generali*

- 13.1 La presente parte impartisce disposizioni applicabili alle cooperative di cui al comma 2.1, lettera b).
- 13.2 La rete elettrica esercita dalla cooperativa storica non concessionaria è sottoposta agli obblighi previsti per le reti con obbligo di messa a disposizione.
- 13.3 Ai punti di prelievo e/o di immissione nella disponibilità di clienti non soci si applicano le disposizioni previste per la generalità delle utenze connesse alle reti di distribuzione, secondo le modalità previste ai successivi articoli 14 e 15.
- 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.

**Articolo 14**

*Disposizioni relative ai clienti non soci della cooperativa storica non concessionaria*

- 14.1 Le domande di connessione da parte di attuali e potenziali clienti non soci devono essere presentate all'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio.
- 14.2 In relazione alle domande di cui al precedente comma 14.1, l'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio provvede alla connessione diretta alla propria rete di distribuzione ovvero richiede alla cooperativa storica non concessionaria di procedere alla connessione, nel rispetto dei principi di economicità e non-discriminazione.
- 14.3 In relazione alle disposizioni di cui al presente articolo, l'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio e la medesima cooperativa stipulano una specifica convenzione che, come minimo, disciplina i rapporti tra i due gestori di rete relativamente all'erogazione dei servizi di connessione, trasmissione, distribuzione e misura e al trasferimento delle informazioni rilevanti ai fini degli obblighi informativi in capo all'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio.
- 14.4 Ai fini della convenzione di cui al precedente comma:
  - a) l'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio riconosce alla cooperativa storica non concessionaria un importo pari al costo di connessione sostenuto dalla cooperativa;
  - b) l'eventuale onere eccedente, pari alla differenza tra il costo di cui al precedente punto a) e il contributo posto a carico del cliente finale ai sensi del TIC, è posto in capo al conto UC<sub>3</sub> di cui al comma 48.1, lettera g), del TIT.

**Articolo 15**

*Punti di interconnessione e punti indiretti di interconnessione*

- 15.1 L'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio attribuisce a ciascun punto di interconnessione della cooperativa storica non concessionaria con la propria rete un identificativo nel rispetto delle disposizioni dell'articolo 14 del TIS.
- 15.2 I misuratori installati in corrispondenza dei punti di interconnessione di cui al precedente comma 15.1 devono rispettare i requisiti di cui all'articolo 19 del TIME.
- 15.3 Il soggetto responsabile dell'installazione e della manutenzione dei misuratori di cui al precedente comma 15.2 è l'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio.
- 15.4 Il soggetto responsabile della raccolta e della validazione e registrazione delle misure dell'energia elettrica per i misuratori di cui al precedente comma 15.2 è l'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio.
- 15.5 Ai punti di interconnessione di cui al precedente comma 15.1 si applicano le disposizioni del TIS.
- 15.6 I punti di prelievo e/o di immissione nella titolarità di clienti non soci e dei clienti soci diretti che si avvalgono della facoltà di cui al precedente comma 2.5 sono punti di prelievo e/o di immissione dell'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio, che applica ai medesimi le disposizioni previste per la generalità delle utenze connesse alle reti di distribuzione.
- 15.7 Ai fini della presente Parte, i punti di cui al precedente comma 15.6 sono anche richiamati come punti indiretti di interconnessione e rappresentano punti virtuali di interconnessione tra la rete della cooperativa storica non concessionaria e la rete dell'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio.
- 15.8 I punti di immissione dei clienti soci diretti che si avvalgono di quanto previsto ai successivi articoli 20, 22 e al comma 21.6, ai fini di quanto disposto dagli articoli 16, 17 e 18, sono trattati come i punti indiretti di interconnessione di cui al comma 15.6.

**Articolo 16**

*Disposizioni relative ai servizi di trasmissione, distribuzione e misura nei punti di interconnessione e nei punti indiretti di interconnessione*

- 16.1 All'energia elettrica prelevata o immessa dalla cooperativa storica non concessionaria nei punti di interconnessione di cui al precedente comma 15.1 si applicano le disposizioni di cui alla Parte II, Titolo 4, del TIME.
- 16.2 Le disposizioni di cui alla Parte II, Titolo 5, del TIME non si applicano ai punti di immissione di cui ai precedenti commi 15.6 e 15.8.
- 16.3 Per ciascun punto di interconnessione di cui al precedente comma 15.1 la remunerazione del servizio di misura è disciplinata dall'articolo 39 del TIME.
- 16.4 Per ciascun punto di interconnessione di cui ai precedenti commi 15.6 e 15.8 non si applica quanto previsto dall'articolo 39 del TIME.

- 16.5 All'energia elettrica nei punti indiretti di interconnessione di cui al precedente comma 15.6 e 15.8 si applicano i corrispettivi di cui alla Parte II, Titolo 4, del TIME, salvo quanto previsto al precedente comma 16.2. A tal fine:
- le immissioni di energia elettrica dai suddetti punti nella rete della cooperativa storica non concessionaria sono trattate come prelievi della cooperativa storica non concessionaria dalla rete dell'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio;
  - i prelievi di energia elettrica nei suddetti punti dalla rete della cooperativa storica non concessionaria sono trattati come immissioni della cooperativa storica non concessionaria nella rete dell'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio.

### Articolo 17

#### *Disposizioni in materia di prestazioni patrimoniali imposte*

- 17.1 La cooperativa storica non concessionaria determina la quota di gettito da versare alla Cassa relativo alle componenti tariffarie  $A_{SOS}$ ,  $A_{RIM}$ ,  $UC_3$  e  $UC_6$  e dell'aliquota di cui alla Tabella 11 del TIQE 2016-2023, pari alla somma degli importi così calcolati:
- l'importo che si otterrebbe applicando, con cadenza mensile, le aliquote espresse in centesimi di euro/kWh delle medesime componenti tariffarie, corrispondenti al livello di tensione di cui al successivo comma 17.3, alla differenza tra prelievi e immissioni della cooperativa storica non concessionaria, calcolati come previsto al successivo comma 17.2;
  - l'importo che si otterrebbe applicando, con cadenza mensile, le aliquote espresse in centesimi di euro/kW e/o centesimi di euro/punto di prelievo a ciascun punto di interconnessione di cui al precedente comma 15.1;
  - l'importo che si otterrebbe applicando, con cadenza mensile, le aliquote espresse in centesimi di euro/kW e/o centesimi di euro/punto a ciascun punto indiretto di interconnessione di cui ai precedenti commi 15.6 e 15.8, nel caso in cui ai suddetti punti sia allacciato un impianto di produzione di energia elettrica.
- 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 16.5, 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 16.5, 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 17.3.

- 17.3 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:
- il parametro  $PR_{stdB,i}$  e  $PR_{stdB,j}$  in coerenza con i fattori percentuali di perdita di energia elettrica di cui alla tabella 4, colonna B, del TIS, al fine di riportare le partite di energia di ciascun punto  $i$  e  $j$  al suddetto livello di tensione;
  - il parametro  $PR_{stdA,j}$  in coerenza con i fattori percentuali di perdita di energia elettrica di cui alla tabella 4, colonna A, del TIS, al fine di riportare le partite di energia di ciascun punto  $j$  al suddetto livello di tensione.
- 17.4 L'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio trasmette alla cooperativa storica non concessionaria, entro il giorno 7 di ciascun mese, i dati di misura necessari ai fini del calcolo di cui al precedente comma 17.2.
- 17.5 La cooperativa storica non concessionaria versa alla Cassa, entro 60 (sessanta) giorni dal termine di ciascun mese, l'importo di cui al precedente comma 17.1 relativo al mese medesimo.
- 17.6 *soppresso*

## **Articolo 18**

### *Disposizioni relative alla fornitura di energia elettrica*

- 18.1 Per la fornitura di energia elettrica ai clienti soci, la cooperativa storica non concessionaria opera nel mercato per conto proprio o conferendo un mandato senza rappresentanza ad un grossista.
- 18.2 Ai fini del servizio di dispacciamento e del *settlement*, come regolati dall'Allegato A della deliberazione 111/06 e dal TIS, i punti di connessione rilevanti per l'individuazione della fornitura di energia elettrica ai singoli clienti soci diretti e per la cessione dell'energia elettrica prodotta sono i punti di interconnessione di cui al precedente comma 15.1.
- 18.3 Nel caso in cui la cooperativa storica non concessionaria operi sul mercato elettrico mediante un mandato senza rappresentanza ad un grossista:

- a) la cooperativa storica non concessionaria è titolare del contratto per il servizio di trasmissione e di distribuzione dell'energia elettrica e assume la qualifica di utente del servizio di trasmissione e di distribuzione;
- b) il grossista assume la qualifica di utente del dispacciamento.

18.4 Nel caso di cui al precedente comma 18.3, la cooperativa storica non concessionaria riconosce al grossista, se positivo, o riceve dal grossista, se negativo, il valore economico, determinato per ciascun periodo rilevante  $h$ , relativo alla differenza tra l'energia elettrica prelevata convenzionale e l'energia elettrica immessa convenzionale, calcolata secondo la formula di seguito riportata:

$$\sum_{i=1}^N (P_{iconv,h} - I_{iconv,h})$$

dove:

$P_{iconv,h}$  è l'energia elettrica prelevata convenzionale per ciascun periodo rilevante  $h$  nel punto di interconnessione  $i$  di cui al precedente comma 15.1, calcolata come previsto al successivo comma 18.5;

$I_{iconv,h}$  è l'energia elettrica immessa convenzionale per ciascun periodo rilevante  $h$  in un punto di interconnessione  $i$  di cui al precedente comma 15.1 calcolata come previsto al successivo comma 18.6;

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

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.

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.

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.

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 16.5, 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.

18.9 Ai fini di quanto previsto ai precedenti commi 18.7 e 18.8:

- a) punto rilevante in prelievo è il punto di interconnessione che risulta, tra quelli di cui al precedente comma 15.1, prevalente in termini di quantità di energia prelevata;
- b) punto rilevante in immissione è il punto di interconnessione che risulta, tra quelli di cui al precedente comma 15.1, prevalente in termini di quantità di energia immessa.

18.10 Le partite di energia di cui ai precedenti commi 18.5 e 18.6 sono calcolate dall'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio, anche avvalendosi delle informazioni di cui ai successivi commi 20.7, 21.8 e 22.5.

18.11 I punti di interconnessione prevalenti in termini di quantità di energia prelevata e in termini di quantità di energia immessa, di cui al precedente comma 18.9, lettere

a) e b), sono determinati dall'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio sulla base dei dati storici delle misure di prelievo e di immissione dei punti di interconnessione di cui al precedente comma 15.1 nell'anno solare precedente.

18.12 I corrispettivi di dispacciamento di cui all'Allegato A alla deliberazione 111/06 sono applicati alle partite di energia di cui ai precedenti commi 18.5 e 18.6.

18.13 Nell'ambito degli adempimenti amministrativi di competenza l'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio attribuisce ai punti di cui al precedente comma 15.1 le partite di energia come definite ai precedenti commi 18.5 e 18.6.

### **Articolo 19**

#### *Disposizioni relative all'attribuzione dell'identificativo per i punti di prelievo e di immissione*

19.1 La cooperativa storica non concessionaria attribuisce a ciascun punto di prelievo e/o di immissione nella titolarità di ciascun cliente socio diretto un identificativo per il punto di prelievo e un identificativo per il punto di immissione nel rispetto delle disposizioni dell'articolo 14 del TIS.

19.2 A tale scopo, la cooperativa storica non concessionaria richiede all'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio i codici necessari a identificare i punti di prelievo e i punti di immissione della propria rete.

### **Articolo 20**

#### *Disposizioni in materia di scambio sul posto*

20.1 I clienti soci diretti possono usufruire dello scambio sul posto con le modalità definite dal TISP, salvo quanto diversamente disposto ai successivi commi.

20.2 Per i clienti soci diretti che si avvalgono dello scambio sul posto, la cooperativa storica non concessionaria assolve agli obblighi informativi previsti dall'articolo 11 del TISP, autocertificando che i dati di misura di cui al medesimo articolo 11 del TISP sono rilevati nel rispetto di quanto previsto dai commi 20.5 e 20.6.

20.3 Fermo restando quanto disposto al precedente comma 20.2, per i clienti soci diretti che si avvalgono dello scambio sul posto la cooperativa storica non concessionaria comunica al GSE i valori unitari, differenziando tra quota per punto di prelievo, quota potenza e quota variabile, degli importi effettivamente pagati dai suddetti clienti:

- a) per il servizio di trasmissione, distribuzione e misura, come applicato dalla cooperativa storica non concessionaria, al medesimo cliente socio diretto;
- b) per il servizio di dispacciamento, come applicato dalla cooperativa storica concessionaria, al medesimo cliente socio diretto;
- c) per le componenti tariffarie ASOS, ARIM, UC<sub>3</sub> e UC<sub>6</sub>, come applicate dalla cooperativa storica non concessionaria, al medesimo cliente socio diretto.

20.4 Ai fini dell'applicazione di quanto previsto all'articolo 11, commi 11.2 e 11.3, del TISP, il GSE si interfaccia con la cooperativa storica non concessionaria.

- 20.5 La cooperativa storica non concessionaria provvede a installare nei punti di immissione e prelievo dei clienti soci diretti che si avvalgono dello scambio sul posto, misuratori conformi ai requisiti di cui agli articoli 11, 12 e 13 del TIME.
- 20.6 Le immissioni e i prelievi dei punti di cui al precedente comma 20.5 sono trattati secondo le disposizioni del TIS.
- 20.7 Entro il giorno 7 di ciascun mese la cooperativa storica non concessionaria trasmette all'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio le misure dell'energia elettrica immessa nei punti di cui al precedente comma 20.5 nel mese precedente, ai fini di quanto previsto al precedente comma 18.10.

## **Articolo 21**

### *Disposizioni in materia di conto energia*

- 21.1 I clienti soci diretti possono usufruire dell'incentivazione della produzione di energia elettrica mediante impianti fotovoltaici con le modalità definite dalle deliberazioni 188/05, 90/07 e ARG/elt 181/10, salvo quanto diversamente disposto ai successivi commi.
- 21.2 I clienti soci diretti possono usufruire dell'incentivazione della produzione di energia elettrica mediante impianti fotovoltaici con le modalità definite dal decreto 5 maggio 2011.
- 21.3 Ai fini di quanto previsto al precedente comma 21.2, il gestore di rete è la cooperativa storica non concessionaria.
- 21.4 Gli adempimenti di cui all'articolo 3bis della deliberazione 188/05, all'articolo 3 della deliberazione 90/07 e all'art. 5 della deliberazione ARG/elt 181/10, qualora non risultino in capo al titolare dell'impianto fotovoltaico, sono posti in capo alla cooperativa storica non concessionaria.
- 21.5 Ai fini di quanto previsto al precedente comma 21.4, la cooperativa storica non concessionaria o il soggetto titolare dell'impianto fotovoltaico si attengono a quanto previsto dal TIME.
- 21.6 Qualora il titolare dell'impianto fotovoltaico ceda energia a un terzo, nei punti di immissione e prelievo dei clienti soci diretti che usufruiscono dell'incentivazione della produzione di energia elettrica mediante impianti fotovoltaici sono installate apparecchiature di misura conformi ai requisiti di cui agli articoli 11, 12 e 13 del TIME. A questi fini il soggetto responsabile dell'intera attività di misura elettrica è la cooperativa storica non concessionaria.
- 21.7 Le immissioni e i prelievi dei punti di cui al precedente comma 21.6 sono trattati secondo le disposizioni del TIS.
- 21.8 Entro il giorno 7 di ciascun mese la cooperativa storica concessionaria trasmette all'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio le misure dell'energia elettrica immessa nei punti di cui al precedente comma 21.6 nel mese precedente, ai fini di quanto previsto al precedente comma 18.10.

**Articolo 22**

*Disposizioni in materia di ritiro dedicato*

- 22.1 I clienti soci diretti possono usufruire del ritiro dedicato con le medesime modalità di cui alla deliberazione 280/07, salvo quanto diversamente disposto ai successivi commi.
- 22.2 Gli adempimenti di cui ai commi 13.1 e 13.2 dell'Allegato A alla deliberazione 280/07 sono posti in capo alla cooperativa storica non concessionaria.
- 22.3 Nei punti di immissione e prelievo dei clienti soci diretti che usufruiscono del ritiro dedicato sono installate apparecchiature di misura conformi ai requisiti di cui agli articoli 11, 12 e 13 del TIME. A questi fini il soggetto responsabile dell'intera attività di misura elettrica è la cooperativa storica non concessionaria.
- 22.4 Le immissioni e i prelievi dei punti di cui al precedente comma 22.3 sono trattati secondo le disposizioni del TIS.
- 22.5 Entro il giorno 7 di ciascun mese la cooperativa storica concessionaria trasmette all'impresa distributrice concessionaria competente nel territorio le misure dell'energia elettrica immessa nei punti di cui al precedente comma 22.3 nel mese precedente, ai fini di quanto previsto al precedente comma 18.10.

**Articolo 23**

*Disposizioni in materia di bonus elettrico per i clienti soci*

- 23.1 I clienti soci diretti possono usufruire del bonus elettrico con le medesime modalità di cui al TIBEG.
- 23.2 Il soggetto erogatore del bonus elettrico di cui all'articolo 1, comma 1.1, del TIBEG, nei confronti dei clienti soci diretti aventi diritto, è la cooperativa storica non concessionaria.
- 23.3 Ai fini di quanto disposto dai precedenti commi la cooperativa storica non concessionaria adempie agli obblighi posti in capo all'impresa distributrice dal TIBEG.

**Articolo 24**

*Disposizioni in materia di separazione amministrativa e contabile*

- 24.1 Ai fini delle disposizioni regolate dal TIUC, l'energia elettrica autoprodotta in sito è assimilata alla produzione di energia elettrica effettuata da soggetti autoproduttori come definiti dall'articolo 2, comma 2, del decreto legislativo 79/99.
- 24.2 In tutti i casi la cooperativa storica non concessionaria accede alla separazione contabile semplificata di cui al Titolo VIII del TIUC.

**PARTE IV  
COOPERATIVA STORICA SENZA RETE**

**Articolo 25**  
*Principi generali*

- 25.1 La presente parte impartisce disposizioni applicabili alle cooperative di cui al comma 2.1, lettera c).
- 25.2 Ai fini della vendita di energia elettrica ai clienti soci connessi ad una rete terza, la cooperativa storica senza rete applica le disposizioni di cui all'Allegato A alla deliberazione 111/06 e al TIS.
- 25.3 I clienti soci connessi a una rete terza che si approvvigionano tramite la cooperativa storica senza rete sono trattati come clienti finali liberi.
- 25.4 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.

**PARTE V  
NUOVA COOPERATIVA**

**Articolo 26**  
*Principi generali*

- 26.1 La presente parte impartisce disposizioni applicabili alle cooperative di cui al comma 2.1, lettera d).
- 26.2 Alle cooperative di cui al precedente comma 26.1 sono applicate le disposizioni richiamate al precedente comma 2.2 compatibilmente con la natura del servizio fornito indipendentemente dal fatto che la nuova cooperativa disponga di una propria rete.
- 26.3 Una nuova cooperativa non può disporre di una propria rete di trasporto di energia elettrica per la fornitura di energia elettrica dei propri soci. Tale attività, infatti si configurerebbe come attività di distribuzione e pertanto non può essere svolta se non in presenza di una concessione per lo svolgimento del servizio pubblico di distribuzione rilasciata ai sensi dell'articolo 9 del decreto legislativo 79/99.
- 26.4 Ai fini delle disposizioni regolate dal TIUC, l'attività di produzione di energia elettrica svolta da una nuova cooperativa per la fornitura ai propri soci non è assimilabile alla produzione dell'energia elettrica effettuata da autoproduttori di cui all'articolo 2, comma 2, del decreto legislativo 79/99.