

**DELIBERAZIONE 30 GIUGNO 2022**  
**297/2022/R/EEL**

**AGGIORNAMENTO, PER IL TRIMESTRE 1 LUGLIO – 30 SETTEMBRE 2022, DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE DEL SERVIZIO DI VENDITA DELL'ENERGIA ELETTRICA IN MAGGIOR TUTELA E MODIFICHE AL TIV E ALL'ALLEGATO A ALLA DELIBERAZIONE DELL'AUTORITÀ 208/2022/R/EEL**

**L'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA  
RETI E AMBIENTE**

Nella 1210<sup>a</sup> *bis* riunione del 30 giugno 2022

**VISTI:**

- la direttiva 2009/72/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- il decreto legislativo 19 dicembre 2003, n. 379;
- la legge 23 agosto 2004, n. 239;
- la legge 3 agosto 2007, n. 125, di conversione con modifiche del decreto-legge 18 giugno 2007, n. 73 (di seguito: decreto-legge 73/07), recante “Misure urgenti per l’attuazione di disposizioni comunitarie in materia di liberalizzazione dei mercati dell’energia” (di seguito: legge 125/07);
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93, recante “Attuazione delle direttive 2009/72/CE, 2009/73/CE e 2008/92/CE relative a norme comuni per il mercato interno dell’energia elettrica, del gas naturale ed a una procedura comunitaria sulla trasparenza dei prezzi al consumatore finale industriale di gas e di energia elettrica, nonché abrogazione delle direttive 2003/54/CE e 2003/55/CE” (di seguito: decreto legislativo 93/11);
- la legge 4 agosto 2017, n. 124 e, in particolare, l’articolo 1 dal comma 59 al comma 82 come successivamente modificata e integrata (di seguito: legge 124/17);
- il decreto-legge 25 luglio 2018, n. 91, convertito con modifiche con legge 21 settembre 2018, n. 108;
- il decreto-legge 30 dicembre 2019, n. 162 convertito con legge 28 febbraio 2020, n. 8;
- il decreto-legge 31 dicembre 2020, n. 183 (di seguito: decreto-legge 183/20) convertito con legge 26 febbraio 2021, n. 21;
- il decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 210;
- il decreto-legge 6 novembre 2021, n. 152 convertito con legge 29 dicembre 2021, n. 233 (di seguito: decreto-legge 152/21);

- il decreto-legge 21 marzo 2022, n. 21 convertito con modificazioni dalla L. 20 maggio 2022, n. 51, recante “Misure urgenti per contrastare gli effetti economici e umanitari della crisi ucraina”;
- il decreto del Ministro delle Attività Produttive 19 dicembre 2003, recante “Assunzione della titolarità delle funzioni di garante della fornitura dei clienti vincolati da parte della società Acquirente unico S.p.A. e direttive alla medesima società”;
- il decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 31 dicembre 2020 recante prime modalità per favorire l’ingresso consapevole dei clienti finali nel mercato libero dell’energia elettrica e del gas (di seguito: decreto ministeriale del 31 dicembre 2020);
- la deliberazione dell’Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 9 giugno 2006, 111/06 e, in particolare, l’Allegato A, come successivamente modificato e integrato (di seguito: deliberazione 111/06);
- la deliberazione dell’Autorità 30 luglio 2009, ARG/elt 107/09 e l’allegato Testo integrato delle disposizioni dell’Autorità in ordine alla regolazione delle partite economiche del servizio di dispacciamento (*settlement*), approvato con la medesima deliberazione e come successivamente modificato e integrato (di seguito: TIS);
- la deliberazione dell’Autorità 22 luglio 2011, ARG/elt 98/11 (di seguito: deliberazione ARG/elt 98/11);
- la deliberazione dell’Autorità 16 ottobre 2014, 501/2014/R/com;
- la deliberazione dell’Autorità 7 luglio 2016, 369/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 369/2016/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 4 novembre 2016, 633/2016/R/eel, (di seguito: deliberazione 633/2016/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 27 luglio 2017, 553/2017/R/eel (di seguito: deliberazione 553/2017/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 27 luglio 2017, 555/2017/R/COM (di seguito: deliberazione 555/2017/R/COM);
- la deliberazione dell’Autorità 1 febbraio 2018, 51/2018/R/com;
- la deliberazione dell’Autorità 10 novembre 2020, 449/2020/R/eel;
- la deliberazione dell’Autorità 24 novembre 2020, 491/2020/R/eel (di seguito: deliberazione 491/2020/R/eel) nonché i relativi Allegati A, B e C recanti, rispettivamente:
  - Testo integrato delle disposizioni dell’Autorità di regolazione per energia reti e ambiente per l’erogazione dei servizi di vendita dell’energia elettrica di ultima istanza, approvato con la medesima deliberazione (di seguito: TIV);
  - Disposizioni per l’erogazione del servizio a tutele graduali per le piccole imprese del settore dell’energia elettrica di cui alla legge 4 agosto 2017, n. 124 (legge annuale per il mercato e la concorrenza) durante il periodo di assegnazione provvisoria (di seguito: Allegato B alla deliberazione 491/2020/R/eel);
  - Disposizioni per l’assegnazione del servizio a tutele graduali per le piccole imprese del settore dell’energia elettrica di cui alla legge 4 agosto 2017, n. 124 (legge annuale per il mercato e la concorrenza);

- la deliberazione dell’Autorità 9 dicembre 2021, 566/2021/R/eel (di seguito: deliberazione 566/2021/R/eel);
- la deliberazione 28 dicembre 2021, 629/2021/R/eel (di seguito: deliberazione 629/2021/R/eel);
- la deliberazione 30 dicembre 2021, 638/2021/R/eel (di seguito: deliberazione 638/2021/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 30 marzo 2022, 145/2022/R/eel (di seguito: deliberazione 145/2022/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 26 aprile 2022, 180/2022/A (di seguito: deliberazione 180/2022/A);
- la deliberazione dell’Autorità 10 maggio 2022, 208/2022/R/eel;
- la deliberazione dell’Autorità 24 maggio 2022, 226/2022/A;
- la comunicazione della Cassa per i servizi energetici e ambientali (di seguito: Cassa) dell’1 dicembre 2021, prot. Autorità 45178 di pari data (di seguito: comunicazione dell’1 dicembre 2021);
- la comunicazione della Cassa del 31 maggio 2022, prot. Autorità 24382 di pari data;
- la comunicazione dell’Acquirente unico del 10 giugno 2022, prot. Autorità 25816 di pari data;
- la comunicazione di Terna S.p.A. (di seguito: Terna) del 15 giugno 2022, prot. Autorità 26662 del 16 giugno 2022;
- la nota della Direzione Mercati *Retail* e Tutele dei Consumatori di Energia del 21 aprile 2022 agli esercenti la maggior tutela negli ambiti territoriali in cui le reti delle imprese distributrici alimentano più di 100.000 clienti finali (di seguito: nota agli esercenti la maggior tutela);
- la nota della Direzione Mercati *Retail* e Tutele dei Consumatori di Energia del 21 aprile 2022 agli esercenti il servizio a tutele graduali.

**CONSIDERATO CHE:**

- la legge 481/95 attribuisce all’Autorità poteri di regolazione e controllo sull’erogazione dei servizi di pubblica utilità del settore elettrico, anche al fine di promuovere la concorrenza, l’efficienza dei servizi in condizioni di economicità e di redditività, favorendo al contempo la tutela degli interessi di utenti e di consumatori;
- l’articolo 1 del decreto-legge 73/07 ha, tra l’altro, istituito il servizio di maggior tutela erogato nei confronti dei clienti domestici e delle piccole imprese (connesse in bassa tensione con meno di cinquanta dipendenti e un fatturato annuo non superiore a 10 milioni di euro) che non hanno un venditore nel mercato libero; tale servizio è stato successivamente confermato dal decreto legislativo 93/11 (art. 35, comma 2);
- ai sensi delle richiamate disposizioni, il servizio di maggior tutela è erogato dall’impresa distributtrice territorialmente competente, anche mediante un’apposita società di vendita, e la funzione di approvvigionamento dell’energia elettrica è svolta dalla società Acquirente unico S.p.A. (di seguito: Acquirente unico);

- il servizio di maggior tutela è finalizzato ad accompagnare la completa apertura del mercato della vendita al dettaglio e, a oggi, garantisce ai clienti finali (a) la continuità della fornitura e (b) la tutela di prezzo;
- la regolazione delle modalità di erogazione del servizio di maggior tutela compete all’Autorità che, ai sensi dell’articolo 1, comma 3, del decreto-legge 73/07 ne definisce le condizioni di erogazione nonché, “in base ai costi effettivi del servizio”, i relativi corrispettivi da applicare;
- con il TIV, l’Autorità disciplina le condizioni contrattuali ed economiche di erogazione del servizio di maggior tutela ai clienti finali, definite sulla base di criteri di mercato, in modo da non spiazzare offerte (economicamente efficienti) del mercato libero;
- in relazione al richiamato servizio di maggior tutela, la legge 124/17 come da ultimo novellata dal decreto-legge 183/20 ha fissato il termine di superamento del servizio di maggior tutela, rispettivamente, all’1 gennaio 2021 per le piccole imprese e all’1 gennaio 2023 per le microimprese e per i clienti domestici (art. 1, comma 60) ed ha affidato, al contempo all’Autorità il duplice compito di:
  - i. stabilire per le microimprese e i clienti domestici il livello di potenza contrattualmente impegnata quale criterio identificativo in aggiunta a quelli già allo scopo individuati dalla direttiva (UE) 2019/944 e
  - ii. adottare disposizioni per assicurare, dalle date di rimozione della tutela di prezzo, un “servizio a tutele graduali per i clienti finali senza fornitore di energia elettrica”, nonché specifiche misure per prevenire ingiustificati aumenti dei prezzi e alterazioni delle condizioni di fornitura a tutela di tali clienti;
- di conseguenza a partire dall’1 gennaio 2021, le piccole imprese connesse in bassa tensione nonché le microimprese titolari di almeno un punto di prelievo con potenza contrattualmente impegnata superiore a 15 kW, soglia individuata ai sensi del predetto punto i., laddove non servite nel mercato libero, sono state trasferite al servizio a tutele graduali, disciplinato dall’Autorità con la deliberazione 491/2020/R/eel, ai sensi del precedente punto ii.;
- il decreto-legge 152/21 ha lasciato invariata la data di cessazione della tutela di prezzo per le microimprese (dell’1 gennaio 2023) mentre, con esclusivo riferimento ai clienti domestici dell’energia elettrica ha previsto che, a decorrere dalla predetta data, in via transitoria e nelle more dello svolgimento delle procedure concorsuali per l’assegnazione del servizio a tutele graduali da concludersi entro il 10 gennaio 2024, i clienti domestici continuino a essere riforniti di energia elettrica nell’ambito del servizio di maggior tutela secondo gli indirizzi definiti con decreto del Ministro della transizione ecologica;
- alla luce di quanto sopra, i clienti domestici e le microimprese connesse in bassa tensione titolari di punti di prelievo tutti con potenza contrattualmente impegnata fino a 15 kW continuano ad avere diritto al servizio di maggior tutela secondo le tempistiche e con le modalità richiamate sopra;
- a partire da gennaio 2023, le predette microimprese che non risultino titolari di un contratto a condizioni di libero mercato saranno rifornite nell’ambito del servizio a

tutele graduali loro destinato, disciplinato dall’Autorità con la deliberazione 208/2022/R/eel.

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- ai sensi dell’articolo 10 del TIV, il servizio di maggior tutela prevede, tra l’altro, l’applicazione dei corrispettivi *PED* e *PPE*, aggiornati e pubblicati trimestralmente dall’Autorità;
- le modalità di determinazione dei suddetti corrispettivi sono state definite con la deliberazione 369/2016/R/eel e con la deliberazione 633/2016/R/eel;
- nel dettaglio, con riferimento alle modalità di determinazione dei corrispettivi *PED* a copertura dei costi di approvvigionamento dell’energia elettrica, la deliberazione 633/2016/R/eel ha disposto il superamento, per tutte le tipologie contrattuali, di una logica di calcolo basata sulla stima del costo medio annuo sostenuto per servire i clienti in favore dell’adozione di una logica di costo medio trimestrale, ferme restando le modalità di calcolo del recupero su base semestrale; tale passaggio a una logica di costo medio trimestrale ha interessato maggiormente i clienti domestici e una parte residuale dei clienti non domestici, in quanto per la maggior parte dei clienti appartenenti a quest’ultima tipologia è in uso da tempo la predetta logica trimestrale;
- con riferimento ai costi di acquisto dell’energia elettrica che concorrono alla determinazione dell’elemento *PE*:
  - a) la deliberazione 638/2021/R/eel ha fissato per l’anno 2022 il valore del corrispettivo a copertura degli oneri finanziari associati all’acquisto e vendita di energia elettrica;
  - b) la deliberazione 180/2022/A ha definito, a titolo di acconto, il valore del corrispettivo a copertura del costo di funzionamento di Acquirente unico per l’attività di acquisto e vendita di energia elettrica riferita all’anno 2022;
- con riferimento ai costi di dispacciamento che concorrono alla determinazione dell’elemento *PD*:
  - a) la deliberazione 553/2017/R/eel ha stabilito che, a decorrere dal primo trimestre 2018, i corrispettivi relativi al servizio di dispacciamento di cui agli articoli 44, 44bis e 45 della deliberazione 111/06 siano determinati su base trimestrale entro il giorno 15 del mese precedente il trimestre a cui si riferiscono;
  - b) gli attuali valori relativi al corrispettivo a copertura degli oneri di sbilanciamento e al corrispettivo per l’aggregazione delle misure sono stati adeguati con la deliberazione 145/2022/R/eel;
  - c) la deliberazione 566/2021/R/eel ha disciplinato le modalità di determinazione della quota parte dell’elemento *PD* relativa alla copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità di cui al Titolo 3 della deliberazione ARG/elt 98/11 a far data dall’1 gennaio 2022;
  - d) la deliberazione 629/2021/R/eel ha aggiornato, con riferimento all’intero anno 2022, i corrispettivi relativi al servizio di dispacciamento di cui agli articoli 45, 46, 48, 70 e 73 della deliberazione 111/06;

- in ragione del quadro sopra delineato, gli elementi *PE* e *PD* del corrispettivo *PED* risultano fissati, in ciascun trimestre, in modo tale da coprire i costi che si stima saranno sostenuti nel trimestre di riferimento, rispettivamente, per l'acquisto nei mercati a pronti dell'energia elettrica destinata alla maggior tutela, per i relativi oneri finanziari nonché per i costi di funzionamento dell'Acquirente unico e per il servizio di dispacciamento;
- ai fini delle determinazioni degli elementi *PE*, *PD* e del corrispettivo *PED*, il comma 25.2 del TIV prevede che l'Acquirente unico invii all'Autorità la stima dei propri costi unitari di approvvigionamento cui le medesime determinazioni si riferiscono, nonché la differenza tra la stima dei costi di approvvigionamento comunicati nel trimestre precedente e i costi effettivi di approvvigionamento sostenuti nel medesimo periodo;
- sulla base delle informazioni ricevute da alcuni esercenti la maggior tutela negli ambiti territoriali in cui le reti delle imprese distributrici alimentano più di 100.000 clienti finali e che hanno risposto alla nota agli esercenti la maggior tutela e delle informazioni ricevute dall'Acquirente unico, l'importo del recupero è stimato in misura pari a circa 14 milioni di euro, in esito, prevalentemente, a costi di acquisto dell'energia elettrica superiori ai ricavi;
- in particolare, gli importi di recupero relativi ai costi di acquisto dell'energia elettrica, da raccogliere presso i clienti finali nel corso dei successivi 6 mesi, sono ascrivibili alla differenza positiva tra i prezzi effettivi registrati sui mercati all'ingrosso nel secondo trimestre 2022 e le stime utilizzate in occasione dell'aggiornamento relativo al medesimo periodo, per effetto delle elevate quotazioni dell'energia elettrica su cui si sono riflesse le forti oscillazioni del prezzo del gas naturale, a loro volta alimentate dagli sviluppi dell'intervento militare russo in Ucraina e dalla ulteriore riduzione dei flussi di gas dalla Russia relativi soprattutto agli ultimi giorni;
- in base agli elementi di costo disponibili, anche dalle informazioni comunicate dall'Acquirente unico e pubblicate da Terna con riferimento ai corrispettivi di dispacciamento relativi al terzo trimestre 2022 e a quanto definito con la richiamata deliberazione 629/2021/R/eel, in un contesto di forte volatilità delle quotazioni di tutte le materie prime energetiche e di estrema incertezza dovute alla guerra tra Russia e Ucraina, è ipotizzabile un aumento del costo medio di approvvigionamento dell'energia elettrica dell'Acquirente unico, per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 2022, rispetto al costo stimato per il trimestre 1 aprile – 30 giugno 2022.

**CONSIDERATO, ALTRESÌ, CHE:**

- il TIV prevede che gli scostamenti residui emersi dal confronto tra i costi sostenuti da Acquirente unico per l'acquisto e il dispacciamento dell'energia elettrica e i ricavi conseguiti dagli esercenti la maggior tutela attraverso l'applicazione dei corrispettivi *PED* ai clienti finali cui è erogato il servizio nel periodo successivo al 1° gennaio 2008 siano recuperati tramite il sistema di perequazione dei costi di acquisto e dispacciamento, mediante l'applicazione ai clienti finali del servizio di maggior tutela del corrispettivo *PPE*;

- il corrispettivo *PPE* è pari, ai sensi del comma 10.1 del TIV, alla somma dell'elemento *PPE*<sup>1</sup> e dell'elemento *PPE*<sup>2</sup> e, in particolare, l'elemento *PPE*<sup>1</sup> copre gli squilibri del sistema di perequazione dei costi di acquisto e dispacciamento relativi a periodi per i quali la Cassa ha effettuato le determinazioni degli importi di perequazione nei confronti degli esercenti la maggior tutela, mentre l'elemento *PPE*<sup>2</sup> copre gli squilibri del sistema di perequazione dei costi di acquisto e dispacciamento relativi a periodi per i quali la Cassa non ha ancora effettuato le determinazioni degli importi di perequazione nei confronti degli esercenti la maggior tutela;
- in base alle ultime informazioni disponibili, risultano sostanzialmente invariati gli importi già comunicati dalla Cassa con la comunicazione dell'1 dicembre 2021 con riferimento all'esito delle determinazioni degli importi di perequazione relativi all'anno 2020 e agli anni antecedenti;
- relativamente all'anno 2021, sulla base delle informazioni ricevute da alcuni esercenti la maggior tutela che operano negli ambiti territoriali in cui le reti delle imprese distributrici alimentano più di 100.000 clienti finali e che hanno risposto alla nota agli esercenti la maggior tutela e delle informazioni ricevute dall'Acquirente unico, è stato valutato lo scostamento tra i costi sostenuti dall'Acquirente unico (i) per l'acquisto dell'energia elettrica destinata ai clienti serviti in maggior tutela, incluso lo sbilanciamento di cui alla deliberazione 111/06 per la quota parte valorizzata al prezzo di acquisto nel mercato del giorno prima, (ii) per il funzionamento del medesimo Acquirente unico e (iii) per il servizio di dispacciamento dell'energia elettrica destinata ai clienti serviti in maggior tutela e i ricavi conseguiti dagli esercenti la maggior tutela attraverso l'applicazione dei corrispettivi *PED* ai clienti finali cui è erogato il servizio;
- dalle informazioni di cui al punto precedente emerge quanto già osservato in occasione dell'aggiornamento del secondo trimestre 2022; in particolare, si rileva che, nell'anno 2021, i costi sostenuti dall'Acquirente unico e, nell'ambito di questi ultimi, in prevalenza quelli di acquisto dell'energia elettrica sono stati, a livello medio, superiori ai ricavi conseguiti dagli esercenti la maggior tutela con l'applicazione dei corrispettivi *PED* per un ammontare quantificabile in circa 1.127 milioni di euro, da recuperare presso i clienti finali;
- l'importo di cui al precedente punto è principalmente ascrivibile ai valori di consuntivo del PUN che si sono attestati su livelli ben superiori alle stime dell'Autorità incorporate nella determinazione dell'elemento *PE* nel corso dell'anno 2021, con particolare riferimento al IV trimestre del citato anno;
- l'ammontare complessivo da recuperare potrà, comunque, essere considerato definitivo solo a valle delle determinazioni, che avverranno ad opera della Cassa entro il mese di novembre 2022, degli importi di perequazione riconosciuti per l'anno 2021.

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- con specifico riferimento ai corrispettivi di cui al comma 34.6 del TIV applicati ai clienti finali riforniti nell'ambito del servizio a tutele graduali, è previsto che:

- a) ai fini della determinazione del corrispettivo  $C_{DISP}$ , relativo ai costi per il servizio di dispacciamento, l'esercente il servizio ricomprenda i valori del corrispettivo mercato capacità, pubblicati dall'Autorità entro la fine del mese antecedente il trimestre di applicazione (commi 34.8 e 34.8bis);
- b) il corrispettivo  $C_{PSTG}$  sia dimensionato per coprire i saldi di perequazione relativi al servizio a tutele graduali nonché eventuali saldi residui di perequazione dell'approvvigionamento dell'energia elettrica del servizio di maggior tutela fino all'anno di competenza 2020 (comma 34.10);
- la deliberazione 566/2021/R/eel ha previsto che il corrispettivo mercato capacità di cui alla precedente lettera a) trovi applicazione anche nell'ambito delle offerte PLACET di cui alla deliberazione 555/2017/R/eel.

**RITENUTO NECESSARIO:**

- adeguare, sulla base delle stime del costo medio del trimestre 1 luglio – 30 settembre 2022, il valore degli elementi  $PE$  e  $PD$ ;
- con particolare riferimento all'elemento  $PE$  del corrispettivo  $PED$ , a copertura dei costi di acquisto dell'energia elettrica destinata ai clienti del servizio di maggior tutela, procedere all'adeguamento del valore e al contempo:
  - confermare il valore del corrispettivo a copertura degli oneri finanziari associati all'attività di acquisto e vendita dell'energia elettrica e dei prezzi attesi nei mercati a pronti per tenere conto dei livelli attesi di prezzo in tali mercati, definito con la deliberazione 638/2021/R/eel;
  - adeguare il corrispettivo a copertura dei costi di funzionamento di Acquirente unico per l'attività di acquisto e vendita dell'energia elettrica a partire da quanto riconosciuto dall'Autorità ad Acquirente unico per la suddetta attività con deliberazione 180/2022/A e tenendo conto della stima del fabbisogno di energia elettrica destinata ai clienti finali in maggior tutela per il 2022, ponendolo pari a 0,0074 c€/kWh comprensivo delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi con applicazione dei fattori percentuali di cui alla Tabella 4 del TIS;
- con particolare riferimento all'elemento  $PD$  del corrispettivo  $PED$ , a copertura dei costi di dispacciamento dell'energia elettrica destinata ai clienti del servizio di maggior tutela, definire i valori, corretti per tener conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi applicando i fattori percentuali di cui alla Tabella 4 del TIS, de:
  - i. il corrispettivo per l'aggregazione delle misure, ponendolo pari a 0,0030 c€/kWh, in aumento rispetto a quanto in vigore nel precedente trimestre;
  - ii. il corrispettivo a copertura degli oneri di sbilanciamento ponendolo pari a 0,1269 c€/kWh, in aumento rispetto a quanto in vigore nel precedente trimestre;
  - iii. il corrispettivo mercato capacità, in vigore dall'1 luglio 2022, ponendolo pari a 0,6601 c€/kWh, in aumento rispetto a quanto in vigore nel precedente trimestre;

- adeguare, a decorrere dall'1 luglio 2022, il valore del corrispettivo *PPE*:
  - a) confermando, da un lato, il valore dell'aliquota dell'elemento *PPE*<sup>1</sup> in quanto già dimensionato in linea con la necessità di gettito relativa agli anni antecedenti il 2021; e
  - b) dimensionando l'elemento *PPE*<sup>2</sup> in modo tale da mitigare, quanto più possibile, il significativo impatto sulla spesa dei clienti finali in esito al continuo aumento dei prezzi dell'energia che perdura ormai da diversi mesi e i cui effetti cumulati nel tempo sono diventati sempre più rilevanti nonostante gli interventi di contrasto adottati fino ad ora dal Governo; ciò comporta che la necessità di gettito relativa all'anno 2021 sarà completamente coperta entro la fine del 2023;
- determinare il corrispettivo mercato capacità da applicare ai clienti del servizio a tutele graduali e ai clienti serviti nell'ambito di una offerta PLACET, secondo quanto previsto dalla deliberazione 566/2021/R/eel.

**RITENUTO, INFINE, NECESSARIO:**

- con riferimento alle condizioni economiche del servizio a tutele graduali per le piccole imprese, confermare, a decorrere dal 1 luglio 2022, il valore corrente del corrispettivo *C<sub>PSTG</sub>*.

**DELIBERA**

***Articolo 1***  
***Definizioni***

- 1.1 Ai fini del presente provvedimento, si applicano le definizioni riportate all'articolo 1 del TIV.

***Articolo 2***

***Fissazione delle condizioni economiche per il servizio di maggior tutela***

- 2.1 I valori dell'elemento *PE* e dell'elemento *PD* per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 2022 sono fissati nelle *Tablelle 1.1, 1.2, 1.3, 1.4, 2.1, 2.2, 2.3 e 2.4*, allegate al presente provvedimento.
- 2.2 I valori del corrispettivo *PED* per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 2022 sono fissati nelle *Tablelle 3.1, 3.2, 3.3 e 3.4*, allegate al presente provvedimento.

### **Articolo 3**

#### *Aggiornamento del corrispettivo PPE*

3.1 I valori del corrispettivo *PPE* per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 2022 sono fissati nelle Tablelle 4.1 e 4.2, allegate al presente provvedimento.

### **Articolo 4**

#### *Corrispettivo mercato capacità per il servizio a tutele gradualità e per le offerte PLACET*

4.1 Il valore del corrispettivo capacità di cui al comma 34.8bis del TIV e al comma 18.1, lettera c) della deliberazione 555/2017/R/com è pari a:

- a) 1,2199 c€/kWh per il mese di luglio 2022;
- b) 0,2396 c€/kWh per il mese di agosto 2022;
- c) 0,2581 c€/kWh per il mese di settembre 2022;

I predetti valori non comprendono le perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi con applicazione dei fattori percentuali di cui alla Tabella 4 del TIS.

### **Articolo 5**

#### *Modifiche al TIV*

5.1 All'articolo 37, al comma 37.2, lettera d) le parole "61ter del TIT." sono sostituite dalle parole "61quater del TIT."

### **Articolo 6**

#### *Modifiche all'Allegato A alla deliberazione 208/2022/R/eel*

6.1 All'articolo 45, il comma 45.1 è sostituito dal seguente:

“Ciascun esercente il servizio a tutele gradualità partecipa al meccanismo di compensazione del rischio profilo di cui al presente articolo. A tal fine, ciascun esercente è tenuto a ricevere, se positivo, o a versare, se negativo, il seguente ammontare:

$$COMP_{PRF}^Y = \sum_m \sum_h \{[(\lambda * PUN_{h,m}) - C_{ELM_{h,m}}] * Q_{h,m}\}$$

dove

- $Y$  è l'anno solare a cui si riferisce l'ammontare  $COMP_{PRF}^Y$ ;
- $m$  sono i mesi dell'anno;
- $h$  sono le ore appartenenti a ciascun mese;

- $\lambda$  è il parametro di cui al comma 10.5;
- $PUN_{h,m}$  è il valore orario nel mese  $m$  del prezzo unico nazionale pubblicato sul sito del Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. ([www.mercatoelettrico.org](http://www.mercatoelettrico.org));
- $C_{ELM_{h,m}}$  è il valore assunto nell'ora  $h$  del mese  $m$  dal corrispettivo di cui al comma 41.7 secondo quanto indicato alle lettere a) e b) del medesimo comma;
- $Q_{h,m}$  è il valore orario dell'energia prelevata dai punti di prelievo del servizio a tutele gradualità, non corretta per le perdite di rete.”

### **Articolo 7**

#### *Disposizioni transitorie e finali*

7.1 Il presente provvedimento, il TIV e l'Allegato A alla deliberazione 208/2022/R/eel, come risultanti dalle modifiche apportate, sono pubblicati sul sito internet dell'Autorità [www.arera.it](http://www.arera.it).

30 giugno 2022

IL PRESIDENTE  
*Stefano Besseghini*