

DELIBERAZIONE 27 DICEMBRE 2024
586/2024/R/EEL

AGGIORNAMENTO, DAL 1 GENNAIO 2025, DEL CORRISPETTIVO UNITARIO A COPERTURA DEI COSTI RICONOSCIUTI PER IL FUNZIONAMENTO DI TERNA S.P.A., AI FINI DEL DISPACCIAMENTO E DEL CORRISPETTIVO UNITARIO RELATIVO AI COSTI DEGLI IMPIANTI ESSENZIALI IN REGIME DI REINTEGRAZIONE DEI COSTI

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

Nella 1322^a riunione del 27 dicembre 2024

VISTI:

- il Regolamento (UE) 2019/943 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 5 giugno 2019, come emendato dal Regolamento (UE) 2024/1747 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 giugno 2024;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- la legge 3 agosto 2007, n. 125 di conversione del decreto-legge 18 giugno 2007, n. 73;
- la legge 23 luglio 2009, n. 99;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93;
- il decreto-legge 18 ottobre 2012, n. 179;
- il decreto-legge 24 giugno 2014, n. 91, come convertito dalla legge 11 agosto 2014, n. 116;
- il decreto-legge 25 febbraio 2022, n. 14, convertito, con modificazioni, dalla legge 5 aprile 2022, n. 28;
- il decreto-legge 13 giugno 2023, n. 69, come convertito dalla legge 10 agosto 2023, n. 103;
- il decreto del Ministro dello Sviluppo economico 23 novembre 2007;
- il decreto del Ministro dello Sviluppo economico 8 febbraio 2008;
- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità di regolazione per energia reti e ambiente (di seguito: Autorità) 9 giugno 2006, 111/06 (di seguito: deliberazione 111/06);
- la deliberazione 5 agosto 2008, ARG/elt 115/08;
- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 23 ottobre 2014, 521/2014/R/eel;
- la deliberazione dell'Autorità 27 maggio 2016, 274/2016/R/eel;
- la deliberazione dell'Autorità 2 agosto 2018, 431/2018/R/eel;

- la deliberazione dell’Autorità 11 dicembre 2018, 658/2018/R/eel (di seguito: deliberazione 658/2018/R/eel);
- il Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico approvato con la deliberazione dell’Autorità 25 luglio 2023, 345/2023/R/eel, nella revisione 3 approvata con la deliberazione 10 dicembre 2024, 539/2024/R/eel (di seguito: TIDE)
- la deliberazione dell’Autorità 27 dicembre 2023, 615/2023/R/eel (di seguito: deliberazione 615/2023/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 14 maggio 2024, 183/2024/R/com (di seguito: deliberazione 183/2024/R/com);
- la deliberazione dell’Autorità 5 novembre 2024, 459/2024/R/com (di seguito: deliberazione 459/2024/R/com);
- la deliberazione dell’Autorità 27 dicembre 2024, 579/2024/R/eel (di seguito: deliberazione 579/2024/R/eel);
- la comunicazione della società Terna S.p.A. (di seguito: Terna), del 19 dicembre 2024, prot. Autorità 88083 di pari data (di seguito: comunicazione 19 dicembre 2024).

CONSIDERATO CHE:

- a partire dal 1 gennaio 2025, gli oneri sostenuti per il funzionamento di Terna ai fini dello svolgimento delle attività di dispacciamento dell’energia elettrica sono coperti attraverso il corrispettivo unitario p_y^{fte} di cui al TIDE (di seguito: corrispettivo p_y^{fte});
- il corrispettivo p_y^{fte} sostituisce, a partire dal 1 gennaio 2025, il corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna di cui all’articolo 46 della deliberazione 111/06;
- con la deliberazione 615/2023/R/eel l’Autorità ha, tra le altre cose, definito, con riferimento al periodo 2024 – 2027, i criteri e le modalità per la definizione dei ricavi di riferimento relativi all’attività di dispacciamento svolta da Terna;
- con la deliberazione 579/2024/R/eel l’Autorità ha, tra le altre cose, aggiornato i ricavi di riferimento relativi all’attività di dispacciamento, per l’anno 2025 (di seguito: ricavi di riferimento);
- ai sensi della deliberazione 658/2018/R/eel, i ricavi di riferimento includono, tra le altre cose, il saldo tra il preventivo dei costi attesi per il 2025 dalla società Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. (di seguito: GME) per il *coupling* unico infragiornaliero di cui alla deliberazione 459/2024/R/com e il conguaglio a consuntivo dei costi sostenuti dal GME nel 2023, come riconosciuto dall’Autorità con la deliberazione 183/2024/R/com;
- con la comunicazione 19 dicembre 2024, Terna ha trasmesso all’Autorità la stima del fabbisogno complessivo di energia elettrica (279.206 GWh) a cui si prevede di applicare il corrispettivo p_y^{fte} nell’anno 2025 (di seguito: stima del fabbisogno di energia elettrica).

CONSIDERATO, ALTRESÌ, CHE:

- a partire dal 1 gennaio 2025, ai sensi TIDE, una delle componenti del corrispettivo unitario p_q^{uess} a copertura dei costi delle unità essenziali per la sicurezza del sistema, è rappresentata dal corrispettivo unitario p_y^{uerc} relativo ai costi degli impianti essenziali in regime di reintegrazione dei costi di cui all'articolo 65 della deliberazione 111/06 (di seguito: corrispettivo p_y^{uerc});
- il corrispettivo p_y^{uerc} sostituisce, a partire dal 1 gennaio 2025, il corrispettivo unitario relativo ai costi degli impianti essenziali in regime di reintegrazione dei costi, riportato nella tabella 7 allegata alla deliberazione 111/06;
- sono pervenute all'Autorità alcune richieste di ammissione alla reintegrazione dei costi, avanzate, ai sensi dell'articolo 63 della deliberazione 111/06, da utenti del dispacciamento che dispongono di unità di produzione incluse da Terna nell'elenco degli impianti essenziali per la sicurezza del sistema elettrico valido per l'anno 2025;
- il fabbisogno di energia elettrica a cui si applica il corrispettivo p_y^{uerc} è il medesimo a cui si applica il corrispettivo p_y^{fte} .

RITENUTO OPPORTUNO:

- determinare il corrispettivo p_y^{fte} per l'anno 2025 sulla base dei ricavi di riferimento e della stima del fabbisogno di energia elettrica;
- adeguare le esigenze di gettito da raccogliere nell'anno 2025, mediante l'applicazione del corrispettivo p_y^{uerc} , tenendo conto de:
 - la stima delle giacenze residue alla fine dell'anno corrente;
 - gli oneri ancora da erogare afferenti agli anni precedenti al 2025;
 - la quota degli importi relativi all'anno 2025 che si prevede di erogare nel medesimo anno;
- determinare il corrispettivo p_y^{uerc} sulla base delle esigenze di gettito di cui al precedente alinea e della stima del fabbisogno di energia elettrica

DELIBERA

1. di fissare, per l'anno 2025, il valore del corrispettivo p_y^{fte} di cui al TIDE pari a 0,0664 centesimi di €/kWh;
2. di fissare, per l'anno 2025, il valore del corrispettivo p_y^{uerc} di cui al TIDE pari a 0,3080 centesimi di €/kWh;
3. di notificare a Terna il presente provvedimento per i seguiti di competenza;

4. di pubblicare la presente deliberazione sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

27 dicembre 2024

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini