

DELIBERAZIONE 29 NOVEMBRE 2022

622/2022/R/EEL

**DETERMINAZIONE DEI PREMI E DELLE PENALITÀ RELATIVI ALLA REGOLAZIONE
OUTPUT-BASED DEL SERVIZIO DI DISTRIBUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA E
FUNZIONALITÀ INNOVATIVE, PER L'ANNO 2021**

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

Nella 1229^a riunione del 29 novembre 2022

VISTI:

- la direttiva (UE) 2019/944 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche e integrazioni;
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244, recante il Regolamento recante disciplina delle procedure istruttorie dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente, a norma dell'articolo 2, comma 24, lettera a), della legge 14 novembre 1995, n. 481 (di seguito: Regolamento);
- la deliberazione dell'Autorità 23 dicembre 2019, 566/2019/R/EEL ed il relativo Allegato A, come successivamente modificato e integrato (di seguito: TIQE);
- la deliberazione dell'Autorità 23 dicembre 2019, 568/2019/R/EEL ed il relativo Allegato A, come successivamente modificato e integrato (di seguito: TIT);
- la deliberazione dell'Autorità 3 novembre 2020, 431/2020/R/EEL (di seguito: deliberazione 431/2020/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 6 settembre 2022, 409/2022/E/EEL (di seguito: deliberazione 409/2022/E/EEL);
- la determinazione del Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità 20 novembre 2020, 20/2020 (di seguito: determinazione 20/2020);
- la determinazione del Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità 10 dicembre 2020, 21/2020 (di seguito: determinazione 21/2020);
- le comunicazioni delle risultanze istruttorie inviate dal Direttore della Direzione Infrastrutture, Energia e *Unbundling* dell'Autorità, nel mese di novembre 2022, alle imprese distributrici indicate nelle *Tabelle A* e *B* allegate al presente provvedimento.

CONSIDERATO CHE:

- l'Autorità, con la deliberazione 431/2020/R/EEL, ha determinato i livelli tendenziali di continuità del servizio di distribuzione di energia elettrica per ogni ambito territoriale e per ogni anno del periodo compreso tra il 2020 e l'anno *target* per il

raggiungimento del livello obiettivo del numero di interruzioni per le imprese distributrici soggette alla regolazione premi-penalità della durata e del numero di interruzioni senza preavviso, elencate nella Tabella A allegata al presente provvedimento;

- tali imprese distributrici hanno inviato all’Autorità i dati di continuità del servizio relativi all’anno 2021, ai sensi dell’articolo 16 del TIQE;
- i commi 23.5 e 23.6 del TIQE definiscono i premi nel caso di recuperi aggiuntivi di continuità del servizio e le penalità nel caso di mancato raggiungimento dei livelli tendenziali, relativamente alla durata e al numero delle interruzioni senza preavviso, fatta salva l’applicazione di ulteriori disposizioni del TIQE;
- in caso di applicazione degli esperimenti regolatori di cui all’articolo 27bis del TIQE, i premi e le penalità per i relativi ambiti territoriali e per ciascun indicatore sono determinati con riferimento all’intero quadriennio 2020-2023, a fine periodo, a secondo dell’effettivo o mancato raggiungimento del livello obiettivo;
- l’articolo 32 del TIQE definisce gli effetti dell’indice di sistema di registrazione sui premi di cui ai commi 23.5 e 23.6 del TIQE;
- il Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling*, con la determinazione 20/2020, ha approvato l’istanza relativa all’esperimento di regolazione presentata da areti S.p.A., ai sensi dell’articolo 27bis del TIQE;
- il Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling*, con la determinazione 21/2020, ha approvato l’istanza relativa all’esperimento di regolazione presentata da e-distribuzione S.p.A., ai sensi dell’articolo 27bis del TIQE;
- la deliberazione 409/2022/E/EEL ha previsto tre verifiche ispettive, che si sono svolte presso le seguenti imprese distributrici e/o centri di telecontrollo:
 - e-distribuzione S.p.A - centro di telecontrollo [DU3] Como;
 - SET Distribuzione S.p.A - centro di telecontrollo Trento;
 - Unareti S.p.A - centro di telecontrollo Brescia;
- l’esito delle verifiche ispettive non ha comportato modifiche rispetto ai valori degli indicatori di continuità comunicati e ai premi e penalità inizialmente calcolati per e-distribuzione S.p.A. e per Unareti S.p.A.;
- l’esito della verifica ispettiva per SET Distribuzione S.p.A ha riscontrato un indice del sistema di registrazione ISR pari a 90%, con la conseguente riduzione del 10% dei premi inizialmente calcolati, ai sensi dell’articolo 32 del TIQE.

CONSIDERATO CHE:

- le imprese distributrici elencate nella Tabella B allegata al presente provvedimento hanno comunicato all’Autorità l’adesione alla regolazione incentivante le funzionalità innovative delle reti di distribuzione nelle aree ad elevata penetrazione della generazione distribuita a fonte rinnovabile, di cui all’articolo 130 del TIQE;
- tali imprese distributrici hanno inviato all’Autorità i dati di funzionalità di regolazione di tensione MT (REGV-1) relativi all’anno 2021, ai sensi dell’articolo 136 del TIQE;

- il comma 132.3 del TIQE definisce i premi con riferimento ad ogni sezione di trasformazione AAT/MT o AT/MT in cui è stata effettivamente implementata la funzionalità regolazione di tensione MT di cui all'Articolo 130 del TIQE.

CONSIDERATO CHE:

- successivamente all'invio dei suddetti dati e all'effettuazione di controlli il Direttore della Direzione Infrastrutture, Energia e *Unbundling* dell'Autorità ha inviato le risultanze istruttorie alle imprese distributrici elencate in Tabella A e Tabella B;
- nessuna delle imprese distributrici ha chiesto di essere ascoltata in audizione finale avanti il Collegio dell'Autorità, entro i termini previsti dal Regolamento.

RITENUTO NECESSARIO:

- in materia di regolazione della durata e del numero di interruzioni senza preavviso, determinare i premi e le penalità, per l'anno 2021, ai sensi dell'articolo 23, commi 23.5 e 23.6 e dell'articolo 32 del TIQE, tenendo altresì conto delle disposizioni del TIQE in materia di esperimenti regolatori;
- in materia di regolazione delle funzionalità innovative delle reti di distribuzione nelle aree ad elevata penetrazione della generazione distribuita a fonte rinnovabile, determinare i premi per l'anno 2021, ai sensi del comma 132.3 del TIQE

DELIBERA

1. di determinare, per le imprese distributrici elencate nella Tabella A, per gli ambiti territoriali per i quali sono stati definiti dall'Autorità i livelli tendenziali per l'anno 2021, con esclusione degli ambiti territoriali in esperimento regolatorio ai sensi dell'Articolo 27bis del TIQE, i premi e le penalità per la durata e il numero delle interruzioni senza preavviso per l'anno 2021, ai sensi del Titolo 4 del TIQE, come indicato nella Tabella 1 allegata al presente provvedimento;
2. di determinare, per le imprese distributrici elencate nella Tabella B, per ogni sezione di trasformazione AAT/MT o AT/MT prioritaria per la quale sono implementate le funzionalità innovative, i premi per l'anno 2021, ai sensi del comma 132.3 del TIQE, come indicato nella Tabella 3 allegata al presente provvedimento;
3. di fissare entro la fine del mese successivo alla data di approvazione del presente provvedimento il termine per il versamento delle penalità nel Conto "Qualità dei servizi elettrici" di cui all'articolo 46 del TIT da parte delle imprese distributrici indicate nella Tabella 2 allegata al presente provvedimento;
4. di dare mandato alla Cassa per i servizi energetici e ambientali per riconoscere alle imprese distributrici, entro la fine del mese successivo alla data di approvazione del presente provvedimento, i premi complessivi indicati nella Tabella 2, a valere sul medesimo Conto "Qualità dei servizi elettrici" di cui all'articolo 46 del TIT;

5. di dare mandato alla Cassa per i servizi energetici e ambientali per riconoscere alle imprese distributrici, entro la fine del mese successivo alla data di approvazione del presente provvedimento, i premi complessivi indicati nelle Tabella 4 allegata al presente provvedimento, a valere sul “Fondo per eventi eccezionali, resilienza e altri progetti speciali” di cui all’articolo 52 del TIT;
6. di trasmettere il presente provvedimento alle imprese distributrici elencate nelle Table A e B ed alla Cassa per i servizi energetici e ambientali;
7. di pubblicare il presente provvedimento e le Table A, B, 1, 2, 3, e 4 sul sito internet dell’Autorità www.arera.it.

29 novembre 2022

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini