

**DELIBERAZIONE 30 NOVEMBRE 2017  
793/2017/R/EEL**

**DETERMINAZIONE DEI PREMI E DELLE PENALITÀ RELATIVI ALLA REGOLAZIONE  
OUTPUT-BASED DEL SERVIZIO DI DISTRIBUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA, PER  
L'ANNO 2016**

**L'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA IL GAS  
E IL SISTEMA IDRICO**

Nella riunione del 30 novembre 2017

**VISTI:**

- la direttiva 2009/72/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche e integrazioni;
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244, recante “Regolamento recante disciplina delle procedure istruttorie dell’Autorità per l’energia elettrica il gas e il sistema idrico, a norma dell’articolo 2, comma 24, lettera a), della legge 14 novembre 1995, n. 481” (di seguito: Regolamento);
- la deliberazione dell’Autorità per l’energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 22 dicembre 2015, 646/2015/R/eel ed il relativo Allegato A, come successivamente modificato e integrato (di seguito: TIQE);
- la deliberazione dell’Autorità 1 dicembre 2016, 702/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 702/2016/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 18 maggio 2017, 339/2017/E/eel (di seguito: deliberazione 339/2017/E/eel).

**CONSIDERATO CHE:**

- l’Autorità, con la deliberazione 702/2016/R/eel, ha determinato i livelli tendenziali per gli anni 2016-2023 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 2016, ai sensi dell’articolo 16 del TIQE;
- ai fini dell’accertamento della validità dei dati di continuità del servizio, relativi all’anno 2016, comunicati dalle imprese distributrici, la Direzione Accountability e Enforcement dell’Autorità, in collaborazione con la Guardia di Finanza, ha effettuato le verifiche ispettive previste dalla deliberazione 339/2017/E/eel, con lo scopo di verificare la corretta applicazione:

- a) degli obblighi di registrazione delle interruzioni con e senza preavviso, lunghe e brevi, di cui al Titolo 2 del TIQE;
- b) del calcolo degli indicatori di continuità del servizio, comunicati all'Autorità nell'anno 2017, di cui al Titolo 3 del TIQE;
- 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 agli articoli 129 e 130 del TIQE;
- tali imprese distributrici hanno inviato, all'Autorità, i dati di funzionalità osservabilità MT (OSS-1) e di regolazione di tensione MT (REGV-1), relativi all'anno 2016, ai sensi dell'articolo 136 del TIQE;
- successivamente all'effettuazione delle verifiche ispettive, il Direttore della Direzione Infrastrutture, Energia e Unbundling dell'Autorità ha inviato le risultanze istruttorie alle imprese distributrici elencate nelle Tabella A e 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 DI:**

- in materia di regolazione della durata e del numero di interruzioni senza preavviso, determinare i premi e le penalità, per l'anno 2016, ai sensi dell'articolo 23, commi 23.5 e 23.6, del TIQE, per tutti gli ambiti territoriali per i quali sono stati determinati dall'Autorità i livelli tendenziali di continuità per l'anno 2016, per tutte le imprese distributrici elencate nella Tabella A;
- in esito alle verifiche ispettive effettuate ai sensi della deliberazione 339/2017/E/eel, svolgere ulteriori approfondimenti riguardanti l'impresa CONSORZIO ELETTRICO DI STORO SOCIETA' COOPERATIVA e rinviare a successivo provvedimento la chiusura del procedimento in materia di continuità del servizio per l'anno 2016 per tale impresa;
- 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 2016, ai sensi dell'articolo 132, commi 132.2 e 132.3, del TIQE, per ogni sezione di trasformazione AAT/MT o AT/MT prioritaria per la quale sono implementate le funzionalità innovative, per tutte le imprese distributrici elencate nella Tabella B

**DELIBERA**

1. di pubblicare i valori degli indici di precisione, correttezza e sistema di registrazione risultanti dalle verifiche ispettive, effettuate ai sensi della deliberazione 339/2017/E/eel, come indicato nella Tabella 1 allegata al presente provvedimento;

2. 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 2016, i premi e le penalità per l’anno 2016, ai sensi dei commi 23.5 e 23.6 del TIQE, come indicato nelle Tabelle 2.1, 2.2 e 2.3 allegate al presente provvedimento;
3. 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 2016, ai sensi dell’articolo 132, commi 132.2 e 132.3, del TIQE, come indicato nella Tabella 5 allegata al presente provvedimento;
4. di fissare, al 15 dicembre 2017, il termine per il versamento delle penalità indicate nella Tabella 3 da parte delle imprese distributrici, nel Conto “Qualità dei servizi elettrici”;
5. di dare mandato, alla Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali, di effettuare il pagamento dei premi complessivi indicati nelle Tabelle 3 e 6 allegate al presente provvedimento, a valere sul Conto “Qualità dei servizi elettrici” e di fissare al 15 dicembre 2017 il termine per l’effettuazione di tali pagamenti;
6. rinviare a successivo provvedimento la chiusura del procedimento in materia di continuità del servizio per l’anno 2016 per l’impresa CONSORZIO ELETTRICO DI STORO SOCIETA’ COOPERATIVA;
7. di trasmettere il presente provvedimento alle imprese distributrici di cui alle Tabelle A e B, all’impresa CONSORZIO ELETTRICO DI STORO SOCIETA’ COOPERATIVA ed alla Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali;
8. di pubblicare il presente provvedimento e le Tabelle A, B, 1, 2.1, 2.2, 2.3, 3, 4, 5, e 6 sul sito internet dell’Autorità [www.autorita.energia.it](http://www.autorita.energia.it).

30 novembre 2017

IL PRESIDENTE  
*Guido Bortoni*