

**DELIBERAZIONE 16 APRILE 2019  
146/2019/R/EEL**

**DETERMINAZIONE DEL PREMIO PER L'IMPLEMENTAZIONE DI STRUMENTI  
PROPEDEUTICI ALLA REGOLAZIONE OUTPUT-BASED DEL SERVIZIO DI TRASMISSIONE  
DELL'ENERGIA ELETTRICA NEL CORSO DEL 2017**

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

Nella 1061<sup>a</sup> riunione del 16 aprile 2019

**VISTI:**

- la direttiva 2009/72/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e successive modificazioni e integrazioni;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79, come successivamente modificato e integrato;
- il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 11 maggio 2004 (di seguito: DPCM 11 maggio 2004);
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93;
- la deliberazione dell'Autorità 9 ottobre 2014, 483/2014/R/EEL;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 23 dicembre 2015, 653/2015/R/EEL (di seguito: deliberazione 653/2015/R/EEL) ed il relativo Allegato A (di seguito: Regolazione *output-based* della trasmissione);
- la deliberazione dell'Autorità 23 dicembre 2015, 654/2015/R/EEL (di seguito: deliberazione 654/2015/R/EEL) ed il relativo Allegato A;
- la deliberazione dell'Autorità 4 novembre 2016, 627/2016/R/EEL (di seguito: deliberazione 627/2016/R/EEL) e successive modifiche e integrazioni;
- la deliberazione dell'Autorità 14 dicembre 2017, 856/2017/R/EEL (di seguito: deliberazione 856/2017/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 21 dicembre 2017, 884/2017/R/EEL (di seguito: deliberazione 884/2017/R/EEL);
- il parere dell'Autorità 18 dicembre 2018, 674/2018/I/EEL;
- il Codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete di cui all'articolo 1, comma 4, del DPCM 11 maggio 2004 (di seguito: Codice di rete) e i relativi Allegati, come verificati positivamente dall'Autorità;
- lo schema di Piano di sviluppo relativo all'anno 2018;

- le osservazioni formulate dai soggetti interessati e le contro-osservazioni di Terna S.p.a. (di seguito: Terna) nell'ambito della consultazione pubblica dell'Autorità sullo schema di Piano decennale di sviluppo 2018;
- la comunicazione di Terna all'Autorità, del 4 agosto 2017 prot. 5009 (prot. Autorità 0026368 del 4 agosto 2017, di seguito: comunicazione del 4 agosto 2017);
- la comunicazione Terna all'Autorità, del 4 dicembre 2017 prot. TE/P20170007642 (prot. Autorità 0039409 e 0039410 del 4 dicembre 2017, di seguito: comunicazione del 4 dicembre 2017);
- la lettera della Direzione Infrastrutture Energia e Unbundling dell'Autorità, del 28 dicembre 2018, prot. 36691, di comunicazione a Terna delle risultanze istruttorie (di seguito: lettera del 28 dicembre 2018).

**CONSIDERATO CHE:**

- l'Autorità, con la deliberazione 653/2015/R/EEL, ha previsto la successiva implementazione di meccanismi di incentivazione *output-based*;
- l'Autorità, con la deliberazione 884/2017/R/EEL, ha definito, in prima attuazione, un quadro preliminare di meccanismi incentivanti allo sviluppo e al rafforzamento di strumenti propedeutici alla regolazione *output-based* del servizio di trasmissione e di incentivazione all'ottenimento di contributi per il finanziamento degli interventi di sviluppo;
- il comma 39.2, della Regolazione *output-based* della trasmissione, prevede che per ciascun anno, dal 2017 al 2019, Terna ha titolo a ricevere un premio annuale nella misura massima di 1.500.000,00 euro (unmilione cinquecentomila euro/00) all'anno, nel caso le attività disposte dall'Autorità siano effettuate, con la dovuta qualità e nel rispetto delle tempistiche previste;
- il comma 39.1, della Regolazione *output-based* della trasmissione, individua come attività per l'anno 2017 il documento recante la metodologia per l'analisi costi benefici di cui all'articolo 4 dell'Allegato A alla deliberazione 627/2016/R/EEL;
- il comma 40.1, della Regolazione *output-based* della trasmissione, dispone che, oltre a rispettare le specifiche disposizioni dell'Autorità, per ciascuna attività di cui al comma 39.1, Terna si attiene ai seguenti criteri generali di qualità:
  - a) trasparenza e coinvolgimento degli *stakeholder* interessati;
  - b) motivazione delle scelte adottate, inclusa la valutazione delle osservazioni da altri soggetti in sede consultiva;
  - c) valutazione dell'applicabilità o meno di *good practice* europee;
  - d) allineamento (oppure opportuna giustificazione delle differenze) tra le ipotesi assunte, nonché tra le metodologie adottate e i modelli di simulazione utilizzati e altri aspetti applicativi tra le diverse attività;
  - e) chiarezza della documentazione e fruibilità per i soggetti interessati;
  - f) completezza delle informazioni pubblicate e loro disponibilità, quando applicabile, in formati facilmente elaborabili.

**CONSIDERATO CHE:**

- l'Autorità, con l'Allegato A alla deliberazione 627/2016/R/EEL, ha disciplinato i requisiti minimi per la predisposizione del Piano decennale di sviluppo della rete di trasmissione nazionale;
- l'Autorità, con la medesima deliberazione 627/2016/R/EEL, ha previsto che Terna sottoponesse all'Autorità, per approvazione, entro il 30 aprile 2017, una proposta di nuovo Allegato al Codice di rete, recante la metodologia di analisi costi benefici 2.0 per la predisposizione del Piano decennale di sviluppo;
- Terna, con comunicazione del 4 agosto 2017, ha inviato all'Autorità una prima proposta di nuovo Allegato A.74 al Codice di rete recante la metodologia di analisi costi benefici; tale comunicazione ratificava con invio formale il medesimo documento già trasmesso a mezzo e-mail agli Uffici dell'Autorità il 3 maggio 2017;
- a seguito di interazioni tra Terna e gli Uffici dell'Autorità, con comunicazione del 4 dicembre 2017, Terna ha inviato, all'Autorità, una nuova proposta di nuovo Allegato A.74 al Codice di rete, recante la metodologia di analisi costi benefici;
- l'Autorità, con la deliberazione 856/2017/R/EEL, ha verificato positivamente - con ulteriori disposizioni - la proposta di Allegato A.74 al Codice di rete in materia di analisi costi benefici, trasmessa il 4 dicembre 2017;
- come indicato nelle premesse della medesima deliberazione 856/2017/R/EEL, la proposta di Allegato A.74 al Codice di rete recepisce le disposizioni della deliberazione 627/2016/R/EEL e, in particolare, tratta le definizioni di cui all'articolo 6, comma 2, dell'Allegato A alla deliberazione 627/2016/R/EEL e include, come previsto dall'articolo 11, comma 2, dell'Allegato A medesimo, una metodologia in materia di criteri di stima dei costi.

**CONSIDERATO CHE:**

- con la lettera del 28 dicembre 2018, il Direttore della Direzione Infrastrutture, Energia e *Unbundling* dell'Autorità ha inviato, a Terna, le risultanze istruttorie del procedimento di determinazione del premio per l'implementazione di strumenti propedeutici alla regolazione *output-based* del servizio di trasmissione dell'energia elettrica nel corso del 2017;
- in relazione alle suddette risultanze istruttorie, Terna non ha chiesto di essere ascoltata in audizione finale avanti al Collegio dell'Autorità.

**RITENUTO CHE:**

- sia opportuno determinare il premio per l'implementazione di strumenti propedeutici alla regolazione *output-based* della trasmissione, in relazione alle attività svolte da Terna nell'anno 2017;

- la verifica positiva dell’Autorità comporta che l’Allegato A.74 predisposto da Terna nel 2017 abbia rispettato i criteri generali di qualità di cui al comma 40.1 della Regolazione *output-based* della trasmissione;
- la qualità dell’Allegato A.74 sia anche riscontrabile nelle valutazioni positive dei soggetti interessati in sede di consultazione sullo schema di Piano di Sviluppo 2018, in cui sono state presentate analisi costi-benefici svolte in applicazione della metodologia definita in tale Allegato;
- il secondo criterio di verifica definito dal comma 39.2 della Regolazione *output-based* della trasmissione (rispetto delle tempistiche) non sia applicabile al documento previsto per il 2017 (Allegato A.74) in quanto tale criterio e i relativi effetti economici sono stati fissati dalla deliberazione 884/2017/R/EEL nel dicembre 2017, successivamente alla preparazione e alla verifica positiva di tale Allegato;
- siano pertanto verificati positivamente tutti i criteri applicabili;
- Terna abbia pertanto diritto al premio definito dal comma 39.2 della Regolazione *output-based* della trasmissione nella sua misura massima

### **DELIBERA**

1. di determinare il premio per Terna, in relazione al meccanismo incentivante l’implementazione di strumenti propedeutici alla regolazione *output-based* di cui all’articolo 39 della Regolazione *output-based* della trasmissione, per le attività del 2017, nella misura di 1.500.000,00 euro (unmilione cinquecentomila/00);
2. di dare mandato alla Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali di riconoscere, a Terna, il premio di cui al punto precedente, a valere sul conto “qualità dei servizi elettrici e promozione selettiva degli investimenti”, di cui al comma 48.1, lettera f), dell’Allegato A alla deliberazione 654/2015/R/EEL, entro 45 giorni dalla data del presente provvedimento;
3. di trasmettere il presente provvedimento alla Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali e a Terna;
4. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell’Autorità [www.arera.it](http://www.arera.it).

16 aprile 2019

IL PRESIDENTE  
*Stefano Besseghini*