

DELIBERAZIONE 9 GIUGNO 2020
210/2020/R/EEL

APPROVAZIONE DELLE PROPOSTE DI METODOLOGIA PER IL SETTLEMENT DEGLI SCAMBI NON INTENZIONALI DI ENERGIA, DEI VOLUMI SCAMBIATI NEL PROCESSO DI CONTENIMENTO DELLA FREQUENZA E DEI PERIODI DI RAMPA, SVILUPPATE AI SENSI DEL REGOLAMENTO UE 2017/2195 (REGOLAMENTO *BALANCING*)

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

Nella 1114^a riunione del 9 giugno 2020

VISTI:

- la direttiva 2009/72/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009;
- la direttiva 2019/944/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019;
- il regolamento (UE) 942/2019 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019 che istituisce un'Agenzia dell'Unione europea per la cooperazione fra i regolatori nazionali dell'energia (di seguito: ACER);
- il regolamento (CE) 714/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009 (di seguito: regolamento 714/2009);
- il regolamento (UE) 943/2019 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 5 giugno 2019;
- il regolamento (UE) 2195/2017 della Commissione del 23 novembre 2017 (di seguito: Regolamento *Balancing*);
- la legge 14 novembre 1995 n. 481 e successive modifiche e integrazioni;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999 n. 79;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 17 dicembre 2019, 545/2019/R/eel (di seguito: deliberazione 545/2019/R/eel);
- il documento “*All continental European TSOs’ proposal for Common settlement rules for intended exchanges of energy as a result of the frequency containment process and ramping period in accordance with the Article 50(3) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing*” e il documento “*All continental European TSOs’ proposal for Common settlement rules for all unintended exchanges of energy in accordance with the Article 51(1) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing*” (di seguito: “proposte emendate”) inviati all'Autorità da Terna in data 17 marzo 2020 (prot. Autorità 9782 del 17 marzo 2020) e (prot. Autorità 9783 del 17 marzo 2020) rispettivamente;

- il documento “*Approval by concerned Regulatory Authorities of the All continental European TSOs’ proposal for Common settlement rules for intended exchanges of energy as a result of the frequency containment process and ramping period in accordance with the Article 50(3) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing*” e il documento “*Approval by concerned Regulatory Authorities of the All continental European TSOs’ proposal for Common settlement rules for all unintended exchanges of energy in accordance with the Article 51(1) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing*” (di seguito: “documenti di approvazione delle proposte emendate”), prot. Autorità 16893 del 28 maggio 2020;
- la comunicazione inviata in data 28 maggio 2020 ad ACER, alla Commissione europea e ai TSO dell’area sincrona *Continental Europe*, con cui si comunica la decisione espressa all’unanimità da parte di tutte le Autorità di regolazione interessate di approvare le proposte emendate.

CONSIDERATO CHE:

- il Regolamento *Balancing* è entrato in vigore il 18 dicembre 2017;
- l’articolo 50(3) del Regolamento *Balancing* prevede che, entro diciotto mesi dalla sua entrata in vigore, tutti i TSO che scambiano intenzionalmente energia all’interno di un’area sincrona elaborino una proposta per il settlement degli scambi intenzionali di energia per il processo di contenimento della frequenza di cui all’articolo 142 del regolamento (UE) 2017/1485 e per la durata della rampa di cui all’articolo 136 del regolamento (UE) 2017/1485;
- l’articolo 51(1) del Regolamento *Balancing* prevede che, entro diciotto mesi dalla sua entrata in vigore, tutti i TSO di un’area sincrona elaborino una proposta di disposizioni comuni di regolamento applicabili a tutti gli scambi non intenzionali di energia;
- l’articolo 5(3) del Regolamento *Balancing*, prevede che le proposte dei TSO siano sottoposte all’approvazione di tutte le Autorità di regolazione interessate, secondo quanto previsto dal comma 6 del medesimo articolo;
- ai sensi degli articoli 50(3) e 51(1) del Regolamento *Balancing*, i TSO dell’area sincrona *Continental Europe* hanno inviato alle Autorità di regolazione interessate le relative proposte. Tali documenti contengono, come previsto dall’articolo 5(5) del Regolamento *Balancing*, un cronoprogramma per l’implementazione e una valutazione degli impatti sugli obiettivi di cui all’articolo 3 del Regolamento *Balancing*;
- l’articolo 5(6) del Regolamento *Balancing* prevede che le Autorità di regolazione interessate adottino le decisioni concernenti i termini e le condizioni o le metodologie presentati entro sei mesi dal ricevimento degli stessi da parte dell’Autorità di regolazione o, se del caso, dell’ultima Autorità di regolazione interessata;
- l’articolo 6(1) del Regolamento *Balancing* prevede che qualora una o più Autorità di regolazione richiedano una modifica per approvare i termini e le condizioni o le

metodologie, entro due mesi dalla richiesta delle Autorità di regolazione, i TSO interessati presentino ai fini dell'approvazione una proposta di modifica dei termini e delle condizioni o delle metodologie e che le Autorità di regolazione devono adottare le decisioni concernenti i termini e le condizioni o le metodologie emendati entro sei mesi dal ricevimento;

- la procedura che le Autorità di regolazione interessate hanno adottato per le decisioni in merito alle proposte dei TSO prevede che la decisione di approvazione o di richiesta di emendamento sia presa su base volontaria all'unanimità;
- con la deliberazione 545/2019/R/eel l'Autorità ha dato istruzioni a Terna per l'attuazione di emendamenti alle proposte inviate ai sensi degli articoli 50(3) e 51(1) del Regolamento *Balancing*;
- i TSO dell'area sincrona *Continental Europe* hanno inviato le proposte emendate alle rispettive Autorità di regolazione e che la data di ricevimento di tali proposte da parte dell'ultima Autorità di regolazione interessata è il 15 aprile 2020;
- la scadenza dei due mesi prevista dall'articolo 6(1) del Regolamento *Balancing* risulta pertanto essere il 15 giugno 2020.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- le proposte emendate inviate dai TSO hanno soddisfatto tutte le richieste di emendamento avanzate dalle Autorità di regolazione e in particolare:
 - è stato ulteriormente dettagliato il cronoprogramma per far evolvere la definizione del prezzo per gli scambi non intenzionali e per il processo di contenimento della frequenza verso un meccanismo basato sui valori dell'energia scambiata nelle future piattaforme europee per il bilanciamento europeo, come tra l'altro richiesto dall'art. 51(1) del Regolamento *Balancing*. Ciò avverrà entro due anni dall'approvazione della metodologia, in occasione del primo processo di revisione;
 - sono stati corretti alcuni errori di riferimento ai codici di rete e refusi testuali, oltre ad alcune richieste di chiarimento specifiche;
- il 27 maggio 2020, tramite votazione elettronica, le Autorità di regolazione interessate hanno dato parere favorevole unanime ai documenti di approvazione delle proposte emendate.

RITENUTO CHE:

- sia opportuno approvare le proposte emendate, conformemente alla decisione unanime assunta da tutte le Autorità di regolazione interessate, ai sensi degli articoli 5(6) e 6(1) del Regolamento *Balancing*

DELIBERA

1. di approvare il documento “*All continental European TSOs’ proposal for Common settlement rules for intended exchanges of energy as a result of the frequency containment process and ramping period in accordance with the Article 50(3) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing*” (Allegato A);
2. di approvare il documento “*All continental European TSOs’ proposal for Common settlement rules for all unintended exchanges of energy in accordance with the Article 51(1) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing*” (Allegato B);
3. di trasmettere copia del presente provvedimento a Terna, al Ministero dello Sviluppo Economico e ad ACER;
4. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell’Autorità www.arera.it.

9 giugno 2020

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini