

**DELIBERAZIONE 15 GIUGNO 2017**  
**436/2017/R/EEL**

**ISTRUZIONI A TERNA S.P.A. PER L'ATTUAZIONE DI EMENDAMENTI ALLA PROPOSTA COMUNE RELATIVA AGLI ORARI DI APERTURA E CHIUSURA DEL MERCATO INFRAGIORNALIERO, DECISI ALL'UNANIMITÀ DA TUTTE LE AUTORITÀ EUROPEE DI REGOLAZIONE, AI SENSI DEL REGOLAMENTO UE 2015/1222 (CACM)**

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

Nella riunione del 15 giugno 2017

### **VISTI:**

- la direttiva 2009/72/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009 (di seguito: direttiva 2009/72);
- il regolamento (CE) 713/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009, che istituisce un'Agenzia 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) n. 2015/1222 della Commissione, del 24 luglio 2015 (di seguito: regolamento CACM);
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e successive modifiche e integrazioni;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- il d.lgs. 1 giugno 2011, n. 93;
- la decisione ACER 06-2016 del 17 novembre 2016 (di seguito: decisione ACER 06-2016);
- il documento dell'*Energy Regulators' Forum* (di seguito: ERF), recante "ERF Rules of Procedure" del 15 marzo 2016, con cui si è istituita, su base volontaria, una piattaforma ove i rappresentanti legali o loro delegati di tutte le Autorità di regolazione europee esprimono formalmente l'intenzione di adottare, tramite successive decisioni formali, i "termini e condizioni o le metodologie", secondo quanto previsto dall'articolo 9 del regolamento CACM;
- il documento recante "All TSOs' proposal for intraday cross-zonal gate opening and gate closure times in accordance with Article 59 of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management", inviato da Terna S.p.a. (di seguito: Terna) all'Autorità in data 13 dicembre 2016, prot. Autorità 36918 del 14 dicembre 2016 (di seguito: Proposta di IDGTs);

- il documento ERF, recante “Request for amendment by all Regulatory Authorities agreed at the Energy Regulators’ Forum” (di seguito: Richiesta di emendamenti alla proposta di IDGTs), discusso alla riunione del 12° ERF del 6 giugno 2017 e inviato all’Autorità in data 14 giugno 2017 (prot. Autorità 20676 del 14 giugno 2017);
- la lettera del Presidente di ERF (prot. Autorità 20676 del 14 giugno 2017), inviata in data 14 giugno 2017 all’ACER, alla Commissione Europea e a ENTSO-E con cui si comunica la decisione espressa all’unanimità da parte di tutte le Autorità di regolazione di richiedere alcuni emendamenti alla Proposta di IDGTs e si inoltra il documento “Richiesta di emendamenti alla Proposta di IDGTs” (di seguito: lettera 14 giugno 2017).

#### **CONSIDERATO CHE:**

- l’articolo 59 del regolamento CACM prevede che, entro sedici mesi dall’entrata in vigore del regolamento stesso (avvenuta in data 14 agosto 2015), tutti i TSO elaborino congiuntamente una proposta relativa agli orari di apertura e chiusura del mercato infragiornaliero (*intraday*);
- ai sensi del medesimo articolo del regolamento CACM tutti i TSO hanno predisposto e inviato a tutte le Autorità di regolazione europee la Proposta di IDGTs che, in sintesi, prevede:
  - l’orario di apertura del mercato *intraday* alle ore 22:00 del giorno precedente quello di flusso (D-1) dopo la chiusura del processo di ricalcolo della capacità di trasmissione (soluzione di *default* valida per tutta Europa) con la possibilità di anticipare tale orario su base regionale ovvero per ciascuna regione per il calcolo della capacità di cui alla decisione ACER 06-2016 (*Capacity Calculation Region, CCR*);
  - l’orario di chiusura del medesimo mercato 60 minuti prima rispetto all’inizio del relativo periodo rilevante oggetto di contrattazione (*Market Time Unit, MTU*);
- l’articolo 9(6) lettera k) del regolamento CACM prevede che le proposta di cui all’articolo 59 del regolamento stesso sia sottoposta all’approvazione di tutte le Autorità di regolazione, secondo quanto previsto dal comma 10 del medesimo articolo 9;
- l’articolo 9(12) del regolamento CACM 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 medesima, i TSO interessati presentino, ai fini dell’approvazione, una proposta di modifica dei termini e delle condizioni o delle metodologie;
- l’articolo 9(12) del regolamento CACM prevede che le competenti Autorità di regolazione decidano in merito ai termini e alle condizioni o alle metodologie modificati entro due mesi dalla loro presentazione;
- la procedura che le Autorità di regolazione hanno adottato per formulare richieste di emendamenti, prevede la votazione all’interno dell’ERF,

conformemente alle regole contenute nel documento *ERF Rules of Procedure*, per il raggiungimento dell'unanimità;

- nella riunione di ERF del 6 giugno 2017 è stata presentata e discussa, da tutte le Autorità di regolazione, la Richiesta di emendamenti alla Proposta di IDGTs.

**CONSIDERATO CHE:**

- il documento, recante Richiesta di emendamenti alla Proposta di IDGTs contiene una richiesta di modifica della Proposta di IDGTs indirizzata a tutti i TSOs che prevede in particolare la richiesta di introdurre:
  - orari di apertura del mercato *intraday* da definirsi solo a livello di regione per il calcolo della capacità (CCR) nel giorno precedente quello di consegna (D-1) anticipandolo per quanto possibile e salvaguardando comunque le esigenze di *scheduling* e approvvigionamento dei servizi ancillari nei diversi sistemi coinvolti;
  - la possibilità di far convergere in futuro i diversi orari definiti a livello di ciascuna regione in un unico orario di apertura (*default*) del mercato *intraday* a livello europeo, al quale i TSO dovranno adeguarsi e che sia il più anticipato possibile, tenendo comunque in considerazione le esigenze di *scheduling* e di approvvigionamento dei servizi ancillari nei diversi sistemi coinvolti;
  - orari di chiusura del mercato *intraday* a livello di confine di zona d'offerta un'ora prima rispetto all'inizio del relativo MTU, eventualmente anche più a ridosso del tempo reale dove appropriato, tenendo comunque in considerazione le necessità del mercato di bilanciamento;
- nella riunione del 6 giugno 2017 l'ERF ha preso atto della volontà unanime di tutte le Autorità di regolazione europee di richiedere a ciascun TSO di dare attuazione a quanto previsto nel documento "Richiesta di emendamenti alla Proposta di IDGTs" e ha conseguentemente escluso il ricorso ad una decisione da parte di ACER, ai sensi dell'articolo 9(11) del regolamento CACM;
- il Presidente di ERF, con la lettera 14 giugno 2017, ha informato dell'esito della riunione ACER, la Commissione Europea e ENTSO-E e inoltrato loro il documento di richiesta di emendamenti;
- la data di ricevimento del documento Proposta di IDGTs da parte dell'ultima Autorità di regolazione interessata, ai sensi dell'articolo 9(10) del Regolamento CACM, è il 19 dicembre 2016;
- il termine di sei mesi previsto dall'articolo 9(10) del regolamento CACM entro il quale richiedere una modifica per approvare i termini e le condizioni o le metodologie, risulta pertanto essere il 19 giugno 2017.

**RITENUTO CHE:**

- sia opportuno, entro il 19 giugno 2017, istruire Terna a dare attuazione a quanto previsto nel documento "Richiesta di emendamenti alla Proposta di IDGTs",

conformemente alla decisione unanime assunta in sede ERF il 6 giugno 2017, ai sensi dell'art. 9(12) del Regolamento CACM

**DELIBERA**

1. di istruire Terna S.p.a. a dare attuazione a quanto previsto nel documento "Richiesta di emendamenti alla Proposta di IDGTs", allegato al presente provvedimento (*Allegato A*);
2. di trasmettere il documento "Richiesta di emendamenti alla Proposta di IDGTs" a Terna S.p.a.;
3. di trasmettere copia del presente provvedimento al Ministro dello Sviluppo Economico e ad ACER;
4. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell'Autorità [www.autorita.energia.it](http://www.autorita.energia.it).

15 giugno 2017

IL PRESIDENTE  
*Guido Bortoni*