

**DELIBERAZIONE 24 NOVEMBRE 2016  
683/2016/R/EEL**

**APPROVAZIONE DELLA PROPOSTA DELLA METODOLOGIA DI COMUNICAZIONE DEI DATI  
SULLA GENERAZIONE E SUL CARICO, COME RISULTANTE DAL VOTO UNANIME  
ESPRESSO DA TUTTE LE AUTORITÀ EUROPEE DI REGOLAZIONE ALL'INTERNO  
DELL'ENERGY REGULATORY FORUM**

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

Nella riunione del 24 novembre 2016

### **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 (di seguito: regolamento 713/09) 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 (UE) 1222/2015 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 decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93;
- il codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete predisposto da Terna ai sensi del DPCM 11 maggio 2004 (di seguito: codice di rete);
- 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 a generation and load data provision methodology in accordance with Article 16 of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management"(di seguito: Proposta GLDP) inviato dalla società Terna S.p.a. (di seguito: Terna) in data 15 giugno 2016, prot. Autorità 17104 del 15 giugno 2016;

- il documento ERF, recante “Outcome of the ERF Electronic Procedure on the approval of the all TSOs proposal on the Generation and Load Data provisioning Methodology (GLDP)” del 4 novembre 2016 (prot. Autorità 32077 del 4 novembre 2016);
- la lettera del Presidente di ERF (prot. Autorità 32078 del 4 novembre 2016), inviata in data 4 novembre 2016 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 approvare la proposta GLDP e si inoltra il documento approvazione della Proposta GLDP.
- il documento ERF allegato alla comunicazione di cui al precedente alinea, recante “Approval by all Regulatory Authorities agreed at the Energy Regulators’ Forum of the all TSOs proposal for generation and load data provision methodology” (di seguito: approvazione della Proposta GLDP), inviato all’Autorità in data 4 novembre 2016 (prot. Autorità 32078 del 4 novembre 2016).

**CONSIDERATO CHE:**

- l’articolo 16 (1) del regolamento CACM prevede che entro dieci mesi dall’entrata in vigore del Regolamento stesso (avvenuta in data 14 agosto 2015), tutti i TSO elaborano congiuntamente una proposta, soggetta a consultazione, relativa ad una metodologia unica per la comunicazione dei dati sulla generazione e sul carico necessari per realizzare il modello comune di rete (di seguito: *Common Grid Model*);
- l’articolo 9 (6), c) del regolamento CACM prevede che la proposta della metodologia di comunicazione dei dati sulla generazione e sul carico sia sottoposta all’approvazione di tutte le Autorità di regolazione, secondo quanto previsto dal comma 10, del medesimo articolo 9;
- l’articolo 9 (10) del regolamento CACM, prevede che le autorità di regolazione adottino le decisioni concernenti i termini e le condizioni o le metodologie presentati entro sei mesi dal ricevimento degli stessi o, se del caso, dal ricevimento da parte dell’ultima Autorità di regolazione interessata;
- l’articolo 9 (11) del regolamento CACM prevede che qualora le Autorità di regolazione non siano state in grado di pervenire ad un accordo entro i termini di cui al comma 10, entro sei mesi l’ACER adotta una decisione relativa alle proposte di termini e condizioni o metodologie presentate, conformemente all’articolo 8 (1) del regolamento (CE) 713/09;
- la procedura che le Autorità di regolazione hanno adottato per l’approvazione delle proposte, ai sensi dell’articolo 9 (6) del regolamento CACM, prevede che la decisione di approvazione sia presa su base volontaria all’unanimità all’interno dell’ERF, conformemente alle regole contenute nel documento “ERF Rules of Procedure”;
- nella riunione di ERF del 28 ottobre 2016 è stata presentata e discussa, da tutte le Autorità di regolazione, la proposta GLDP.

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- il documento Proposta GLDP prevede in particolare i seguenti interventi:
  - individua i dati di generazione e carico che possono essere richiesti dai TSO al fine di creare un modello comune di rete (*Common Grid Model*); in particolare la Proposta GLDP individua dati strutturali e non variabili e dati di specifici tipi di generazione, carico, distribuzione e operatori di sistemi di distribuzione chiusi e connessioni HVDC, in linea con gli articoli 16 (2), 16 (3) e 16 (4) del regolamento CACM;
  - prevede il diritto di ogni TSO di ottenere questi dati dal titolare della corrispondente porzione di rete o dalla parte responsabile a fornire questo tipo di informazione, a seconda dei casi;
  - si riferisce solo alla previsione di dati e scadenze associate al *Common Grid Model* e non impatta sugli obblighi futuri di fornire dati o scadenze associate a qualsiasi altro processo operativo se quegli obblighi di fornire dati o scadenze si basano sulla legislazione nazionale o la regolazione, accordi contrattuali, o ogni altra forma di meccanismo legale cogente;
  - richiede entro un mese dall'approvazione, che ogni TSO informi i soggetti tenuti a fornire i dati sul tipo di informazioni da fornire al pari delle rispettive scadenze, inoltre queste informazioni a ENTSO-E e prepari le regole di implementazione;
- il 28 Ottobre 2016, tramite votazione elettronica, l'ERF ha preso atto della volontà unanime di tutte le Autorità di regolazione europee di approvare la Proposta GLDP 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 lettera datata 4 novembre 2016, ha informato dell'esito della votazione ACER, la Commissione Europea e ENTSO-E e inoltrato loro il documento di approvazione della Proposta GLDP;
- la data di ricevimento del documento Proposta GLDP da parte dell'ultima Autorità di regolazione interessata, ai sensi dell'articolo 9 (10) del Regolamento CACM, è l'11 luglio 2016;
- il termine di sei mesi previsto dall'articolo 9 (10) del Regolamento CACM entro il quale adottare una decisione concernente i termini e le condizioni o le metodologie, risulta pertanto essere l'11 gennaio 2017.

**RITENUTO CHE:**

- sia opportuno approvare, ai sensi dell'articolo 9 (10) del Regolamento CACM, entro l'11 gennaio 2017, il documento Proposta GLDP, conformemente con il risultato dei voti espressi in sede ERF il 28 ottobre 2016

## **DELIBERA**

1. di approvare il documento Proposta GLDP allegato al presente provvedimento (*Allegato A*) e di cui costituisce parte integrante e sostanziale, dando mandato a Terna di predisporre le procedure implementative ivi previste procedendo a modificare, ove necessario, il codice di rete;
2. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell'Autorità [www.autorita.energia.it](http://www.autorita.energia.it).

24 novembre 2016

IL PRESIDENTE  
*Guido Bortoni*