

**DELIBERAZIONE 22 GIUGNO 2017**  
**467/2017/R/EEL**

**APPROVAZIONE DELLA PROPOSTA DI PIANO PER L'IMPLEMENTAZIONE DELLE FUNZIONI DI GESTORE DI MARKET COUPLING (PIANO MCO) AI SENSI DEL REGOLAMENTO UE 2015/1222 (CACM), 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 22 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 (di seguito: regolamento 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 (UE) 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 decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93;
- il decreto del Ministro delle Attività Produttive 19 dicembre 2003 (di seguito: decreto 19 dicembre 2003);
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 14 ottobre 2016, 568/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 568/2016/R/eel);
- il Testo Integrato della Disciplina del Mercato Elettrico, approvato con decreto 19 dicembre 2003, come successivamente integrato e modificato (di seguito: TIDME);
- la lettera dell'Ufficio Speciale Regolazione Euro-Unitaria dell'Autorità al GME, prot. Autorità 6392 del 15 febbraio 2017 (di seguito: lettera del 15 febbraio 2017);
- 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 NEMOs' Proposal for the MCO Plan" (di seguito: proposta di Piano MCO) inviato all'Autorità in data 14 aprile 2016, prot. Autorità 11066 del 15 aprile 2016 (di seguito: comunicazione 14 aprile 2016);
- la comunicazione di GME all'Autorità del 15 dicembre 2016, prot. Autorità 37383 del 16 dicembre 2016 (di seguito: comunicazione 16 dicembre 2016);
- la comunicazione della Nominated Electricity Market Operator (di seguito: NEMO) Committee del 13 aprile 2017 ed il relativo allegato recante "All NEMO proposal for the MCO Plan" inviato da NEMO Committee in rappresentanza di BSP Regional Energy Exchange LLC, Croatian Power Exchange Ltd., EirGrid plc, EPEX SPOT SE, EPEX SPOT Belgium SA, EXAA Abwicklungsstelle für Energieprodukte AG, Gestore dei Mercati Energetici S.p.A., HUPX Hungarian Power Exchange Company Limited by Shares, Independent Bulgarian Energy Exchange EAD, Operator of Electricity Market S.A., Nord Pool AS, OKTE a.s., OMI – Polo Español S.A. (OMIE), Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" SA, OTE A.S., SONI Limited and Towarowa Gielda Energii S.A. in data 13 aprile 2017, prot. Autorità 14732 del 14 aprile 2017 (di seguito: comunicazione 14 aprile 2017);
- la lettera del Presidente di ERF all'ACER, alla Commissione Europea e a NEMO Committee del 9 febbraio 2017, prot. Autorità 21507 del 21 giugno 2017 (di seguito: lettera del 9 febbraio 2017);
- il documento ERF, recante "*Outcome of the ERF Electronic Procedure on the all TSOs proposal on the MCO Plan*" del 16 giugno 2017, prot. Autorità 21510 del 21 giugno 2017, (di seguito: comunicazione ERF del 16 giugno 2017);
- il documento ERF allegato alla comunicazione ERF del 16 giugno 2017, recante "*Approval by all regulatory authorities agreed at the Energy Regulators' Forum of all NEMOs' proposal for the plan on joint performance of MCO functions (MCO plan)*" (di seguito: approvazione della Proposta di MCO Plan);
- la lettera del Presidente di ERF allegata alla comunicazione ERF del 20 giugno 2017, protocollo Autorità 21506 del 21 giugno 2017, all'ACER, alla Commissione Europea e a NEMO Committee con cui si comunica la decisione espressa all'unanimità da parte di tutte le Autorità di regolazione di approvare la proposta di MCO Plan di cui alla comunicazione 14 aprile 2017 (di seguito: lettera 20 giugno 2017).

#### **CONSIDERATO CHE:**

- l'art. 7(3) del Regolamento CACM prevede che, entro otto mesi dall'entrata in vigore del Regolamento stesso (avvenuta in data 14 agosto 2015), tutti i NEMO presentino, a tutte le Autorità di regolazione e ad ACER, un piano che stabilisce come istituire e svolgere congiuntamente le funzioni di Operatore di Market

Coupling (di seguito: MCO), compresi le bozze contrattuali per regolare i rapporti tra i NEMO e tra questi e soggetti terzi;

- ai sensi del Regolamento CACM, il piano di cui al precedente alinea deve includere una descrizione particolareggiata e il calendario di attuazione proposto, non superiore a dodici mesi, nonché una descrizione dell’impatto previsto dei termini e delle condizioni o delle metodologie relativi all’istituzione e all’espletamento delle funzioni di MCO;
- l’articolo 9(6) lettera a) del regolamento CACM prevede che la proposta di Piano MCO 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;
- 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 o di richiesta di emendamento sia presa su base volontaria all’unanimità all’interno di una piattaforma decisionale appositamente costituita il 15 marzo 2015, l’European Regulatory Forum (di seguito: ERF) con il documento ERF Rules of procedures;
- il documento proposta di Piano MCO è stato inviato all’Autorità con la comunicazione 14 aprile 2016;
- nella riunione di ERF del 13 settembre 2016, è stata presentata e discussa, da tutte le Autorità di regolazione, la richiesta congiunta di emendamenti alla proposta di Piano di MCO, recante “*Request for amendment by all NRAs agreed at the Energy regulators Forum on all NEMO’s proposal for the Plan on Joint performance of MCO function*” (di seguito: Richiesta di emendamenti alla proposta di Piano MCO).

#### **CONSIDERATO CHE:**

- in conformità all’accordo raggiunto in ambito ERF, con la deliberazione 568/2016/R/eel, l’Autorità ha istruito il GME affinché desse attuazione a quanto previsto nel documento “Richiesta di emendamenti alla proposta di Piano MCO” di cui alla medesima deliberazione;
- con la comunicazione 16 dicembre 2016 GME ha trasmesso all’Autorità il documento “*All NEMO proposal for the MCO Plan, 14th December*”, emendato a seguito della richiesta di cui alla deliberazione 568/2016/R/eel;
- dall’analisi da parte di tutte le Autorità di regolazione della proposta di Piano MCO di cui alla comunicazione 16 dicembre 2016 è emerso che i NEMO avevano implementato solo in modo parziale quanto richiesto da tutte le Autorità come indicato con la deliberazione 568/2016/R/eel e in particolare:
  - le disposizioni che limitano la responsabilità dei NEMO sulle funzioni MCO non sono state completamente eliminate;

- le disposizioni riguardanti i costi non sono state completamente eliminate;
- le disposizioni che introducono o implicano un trattamento differenziato tra i NEMO non sono state debitamente giustificate nei confronti degli obiettivi di cui all'articolo 3 del regolamento CACM;
- nella riunione di ERF del 24 gennaio 2017, tutte le Autorità di regolazione hanno pertanto deciso, a seguito dell'analisi della proposta di Piano MCO di cui al punto precedente, di reiterare ai NEMO la richiesta di emendamento di cui alla deliberazione 568/2016/R/eel; tale decisione è stata trasmessa a NEMO Committee, alla Commissione Europea e ad ACER tramite la lettera del presidente ERF del 9 febbraio 2017;
- la decisione di cui al precedente punto è stata comunicata dall'Autorità a GME con la lettera del 15 febbraio 2017;
- con la comunicazione 14 aprile 2017 NEMO Committee ha trasmesso all'Autorità la proposta di Piano MCO "*All NEMO proposal for the MCO Plan, 14th April 2017*", emendato a seguito della richiesta di cui alla lettera 15 febbraio 2017;
- dall'analisi da parte di tutte le Autorità di regolazione della proposta di Piano MCO di cui alla comunicazione 14 aprile 2017 è emerso che i NEMO hanno ottemperato alla richiesta di emendamento, in particolare rimuovendo dal Piano MCO:
  - ogni limitazione di responsabilità dei NEMO riguardo alle funzioni di MCO;
  - ogni riferimento ai costi;
  - qualsiasi previsione che potesse comportare discriminazioni tra i NEMO.
- con la lettera 20 giugno 2017 il Presidente di ERF ha comunicato all'ACER, alla Commissione Europea e a NEMO Committee la decisione espressa all'unanimità da parte di tutte le Autorità di regolazione di approvare la proposta di MCO Plan di cui alla comunicazione 14 aprile 2017.

**RITENUTO CHE:**

- sia opportuno approvare il piano MCO di cui alla comunicazione 14 aprile 2017 favorendo la celere attuazione delle metodologie correlate all'implementazione del Piano MCO dando mandato a GME di avviare le procedure implementative ivi previste procedendo a predisporre, ove necessario, le possibili modifiche al TIDME

**DELIBERA**

1. di approvare il documento *Approval by all regulatory authorities agreed at the Energy Regulators' Forum of all NEMOs' proposal for the plan on joint performance of MCO functions (MCO plan)* allegato al presente provvedimento

*(Allegato A)* di cui costituisce parte integrante e sostanziale, dando mandato a GME di avviare le procedure implementative ivi previste procedendo a predisporre, ove necessario, le possibili modifiche al TIDME;

2. di trasmettere copia del presente provvedimento al Ministro dello Sviluppo Economico, a GME e ad ACER;
3. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell'Autorità [www.autorita.energia.it](http://www.autorita.energia.it).

22 giugno 2017

IL PRESIDENTE  
*Guido Bortoni*