

DELIBERAZIONE 3 AGOSTO 2017
602/2017/R/EEL

ISTRUZIONI AL GME E A TERNA PER L'ATTUAZIONE DI EMENDAMENTI ALLA PROPOSTA PER IL DISEGNO E L'IMPLEMENTAZIONE DI ASTE COMPLEMENTARI INFRAGIORNALIERE, PRESENTATA AI SENSI DEL REGOLAMENTO UE 2015/1222 (CACM)

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

Nella riunione del 3 agosto 2017

VISTI:

- la direttiva 2009/72/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009;
- il regolamento (CE) 713/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009 (di seguito: Regolamento 713/2009), 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;
- 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 d.lgs. 1 giugno 2011, n. 93;
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 12 febbraio 2015, 45/2015/R/eel recante "*Avvio del market coupling sulle interconnessioni Italia-Slovenia, Italia-Austria e Italia-Francia*";
- la lettera del Ministero per lo Sviluppo economico "*Designation of NEMO for Italian bidding zones*" (prot. Ministero per lo Sviluppo economico n. 21294 del 15 settembre 2016), inviata alla Commissione Europea il 15 settembre 2016, in cui si designa la società Gestore dei mercati energetici S.p.a. (di seguito: GME) quale Nominated Electricity Market Operator (NEMO) per l'Italia, ai sensi degli articoli 4, 5 e 6 del Regolamento CACM;
- la decisione ACER 06-2016 del 17 novembre 2016 (di seguito: decisione ACER 06-2016) recante la definizione delle Regioni per il Calcolo della Capacità - *Capacity Calculation Regions* (di seguito: CCR) con cui vengono in particolare identificate le regioni *Italy North* (cui appartengono i confini zonal tra Italia zona Nord e Francia, Italia Zona Nord e Austria, Italia Zona Nord e Slovenia) e *Greece-Italy* (cui appartengono i confini zonal tra Italia Zona Brindisi e Grecia, nonché gli altri confini interni al mercato italiano);

- il documento “*CCR Italy North Energy Regulators’ Regional Forum - Rules of Procedure*” (di seguito: *Rules of Procedure INERRF*) con cui si è istituita, su base volontaria, la piattaforma *Italy North Energy Regional Regulators’ Forum* (di seguito: *INERRF*) ove i rappresentanti legali di tutte le Autorità di regolazione appartenenti alla Regione *Italy North*, o i loro delegati, esprimono ufficialmente 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 “*CCR Greece-Italy Energy Regulators’ Regional Forum - Rules of Procedure*” (di seguito: *Rules of Procedure GIERRF*) con cui si è istituita, su base volontaria, la piattaforma *Greece-Italy Energy Regional Regulators’ Forum* (di seguito: *GIERRF*) ove i rappresentanti legali di tutte le Autorità di regolazione appartenenti alla Regione *Greece-Italy*, o i loro delegati, esprimono ufficialmente 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 “*Intraday Coupling Model proposal for Italian Borders in accordance with Article 63 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management*” (di seguito: “Proposta di aste regionali *intraday* complementari”) inviato all’Autorità dal GME” in data 13 febbraio 2017 (prot. Autorità 7263 del 22 febbraio 2017);
- il documento “*Request for amendment by the Italy North and Greece Italy Regulatory Authorities of the Italy North and Greece-Italy NEMO and TSO proposal for complementary regional intraday auctions*” (di seguito: “Richiesta di emendamenti alla proposta di aste regionali *intraday* complementari”) inviato per approvazione formale alle Autorità di regolazione interessate, secondo le *Rules of Procedure INERRF* e le *Rules of Procedure GIERRF*;
- la comunicazione “*GIERRF electronic procedure on the proposals agreed at WG level - Outcome*” (di seguito: comunicazione *GIERRF*) del 31 luglio 2017 (prot. Autorità 25879 dell’1 agosto 2017) recante l’esito della votazione elettronica sul documento “Richiesta di emendamenti alla proposta di aste regionali *intraday* complementari”.
- la comunicazione “*INERRF electronic procedure on the proposals agreed at WG level - Outcome*” (di seguito: comunicazione *INERRF*) dell’1 agosto 2017 (prot. Autorità 25937 del 2 agosto 2017) recante l’esito della votazione elettronica sul documento “Richiesta di emendamenti alla proposta di aste regionali *intraday* complementari”.

CONSIDERATO CHE:

- l’Art. 63(1) del Regolamento CACM prevede che entro 18 mesi dall’entrata in vigore del Regolamento stesso (avvenuta in data 14 agosto 2015), i *Nominated Electricity Market Operator* (NEMO) e i TSO interessati possono presentare una proposta congiunta per il disegno e l’implementazione di aste regionali complementari al mercato infragiornaliero in contrattazione continua (di seguito:

aste regionali *intraday*) e che tale proposta sia soggetta a consultazione pubblica, ai sensi dell'art. 12 del medesimo Regolamento;

- ai sensi del medesimo articolo i NEMO e i TSO coinvolti nella CCR *Italy North* e nella CCR *Greece-Italy* hanno predisposto e inviato ai regolatori interessati la “Proposta di aste regionali *intraday* complementari” che, in sintesi, prevede:
 - un’asta implicita alle ore 22:00 del giorno precedente alla consegna, estesa a tutti i periodi rilevanti del giorno successivo, ed una seconda asta alle ore 7:30 del giorno stesso di consegna, estesa ai periodi rilevanti dalle ore 12 alle 24;
 - l’apertura della contrattazione continua solo per le ore non più oggetto di allocazione in aste successive;
- l’Art. 9(7) lettera f) prevede che tale proposta sia approvata dalle Autorità di regolazione a livello di CCR;
- 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 da parte dell'Autorità di regolazione o, se del caso, 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 a un accordo entro i termini di cui al paragrafo 10, entro sei mesi ACER adotta una decisione relativa alle proposte di termini e condizioni o metodologie presentate, conformemente all'articolo 8, paragrafo 1, del Regolamento 713/2009;
- la procedura che le Autorità di regolazione hanno adottato per l’approvazione delle proposte ai sensi dell’articolo 9(7) del Regolamento CACM prevede che la decisione di approvazione o di richiesta di emendamento sia presa su base volontaria all’unanimità per la CCR *Italy North* all’interno dell’INERRF, conformemente alle regole contenute nel documento “*Rules of Procedure INERRF*” e per la CCR *Greece-Italy* all’interno del GIERRF, conformemente alle regole contenute nel documento “*Rules of Procedure GIERRF*”
- la data di ricevimento del documento di proposta di algoritmo da parte dell'ultima Autorità di regolazione interessata, ai sensi dell’articolo 9(10) del Regolamento CACM, è il 22 marzo 2017 per la CCR *Italy North* e il 14 febbraio 2017 per la CCR *Greece-Italy*;
- la scadenza dei sei mesi prevista dall’articolo 9(10) del Regolamento CACM risulta pertanto essere il 22 settembre 2017 per la CCR *Italy North* e il 14 agosto 2017 per la CCR *Greece-Italy*.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- il documento “Richiesta di emendamenti alla proposta di aste regionali *intraday* complementari”, perseguendo un maggior coordinamento della proposta regionale con le metodologie in fase di approvazione a livello europeo, richiede ai NEMO e ai TSO:

- di eliminare tutti i riferimenti a specifiche soluzioni per l'algoritmo di risoluzione attualmente in uso;
 - di chiarire se l'algoritmo per la risoluzione delle aste regionali *intraday* sarà il medesimo proposto per la risoluzione del *single day ahead coupling* a livello europeo;
 - chiarimenti in merito alle procedure di *back-up e fallback*, ai limiti di prezzo e alla *governance* che saranno applicate nell'ambito delle aste regionali;
 - di generalizzare nella proposta il riferimento al periodo rilevante (*Market Time Unit*), senza specificarne la durata;
 - di giustificare la proposta di separazione della negoziazione continua in due sessioni con tempistiche di apertura delle negoziazioni differenti e chiarire se essa sia in linea con la richiesta di emendamento alla metodologia di *intraday cross zonal gate opening time* presentata a livello europeo;
 - di valutare attraverso l'analisi di dati storici dei mercati con negoziazione continua i possibili impatti sulla liquidità della separazione della negoziazione continua in più sessioni;
 - di chiarire se la prima asta prevista dalla proposta regionale possa coincidere con l'omologa prevista dalla proposta di metodologia europea per *intraday capacity pricing*, presentata da tutti i NEMO ai sensi del Regolamento CACM;
 - di chiarire se la seconda asta prevista dalla proposta regionale possa essere armonizzata con l'omologa prevista dalla succitata proposta di metodologia europea per *intraday capacity pricing*;
- il 31 luglio 2017, tramite votazione elettronica il GIERRF all'unanimità ha approvato il documento "Richiesta di emendamenti alla proposta di aste regionali *intraday* complementari";
 - con la comunicazione GIERRF è stata, pertanto, resa nota a tutte le Autorità di regolazione interessate la decisione espressa all'unanimità da parte delle stesse, secondo le *Rules of Procedure* GIERRF, di richiedere alcuni emendamenti alla "Proposta di aste regionali *intraday* complementari";
 - l'1 agosto 2017, tramite votazione elettronica, l'INERRF all'unanimità ha approvato il documento "Richiesta di emendamenti alla proposta di aste regionali *intraday* complementari";
 - con la comunicazione INERRF è stata, pertanto, resa nota a tutte le Autorità di regolazione interessate la decisione espressa all'unanimità da parte delle stesse, secondo le *Rules of Procedure* INERRF, di richiedere alcuni emendamenti alla "Proposta di aste regionali *intraday* complementari".

RITENUTO CHE:

- sia opportuno, entro il 14 agosto 2017, istruire Terna e GME a dare attuazione a quanto previsto dal documento "Richiesta di emendamenti alla proposta di aste regionali *intraday* complementari", conformemente alla decisione unanime assunta

in sede INERRF l'1 agosto 2017 e in sede GIERRF il 31 luglio 2017, ai sensi dell'articolo 9 comma 10 e comma 11 del Regolamento CACM

DELIBERA

1. di istruire Terna e GME a dare attuazione a quanto previsto nel documento "Richiesta di emendamenti alla proposta di aste regionali *intraday* complementari", allegato al presente provvedimento (*Allegato A*);
2. di trasmettere copia del presente provvedimento a GME, in qualità di NEMO designato per l'Italia, e a Terna, in qualità di titolare della concessione di trasmissione e dispacciamento a livello nazionale;
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.

3 agosto 2017

IL PRESIDENTE
Guido Bortoni