

DELIBERAZIONE 18 GENNAIO 2018

21/2018/R/EEL

APPROVAZIONE DELLA PROPOSTA DI PROCEDURE DI FALLBACK PER LA REGIONE PER IL CALCOLO DELLA CAPACITÀ (CCR) ITALY NORTH, AI SENSI DELL'ARTICOLO 44 DEL REGOLAMENTO (UE) 2015/1222 (CACM), COME RISULTANTE DAL VOTO UNANIME ESPRESSO DA TUTTE LE AUTORITÀ DI REGOLAZIONE DELLA REGIONE ITALY NORTH ALL'INTERNO DELL'ENERGY REGULATORS' REGIONAL FORUM

L'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA RETI E AMBIENTE

Nella 1003^a riunione del 18 gennaio 2018

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 (di seguito: regolamento 714/2009);
- 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 di Regolazione per Energia, Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 12 febbraio 2015, 45/2015/R/eel, recante "Avvio del market coupling sulle interconnessioni Italia-Slovenia, Italia-Austria e Italia-Francia" (di seguito: deliberazione 45/2015/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 3 agosto 2017, 601/2017/R/eel (di seguito: deliberazione 601/2017/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 23 novembre 2017, 784/2017/R/eel (di seguito: deliberazione 784/2017/R/eel);
- 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 viene in particolare identificata la regione *Italy North* cui appartengono i confini fra Italia zona Nord e Francia, Italia zona Nord e Austria e Italia zona Nord e Slovenia;

- 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 o loro delegati di tutte le Autorità di regolazione appartenenti alla Regione *Italy North* 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 “*Italy North TSOs proposal for fallback procedures in accordance with Article 44 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management*” (di seguito: *Proposta di procedure di fallback per la CCR Italy North*) inviato all’Autorità da Terna S.p.a. (di seguito: *Terna*) in data 22 febbraio 2017, prot. Autorità 7716 del 27 febbraio 2017 (di seguito: *comunicazione 22 febbraio 2017*);
- il documento “*Request for amendment by the Italy North Regulatory Authorities of the Italy North TSO proposal for the fallback methodology*” (di seguito: *Richiesta di emendamenti alle procedure di fallback per la CCR Italy North*) approvato dalle autorità di regolazione della *CCR Italy North* nell’ambito dell’*INERRF* in data 1 agosto 2017;
- la versione emendata della *Proposta di procedure di fallback per la CCR Italy North*, inviata all’Autorità da Terna in data 30 ottobre 2017, prot. Autorità 35738 del 31 ottobre 2017 (di seguito: *comunicazione 30 ottobre 2017*);
- la comunicazione *INERRF “INERRF electronic procedure on the proposals agreed at WG level - Outcome”* (di seguito: *comunicazione INERRF*) del 11 gennaio 2018 (prot. Autorità 788 del 11 gennaio 2018);
- il documento *INERRF “Approval by Italy North Regulatory Authorities agreed at the Italy North Energy Regulators’ Regional Forum of Italy North TSOs’ proposal for fallback procedures”* del 11 gennaio 2018, allegato alla comunicazione *INERRF*.

CONSIDERATO CHE:

- l’Art. 44 del Regolamento CACM prevede che entro 16 mesi dall’entrata in vigore del Regolamento stesso (avvenuta in data 14 agosto 2015) ogni TSO, in cooperazione con tutti gli altri TSO appartenenti alla stessa CCR, presenti una proposta per le procedure di *fallback*, ovvero una procedura di allocazione della capacità giornaliera che sia messa in atto in via eccezionale qualora non sia possibile utilizzare il *market coupling* a livello del mercato del giorno prima;
- l’Art. 9(7) lettera e) del Regolamento CACM prevede che le proposte per le procedure di *fallback* siano sottoposte all’approvazione di tutte le Autorità di regolazione, coinvolte nella CCR cui dette proposte si riferiscono;
- 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 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(1), del Regolamento 713/2009;
- l'articolo 9(12) del Regolamento CACM prevede che, qualora una o più Autorità di regolazione richiedano degli emendamenti ai termini e le condizioni o le metodologie presentati, le competenti Autorità di regolazione adottino le decisioni concernenti i termini e le condizioni o le metodologie emendate entro due mesi dal ricevimento; qualora le Autorità di regolazione non siano state in grado di pervenire a un accordo entro i suddetti termini, entro sei mesi ACER adotta una decisione relativa ai termini e condizioni o metodologie emendate, conformemente all'articolo 8(1), del Regolamento 713/2009;
- la procedura che le Autorità di regolazione della CCR *Italy North* 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 all'interno di INERRF, conformemente alle regole contenute nel documento "*Rules of Procedure INERRF*".

CONSIDERATO CHE:

- con la comunicazione 22 febbraio 2017 la Proposta di procedure di *fallback* per la CCR *Italy North* è stata trasmessa da Terna all'Autorità;
- la Proposta di procedure di *fallback* per la CCR *Italy North* prevedeva
 - l'utilizzo di aste esplicite (di seguito: *shadow auctions*), come misura alternativa per l'allocazione della capacità qualora il mercato del giorno prima non sia in grado di fornire risultati;
 - l'avvio delle *shadow auctions* non appena i NEMO abbiano informato i TSO del rischio che il *market coupling* possa non essere in grado di fornire un risultato;
 - l'esecuzione delle *shadow auctions* a cura della *Allocation Platform* società designata dai TSO della CCR *Italy North*, sulla base della versione 1.3 delle *Shadow Auctions Allocation Rules* del 1 agosto 2016 pubblicata sul sito dell'*Allocation Platform*;
 - la pubblicazione dei risultati delle *shadow auctions* entro le ore 13.58 del giorno prima;
 - la possibilità di posporre le *shadow auctions* rispetto alle tempistiche standard con decisione assunta direttamente dall'*Allocation Platform*;
 - l'allocazione della capacità sul mercato infragiornaliero, come estrema *ratio* in caso in cui anche le *shadow auctions* dovessero essere definitivamente cancellate;
 - l'entrata in vigore delle procedure di *fallback* contestualmente all'approvazione da parte delle autorità di regolazione della CCR *Italy North*;

- l’Autorità, con la deliberazione 601/2017/R/eel, ha dato istruzioni a Terna al fine di emendare la proposta di procedure di *fallback* per la CCR *Italy North* in conformità al documento Richiesta di emendamenti alle procedure di *fallback* per la CCR *Italy North* approvato dalle autorità di regolazione della CCR *Italy North* a livello INERREF;
- in particolare gli emendamenti richiesti riguardavano:
 - l’inclusione delle *Shadow Auctions Allocation Rules* all’interno della proposta per le procedure di *fallback* evitando il riferimento ad una specifica versione pubblicata sul sito dell’*Allocation Platform*;
 - la valutazione sulla possibilità di utilizzare, in alternativa alle *shadow auctions*, una sessione in locale del mercato del giorno prima (di seguito: *regional coupling*) con allocazione congiunta di capacità ed energia; tale metodo è, infatti, ritenuto dalle autorità di regolazione della CCR *Italy North* più efficiente rispetto all’allocazione esplicita;
 - maggiori informazioni in merito al coordinamento fra le tempistiche di esecuzione delle *shadow auctions*, ivi inclusi eventuali posticipi delle stesse disposti dall’*Allocation Platform*, e i processi relativi al mercato infragiornaliero e alla fase di programmazione ex-ante del mercato per il servizio di dispacciamento eseguito da Terna con riferimento al territorio nazionale;
- con la comunicazione 30 ottobre 2017 la versione emendata della Proposta di procedure di *fallback* per la CCR *Italy North* è stata trasmessa da Terna all’Autorità;
- la versione emendata della Proposta di procedure di *fallback* per la CCR *Italy North* prevede:
 - la presenza in allegato delle *Shadow Auctions Allocation Rules*;
 - l’esecuzione sul confine Italia zona Nord – Slovenia come misura alternativa per l’allocazione della capacità qualora il mercato del giorno prima non sia in grado di fornire risultati, di un *regional coupling* in continuità con la misura alternativa attualmente in essere su tale confine a seguito dell’avvio del *market coupling* di cui alla deliberazione 45/2015/R/eel;
 - il mantenimento in essere sui confini Italia zona Nord – Francia e Italia zona Nord – Austria delle *shadow auctions* come misura alternativa per l’allocazione della capacità qualora il mercato del giorno prima non sia in grado di fornire risultati;
 - la pubblicazione dei risultati delle *shadow auctions* entro le ore 13.58 anche in presenza di posticipi disposti dall’*Allocation Platform* al fine di non confliggere con gli altri processi svolti dal TSO successivamente al mercato del giorno prima;
- la data di ricevimento della versione emendata della Proposta di procedure di *fallback* per la CCR *Italy North* da parte dell’ultima Autorità di regolazione interessata, ai sensi dell’articolo 9(10) del Regolamento CACM, è il 17 novembre 2017;

- la scadenza dei due mesi prevista dall'articolo 9(12) del Regolamento CACM entro il quale decidere sui termini e le condizioni o le metodologie emendate risulta pertanto essere il 17 gennaio 2018;
- l'11 gennaio 2018, tramite votazione elettronica, INERRF all'unanimità ha approvato la versione emendata della Proposta di procedure di *fallback* per la CCR *Italy North* e ha conseguentemente escluso il ricorso in materia ad una decisione da parte di ACER, ai sensi dell'articolo 9(12) del regolamento CACM.

RITENUTO CHE:

- la versione emendata della Proposta di procedure di *fallback* per la CCR *Italy North* sia conforme alle istruzioni inviate dall'Autorità con la deliberazione 601/2017/R/eel;
- l'allocazione congiunta di energia e capacità tramite aste implicite costituisca la soluzione più efficiente anche nel caso in cui il *market coupling* sul mercato del giorno prima non sia in grado di produrre risultati;
- la soluzione prospettata al precedente alinea sia, tuttavia, al momento implementabile solamente sul confine Italia zona Nord – Slovenia (oltre che sui confini fra zone d'offerta interni al territorio nazionale in ottemperanza a quanto disposto con la deliberazione 784/2017/R/eel), in continuità con la misura attualmente in essere su tale confine;
- sia, pertanto, opportuno, approvare la versione emendata della Proposta di procedure di *fallback* per la CCR *Italy North*, ai sensi dell'articolo 9(12) del regolamento CACM, conformemente alla decisione unanime assunta in sede INERRF l'11 gennaio 2018, di cui alla comunicazione INERRF

DELIBERA

1. di approvare la versione emendata della Proposta di procedure di *fallback* per la CCR *Italy North*, allegata al presente provvedimento (*Allegato A*), di cui costituisce parte integrante e sostanziale;
2. di richiedere a Terna di pubblicare, sul proprio sito internet, la versione emendata della Proposta di procedure di *fallback* per la CCR *Italy North*;
3. di trasmettere copia del presente provvedimento a Terna S.p.a, al Ministro dello Sviluppo Economico e ad ACER;
4. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell'Autorità www.autorita.energia.it.

18 gennaio 2018

IL PRESIDENTE
Guido Bortoni