

**DELIBERAZIONE 17 FEBBRAIO 2015
52/2015/R/EEL**

**VERIFICA DI CONFORMITÀ DELLA CONVENZIONE FRA LA SOCIETÀ GESTORE DEI
MERCATI ENERGETICI S.P.A. E LA SOCIETÀ TERNA S.P.A. E APPROVAZIONE DELLA
CONVENZIONE TRA LA SOCIETÀ GESTORE DEI MERCATI ENERGETICI S.P.A. E LA CASSA
CONGUAGLIO PER IL SETTORE ELETTRICO – CCSE PER LA GESTIONE DEL MARKET
COUPLING PER L'ANNO 2015**

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

Nella riunione del 17 febbraio 2015

VISTI:

- la direttiva 2009/72/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009, relativa a norme comuni per il mercato interno dell'energia;
- il regolamento (CE) n. 714/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009, relativo alle condizioni di accesso alla rete per gli scambi transfrontalieri di energia elettrica (di seguito: regolamento 714/2009);
- la legge 14 novembre 1995 n. 481 e sue modifiche e integrazioni;
- la legge 28 gennaio 2009, n. 2;
- la legge 27 ottobre 2003, n. 290;
- la legge 23 agosto 2004, n. 239;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93 recante attuazione delle direttive 2009/72/CE, 2009/73/CE e 2008/92/CE relative a norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica e del gas naturale (di seguito: decreto legislativo 93/11);
- il decreto del Ministro delle Attività Produttive, ora Ministro dello Sviluppo Economico, 19 dicembre 2003, recante approvazione del testo integrato della disciplina del mercato elettrico, come successivamente modificato ed integrato (di seguito: TIDME);
- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 11 novembre 2011;
- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 9 giugno 2006, n. 111/06, come successivamente modificato e integrato (di seguito: deliberazione 111/06);
- la deliberazione dell'Autorità 20 dicembre 2012, 560/2012/R/eel, (di seguito: deliberazione 560/2012/R/eel);

- la deliberazione dell’Autorità 19 dicembre 2013, 609/2013/R/eel, (di seguito: deliberazione 609/2013/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità del 12 febbraio 2015, 45/2015/R/eel (nel seguito: deliberazione 45/2015/R/eel);
- il documento per la consultazione del GME n. 07/2014 del 20 novembre 2014 (di seguito documento per la consultazione 07/2014);
- la comunicazione del GME del 30 gennaio 2015 (protocollo Autorità 3795 del 2 febbraio 2015) con cui il GME ha inviato all’Autorità gli schemi dei contratti “*GME-BSP CCP agreement for the Italian borders working table market coupling*” e “*Settlement link agreement*”;
- la comunicazione della società Gestore Mercati Energetici S.p.A. (di seguito: GME) del 16 febbraio 2015, prot. Autorità 5473 del 16 febbraio 2015 (di seguito: prima comunicazione 16 febbraio 2015), recante *IBWT Market Coupling - Schema di convenzione tra Gestore Mercati Energetici SpA e Cassa Conguaglio Settore Elettrico - CCSE* (di seguito: schema di convenzione tra il GME e CCSE);
- la comunicazione del GME del 16 febbraio 2015, prot. Autorità 5477 del 16 febbraio 2015 (di seguito: seconda comunicazione 16 febbraio 2015), recante *IBWT PPC PROJECT - Schema di convenzione 2015 tra Terna SpA e Gestore Mercati Energetici SpA* (di seguito: schema di convenzione tra il GME e Terna).

CONSIDERATO CHE:

- ai sensi dell’articolo 7, comma 7.1, della deliberazione 111/06 il GME e Terna attraverso una o più convenzioni disciplinano fra l’altro:
 - a) l’affidamento al GME della raccolta delle offerte relative al mercato per il servizio di dispacciamento;
 - b) i flussi informativi necessari alla registrazione, nell’ambito del servizio di dispacciamento, degli acquisti e delle vendite a termine e dei programmi di immissione e prelievo e le modalità di scambio delle informazioni;
 - c) la regolazione delle partite economiche relative al mercato per il servizio di dispacciamento;
- ai sensi dell’articolo 7, comma 7.2, della deliberazione 111/06 gli schemi delle convenzioni di cui al precedente punto ed i relativi aggiornamenti debbono essere inviati, anteriormente alla sottoscrizione, all’Autorità che ne verifica la conformità alla deliberazione 111/06 entro trenta giorni dal ricevimento dei medesimi;
- con la deliberazione 609/2013/R/eel, l’Autorità ha verificato positivamente lo schema di Convenzione fra il GME e Terna funzionale alla gestione dell’allocazione implicita della capacità allocabile su base giornaliera (di seguito: *market coupling*) sull’interconnessione Italia-Slovenia per l’anno 2014.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- con la deliberazione 560/2012/R/eel l'Autorità ha approvato gli accordi per la gestione del *market coupling* sulla frontiera Italia-Slovenia per l'anno 2013;
- ai sensi della medesima deliberazione, il GME e CCSE attraverso una convenzione disciplinano:
 - la gestione dei pagamenti afferenti le importazioni/esportazioni di energia e le rendite di congestione risultanti dal *market coupling*;
 - le modalità di restituzione della liquidità fornita, ovvero ricevuta, da CCSE ai fini della suddetta gestione e dei relativi interessi maturati;
 - le modalità di prestazione da parte di CCSE, per conto del GME, della garanzia richiesta dal gestore di rete sloveno Elektro – Slovenija d.o.o (ELES) in caso di frequenti omissioni o ritardi nei pagamenti;
- con deliberazione 609/2013/R/eel, l'Autorità ha approvato lo schema aggiornato di Convenzione fra il GME e CCSE funzionale alla gestione del *market coupling* sull'interconnessione Italia-Slovenia per l'anno 2014.

CONSIDERATO, INFINE, CHE:

- con la deliberazione 45/2015/R/eel l'Autorità ha verificato positivamente le nuove modalità operative e gli schemi contrattuali predisposti per la gestione del *market coupling* sulle frontiere Italia-Francia, Italia-Austria e Italia-Slovenia per l'anno 2015;
- con la deliberazione 45/2015/R/eel l'Autorità è anche intervenuta, ai sensi dell'articolo 37 del decreto legislativo 93/11, al fine di superare la criticità rappresentata dalle diverse tempistiche di pagamento del mercato italiano rispetto ai mercati esteri confinanti;
- in particolare l'Autorità ha previsto una soluzione transitoria che prevede di estendere alle frontiere di Francia e Austria le modalità di finanziamento di GME da parte di CCSE individuate con la deliberazione 609/2013/R/eel con riferimento alla sola frontiera slovena, tale soluzione transitoria è volta a consentire il puntuale avvio del *market coupling* dando modo al GME di sviluppare una soluzione definitiva anche in vista del futuro allargamento ad altre frontiere del progetto di integrazione dei mercati del giorno prima;
- con il documento per la consultazione 07/2014 il GME ha posto in consultazione la proposta di soluzione a regime individuata per la gestione del disallineamento delle tempistiche di pagamento del mercato elettrico italiano rispetto a quelle degli altri mercati elettrici europei, prevedendo la sua introduzione nel corso del 2016;
- con la deliberazione 45/2015/R/eel l'Autorità ha inoltre disposto:
 - l'invio da parte del GME, in accordo con Terna, del testo della Convenzione fra lo stesso GME e Terna, redatta ai sensi dell'articolo 7, comma 7.1, della deliberazione 111/06 modificata e integrata secondo i termini di cui alla

medesima deliberazione 45/2015/R/eel per tenere conto dell'estensione del market coupling alle frontiere Italia-Austria e Italia-Francia.

- l'invio da parte del GME, in accordo con CCSE, del testo della Convenzione tra lo stesso GME e CCSE redatta ai sensi della deliberazione 609/2013/R/eel modificata e integrata secondo i termini di cui alla medesima deliberazione 45/2015/R/eel per tenere conto dell'estensione del market coupling alle frontiere Italia-Austria e Italia-Francia;
- con la prima comunicazione 16 febbraio 2015, il GME ha trasmesso all'Autorità lo schema di convenzione fra il GME e CCSE contenente le modifiche e le integrazioni previste ai sensi della deliberazione 45/2015/R/eel;
- con la seconda comunicazione 16 febbraio 2015, il GME ha trasmesso all'Autorità lo schema di convenzione fra il GME e Terna contenente le modifiche e le integrazioni previste ai sensi della deliberazione 45/2015/R/eel.

RITENUTO OPPORTUNO:

- approvare lo schema di convenzione tra il GME e CCSE di cui alla prima comunicazione 16 febbraio 2015;
- verificare positivamente lo schema di convenzione tra il GME e Terna di cui alla seconda comunicazione 16 febbraio 2015

DELIBERA

1. di approvare per l'anno 2015 lo schema di convenzione tra il GME e CCSE, trasmesso all'Autorità con la prima comunicazione 16 febbraio 2015;
2. di richiedere al GME di inviare, entro il 30 ottobre 2015, una relazione in merito alle tempistiche previste per l'introduzione della soluzione di regime per la gestione del disallineamento delle tempistiche di pagamento del mercato elettrico italiano rispetto a quelle degli altri mercati elettrici europei e ogni altra informazione utile per valutare l'opportunità di estendere la validità della convenzione di cui al precedente alinea anche successivamente all'anno 2015;
3. di verificare positivamente lo schema di convenzione tra il GME e Terna, trasmessa all'Autorità con la seconda comunicazione 16 febbraio 2015;
4. di trasmettere il presente provvedimento al Ministro dello Sviluppo Economico, al GME, a Terna e a CCSE;
5. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell'Autorità www.autorita.energia.it.

17 febbraio 2015

IL PRESIDENTE
Guido Bortoni