

DELIBERAZIONE 9 GIUGNO 2016
297/2016/R/EEL

AVVIO DEL PROGETTO PILOTA MARKET COUPLING INFRAGIORNALIERO TRA ITALIA E SLOVENIA: VERIFICA DEGLI ACCORDI TRA LE PARTI

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

Nella riunione del 9 giugno 2016

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);
- il regolamento (UE) n. 2015/1222 della Commissione europea del 24 luglio 2015, che stabilisce orientamenti in materia di allocazione della capacità e di gestione della congestione (di seguito: regolamento CACM);
- 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: allegato A alla 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);

- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 15 gennaio 2015, 3/2015/A, recante "Quadro strategico dell'Autorità per il quadriennio 2015-2018";
- la deliberazione dell'Autorità del 12 febbraio 2015, 45/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 45/2015/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 17 febbraio 2015, 52/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 52/2015/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 14 ottobre 2015, 483/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 483/2015/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 23 dicembre 2015, 651/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 651/2015/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 7 giugno 2016, 292/2016/I/eel;
- il documento per la consultazione del Gestore dei mercati Energetici S.p.a. (di seguito: GME) n. 07/2014, del 20 novembre 2014;
- il documento per la consultazione del GME 03/2016, del 14 Marzo 2016, recante "Intraday Market coupling Italia-Slovenia";
- la comunicazione del GME, del 30 gennaio 2015, prot. 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 del 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).
- la comunicazione di BSP Regional Energy Exchange LLC (nel seguito: BSP), ELES d.o.o. (nel seguito: ELES), GME e TERNA S.p.a. (nel seguito: TERNA) del 3 agosto 2015, prot. Autorità 23719 del 7 agosto 2015, recante "Cross border IntraDay Implicit Allocation (ID-IA) IT-SI - proposal for implicit auctions intraday timeframe" (di seguito: comunicazione 3 agosto 2015);
- la lettera del Direttore del Dipartimento Regolazione dell'Autorità, congiuntamente al Direttore di Agencija za energija (nel seguito: AGEN-RS), a BSP, ELES, GME e TERNA, del 29 settembre 2015, prot. Autorità n. 28351 del 30 settembre 2015 (di seguito: lettera 29 settembre 2015);
- la comunicazione di BSP, ELES, GME e TERNA, del 18 novembre 2015, prot. Autorità 34846 del 20 novembre 2015, recante "Cross border IntraDay Implicit Allocation (ID-IA) IT-SI – draft of the Design and Implementation Agreement" (di seguito: comunicazione 18 novembre 2015);
- la lettera del Direttore del Dipartimento Regolazione dell'Autorità, congiuntamente al Direttore di AGEN-RS, a di BSP, ELES, GME e TERNA del 1 febbraio 2016,

prot. Autorità n. 2946 del 2 febbraio 2016, recante “*Cross border IntraDay Implicit Allocation (ID-IA) IT-SI – draft of the Design and Implementation Agreement*” (di seguito: lettera 1 febbraio 2016);

- la comunicazione del GME, del 26 maggio 2016, protocollo Autorità 15557 del 30 maggio 2016, recante “*Cross border IntraDay Implicit Allocation (ID-IA) IT-SI – Schema del contratto First Amendment to the GME – BSP CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling*”, di seguito: prima comunicazione 26 maggio 2016);
- la comunicazione del GME, del 26 maggio 2016, prot. Autorità 15553 del 30 maggio 2016, recante “*Crossborder IntraDay Implicit Allocation (ID-IA) IT-SI – Schema di convenzione tra Gestore dei Mercati Energetici S.p.a. e Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali – CSEA*” (di seguito: seconda comunicazione 26 maggio 2016);
- la comunicazione del GME, del 26 maggio 2016, prot. Autorità 15555 del 30 maggio 2016, recante “*Crossborder IntraDay Implicit Allocation (ID-IA) IT-SI – Schema di convenzione tra Terna S.p.a. e Gestore dei Mercati Energetici S.p.a.*” (di seguito: terza comunicazione 26 maggio 2016);
- la comunicazione del GME, del 26 maggio 2016, prot. Autorità 15559 del 30 maggio 2016, recante “*Crossborder IntraDay Implicit Allocation (ID-IA) IT-SI – Schema del contratto Italian and Slovenian cross-border intraday implicit auctions operational agreement*” (di seguito: schema di convenzione tra il GME e CCSE operational agreement), (di seguito: quarta comunicazione 26 maggio 2016);
- la comunicazione di TERNA, del 3 giugno 2016, prot. Autorità 16027 del 6 giugno 2016, recante “*Trasmissione delle ‘Allocation Rules for Intraday Capacity Allocation on france-Italy, Switzerland-Italy and Austria-Italy Borders’, delle ‘Congestion Management Rules on the Italian Interconnection’ e dell’accordo bilaterale Terna-Eles*”, (nel seguito: comunicazione 3 giugno 2016).

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;
- 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 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 (ora: Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali, CSEA), attraverso una convenzione, hanno disciplinato, tra l'altro, la gestione dei pagamenti afferenti le importazioni/esportazioni di energia e le rendite di congestione risultanti dal *market coupling*, nonché la gestione dei relativi oneri finanziari;
- 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 CHE:

- il regolamento CACM è entrato in vigore il 14 agosto 2015, rendendo il *market coupling* (allocazione implicita della capacità di trasporto) l'unica possibile modalità di allocazione della capacità transfrontaliera su base giornaliera e infragiornaliera;
- tra l'altro, il regolamento CACM prevede che:
 - *(considerato 13) si dovrebbe allocare la capacità negli orizzonti temporali del mercato del giorno prima e del mercato infragiornaliero, attraverso metodi di allocazione implicita, in particolare metodi in grado di allocare contemporaneamente energia elettrica e capacità. Nel caso del coupling unico del giorno prima si dovrebbe utilizzare il metodo delle aste implicite, mentre per il coupling unico infragiornaliero si dovrebbe ricorrere all'allocazione implicita continua;*
 - *(considerato 14) per ragioni di efficienza e per realizzare il coupling unico del giorno prima e infragiornaliero il più rapidamente possibile, si dovrebbero utilizzare i gestori di mercato esistenti nonché le soluzioni già adottate, se opportuno, senza precludere la concorrenza di nuovi gestori;*
 - *(considerato 22) si dovrebbe introdurre una determinazione dei prezzi affidabile per la capacità di trasmissione per l'orizzonte temporale del mercato infragiornaliero al fine di riflettere la congestione se la capacità è ridotta;*
 - *(articolo 63) i gestori di mercato (NEMO) e i gestori di rete (TSO) interessati sui confini fra zone di offerta hanno la facoltà di presentare una proposta comune per la progettazione e la realizzazione di aste regionali infragiornaliere complementari(...). Le aste regionali infragiornaliere complementari possono essere realizzate all'interno o fra zone di offerta in aggiunta alla soluzione di coupling unico infragiornaliero (...).*

CONSIDERATO 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;
 - è 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;
 - ha identificato 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 e 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 la deliberazione 52/2015/R/eel, l’Autorità:
 - ha approvato, per il solo anno 2015, lo schema di convenzione tra GME e CCSE, redatto ai sensi della deliberazione 609/2013/R/eel e modificato e integrato secondo quanto previsto dalla deliberazione 45/2015/R/eel;
 - ha verificato positivamente lo schema di convenzione tra il GME e Terna, redatto ai sensi dell’articolo 7 dell’Allegato A alla deliberazione 111/06 e aggiornato ai sensi della deliberazione 45/2015/R/eel;
- con la deliberazione 651/2015/R/eel, l’Autorità ha rinnovato lo schema di convenzione tra il GME e CCSE, di cui alla deliberazione 52/2015/R/eel, per l’anno 2016.

CONSIDERATO CHE:

- con la comunicazione 3 agosto 2015, BSP, ELES, GME e TERNA (di seguito: partner), a seguito della pubblicazione del regolamento CACM e al fine di avviare il processo di implementazione del disegno del mercato infragiornaliero previsto dal medesimo regolamento, hanno congiuntamente proposto, ad Autorità ed AGEN-RS, l’avvio di un progetto volto a migliorare l’allocazione della capacità di trasmissione transfrontaliera tra Italia e Slovenia (di seguito: progetto ID-IA);
- sulla base delle analisi svolte, i partner hanno identificato nella sostituzione delle aste esplicite infragiornaliere, di cui alla deliberazione 483/2015/R/eel attualmente in vigore sulla frontiera Italia – Slovenia, con aste implicite, una soluzione compatibile con il regolamento CACM, efficiente nell’ambito del processo di allocazione della capacità transfrontaliera e di rapida implementazione; in particolare, il progetto ID-IA:
 - favorisce l’identificazione del valore della capacità di trasmissione transfrontaliera allocata nel mercato infragiornaliero attraverso l’allocazione

- implicita infragiornaliera della capacità di interconnessione permettendo, tra l'altro, di raggiungere anticipatamente, rispetto agli altri paesi europei, uno dei principali obiettivi del regolamento CACM;
- implementa la medesima metodologia di allocazione della capacità transfrontaliera utilizzata nell'ambito del mercato del giorno prima, garantendo coerenza intertemporale tra mercati sequenziali relativi al medesimo prodotto;
 - anticipa l'approccio delle aste regionali complementari previste dal regolamento CACM;
- con la lettera 29 settembre 2015, l'Autorità e AGEN-RS, tenendo in considerazione le previsioni del regolamento CACM a favore dell'armonizzazione delle regole e delle efficienze dei meccanismi di allocazione, hanno accolto positivamente l'iniziativa proposta su base volontaria dai partner del progetto ID-IA; tale proposta, infatti:
 - permette di superare le inefficienze del processo di allocazione esplicita della capacità di interconnessione attualmente in vigore nell'ambito del mercato infragiornaliero;
 - è in linea con le previsioni del regolamento CACM con particolare riferimento alla possibilità di implementare aste implicite a livello regionale (articolo 63) e all'obbligo di definire un prezzo di mercato per la capacità allocata (articolo 55);
 - testa una soluzione che può beneficiare – in termini di governance, design, costi e tempistiche di implementazione – dall'esperienza maturata nell'ambito del progetto di *market coupling* del giorno prima di cui alla deliberazione 45/2015/R/eel;
 - dimostra, a beneficio anche degli altri Stati Membri interessati alla medesima soluzione, la fattibilità del modello di asta implicita infragiornaliera, quantomeno a livello regionale, a complemento del modello europeo di negoziazione continua previsto dal regolamento CACM;
 - con la medesima lettera 29 settembre 2015, l'Autorità e AGEN-RS hanno richiamato l'importanza del celere avvio della fase di design del progetto ID-IA, come suggerito dagli stessi partner e garantendo, allo stesso tempo, un adeguato livello di informazione pubblica in merito all'iniziativa;
 - con la lettera 18 novembre 2015, BSP, ELES, GME e TERNA hanno trasmesso, all'Autorità e a AGEN-RS, il documento recante “*Design and implementation phase agreement*” e il relativo “*High level business plan*” (nel seguito: HLBP), nell'ambito del progetto ID-IA sul confine Italia Slovenia, segnalando, in particolare, che l'HLBP:
 - è stato sviluppato in accordo tra i partner in linea con le indicazioni fornite nella lettera 29 settembre 2015;
 - definisce gli accordi principali tra i partner, con particolare riferimento alle fasi di *pre-coupling*, *coupling* e *post-coupling*;

- è costruito sull’esperienza, le soluzioni e le procedure sviluppate nell’ambito del progetto di *market coupling* giorno prima, al fine di minimizzare le tempistiche e i costi relativi alla sua progettazione e implementazione;
 - definisce diritti e obblighi dei partners nella collaborazione nella fase di progettazione e implementazione dell’iniziativa, con particolare riferimento a organizzazione, documentazione, pianificazione e divisione dei costi;
- con la medesima lettera 18 novembre 2015, i partner hanno manifestato l’impegno a dare adeguata trasparenza ed informazione, a livello nazionale ed internazionale, relativamente alle principali caratteristiche del progetto e chiesto il supporto da parte dell’Autorità e di AGEN-RS, al fine della sottoscrizione dell’HLBP e dell’avvio operativo delle attività;
- con la lettera 1 febbraio 2016, l’Autorità e AGEN-RS:
 - hanno preso atto delle informazioni fornite dai partner con la lettera 18 novembre 2015 e della volontà di avviare la fase implementativa del progetto ID-IA nel minor tempo possibile;
 - hanno contestualmente dato il proprio benestare all’HLBP, anche in considerazione del valore aggiunto del progetto ID-IA, nel contesto del regolamento CACM;
- con la comunicazione 3 giugno 2016, TERNA ha trasmesso all’Autorità le nuove versioni delle “*Allocation Rules for Intraday Capacity Allocation on France-Italy, Switzerland-Italy and Austria-Italy Borders*”, delle “*Congestion Management Rules on the Italian Interconnection*” e del “*Bilateral Agreement TERNA-ELES*”.

CONSIDERATO CHE:

- con la prima comunicazione 26 maggio 2016, GME ha trasmesso, all’Autorità e a AGEN-RS, lo schema del contratto “*First Amendment to the GME-BSP CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling*”; in particolare, il nuovo schema di contratto disciplina le procedure di *settlement* (c.d. *post-coupling*) dei pagamenti associati al progetto ID-IA;
- lo schema di contratto di cui al punto precedente, una volta approvato dall’Autorità, integrerà e sostituirà integralmente lo schema di contratto attualmente in essere di cui alla deliberazione 45/2015/R/eel;
- con la seconda comunicazione 26 maggio 2016, GME ha trasmesso all’Autorità lo *Schema di convenzione tra Gestore dei Mercati Energetici S.p.a. e Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali – CSEA* (già CCSE); in particolare, il nuovo schema di convenzione estende al progetto ID-IA la convenzione attualmente in essere;
- lo schema di convenzione di cui al punto precedente, una volta approvato dall’Autorità, integrerà e sostituirà integralmente lo schema di convenzione attualmente in essere tra GME e CSEA, di cui alla deliberazione 52/2015/R/eel e sottoscritta dalle parti in data 17 febbraio 2015;
- con la terza comunicazione 26 maggio 2016, GME, d’intesa con Terna, ha trasmesso all’Autorità lo *Schema di convenzione tra Terna S.p.a. e Gestore dei*

Mercati Energetici S.p.a.; in particolare, il nuovo schema di convenzione estende al progetto ID-IA la convenzione attualmente in essere, di cui all'articolo 7, dell'Allegato A alla deliberazione 111/06;

- lo schema di convenzione di cui al punto precedente, una volta approvato dall'Autorità, integrerà e sostituirà integralmente lo schema di convenzione attualmente in essere tra GME e TERNA, di cui alla deliberazione 52/2015/R/eel e sottoscritta dalle parti in data 17 febbraio 2015;
- con la comunicazione 26 maggio 2016, GME, d'intesa con TERNA, ha trasmesso all'Autorità lo *Schema del contratto Italian and Slovenian cross-border intraday implicit auctions operational agreement*; in particolare, lo schema di contratto, redatto e condiviso da BSP, ELES, GME e TERNA, è volto a disciplinare la governance e la cooperazione dei partner nella fase operativa del progetto ID-IA, regolando altresì le procedure operative e lo scambio dei flussi informativi necessari per la gestione del *coupling* infragiornaliero tra Italia e Slovenia.

CONSIDERATO CHE:

- con la deliberazione 483/2015/R/eel, l'Autorità ha verificato positivamente e approvato – per quanto di competenza – la proposta di cui alla comunicazione Terna 23 settembre 2015, con particolare riferimento alla proposta di regole per l'allocazione dei diritti di utilizzo della capacità di trasporto infragiornaliera sulle frontiere settentrionali *Allocation Rules for Intraday Capacity Allocation on Northern Italian Borders*;
- le *Allocation Rules for Intraday Capacity Allocation on France-Italy, Switzerland-Italy and Austria-Italy Borders*, di cui alla comunicazione 3 giugno 2016, sono state consultate da TERNA e dai gestori di rete confinanti, al fine di prevedere il passaggio da asta esplicita ad asta implicita per l'allocazione della capacità di trasmissione sul confine Italia – Slovenia, nell'ambito del progetto ID-IA;
- il processo di consultazione, di cui al punto precedente, si è chiuso il 18 maggio 2016 senza aver dato esito ad alcun commento da parte degli operatori.

RITENUTO OPPORTUNO:

- approvare:
 - lo schema di convenzione tra il GME e CSEA, di cui alla seconda comunicazione 26 maggio 2016;
 - per quanto di competenza dell'Autorità, la nuova versione delle *Allocation Rules for Intraday Capacity Allocation on France-Italy, Switzerland-Italy and Austria-Italy Borders*, di cui alla comunicazione 3 giugno 2016;
- verificare positivamente:
 - lo schema di contratto “*First Amendment to the GME-BSP CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling*”, di cui alla prima comunicazione 26 maggio 2016;

- lo schema di convenzione tra il GME e Terna, di cui alla terza comunicazione 26 maggio 2016;
- lo schema di contratto *Italian and Slovenian cross-border intraday implicit auctions operational agreement* redatto e condiviso da BSP, ELES, GME e TERNA, di cui alla quarta comunicazione 26 maggio 2016;
- il *Bilateral Agreement TERNA-ELES*, di cui alla comunicazione 3 giugno 2016

DELIBERA

1. di approvare lo schema di convenzione tra il GME e CSEA, trasmesso all’Autorità con la seconda comunicazione 26 maggio 2016, fino all’entrata in vigore della soluzione a regime delle tempistiche di pagamento di cui alla deliberazione 52/2015/R/eel e comunque non oltre il 31 dicembre 2016;
2. di verificare positivamente le disposizioni contenute nei seguenti schemi di convenzione e schemi contrattuali predisposti dai partner del progetto ID-IA su mandato dell’Autorità e AGEN-RS, segnatamente:
 - a. lo schema di contratto *“First Amendment to the GME-BSP CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling”* redatto e condiviso da BSP e GME e disciplinante, in particolare, le procedure di settlement (c.d. *post-coupling*) dei pagamenti associati al progetto ID-IA, trasmesso all’Autorità con la prima comunicazione 26 maggio 2016;
 - b. lo schema di convenzione tra il GME e Terna, trasmesso all’Autorità con la terza comunicazione 26 maggio 2016;
 - c. lo schema di contratto *“Italian and Slovenian cross-border intraday implicit auctions operational agreement”* redatto e condiviso da BSP, ELES, GME e TERNA e volto a disciplinare la governance e la cooperazione della parti nella fase operativa del progetto ID-IA nonché le procedure operative e lo scambio dei flussi necessari per la gestione del coupling infragiornaliero tra Italia Slovenia, trasmesso all’Autorità con la quarta comunicazione 26 maggio 2016;
 - d. il *Bilateral Agreement TERNA-ELES*, di cui alla comunicazione 3 giugno 2016;
3. di verificare positivamente e approvare – per quanto di competenza dell’Autorità – la proposta di cui alla comunicazione 3 giugno 2016, relativa alle regole per l’allocazione dei diritti di utilizzo della capacità di trasporto infragiornaliera *Allocation Rules for Intraday Capacity Allocation on France-Italy, Switzerland-Italy and Austria-Italy Borders*;
4. di stabilire che gli importi versati da Terna a GME o ricevuti da quest’ultimo, pari rispettivamente agli interessi che, ai sensi del presente provvedimento, GME deve rispettivamente versare a CSEA o ricevere da quest’ultima, siano

- imputati da Terna al corrispettivo di cui all'articolo 44, della deliberazione 111/06;
5. di stabilire che i costi e i ricavi relativi all'esecuzione, da parte di CSEA, di quanto previsto nel presente provvedimento, siano posti a carico del conto *market coupling* attualmente in uso per la gestione del *market coupling* (art. 47, comma 47.1, lettera x del TIT);
 6. di richiedere a CSEA di integrare – dandone separata evidenza – il monitoraggio di cui al punto 8, della deliberazione 45/2015/R/eel, alla luce dell'estensione dello schema di convenzione di cui al punto 1 al progetto ID-IA;
 7. di trasmettere il presente provvedimento al Ministro dello Sviluppo Economico, al GME, a Terna e a CSEA;
 8. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell'Autorità www.autorita.energia.it.

9 giugno 2016

IL PRESIDENTE
Guido Bortoni