

DELIBERAZIONE 19 MARZO 2024

95/2024/R/EEL

COUPLING UNICO DEL GIORNO PRIMA E INFRAGIORNALIERO: VERIFICA DEGLI EMENDAMENTI AGLI ADEMPIMENTI CONTRATTUALI DELLA SOCIETÀ GESTORE DEI MERCATI ENERGETICI S.P.A. IN MERITO ALLE ATTIVITÀ DI CLEARING E SETTLEMENT SULLA INTERCONNESSIONE ITALIA-SLOVENIA

L'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA RETI E AMBIENTE

Nella 1287^a riunione del 19 marzo 2024

VISTI:

- la direttiva (UE) 2019/944 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019 che ha abrogato e sostituito la direttiva 2009/72/CE;
- il regolamento (UE) 2019/942 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019 che istituisce un'Agenzia dell'Unione europea per la cooperazione fra i regolatori nazionali dell'energia (di seguito: ACER);
- il regolamento (UE) 2019/943 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019 (di seguito: regolamento 2019/943);
- il regolamento (UE) 2015/1222 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 25 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 decisione dell'Agenzia per la Cooperazione dei Regolatori Energetici 1/2019 del 24 gennaio 2019, recante "Establishing a single methodology for pricing intraday crosszonal capacity" (di seguito: decisione ACER 1/2019);
- l'Allegato A "Quadro Strategico per il quadriennio 2022-2025" alla deliberazione dell'Autorità di Regolazione per energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 13 gennaio 2022, 2/2022/A (di seguito: Quadro Strategico);
- la deliberazione dell'Autorità 12 febbraio 2015, 45/2015/R/eel, recante "Avvio del market *coupling* sulle interconnessioni Italia-Slovenia, Italia-Austria e Italia-Francia";
- la deliberazione dell'Autorità 9 giugno 2016, 297/2016/R/eel, recante "Avvio del progetto pilota di market *coupling* infragiorneraliero tra Italia e Slovenia: verifica degli accordi tra le parti" (di seguito: deliberazione 297/2016/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 24 novembre 2016, 682/2016/R/eel, recante "Verifica di conformità delle versioni aggiornate della convenzione tra le società Gestore dei

Mercati Energetici S.p.A. e Terna S.p.A. e dell'accordo tra il Gestore dei Mercati Energetici e la società di diritto sloveno BSP Regional Energy Exchange LLC (di seguito: deliberazione 682/2016/R/eel);

- la deliberazione dell'Autorità 22 giugno 2017, 467/2017/R/eel, recante "Approvazione della proposta di piano per l'implementazione delle funzioni di gestore di market *coupling* (piano MCO) ai sensi del regolamento (UE) 2015/1222 (di seguito: Regolamento CACM), come risultante dal voto unanime espresso da tutte le autorità europee di regolazione all'interno dell'Energy Regulatory Forum" (di seguito: deliberazione 467/2017/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 17 maggio 2018, 292/2018/R/eel, recante "Verifica degli adempimenti contrattuali della società Terna S.p.A e della società Gestore dei Mercati Energetici S.p.A per l'avvio del *coupling* unico infragiornaliero (di seguito deliberazione 292/2018/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 26 febbraio 2019, 69/2019/R/eel, recante "Verifica degli adempimenti contrattuali della società Terna S.p.A. e della società Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. per l'avvio del *coupling* unico del giorno prima" (di seguito: deliberazione 69/2019/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 9 aprile 2019, 133/2019/R/eel recante: "Verifica degli adempimenti contrattuali della società Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. per l'avvio del *coupling* unico del giorno prima" (di seguito: deliberazione 133/2019/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 7 maggio 2019, 174/2019/R/eel, recante "Approvazione della proposta per il disegno e l'implementazione di aste complementari infragiornaliere per la regione *Greece Italy*, presentata ai sensi del Regolamento UE 2015/1222 (Regolamento CACM)" (di seguito: deliberazione 174/2019/R/eel); la deliberazione dell'Autorità 28 maggio 2019, 210/2019/R/eel, recante "Approvazione della proposta per il disegno e l'implementazione di aste complementari infragiornaliere per la regione *Italy North*, presentata ai sensi del Regolamento UE 2015/1222 (Regolamento CACM)" (di seguito: deliberazione 201/2019/R/eel);
- la deliberazione 24 marzo 2020, 91/2020/R/eel recante: "Verifica di conformità delle versioni aggiornate della convenzione tra le società Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. e Terna S.p.A. e dell'accordo tra il Gestore dei Mercati Energetici e la società di diritto sloveno *BSP Regional Exchange LLC*" (di seguito: deliberazione 91/2020/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 7 settembre 2021, 371/2021/R/eel, recante: "Mercato elettrico infragiornaliero: verifica degli adempimenti contrattuali per l'avvio del *coupling* unico sulle frontiere Italia-Austria, Italia-Francia, Italia-Grecia, Italia-Slovenia e dell'allocatione esplicita sulla frontiera Italia-Svizzera" (di seguito: deliberazione 371/2021/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 5 aprile 2022, 158/2022/R/eel recante: "*Coupling* unico del giorno prima: verifica degli adempimenti contrattuali per l'avvio dell'assetto multi-NEMO in alcuni mercati europei" (di seguito: deliberazione 158/2022/R/eel);

- la lettera del Ministero per lo Sviluppo economico “*Designation of NEMO for Italian bidding zones*” (prot. Ministero per lo Sviluppo Economico 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 anche: GME) quale *Nominated Electricity Market Operator* (NEMO) per l’Italia, ai sensi degli articoli 4, 5 e 6 del Regolamento CACM;
- la comunicazione di GME, del 30 gennaio 2024, prot. Autorità 7013 del 30 gennaio 2024 (di seguito comunicazione del 30 gennaio 2024).

CONSIDERATO CHE:

- l’Autorità ha posto lo sviluppo di mercati elettrici efficienti e integrati per la transizione energetica tra gli Obiettivi Strategici del proprio Quadro Strategico;
- il Regolamento CACM disciplina il funzionamento del mercato del giorno prima europeo, denominato *coupling* unico del giorno prima, e del mercato infragiornaliero europeo, denominato *coupling* unico infragiornaliero;
- in particolare, l’articolo 7, comma 2, del Regolamento CACM prevede che i gestori di mercato (di seguito: NEMO) espletino le funzioni di Market *Coupling* Operator (di seguito: MCO) congiuntamente ad altri NEMO. Tali funzioni comprendono, tra l’altro, lo sviluppo e la manutenzione di algoritmi, sistemi e procedure per il *coupling* unico del giorno prima;
- il GME è stato designato NEMO per l’Italia ai sensi degli articoli 4, 5 e 6 del Regolamento CACM dal Ministero per lo Sviluppo economico;
- l’articolo 10 del Regolamento CACM prevede che i gestori di rete (di seguito: TSO) e i NEMO organizzino congiuntamente la gestione quotidiana del *coupling* unico del giorno prima e infragiornaliero;
- con decisione 1/2019, ACER ha stabilito, ai sensi dell’articolo 55 del CACM, che la determinazione del prezzo della capacità interzonale che viene allocata nell’orizzonte infragiornaliero sia basata su tre aste implicite pan-europee (di seguito IDA);
- con le deliberazioni 292/2018/R/eel, 69/2019/R/eel, e 133/2019/R/eel, l’Autorità ha verificato gli adempimenti contrattuali della società Terna S.p.A. e di GME per l’avvio del *coupling* unico del giorno prima e infragiornaliero;
- con la deliberazione 174/2019/R/eel (CCR *Greece-Italy*) e con la deliberazione 210/2019/R/eel (CCR *Italy North*), l’Autorità ha ratificato la decisione dei regolatori di Italia, Francia, Austria, Slovenia e Grecia di approvare la proposta di implementazione di aste implicite complementari regionali infragiornaliere (di seguito CRIDA), ai sensi dell’articolo 63 del Regolamento CACM;
- l’allegato A della deliberazione 210/2019/R/eel prevede che quando la metodologia per la determinazione del prezzo della capacità interzonale allocata nell’orizzonte infragiornaliero di cui alla decisione di ACER 1/2019 verrà implementata, le CRIDA saranno sostituite dalle IDA.

CONSIDERATO CHE:

- il complesso quadro contrattuale che governa il *coupling* unico del giorno prima e infragiornaliero sulle frontiere italiane si compone di una pluralità di accordi, tra cui:
 - l'accordo sottoscritto da GME e *European Commodity Clearing* (di seguito: ECC), con cui sono disciplinate le attività di liquidazione e regolazione delle partite economiche tra GME ed ECC (di seguito: *Settlement Link Agreement* tra GME e ECC);
 - l'accordo sottoscritto da GME e BSP Energy Exchange LLC, (di seguito: BSP), con cui sono disciplinate le attività di liquidazione e regolazione delle partite economiche tra GME e BSP (di seguito: *GME-BSP CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling*);
- con la deliberazione 45/2015/R/eel, l'Autorità ha verificato positivamente lo schema di accordo *GME-BSP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling* nonché lo schema di accordo *Settlement Link Agreement* tra GME e ECC;
- con deliberazioni 371/2021/R/eel e 158/2022/R/eel, l'Autorità ha verificato positivamente le successive modificazioni dell'accordo *Settlement Link Agreement* tra GME e ECC;
- con le deliberazioni 297/2016/R/eel, 682/2016/R/eel, 91/2020/R/eel, e 371/2021/R/eel, l'Autorità ha verificato le successive modificazioni dell'accordo *GME-BSP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling*.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- a partire dal 16 aprile 2024, BSP non eserciterà più la funzione di controparte centrale in relazione al *coupling* unico del giorno prima ed al *coupling* unico infragiornaliero sulla frontiera Italia-Slovenia, in quanto tale funzione verrà trasferita ad ECC, mantenendo invece tale funzione limitatamente alle CRIDA;
- con la comunicazione 30 gennaio 2024, GME ha trasmesso all'Autorità lo schema del contratto *Third amendment to the Settlement Link Agreement* tra GME e ECC nonché lo schema del contratto *Fifth amendment to the GME-BSP CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling* tra GME e BSP.

CONSIDERATO, INFINE, CHE:

- le principali modifiche dell'accordo *Settlement Link Agreement* tra GME e ECC sono dovute alla necessità di estendere la gestione delle attività di liquidazione e regolazione delle partite economiche tra le parti al *coupling* unico del giorno prima, al *coupling* unico infragiornaliero sulla frontiera Italia-Slovenia, nonché alle aste IDA su tutte le frontiere rispetto alle quali ECC assumerà il ruolo di Central Counter Party;
- le principali modifiche dell'accordo *GME-BSP CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling* tra GME e BSP sono dovute alla necessità di circoscrivere le attività di liquidazione e regolazione delle partite economiche tra

le parti alle sole aste CRIDA fino alla introduzione delle aste IDA, il cui avvio operativo determinerà la risoluzione di tale accordo.

RITENUTO CHE:

- le modifiche apportate all'accordo *Settlement Link Agreement* tra GME e ECC, nonché all'accordo *GME-BSP CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling* tra GME e BSP inerenti al trasferimento, da BSP a ECC, della gestione delle attività di regolazione e liquidazione delle partite economiche relative al *coupling* unico del giorno prima e al *coupling* unico infragiornaliero non siano in contrasto con il corretto e ordinato proseguimento del *market coupling* sulla frontiera Italia-Slovenia;
- le modifiche apportate all'accordo *Settlement Link Agreement* tra GME e ECC, inerenti alla gestione delle attività di regolazione e liquidazione delle partite economiche relative alle IDA non siano in contrasto con il corretto e ordinato proseguimento del *coupling* unico infragiornaliero;
- le modifiche apportate all'accordo *GME-BSP CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling* tra GME e BSP inerenti al mantenimento della gestione delle attività di regolazione e liquidazione delle partite economiche relative alle CRIDA fino alla introduzione delle IDA non siano in contrasto con il corretto e ordinato proseguimento del *market coupling* sulla frontiera Italia-Slovenia

DELIBERA

1. di verificare positivamente l'emendamento all'accordo *Settlement Link Agreement* tra GME e ECC trasmesso dal Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. all'Autorità con la comunicazione del 30 gennaio 2024;
2. di verificare positivamente l'emendamento all'accordo *GME-BSP CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling* trasmesso dal Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. all'Autorità con la comunicazione del 30 gennaio 2024;
3. di trasmettere il presente provvedimento al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza energetica e al Gestore dei Mercati Energetici S.p.A.;
4. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

19 marzo 2024

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini