

**DELIBERAZIONE 18 LUGLIO 2023**

**322/2023/R/EEL**

**GOVERNANCE DEL MERCATO ELETTRICO EUROPEO, VERIFICA DELLA VERSIONE  
AGGIORNATA DELLO SCHEMA CONTRATTUALE ANCA**

## **L'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA RETI E AMBIENTE**

Nella 1259<sup>a</sup> riunione del 18 luglio 2023

### **VISTI:**

- la direttiva (UE) 2019/944 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019;
- il regolamento (UE) 2015/1222 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 25 luglio 2015 (di seguito: regolamento CACM);
- 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);
- 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;
- 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 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 del 23 novembre 2021, 522/2021/R/eel recante: “Verifica degli emendamenti agli schemi contrattuali della società Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. e della società Terna S.p.A. per il *coupling* unico del giorno prima e il *coupling* unico infragiornaliero (di seguito: deliberazione 522/2021/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità del 19 luglio 2022, 343/2022/R/eel recante: “Governance del mercato elettrico europeo del giorno prima e infragiornaliero, verifica degli schemi contrattuali per l’adozione della regola di voto a maggioranza qualificata” (di seguito: deliberazione 343/2022/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità del 2 agosto 2022, 398/2022/R/eel recante: “Governance del mercato elettrico europeo del giorno prima e infragiornaliero, verifica degli schemi contrattuali per l’adozione della regola di voto a maggioranza qualificata nelle decisioni dei gestori di rete” (di seguito: deliberazione 398/2022/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità del 23 maggio 2023, 225/2023/R/eel recante: “Governance del mercato elettrico europeo del giorno prima, verifica della versione aggiornata dello schema contrattuale ANDOA” (di seguito: deliberazione 23225/2023/R/eel);
- la lettera del Ministero per lo Sviluppo economico, oggi Ministero dell’Ambiente e della Sicurezza energetica, “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: GME) quale Nominated Electricity Market Operator (NEMO) per l’Italia, ai sensi degli articoli 4, 5 e 6 del Regolamento CACM;
- la Raccomandazione dell’Agenzia per la Cooperazione dei Regolatori dell’Energia (di seguito ACER) del 17 dicembre 2021, n. 2/2021 recante proposte ragionate di emendamenti al Regolamento CACM (di seguito: raccomandazione ACER 2/2021);
- la comunicazione di GME, del 22 giugno 2023, prot. Autorità 42720 del 22 giugno 2023 (di seguito comunicazione del 22 giugno 2023).

**CONSIDERATO CHE:**

- 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 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;
- l'articolo 10 del Regolamento CACM prevede, inoltre, che i TSO e i NEMO organizzino congiuntamente la gestione quotidiana del *coupling* unico del giorno prima e infragiornaliero;
- il quadro contrattuale che disciplina la cooperazione tra NEMO e TSO, tra soli NEMO e tra soli TSO si compone, tra l'altro, dei seguenti accordi e contratti:
  - Day Ahead Operations Agreement (di seguito DAOA), entrato in vigore il 28 marzo 2019, che stabilisce i diritti e gli obblighi dei NEMO e dei TSO, in riferimento alla cooperazione per l'operatività del *coupling* unico del giorno prima;
  - All NEMO Day-Ahead Operational Agreement (di seguito ANDOA), entrato in vigore il 28 marzo 2019, che stabilisce i diritti e gli obblighi dei NEMO, in riferimento alla cooperazione per l'operatività del *coupling* unico del giorno prima;
  - TSO Cooperation Agreement for Single Day-Ahead Coupling (di seguito TCDA), entrato in vigore il 28 marzo 2019, che stabilisce i diritti e gli obblighi dei TSO, in riferimento alla cooperazione per l'operatività del *coupling* unico del giorno prima;
  - Intra Day Operations Agreement (di seguito IDOA), entrato in vigore il 12 giugno 2018, che stabilisce i diritti e gli obblighi dei NEMO e dei TSO, in riferimento alla cooperazione per l'operatività del *coupling* unico infragiornaliero;
  - All NEMO Intra Day Operational Agreement (di seguito ANIDOA), entrato in vigore il 12 giugno 2018, che stabilisce i diritti e gli obblighi dei NEMO, in riferimento alla cooperazione per l'operatività del *coupling* unico infragiornaliero;
  - TSO Cooperation Agreement For Single Intraday Coupling (di seguito TCID), entrato in vigore il 12 giugno 2018, che stabilisce i diritti e gli obblighi dei TSO, in riferimento alla cooperazione per l'operatività del *coupling* unico infragiornaliero;
  - All NEMO Cooperation Agreement (di seguito ANCA), entrato in vigore il 28 marzo 2019, che stabilisce i diritti e gli obblighi dei NEMO, in riferimento alla cooperazione per le attività di natura non operativa inerenti all'implementazione del CACM, tra cui lo sviluppo dei termini e condizioni e metodologie;

- con deliberazione 292/2018/R/eel, l’Autorità ha positivamente verificato i contratti IDOA, ANIDOA e TCID;
- con deliberazione 69/2019/R/eel, l’Autorità ha positivamente verificato i contratti DAOA e TCDA;
- con deliberazione 133/2019/R/eel, l’Autorità ha positivamente verificato l’accordo ANCA e il contratto ANDOA;
- con deliberazione 522/2021/R/eel, l’Autorità ha positivamente verificato gli emendamenti al quadro contrattuale che disciplina la cooperazione tra NEMO e TSO, ivi compreso l’accordo ANCA, con particolare riferimento al rafforzamento del ruolo dell’organo di coordinamento dei NEMO, All NEMO Committee, a seguito del recepimento dei nuovi principi di governance congiunta dei progetti SDAC e SIDC previsti nei contratti DAOA e IDOA;
- con deliberazione 343/2022/R/eel, l’Autorità ha positivamente verificato gli emendamenti agli schemi contrattuali DAOA e IDOA, inerenti all’introduzione della regola di voto a maggioranza qualificata per le decisioni congiunte assunte dai TSO e dai NEMO all’interno di MCSC;
- con deliberazione 398/2022/R/eel, l’Autorità ha positivamente verificato gli emendamenti agli schemi contrattuali TCDA e TCID, inerenti all’introduzione della regola di voto a maggioranza qualificata per le decisioni assunte da TSO *Market Coupling Steering Committee* e da TSO *High Level Meeting*;
- con la deliberazione 225/2023/R/eel, l’Autorità ha positivamente verificato l’emendamento allo schema contrattuale ANDOA, recante modifiche per tener conto della entrata a regime del progetto SDAC.

**CONSIDERATO CHE:**

- con la comunicazione 22 giugno 2023, GME ha trasmesso all’Autorità lo schema di secondo emendamento dell’accordo ANCA, la cui entrata in vigore è prevista per l’1 settembre 2023;
- la principale modifica dell’accordo ANCA consiste nell’adozione della regola di voto a maggioranza qualificata dei tre quarti degli aventi diritto al voto, per tutte le decisioni dell’organo di governo dei NEMO, All NEMO Committee, ad eccezione delle seguenti decisioni:
  - elezione del Presidente di All NEMO Committee, presa a maggioranza dei due terzi degli aventi diritto al voto;
  - le decisioni a cui si applica la regola di voto a maggioranza qualificata prevista dal Regolamento CACM;
  - le decisioni a cui si applica la regola dell’unanimità, come di seguito elencate:
    - approvazione di emendamenti al contratto di cooperazione ANCA;
    - risoluzione del contratto di cooperazione ANCA;

- approvazione del budget di progetto, o di una variazione dello stesso, nel caso in cui ricorrano le condizioni previste dal medesimo contratto di cooperazione ANCA;
- qualsiasi decisione dell'All NEMO Committe volta a risolvere controversie afferenti l'esecuzione del contratto di cooperazione ANCA;
- richiesta di un'opinione non vincolante ad ACER e/o alle Autorità di Regolazione competenti per la risoluzione controversie afferenti l'esecuzione del contratto di cooperazione ANCA;
- l'adozione della procedura di voto per posta elettronica.

**RITENUTO CHE:**

- le modifiche apportate al contratto ANCA consentano di migliorare l'efficienza dei processi decisionali dei NEMO a beneficio di tutti gli operatori del mercato elettrico

**DELIBERA**

1. di verificare positivamente la versione emendata del contratto All NEMO Cooperation Agreement, trasmesso dal Gestore dei mercati energetici S.p.A. all'Autorità con la comunicazione 22 giugno 2023;
2. di trasmettere il presente provvedimento al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza energetica;
3. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell'Autorità [www.arera.it](http://www.arera.it).

18 luglio 2023

IL PRESIDENTE  
*Stefano Besseghini*