

DELIBERAZIONE 3 GIUGNO 2025
233/2025/R/EEL

**GOVERNANCE DEL MERCATO ELETTRICO EUROPEO: VERIFICA DELLA PROPOSTA DI
EMENDAMENTO ALLO SCHEMA CONTRATTUALE ANCA E INCLUSIONE DEI CONTRATTI
ANDOA E ANIDOA**

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

Nella 1342^a riunione del 3 giugno 2025

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);
- la direttiva (UE) 2024/1711 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 giugno 2024 che modifica le direttive (UE) 2018/2001 e (UE) 2019/944 per quanto riguarda il miglioramento dell'assetto del mercato dell'energia elettrica dell'Unione (di seguito: direttiva 2024/1711);
- il regolamento (UE) 2024/1747 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 giugno 2024 che modifica i Regolamenti (UE) 2019/942 e (UE) 2019/943 per quanto riguarda il miglioramento dell'assetto del mercato dell'energia elettrica dell'Unione (di seguito: regolamento 2024/1747);
- il regolamento (UE) 2015/1222 della Commissione, 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 deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: 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, 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 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 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);
- l'Allegato A "Quadro Strategico per il quadriennio 2022-2025 alla deliberazione dell'Autorità 13 gennaio 2022, 2/2022/A (di seguito: Quadro Strategico);
- 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 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 225/2023/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità del 18 luglio 2023, 322/2023/R/eel, recante: "Governance del mercato elettrico europeo, verifica della versione aggiornata dello schema contrattuale ANCA" (di seguito: deliberazione 322/2023/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità del 28 maggio 2024, 212/2024/R/eel, recante: "Coupling unico infragiornaliero: verifica degli adempimenti contrattuali delle società Gestore dei Mercati Elettrici S.p.A. e Terna S.p.A. in merito all'avvio delle aste infragiornaliere" (di seguito: deliberazione 212/2024/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità del 10 luglio 2024, 285/2024/R/eel, recante: "Governance del mercato elettrico europeo, verifica della proposta di emendamento allo schema contrattuale ANCA" (di seguito: deliberazione 285/2024/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 12 maggio 2025, prot. Autorità 32825 del 12 maggio 2025 (di seguito: comunicazione 12 maggio 2025).

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;
- l'articolo 7, comma 3, del Regolamento CACM prevede, inoltre, che tutti i NEMO presentino a tutte le autorità di regolamentazione e ad ACER un piano che stabilisca come istituire e svolgere congiuntamente le funzioni di MCO (di seguito: Piano MCO) compresi i necessari schemi di accordo tra i NEMO e tra questi e i terzi;
- GME è stato designato NEMO per l'Italia ai sensi degli articoli 4, 5 e 6 del Regolamento CACM dall'allora Ministero per lo Sviluppo Economico, oggi Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica;
- con deliberazione 467/2017/R/eel, l'Autorità ha approvato il Piano MCO e ha dato mandato a GME di avviare le procedure implementative ivi previste;
- il Piano MCO definisce i compiti che tutti i NEMO devono svolgere per impostare congiuntamente ed eseguire la funzione di MCO per il mercato del giorno prima, tra cui la sottoscrizione di contratti ed accordi di cooperazione;
- 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;

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- il quadro contrattuale che governa la cooperazione tra i NEMO si basa sui seguenti accordi:
 - *All NEMO Cooperation Agreement* (di seguito: ANCA), efficace dal 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;

- *All NEMO Day-Ahead Operational Agreement* (di seguito ANDOA), efficace dal 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;
- *All NEMO Intra Day Operational Agreement* (di seguito ANIDOA), efficace dal 12 giugno 2018, che stabilisce i diritti e gli obblighi dei NEMO, in riferimento alla cooperazione per l'operatività del *coupling* unico infragiornaliero;
- con deliberazione 133/2019/R/eel, l'Autorità ha verificato positivamente la prima versione dell'ANCA, e con deliberazione 522/2021/R/eel, deliberazione 322/2023/R/eel e deliberazione 285/2024/R/eel le sue successive modificazioni;
- con deliberazione 133/2019/R/eel, l'Autorità ha verificato positivamente la prima versione dell'ANDOA, e con deliberazione 522/2021/R/eel e deliberazione 225/2023/R/eel, le sue successive modificazioni;
- con deliberazione 292/2018/R/eel, l'Autorità ha verificato positivamente la prima versione dell'ANIDOA, e con deliberazione 522/2021/R/eel e deliberazione 212/2024/R/eel, le sue successive modificazioni.

CONSIDERATO, INFINE, CHE:

- con la comunicazione 12 maggio 2025, GME ha trasmesso all'Autorità lo schema del quarto emendamento del contratto ANCA;
- le principali modifiche del contratto ANCA contenute nello schema di emendamento riguardano:
 - l'inclusione nell'ANCA, come allegati, dei contratti operativi ANDOA e ANIDOA;
 - l'introduzione di un nuovo assetto della *governance* dei NEMO, risultante dall'eliminazione degli organi di gestione operativa denominati "NEMO DA Steering Committee" e "NEMO ID Steering Committee", previsti rispettivamente nei contratti ANDOA e ANIDOA;
 - l'introduzione dell'organo di gestione strategica denominato "High Level Meeting" (di seguito: HLM);
- l'organo di gestione strategica HLM, composto dai rappresentanti dei NEMO dotati di poteri decisionali di vertice nelle rispettive organizzazioni, è convocato due volte l'anno o in circostanze di carattere eccezionale, e prende decisioni a maggioranza qualificata dei tre quarti degli aventi diritto al voto in base al principio di uguaglianza del voto (e.g. una testa un voto);
- l'organo di gestione strategica HLM definisce le linee strategiche di alto livello e gli obiettivi della cooperazione tra NEMO, inclusi gli obiettivi annuali, nonché esprime valutazioni sull'andamento della cooperazione tra NEMO al fine di proporre miglioramenti;

- a seguito delle modifiche proposte, l'organo di vertice dei NEMO, il NEMO Committee, continua ad essere competente sulle decisioni relative alle attività di natura non operativa inerenti all'implementazione del CACM, tra cui lo sviluppo dei termini e condizioni e metodologie, acquisisce le competenze precedentemente assegnate a NEMO DA Steering Committee e a NEMO ID Steering Committee relativamente alle decisioni di natura operativa, nonché implementa le linee strategiche definite da HLM.

RITENUTO CHE:

- la semplificazione contrattuale introdotta dalla proposta di emendamento dell'ANCA, con l'inclusione in un unico contratto delle previsioni che regolano sia la cooperazione operativa che la cooperazione non operativa dei NEMO favorisca la razionalizzazione del quadro contrattuale che disciplina la cooperazione tra NEMO;
- la concentrazione nel NEMO Committee delle competenze relative sia alle attività di natura operativa che alle attività di natura non operativa, con la conseguente soppressione degli organi deputati alla gestione operativa del *coupling* unico del giorno prima e del *coupling* unico infragiornaliero, non pregiudichi il corretto funzionamento dell'organo di vertice dei NEMO e rafforzi l'efficacia e l'efficienza della governance dei NEMO, a beneficio di tutti gli utenti del sistema elettrico europeo

DELIBERA

1. di verificare positivamente lo schema di accordo *All NEMO Cooperation Agreement* trasmesso da GME all'Autorità con la comunicazione 12 maggio 2025;
2. di trasmettere il presente provvedimento al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza energetica e alla società Gestore dei Mercati Energetici – GME S.p.A.;
3. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

3 giugno 2025

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini