

DELIBERAZIONE 29 LUGLIO 2025

372/2025/R/EEL

COUPLING UNICO DEL GIORNO PRIMA: VERIFICA DEGLI ADEMPIMENTI CONTRATTUALI DELLA SOCIETÀ TERNA S.P.A. IN MERITO ALL'INTRODUZIONE DEI PRODOTTI A QUINDICI MINUTI

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

Nella 1350^a riunione del 29 luglio 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);
- 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;
- 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 28 maggio 2024, 212/2024/R/eel, recante "*Coupling* unico infragiornaliero: verifica degli adempimenti contrattuali delle società Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. e Terna S.p.A. in merito all'avvio delle aste infragiornaliere" (di seguito: "deliberazione 212/2024/R/eel");
- la comunicazione della società Terna S.p.A. (di seguito: Terna), del 7 luglio 2025, prot. Autorità 48601 del 7 luglio 2025 (di seguito comunicazione 7 luglio 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;
- il 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;
- 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;
- il complesso quadro contrattuale che governa il *coupling* unico sulle frontiere italiane si compone di una pluralità di accordi, tra cui, *inter alia*, il *JAO Service Level Agreement regarding the Implicit Allocation of day-ahead and intra-day products for the Italian Borders Region* (JAO SLA IMPALL – IBWT), l'accordo bilaterale tra Terna ed ELES concernente l'allocazione di capacità tra Slovenia ed Italia, l'accordo bilaterale tra Terna ed APG concernente l'allocazione di capacità tra Austria ed Italia, l'accordo bilaterale tra Terna ed ADMIE concernente l'allocazione di capacità tra Grecia ed Italia, l'accordo bilaterale tra Terna ed RTE concernente l'allocazione di capacità tra Francia ed Italia;
- in particolare, l'accordo JAO SLA IMPALL-IBWT è stato finalizzato dai TSO coinvolti per esternalizzare verso la società JAO specifici compiti relativi all'allocazione implicita che normalmente fanno capo ai TSO e che l'attuale versione di tale accordo è stato approvato dall'Autorità con la deliberazione 212/2024/R/eel;
- con la comunicazione 7 luglio 2025, Terna ha trasmesso all'Autorità i seguenti schemi di accordo:
 - *Amendment No. 1 to the JAO Service Level Agreement regarding the Implicit Allocation of day-ahead and intra-day products for the Italian Borders Region* (JAO SLA IMPALL – IBWT);
 - l'accordo bilaterale tra Terna ed ELES concernente l'allocazione di capacità tra Slovenia ed Italia;
 - l'accordo bilaterale tra Terna ed ADMIE concernente l'allocazione di capacità tra Grecia ed Italia;
 - l'accordo bilaterale tra Terna ed RTE concernente l'allocazione di capacità tra Francia ed Italia.

CONSIDERATO CHE:

- l'articolo 8(4) del regolamento 2019/943 stabilisce che dal primo gennaio 2021 il periodo di *settlement* per il calcolo dello sbilanciamento sia quindici (15) minuti, a meno che non sia concessa una deroga dall'autorità di regolazione di riferimento;

- l'articolo 8(2) del regolamento 2019/943 impone ai NEMO di offrire agli operatori di mercato l'opportunità di negoziare energia su intervalli di tempo almeno della stessa durata del periodo di *settlement* per il calcolo dello sbilanciamento sia nel mercato del giorno prima che nel mercato infragiornaliero;
- a partire dal 30 settembre 2025 saranno introdotti nel mercato del giorno prima del *coupling* unico europeo prodotti per la negoziazione a quindici (15) minuti, in linea con le disposizioni dei regolamenti europei;
- le modifiche allo schema di contratto JAO SLA IMPALL – IBWT sono funzionali a recepire l'introduzione della negoziazione a quindici (15) minuti nel mercato del giorno prima e in particolare a calcolare la rendita di congestione su base quartoraria anziché oraria;
- allo stesso modo, sono state apportate modifiche agli schemi di accordo bilaterali tra Terna e le controparti ELES, ADMIE e RTE, introducendo inoltre una clausola che disciplina la condivisione dei costi nei casi di azioni di *redispatching* e *countertrading* scaturite dalla mancata o errata trasmissione dei valori di capacità di scambio.

RITENUTO CHE:

- le modifiche apportate allo schema di accordo JAO SLA IMPALL – IBWT, nonché agli schemi di accordo bilaterale tra Terna ed ELES, Terna ed ADMIE, Terna ed RTE non siano in contrasto con il corretto e ordinato proseguimento del *coupling* unico e che siano funzionali all'introduzione dei prodotti a quindici (15) minuti sul mercato del giorno prima

DELIBERA

1. di verificare positivamente lo schema di accordo *Amendment No.1 to the JAO Service Level Agreement regarding the Implicit Allocation of day-ahead and intra-day products for the Italian Borders Region* (JAO SLA IMPALL – IBWT), trasmesso da Terna all'Autorità con la comunicazione 7 luglio 2025;
2. di verificare positivamente lo schema di accordo bilaterale tra Terna ed ELES concernente l'allocazione di capacità tra Slovenia ed Italia trasmesso da Terna all'Autorità con la comunicazione 7 luglio 2025;
3. di verificare positivamente lo schema di accordo bilaterale tra Terna ed ADMIE concernente l'allocazione di capacità tra Grecia ed Italia trasmesso da Terna all'Autorità con la comunicazione 7 luglio 2025;
4. di verificare positivamente lo schema di accordo bilaterale tra Terna e RTE concernente l'allocazione di capacità tra Francia ed Italia trasmesso da Terna all'Autorità con la comunicazione 7 luglio 2025;
5. di trasmettere il presente provvedimento al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza energetica e alla società Terna S.p.A.;

6. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

29 luglio 2025

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini