

DELIBERAZIONE 15 NOVEMBRE 2022
587/2022/R/EEL

**IMPLEMENTAZIONE DEL COUPLING UNICO INFRAGIORNALIERO SULLA FRONTIERA
GRECIA-ITALIA, VERIFICA DELLO SCHEMA DI QUADRO CONTRATTUALE**

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

Nella 1227^a riunione del 15 novembre 2022

VISTI:

- la direttiva 2009/72/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009 (di seguito: direttiva 2009/72/CE);
- 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) 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 decreto legislativo 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);
- l'Allegato A “Condizioni per l'erogazione del pubblico servizio di dispacciamento dell'energia elettrica sul territorio nazionale per l'approvvigionamento delle relative risorse su base di merito economico, ai sensi degli articoli 3 e 5 del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79” alla deliberazione dell'Autorità 9 giugno 2006, 111/06;
- l'Allegato A “Disposizioni in materia di gestione delle congestioni in importazione ed esportazione sulla rete di interconnessione con l'estero” alla deliberazione dell'Autorità 24 novembre 2011, ARG/elt 162/11 (di seguito deliberazione ARG/elt 162/11);

- 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 decisione ACER 1/2019 del 24 gennaio 2019 (di seguito: decisione 1/2019);
- 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 (CACM)” (di seguito: deliberazione 714/2019/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 210/2019/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 1 dicembre 2020, 514/2020/R/eel, recante “Avvio del market coupling sulla frontiera Italia-Grecia: verifica degli schemi contrattuali” (di seguito: deliberazione 514/2020/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’allocazione esplicita sulla frontiera Italia-Svizzera” (di seguito: deliberazione 371/2021/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);

- 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 deliberazione dell’Autorità 13 settembre 2022, 425/2022/R/eel, recante: “Implementazione regionale delle aste infragiornaliere sulle frontiere italiane, verifica dello schema contrattuale di cooperazione” (di seguito: deliberazione 425/2022/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: 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, d’intesa con Terna S.p.A. (di seguito: Terna), del 25 luglio 2022, prot. Autorità 6107 del 25 luglio 2022 (di seguito: prima comunicazione del 25 luglio 2022);
- la comunicazione di GME del 25 luglio 2022, prot. Autorità 6108 del 25 luglio 2022 (di seguito: seconda comunicazione del 25 luglio 2022);
- la comunicazione di Terna, del 21 settembre 2022, prot. Autorità 43446 del 21 settembre 2022 (di seguito: comunicazione del 21 settembre 2022).

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;
- 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;
- con deliberazione 292/2018/R/eel, l’Autorità ha positivamente verificato il contratto Intra Day Operations Agreement (di seguito: IDOA), entrato in vigore il 12 giugno 2018, che disciplina la cooperazione tra NEMO e TSO in relazione all’operatività del *coupling* unico infragiornaliero;
- relativamente alla definizione del disegno del *coupling* unico infragiornaliero, il Regolamento CACM prevede, *inter alia*:
 - la negoziazione dell’energia in contrattazione continua, con la contestuale allocazione della capacità interzonale disponibile (art. 51);

- la determinazione di un prezzo per la capacità interzonale che viene allocata nell’orizzonte infragiornaliero (art. 55);
- la possibilità di introdurre – su base regionale - delle aste complementari alla contrattazione continua (art. 63);
- con decisione 1/2019, ACER ha stabilito, ai sensi dell’articolo 55 del Regolamento 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 174/2019/R/eel e 210/2019/R/eel, l’Autorità ha approvato, ai sensi dell’articolo 63 del Regolamento CACM, la proposta relativa alla metodologia per il disegno e l’implementazione di tre aste implicite infragiornaliere regionali complementari, rispettivamente, per la regione Greece Italy e Italy North (di seguito: CRIDA), che verranno successivamente sostituite dalle IDA, quando verrà completata l’implementazione di queste ultime;
- con deliberazione 514/2020/R/eel, l’Autorità ha verificato positivamente gli adempimenti contrattuali che disciplinano il *market coupling* del giorno prima sulla frontiera tra Italia e Grecia ed in particolare l’aggiornamento della convenzione tra Terna e GME di cui all’articolo 7 dell’Allegato A della deliberazione 111/06, (di seguito: convenzione GME-Terna), così come modificata per tener conto dell’avvio del *coupling* unico del giorno prima, lo schema di contratto “*GME-EnExClear CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling*”, l’accordo bilaterale concluso da Terna con il gestore di rete greco, (“*Agreement between IPTO and Terna*”), nonché le regole applicative per la gestione delle congestioni tra l’Italia e i paesi esteri interconnessi (“*Congestion Management Rules on the Italian Interconnection*”), predisposte ai sensi della deliberazione ARG/elt 162/11;
- con deliberazione 371/2021/R/eel, l’Autorità ha verificato positivamente gli adempimenti contrattuali che disciplinano il *market coupling* infragiornaliero sulle frontiere italiane ed in particolare l’aggiornamento della convenzione GME-Terna, così come modificata per tener conto dell’avvio del *coupling* unico infragiornaliero, e il “*First Amendment to the GME EnExClear CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling*”;
- in data 22 settembre 2021 è divenuto operativo il *coupling* unico infragiornaliero sulle frontiere Italia-Francia, Italia-Austria ed Italia-Slovenia, articolato in una sessione in negoziazione continua in *coupling* con il resto d’Europa, intervallata dalle CRIDA sui confini zonali interni e sulle frontiere con Slovenia e Grecia;
- con deliberazione 158/2022/R/eel, l’Autorità ha verificato positivamente gli adempimenti contrattuali che disciplinano l’assetto multi-NEMO nell’ambito del *market coupling* del giorno prima ed in particolare l’aggiornamento della convenzione GME-Terna, così come modificata per tener conto dell’avvio dell’assetto multi-NEMO;
- con deliberazione 425/2022/E/eel, l’Autorità ha verificato positivamente gli adempimenti contrattuali per l’avvio delle IDA sulle frontiere della regione Italy North;

CONSIDERATO CHE:

- con la prima comunicazione 25 luglio 2022, GME d'intesa con Terna ha trasmesso all'Autorità l'aggiornamento della Convenzione GME-Terna
- con la seconda comunicazione 25 luglio 2022, GME ha trasmesso all'Autorità lo schema di contratto "*Second Amendment to the GME-EnExClear CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling*" (di seguito: secondo emendamento allo schema di contratto GME-EnExClear);
- l'aggiornamento della Convenzione GME-Terna tiene conto dell'estensione del mercato infragiornaliero europeo in negoziazione continua e delle attività operative del *coupling* unico infragiornaliero anche sulla frontiera Italia-Grecia, nonché dell'adeguamento delle procedure operative funzionali all'avvio operativo del *coupling* unico infragiornaliero su detta frontiera;
- il secondo emendamento allo schema di contratto GME-EnExClear disciplina la gestione del *settlement* finanziario tra GME e EnEx Clearing House S.A., in riferimento al *coupling* unico del giorno prima, al *coupling* unico infragiornaliero e alle CRIDA;
- in particolare, il secondo emendamento allo schema di contratto GME-EnExClear estende al *coupling* unico infragiornaliero le previsioni relative al coordinamento dell'operatività delle controparti centrali già in vigore per il *coupling* unico del giorno prima e per le CRIDA.

CONSIDERATO CHE:

- con la comunicazione 21 settembre 2022, Terna ha trasmesso all'Autorità l'aggiornamento dell'accordo bilaterale concluso da Terna con il gestore di rete greco ADMIE ("*Agreement between IPTO and TERNA*") e le regole applicative per la gestione delle congestioni tra l'Italia e i paesi esteri interconnessi ("*Congestion Management Rules on the Italian Interconnection*");
- lo schema di contratto "*Agreement between IPTO and TERNA*" disciplina, *inter alia*, le modalità di ripartizione dei proventi derivanti dall'allocazione di capacità di trasporto sulla frontiera Italia-Grecia;
- le regole per la gestione delle congestioni "*Congestion Management Rules on the Italian Interconnections*" disciplinano, *inter alia*, l'allocazione della capacità di trasporto sulla frontiera Italia-Grecia;
- sia l'*Agreement between IPTO and TERNA* che le *Congestion Management Rules on the Italian Interconnections* sono stati modificati per tener conto della possibilità, nell'orizzonte temporale infragiornaliero, dell'allocazione continua

implicita della capacità di trasporto sulla frontiera Italia-Grecia a seguito dell'avvio del *coupling* unico infragiornaliero su suddetta frontiera;

RITENUTO CHE:

- gli aggiornamenti rispettivamente della Convenzione GME-Terna, dello schema di contratto “*Second Amendment to the GME-EnExClear CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling*”, dello schema di contratto “*Agreement between IPTO and TERNA*” e delle regole per la gestione delle congestioni “*Congestion Management Rules on the Italian Interconnections*” siano idonei a consentire l’implementazione del *coupling* unico infragiornaliero sulla frontiera Italia-Grecia, a beneficio di tutti gli operatori del mercato elettrico

DELIBERA

1. di verificare positivamente la Convenzione tra Terna e GME di cui all’articolo 7 dell’Allegato A della deliberazione 111/06, trasmesso dal Gestore dei mercati energetici S.p.A., d’intesa con Terna S.p.A., all’Autorità con la prima comunicazione 25 luglio 2022;
2. di verificare positivamente lo schema di contratto “*Second Amendment to the GME-EnExClear CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling*” trasmesso dal Gestore dei mercati energetici S.p.A. all’Autorità con la seconda comunicazione 25 luglio 2022;
3. di verificare positivamente lo schema di contratto “*Agreement between IPTO and TERNA*” trasmesso da Terna S.p.A. all’Autorità con la comunicazione 21 settembre 2022;
4. di verificare positivamente le regole per la gestione delle congestioni “*Congestion Management Rules on the Italian Interconnections*” trasmesse da Terna S.p.A. all’Autorità con la comunicazione 21 settembre 2022;
5. di trasmettere il presente provvedimento al Ministero dell’Ambiente e della Sicurezza energetica, al Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. e a Terna S.p.A.;
6. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell’Autorità www.arera.it.

15 novembre 2022

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini