

**DELIBERAZIONE 7 SETTEMBRE 2021**

**371/2021/R/EEL**

**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**

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

Nella 1171<sup>a</sup> riunione del 7 settembre 2021

**VISTI:**

- la direttiva 2009/72/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009;
- 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) 942/2019 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 943/2019);
- il regolamento (UE) 2015/1222 della Commissione del 24 luglio 2015 (di seguito: regolamento CACM);
- il regolamento (UE) 2016/1719 della Commissione del 26 settembre 2016 (di seguito: regolamento FCA);
- la legge 14 novembre 1995 n. 481;
- la legge 27 ottobre 2003 n. 290;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999 n. 79;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93 (di seguito: decreto legislativo 93/11);
- il decreto del Ministro delle Attività Produttive 19 dicembre 2003;
- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 11 novembre 2011 (di seguito: decreto 11 novembre 2011);
- la decisione ACER 1/2019 del 24 gennaio 2019 (di seguito: decisione ACER 1/2019);
- l'allegato A alla deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 9 giugno 2006, n. 111/06, come successivamente integrato e modificato (di seguito: deliberazione 111/06);
- la deliberazione dell'Autorità 24 novembre 2011, ARG/elt 162/11 e il relativo allegato A;
- la deliberazione dell'Autorità 5 febbraio 2015, 33/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 33/2015/R/eel);

- la deliberazione dell’Autorità 12 febbraio 2015, 45/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 45/2015/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 22 giugno 2017, 467/2017/R/eel (di seguito: deliberazione 467/2017/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 17 maggio 2018, 292/2018/R/eel (di seguito: deliberazione 292/2018/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 26 febbraio 2019, 69/2019/R/eel (di seguito: deliberazione 69/2019/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 9 aprile 2019, 134/2019/R/eel (di seguito: deliberazione 134/2019/R/eel );
- la deliberazione dell’Autorità 7 maggio 2019, 174/2019/R/eel (di seguito: deliberazione 174/2019/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 28 maggio 2019, 210/2019/R/eel (di seguito: deliberazione 201/2019/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 18 giugno 2019, 242/2019/A (di seguito: deliberazione 242/2019/A);
- la deliberazione dell’Autorità 30 luglio 2019, 350/2019/R/eel (di seguito: deliberazione 350/2019/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 24 marzo 2020, 91/2020/R/eel (di seguito: deliberazione 91/2020/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 4 agosto 2020, 323/2020/R/eel (di seguito: deliberazione 323/2020/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 1 dicembre 2020, 514/2020/R/eel (di seguito: deliberazione 514/2020/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 25 maggio 2021, 218/2021/R/eel (di seguito: deliberazione 218/2021/R/eel );
- il Testo integrato della disciplina del mercato elettrico, approvato con il decreto 19 dicembre 2003 del Ministro delle Attività Produttive, come successivamente integrato e modificato (di seguito: TIDME);
- la comunicazione 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 della società Terna S.p.A. (di seguito: Terna) del 5 luglio 2021, prot. Autorità 26969 del 6 luglio 2021 (di seguito comunicazione del 5 luglio 2021);
- la comunicazione di GME, d’intesa con Terna, del 14 luglio 2021, prot. Autorità 28483 (di seguito prima comunicazione del 14 luglio 2021);
- la comunicazione di GME del 14 luglio 2021, prot. Autorità 28484 del 16 luglio 2021 (di seguito seconda comunicazione del 14 luglio 2021).

#### CONSIDERATO CHE:

- con deliberazione 242/2019/A, l’Autorità ha posto il raggiungimento di un mercato elettrico più integrato tra gli Obiettivi Strategici del proprio Quadro Strategico;
- nel 2012 i gestori di rete (APG, RTE, IPTO, TERNA, ELES e SWISSGRID) ed i gestori di mercato (EXAA, EPEX, LAGIE, GME, BSP) di Austria, Francia, Grecia, Italia, Slovenia e Svizzera hanno istituito, su impulso dei regolatori competenti, un programma di cooperazione denominato *Italian Borders Working Table* (di seguito IBWT) finalizzato alla realizzazione dell’integrazione del mercato elettrico (*market coupling*) e allo sviluppo dei relativi rapporti contrattuali e progetti implementativi;
- il regolamento CACM, entrato in vigore il 14 agosto 2015, rende il *market coupling* (basato sull’allocazione implicita della capacità di trasporto) l’unica possibile modalità di allocazione della capacità transfrontaliera su base giornaliera e infragiornaliera in relazione alle frontiere tra Stati membri dell’Unione Europea;
- relativamente alla definizione del disegno del Mercato Infragiornaliero europeo (di seguito: *coupling* unico infragiornaliero), il Regolamento CACM prevede:
  - la negoziazione dell’energia in contrattazione continua, con la contestuale allocazione della capacità interzonale disponibile (art. 51);
  - la chiusura delle contrattazioni non prima di un’ora prima dell’inizio del corrispondente periodo di consegna (di seguito H-1) (art. 59);
  - la determinazione di un prezzo per la capacità interzonale che viene allocata nell’orizzonte infragiornaliero (art. 55);
  - la possibilità di introdurre – su base regionale - aste complementari alla contrattazione continua (art. 63);
- il progetto *Cross Border Intraday* (di seguito XBID) è la soluzione implementativa adottata per realizzare il *coupling* unico infragiornaliero ai sensi dell’articolo 51 del CACM;
- 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), configurando, pertanto, il disegno del *coupling* unico infragiornaliero come un modello ibrido, basato sulla contrattazione continua, intervallata da aste implicite;
- con deliberazione 174/2019/R/eel (CCR *Greece-Italy*) e 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; dette aste prevedono tempistiche allineate con le IDA di cui alla decisione 1/2019 di ACER;
- l’adesione del mercato italiano al *coupling* unico infragiornaliero comporta la modifica dell’organizzazione del mercato nazionale: dovrà essere, infatti, data ai partecipanti la possibilità di accedere alla contrattazione continua su scala europea fino all’H-1 e, conseguentemente, saranno ridotte le sessioni d’asta implicita che passeranno da sette a tre, introducendo le aste complementari regionali. In una fase successiva, quando verrà completata l’implementazione delle aste pan-europee

richieste dalla decisione ACER 1/2019, le aste complementari regionali verranno sostituite da quest'ultime;

- con deliberazione 467/2017/R/eel, l'Autorità ha approvato la proposta di piano per l'implementazione delle funzioni di gestore di *market coupling* (di seguito Piano MCO) ai sensi del Regolamento CACM;
- il Piano MCO prevede, tra le altre cose, la sottoscrizione, prima dell'avvio del *coupling* unico infragiornaliero, dei seguenti contratti e accordi di cooperazione:
  - All NEMO Intra Day Operational Agreement (di seguito ANIDOA), tra NEMO;
  - Intra Day Operational Agreement (di seguito IDOA), tra NEMO e gestori di rete;
- con deliberazione 292/2018/R/eel, l'Autorità ha verificato positivamente gli adempimenti contrattuali di cui al precedente alinea, nonché il contratto che stabilisce i principi di cooperazione tra gestori di rete per il *coupling* unico infragiornaliero;
- con deliberazione 350/2019/R/eel, l'Autorità ha assegnato a GME, in qualità di NEMO monopolista per il mercato italiano, la messa a punto e la gestione del *Local Trading System* e della piattaforma di nomina, necessari all'avvio del progetto XBID sulle frontiere italiane e al coordinamento tra mercato infragiornaliero e MSD;
- con deliberazione 218/2021/R/eel, l'Autorità
  - ha espresso, al Ministro della Transizione Ecologica, parere favorevole alle proposte di modifica del TIDME funzionali all'avvio del *coupling* unico infragiornaliero, come predisposte da GME;
  - ha verificato positivamente le modifiche apportate da Terna al proprio Codice di rete;
  - ha emendato l'Allegato A alla deliberazione 111/06, per disciplinare gli aspetti connessi con l'introduzione del nuovo assetto del mercato infragiornaliero, con le nuove modalità di coordinamento tra mercato infragiornaliero e MSD, nonché con i nuovi limiti di prezzo;
- l'avvio in Italia del *coupling* unico infragiornaliero e delle CRIDA è attualmente previsto dai gestori di rete e di mercato di Austria, Francia, Grecia, Italia e Slovenia per il 21 settembre 2021;
- la metodologia di calcolo della capacità disponibile sui confini con Francia, Austria e Slovenia, approvata dall'Autorità con la deliberazione 323/2020/R/eel prevede di considerare le limitazioni alle importazioni per esigenze di regolazione di tensione e stabilità del sistema elettrico italiano come *allocation constraints* gestiti direttamente nell'ambito dell'algoritmo di *market coupling* e non più come riduzioni esplicite della capacità disponibile su ciascun confine;
- il passaggio agli *allocation constraints* potrebbe portare su alcuni confini la comparsa di flussi non intuitivi (da zone a prezzo alto verso zone a prezzo basso) con rendite di congestione negative; inoltre, la rendita di congestione su un dato confine potrebbe risultare insufficiente per la remunerazione dei diritti di trasmissione di lungo termine emessi sul confine stesso;
- entrambe le situazioni descritte al precedente alinea (rendite di congestione negative e insufficienza della rendita per la remunerazione dei diritti di trasmissione di lungo termine) sono già presenti su altri confini a livello europeo e sono gestite attraverso opportune forme di socializzazione regionale disciplinate dalla metodologia per la

distribuzione delle rendite di congestione di cui all'articolo 73 del Regolamento CACM e dalla metodologia per la ripartizione dei costi di *firmness* e di remunerazione dei diritti di trasmissione di lungo termine di cui all'articolo 61 del Regolamento FCA.

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- l'ambito di applicazione del regolamento CACM, così come definito all'articolo 1(2), esclude i confini tra l'Unione europea e la Svizzera; per i suddetti confini, ai sensi dell'articolo 1(4) del regolamento stesso, l'ingresso nel *coupling* unico del giorno prima e nel *coupling* unico infragiornaliero, è rinviato alla definizione di accordi in materia di energia tra l'Unione europea e la Svizzera;
- fino al 2019, la capacità sul confine tra Italia Zona Nord e Svizzera, relativamente all'orizzonte temporale infragiornaliero, è stata allocata tramite un meccanismo di asta esplicita secondo quanto contenuto nelle *Intraday Allocation Rules* approvate dall'Autorità con la deliberazione 765/2017/R/eel;
- l'allocatione della capacità tramite asta implicita è più efficiente rispetto all'asta esplicita, in quanto garantisce che la capacità sia utilizzata sempre nel verso economicamente più conveniente, ovvero in esportazione dalla zona con prezzo dell'energia elettrica minore ed in importazione verso la zona con prezzo dell'energia elettrica maggiore;
- al fine di consentire la più efficiente allocatione implicita sul confine tra Italia Zona Nord e Svizzera nelle more dell'avvio del *coupling* unico infragiornaliero, con deliberazione 134/2019/R/eel, l'Autorità ha verificato positivamente gli schemi contrattuali del contratto IDOA IT-CH, le modifiche alla convenzione tra Terna e GME e la proposta di accordo fra Terna e Swissgrid ed ha approvato le nuove versioni delle *Intraday Allocation Rules* e delle *Congestion Management Rules*;
- con l'avvio del *coupling* unico infragiornaliero e delle CRIDA non è più possibile allocare attraverso asta implicita la capacità sul confine tra Italia Zona Nord e Svizzera relativamente all'orizzonte temporale infragiornaliero (in quanto la Svizzera non può partecipare al *coupling* unico infragiornaliero di cui al Regolamento CACM) ed occorre, pertanto, ritornare alla modalità di allocatione esplicita previgente.

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- in vista dell'avvio in Italia del *coupling* unico infragiornaliero e delle CRIDA nonché del ripristino dell'allocatione esplicita infragiornaliera della capacità di interconnessione sulla frontiera Italia-Svizzera, con comunicazione del 5 luglio 2021, TERNA ha trasmesso per approvazione all'Autorità i seguenti documenti:
  - lo schema di contratto "*JAO Service Level Agreement for the Intraday Implicit Allocation on GR-IT and SI-IT Border*" ed il relativo Annex 4 ("*Receipt and distribution of the Congestion Revenue*");
  - le regole applicative per la gestione delle congestioni tra l'Italia e i paesi esteri interconnessi ("*Congestion Management Rules on the Italian Interconnection*");

- l'accordo bilaterale concluso da Terna con il gestore di rete francese RTE (*"Operational and Financial Agreement (OFA) between TERNA and RTE"*);
- l'accordo bilaterale concluso da Terna con il gestore di rete austriaco APG (*"Agreement between APG and TERNA"*);
- l'accordo bilaterale concluso da Terna con il gestore di rete sloveno ELES (*"Agreement between ELES and TERNA"*);
- l'accordo bilaterale concluso da Terna con il gestore di rete greco IPTO (*"Agreement between IPTO and TERNA"*);
- le regole per l'allocazione esplicita infragiornaliera della capacità di interconnessione sulla frontiera Italia-Svizzera (*"Allocation Rules for Intraday Capacity Allocation on Switzerland – Italy Border"*);
- l'accordo bilaterale concluso da Terna con il gestore di rete svizzero Swissgrid (*"Agreement between Terna and Swissgrid"*) con i relativi allegati;
- la nuova versione dell'allegato 4 al *"CASC service level agreement for the implicit allocation on Italian borders"*;
- l'allegato *"Receipt and distribution of the Congestion Revenue"* al *"JAO Service Level Agreement for the Intraday Implicit Allocation on GR-IT and SI-IT Border"* disciplina il processo attraverso il quale JAO attribuisce ai TSO le rendite da congestione sulle frontiere Italia-Slovenia e Italia-Grecia in esito alle CRIDA ed i corrispettivi che devono essere riconosciuti per l'attività di raccolta e distribuzione delle rendite;
- le *"Congestion Management Rules on the Italian Interconnection"*, che disciplinano la gestione delle interconnessioni, con particolare riferimento ai requisiti per la partecipazione alle procedure di allocazione e alle regole di nomina dei diritti di utilizzo di capacità di trasporto, sono state modificate al fine di includere i corretti riferimenti alle nuove regole di allocazione della capacità infragiornaliera;
- gli accordi bilaterali tra Terna ed i gestori di rete francese, austriaco, sloveno e greco, che disciplinano, *inter alia*, le modalità di ripartizione dei proventi derivanti dall'allocazione di capacità di trasporto sulle relative frontiere, sono stati modificati per tenere conto dell'avvio del *coupling* unico infragiornaliero e delle CRIDA;
- le *"Allocation Rules for Intraday Capacity Allocation on Switzerland – Italy Border"* sono state redatte sulla falsariga di quelle in essere fino al 2019 in accordo con Swissgrid e JAO e sottoposte a consultazione pubblica dal 29 aprile 2021 al 27 maggio 2021;
- l'accordo bilaterale tra Terna ed il gestore di rete svizzero, che disciplina, *inter alia*, le modalità di ripartizione dei proventi derivanti dall'allocazione di capacità di trasporto sulla relativa frontiera, è stato modificato per tenere conto del ripristino delle due aste esplicite infragiornaliere in sostituzione delle aste implicite;
- l'allegato 4 al *"CASC service level agreement for the implicit allocation on Italian borders"* è stato modificato per gestire eventuali congestioni negative e situazioni di insufficienza della rendita di congestione per la remunerazione dei diritti di trasmissione di lungo termine, associate all'introduzione degli *allocation constraints* per la gestione delle limitazioni alle importazioni sui confini con Francia, Slovenia e Austria; dette modifiche non sono strettamente correlate all'avvio del mercato infragiornaliero, ma sono state inviate da Terna contestualmente alla documentazione

relativa a quest'ultimo progetto per praticità amministrativa in quanto l'introduzione della nuova modalità basata sugli *allocation constraints* è comunque prevista nelle prossime settimane.

**CONSIDERATO, INFINE, CHE:**

- in vista dell'avvio in Italia del *coupling* unico infragiornaliero e delle CRIDA, con la prima comunicazione del 14 luglio 2021, GME ha trasmesso per approvazione all'Autorità i seguenti documenti, predisposti congiuntamente a Terna:
  - Convenzione tra Terna e GME, di cui all'articolo 7 dell'Allegato A alla Deliberazione n. 111/06, aggiornata al fine di recepire quanto disposto dalla deliberazione 350/2019/R/eel;
  - schema di contratto "*IBWT CRIDA Operational Agreement*", che disciplina, *inter alia*, la struttura di governance, il regime di responsabilità, nonché le procedure operative per la gestione delle fasi di pre e post *coupling* delle CRIDA, tra i gestori di mercato: GME, BSP Energy Exchange e Hellenic Energy Exchange e i gestori di rete: Terna, IPTO ed ELES;
- con la seconda comunicazione del 14 luglio 2021, GME ha inoltre trasmesso per approvazione all'Autorità i seguenti documenti:
  - schema di contratto "*IBWT CRIDA NEMOs Agreement*", che disciplina la struttura di *governance*, il regime di responsabilità, nonché le procedure operative per la gestione della fase *coupling* delle CRIDA tra GME, BSP Energy Exchange LL C e Hellenic Energy Exchange S.A.;
  - schema di contratto "*Settlement Link Agreement*", che disciplina la gestione del *settlement* finanziario tra GME e Nord Pool AS con riferimento solo al *coupling* unico infragiornaliero;
  - schema di contratto "*First Amendment to the Settlement Link Agreement*" che disciplina la gestione del *settlement* finanziario tra GME e *European Commodity Clearing* (ECC) in riferimento sia al *coupling* unico del giorno prima che al *coupling* unico infragiornaliero;
  - lo schema di contratto "*First Amendment to the GME-EnExClear CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling*", che disciplina la gestione del *settlement* finanziario tra GME e *EnEx Clearing House S.A.*, in riferimento sia al *coupling* unico del giorno prima che alle CRIDA;
  - lo schema di contratto "*Fourth Amendment to the GME-BSP CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling*", che disciplina il *settlement* finanziario tra GME e *BSP Energy Exchange LL C*, in riferimento al *coupling* unico del giorno prima, al *coupling* unico infragiornaliero e alle CRIDA;
- la Convenzione tra Terna e GME è stata integrata, *inter alia*, con le disposizioni relative alla gestione della piattaforma di nomina, con la disciplina dei flussi informativi funzionali all'operatività del *coupling* unico infragiornaliero e delle CRIDA e con l'affidamento al GME da parte di Terna dell'attività di esecuzione della *Final Confirmation* degli esiti del *market coupling*;

- lo schema di contratto “*IBWT CRIDA Operational Agreement*” prevede, *inter alia*, che il contratto e gli accordi locali siano conformi alla regolazione di ciascun Paese partner del progetto, che le decisioni degli organi di governance del progetto siano prese all’unanimità, che i costi comuni siano ripartiti uniformemente tra le parti, che il GME effettui, in nome e per conto di TERNA, la *Final Confirmation* degli esiti delle CRIDA, che il contratto si concluda automaticamente con l’entrata in operatività delle IDA;
- lo schema di contratto “*IBWT CRIDA NEMOs Agreement*” prevede, *inter alia*, i termini e le condizioni in base alle quali è condotta l’operatività delle CRIDA, nonché i termini e le condizioni in base alle quali gli strumenti del progetto *Price Coupling of Regions* saranno sviluppati nell’ambito del contesto operativo delle CRIDA;
- lo schema di contratto “*Settlement Link Agreement*” tra GME e Nord Pool AS prevede, *inter alia*, che EMCO, NEMO designato in Austria e Francia, si avvalga dei servizi di *settlement* transfrontaliero forniti da Nord Pool in qualità di controparte centrale, che il rischio di controparte sia gestito attraverso deposito bancario durante i primi sei mesi di durata del contratto e attraverso garanzia bancaria successivamente e che in caso di garanzia insufficiente ci sia obbligo di compensazione della controparte;
- gli schemi di contratto che disciplinano la gestione del *settlement* finanziario tra GME e ECC, GME e EnExClear CCP, GME e BSP CCP, sono stati modificati per tenere conto, rispettivamente, dell’avvio del *coupling* unico infragiornaliero sulle frontiere Italia-Austria e Italia-Francia, dell’avvio delle CRIDA sulla frontiera Italia -Grecia, dell’avvio del *coupling* unico infragiornaliero e delle CRIDA sulla frontiera Italia-Slovenia.

**RITENUTO OPPORTUNO:**

- consentire l’adeguamento della Convenzione tra Terna e GME, al fine di recepire quanto disposto dalla deliberazione 350/2019/R/eel;
- consentire la stipula degli accordi “*IBWT CRIDA Operational Agreement*” e “*IBWT CRIDA NEMOs Agreement*” tra GME, BSP Energy Exchange, Hellenic Energy Exchange, Terna, IPTO ed ELES al fine di dare avvio alle CRIDA sulle frontiere Italia-Grecia e Italia-Slovenia e recepire quanto disposto dalle deliberazioni 174/2019/R/eel e 210/2019/R/eel;
- consentire la stipula dell’accordo “*Settlement Link Agreement*” tra GME e Nord Pool AS al fine di dare avvio al *coupling* unico infragiornaliero sulle frontiere italiane in linea con quanto disposto dalla deliberazione 292/2018/R/eel;
- consentire l’adeguamento degli accordi “*Settlement Link Agreement*” tra GME e ECC; “*GME-EnExClear CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling*” tra GME e EnExClear; “*GME-BSP CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling*” tra GME e BSP, al fine di dare avvio al *coupling* unico infragiornaliero sulle frontiere italiane in linea con quanto disposto dalla deliberazione 292/2018/R/eel e di dare avvio alle CRIDA sulle frontiere Italia-

Grecia e Italia-Slovenia in linea con quanto disposto dalle deliberazioni 174/2019/R/eel e 210/2019/R/eel;

- consentire la stipula dell'accordo "*JAO Service Level Agreement for the Intraday Implicit Allocation on GR-IT and SI-IT Border*" tra JAO, Terna, ELES ed IPTO, al fine di dare avvio alle CRIDA sulle frontiere Italia-Grecia e Italia-Slovenia in linea con quanto disposto dalle deliberazioni 174/2019/R/eel e 210/2019/R/eel;
- consentire l'adeguamento degli accordi bilaterali conclusi da Terna rispettivamente con APG, RTE, IPTO ed ELES, al fine di dare avvio al *coupling* unico infragiornaliero sulle frontiere italiane, in linea con quanto disposto dalla deliberazione 292/2018/R/eel e di dare avvio alle CRIDA sulle frontiere Italia-Grecia e Italia-Slovenia in linea con quanto disposto dalle deliberazioni 174/2019/R/eel e 210/2019/R/eel;
- consentire l'adeguamento delle regole "*Congestion Management Rules on the Italian Interconnection*" al fine di dare avvio al *coupling* unico infragiornaliero sulle frontiere italiane in linea con quanto disposto dalla deliberazione 292/2018/R/eel;
- consentire l'adeguamento dell'accordo bilaterale tra Terna ed il gestore di rete svizzero Swissgrid e l'applicazione delle "*Allocation Rules for Intraday Capacity Allocation on Switzerland – Italy Border*", al fine di dare avvio all'allocazione esplicita infragiornaliera sulla frontiera Italia-Svizzera cessando contestualmente gli accordi afferenti all'allocazione tramite asta implicita della capacità sulla medesima frontiera;
- consentire l'aggiornamento dell'allegato 4 al "*CASC service level agreement for the implicit allocation on Italian borders*" per riflettere le nuove modalità di gestione delle limitazioni alle importazioni tramite *allocation constraints*

## **DELIBERA**

1. di verificare positivamente lo schema di convenzione tra il Gestore dei mercati energetici S.p.A. e Terna S.p.A., trasmesso all'Autorità con la prima comunicazione 14 luglio 2021;
2. di verificare positivamente lo schema di contratto "*IBWT CRIDA Operational Agreement*", redatto e condiviso da GME, BSP Energy Exchange, Hellenic Energy Exchange, Terna, IPTO ed ELES trasmesso all'Autorità con la prima comunicazione 14 luglio 2021;
3. di verificare positivamente lo schema di contratto "*IBWT CRIDA NEMOs Agreement*", redatto e condiviso da Gestore dei mercati energetici S.p.A., BSP Energy Exchange LL C e Hellenic Energy Exchange S.A., trasmesso all'Autorità con la seconda comunicazione 14 luglio 2021;
4. di verificare positivamente lo schema di contratto "*Settlement Link Agreement*" redatto e condiviso da Gestore dei mercati energetici S.p.A. e Nord Pool AS e trasmesso all'Autorità con la seconda comunicazione 14 luglio 2021;

5. di verificare positivamente lo schema di contratto “*First Amendment to the Settlement Link Agreement*” redatto e condiviso da *European Commodity Clearing* e Gestore dei mercati energetici S.p.A. e trasmesso all’Autorità con la seconda comunicazione 14 luglio 2021;
6. di verificare positivamente lo schema di contratto “*First Amendment to the GME-EnExClear CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling*” redatto e condiviso da *EnEx Clearing House S.A.* e Gestore dei mercati energetici S.p.A. e trasmesso all’Autorità con la seconda comunicazione 14 luglio 2021;
7. di verificare positivamente lo schema di contratto “*Fourth Amendment to the GME-BSP CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling*” redatto e condiviso da *BSP Energy Exchange LL C* e Gestore dei mercati energetici S.p.A. e trasmesso all’Autorità con la seconda comunicazione 14 luglio 2021;
8. di verificare positivamente lo schema di contratto “*JAO Service Level Agreement for the Intraday Implicit Allocation on GR-IT and SI-IT Border*” redatto e condiviso da Terna S.p.A, ELES d.o.o, Independent Transmission System Operator S.A. e Joint Allocation Office S.A. e trasmesso all’Autorità con la comunicazione 5 luglio 2021;
9. di verificare positivamente le regole applicative per la gestione delle congestioni tra l’Italia e i paesi esteri interconnessi, “*Congestion Management Rules on the Italian Interconnection*” trasmesse da Terna all’Autorità con la comunicazione 5 luglio 2021;
10. di verificare positivamente l’accordo bilaterale concluso da Terna con il gestore di rete francese RTE, “*Operational and Financial Agreement (OFA) between TERNA and RTE*” e trasmesso all’Autorità con la comunicazione 5 luglio 2021;
11. di verificare positivamente l’accordo bilaterale concluso da Terna con il gestore di rete austriaco APG, “*Agreement between APG and TERNA*” e trasmesso all’Autorità con la comunicazione 5 luglio 2021;
12. di verificare positivamente l’accordo bilaterale concluso da Terna con il gestore di rete sloveno ELES (“*Agreement between ELES and TERNA*”) e trasmesso all’Autorità con la comunicazione 5 luglio 2021;
13. di verificare positivamente l’accordo bilaterale concluso da Terna con il gestore di rete greco IPTO (“*Agreement between IPTO and TERNA*”);
14. di verificare positivamente le regole per l’allocazione esplicita infragiornaliera della capacità di interconnessione sulla frontiera Italia-Svizzera, “*Allocation Rules for Intraday Capacity Allocation on Switzerland – Italy Border*” trasmesse da Terna all’Autorità con la comunicazione 5 luglio 2021, autorizzando conseguentemente GME e Terna a procedere con i seguiti per la cessazione dell’allocazione della capacità tramite asta implicita, sulla medesima frontiera;
15. di verificare positivamente l’accordo bilaterale concluso da Terna con il gestore di rete svizzero Swissgrid, “*Agreement between Terna and Swissgrid*” e trasmesso all’Autorità con la comunicazione 5 luglio 2021;
16. di verificare positivamente l’allegato 4 al “*CASC service level agreement for the implicit allocation on Italian borders*”

17. di trasmettere il presente provvedimento al Ministero della Transizione Ecologica, al Gestore dei mercati energetici S.p.A. e a Terna S.p.A.;
18. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell’Autorità [www.arera.it](http://www.arera.it).

7 settembre 2021

IL PRESIDENTE  
*Stefano Besseghini*