

CAPITOLO 7

REGOLAZIONE DELLE PARTITE ECONOMICHE RELATIVE AL SERVIZIO DI DISPACCIAMENTO E AL SERVIZIO DI TRASMISSIONE

INDICE

7	CAPITOLO 7 – REGOLAZIONE DELLE PARTITE ECONOMICHE	4
7.1	OGGETTO E AMBITO DI APPLICAZIONE	4
7.2	REGOLAZIONE DELLE PARTITE ECONOMICHE RELATIVE AL SERVIZIO DI TRASMISSIONE	4
7.3	REGOLAZIONE DELLE PARTITE ECONOMICHE RELATIVE AL SERVIZIO DI DISPACCIAMENTO.....	6
7.3.1	Partite economiche di competenza del BRP.....	7
7.3.1.1	Oneri di sbilanciamento	7
7.3.1.2	Corrispettivi di compensazione delle movimentazioni dei BRP.....	33
7.3.1.3	Corrispettivi di compensazione delle modulazioni per i BRP	34
7.3.1.4	Corrispettivo di remunerazione del servizio di modulazione straordinaria a scendere	36
7.3.1.5	Corrispettivo per la mancata erogazione del servizio di modulazione straordinaria a scendere	39
7.3.1.6	Corrispettivo per le azioni di modulazione per gli impianti eolici Errore. Il segnalibro non è definito.	
7.3.1.7	Corrispettivi di non arbitraggio relativi agli sbilanciamenti	40
7.3.1.8	Corrispettivi di non arbitraggio macrozonale relativi agli sbilanciamenti ...	41
7.3.1.9	Corrispettivi addizionali per il mancato rispetto degli intervalli di fattibilità	42
7.3.1.10	Corrispettivo di mancato rispetto del vincolo di rampa per il BRP.....	43
7.3.1.11	Corrispettivo di sbilanciamento a programma relativo a ciascun Conto Energia.....	45
7.3.1.12	Componente compensativa	46
7.3.1.13	Corrispettivi di dispacciamento	47
7.3.1.14	Corrispettivo a copertura dell'onere netto di approvvigionamento della capacità.....	48
7.3.1.15	Corrispettivo per i punti di dispacciamento connessi in bassa tensione ...	49
7.3.1.16	Corrispettivo di reintegrazione oneri salvaguardia	49
7.3.1.17	Corrispettivo di reintegrazione oneri tutele gradualì	49

Capitolo 7 – Regolazione delle partite economiche

7.3.1.18	<i>Corrispettivo per gli impianti essenziali per la sicurezza del sistema elettrico</i>	<i>49</i>
7.3.1.19	<i>Corrispettivo di congruaggio load profiling</i>	<i>50</i>
7.3.1.20	<i>Corrispettivo aggregazione misure</i>	<i>50</i>
7.3.1.21	<i>Corrispettivo di congruaggio per punti di prelievo corrispondenti ad impianti di illuminazione pubblica non trattati su base quart'oraria.....</i>	<i>50</i>
7.3.1.22	<i>Corrispettivo di rettifica del prelievo residuo di area</i>	<i>51</i>
7.3.2	<i>Partite economiche di competenza del BSP</i>	<i>52</i>
7.3.2.1	<i>Partite economiche relative alle movimentazioni disposte sull'Integrated Scheduling Process</i>	<i>52</i>
7.3.2.2	<i>Partite economiche relative alle movimentazioni disposte sulle piattaforme di bilanciamento.....</i>	<i>53</i>
7.3.2.3	<i>Corrispettivo di mancata movimentazione.....</i>	<i>54</i>
7.3.2.4	<i>Corrispettivo addizionale di mancato rispetto delle movimentazioni.....</i>	<i>57</i>
7.3.2.5	<i>Corrispettivo addizionale di mancato rispetto dell'ordine di accensione ...</i>	<i>59</i>
7.3.2.6	<i>Corrispettivo addizionale di mancato rispetto dell'ordine di cambio assetto</i>	<i>63</i>
7.3.2.7	<i>Corrispettivo di mancato rispetto del vincolo di rampa per il BSP.....</i>	<i>71</i>
7.3.2.8	<i>Corrispettivi di compensazione delle movimentazioni dei BSP.....</i>	<i>75</i>
7.3.2.9	<i>Corrispettivi di non arbitraggio relativi al MBR.....</i>	<i>77</i>
7.3.2.10	<i>Corrispettivo per la remunerazione del margine residuo a salire in condizioni di inadeguatezza del sistema</i>	<i>79</i>
7.3.2.11	<i>Corrispettivo forfettario a copertura delle perdite di energia attiva per il servizio di controllo dei profili di tensione e dei flussi di potenza reattiva sulla RTN.....</i>	<i>80</i>
7.3.2.12	<i>Corrispettivo forfettario a copertura delle perdite di energia attiva per il servizio misto prelievo/immissione</i>	<i>83</i>
7.3.3	<i>Partite economiche di competenza del BRP e del BSP in casi specifici</i>	<i>85</i>
7.3.3.1	<i>Mancata determinazione dei programmi base</i>	<i>85</i>
7.3.3.2	<i>Mancata comunicazione da parte del Gestore del Mercato al Gestore della Rete dei programmi base</i>	<i>86</i>
7.3.3.3	<i>Sospensione e ripristino delle attività di mercato</i>	<i>86</i>

7 CAPITOLO 7 – REGOLAZIONE DELLE PARTITE ECONOMICHE

7.1 OGGETTO E AMBITO DI APPLICAZIONE

Oggetto del presente capitolo è la regolazione delle partite economiche relative al servizio di dispacciamento e al servizio di trasmissione dell'energia elettrica.

Le disposizioni contenute nel presente capitolo si applicano:

- i. ai **BSP** vale a dire i soggetti che hanno stipulato con il **Gestore della Rete** il **contratto per l'erogazione dei servizi ancillari nazionali globali** secondo il modello contrattuale contenuto nell'Allegato A.26 del Codice di Rete;
- ii. ai **BRP** vale a dire i soggetti che hanno stipulato con il **Gestore della Rete** il **contratto di dispacciamento** secondo il modello contrattuale contenuto nell'Allegato A.26 del Codice di Rete;
- iii. alle **imprese distributrici** e ai **gestori** dei Sistemi di Distribuzione Chiusi che prelevano energia elettrica dalla **RTN** e /o, laddove applicabile, dai **punti di interconnessione** virtuale alla **RTN** in alta tensione, per la regolazione delle partite economiche relative al servizio di trasmissione.

7.2 REGOLAZIONE DELLE PARTITE ECONOMICHE RELATIVE AL SERVIZIO DI TRASMISSIONE

Fermi restando gli obblighi previsti nella presente sezione, il **Gestore della rete** stipula con i soggetti di cui al punto iii del paragrafo [7.1.](#) apposite convenzioni per disciplinare il servizio di trasmissione. Tali

convenzioni definiscono modalità e tempistiche per lo scambio dei dati, la fatturazione ed il pagamento del corrispettivo di trasmissione da parte delle **Imprese distributrici** e dei **gestori** dei Sistemi di distribuzione chiusi.

Ciascun soggetto di cui al punto iii del paragrafo 7.1 riconosce al **Gestore della rete** il corrispettivo per il servizio di trasmissione e i corrispettivi previsti dal **TIT** per i prelievi o le immissioni di energia reattiva nei **punti di interconnessione** con la **RTN**.

Il corrispettivo per il servizio di trasmissione è determinato applicando:

- i. la componente CTR_E all'energia elettrica netta prelevata dalla **RTN**, dove per energia netta prelevata si intende la somma de:
 - a) il saldo mensile tra energia prelevata ed immessa in tutti i **punti di interconnessione** con la **RTN**, ivi inclusi i prelievi dei **clienti finali** direttamente collegati alla **RTN** che, ai fini della regolazione del corrispettivo, sono assimilati a **punti di interconnessione** tra una **rete di distribuzione** e la **RTN**; e
 - b) [*laddove applicabile*] il saldo mensile delle immissioni nei **punti di interconnessione** virtuale alla **RTN** in alta tensione.

Alla misura dell'energia elettrica si applicano i coefficienti di perdita, definiti dall'**Autorità** articolati per livello di tensione dei punti di misura.

- ii. La componente CTR_P alla potenza di interconnessione prelevata dalla **RTN**.

7.3 **REGOLAZIONE DELLE PARTITE ECONOMICHE RELATIVE AL SERVIZIO DI DISPACCIAMENTO**

La regolazione delle partite economiche relative al **servizio di dispacciamento** nei confronti dei **BSP** e **BRP** è effettuata dal **Gestore della rete** con le modalità previste dal **TIDE**¹, dalle vigenti delibere dell'**Autorità** e dal **contratto di dispacciamento** di immissione, di prelievo e dal **contratto per l'erogazione dei servizi ancillari nazionali globali**, sulla base dell'energia elettrica immessa e prelevata determinata come descritto nel [Capitolo 5](#) e nel [Capitolo 6](#) e nell'Allegato A alla Deliberazione ARERA 107/09 (**TIS**).

Ai fini del calcolo e delle tempistiche di liquidazione dei suddetti corrispettivi, si adottano i criteri definiti dal **TIDE** e dal **TIS**.

Al riguardo si precisa che la regolazione dei corrispettivi di dispacciamento che, a seguito dell'evoluzione del quadro regolatorio e/o normativo, non sono più in vigore, è limitata alla regolazione delle partite economiche derivanti da eventuali rettifiche di settlement e/o tardive.

¹ I richiami al **TIDE** si intendono effettuati in base alle regole per le citazioni esterne contenute nel TIDE medesimo. Il richiamo ad una Sezione del **TIDE** si intende riferito alla Sezione di pari argomento (anche se di numerazione diversa) contenuta nella revisione del **TIDE** di volta in volta applicabile.

7.3.1 Partite economiche di competenza del BRP

7.3.1.1 Oneri di sbilanciamento

Il **Gestore della rete** determina, per ogni **ISP t**

- i. le **macrozone di sbilanciamento** come aggregati statici delle aree di prezzo di sbilanciamento di cui al Regolamento (UE) 2019/943 ai sensi del successivo paragrafo 7.3.1.1.1;
- ii. lo sbilanciamento aggregato macrozonale per ogni macrozona di sbilanciamento *mz* ai sensi del successivo paragrafo 7.3.1.1.2;
- iii. i prezzi di sbilanciamento per ogni macrozona di sbilanciamento *mz* ai sensi del successivo paragrafo 7.3.1.1.3;
- iv. lo sbilanciamento per ogni **UAS, UVN, UnAP, UVZ, UVI, UVE, UIE, UEE, UCP e UCS** nella responsabilità di ciascun **BRP** ai sensi del successivo paragrafo 7.3.1.1.4;
- v. i corrispettivi di sbilanciamento per ogni **UAS, UVN, UnAP, UVZ, UVI, UVE, UIE, UEE, UCP e UCS** nella responsabilità di ciascun **BRP** ai sensi del successivo ai sensi del successivo paragrafo 7.3.1.1.5.

7.3.1.1.1 Determinazione delle macrozone di sbilanciamento

Le aree di prezzo di sbilanciamento di cui al Regolamento (UE) 2019/943 coincidono con le **zone di offerta** di cui all'Allegato A.24 al Codice di Rete.

Il **Gestore della rete** definisce per ogni **ISP t** le **macrozone di sbilanciamento mz** aggregando le **zone di offerta** come di seguito specificato:

- Macrozona Nord, coincidente con la **zona di offerta** Nord di cui all'Allegato A.24 del Codice di rete;

- macrozona Sud, coincidente con tutte le altre **zone di offerta** diverse dalla zona Nord, di cui all'Allegato A24 del Codice di rete.

7.3.1.1.2 Determinazione dello sbilanciamento aggregato macrozonale

Il **Gestore della Rete** calcola per ogni **ISP** t e ogni macrozona di sbilanciamento mz lo sbilanciamento aggregato macrozonale S_{mz} utilizzando la formula di seguito riportata:

$$S_{mz} = -\frac{1}{4} \sum_{u \in mz} Prg_u^{fin} - \sum_{u \in mz} E_u^{mod} - \sum_{u \in mz} E_u^{FCR} - \sum_{u \in mz} E_u^{Fast} - \sum_{j \neq mz} F_{mz,j}^{exc} + \frac{1}{4} \sum_{UCS, UCP \in mz} S_u$$

dove:

$u \in mz$ la sommatoria è estesa a tutte le **UAS**, **UVAN**, **UVN**, **UnAP**, **UVAZ**, **UVZ**, **UVI**, **UVE**, localizzate nella macrozona di sbilanciamento mz ;

$j \neq mz$ la sommatoria è estesa a tutte le macrozone o **zone di offerta** estere j diverse dalla macrozona di sbilanciamento mz ;

UCS, **UCP** $\in mz$ la sommatoria è estesa a tutte le **UCS** e **UCP** u localizzate nella macrozona di sbilanciamento mz ;

Prg_u^{fin} è il programma finale di tutte le **UAS**, **UVAN**, **UVN**, **UnAP**, **UVAZ**, **UVZ**, **UVI**, **UVE**, nella macrozona mz in un determinato **ISP** t ;

E_u^{mod} è l'energia di modulazione complessiva ai fini del settlement relativa a ciascuna unità u che costituisce **UAS** o **UnAP**, o che è inclusa in **UVN** o **UVZ** e localizzata nella macrozona di

sbilanciamento mz in esito alla fornitura di risorse per i **servizi di modulazione straordinaria**;

E_u^{FCR} è l'energia fornita per la **regolazione primaria di frequenza** dove misurata e remunerata secondo le modalità indicate nel Capitolo 4 e nell'Allegato A.73 del Codice di Rete

E_u^{Fast} è l'energia fornita per la **riserva ultra-rapida di frequenza**. Per le Fast Reserve Units contrattualizzate nell'ambito del progetto pilota riserva ultra-rapida di cui alla Deliberazione 200/2020/R/eel, E_u^{Fast} è posta pari a zero e trovano applicazione le modalità e condizioni previste nell'ambito del progetto pilota, fino al termine della suddetta contrattualizzazione.

$F_{mz,j}^{exc}$ è l'energia scambiata in tempo reale fra la macrozona di sbilanciamento mz e la macrozona di sbilanciamento o **zona di offerta estera** j , assunta con segno positivo se entrante in mz e segno negativo altrimenti;

S_u è lo sbilanciamento delle **UAS, UnAP, UVN, UVZ, UVI, UVE, UCS e UCP** come definito al paragrafo 7.3.1.1.4

7.3.1.1.3 Determinazione dei prezzi di sbilanciamento

Il **Gestore della rete** calcola per ogni **ISP** t e per ogni macrozona di sbilanciamento mz il prezzo di sbilanciamento P_{mz}^{sb} , come di seguito specificato:

$$P_{mz}^{sb} = \begin{cases} P_{mz}^{sb+} & \forall t \mid (S_{mz} > 0 \text{ e } \overline{Q_{mz}^{bil}} \neq 0) \\ P_{mz}^{sb-} & \forall t \mid (S_{mz} < 0 \text{ e } \overline{Q_{mz}^{bil}} \neq 0) \\ P_{mz}^{AE} & \text{altrimenti} \end{cases}$$

dove:

P_{mz}^{sb+} è il prezzo per sbilanciamenti positivi relativo alla macrozona di sbilanciamento mz ;

P_{mz}^{sb-} è il prezzo per sbilanciamenti negativi relativo alla macrozona di sbilanciamento mz ;

P_{mz}^{AE} è il prezzo per le attivazioni evitate relativo alla macrozona di sbilanciamento mz ;

$\overline{Q \downarrow_{mz}^{bil}}$ è la quantità di energia complessivamente attivata a scendere per il bilanciamento nella macrozona di sbilanciamento mz in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma aFRR**, alla **Piattaforma mFRR** ed in esito al **MB** secondo quanto previsto nell'Allegato A.23 del Codice di Rete e pari a:

$$\overline{Q \downarrow_{mz}^{bil}} = \sum_{z \in mz} (\overline{Q \downarrow_z^{mFRR}} + \overline{Q \downarrow_z^{aFRR}} + \overline{Q \downarrow_z^{MB}})$$

Si specifica che alla quantità $\overline{Q \downarrow_z^{aFRR}}$ viene decurtata la quota dello scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri determinata in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma aFRR** quando risultante in import. Si specifica inoltre che, tali quantità non vengono considerate nei casi in cui la quota dello scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri risulti in import e sia superiore alle suddette quantità;

e $\overline{Q \uparrow_{mz}^{bil}}$ è la quantità di energia complessivamente attivata a salire per il bilanciamento nella macrozona di sbilanciamento mz in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma aFRR**, alla **Piattaforma mFRR** ed in esito al **MB** secondo quanto previsto nell'Allegato A.23 del Codice di Rete e pari a:

$$\overline{Q \uparrow_{mz}^{bil}} = \sum_{z \in mz} (\overline{Q \uparrow_z^{mFRR}} + \overline{Q \uparrow_z^{aFRR}} + \overline{Q \uparrow_z^{MB}})$$

Si specifica che alla quantità $\overline{Q \uparrow_z^{aFRR}}$ viene decurtata la quota dello scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri determinata in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma aFRR** quando risultante in export. Si specifica inoltre che, tali quantità non vengono considerate nei casi in cui la quota dello scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri risulti in export e sia superiore alle suddette quantità

Prezzi per sbilanciamenti positivi

Il **Gestore della rete** calcola per ogni **ISP t** e per ogni macrozona di sbilanciamento mz il prezzo per sbilanciamenti positivi come:

$$P_{mz}^{sb+} = P_{mz}^{base+} + P_{mz}^{inc+}$$

dove:

P_{mz}^{base+} è il prezzo base per sbilanciamenti positivi per la macrozona di sbilanciamento mz calcolato dal **Gestore della Rete** come pari a:

$$\frac{\sum_{z \in mz} (P \downarrow_z^{mFRR AS} \times \overline{Q \downarrow_z^{mFRR AS}} + P \downarrow_z^{mFRR AD} \times \overline{Q \downarrow_z^{mFRR AD}} + P \downarrow_z^{aFRR} \times \overline{Q \downarrow_z^{aFRR}} + P_a^{aFRR} \times Q_a^{aFRR} + P \downarrow_z^{MB} \times \overline{Q \downarrow_z^{MB}})}{\sum_{z \in mz} (\overline{Q \downarrow_z^{mFRR AS}} + \overline{Q \downarrow_z^{mFRR AD}} + \overline{Q \downarrow_z^{aFRR}} + Q_a^{aFRR} + \overline{Q \downarrow_z^{MB}})}$$

$P \downarrow_z^{mFRR AS}$ è il prezzo di valorizzazione delle offerte in acquisto accettate dell'asta schedulata utilizzata dal **Gestore della Rete** nell'ambito della partecipazione alla **Piattaforma mFRR** ai sensi di quanto previsto dall'Allegato A.23 del Codice di Rete nell'**ISP t** nella **zona di offerta z** inclusa nella macrozona di sbilanciamento mz ;

$\overline{Q \downarrow_z^{mFRR AS}}$ è il fabbisogno di energia di bilanciamento a scendere da riserva per il ripristino della frequenza ad attivazione manuale soddisfatto in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** all'asta schedulata della **Piattaforma mFRR** ai sensi di quanto previsto dall'Allegato A.23 del Codice di Rete nell'**ISP t** nella **zona di offerta z** inclusa nella macrozona di sbilanciamento mz.

$P \downarrow_z^{mFRR AD}$ è il prezzo di valorizzazione delle offerte in acquisto accettate di ogni asta diretta utilizzata dal **Gestore della Rete** nell'ambito della partecipazione alla **Piattaforma mFRR** ai sensi di quanto previsto dall'Allegato A.23 del Codice di Rete nell'**ISP t** nella **zona di offerta z** inclusa nella macrozona di sbilanciamento mz;

$\overline{Q \downarrow_z^{mFRR AD}}$ è il fabbisogno di energia di bilanciamento a scendere da riserva per il ripristino della frequenza ad attivazione manuale soddisfatto in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** ad ogni asta diretta della **Piattaforma mFRR** ai sensi di quanto previsto dall'Allegato A.23 del Codice di Rete nell'**ISP t** nella **zona di offerta z** inclusa nella macrozona di sbilanciamento mz.

$P \downarrow_z^{aFRR}$ sono i prezzi di valorizzazione della quota di offerte in acquisto accettate in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma aFRR** ai sensi di quanto previsto dall'Allegato A.23 del Codice di Rete in tutti i cicli di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** inclusi nell'**ISP t** ed attribuita alla **zona di offerta z** inclusa nella macrozona di sbilanciamento mz;

$\overline{Q \downarrow_z^{aFRR}}$ è la quota di offerte in acquisto accettate in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma aFRR** ai sensi di quanto previsto dall'Allegato A.23 del Codice di Rete in tutti i cicli di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** incluse nell'**ISP t** ed attribuita alla **zona di offerta z** inclusa nella macrozona di

sbilanciamento mz; si precisa che, per ciascun ciclo di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** inclusa nell'**ISP** t , la quota delle offerte in acquisto accettate in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma aFRR** ai sensi di quanto previsto dall'Allegato A.23 del Codice di Rete attribuita ad una data **zona di offerta** z viene determinata dividendo la quantità complessiva delle suddette offerte in acquisto accettate per il numero di **zone di offerta** di cui all'Allegato A.24 al Codice di Rete. Si specifica inoltre che, ai fini del calcolo di $\overline{Q} \downarrow_z^{aFRR}$ vengono considerate le sole offerte in acquisto accettate nel caso in cui lo scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri risulti in export dal **SEN** o nel caso in cui lo scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri risulti in import e le suddette offerte in acquisto accettate risultino superiori a detto scambio;

P_a^{aFRR} è il prezzo di valorizzazione della quota dello scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma aFRR** in tutti i cicli di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** incluse nell'**ISP** t ed attribuita alla **zona di offerta** z inclusa nella macrozona di sbilanciamento mz

Q_a^{aFRR} è la quota dello scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri, considerato con segno negativo in caso di import o con segno positivo in caso di export, in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma aFRR** in tutti i cicli di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** inclusi nell'**ISP** t ed attribuita alla **zona di offerta** z inclusa nella macrozona di sbilanciamento mz; si precisa che, per ciascun ciclo di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** inclusa nell'**ISP** t , la quota dello scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri in esito alla partecipazione del

Gestore della Rete alla **Piattaforma aFRR** attribuita ad una data **zona di offerta** z viene determinata dividendo il suddetto scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri per il numero di **zone di offerta** di cui all'Allegato A.24 al **Codice di Rete**. Si specifica inoltre che, ai fini del calcolo di Q_a^{aFRR} lo scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri in import viene considerato nei soli casi in cui il suddetto scambio è inferiore alle offerte in acquisto accettate in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma aFRR**;

$P \downarrow_z^{MB}$ sono i prezzi di valorizzazione delle offerte di acquisto e di vendita accettate con verso decremento di tipo **Altri Servizi** e delle offerte di acquisto accettate per **Riserva Secondaria** nel **MB** nella **zona di offerta** z inclusa nella macrozona di sbilanciamento mz nell'ISP t

Q_z^{MB} sono le quantità delle offerte di acquisto e di vendita accettate con verso decremento di tipo **Altri Servizi** e delle offerte di acquisto accettate per **Riserva Secondaria** nel **MB** nella **zona di offerta** z inclusa nella macrozona di sbilanciamento mz nell'ISP t

P_{mz}^{inc+} è la componente incentivante di prezzo per sbilanciamenti positivi per la macrozona di sbilanciamento mz calcolato dal **Gestore della Rete** come pari a:

$$\min \left\{ 0, \left[\min_{z \in mz} (P_z^{MGP}) - P_{mz}^{base+} \right] \right\}$$

P_z^{MGP} è il prezzo di valorizzazione delle offerte di vendita accettate sul **MGP** nel l'ISP t nelle **zone di offerta** z aggregate nella **macrozona di sbilanciamento** mz .

Prezzi per sbilanciamenti negativi

Il **Gestore della rete** calcola per ogni **ISP** t e per ogni macrozona di sbilanciamento mz il prezzo per sbilanciamenti negativi pari a:

$$P_{mz}^{sb-} = P_{mz}^{base-} + P_{mz}^{inc}$$

dove:

P_{mz}^{base-} è il prezzo base per sbilanciamenti negativi della macrozona di sbilanciamento mz calcolato dal **Gestore della Rete** come pari a:

$$\frac{\sum_{z \in mz} (P \uparrow_z^{mFRR AS} \times \overline{Q \uparrow_z^{mFRR AS}} + P \uparrow_z^{mFRR AD} \times \overline{Q \uparrow_z^{mFRR AD}} + P \uparrow_z^{aFRR} \times \overline{Q \uparrow_z^{aFRR}} + P_a^{aFRR} \times Q_a^{aFRR} + P \uparrow_z^{MB} \times \overline{Q \uparrow_z^{MB}})}{\sum_{z \in mz} (\overline{Q \uparrow_z^{mFRR AS}} + \overline{Q \uparrow_z^{mFRR AD}} + \overline{Q \uparrow_z^{aFRR}} + Q_a^{aFRR} + \overline{Q \uparrow_z^{MB}})}$$

Dove:

$P \uparrow_z^{mFRR AS}$ è il prezzo di valorizzazione delle offerte in vendita accettate dell'asta schedulata utilizzata dal **Gestore della Rete** nell'ambito della partecipazione alla **Piattaforma mFRR** ai sensi di quanto previsto dall'Allegato A.23 del Codice di Rete nell'**ISP** t nella **zona di offerta** z inclusa nella macrozona di sbilanciamento mz ;

$\overline{Q \uparrow_z^{mFRR AS}}$ è il fabbisogno di energia di bilanciamento a scendere da riserva per il ripristino della frequenza ad attivazione manuale soddisfatto in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** all'asta schedulata della **Piattaforma mFRR** ai sensi di quanto previsto dall'Allegato A.23 del Codice di Rete nell'**ISP** t nella **zona di offerta** z inclusa nella macrozona di sbilanciamento mz ;

$P \uparrow_z^{mFRR AD}$ è il prezzo di valorizzazione delle offerte in vendita accettate di ogni asta diretta utilizzata dal **Gestore della Rete**

nell'ambito della partecipazione alla **Piattaforma mFRR** ai sensi di quanto previsto dall'Allegato A.23 del Codice di Rete nell'**ISP t** nella **zona di offerta z** inclusa nella macrozona di sbilanciamento mz ;

$\overline{Q \uparrow_z^{mFRR AD}}$ è il fabbisogno di energia di bilanciamento a scendere da riserva per il ripristino della frequenza ad attivazione manuale soddisfatto in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** ad ogni asta diretta della **Piattaforma mFRR** ai sensi di quanto previsto dall'Allegato A.23 del Codice di Rete nell'**ISP t** nella **zona di offerta z** inclusa nella macrozona di sbilanciamento mz ;

$P \uparrow_z^{aFRR}$ sono i prezzi di valorizzazione della quota di offerte in vendita accettate in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma aFRR** ai sensi di quanto previsto dall'Allegato A.23 del Codice di Rete in tutti i cicli di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** inclusi nell'**ISP t** ed attribuita alla **zona di offerta z** inclusa nella macrozona di sbilanciamento mz ;

$\overline{Q \uparrow_z^{aFRR}}$ è la quota di offerte in vendita accettate in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma aFRR** ai sensi di quanto previsto dall'Allegato A.23 del Codice di Rete in tutti i cicli di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** inclusi nell'**ISP t** ed attribuita alla **zona di offerta z** inclusa nella macrozona di sbilanciamento mz ; si precisa che, per ciascun ciclo di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** incluso nell'**ISP t** , la quota delle offerte in vendita accettate in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma aFRR** ai sensi di quanto previsto dall'Allegato A.23 del Codice di Rete attribuita ad una data **zona di offerta z** viene determinata dividendo la quantità complessiva delle suddette offerte in vendita accettate per il numero di **zone di offerta** di cui all'Allegato A.24 al Codice di Rete. Si specifica inoltre che, ai fini del calcolo di $\overline{Q \uparrow_z^{aFRR}}$ vengono considerate le sole offerte in vendita accettate nel

caso in cui lo scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri risulti in import verso il **SEN** o nel caso in cui lo scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri risulti in export e le suddette offerte in vendita accettate risultino superiori a detto scambio;

P_a^{aFRR} è il prezzo di valorizzazione della quota dello scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma aFRR** in tutti i cicli di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** inclusi nell'**ISP t** ed attribuita alla **zona di offerta z** inclusa nella macrozona di sbilanciamento **mz**

Q_a^{aFRR} è la quota dello scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri, considerato con segno positivo in caso di import o con segno negativo in caso di export, in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma aFRR** in tutti i cicli di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** inclusi nell'**ISP t** ed attribuita alla **zona di offerta z** inclusa nella macrozona di sbilanciamento **mz**; si precisa che, per ciascuna ciclo di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** incluso nell'**ISP t**, la quota dello scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma aFRR** attribuita ad una data **zona di offerta z** viene determinata dividendo il suddetto scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri per il numero di **zone di offerta** di cui all'Allegato A.24 al **Codice di Rete**. Si specifica inoltre che, ai fini del calcolo di Q_a^{aFRR} lo scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri in export viene considerato nei soli casi in cui il suddetto scambio è inferiore alle offerte in vendita accettate in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma aFRR**;

$P \uparrow_z^{MB}$ sono i prezzi di valorizzazione delle offerte di vendita e di acquisto accettate con verso incremento di tipo **Altri Servizi** e delle offerte di vendita accettate per **Regolazione Secondaria** nel **MB** nella **zona di offerta** z inclusa nella macrozona di sbilanciamento mz nell'**ISP** t

$Q \uparrow_z^{MB}$ sono le quantità delle offerte di vendita e di acquisto accettate con verso incremento di tipo **Altri Servizi** e delle offerte di vendita accettate per **Regolazione Secondaria** nel **MB** nella **zona di offerta** z inclusa nella macrozona di sbilanciamento mz nell'**ISP** t

P_{mz}^{inc-} che la componente incentivante di prezzo per sbilanciamenti negativi per la macrozona di sbilanciamento mz calcolato dal **Gestore della Rete** come pari a:

$$\max \left\{ 0, \left[\max_{z \in mz} (P_z^{MGP}) - P_{mz}^{base-} \right] \right\}$$

P_z^{MGP} è il prezzo di valorizzazione delle offerte di vendita accettate sul **MGP** nell'**ISP** t nella **zona di offerta** z inclusa nella **macrozona di sbilanciamento** mz .

Prezzi per le attivazioni evitate

Il **Gestore della rete** calcola per ogni **ISP** t e per ogni macrozona di sbilanciamento mz il prezzo per le attivazioni secondo la seguente formula:

$$P_{mz}^{AE} = P_{mz}^{AEbase} + P_{mz}^{AEinc}$$

dove:

P_{mz}^{AE} è il prezzo per le attivazioni evitate relativo alla macrozona di sbilanciamento mz ;

P_{mz}^{AEbase} è il valore delle attivazioni evitate nella macrozona di sbilanciamento mz ;

P_{mz}^{AEinc} è la componente incentivante di prezzo per le attivazioni evitate per la macrozona di sbilanciamento mz .

Il **Gestore della rete** calcola per ogni **ISP** t e per ogni macrozona di sbilanciamento mz il valore delle attivazioni evitate P_{mz}^{AEbase} secondo la seguente formula:

$$P_{mz}^{AEbase} = \begin{cases} VOAA_{MB} & \text{se } [(S_{mz} < 0 \wedge \overline{Q \uparrow_{mz}^{bil}} = 0) \vee (S_{mz} > 0 \wedge \overline{Q \downarrow_{mz}^{bil}} = 0)] \\ & \wedge (S_z = 0 \vee S_z \neq S_{IN}) \\ VOAA_{IN} & \text{se } [(S_{mz} < 0 \wedge \overline{Q \uparrow_{mz}^{bil}} = 0) \vee (S_{mz} > 0 \wedge \overline{Q \downarrow_{mz}^{bil}} = 0)] \\ & \wedge (S_z \neq 0 \wedge S_z = S_{IN}) \end{cases}$$

dove:

$VOAA_{MB}$ è calcolato dal **Gestore della Rete** come:

$$VOAA_{MB} = \frac{\sum_{q \uparrow_{mz} \in Q \uparrow_{mz}} (P \uparrow_{mz}^{MB} \times q \uparrow_{mz}^{MB}) + \sum_{q \downarrow_{mz} \in Q \downarrow_{mz}} (P \downarrow_{mz}^{MB} \times q \downarrow_{mz}^{MB})}{\sum_{q \uparrow_{mz} \in Q \uparrow_{mz}} (q \uparrow_{mz}^{MB}) + \sum_{q \downarrow_{mz} \in Q \downarrow_{mz}} (q \downarrow_{mz}^{MB})}$$

dove:

- $Q \uparrow_{mz}$ è il sottoinsieme delle quantità relative alle offerte in vendita per il prodotto **Altri Servizi**, presentate sul **MB** e caratterizzate dal prezzo più basso, fino a concorrenza della

quantità $\overline{S_{mz}^-}$, con riferimento a una data macrozona di sbilanciamento mz e ad un dato **ISP** t ;

- $q \uparrow_{mz}^{MB}$ è la quantità relativa alla singola offerta in vendita per il prodotto **Altri Servizi**, presentata sul **MB** e appartenete all'insieme $Q \uparrow_{mz}$;
- $P \uparrow_{mz}^{MB}$ è il prezzo associato alla quantità $q \uparrow_{mz}^{MB}$;
- $Q \downarrow_{mz}$ è il sottoinsieme delle quantità delle offerte in acquisto per il prodotto **Altri Servizi**, presentate sul **MB** e caratterizzate dal prezzo più elevato, fino a concorrenza della quantità $\overline{S_{mz}^+}$, con riferimento a una data macrozona di sbilanciamento mz e ad un dato **ISP** t ;
- $q \downarrow_{mz}^{MB}$ è la quantità relativa alla singola offerta in acquisto per il prodotto **Altri Servizi**, presentata sul **MB** e appartenete all'insieme $Q \downarrow_{mz}$;
- $P \downarrow_{mz}^{MB}$ è il prezzo associato alla quantità $q \downarrow_{mz}^{MB}$;
- $\overline{S_{mz}^-}$ corrisponde alla media annua degli sbilanciamenti aggregati zonal negativi, calcolata sugli **ISP** dell'anno solare precedente caratterizzati da sbilanciamento aggregato zonale negativo, con riferimento ad una data macrozona di sbilanciamento mz ;
- $\overline{S_{mz}^+}$ corrisponde alla media annua degli sbilanciamenti aggregati zonal positivi, calcolata sugli **ISP** dell'anno solare precedente caratterizzati da sbilanciamento aggregato zonale positivo, con riferimento ad una data macrozona.
- S_{IN} corrisponde, per ciascun **ISP**, allo sbilanciamento del **SEN** oggetto di compensazione degli sbilanciamenti da parte del **Gestore della rete** per il tramite della **Piattaforma IN**;

$VOAA_{IN}$ è calcolato dal **Gestore della Rete** come:

$$VOAA_{IN} = \frac{C_{EXP}^{mz} \times E^{EXP} + C_{IMP}^{mz} \times E^{IMP}}{E^{EXP} + E^{IMP}}$$

dove:

- C_{EXP}^{mz} è l'opportunity price di cui all'Articolo 8, paragrafo 4, comma (a) della metodologia di cui all'Articolo 50(1) del Regolamento (UE) 2017/2195, come definito dal **Gestore della Rete**, con riferimento alle attivazioni evitate di **riserva per il ripristino della frequenza ad attivazione automatica** a scendere, ai fini della partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma IN**. Si precisa che, con riferimento a ciascun **ISP** t , il **Gestore della Rete** definisce l'*opportunity price* per le attivazioni evitate di **riserva per il ripristino della frequenza ad attivazione automatica** a scendere ponendolo pari alternativamente:
 - alla media dei prezzi, ponderati per le corrispondenti quantità, delle offerte in acquisto riservate per **riserva per il ripristino della frequenza ad attivazione automatica** nel **MSD**, se nell'**ISP** t considerato si è verificato uno dei casi a), b) e c) di cui al paragrafo 4.8.4.3.2 del Capitolo 4; o altrimenti
 - alla media dei prezzi marginali in esito alla **Piattaforma aFRR**, per i cicli di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** appartenenti all'**ISP** t in oggetto ponderati per le corrispondenti quantità.
- C_{IMP}^{mz} è l'opportunity price di cui all'Articolo 8, paragrafo 4, comma (a) della metodologia di cui all'Articolo 50(1) del Regolamento (UE) 2017/2195, come definito dal **Gestore della Rete**, con riferimento alle attivazioni evitate di **riserva per il ripristino della frequenza ad attivazione automatica** a salire, ai fini della partecipazione alla **Piattaforma IN**. Si precisa

che, con riferimento a ciascun **ISP**, il **Gestore della rete** definisce l'*opportunity price* per le attivazioni evitate di **riserva per il ripristino della frequenza ad attivazione automatica** a salire ponendolo pari alternativamente:

- alla media dei prezzi, ponderati per le corrispondenti quantità, delle offerte in vendita riservate per **riserva per il ripristino della frequenza ad attivazione automatica** nel **MSD**, se nel **ISP** t considerato si è verificato uno dei casi a), b) e c) di cui al paragrafo 4.8.4.3.2 del Capitolo 4; o altrimenti
- alla media dei prezzi marginali in esito alla **Piattaforma aFRR**, per i cicli di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** appartenenti all'**ISP** t in oggetto ponderati per le corrispondenti quantità
- E^{EXP} è lo scambio intenzionale di energia dall'Italia verso l'estero in esito alla partecipazione del **Gestore della rete** alla **Piattaforma IN** nell'**ISP** t in oggetto;
- E^{IMP} è lo scambio intenzionale di energia dall'estero verso l'Italia in esito alla partecipazione del **Gestore della rete** alla **Piattaforma IN** nell'**ISP** t .

Il **Gestore della rete** calcola per ogni **ISP** t e per ogni macrozona di sbilanciamento mz la componente incentivante di prezzo per le attivazioni evitate P_{mz}^{AEinc} secondo la seguente formula:

$$P_{mz}^{AEinc} = \begin{cases} \min \left\{ 0, \left[\min_{z \in mz} (P_z^{MGP}) - P_{mz}^{AEbase} \right] \right\} & \forall t \mid S_{mz} > 0 \\ \max \left\{ 0, \left[\max_{z \in mz} (P_z^{MGP}) - P_{mz}^{AEbase} \right] \right\} & \forall t \mid S_{mz} < 0 \\ 0 & \forall t \mid S_{mz} = 0 \end{cases}$$

Con riferimento a quanto sopra, si specifica che

P_z^{MGP} è il prezzo di valorizzazione delle offerte di vendita accettate sul **MGP** nell'ISP t nella **zona di offerta** z inclusa nella **macrozona di sbilanciamento** mz .

S_{mz} è il valore dello sbilanciamento macrozonale come descritto al par. 7.3.1.1.2

7.3.1.1.4 Determinazione degli sbilanciamenti

Sbilanciamento delle **UAS, UVN, UnAP, UVZ, UVI, UVE**

Il **Gestore della rete** determina per ogni **ISP** t lo sbilanciamento S_u per ciascuna unità **UAS, UnAP, UVN, UVZ, UVI** e **UVE** secondo la seguente formula:

$$S_u = (E_u^I - E_u^W) - \frac{1}{4} Prg_u^{base} - E_u^{adj} - E_u^{mod} - E_u^{FCR} - E_u^{Fast} - \Delta E_{BRP}$$

Dove:

E_u^I l'energia immessa ai fini della regolazione delle partite economiche relativa a ciascuna unità **UAS, UnAP, UVN** e **UVZ** di immissione e relativa alle **UVI**

E_u^W l'energia prelevata ai fini della regolazione delle partite economiche relativa a ciascuna unità **UAS, UnAP, UVN** e **UVZ** di prelievo e relativa alle **UVE**

Prg_u^{base} è il programma base del **BRP** dell'unità **UAS, UnAP, UVN, UVZ, UVI, UVE** come definito nel Capitolo 4;

E_u^{adj} è l'aggiustamento dello sbilanciamento relativo all'**UAS**, **UVN** o **UVZ** così come di seguito determinato.

E_u^{mod} è l'energia di modulazione complessiva ai fini della regolazione delle partite economiche relativa a ciascuna unità u che costituisce **UAS** o **UnAP**, o che è inclusa in **UVN** o **UVZ** in esito alla fornitura di risorse per i servizi di modulazione straordinaria.

E_u^{FCR} è l'energia fornita per la **regolazione primaria di frequenza** dove misurata e remunerata secondo le modalità indicate nel Capitolo 4 e nell'Allegato A.73 del Codice di Rete

E_u^{Fast} è l'energia fornita per la fornitura di risorse per la **riserva ultra-rapida di frequenza**. Per le Fast Reserve Units contrattualizzate nell'ambito del progetto pilota riserva ultra-rapida di cui alla Deliberazione 200/2020/R/eel, E_u^{Fast} è posta pari a zero e trovano applicazione le modalità e condizioni previste nell'ambito del progetto pilota, fino al termine della suddetta contrattualizzazione.

ΔE_{BRP} è la quota parte di variazione di energia calcolata dal **Gestore della Rete** ai fini della sterilizzazione dello sbilanciamento indotto dal rispetto del profilo di potenza atteso per ciascuna **UAS** e ciascuna **UVN** facente parte di una **UVAN**, di cui il **BRP** è responsabile ai sensi del paragrafo 4 dell'Allegato A.25.

Se lo sbilanciamento S_u è positivo la corrispondente quantità di energia è da considerarsi ceduta dal **BRP** al **Gestore della rete** nell'ambito del dispacciamento.

Se lo sbilanciamento S_u è negativo la corrispondente quantità di energia è da considerarsi ceduta dal **Gestore della rete** al **BRP** nell'ambito del dispacciamento.

Aggiustamento dello sbilanciamento

Il **Gestore della rete**, in ogni **ISP** t , determina l'aggiustamento dello sbilanciamento E_u^{adj} come:

$$E_u^{adj} = \begin{cases} E_u^{mov} & \forall UAS \\ \sum_{\substack{UVA \cap \\ UVnA \neq \emptyset}} (E_{UVnA,UVA}^{mov}) & \forall UVnA \\ 0 & \forall UVA \end{cases}$$

Dove:

$E_{UVnA,UVA}^{mov}$ è la quota della movimentazione eseguita dall'**UVA** attribuita all'**UVnA** per ogni **ISP** t in cui risultano quantità accettate. Tale quota di movimentazione viene ripartita tramite il fattore percentuale $Var_k(t)$ comunicato dal BSP secondo quanto previsto nel contratto per l'erogazione dei **servizi ancillari nazionali globali**.

$UVA \cap UVnA \neq \emptyset$ la sommatoria è estesa a tutte le UVA che hanno in comune almeno una **UP**, una **UC** con l'**UVnA**.

Sbilanciamento delle **UIE** e **UEE**

Per ogni **UIE** e **UEE** e per ogni **ISP** t , lo sbilanciamento S_u è calcolato come segue:

$$S_u = \frac{1}{4} E_{prog_{DEF}}(t) - \frac{1}{4} E_{prog}(t) \quad \forall UIE$$

$$S_u = \frac{1}{4} E_{prog}(t) - \frac{1}{4} E_{prog_{DEF}}(t) \quad \forall UEE$$

dove

- $E_{prog_{DEF}}$ è il programma definitivo (Exchange Schedule) espresso in potenza definito nel Regolamento per la Gestione

delle Congestioni sulla frontiera Italiana di cui all'articolo 7 dell'Allegato A della Delibera ARG/elt 162/11;

- $E_{prog}(t)$ è il programma base espresso in potenza nell'**ISP** t della **UIE** o **UEE**

Sbilanciamento delle **UCP**

Il **Gestore della rete** determina per ciascun **ISP** t lo sbilanciamento S_u di ciascuna **UCP** u come:

$$S_u = -S_{pf}$$

dove:

S_{pf} è la posizione netta del portafoglio zonale commerciale di prelievo pf relativo all'**UCP** u .

Sbilanciamento delle **UCS**

Il **Gestore della rete** determina per ciascun **ISP** t lo sbilanciamento S_u di ciascuna **UCS** u ponendolo pari all'energia negoziata sul **Mercato Elettrico a Pronti** in violazione dei vincoli di esercizio relativi al limite di energia cumulabile in immissione o in prelievo come identificata e comunicata dal **Gestore del mercato** ai sensi dell'Articolo 12 della Delibera 247/2023/R/eel dell'**Autorità**.

7.3.1.1.5 *Determinazione dei corrispettivi di sbilanciamento*

Il **Gestore della Rete** determina per ogni **ISP** t e per ogni **UAS**, **UVN**, **UnAP**, **UVZ**, **UVI**, **UVE**, **UIE**, **UEE**, **UCP** e **UCS** il corrispettivo di sbilanciamento C_u^{sb} come pari a:

$$C_u^{sb} = P_{mz}^{sb} \times S_u$$

dove:

P_{mz}^{sb} è il prezzo di sbilanciamento per la macrozona di sbilanciamento mz in cui è localizzata l'**UAS**, **UVN**, **UnAP**, **UVZ**, **UVI**, **UVE**, **UIE**, **UEE**, **UCP** o **UCS** nell'**ISP** t come determinato ai sensi del paragrafo 7.3.1.1.3.

S_u è lo sbilanciamento dell'**UAS**, **UVN**, **UnAP**, **UVZ**, **UVI**, **UVE**, **UIE**, **UEE**, **UCP** o **UCS** nell'**ISP** t come determinato ai sensi del paragrafo 7.3.1.1.4.

Il **Gestore della rete** paga al **BRP** se positivi e riceve dal **BRP** se negativi i corrispettivi di sbilanciamento con riferimento alle **UAS**, **UVN**, **UnAP**, **UVZ**, **UVI**, **UVE**, **UIE**, **UEE**, **UCP** e **UCS** di cui il **BRP** è responsabile.

Valorizzazione dello sbilanciamento nei casi di collaudo, esecuzione di prove prescritte dal Codice di Rete e di rientro in servizio

Nei casi di collaudo, esecuzione di prove prescritte dal Codice di Rete o rientro in servizio a seguito di un periodo di indisponibilità pari ad almeno ventuno giorni, il **Gestore della Rete** valorizza lo sbilanciamento, per ogni **ISP** t appartenente rispettivamente al periodo di collaudo, al periodo di esecuzione delle prove prescritte dal Codice di Rete e al periodo di rientro in servizio, al prezzo di valorizzazione delle offerte di vendita accettate nel **MGP** nell'**ISP** t , nella **zona di offerta** in cui è localizzata l'unità. L'applicazione della suddetta valorizzazione è subordinata al rispetto di quanto previsto nel presente paragrafo.

A. Collaudo

Ai fini del riconoscimento della valorizzazione degli sbilanciamenti di cui al presente paragrafo per il periodo di collaudo:

- i. prima del primo parallelo dell'**UP**² oppure del rientro in servizio di una **UP**³ a seguito di interventi qualificabili come rifacimento⁴, il **BRP**:
 - è tenuto a presentare al **Gestore della Rete**, secondo le modalità indicate nel **contratto di dispacciamento** di cui all'Allegato A.26 del Codice di Rete, la richiesta di collaudo per un periodo non superiore a sei mesi (180 giorni) dalla data di primo parallelo alla rete/rientro in servizio della **sezione/i** sottesa/e a tale **UP** per ciascun assetto di funzionamento previsto, e comunque per un periodo complessivo non superiore a un anno;
 - nel caso di **UP** che soddisfano i criteri di significatività per la programmazione ai sensi del paragrafo 4.4.2.1. del Capitolo 4 del Codice di Rete, il **BRP** è tenuto, altresì, ad adempiere agli obblighi di programmazione delle indisponibilità con le modalità e le tempistiche previste per il processo di gestione delle indisponibilità nel Capitolo 3;

² UP che costituiscono una UAS o UnAP o incluse in una UVZ di collaudo.

³ UP che costituiscono una UAS o UnAP o incluse in una UVZ di collaudo.

⁴ Per rifacimento si intende la sostituzione, con componenti nuovi, dei principali componenti dell'impianto. In particolare: 1) per gli impianti termoelettrici alimentati a combustibili fossili o rifiuti, si fa riferimento alla sostituzione, ove presenti, di tutti i seguenti componenti: generatori di vapore, camere di combustione, motori a combustione interna, scambiatori di calore (tra cui condensatori ed evaporatori), turbine, compressori e alternatori; 2) per gli impianti fotovoltaici, si fa riferimento alla sostituzione dei moduli fotovoltaici e degli inverter; 3) per gli impianti diversi dai precedenti, si fa riferimento ai requisiti per il Rifacimento Totale previsti dal decreto del Ministero dello Sviluppo Economico e il Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare del 23 giugno 2016.

- ii. in caso di rientro in servizio a seguito di modifiche significative ai sensi del Capitolo 1 sezione C, per le **UP** che soddisfano i criteri di significatività per la programmazione ai sensi del paragrafo 4.4.2.1. del Capitolo 4 del Codice di Rete e che costituiscono una **UAS** o **UnAP**, il **BRP**:
- almeno 30 giorni prima di effettuare le prove di collaudo, è tenuto a presentare al **Gestore della Rete**, secondo le modalità indicate nel **contratto di dispacciamento** di cui all'Allegato A.26 al Codice di Rete, la richiesta di un periodo di collaudo, non superiore a 60 giorni dalla data di rientro in servizio con:
 - l'indicazione della data di inizio e fine del periodo di collaudo ulteriore rispetto ai tre giorni previsti dal **TIDE** di ripresa di funzionamento di una **UP** come di seguito disciplinati;
 - il cronoprogramma orario delle prove di collaudo;
 - è tenuto altresì ad adempiere agli obblighi di programmazione delle indisponibilità con le modalità e le tempistiche previste per il processo di gestione delle indisponibilità nel Capitolo 3;
 - successivamente all'effettuazione delle prove di collaudo, è tenuto a presentare al **Gestore della Rete** i seguenti documenti:
 - il periodo effettivo, con dettaglio orario, di svolgimento del collaudo;
 - la relazione tecnica che descriva gli interventi effettivamente eseguiti con riferimento a tutte le parti impiantistiche coinvolte;
 - i verbali di intervento a cura dei soggetti terzi che hanno effettuato le prove di collaudo da cui si evinca

il periodo effettivo, con dettaglio orario, di svolgimento delle prove di collaudo;

- le nomine dell'**UAS** o dell'**UnAP** in esito al **Mercato Elettrico a Pronti** e il profilo di potenza attiva seguito durante il periodo di prove di collaudo.

La documentazione, fatta eccezione per i verbali di intervento, deve essere trasmessa unitamente ad una dichiarazione sostitutiva resa ai sensi dell'art. 47 del D.P.R. n. 445/2000, a firma di un rappresentante del **BRP** munito di idonei poteri.

Nei casi di cui al precedente punto i, il **BRP** ha diritto al riconoscimento del prezzo di sbilanciamento di cui al presente paragrafo, salvo che il **Gestore della Rete** accerti, nel periodo di collaudo, una incoerenza tra la programmazione sui mercati, il periodo di svolgimento delle prove e la potenza immessa dall'**UP** (ad esempio comunicazione di un periodo di svolgimento delle prove nei giorni in cui l'**UP** non è in funzionamento in base alla programmazione sui mercati e/o in base ai dati di misura dell'energia immessa). In tali casi il **Gestore della rete** fornisce al **BRP** adeguata motivazione.

Nei casi di cui al precedente punto ii, il riconoscimento del prezzo di sbilanciamento di cui al presente paragrafo è subordinato alla valutazione positiva da parte del **Gestore della Rete** della documentazione trasmessa dal **BRP**.

B. Esecuzione di prove prescritte dal Codice di Rete

Ai fini del riconoscimento del prezzo di sbilanciamento di cui al presente paragrafo per l'esecuzione di prove prescritte dal Codice di Rete da parte di **UP** che soddisfano i criteri di significatività per la programmazione ai sensi del paragrafo 4.4.2.1. del Capitolo 4 del

Codice di Rete e che costituiscono una **UAS** o **UnAP** è necessario che il **BRP** abbia:

- presentato una richiesta al **Gestore della Rete**, secondo le modalità previste dal **contratto di dispacciamento** di cui all'Allegato A.26 del Codice di Rete;
- adempiuto agli obblighi di programmazione delle indisponibilità con le modalità e le tempistiche previste per il processo di gestione delle indisponibilità nel Capitolo 3 del Codice di rete; e
- successivamente allo svolgimento delle prove, comunicato, secondo le modalità previste dal **contratto di dispacciamento** di cui all'Allegato A.26 del Codice di Rete, al **Gestore della rete** il periodo effettivo di svolgimento delle prove.

C. Periodo di rientro in servizio

Ai fini del riconoscimento del prezzo di sbilanciamento di cui al presente paragrafo per il periodo di rientro in servizio a seguito di un periodo di indisponibilità di almeno ventuno giorni relativo ad **UP** che soddisfano i criteri di significatività per la programmazione ai sensi del paragrafo 4.4.2.1. del Capitolo 4 del Codice di Rete e che costituiscono una **UAS** o **UnAP**, è necessario che:

- il **BRP** abbia presentato una richiesta al **Gestore della Rete**, secondo le modalità previste dal **contratto di dispacciamento** per un periodo di rientro in servizio al più

pari a tre giorni solari⁵ a seguito ad un periodo di indisponibilità pari almeno a ventuno giorni;

- il **BRP** abbia adempiuto agli obblighi di programmazione delle indisponibilità con le modalità e le tempistiche previste per il processo di gestione delle indisponibilità nel Capitolo 3 del Codice di rete; e
- l'**UP** nel periodo antecedente al periodo di rientro in servizio non abbia immesso energia elettrica in rete per almeno ventuno giorni o, nel caso in cui l'**UP** abbia immesso energia elettrica in **rete**, il **BRP** abbia fornito adeguata motivazione tecnica in merito.

Limitazione della NTC⁶ da parte del Gestore della Rete su frontiere elettriche appartenenti ad una rete di interconnessione per la quale non è attuato il controllo degli scambi programmati

Nei casi in cui il **Gestore della Rete**, per ragioni di sicurezza operativa del **SEN**, dovesse, in coordinamento con il gestore della rete estero o unilateralmente, limitare la **NTC** per la gestione commerciale di un'interconnessione per la quale non è attuato il controllo degli scambi programmati, (comprese quelle afferenti agli Stati interclusi), lo sbilanciamento delle **UVI** e **UVE** appartenenti a detta rete di interconnessione, per ogni **ISP** *t* interessato dalla suddetta limitazione della **NTC**, viene valorizzato al prezzo di valorizzazione delle offerte di vendita accettate nel **MGP** nell'**ISP** *t*, nella **zona di offerta** in cui è localizzata l'**UVI** o l'**UVE**.

⁵ È possibile richiedere 3 giorni anche non consecutivi a condizione che nel periodo intercorrente tra i giorni richieste l'UP risulti indisponibile.

⁶ Net Transfer Capacity

7.3.1.2 Corrispettivi di compensazione delle movimentazioni dei BRP

Il **Gestore della Rete** determina per ogni **ISP** t e per ogni **UAS**, **UVN** e **UVZ** il corrispettivo di compensazione delle movimentazioni per i **BRP** $C_u^{compbrp}$ come pari a:

$$C_u^{compbrp} = P_u^{comp} \times (E_u^{adj} + E_u^{FCR} + E_u^{Fast})$$

Dove:

P_u^{comp} è il prezzo di compensazione;

E_u^{adj} è l'aggiustamento dello sbilanciamento attribuito all'**UAS**, **UVN** o **UVZ** di cui al paragrafo 7.3.1.1.4

E_u^{FCR} è l'energia fornita per la **regolazione primaria di frequenza** laddove misurata e remunerata secondo le modalità indicate nel Capitolo 4 e nell'Allegato A.73 del Codice di Rete

E_u^{Fast} è l'energia fornita per la **riserva ultra-rapida di frequenza**. Per le Fast Reserve Units contrattualizzate nell'ambito del progetto pilota riserva ultra-rapida di cui alla Deliberazione 200/2020/R/eel, E_u^{Fast} è posta pari a zero e trovano applicazione le modalità e condizioni previste nell'ambito del progetto pilota, fino al termine della suddetta contrattualizzazione.

Con riferimento a quanto sopra, si specifica che il **Gestore della Rete** determina il prezzo di compensazione P_u^{comp} come di seguito specificato:

$$P_u^{comp} = \begin{cases} P_{UN}^{Index} & \forall \text{ UAS, UVN, UVZ di prelievo} \\ P_z^{MGP} & \forall \text{ UAS, UVN, UVZ di immissione} \end{cases}$$

PUN_{index} è il prezzo di riferimento dell'energia elettrica scambiata sul **MGP** nell'**ISP** t così come calcolato dal **Gestore del Mercato**.

P_z^{MGP} è il prezzo di valorizzazione delle offerte di vendita accettate sul **MGP** nella zona in cui è localizzata l'**UAS**, **UVN** o **UVZ** di immissione.

Il **Gestore della rete** paga al **BRP** se positivi e riceve dal **BRP** se negativi i corrispettivi di compensazione delle movimentazioni per i **BRP** con riferimento alle **UAS**, **UVN** e **UVZ** di cui il **BRP** è responsabile.

7.3.1.3 *Corrispettivi di compensazione delle modulazioni per i BRP*

Il **Gestore della Rete** determina per ogni **ISP** t e per ogni unità u che costituisce **UAS** o **UnAP**, o che è inclusa in **UVN** o **UVZ**, il corrispettivo di compensazione delle modulazioni per i **BRP** $C_u^{compmod}$ come pari a:

$$C_u^{compmod} = P_u^{comp} \times E_u^{mod}$$

Dove:

P_u^{comp} è il prezzo di compensazione come di seguito definito:

$$P_u^{comp} = \begin{cases} PUN_{Index} & \forall UAS, UVN, UVZ, UnAP \text{ di prelievo} \\ P_z^{MGP} & \forall UAS, UVN, UVZ, UnAP \text{ di immissione} \end{cases}$$

PUN_{index} è il prezzo di riferimento dell'energia elettrica scambiata sul **MGP** nell'**ISP** t così come calcolato dal **Gestore del Mercato**.

P_z^{MGP} è il prezzo di valorizzazione delle offerte di vendita accettate sul **MGP** nella zona in cui è localizzata l'unità u che costituisce **UAS** o **UnAP**, o che è inclusa in **UVN** o **UVZ**

E_u^{mod} è l'energia di modulazione ai fini della regolazione delle partite economiche attribuita all'unità u che costituisce **UAS** o **UnAP**, o che è inclusa in **UVN** o **UVZ**, in esito alla fornitura di risorse per la modulazione straordinaria nell'**ISP t**.

Si specifica che, ai fini della determinazione dell'energia di modulazione E_u^{mod} , il **Gestore della rete**:

1. nel caso di modulazione straordinaria istantanea a salire pone pari a zero l'energia di modulazione E_u^{mod} ;
2. nel caso di modulazione straordinaria lenta a salire calcola l'energia di modulazione E_u^{mod} come di seguito specificato:

$$E_u^{mod} = \text{MAX}[0; \text{MIN}(E_u^{lim}; E_u^I) - B_u]$$

3. nel caso di modulazione straordinaria istantanea a scendere o lenta a scendere calcola l'energia di modulazione E_u^{mod} come di seguito specificato:

$$E_u^{mod} = \text{MIN}[0; \text{MAX}(E_u^{lim}; E_u^I) - B_u]$$

Dove:

E_u^{lim} è il valore di energia da immettere in rete a seguito dell'ordine di modulazione impartito dal **Gestore della rete** nell'**ISP t**

E_u^I è l'energia immessa in rete nell'**ISP t** ai fini della regolazione delle partite economiche

B_u è il valore della baseline dell'unità u calcolata come di seguito:

$$B_u = \begin{cases} \frac{1}{4} \times PRG_u^{base} & \forall u \in A_{UAS \text{ o } UnAP} \\ E_u^{prod} & \forall u \in A_{nprog} \\ E_u^{Iref} & \forall u \in A_{prog} \end{cases}$$

Dove:

E_u^{prod} è l'energia producibile dell'unità u nell'**ISP** t come definita dal GSE

E_u^{Iref} è l'energia immessa dall'unità u nell'**ISP** precedente all'**ISP** t

$A_{UAS \text{ o } UnAP}$ è l'insieme comprendente le unità u che costituiscono **UAS** o **UnAP**

A_{nprog} è l'insieme comprendente le unità u delle tipologie di cui alle lettere a, b o c della Sezione 4-2.4.3 (Tipologie delle UP) del TIDE incluse in **UVN** o **UVZ**

A_{prog} è l'insieme comprendente le unità u diverse dalle tipologie di cui alle lettere a, b o c della Sezione 4-2.4.3 (Tipologie delle UP) del TIDE incluse in **UVN** o **UVZ**

Il **Gestore della rete** paga al **BRP** se positivi e riceve dal **BRP** se negativi i corrispettivi di compensazione delle modulazioni con riferimento alle **UP** di cui il **BRP** è responsabile.

7.3.1.4 *Corrispettivo di remunerazione del servizio di modulazione straordinaria a scendere*

Il **Gestore della Rete** determina per ciascun **ISP** il corrispettivo di remunerazione del servizio di modulazione straordinaria a scendere per le **UP** delle tipologie di cui alle lettere a, b o c della Sezione 4-2.4.3 (Tipologie delle UP) del TIDE che forniscono il servizio di modulazione straordinaria a scendere e per le quali sia stata completata la procedura per l'ottenimento della remunerazione del servizio di modulazione straordinaria ai sensi di quanto previsto nella delibera ARERA 5/10.

Il corrispettivo di remunerazione del servizio di modulazione straordinaria a scendere per i **BRP** per ogni **ISP** t e per ogni **UP** è pari a:

$$C_{up}^{mod} = E_{up}^{mp} \times P_z^{MGP}$$

- E_{up}^{mp} è la mancata produzione relativa a ciascuna **UP** delle tipologie di cui alle lettere a, b o c della Sezione 4-2.4.3 (Tipologie delle UP) del **TIDE** derivante dalla fornitura del servizio di modulazione straordinaria a scendere in ciascun **ISP** t calcolata come segue:

$$E_{up}^{mp} = \begin{cases} \text{MAX}[0, \text{MIN}\left(E_{up}^{prod}; \frac{1}{4} \times \text{PRG}_{up}^{base}\right) - \text{MAX}(E_{up}^{lim}; E_{up}^l)] \forall UP \in A_{UAS} \text{ o } U_{nAP} \\ \text{MAX}[0; E_{up}^{prod} - \text{MAX}(E_{up}^{lim}; E_{up}^l)] \forall UP \notin A_{UAS} \text{ o } U_{nAP} \end{cases}$$

Dove:

- E_{up}^{lim} è il valore di energia da immettere in rete dall'**UP** a seguito dell'ordine di modulazione impartito dal **Gestore della rete** nell'**ISP t**
- E_{up}^I è l'energia immessa in rete dall'**UP** nell'**ISP t** ai fini della regolazione delle partite economiche
- E_{up}^{prod} è l'energia producibile dell'**UP** nell'**ISP t** come definita dal GSE

7.3.1.5 *Corrispettivo addizionale di mancato rispetto degli ordini di modulazione*

Il **Gestore della Rete** determina per ogni **ISP** *t* e per ogni unità *u* che costituisce **UAS** o **UnAP**, o che è incusa in **UVN**, **UVZ** soggetta agli ordini di modulazione inviati nell'ambito del servizio di modulazione straordinaria approvvigionato tramite asservimento obbligatorio, il corrispettivo per la mancata erogazione del servizio di modulazione straordinaria a scendere per i **BRP** come pari a:

$$C_{up}^{mrmmod} \downarrow = MIN[0; (P_{mz}^{sb} - P_z^{MGP})] \times M_{up}^{mod} \downarrow$$

Dove:

- P_{mz}^{sb} è il prezzo di sbilanciamento nella macrozona di sbilanciamento *mz* che include la zona di offerta *z*
- P_z^{MGP} è il prezzo zonale occorso su MGP nella zona di offerta *z* in esito a MGP nella MTU del giorno prima *h* che include l'**ISP** *t*
- $M_{up}^{mod} \downarrow$ è la mancata modulazione a scendere relativa a ciascuna **UP** delle tipologie di cui alle lettere a, b o c della Sezione 4-2.4.3 (Tipologie delle UP) del **TIDE** derivante dalla fornitura del servizio di modulazione straordinaria a scendere in ciascun **ISP** *t* calcolata come segue:

$$M_{up}^{mod} \downarrow = [MAX(E_{up}^{lim}; E_{up}^I) - E_{up}^{lim}]$$

Dove:

E_{up}^{lim} è il valore di energia da immettere in rete dall'**UP** a seguito dell'ordine di modulazione impartito dal **Gestore della rete** nell'**ISP** *t*

E_{up}^I è l'energia immessa in rete dall'**UP** nell'**ISP** t ai fini della regolazione delle partite economiche

7.3.1.6 *Corrispettivi di non arbitraggio relativi agli sbilanciamenti*

Il **Gestore della Rete** determina per ogni **ISP** t e per ogni **UAS**, **UnAP**, **UVN** e **UVZ** di prelievo il corrispettivo di non arbitraggio relativo agli sbilanciamenti C_d^{naSbl} come pari a:

$$C_d^{naSbl} = P_z^{na} \times (-S_u)$$

Dove:

P_z^{na} è il corrispettivo di non arbitraggio unitario della **zona di offerta** z in cui è localizzata l'**UAS**, **UnAP**, **UVN** o **UVZ** di prelievo per l'**ISP** t ;

S_u è lo sbilanciamento dell'**UAS**, **UnAP**, **UVN** o **UVZ** di prelievo nell'**ISP** t .

Con riferimento a quanto sopra, si specifica che il **Gestore della Rete** calcola il corrispettivo di non arbitraggio unitario P_z^{na} come di seguito specificato:

$$P_z^{na} = P_z^{MGP} - PUN_{index}$$

P_z^{MGP} è il prezzo di valorizzazione delle offerte di vendita accettate sul **MGP** nella zona in cui è localizzata l'**UAS**, **UnAP**, **UVN** o **UVZ** di prelievo.

PUN_{index} è il prezzo di riferimento dell'energia elettrica scambiata sul **MGP** nell'**ISP** t così come calcolato dal **Gestore del Mercato**

Il **Gestore della rete** paga al **BRP** se positivi e riceve dal **BRP** se negativi i corrispettivi di non arbitraggio relativi agli sbilanciamenti C_d^{naSbl} con riferimento alle **UAS**, **UnAP**, **UVN** o **UVZ** di prelievo di cui questi è responsabile.

7.3.1.7 *Corrispettivi di non arbitraggio macrozonale relativi agli sbilanciamenti*

Il **Gestore della Rete** determina per ogni **ISP** t e per ogni **UAS**, **UnAP**, **UVN** e **UVZ** il corrispettivo di non arbitraggio macrozonale relativo agli sbilanciamenti C_u^{namcz} come pari a:

$$C_u^{namcz} = P_z^{namcz} \times S_u$$

Dove:

P_z^{namcz} è il corrispettivo di non arbitraggio macrozonale unitario della **zona di offerta** z in cui è localizzata l'**UAS**, **UnAP**, **UVN** o **UVZ** per l'**ISP** t ;

S_u è lo sbilanciamento dell'**UAS**, **UnAP**, **UVN** o **UVZ** nell'**ISP** t .

Con riferimento a quanto sopra, si specifica che il **Gestore della Rete** calcola il corrispettivo di non arbitraggio macrozonale unitario P_z^{namcz} come di seguito specificato:

$$P_z^{namcz} = P_z^{MGP} - P_{mz}^{mcz}$$

Dove:

P_z^{MGP} è il prezzo di valorizzazione delle offerte di vendita accettate sul **MGP** nella zona in cui è localizzata l'**UAS**, **UnAP**, **UVN** o **UVZ**; e

$$p_{mz}^{mcz} = \frac{\sum_{z \in mz} (\overline{A_z^{MGP}} \times P_z^{MGP})}{\sum_{z \in mz} \overline{A_z^{MGP}}}$$

con $\overline{A_z^{MGP}}$ che è la quantità complessivamente acquistata sul **MGP** nella **zona di offerta z**.

Il **Gestore della rete** paga al **BRP** se positivi e riceve dal **BRP** se negativi i corrispettivi di non arbitraggio macrozonale relativi agli sbilanciamenti C_u^{namcz} con riferimento alle **UAS**, **UnAP**, **UVN** o **UVZ** di cui questi è responsabile.

7.3.1.8 *Corrispettivi addizionali per il mancato rispetto degli intervalli di fattibilità*

Il **Gestore della rete** determina per ogni **ISP t** e per ogni **UAS** e **UVN**, il corrispettivo addizionale per il mancato rispetto degli intervalli di fattibilità C_u^{mrint} come di seguito specificato

$$C_u^{mrint} = P_z^{mrint} \times S_u^{ecc}$$

dove:

S_u^{ecc} è la quota di sbilanciamento positivo dell'**UAS** o dell'**UVN** che eccede l'estremo superiore dell'intervallo di fattibilità o la quota di sbilanciamento negativo dell'**UAS** o dell'**UVN** che eccede l'estremo inferiore dell'intervallo di fattibilità dell'**UAS** o dell'**UVN** in oggetto nell'**ISP t**.

P_z^{mrint} rappresenta il corrispettivo addizionale unitario di mancato rispetto degli intervalli di fattibilità relativo a ciascuna **zona di offerta z**, nell'**ISP t**, ovvero:

$$P_z^{mrint} = P_z^{MGP} - P_{mz}^{sb}$$

dove:

P_{mz}^{sb} è il prezzo di sbilanciamento per la macrozona di sbilanciamento mz che include **la zona di offerta** z in cui è localizzata l'**UAS** o l'**UVN** per l'**ISP** t ;

P_z^{MGP} è il prezzo di valorizzazione delle offerte di vendita accettate sul **MGP** nell'**ISP** t nella **zona di offerta** z inclusa nella **macrozona di sbilanciamento** mz

Con riferimento a quanto sopra, si specifica che Il corrispettivo C_u^{mrint} viene applicato nel caso in cui si verifichi una delle seguenti condizioni:

$$\left\{ \begin{array}{l} S_u < 0 \\ S_{mz} > 0 \\ S_u \text{ viola l'estremo inferiore dell'intervallo di fattibilità} \end{array} \right.$$

$$\left\{ \begin{array}{l} S_u > 0 \\ S_{mz} < 0 \\ S_u \text{ viola l'estremo superiore dell'intervallo di fattibilità} \end{array} \right.$$

Il **Gestore della rete** paga al **BRP** i corrispettivi aggiuntivi per il mancato rispetto degli intervalli di fattibilità C_u^{mrint} con riferimento alle **UAS** e **UVN** di cui questi è responsabile.

7.3.1.9 Corrispettivo di mancato rispetto del vincolo di rampa per il BRP

Il **Gestore della Rete** calcola per ogni **BRP**, con riferimento a ciascuna **UAS** e **UVN** facente parte di una **UVAN** soggetta all'obbligo di rispetto del profilo in potenza atteso di cui all'Allegato A.25 del Codice di Rete un corrispettivo di mancato rispetto del vincolo di rampa per il BRP (C_{BRP}^{MRVR}) come di seguito definito:

$$C_{BRP}^{MRVR} = \sum_{i=1}^n 0,02 \times |\Delta P_{BRP}| \times P_{penale}$$

dove:

n è per ciascun mese di riferimento il numero di mancati rispetti del vincolo di rampa di cui all'Allegato A.25 del Codice di Rete attribuiti dal **Gestore della Rete** ad ogni **UAS** e ad ogni **UVAN** soggetta a vincoli di rampa come indicato all'interno dell'Allegato A.25 del Codice di Rete;

ΔP_{BRP} è, per ciascuna **UAS** e ciascuna **UVN** facente parte di una **UVAN**, la quota parte della variazione del profilo in potenza atteso di responsabilità del **BRP**, come definita all'interno dell'Allegato A.25 del Codice di Rete;

P_{penale} è per ciascun mese di riferimento la differenza positiva, calcolata con riferimento a tutte le **zone di offerta** in cui è suddivisa la **rete rilevante**, tra:

- la media ponderata, per le relative quantità, dei prezzi di valorizzazione delle offerte in vendita per riserva per il ripristino della frequenza ad attivazione automatica sul **MB** in ogni **ISP** appartenenti al mese di riferimento e sia delle offerte in vendita condivise sulla **Piattaforma aFRR** e accettate ai sensi di quanto previsto nell'Allegato A.23 al Codice di Rete in tutti i cicli di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** appartenenti al mese di riferimento, sia del prezzo di valorizzazione dello scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri in esito alla partecipazione alla **Piattaforma aFRR**, considerato con segno positivo in caso di import o con segno negativo in caso di export,

nei medesimi cicli di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** sopra considerati, e

- la media ponderata, per le relative quantità, dei prezzi di valorizzazione delle offerte in acquisto per riserva per il ripristino della frequenza ad attivazione automatica sul **MB** in ogni **ISP** t appartenenti al mese di riferimento e sia delle offerte in acquisto condivise sulla **Piattaforma aFRR** e accettate ai sensi di quanto previsto nell'Allegato A.23 del Codice di Rete in tutti i cicli di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** appartenenti al mese di riferimento, sia del prezzo di valorizzazione dello scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri in esito alla partecipazione alla **Piattaforma aFRR**, considerato con segno negativo in caso di import o con segno positivo in caso di export, nei medesimi cicli di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** sopra considerati.

7.3.1.10 *Corrispettivo di sbilanciamento a programma relativo a ciascun Conto Energia*

Nei casi in cui l'operatore PCE intestatario del Conto Energia non sia un operatore di mercato che presti congrue garanzie al **Gestore del Mercato**, il **Gestore** calcola con riferimento al **BRP** associato al Conto Energia e con riferimento a un dato **ISP** t il corrispettivo di sbilanciamento a programma pari a:

$$S_c * PUN_{index}$$

dove:

S_c è il saldo del Conto Energia attribuito al **BRP** ai sensi della sezione 4-24.2.2 (Corrispettivo di sbilanciamento a programma relativo a ciascun Conto Energia) del **TIDE**

PUN_{index} è il prezzo di riferimento dell'energia elettrica scambiata sul **MGP** nell'**ISP t** così come calcolato dal **Gestore del Mercato**

Ciascun **BRP** paga al **Gestore della Rete** se negativo e riceve dal **Gestore della Rete** se positivo il corrispettivo di sbilanciamento a programma di cui al presente paragrafo.

7.3.1.11 *Componente compensativa*

Nei casi in cui l'operatore di mercato intestatario di una **UVZ**, **UVN**, **UAS** e **UnAP** di prelievo non sia un operatore di mercato che presti congrue garanzie al **Gestore del mercato**, il **Gestore della Rete** calcola con riferimento al **BRP** associato alla **UVZ**, **UVN**, **UAS** e **UnAP** di prelievo e con riferimento a un dato **ISP t** una componente compensativa pari a:

$$C_{UVZprelievo}^{comp} = A_{UVZprelievo} * (PUN_{index} - P_z^{MGP})$$

dove:

$A_{UVZprelievo}$ è la quantità in acquisto complessivamente accettata in esito a **MGP** per l'**UVZ**, **UVN**, **UAS** e **UnAP** di prelievo al netto della sommatoria estesa a tutte le offerte C.E.T. riferite all'**UVZ**, **UVN**, **UAS** e **UnAP** di prelievo medesima

PUN_{index} è il prezzo di riferimento dell'energia elettrica scambiata sul **MGP** nell'**ISP t** così come calcolato dal **Gestore del Mercato**

P_z^{MGP} è il prezzo di valorizzazione delle offerte di vendita accettate sul **MGP** nell'**ISP t** nella **zona di offerta z** dove è localizzata l'**UVZ**, **UVN**, **UAS** e **UnAP** di prelievo

Ciascun **BRP** paga al **Gestore della Rete** se negativo e riceve dal **Gestore della Rete** se positivo la componente compensativa di cui al presente paragrafo.

7.3.1.12 *Corrispettivo di dispacciamento*

Il **BRP** titolare di un **contratto di dispacciamento** in prelievo paga al **Gestore della rete** un corrispettivo di dispacciamento relativo a ciascuna **UAS**, **UnAP**, **UVN** e **UVZ** di prelievo di cui è responsabile e composto dalle componenti di seguito specificate:

$$C_u^{upl} = P_q^{upl} \times E_u^W$$

$$C_u^{uess} = P_q^{uess} \times E_u^W$$

$$C_u^{fte} = P_y^{fte} \times E_u^W$$

$$C_u^{mod} = P_q^{mod} \times E_u^W$$

$$C_u^{mprod} = P_q^{mprod} \times E_u^W$$

$$C_u^{oth} = P_q^{oth} \times E_u^W$$

Dove:

E_u^W è l'energia prelevata ai fini della regolazione delle partite economiche relativa a ciascuna **UAS**, **UnAP**, **UVN** o **UVZ** di prelievo di cui il **BRP** è responsabile;

P_q^{upl} è il corrispettivo unitario uplift per l'approvvigionamento dei servizi ancillari relativo al trimestre q che contiene **ISP** t di cui alla sezione 4-25.3 (Corrispettivo uplift a copertura dei costi per l'approvvigionamento dei servizi ancillari nazionali globali) del **TIDE**;

P_q^{uess} è il corrispettivo a copertura dei costi degli impianti essenziali relativo al trimestre q che contiene **ISP** t di cui alla sezione 4-25.4 (Copertura dei costi degli impianti essenziali per la sicurezza del sistema) del **TIDE**;

P_y^{fte} è il corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento del **Gestore della Rete** relativo all'anno y che contiene **ISP** t di cui alla sezione 4-25.5 (Copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA ai fini del dispacciamento) del **TIDE**;

P_q^{mod} è il corrispettivo a copertura dei costi per la remunerazione del servizio di modulazione straordinaria a salire e del servizio di riduzione dei prelievi relativo al trimestre q che contiene **ISP** t di cui alla sezione 4-25.6 (Copertura dei costi per la remunerazione del servizio di modulazione straordinaria a salire e del servizio di riduzione dei prelievi) del **TIDE**;

P_q^{mprod} è il corrispettivo a copertura dei costi dei ristori per la mancata produzione relativo al trimestre q che contiene **ISP** t di cui alla sezione 4-25.7 (Copertura dei costi per la mancata produzione) del **TIDE**;

P_q^{oth} è il corrispettivo a copertura delle ulteriori partite economiche relative al servizio di dispacciamento relativo al trimestre q che contiene **ISP** t di cui alla sezione 4-25.8 (Copertura delle ulteriori partite economiche relative al servizio di dispacciamento) del **TIDE**.

7.3.1.13 *Corrispettivo a copertura dell'onere netto di approvvigionamento della capacità*

Il **BRP** titolare di un **contratto di dispacciamento** in prelievo paga al **Gestore della Rete** il corrispettivo a copertura dell'onere netto di approvvigionamento della capacità di cui all'articolo 23 bis del **TIS**.

7.3.1.14 Corrispettivo per i punti di dispacciamento connessi in bassa tensione

Il **BRP** titolare di un **contratto di dispacciamento** in prelievo paga a **Gestore della Rete**, se positivo, o riceve da questo, se negativo, il corrispettivo di cui all'articolo 25 del **TIS**.

7.3.1.15 Corrispettivo di reintegrazione oneri salvaguardia

Il **BRP** titolare di un **contratto di dispacciamento** in prelievo paga a **Gestore della Rete** il corrispettivo di reintegrazione salvaguardia transitoria, di cui all'art. 25bis del **TIS**.

7.3.1.16 Corrispettivo di reintegrazione oneri tutele gradualì

Il **BRP** titolare di un **contratto di dispacciamento** in prelievo paga a **Gestore della Rete**, se positivo, o riceve da questo, se negativo, il corrispettivo di reintegrazione oneri tutele gradualì per le piccole imprese, di cui all'art. 25ter del **TIS**.

7.3.1.17 Corrispettivo per gli impianti essenziali per la sicurezza del sistema elettrico

Il **Gestore** riconosce al **BRP** titolare di una **UAS** o **UnAP** corrispondente ad un **impianto di produzione** essenziale per la sicurezza del sistema il corrispettivo previsto all'articolo 64, comma 8 della Deliberazione 111/06.

Il **Gestore** riconosce al **BRP** titolare di una **UAS** o **UnAP** corrispondente a un impianto di produzione essenziale per la sicurezza del sistema ammesso alla reintegrazione dei costi di generazione lo specifico corrispettivo a reintegrazione dei costi di

generazione previsto all'articolo 63, comma 13, della Deliberazione 111/06.

Il **Gestore** riconosce al **BRP** titolare di una **UAS** corrispondente a un impianto di produzione essenziale per la sicurezza del sistema il corrispettivo previsto all'articolo 64 comma 7 della Deliberazione 111/06.

7.3.1.18 *Corrispettivo di conguaglio load profiling*

Il **BRP** titolare di un **contratto di dispacciamento** in prelievo in cui sono incluse **UC** non trattate su base quart'oraria paga al **Gestore della Rete**, se positivo, o riceve da questo, se negativo, il corrispettivo di cui all'articolo 29 del TIS in relazione ai dati di misura di competenza antecedente al 1° gennaio 2026⁷.

7.3.1.19 *Corrispettivo aggregazione misure*

Il **BRP** titolare di un **contratto di dispacciamento** in prelievo paga al **Gestore della Rete**, ai sensi dell'art. 15, comma 2, del **TIS**, il corrispettivo per l'aggregazione delle misure, in relazione ai dati di misura di competenza antecedente al 1° gennaio 2026⁸.

7.3.1.20 *Corrispettivo di conguaglio per punti di prelievo corrispondenti ad impianti di illuminazione pubblica non trattati su base quart'oraria*

Il **BRP** titolare di un **contratto di dispacciamento** in prelievo in cui sono incluse **UC** corrispondenti ad impianti di illuminazione pubblica non trattati su base quart'oraria paga al **Gestore della Rete**, se positivo, o riceve da questo, se negativo, il corrispettivo di cui

⁷ Ai sensi del punto 5 della Del. 325/2024/EEL

⁸ Ai sensi del punto 5 della Del. 325/2024/EEL

all'articolo 32, 64, 65 e 66 del **TIS** in relazione ai dati di misura di competenza antecedente al 1° gennaio 2026.

7.3.1.21 *Corrispettivo di rettifica del prelievo residuo di area*

L'**Acquirente unico** versa al **Gestore della Rete**, se positivo, o riceve da questo, se negativo, il corrispettivo insorgente da rettifiche al prelievo residuo di area di cui all'articolo 59.3 del **TIS** in relazione ai dati di misura di competenza antecedente al 1° gennaio 2026.

7.3.1.22 *Corrispettivo a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità di stoccaggio*

Il **BRP** titolare di un **contratto di dispacciamento** in prelievo paga al **Gestore della Rete** il corrispettivo a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità di stoccaggio elettrico ai sensi dell'articolo 14 della Delibera **ARERA** 247/2023/R/eel.

7.3.1.23 *Corrispettivo per il mancato diritto alla priorità di dispacciamento*

Il **Gestore della Rete** calcola per ciascuna **MTU** del **MGP** e per ciascuna **UAS**, **UnAP**, **UVN** e **UVZ** di immissione costituita da **UP** inizialmente classificate nella tipologia di cui alla lettera (c) e successivamente riclassificate nella tipologia di cui alla lettera (g) della sezione 4-2.4.3 (Tipologie delle UP) del **TIDE** ai sensi di quanto previsto dalla sezione 4-2.4.5 del **TIDE** stesso (Riconoscimento della cogenerazione ad alto rendimento per gli anni successivi al primo), il corrispettivo per la mancata priorità di dispacciamento, come di seguito specificato:

$$C_{pf}^{mprior} = \sum_{o \in APP_{mprior}} PUN_{index} \times \overline{A_o^{MGPind}}$$

dove:

PUN_{index} è il prezzo di riferimento dell'energia elettrica scambiata sul **MGP** nella **MTU** così come calcolato dal **Gestore del Mercato**

$\overline{A_o^{MGPind}}$ è la quantità delle offerte indebitamente accettate sul **MGP** nella **MTU** con riferimento alle **UAS**, **UnAP**, **UVN** e **UVZ** di immissione sopra menzionate, così come comunicata dal **Gestore del Mercato** al **Gestore della Rete**

APP_{mprior} è la sommatoria di tutte le offerte presentate sul **MGP** nella **MTU** con riferimento alle **UAS**, **UnAP**, **UVN** e **UVZ** di immissione sopra menzionate che non sarebbero state accettate (interamente o parzialmente) in assenza di priorità nel trattamento delle offerte ai sensi della sezione 4-13.3.7 del **TIDE**.

Ciascun **BRP** paga al **Gestore della Rete** il corrispettivo per la mancata priorità di dispacciamento, con riferimento a ciascuna **UAS**, **UnAP**, **UVN** e **UVZ** di immissione costituita da **UP** inizialmente classificate nella tipologia di cui alla lettera (c) e successivamente riclassificate nella tipologia di cui alla lettera (g) della sezione 4-2.4.3 (Tipologie delle UP) del **TIDE** ai sensi di quanto previsto dalla sezione 4-2.4.5 del **TIDE** stesso, di cui è responsabile.

7.3.2 **Partite economiche di competenza del BSP**

7.3.2.1 **Partite economiche relative alle movimentazioni disposte sull'Integrated Scheduling Process**

Il **Gestore della Rete** calcola per ogni **ISP** t e per ogni **UAS** e **UVAN**, le partite economiche relative alle movimentazioni disposte sull'**Integrated Scheduling Process** come prodotto tra le quantità in vendita (in acquisto) accettate dal **Gestore della rete** sul **MSD** o **MB**

nell'**ISP** t e il corrispondente prezzo in vendita (in acquisto) presentato dal **BSP** dell'**UAS**, **UVAN**.

Con riferimento a quanto sopra, si specifica che:

- le quantità in vendita (in acquisto) accettate dal **Gestore della rete** sul **MSD** sono determinate dal **Gestore della Rete** secondo quanto previsto nell'Allegato A.22 del Codice di Rete;
- le quantità in vendita (in acquisto) accettate dal **Gestore della rete** sul **MB** sono determinate dal **Gestore della Rete** secondo quanto previsto nell'Allegato A.23 del Codice di Rete;

Si specifica inoltre che le offerte di accensione e cambio assetto accettate dal **Gestore della Rete** sull'**Integrated Scheduling Process** sono determinate e remunerate dal **Gestore della rete** secondo quanto previsto nell'Allegato A.23 del Codice di Rete.

7.3.2.2 *Partite economiche relative alle movimentazioni disposte sulle piattaforme di bilanciamento*

Il **Gestore della Rete** calcola per ogni ciclo di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** incluso nell'**ISP** t e per ogni **UAS** e **UVAN**, le partite economiche relative alle movimentazioni disposte sulla **Piattaforma aFRR** come prodotto tra le quantità in vendita (in acquisto) accettate in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma aFRR** inclusi nell'**ISP** t e il corrispondente prezzo di valorizzazione.

Il **Gestore della Rete** calcola per ogni **ISP** t e per ogni **UAS** o **UVAN** le partite economiche relative alle movimentazioni disposte sulla **Piattaforma mFRR** come prodotto tra le quantità in vendita (in acquisto) accettate in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma mFRR** nell'**ISP** t e i corrispondenti prezzi di valorizzazione nell'**ISP** t .

Con riferimento a quanto sopra, si specifica che sia le quantità in vendita (in acquisto) accettate in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma aFRR** e alla **Piattaforma mFRR**, sia i corrispondenti prezzi di valorizzazione sono determinati dal **Gestore della Rete** secondo quanto previsto nell'Allegato A.23 del Codice di Rete.

7.3.2.3 *Corrispettivo di mancata movimentazione*

Il **Gestore della rete** calcola per ogni **ISP t** e per ogni **UAS, UVAN e UVAZ** il corrispettivo di mancata movimentazione C_u^{mmov} secondo le modalità di seguito indicate:

$$C_u^{mmov} = P_{mz}^{sb} \times Mmov_u$$

dove:

P_{mz}^{sb} è il prezzo di sbilanciamento per la macrozona di sbilanciamento mz in cui è localizzata l'**UAS, UVAN o UVAZ** nell'**ISP t** così come definito dal **Gestore della Rete** ai sensi del paragrafo 7.3.1.1.3.

$Mmov_u$ rappresenta la quantità di mancata movimentazione calcolata come differenza tra la quantità effettivamente movimentata e la quantità complessivamente accettata sul **MBR** con riferimento all'**UAS, UVAN o UVAZ** nell'**ISP t**, ovvero:

$$Mmov_u = \frac{1}{4} Prg_u^{mov} - E_u^{mov} - \Delta E_{BSP}$$

Dove:

Prg_u^{mov} è la quantità espressa in potenza complessivamente accettata sul **MBR** (considerando le quantità accettate in vendita con segno positivo e le quantità accettate in acquisto con segno negativo) con riferimento all'**UAS, UVAN o UVAZ** nell'**ISP t**.

ΔE_{BSP} è la quota parte di variazione di energia calcolata dal **Gestore della Rete** ai fini della sterilizzazione della mancata movimentazione indotta dal rispetto del profilo di potenza atteso per ciascuna **UAS** e ciascuna **UVAN**, di cui il **BSP** è responsabile ai sensi del paragrafo 4 dell'Allegato A.25.

E_u^{mov} è la quantità effettivamente movimentata sul **MBR** dall'**UAS**, **UVAN** o **UVAZ** nell'**ISP** t ed è calcolata come segue:

$$E_u^{mov} = \begin{cases} \max \left[0, \min \left(\frac{1}{4} Pr g_u^{mov}, \Delta E_u \right) \right] & \forall t \mid \frac{1}{4} Pr g_u^{mov} > 0 \\ \min \left[0, \max \left(\frac{1}{4} Pr g_u^{mov}, \Delta E_u \right) \right] & \forall t \mid \frac{1}{4} Pr g_u^{mov} < 0 \end{cases}$$

Con:

$$\Delta E_u = E_u^{exc} - \frac{1}{4} B_u - E_u^{mod}$$

Dove:

E_u^{exc} è l'energia scambiata con la rete dall'**UAS**, **UVAN** o **UVAZ** nell'**ISP** t

B_u è la baseline di riferimento espressa in potenza dell'**UAS**, **UVAN** o **UVAZ** nell'**ISP** t così come di seguito definita dal **Gestore della Rete**

E_u^{mod} è l'energia relativa alla modulazione straordinaria attribuita all'**UAS**, **UVAN** o **UVAZ** nell'**ISP** t

Il **BSP** paga al **Gestore della rete** i corrispettivi addizionali di mancata movimentazione con riferimento alle **UAS**, **UVAN** e **UVAZ** di cui il **BSP** è responsabile.

Definizione della baseline relativa a UAS, UVAN e UVAZ

La baseline nell'**ISP** t valida ai fini della regolazione delle partite economiche per ogni **UAS** è posta pari alla nomina definitiva registrata sulla **Piattaforma di Nomina** del **Gestore del Mercato** con riferimento al medesimo **ISP** t .

La baseline nell'**ISP** t valida ai fini della regolazione delle partite economiche per ogni **UVAN** è posta pari alla somma delle nomine definitive delle **UVN** sottese all'**UVAN** registrate sulla **Piattaforma di Nomina** del **Gestore del Mercato** con riferimento al medesimo **ISP** t .

Relativamente alle **UVAZ**, la baseline viene costruita come di seguito specificato:

$$Baseline_{UVAZ}(t) = [Baseline(t)] + \Delta Baseline$$

Dove:

- $Baseline(t)$ rappresenta il valore della Baseline, comunicata dal **BSP**, riferito all'**UVAZ**, come definito ai sensi di quanto previsto dal paragrafo 4.4.1.2.3 del Capitolo 4 del Codice di Rete per l'**ISP** t ;
- $\Delta Baseline$ rappresenta il termine correttivo calcolato dal **Gestore della Rete** come di seguito specificato:

$$\begin{aligned} \circ \Delta Baseline = & \\ & \begin{cases} \max \left[0, \frac{\sum_{t=1}^n [P_{mis}(t) - Baseline(t)]}{n} \right] & Q_{MBR}(t) > 0 \\ \min \left[0, \frac{\sum_{t=1}^n [P_{mis}(t) - Baseline(t)]}{n} \right] & Q_{MBR}(t) < 0 \end{cases} \end{aligned}$$

Dove:

$Q_{MBR}(t)$ rappresenta il valore netto tra le quantità accettate in vendita ed in acquisto dell'**UVAZ** nel **MBR**, nell'**ISP** t ;

- $P_{mis}(t)$ rappresenta il valor medio in potenza, delle misure fornite dal concentratore dei punti inclusi all'interno dell'**UVAZ** nell'**ISP** t ;

n rappresenta il numero di **ISP** t precedenti quello rispetto al quale viene effettuata la correzione della **Baseline** da parte del **Gestore della Rete**. Tali **ISP** dovranno essere:

- antecedenti e più prossimi all'**ISP** di riferimento per il quale viene effettuato il calcolo della **Baseline**;
- consecutivi;
- caratterizzati da $|Q_{MBR}(t)| < 0,5 \text{ MW}$;
- non superiori ad 8.

7.3.2.4 *Corrispettivo addizionale di mancato rispetto delle movimentazioni*

Il **Gestore della rete** calcola per ogni **ISP** t e per ogni **UAS**, **UVAN** e **UVAZ** il corrispettivo addizionale di mancato rispetto delle movimentazioni a salire $C_u^{mr\uparrow}$ e il corrispettivo addizionale di mancato rispetto delle movimentazioni a scendere $C_u^{mr\downarrow}$ secondo le modalità di seguito indicate:

$$C_u^{mr\uparrow} = P_{bsp,mz}^{mr\uparrow} \times Mmov_u \quad se \begin{cases} Mmov_u < 0 \\ S_{mz} < 0 \\ P_{bsp,mz}^{mr\uparrow} > 0 \end{cases} \quad oppure \begin{cases} Mmov_u < 0 \\ S_{mz} > 0 \end{cases}$$

$$C_u^{mr\downarrow} = P_{bsp,mz}^{mr\downarrow} \times Mmov_u \quad se \begin{cases} Mmov_u > 0 \\ S_{mz} > 0 \\ P_{bsp,mz}^{mr\downarrow} < 0 \end{cases} \quad oppure \begin{cases} Mmov_u > 0 \\ S_{mz} < 0 \end{cases}$$

dove:

$P_{bsp,mz}^{mr\uparrow}$ è il corrispettivo addizionale unitario di mancato rispetto delle movimentazioni a salire per il **BSP** dell'**UAS**, **UVAN** o **UVAZ** nella macrozona di sbilanciamento mz in cui l'**UAS**, **UVAN** o **UVAZ** è localizzata nell'**ISP** t ;

$P_{bsp,mz}^{mr\downarrow}$ è il corrispettivo addizionale unitario di mancato rispetto delle movimentazioni a scendere per il **BSP** responsabile dell'**UAS**, **UVAN** o **UVAZ** nella macrozona di sbilanciamento mz in cui l'**UAS**, **UVAN** o **UVAZ** è localizzata nell'**ISP** t ;

$Mmov_u$ rappresenta la quantità di mancata movimentazione nell'**ISP** t calcolata come differenza tra la quantità effettivamente movimentata e la quantità complessivamente accettata sul **MBR** con riferimento all'**UAS**, **UVAN** o **UVAZ** nel medesimo **ISP** t come definita al paragrafo 7.3.2.3.

Con riferimento a quanto sopra, si specifica che il **Gestore della Rete** calcola:

- il corrispettivo addizionale unitario di mancato rispetto delle movimentazioni a salire $P_{bsp,mz}^{mr\uparrow}$ nell'**ISP** t come il valore massimo tra zero e la differenza tra:
 - il massimo prezzo di valorizzazione di tutte le offerte in vendita presentate dal **BSP** nell'**ISP** t e che sono state

- accettate sul **MBR** con riferimento a tutte le **UAS**, **UVAN** e **UVAZ** localizzate nella macrozona mz di cui il **BSP** è responsabile;
- il prezzo di sbilanciamento P_{mz}^{sb} per la macrozona di sbilanciamento mz in cui è localizzata l'**UAS**, **UVAN** o **UVAZ** nell'**ISP** t così come definito dal **Gestore della Rete** ai sensi del paragrafo 7.3.1.1.3.
 - il corrispettivo addizionale unitario di mancato rispetto delle movimentazioni a scendere $P_{bsp,mz}^{mr\downarrow}$ nell'**ISP** t come il valore minimo tra zero e la differenza tra:
 - il minimo prezzo di valorizzazione di tutte le offerte in acquisto presentate dal **BSP** nell'**ISP** t e che sono state accettate sul **MBR** con riferimento a tutte le **UAS**, **UVAN** e **UVAZ** localizzate nella macrozona mz di cui il **BSP** è responsabile.
 - il prezzo di sbilanciamento P_{mz}^{sb} per la macrozona di sbilanciamento mz in cui è localizzata l'**UAS**, **UVAN** o **UVAZ** nell'**ISP** t così come definito dal **Gestore della Rete** ai sensi del paragrafo 7.3.1.1.3.

7.3.2.5 *Corrispettivo addizionale di mancato rispetto dell'ordine di accensione*

Il **Gestore della rete** calcola, per il giorno di riferimento e per le sole **UAS** di immissione qualificate alla presentazione dell'offerta di accensione, il corrispettivo addizionale di mancato rispetto dell'ordine di accensione (**MROA**) secondo le modalità di seguito indicate

Il **Gestore della rete** prima calcola il valore dell'indice di mancato rispetto dell'ordine di accensione NMROA per ciascuna accensione

richiesta dal **Gestore della Rete** alle **UAS** di immissione sopra menzionate come di seguito specificato:

Dati i seguenti parametri:

- t è l'**ISP** previsto per l'ingresso in servizio;
- $Pr g_{fin}^t$ è il programma finale espresso in potenza dell'**UAS** così come definito nell'Allegato A.23 del Codice di Rete nell'**ISP** t così come definito nell'Allegato A.23 del Codice di Rete;
- t^I è l'**ISP** più prossimo e precedente all'**ISP** t appartenente al giorno di riferimento o al giorno precedente, in cui $Pr g_{fin}^{t^I}$ sia non superiore a 1 MW;
- $Pr g_{fin}^j$ è il programma finale espresso in potenza dell'**UAS** nell'**ISP** j ;
- $E_u^{W,j}$ oppure $E_u^{I,j}$ è l'energia prelevata oppure immessa ai fini della regolazione delle partite economiche nell'**ISP** j ;
- $K_{sogliaspegnimento}$, $K_{soglia1}$ e $K_{soglia2}$ sono parametri rispettivamente pari a 2,5 MWh, 0,05 e 0,10.

La manovra di accensione si intende:

- eseguita con tempi e modalità conformi a quanto richiesto dal **Gestore della Rete** qualora nell'**ISP** antecedente a t^I si verifichi la seguente condizione:

$$\left| E_u^{I,t^I-1} - \frac{1}{4} Pr g_{fin}^{t^I-1} \right| \leq K_{sogliaspegnimento}$$

e contemporaneamente nell'**ISP** successivo a t si verifichi uno dei seguenti casi:

i. $E_u^{I,t+1} - \frac{1}{4} Pr g_{fin}^{t+1} \geq 0$

Oppure

$$\text{ii.} \quad \left\{ \begin{array}{l} E_u^{l,t+1} - \frac{1}{4} Prg_{fin}^{t+1} < 0 \\ |E_u^{l,t+1} - \frac{1}{4} Prg_{fin}^{t+1}| \leq K_{soglia1} \times \frac{1}{4} Prg_{fin}^{t+1} \end{array} \right\}$$

In tal caso l'indice di mancato rispetto dell'ordine di accensione NMROA è posto pari a 0 (zero);

- eseguita, con tempi e modalità difforni da quanto richiesto da **Gestore della Rete** qualora nell'**ISP** antecedente a t^l si verifichi la seguente condizione:

$$\left| E_u^{l,t^l-1} - \frac{1}{4} Prg_{fin}^{t^l-1} \right| \leq K_{sogliaspegnimento}$$

e contemporaneamente nell'**ISP** successivo a t si verifichino entrambe le seguenti condizioni:

$$\left\{ \begin{array}{l} E_u^{l,t+1} - \frac{1}{4} Prg_{fin}^{t+1} < 0 \\ K_{soglia1} \times \frac{1}{4} Prg_{fin}^{t+1} < |E_u^{l,t+1} - \frac{1}{4} Prg_{fin}^{t+1}| \leq K_{soglia2} \times \frac{1}{4} Prg_{fin}^{t+1} \end{array} \right\}$$

In tal caso l'indice di mancato rispetto dell'ordine di accensione NMROA è posto pari a 0,5;

- non eseguita con tempi e modalità conformi a quanto richiesto dal **Gestore della Rete** qualora si verifichi uno dei seguenti casi:

a) nell'**ISP** antecedente a t^l :

$$\left| E_u^{l,t^l-1} - \frac{1}{4} Prg_{fin}^{t^l-1} \right| > K_{sogliaspegnimento}$$

- b) nell'**ISP** successivo a t si verifichino entrambe queste condizioni:

$$\left\{ \begin{array}{l} E_u^{I,t+1} - \frac{1}{4} Prg_{fin}^{t+1} < 0 \\ \left| E_u^{I,t+1} - \frac{1}{4} Prg_{fin}^{t+1} \right| > K_{soglia2} \times \frac{1}{4} Prg_{fin}^{t+1} \end{array} \right\}$$

In tal caso l'indice di mancato rispetto dell'ordine di accensione NMROA è posto pari a 1;

Il **Gestore della Rete** successivamente calcola il corrispettivo di mancato rispetto dell'ordine di accensione (**MROA**) come pari al prodotto fra il corrispettivo unitario di mancato rispetto della manovra di accensione, pari al prezzo valido dell'offerta di Accensione nel giorno di riferimento presentata dai **BSP** delle **UAS** in possesso dei requisiti tecnici necessari, e la somma degli indici mancato rispetto dell'ordine di accensione NMROA calcolata come indicato di seguito:

- i. Con le modalità definite nell'Allegato A23 al Codice di Rete si individuano:
 - a) gli **ISP** per cui SqMlx è pari a 1;
 - b) gli **ISP** per cui Sq è pari a 1;
- ii. per ciascuna accensione effettuata nell'**Integrated Scheduling Process**:
 - a) si calcola la distanza temporale tra l'**ISP** di cui al punto precedente i.b) e gli **ISP** di tutte le accensioni effettuate dal **BSP** dell'**UAS** così come definite dall'Allegato A.23 del Codice di Rete di cui al precedente punto i.a)
 - b) si calcola l'indice di NMROA;
- iii. a ciascuna accensione effettuata nell'**Integrated Scheduling Process** si attribuisce:

- a) la distanza minima tra tutte quelle calcolate al precedente punto ii.a);
 - b) il valor medio degli indici di mancato rispetto dell'ordine di accensione NMROA di cui al precedente punto ii.b), calcolato sulle accensioni effettuate sull' **Integrated Scheduling Process** per cui la distanza di cui al punto iii.a) assume lo stesso valore; in assenza di accensioni equidistanti, quindi, l'indice di mancato rispetto dell'ordine di accensione NMROA attribuito all'accensione corrisponde all'indice di mancato rispetto dell'ordine di accensione NMROA di cui al precedente punto ii.b)
- iv. le accensioni effettuate sull'**Integrated Scheduling Process** sono ordinate in ordine decrescente rispetto alla distanza di cui al precedente punto iii.a) e, in subordine, in ordine decrescente rispetto all'indice di mancato rispetto dell'ordine di accensione NMROA di cui al precedente punto iii.b)
- v. si calcola la somma degli indici di mancato rispetto dell'ordine di accensione NMROA di cui al punto iii.b) sulle accensioni nell'**Integrated Scheduling Process** come ordinate al precedente punto iv, fino a concorrenza del numero di gettoni da remunerare.

7.3.2.6 *Corrispettivo addizionale di mancato rispetto dell'ordine di cambio assetto*

Il **Gestore della Rete** calcola, per il giorno di riferimento e per le sole **UAS** di immissione qualificate alla presentazione dell'offerta di cambio assetto, il corrispettivo addizionale di mancato rispetto dell'ordine di cambio assetto (**MROCA**) secondo le modalità di seguito indicate.

Il **Gestore della Rete** prima calcola il valore dell'indice di mancato rispetto dell'ordine di cambio assetto NMROCA per ciascun cambio

assetto richiesta dal **Gestore della Rete** all'**UAS** di immissione come di seguito specificato:

Dati i seguenti parametri:

- i l'indice che individua il macroassetto;
- $Pr g_{fin}^t$ è il programma finale espresso in potenza dell'**UAS** nell'**ISP** t così come definito nell'Allegato A.23 del Codice di Rete;
- $PMAXA_i(t)$ è la potenza massima del macroassetto i dell'**UAS** così come definita nell'Allegato A.23 del Codice di Rete;
- t l'**ISP** previsto per il cambio assetto;
- t^I l'**ISP** più prossimo e precedente a t appartenente al giorno di riferimento o al giorno precedente, in cui $Pr g_{fin}^{t^I}$ è non superiore a $PMAXA_{i-1}(t)$;
- $KA_{sogliaspegnimento}$ $KA_{soglia1}$ e $KA_{soglia2}$ $KA_{soglia3}$ sono parametri pari rispettivamente a 2,5 MWh, 0,05, 0,05 e 0,10, fatti salvi ulteriori provvedimenti da parte dell'Autorità;
- $Pr g_{fin}^j$ è il programma finale espresso in potenza dell'**UAS** nell'**ISP** j così come definito nell'Allegato A.23 del Codice di Rete;
- $E_u^{I,t}$ l'energia immessa in rete dall'**UAS** nel **ISP** t ;

La manovra di cambio assetto i -esima si intende:

- eseguita con tempi e modalità conformi a quanto richiesto dal **Gestore della Rete** qualora si verifichi una delle seguenti condizioni nell'**ISP** antecedente a t^I :

$$\left\{ \begin{array}{l} E_u^{l,t^l-1} - \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t^l-1} \leq KA_{soglia2} \times \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t^l-1} \\ \left| E_u^{l,t^l-1} - \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t^l-1} \right| \leq KA_{sogliaspegnimento} \text{ quando } \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t^l-1} = 0 \end{array} \right\}$$

e contemporaneamente si verifichi uno dei seguenti casi nel **ISP** successivo a t:

$$\begin{array}{l} \circ E_u^{l,t+1} - \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t+1} \geq 0 \\ \circ \left\{ \begin{array}{l} E_u^{l,t+1} - \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t+1} < 0 \\ \left| E_u^{l,t+1} - \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t+1} \right| \leq KA_{soglia2} \times \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t+1} \end{array} \right\} \end{array}$$

In tal caso l'indice di mancato rispetto dell'ordine di cambio assetto NMROCA è posto pari a 0 (zero);

- eseguita, con tempi e modalità difforni da quanto richiesto dal **Gestore della Rete** qualora si verifichi una delle seguenti condizioni nell'**ISP** antecedente a t^l :

$$\left\{ \begin{array}{l} E_u^{l,t^l-1} - \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t^l-1} \leq KA_{soglia1} \times \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t^l-1} \\ \left| E_u^{l,t^l-1} - \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t^l-1} \right| \leq KA_{sogliaspegnimento} \text{ quando } \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t^l-1} = 0 \end{array} \right\}$$

e contemporaneamente si verifichi uno dei seguenti casi nell'**ISP** successivo a t:

$$\begin{array}{l} \circ E_u^{l,t+1} - \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t+1} < 0 \\ \circ \left\{ \begin{array}{l} E_u^{l,t+1} - \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t+1} < 0 \\ KA_{soglia2} \times \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t+1} < \left| E_u^{l,t+1} - \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t+1} \right| \leq KA_{soglia3} \times \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t+1} \end{array} \right\} \end{array}$$

In tal caso l'indice di mancato rispetto dell'ordine di cambio assetto NMROCA è posto pari a 0,5;

- non eseguita, nei seguenti due casi:
 - qualora nell'**ISP** antecedente a t^I si verifichi una delle seguenti condizioni

$$\left\{ \begin{array}{l} E_u^{I,t^I-1} - \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t^I-1} > KA_{soglia1} \times \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t^I-1} \\ \left| E_u^{I,t^I-1} - \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t^I-1} \right| > KA_{sogliaspegnimento} \text{ quando } \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t^I-1} = 0 \end{array} \right\}$$

- qualora si verifichi una delle seguenti condizioni nel **ISP** antecedente a t^I :
 - $E_u^{I,t^I-1} - \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t^I-1} \leq KA_{soglia1} \times \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t^I-1}$
 - $\left| E_u^{I,t^I-1} - \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t^I-1} \right| \leq KA_{sogliaspegnimento} \text{ quando } \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t^I-1} = 0$

e contemporaneamente si verifichino entrambe le seguenti condizioni nell'**ISP** successivo a t:

$$\left\{ \begin{array}{l} E_u^{I,t+1} - \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t+1} < 0 \\ \left| E_u^{I,t+1} - \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t+1} \right| > KA_{soglia3} \text{ quando } \frac{1}{4}Pr g_{fin}^{t+1} = 0 \end{array} \right\}$$

In tal caso l'indice di mancato rispetto dell'ordine di cambio assetto NMROCA è posto pari a 1 (uno).

Il **Gestore della Rete** successivamente calcola il corrispettivo di mancato rispetto dell'ordine di cambio assetto (**MROCA**) come pari al prodotto fra il corrispettivo unitario di mancato rispetto dell'ordine

di cambio assetto, pari al prezzo valido dell'offerta di Cambio Assetto nel giorno di riferimento, e la somma degli indici di mancato rispetto dell'ordine di cambio assetto **NMROCA** calcolata come indicato di seguito:

- i. con le modalità attualmente definite nell'Allegato A23 al Codice di Rete si individuano:
 - a) gli **ISP** per cui $CqMlx$ è pari a 1;
 - b) gli **ISP** per cui Cq è pari a 1;
- ii. per ciascun cambio assetto eseguito nell'**Integrated Scheduling Process**:
 - a) si calcola la distanza temporale tra l'**ISP** di cui al precedente punto i.b) e gli **ISP** di tutti i cambi assetto effettuati dal **BSP** dell'**UAS** così come definiti dall'Allegato A.23 del Codice di Rete di cui al precedente punto i.a);
 - b) si calcola l'indice di mancato rispetto dell'ordine di cambio assetto **NMROCA**;
- iii. a ciascun cambio assetto eseguito sull'**Integrated Scheduling Process** si attribuisce:
 - a) la distanza minima tra tutte quelle calcolate al precedente punto ii.a);
 - b) il valor medio degli indici di mancato rispetto dell'ordine di cambio assetto **NMROCA** di cui al precedente punto ii.b), calcolato sui cambi assetto eseguiti nell'**Integrated Scheduling Process** per cui la distanza di cui al punto iii.a) assume lo stesso valore; in assenza di cambi assetto equidistanti, quindi, l'indice di mancato rispetto dell'ordine di cambio assetto **NMROCA** attribuito al cambio assetto corrisponde all'indice di mancato rispetto dell'ordine di cambio assetto **NMROCA** di cui al precedente punto ii.b)

- iv. I cambi assetto eseguiti sull'ambito dell'**Integrated Scheduling Process** sono ordinati in ordine decrescente rispetto alla distanza di cui al precedente punto iii.a) e, in subordine, in ordine decrescente rispetto all'indice di mancato rispetto dell'ordine di cambio assetto **NMROCA** di cui al precedente punto iii.b)
- v. si calcola la somma degli indici di mancato rispetto dell'ordine di cambio assetto **NMROCA** di cui al punto iii.b) sui cambi assetto eseguiti nell'ambito dell'**Integrated Scheduling Process** come ordinati al precedente punto iv, fino a concorrenza del numero di gettoni da remunerare.

7.3.2.7 *Corrispettivo per la remunerazione del contributo alla regolazione primaria di frequenza*

Il **Gestore della Rete** calcola per ogni **UP** che costituisce un **UAS** e per ogni **UP** incluse in **UVAN** o **UVAZ** ammessa al meccanismo di remunerazione del contributo alla regolazione primaria di frequenza di cui all'Allegato A.73 e per ogni **ISP** t, i corrispettivi come di seguito definiti:

- $CORR_{REGPRIM_{SAL}}$ pari al prodotto fra il contributo alla regolazione primaria a salire ed il prezzo di valorizzazione del contributo alla regolazione primaria a salire

$$CORR_{REGPRIM_{SAL}} = - \left(\sum_{t \in m} Q_{REGPRIM,i}^{\uparrow}(t) \times P_{PRIM_{SAL,Z}}(t) \right)$$

- $CORR_{REGPRIM_{SCE}}$ pari al prodotto fra il contributo alla regolazione primaria a scendere ed il prezzo di valorizzazione del contributo alla regolazione primaria a scendere

$$\text{CORR}_{\text{REGPRIM}_{\text{SCE}}} = \left(\sum_{t \in m} Q_{\text{REGPRIM},i}^{\downarrow}(t) \times P_{\text{PRIM}_{\text{SCE}},Z}(t) \right)$$

Dove:

m rappresenta il mese di competenza

$Q_{\text{REGPRIM},i}^{\uparrow}(t)$ è l'energia corrispondente al contributo a salire di regolazione primaria associato all'**UP** i -esima nell'**ISP** t effettivamente resa disponibile, definita secondo quanto previsto nell'Allegato A.73;

$Q_{\text{REGPRIM},i}^{\downarrow}(t)$ è l'energia corrispondente al contributo a scendere di regolazione primaria associato all'**UP** i -esima nell'**ISP** t effettivamente resa disponibile, definita secondo quanto previsto nell'Allegato A.73;

$P_{\text{PRIM}_{\text{SAL}},Z}(t)$ è il prezzo di valorizzazione del contributo alla regolazione primaria a salire calcolato come il prezzo zonale di vendita registrato sul **MGP** nella **zona di offerta** z in cui è localizzata l'**UP** i -esima nell'**ISP** t aumentato di un valore pari alla metà del differenziale medio annuo registrato nell'anno precedente fra:

- il prezzo medio ponderato delle offerte accettate in vendita relativo ad incrementi di immissione per l'utilizzo della **riserva per il ripristino della frequenza ad attivazione automatica sul Mercato per il bilanciamento e il ridispacciamento** a livello nazionale;
- la media a livello nazionale dei prezzi zonali di vendita registrati sul **MGP** ponderata per le quantità accettate in vendita relativo ad incrementi di immissione per l'utilizzo della **riserva per il ripristino della frequenza ad attivazione automatica** nelle relative **zone di offerta**;

$P_{PRIM_{SCE,z}}(t)$ è il prezzo di valorizzazione del contributo alla regolazione primaria a scendere calcolato come il prezzo zonale di vendita registrato sul **MGP** nella **zona di offerta** z in cui è localizzata l'**UP** i -esima nell'**ISP** t , ridotto di un valore pari alla metà del differenziale medio annuo registrato nell'anno precedente fra:

- la media a livello nazionale dei prezzi zonal di vendita registrati sul **MGP** ponderata per le offerte in acquisto relativo a decrementi di immissione per l'eventuale utilizzo della **riserva per il ripristino della frequenza ad attivazione automatica** nelle relative **zone di offerta**;
- il prezzo medio ponderato delle offerte in acquisto relativo a decrementi di immissione per l'eventuale utilizzo della **riserva per il ripristino della frequenza ad attivazione automatica** sul **Mercato per il bilanciamento e il ridispacciamento** a livello nazionale.

I prezzi di valorizzazione dei contributi alla regolazione primaria a salire e a scendere ($P_{PRIM_{SAL,z}}(t)$ e $P_{PRIM_{SCE,z}}(t)$) non possono essere superiori al VENN vale a dire al valore dell'energia non fornita di cui alla sezione 4-27.2 (Prezzo di sbilanciamento in condizioni di inadeguatezza) del **TIDE** o inferiori a 0€/MWh.

Il **BRP** riceve dal **Gestore della Rete**, se negativo, ovvero paga al **Gestore della Rete**, se positivo, il suddetto corrispettivo.

Nei casi di condotta anomala e condotta non conforme, come definiti nell'Allegato A.73 il **Gestore della Rete** ricalcola i corrispettivi relativi alla remunerazione del contributo di regolazione primaria e allo sbilanciamento e procede alla relativa regolazione economica nelle sessioni di conguaglio previste dal **TIS** secondo quanto previsto nella delibera 231/2013/R/eel.

7.3.2.8 *Corrispettivo di mancato rispetto del vincolo di rampa per il BSP*

Il **Gestore della Rete** calcola per ogni **BSP**, con riferimento a ciascuna **UAS** e **UVAN** soggette all'obbligo di rispetto del profilo in potenza atteso di cui all'Allegato A.25 del Codice di Rete un corrispettivo di mancato rispetto del vincolo di rampa per il **BSP** (C_{BSP}^{MRVR}) come di seguito definito:

$$C_{BSP}^{MRVR} = \sum_{i=1}^n 0,02 \times |\Delta P_{BSP}| \times P_{penale}$$

dove:

n è per ciascun mese di riferimento il numero di mancati rispetti del vincolo di rampa di cui all'Allegato A.25 del Codice di Rete attribuiti dal **Gestore della Rete** ad ogni **UAS** e ad ogni **UVAN** soggetta a vincoli di rampa come indicato all'interno dell'Allegato A.25 del Codice di Rete;

ΔP_{BSP} è, per ciascuna **UAS** e ciascuna **UVAN**, la quota parte della variazione del profilo in potenza atteso di responsabilità del **BSP** nell'**ISP** t , come definita al paragrafo 3 dell'Allegato A.25 del Codice di Rete;

P_{penale} è per ciascun mese di riferimento la differenza positiva, calcolata con riferimento a tutte le zone di offerta in cui è suddivisa la rete rilevante, tra:

la media ponderata, per le relative quantità, dei prezzi di valorizzazione delle offerte in vendita per riserva per il ripristino della frequenza ad attivazione automatica sul **MB** in ogni **ISP** t appartenenti al mese di riferimento e sia delle offerte in vendita condivise sulla **Piattaforma aFRR** e accettate ai sensi di quanto previsto nell'Allegato A.23 al Codice di Rete in tutti i cicli di

ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** appartenenti al mese di riferimento, sia del prezzo di valorizzazione dello scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri in esito alla partecipazione alla **Piattaforma aFRR**, considerato con segno positivo in caso di import o con segno negativo in caso di export, nei medesimi cicli di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** sopra considerati, e

la media ponderata, per le relative quantità, dei prezzi di valorizzazione delle offerte in acquisto per riserva per il ripristino della frequenza ad attivazione automatica sul **MB** in ogni **ISP** *t* appartenenti al mese di riferimento e sia delle offerte in acquisto condivise sulla **Piattaforma aFRR** e accettate ai sensi di quanto previsto nell'Allegato A.23 del Codice di Rete in tutti i cicli di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** appartenenti al mese di riferimento, sia del prezzo di valorizzazione dello scambio intenzionale di energia tra il **SEN** e i sistemi esteri in esito alla partecipazione alla **Piattaforma aFRR**, considerato con segno negativo in caso di import o con segno positivo in caso di export, nei medesimi cicli di ottimizzazione della **Piattaforma aFRR** sopra considerati.

7.3.2.9 *Corrispettivo addizionale di mancato rispetto dell'obbligo di corretta ripartizione degli intervalli di fattibilità delle UVAN tra le UVN*

Il **Gestore della Rete** determina per ogni **ISP** *t* e per ogni **UVAN** il corrispettivo addizionale di mancato rispetto dell'obbligo di corretta ripartizione degli intervalli di fattibilità delle **UVAN** tra le **UVN** in essa ricomprese come pari a:

$$C_u^{mripint} = P_z^{mripint} \times \frac{1}{4} \left[\left(\sum_{uvn \in uvan} IF_{uvn}^{sup} - IF_{uvan}^{sup} \right)^+ + \left(IF_{uvan}^{inf} - \sum_{uvn \in uvan} IF_{uvn}^{inf} \right)^+ \right]$$

dove:

$P_z^{mripint}$ è il corrispettivo addizionale unitario di mancato rispetto dell'obbligo di corretta ripartizione degli intervalli di fattibilità delle **UVAN** tra le **UVN** in essa ricomprese nell'**ISP** t

IF_{uvn}^{sup} è l'estremo superiore dell'intervallo di fattibilità di una data **UVN** ricompresa nell'**UVAN** nell'**ISP** t in esito alla ripartizione effettuata dal **BSP** dell'**UVAN** medesima ai sensi di quanto previsto dal Capitolo 4 del Codice di Rete

IF_{uvan}^{sup} è l'estremo superiore dell'intervallo di fattibilità dell'**UVAN** nell'**ISP** t comunicato dal **Gestore della Rete** al **BSP** dell'**UVAN** medesima ai sensi di quanto previsto dal Capitolo 4 del Codice di Rete

IF_{uvn}^{inf} è l'estremo inferiore dell'intervallo di fattibilità di una data **UVN** ricompresa nell'**UVAN** nell'**ISP** t in esito alla ripartizione effettuata dal **BSP** dell'**UVAN** medesima ai sensi di quanto previsto dal Capitolo 4 del Codice di Rete

IF_{uvan}^{inf} è l'estremo inferiore dell'intervallo di fattibilità dell'**UVAN** nell'**ISP** t comunicato dal **Gestore della Rete** al **BSP** dell'**UVAN** medesima ai sensi di quanto previsto dal Capitolo 4 del Codice di Rete

Con riferimento a quanto sopra, si specifica che il **Gestore della Rete** determina il corrispettivo addizionale unitario di mancato rispetto dell'obbligo di corretta ripartizione degli intervalli di fattibilità delle **UVAN** tra le **UVN** in essa ricomprese nell'**ISP** t $P_z^{mripint}$ come di seguito specificato:

$$P_z^{mripint} = (P_{MB}^{salire} - P_{MB}^{scendere})^+$$

dove:

P_{MB}^{salire} è il prezzo medio ponderato delle offerte a salire accettate per il prodotto **Altri Servizi** sul **MB** riferito alla **zona di offerta** z in cui è localizzata l'**UVAN** nell'**ISP** t . Si specifica che laddove non dovesse essere possibile determinare il suddetto prezzo medio ponderato, il **Gestore della rete** lo pone pari al prezzo dell'offerta a salire con il prezzo più basso tra quelle presentate per il prodotto **Altri Servizi** sul **MB** nella **zona di offerta** z in cui è localizzata l'**UVAN**, nell'**ISP** t

$P_{MB}^{scendere}$ è il prezzo medio ponderato delle offerte a scendere accettate per il prodotto **Altri Servizi** sul **MB** riferito alla **zona di offerta** z in cui è localizzata l'**UVAN** nell'**ISP** t . Si specifica che laddove non dovesse essere possibile determinare il suddetto prezzo medio ponderato, il **Gestore della rete** lo pone pari al prezzo dell'offerta a scendere con il prezzo più alto tra quelle presentate per il prodotto **Altri Servizi** sul **MB** nella **zona di offerta** z in cui è localizzata l'**UVAN**, nell'**ISP**.

Con riferimento a quanto sopra, si specifica che nel caso in cui il **BSP** non ripartisca l'intervallo di fattibilità dell'**UVAN** con riferimento ad alcune delle **UVN** in essa ricomprese, nell'**ISP** t , il **Gestore della Rete** definisce:

- l'estremo superiore dell'intervallo di fattibilità delle **UVN** in questione pari:
 - alla loro capacità di immissione di cui al paragrafo 4.11.1.6 del Capitolo 4 del **Codice di Rete**, nel caso di **UVN** di immissione;
 - a 0 nel caso di **UVN** di prelievo.
- l'estremo inferiore dell'intervallo di fattibilità delle **UVN** in questione pari:

- a 0 nel caso di **UVN** di immissione costituite da **UP** diverse da quelle della tipologia (i), (j) e (k) di cui alla sezione 4-2.4.3 (“Tipologie delle UP”) del **TIDE**;
- alla capacità di prelievo di cui al paragrafo 4.11.1.6 del Capitolo 4 del **Codice di Rete** nel caso di **UVN** di prelievo e nel caso di **UVN** di immissione costituite da **UP** della tipologia (i), (j) e (k) di cui alla sezione 4-2.4.3 (“Tipologie delle UP”) del **TIDE**.

Il **BSP** paga al **Gestore della rete** i corrispettivi aggiuntivi di mancato rispetto dell’obbligo di corretta ripartizione degli intervalli di fattibilità delle **UVAN** tra le **UVN** in essa ricomprese con riferimento alle **UVAN** di cui il **BSP** è responsabile.

7.3.2.10 *Corrispettivi di compensazione delle movimentazioni dei BSP*

Il **Gestore della Rete** per ogni **ISP t** e per ogni **UAS**, **UVAN** e **UVAZ** calcola il corrispettivo di compensazione delle movimentazioni per i BSP $C_u^{compbsp}$ come pari a:

$$C_u^{compbsp} = \begin{cases} -(E_u^{mov} + E_u^{FCR} + E_u^{Fast}) \times P_u^{comp} & \forall UAS \\ - \sum_{\substack{UVnA \cap \\ UVA \neq \emptyset}} ((E_{UVnA,UVA}^{FCR} + E_{UVnA,UVA}^{mov} + E_{UVnA,UVA}^{Fast}) \times P_{UVna}^{comp}) & \forall UVA \end{cases}$$

Dove:

P_u^{comp} è il prezzo di compensazione nell’**ISP t**;

P_{UVnA}^{comp} è equivalente al prezzo zonale nell'ISP t in esito a **MGP** per le **UVnA** di immissione ed equivalente al PUN_{Index} nell'ISP t per le **UVnA** di prelievo;

$E_{UVnA, UVA}^{mov}$ è la quota della movimentazione eseguita dall'**UVAN** o dall'**UVAZ** attribuita, rispettivamente alle **UVN** o alle **UVZ** nell'ISP t ai sensi del paragrafo 7.3.1.1.4;

$E_u^{fast}, E_{UVnA, UVA}^{fast}$ è l'energia fornita per la **riserva ultra-rapida di frequenza** nell'ISP t. Per le Fast Reserve Units contrattualizzate nell'ambito del progetto pilota riserva ultra-rapida di cui alla Deliberazione 200/2020/R/eel, E_u^{Fast} è posta pari a zero e trovano applicazione le modalità e condizioni previste nell'ambito del progetto pilota, fino al termine della suddetta contrattualizzazione;

E_u^{mov} è la quantità di energia effettivamente movimentata nell'ISP t sul **MBR** dall'**UAS**;

$E_u^{FCR}, E_{UVnA, UVA}^{FCR}$ è l'energia fornita per la **regolazione primaria di frequenza** nell'ISP t dove misurata e remunerata secondo le modalità indicate nel Capitolo 4 e nell'Allegato A.73 del Codice di Rete

$UVnA \cap UVA \neq 0$ la sommatoria è estesa a tutte le **UVN** o **UVZ** che hanno in comune almeno una **UP** o una **UC**, con l'**UVAN** o **UVAZ**.

Con riferimento a quanto sopra, si specifica che il **Gestore della Rete** determina il prezzo di compensazione P_u^{comp} come di seguito specificato:

$$P_u^{comp} \text{ è pari a } \begin{cases} PUN_{Index} & \forall \text{ unità di prelievo} \\ P_z^{MGP} & \forall \text{ unità di immissione} \end{cases}$$

Dove:

PUN_{index} è il prezzo di riferimento dell'energia elettrica scambiata sul **MGP** nell'**ISP** t così come calcolato dal **Gestore del Mercato**.

P_z^{MGP} è il prezzo di valorizzazione delle offerte di vendita accettate sul **MGP** nell'**ISP** t nella zona in cui è localizzata l'**UAS**, l'**UVAN** o l'**UVAZ**.

Il **Gestore della rete** paga al **BSP** se positivi e riceve dal **BSP** se negativi i corrispettivi di compensazione delle movimentazioni per i **BSP** con riferimento alle **UAS**, **UVAN** e **UVAZ** di cui questi è responsabile.

7.3.2.11 Corrispettivi di non arbitraggio relativi al MBR

Il **Gestore della Rete** calcola per ogni **ISP** t e per ogni **UAS**, **UVAN** e **UVAZ** il corrispettivo di non arbitraggio sul **MBR** $C_u^{naMSDMB}$ come pari a:

$$C_u^{naMSDMB} = P_z^{na} \times \begin{cases} -E_u^{mov} & \forall \text{ UAS composta da una UC} \\ 0 & \forall \text{ UAS composta da una UP} \\ -E_{UVnA, UVA}^{mov} & \forall \text{ UVA} \wedge \text{UVnA di prelievo} \\ 0 & \forall \text{ UVA} \wedge \text{UvnA di immissione} \end{cases}$$

Dove:

P_z^{na} è il corrispettivo di non arbitraggio unitario riferito alla **zona di offerta** z in cui è localizzata l'**UAS**, **UVAN** o **UVA** nell'**ISP** t ;

E_u^{mov} è la movimentazione disposta dal **Gestore della Rete** sul **MBR** eseguita dall'**UAS** nell'**ISP** t

$E_{UVnA,UVA}^{mov}$ è la quota della movimentazione disposta dal **Gestore della Rete** sul **MBR** eseguita dall'**UVAN** o **UVAZ** nell'**ISP** t ed attribuita dal **BSP** all'**UVN** o all'**UVZ**.

Con riferimento a quanto sopra, si specifica che il **Gestore della Rete** determina il corrispettivo di non arbitraggio unitario P_z^{na} come di seguito specificato:

$$P_z^{na} = (P_z^{MGP} - PUN_{index})$$

dove:

P_z^{MGP} è il prezzo di valorizzazione delle offerte di vendita accettate sul **MGP** nell'**ISP** t nella **zona di offerta** z in cui è localizzata l'**UAS**, **UVAN** o **UVA** nell'**ISP** t

PUN_{index} è il prezzo di riferimento dell'energia elettrica scambiata sul **MGP** nella **MTU** così come calcolato dal **Gestore del Mercato**.

$C_u^{naMSDMB}$ è non nullo solamente per le movimentazioni:

- delle **UAS** di prelievo
- delle **UVAN** o **UVAZ** attribuite a **UVN** o **UVZ** di prelievo (condizione $\forall UVA \wedge \forall UVnA$ di prelievo)

7.3.2.12 *Corrispettivo per la remunerazione del margine residuo a salire in condizioni di inadeguatezza del sistema*

Il **Gestore della Rete** calcola per ogni **ISP** t in cui una macrozona di sbilanciamento mz è in condizione di inadeguatezza ai sensi della sezione 4-27.1 del **TIDE** (Inadeguatezza del sistema) e per ciascuna ogni **UAS** e **UVAN** localizzata nella suddetta macrozona di sbilanciamento mz , il corrispettivo di remunerazione dei margini a salire $C_u^{marpesse}$ come pari a:

$$C_u^{marpesse} = (VENF - P_O^{MB}) \times M \uparrow_u^{pesse}$$

Dove:

$VENF$ è il valore dell'energia non fornita

P_O^{MB} è il prezzo di valorizzazione dell'offerta presentata per Altri Servizi sul **MB** con riferimento all'**UAS** o **UVAN** localizzata nella macrozona di sbilanciamento mz in condizione di inadeguatezza nell'**ISP** t ;

$M \uparrow_u^{pesse}$ è il margine a salire in condizioni di inadeguatezza dell'**UAS** o **UVAN** localizzata nella macrozona di sbilanciamento mz in condizione di inadeguatezza nell'**ISP** t ;

Con riferimento a quanto sopra, si specifica che il **Gestore della Rete** determina il margine a salire in condizioni di inadeguatezza $M \uparrow_u^{pesse}$ dell'**UAS** o **UVAN** nell'**ISP** t come di seguito specificato:

$$M \uparrow_u^{pesse} = \frac{1}{4} [K_u^I - (PRG_u^{base} + \overline{Q \uparrow_u^{MSD}} - \overline{Q \downarrow_u^{MSD}})]$$

Dove:

K_u^I è la capacità di immissione dell'**UAS** o **UVAN** nell'**ISP t**

PRG_u^{base} è il programma base espresso in potenza dell'**UAS** o **UVAN** nell'**ISP t**

$\overline{Q \uparrow_u^{MSD}}$ è la quantità complessivamente accettata a salire su MSD per dell'**UAS** o **UVAN** nell'**ISP t**

$\overline{Q \downarrow_u^{MSD}}$ è la quantità complessivamente accettata a scendere su MSD per dell'**UAS** o **UVAN** nell'**ISP t**

7.3.2.13 *Corrispettivo forfettario a copertura delle perdite di energia attiva per il servizio di controllo dei profili di tensione e dei flussi di potenza reattiva sulla RTN*

Il **Gestore della Rete** calcola per ogni **UP** e/o **UC** qualificata al servizio di controllo dei profili di tensione e dei flussi di potenza reattiva sulla **RTN** per la quale sia stata presentata valida richiesta di accesso alla remunerazione secondo quanto previsto nel Capitolo 4 e per ciascun **ISP t** il corrispettivo a copertura delle perdite di energia attiva per il servizio di controllo dei profili di tensione e dei flussi di potenza reattiva sulla **RTN** come di seguito specificato:

$$C = K_q K_p K_v K_m \times Q^2 \times P_z^{MGP} \times \Delta t$$

Dove:

K_q è il coefficiente base che tiene conto della tecnologia e della taglia dell'**UP** o **UC** ed è calcolato come segue:

$$\begin{cases} \frac{x}{P_n} & \text{per le UP} \\ \frac{x}{S_n} & \text{per le UC} \end{cases}$$

Dove

x è un coefficiente dipendente dalla tecnologia dell'**UP** o **UC** e vale

$$\begin{cases} 0,0049 & \text{per gli impianti termoelettrici} \\ 0,0143 & \text{per gli impianti idroelettrici} \\ 0,0895 & \text{per gli impianti eolici} \\ 0,0899 & \text{per gli impianti fotovoltaici} \\ 0,0899 & \text{per gli impianti di accumulo elettrochimico} \\ 0,001 & \text{per i compensatori sincroni} \\ 0,0092 & \text{per STATCOM⁹ e SVC¹⁰} \end{cases}$$

P_n è la potenza nominale dell'**UP**

S_n è la taglia del sistema di compensazione dell'**UC**

K_p è il coefficiente legato alla performance del servizio e vale 1,1 se l'**UP** è regolante, 0,7 se l'**UP** è parzialmente regolante e vale sempre 1 per le **UC**. In tal senso, l'**UP** è da intendersi regolante o meno in relazione alla capacità di regolazione ad esso richieste dal Codice di Rete, compatibilmente con la sua data di entrata in esercizio.

In particolare, le **UP** caratterizzate dalla presenza di generatori sincroni sono sempre da ritenersi regolanti.

Le **UP** inverter based, questi sono da ritenersi regolanti se rispondenti alle prescrizioni riportate nei seguenti documenti:

⁹ Static synchronous compensator

¹⁰ Static Var Compensator

- per gli impianti eolici: Allegato A.17 rev 03 marzo 2023 e successive versioni;
- per gli impianti fotovoltaici: Allegato A.68 rev 04 marzo 2023 e successive versioni;
- per gli impianti di accumulo: Allegato A.79 rev 00 marzo 2023 e successive versioni;

Sono da ritenersi parzialmente regolanti le **UP** che rispondono alle prescrizioni riportate nei seguenti documenti:

- per gli impianti eolici: Allegati A.17 rev 01 luglio 2018 e successive versioni fino alla rev 03 dello stesso documento esclusa;
- per gli impianti fotovoltaici: Allegati A.68 rev 01 marzo 2012 e successive versioni fino alla rev 03 dello stesso documento esclusa;

K_v è il coefficiente legato alla verificabilità del servizio ed è pari:

- a 1,1 per l'**UP** per la quale il servizio è verificabile, 0,7 per l'**UP** per la quale il servizio è parzialmente verificabile;
- 1 per le **UC**.

Per una data **UP** il servizio è da ritenersi verificabile se nello scambio dati in tempo reale tra il sistema di controllo e conduzione del **Gestore di rete** e l'**UP** medesima è previsto l'invio di misure, set point e stati di controllo necessari alla verifica del servizio di regolazione. Per tutte le altre **UP** il servizio è da ritenersi parzialmente verificabili.

K_m è il coefficiente legato al punto di misura commerciale dell'**UP** e/o dell'**UC** e vale 1 se il misuratore funzionale alla rilevazione dei dati di misura dell'energia reattiva si trova nel punto di connessione e 0,7

se il misuratore non si trova al punto di connessione. Si precisa che, l'eventuale installazione (laddove non sia già disponibile) nel punto di connessione, del misuratore dedicato e funzionale alla rilevazione dei dati di misura dell'energia reattiva scambiata è a cura del gestore dell'**UP/UC**.

Q^2 è il quadrato della Potenza Reattiva media nell'**ISP** t di riferimento calcolato come segue:

$$Q^2 = \left[\frac{EEI + EUC + EUI + EEC}{\Delta t} \right]^2$$

Dove:

- EEI è l'energia entrante induttiva
- EUC è l'energia uscente capacitiva
- EUI è l'energia uscente induttiva
- EEC è l'energia entrante capacitiva
- Δt è l'istante di tempo considerato

P_z^{MGP} è il prezzo di valorizzazione delle offerte di vendita accettate sul **MGP** nell'**ISP** t nella **zona di offerta** z dove è situata l'**UP** e/o **UC** nell'**ISP**

Δt è l'**ISP** di riferimento

Le misure di energia induttiva e capacitiva sono rilevate dal **Gestore della Rete** tramite le **AdM** installate dal **gestore dell'UP/UC** o dal **Gestore della Rete** stesso.

7.3.2.14 *Corrispettivo per l'attivazione del servizio misto prelievo/immissione*

Il **Gestore della Rete** calcola per ogni **UP** qualificata al servizio misto prelievo/immissione e per ciascun **ISP** t il corrispettivo per

l'attivazione del servizio misto prelievo/immissione come di seguito specificato:

$$\begin{cases} C = [MIN(|E_u^{prod} - P_{rif,bil,u}|; |E_u^{ass}|)] \times (P \uparrow_z^{MB} - P \downarrow_z^{MB}), & \text{se } P_{rif,bil,u} \geq 0 \text{ e } P_{rif,bil,u} < E_u^{prod} \\ C = [MIN(|E_u^{prod}|; |E_u^{ass} - P_{rif,bil,u}|)] \times (P \uparrow_z^{MB} - P \downarrow_z^{MB}), & \text{se } P_{rif,bil,u} \leq 0 \text{ e } P_{rif,bil,u} > E_u^{ass} \\ 0 & \text{altrimenti} \end{cases}$$

Dove:

E_u^{prod} è l'energia in immissione che il **Gestore della Rete** richiede alla sezione in immissione dell'**UP** u nell'**ISP** t nell'ambito del servizio misto prelievo/immissione al netto dei servizi ausiliari

E_u^{ass} è l'energia in assorbimento che il **Gestore della Rete** richiede alla sezione in assorbimento dell'**UP** u nell'**ISP** t nell'ambito del servizio misto prelievo/immissione al netto dei servizi ausiliari

$P_{rif,bil,u}$ è il programma di riferimento per il bilanciamento¹¹ dell'**UP** u nell'**ISP** t in cui il **Gestore della Rete** richiede il servizio misto prelievo/immissione

$P \uparrow_z^{MB}$ è il prezzo del primo gradino, al netto dell'offerta per accensione, offerto in vendita nel **MB** per il prodotto **Altri Servizi** dal **BSP** dell'**UP** u nell'**ISP** t in cui il **Gestore della Rete** richiede il servizio misto prelievo/immissione

$P \downarrow_z^{MB}$ è il prezzo del primo gradino, al netto dell'offerta per spegnimento, offerto in acquisto nel **MB** per il prodotto **Altri Servizi** dal **BSP** dell'**UP** u nell'**ISP** t in cui il **Gestore della Rete** richiede il servizio misto prelievo/immissione

¹¹ Vale a dire il programma vincolante in ingresso al MB

Il **Gestore della rete** paga al **BSP** i corrispettivi per l'attivazione del servizio misto prelievo/immissione con riferimento alle **UP** di cui il **BSP** è responsabile.

7.3.3 Partite economiche di competenza del BRP e del BSP in casi specifici

7.3.3.1 Mancata determinazione dei programmi base

Qualora, per indisponibilità o malfunzionamenti della **Piattaforma di nomina del Gestore del Mercato**, i **BRP** e i **BSP** o i soggetti da questi delegati, non riescano ad indicare nella suddetta piattaforma le nomine definitive entro le tempistiche indicate nelle **Disposizioni Tecniche di Funzionamento** ed il **Gestore del Mercato** non sia quindi in grado di determinare e comunicare al **Gestore della rete** i **programmi base** relativi ad un determinato **ISP** t, il **Gestore della Rete**:

- considera, ai fini del calcolo dello sbilanciamento aggregato zonale, degli sbilanciamenti dei **BRP** e delle mancate movimentazioni dei **BSP**:
 - per le **UAS** e **UVAN** i programmi di riferimento per il bilanciamento di cui al paragrafo 4.8.4.2.1 del Capitolo 4 del **Codice di Rete**, come eventualmente modificati in esito al **MB** o in esito alla partecipazione del **Gestore della Rete** alla **Piattaforma aFRR** e alla **Piattaforma mFRR**;
 - per le **UVN**, **UnAP**, **UVZ**, **UVI**, **UVE**, **UIE** e **UEE** i più recenti **programmi di riferimento per MSD**;
- valorizza gli sbilanciamenti dei **BRP** e le mancate movimentazioni dei **BSP** al prezzo di valorizzazione delle

offerte di vendita accettate sul **MGP** nell'**ISP t** e nelle **zone di offerta** in cui sono localizzate le suddette unità.

7.3.3.2 *Mancata comunicazione da parte del Gestore del Mercato al Gestore della Rete dei programmi base*

Qualora, anche per indisponibilità o malfunzionamenti dei sistemi del **Gestore della Rete** o **Gestore del Mercato**, la comunicazione da parte del **Gestore del Mercato al Gestore della Rete** dei **programmi base**, avvenga tra i 45 minuti precedenti l'inizio dell'**ISP t** cui tali programmi si riferiscono e le 11:00 C.E.T del giorno successivo a quello del suddetto **ISP t**, il **Gestore della Rete** calcola lo sbilanciamento aggregato zonale, gli sbilanciamenti dei **BRP** e le mancate movimentazioni dei **BSP** e i relativi oneri di sbilanciamento sulla base dei programmi di cui al paragrafo 4.9.1 del Capitolo 4 del **Codice di Rete** .

7.3.3.3 *Sospensione e ripristino delle attività di mercato*

Nei casi di sospensione e ripristino delle attività di mercato disciplinati dall'Allegato A.75 al **Codice di Rete** ai fini della regolazione delle partite economiche di competenza del **BRP** e delle partite economiche di competenza del **BSP** si applica quanto disposto dall'Allegato A.75 del Codice di Rete.

7.4 ***Disposizioni transitorie***

Durante la fase di consolidamento del TIDE, le disposizioni relative alle UVAZ non si applicano fino alla definizione delle regole di partecipazione delle UVAZ stesse alle piattaforme di bilanciamento.

Si specifica inoltre che, fino alla connessione alla piattaforma mFRR non trovano applicazione le disposizioni relative alla partecipazione

di Terna alla suddetta piattaforma ivi inclusi i relativi obblighi in capo ai BSP.