Polskie Sieci Elektroenergetyczne

# ZMIANY nr 6/2026

## Warunków Dotyczących Bilansowania.

## Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania

**Data przygotowania:** 16 listopada 2026 r.

# SPECYFIKACJA ZMIAN wprowadzanych Zmianami nr 6/2026 do Warunków Dotyczących Bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania

**Zmianie ulegają następujące punkty Warunków Dotyczących Bilansowania (WDB):**

## 1 WSTĘP

## 1.3 Harmonogram wdrożenia Warunków Dotyczących Bilansowania

**W pkt 1.3 ppkt (4) otrzymuje brzmienie:**

(4) OSD określa bieżące uwarunkowania świadczenia usług bilansujących w sieci dystrybucyjnej oraz zasady potwierdzania spełnienia tych uwarunkowań, o których mowa w pkt 8.1(14), od daty przypadającej na rok po dacie wejścia w życie WDB.

**W pkt 1.3 ppkt (10) otrzymuje brzmienie:**

(10) Rozpoczęcie uczestnictwa OSP w wymianie energii bilansującej z rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną na platformie mFRR nastąpi po dniu wejścia w życie Zmian nr 6/2026, od daty operacyjnego przyłączenia OSP do tej platformy, o której OSP poinformuje komunikatem na stronie internetowej OSP z co najmniej dwutygodniowym wyprzedzeniem. W okresie od dnia wejścia w życie Zmian nr 6/2026 do daty operacyjnego przyłączenia do platformy mFRR znacznik udziału OSP w platformie mFRR ($ZU^{mFRR}$), o którym mowa w pkt 10.4(3), ma wartość równą 0.

**W pkt 1.3 dodaje się ppkt (14) o następującym brzmieniu:**

(14) Dobowe i godzinowe limity oferowanej mocy (DLOM i GLOM) określane w zgłoszeniach OPMB będą uwzględniane w procesie nabywania mocy bilansujących w ramach RMB od doby handlowej nie późniejszej niż 6 miesięcy od dnia wejścia w życie Zmian nr 6/2026 WDB. Informacja o dobie handlowej, od której DLOM i GLOM będą uwzględniane w procesie nabywania mocy bilansujących w ramach RMB, zostanie opublikowana na stronie internetowej OSP nie później niż 14 dni przed rozpoczęciem tej doby. Zgłoszenia OPMB dla wcześniejszych dób handlowych z określonymi wartościami DLOM i GLOM będą przetwarzane tak jakby te wartości nie były określone, w szczególności przyjęte OPMB nie będą miały określonych wartości DLOM i GLOM, nawet jeżeli w zgłoszeniu OPMB zostaną one określone.

# 2 AKTY PRAWNE, DOKUMENTY, SKRÓTY, OZNACZENIA I DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ

## 2.1 Akty prawne i dokumenty powołane w WDB

**W pkt 2.1 dodaje się następujący dokument:**

| | | |
|---|---|---|
| ramy wdrażania mFRR | – | ramy wdrażania dla europejskiej platformy wymiany energii bilansującej z rezerw odbudowy częstotliwości z nieautomatyczną aktywacją zgodnie z art. 20 rozporządzenia 2017/2195 |
| wymogi dotyczące produktów specyficznych | – | Wymogi dotyczące produktów specyficznych na podstawie: art. 26 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania, zatwierdzone decyzją Prezesa URE nr DRR.WRE.744.28.2026.AOr wraz z ich ewentualnymi zmianami albo każdą późniejszą decyzją Prezesa URE wydaną w tym zakresie |

## 2.2 Skróty i oznaczenia

**W pkt 2.2 skreśla się następujące skróty i oznaczenia:**

$EB^{NPaFRRD}$, $EB^{NPaFRRG}$, $NRO^{aFRR}$, $NRO^{PP}$, $ROR^{aFRR}$, $ROR^{PP}$

**W pkt 2.2 dodaje się następujące skróty i oznaczenia:**

| | | |
|---|---|---|
| $CEB^{mFRRdDB}$ | – | cena energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^{D}$ |
| $CEB^{mFRRdGB}$ | – | cena energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^{G}$ |
| $CEB^{mFRRdP}$ | – | cena energii bilansującej wynikającej z aktywacji planowanej mFRRd |
| $CRK^{mFRRdDB}$ | – | cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^{D}$ |
| $CRK^{mFRRdDP}$ | – | cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji planowanej $mFRRd^{D}$ |
| $CRK^{mFRRdGB}$ | – | cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^{G}$ |
| $CRK^{mFRRdGP}$ | – | cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji planowanej $mFRRd^{G}$ |
| $CWK^{mFRRdDB}$ | – | cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^{D}$ |
| $CWK^{mFRRdDP}$ | – | cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji planowanej $mFRRd^{D}$ |
| $CWK^{mFRRdGB}$ | – | cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^{G}$ |

| | | |
|---|---|---|
| $CWK^{mFRRdGP}$ | – | cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji planowanej $mFRRd^{G}$ |
| DLOM | – | dobowy limit oferowanej mocy w OPMB |
| $EB^{aFRRD}$ | – | energia bilansująca wynikająca z aktywacji $aFRR^{D}$ |
| $EB^{aFRRG}$ | – | energia bilansująca wynikająca z aktywacji $aFRR^{G}$ |
| $EB^{mFRRdDB}$ | – | energia bilansująca wynikająca z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^{D}$ |
| $EB^{mFRRdDP}$ | – | energia bilansująca wynikająca z aktywacji planowanej $mFRRd^{D}$ |
| $EB^{mFRRdGB}$ | – | energia bilansująca wynikająca z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^{G}$ |
| $EB^{mFRRdGP}$ | – | energia bilansująca wynikająca z aktywacji planowanej $mFRRd^{G}$ |
| GLOM | – | godzinowy limit oferowanej mocy w OPMB |
| $IZOEB^{FRR}$ | – | informacja o niezgodności zgłoszenia oferty na energię bilansującą z FRR |
| mFRR | – | rezerwa odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną (ang. manual frequency restoration reserve) |
| mFRRn | – | rezerwa odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną typu bezpośredniego – produkt niestandardowy |
| $mFRRn^{D}$ | – | rezerwa odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną typu bezpośredniego w dół – produkt niestandardowy |
| $mFRRn^{G}$ | – | rezerwa odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną typu bezpośredniego w górę – produkt niestandardowy |
| $NEB^{mFRRd}$ | – | należność za energię bilansującą wynikającą z aktywacji mFRRd |
| $OEB^{FRR}$ | – | oferta na energię bilansującą z FRR |
| OFCG | – | cena ofertowa dla kierunku generacji dla energii bilansującej z danego typu rezerwy mocy określona w $OEB^{FRR}$ |
| OFCL | – | cena ofertowa dla kierunku poboru dla energii bilansującej z danego typu rezerwy mocy określona w $OEB^{FRR}$ |
| $OZOEB^{FRR}$ | – | odrzucenie zgłoszenia oferty na energię bilansującą z FRR |
| $POEB^{FRR}$ | – | przyjęta oferta na energię bilansującą z FRR |
| $ZEBE^{mFRR}$ | – | zapotrzebowanie elastyczne na energię bilansującą z mFRR w ramach planowanej aktywacji |
| $ZEBN^{mFRR}$ | – | zapotrzebowanie nieelastyczne na energię bilansującą z mFRR |
| $ZOEB^{mFRRD}$ | – | zagregowana oferta na energię bilansującą z $mFRR^{D}$ |
| $ZOEB^{mFRRG}$ | – | zagregowana oferta na energię bilansującą z $mFRR^{G}$ |
| $ZOEB^{FRR}$ | – | zgłoszenie oferty na energię bilansującą z FRR |
| $ZU^{aFRR}$ | – | znacznik udziału OSP w platformie aFRR |
| $ZU^{mFRR}$ | – | znacznik udziału OSP w platformie mFRR |

**W pkt 2.2 zaktualizowano opis następujących skrótów i oznaczeń:**

| | | |
|---|---|---|
| $CEB^{aFRR}$ | – | cena energii bilansującej wynikającej z aktywacji aFRR |
| $CEB^{PP}$ | – | cena energii bilansującej aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej |

$CRK^{aFRRD}$ – cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji $aFRR^{D}$

$CRK^{aFRRG}$ – cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji $aFRR^{G}$

$CRK^{PP}$ – cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej wyznaczona dla energii bilansującej aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej

$CWK^{aFRRD}$ – cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji $aFRR^{D}$

$CWK^{aFRRG}$ – cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji $aFRR^{G}$

$CWK^{PP}$ – cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej wyznaczona dla energii bilansującej aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej

$EB^{PP}$ – energia bilansująca aktywowana z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej

mFRRd – rezerwa odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną typu bezpośredniego – produkt standardowy

$mFRRd^{D}$ – rezerwa odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną typu bezpośredniego w dół – produkt standardowy

$mFRRd^{G}$ – rezerwa odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną typu bezpośredniego w górę – produkt standardowy

$NEB^{aFRR}$ – należność za energię bilansującą wynikającą z aktywacji aFRR

$NEB^{PP}$ – należność za energię bilansującą aktywowaną z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej

OFC – dla energii bilansującej z FRR: cena ofertowa dla energii bilansującej z danego typu rezerwy mocy określona w $OEB^{FRR}$

dla mocy bilansujących: cena ofertowa dla danego typu rezerwy mocy określona w OMB

$ZEB^{aFRR}$ – zapotrzebowanie na energię bilansującą z aFRR

$ZEB^{PP}$ – zapotrzebowanie na energię bilansującą w obszarze RB pokryte przez energię aktywowaną z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej

$ZMB^{FRRD}$ – łączne zapotrzebowanie na moce bilansujące $aFRR^{D}$, $mFRRd^{D}$ i $mFRRn^{D}$ ponad $ZMB^{aFRRD}$

$ZMB^{FRRG}$ – łączne zapotrzebowanie na moce bilansujące $aFRR^{G}$, $mFRRd^{G}$ i $mFRRn^{G}$ ponad $ZMB^{aFRRG}$

## 2.3 Definicje stosowanych pojęć

**W pkt 2.3 usuwa się definicję następującego pojęcia:**

rezerwa odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną bezpośrednią

**W pkt 2.3 dodaje się definicje następujących pojęć:**

| | | |
|---|---|---|
| platforma mFRR | – | europejska platforma wymiany energii bilansującej z rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną, o której mowa w art. 20 rozporządzenia 2017/2195 |
| punkt planowanej aktywacji mFRR | – | punkt planowanej aktywacji w rozumieniu art. 2 ust 1 lit. v ram wdrażania mFRR, tj. punkt w czasie, względem którego mierzony jest czas pełnej aktywacji dla planowanej aktywacji i wynosi 7,5 minuty przed rozpoczęciem OREB, którego dotyczy aktywacja |
| rezerwa odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną | – | nieautomatyczne FRR, o których mowa w art. 157 ust. 2 lit. c rozporządzenia 2017/1485 |

# 4 WARUNKI UCZESTNICTWA W RYNKU BILANSUJĄCYM

## 4.1 Ogólne warunki

**W pkt 4.1 ppkt (4) otrzymuje brzmienie:**

(4) URB jest zobowiązany przekazać do OSP na piśmie informację o każdorazowej zmianie, wygaśnięciu lub cofnięciu, a także uzyskaniu przez URB koncesji na wytwarzanie, magazynowanie, przesyłanie, dystrybucję lub obrót energią elektryczną, w tym o dacie kiedy to nastąpiło. Informacja ta powinna być doręczona do OSP:

(4.1) W formie pisemnej, podpisana przez osoby upoważnione do reprezentowania URB, pod adres:
*PSE S.A.*
*Departament Przesyłu*
*ul. Warszawska 165*
*05-520 Konstancin-Jeziorna*
*z adnotacją „Koncesja URB”*
lub

(4.2) W formie elektronicznej, opatrzonej kwalifikowanymi podpisami elektronicznymi osób upoważnionych do reprezentowania URB, pocztą elektroniczną na adres e-mail: *bilansowanie@pse.pl* z tematem wiadomości: *Koncesja URB*. Informację elektroniczną uznaje się za doręczoną do OSP w chwili przyjęcia jej przez serwer pocztowy OSP, zgodnie z rejestrem zdarzeń na serwerze pocztowym URB.

Informacja powinna być dostarczona niezwłocznie, nie później niż 5. dnia po dacie, w której nastąpiła zmiana, wygaśnięcie, cofnięcie lub uzyskanie wyżej powołanej koncesji.

## 4.3 Warunki dla dostawców usług bilansujących

**W pkt 4.3 dodaje się ppkt (2.17) o następującym brzmieniu:**

(2.17) Zastępcze oferty na energię bilansującą z FRR dla poszczególnych JG, które są kwalifikowane do świadczenia $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$;

**W pkt 4.3 numeracja dotychczasowych ppkt (2.17)-(2.19) zostaje zmieniona odpowiednio na (2.18)-(2.20)**

# 7 USŁUGI BILANSUJĄCE

## 7.1 Katalog usług bilansujących

**W pkt 7.1 ppkt (2.2.b) otrzymuje brzmienie:**

(b) Rezerwy odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną typu bezpośredniego:

(i) Produkt standardowy (mFRRd);

(ii) Produkt niestandardowy (mFRRn);

## 7.5 Rezerwa odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną typu bezpośredniego

**Pkt 7.5 otrzymuje brzmienie:**

## 7.5 Rezerwa odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną typu bezpośredniego

(1) mFRRd i mFRRn stanowią rezerwę mocy czynnej dostępną w celu odbudowy częstotliwości systemu do wartości znamionowej i przywrócenia salda wymiany do wartości grafikowej, która jest aktywowana przez OSP w sposób zdalny, niezależnie od harmonogramu aktywacji ofert na energię bilansującą.

(2) Kwalifikacja JG do świadczenia mFRRd i mFRRn dotyczy odrębnie kierunku w górę (odpowiednio $mFRRd^G$ i $mFRRn^G$) oraz kierunku w dół (odpowiednio $mFRRd^D$ i $mFRRn^D$).

(3) W świadczeniu $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ może uczestniczyć DUB poprzez każdą JG, w odniesieniu do której jest ważne potwierdzenie spełnienia kryteriów kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących w zakresie odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$.

(4) W świadczeniu $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$ może uczestniczyć DUB poprzez każdą $JG_{M1}$ utworzoną z MWE ESP, w odniesieniu do której jest ważne potwierdzenie spełnienia kryteriów kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących w zakresie odpowiednio $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$.

(5) $JG_{M1}$ utworzona z MWE ESP, który posiada status JWCD i nie jest objęty zwolnieniem na podstawie §14 ust. 1 albo §52 ust. 2 rozporządzenia systemowego, ma obowiązek posiadania zdolności do świadczenia $mFRRd^G$ i $mFRRd^D$ albo $mFRRn^G$ i $mFRRn^D$, potwierdzonej pozytywnym wynikiem zakończenia procesu kwalifikacji.

(6) Na zdolność JG do świadczenia $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ albo $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$ składają się:

(6.1) Posiadanie aktualnego potwierdzenia spełnienia kryteriów kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących odpowiednio w zakresie $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ albo $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$;

(6.2) Utrzymywanie sprawnych układów regulacji JG niezbędnych do świadczenia odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ albo $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$.

(7) OSP nabywa moce bilansujące $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$ na zasadach określonych w pkt 10.

(8) Przedmiotem zakupu przez OSP w ramach RMB (w trybie podstawowym) jest:

(8.1) Moc JG zarezerwowana na potrzeby świadczenia mocy bilansującej $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$, w zakresie której DUB jest zobowiązany utrzymywać gotowość do aktywacji $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ w ilości energii bilansującej odpowiadającej nabytej wielkości mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$;

(8.2) Moc JG zarezerwowana na potrzeby świadczenia mocy bilansującej $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$, w zakresie której DUB jest zobowiązany utrzymywać gotowość do aktywacji $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$ w ilości energii bilansującej wynikającej z maksymalnych nabytych w ramach RMB wielkości odpowiednio $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$ w OREB w dobie handlowej trwających łącznie 2 godziny; oraz

(8.3) Praca JG z poprawną realizacją aktywacji $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$ na polecenie OSP.

(9) Ilość energii bilansującej, o której mowa w pkt (8.2), jest wyznaczana oddzielnie dla każdej JG oraz $mFRRn^G$ i $mFRRn^D$ na podstawie grafików mocy bilansującej odpowiednio $mFRRn^G$ i $mFRRn^D$ z przyjętego w ramach RBN programu pracy dla danej JG.

(10) Przedmiotem zakupu przez OSP w ramach ZPG (w trybie uzupełniającym) jest:

(10.1) Moc JG zarezerwowana na potrzeby świadczenia mocy bilansującej $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$, w zakresie której DUB jest zobowiązany utrzymywać gotowość do aktywacji $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$ w ilości energii bilansującej wynikającej z nabytych w ramach ZPG wielkości

odpowiednio mFRRd$^{G}$, mFRRd$^{D}$, mFRRn$^{G}$ lub mFRRn$^{D}$ we wszystkich OREB w dobie handlowej; oraz

(10.2) Praca JG z poprawną realizacją aktywacji mFRRd$^{G}$, mFRRd$^{D}$, mFRRn$^{G}$ lub mFRRn$^{D}$ na polecenie OSP.

(11) Parametry JG dotyczące mFRRd$^{G}$ lub mFRRd$^{D}$ albo mFRRn$^{G}$ lub mFRRn$^{D}$ są zawarte w umowie przesyłania.

## 7.7 Wymagana wielkość rezerwy mocy w górę

**W pkt 7.7 ppkt (2) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$WMB_t^{FRRG}$ – Wymagana wielkość mocy bilansujących aFRR$^{G}$, mFRRd$^{G}$ i mFRRn$^{G}$ dla OREB $t$ [MW]

# 8 ZGŁASZANIE DANYCH HANDLOWYCH I TECHNICZNYCH NA RYNKU BILANSUJĄCYM

## 8.1 Ogólne zasady zgłaszania danych handlowych i technicznych

**W pkt 8.1 ppkt (5.2.b) otrzymuje brzmienie:**

(b) Ofert zintegrowanego procesu grafikowania (OZPG), przy czym na zgłoszenie OZPG może się składać:

(i) Oferta na energię bilansującą (OEB);

(ii) Oferta na energię bilansującą z FRR (OEB$^{FRR}$);

(iii) Oferta na moce bilansujące (OMB);

(iv) Oferta techniczna (OT);

**W pkt 8.1 dodaje się ppkt (9) o następującym brzmieniu:**

(9) Zgłoszenie OEB$^{FRR}$ zawiera dane handlowe określające dodatkowe uwarunkowania handlowe dostawy i odbioru energii bilansującej z aFRR$^{G}$, aFRR$^{D}$, mFRRd$^{G}$ lub mFRRd$^{D}$ poprzez JG.

**W pkt 8.1 numeracja dotychczasowych ppkt (9)-(30) zostaje zmieniona odpowiednio na (10)-(31)**

**W pkt 8.1 ppkt (20) (poprzednio ppkt (19)) otrzymuje brzmienie:**

(20) Informacje zawarte w zgłoszeniu danych handlowych i technicznych, z zastrzeżeniem pkt (21), są określane dla:

(20.1) Pojedynczych ORN doby handlowej w przypadku zgłoszenia USE;

(20.2) Pojedynczych OREB doby handlowej w przypadku zgłoszenia PP, zgłoszenia OEB, zgłoszenia OEB$^{FRR}$ i zgłoszenia OMB;

(20.3) Pojedynczych ONMB$^{P}$ doby handlowej w przypadku zgłoszenia OPMB.

**W pkt 8.1 ppkt (22)-(25) (poprzednio ppkt (21)-(24)) otrzymują brzmienie:**

(22) Doba handlowa, której dotyczy zgłoszenie, trwa 24 godziny i zawiera 96 ORN, 96 OREB i 24 ONMB$^{P}$, z zastrzeżeniem pkt (26.1) i (27.1).

(23) Pierwszy ORN doby handlowej, której dotyczy zgłoszenie, jest oznaczany jako „1" i rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 0.00 oraz trwa do godziny 0.15 włącznie. Ostatni ORN doby handlowej, której dotyczy zgłoszenie, jest oznaczany jako „96", z zastrzeżeniem pkt (26.2) i (27.2), i rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 23.45 oraz trwa do godziny 24.00 włącznie.

(24) Pierwszy OREB doby handlowej, której dotyczy zgłoszenie, jest oznaczany jako „1" i rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 0.00 oraz trwa do godziny 0.15 włącznie. Ostatni OREB doby handlowej, której dotyczy zgłoszenie, jest oznaczany jako „96", z zastrzeżeniem pkt (26.3) i (27.3), i rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 23.45 oraz trwa do godziny 24.00 włącznie.

(25) Pierwszy ONMB$^{P}$ doby handlowej, której dotyczy zgłoszenie, jest oznaczany jako „1" i rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 0.00 oraz trwa do godziny 1.00 włącznie. Ostatni ONMB$^{P}$ doby handlowej, której dotyczy zgłoszenie, jest oznaczany jako „24", z zastrzeżeniem pkt (26.4) i (27.4), i rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 23.00 oraz trwa do godziny 24.00 włącznie.

## 8.2 Typy dokumentów wymieniane pomiędzy OR i OSP

**W pkt 8.2 ppkt (8) i (9) otrzymują brzmienie:**

(8) Zgłoszenia OZPG są dokonywane za pomocą następujących dokumentów:

(8.1) W ramach RBN:

(a) Zgłoszenie oferty na energię bilansującą (ZOEB);

(b) Zgłoszenie oferty na energię bilansującą z FRR (ZOEB$^{FRR}$);

(c) Zgłoszenie oferty na moce bilansujące (ZOMB);

(d) Zgłoszenie oferty technicznej (ZOT);

(8.2) W ramach RBB:

(a) Zgłoszenie oferty na energię bilansującą (ZOEB);

(b) Zgłoszenie oferty na energię bilansującą z FRR (ZOEB$^{FRR}$);

(c) Zgłoszenie oferty na moce bilansujące (ZOMB).

(9) Odpowiedzi OSP na zgłoszenia OZPG są dokonywane za pomocą następujących dokumentów:

(9.1) W ramach RBN:

(a) Informacja o niezgodności zgłoszenia oferty na energię bilansującą (IZOEB);

(b) Odrzucenie zgłoszenia oferty na energię bilansującą (OZOEB);

(c) Przyjęta oferta na energię bilansującą (POEB);

(d) Informacja o niezgodności zgłoszenia oferty na energię bilansującą z FRR ($IZOEB^{FRR}$);

(e) Odrzucenie zgłoszenia oferty na energię bilansującą z FRR ($OZOEB^{FRR}$);

(f) Przyjęta oferta na energię bilansującą z FRR ($POEB^{FRR}$);

(g) Informacja o niezgodności zgłoszenia oferty na moce bilansujące (IZOMB);

(h) Odrzucenie zgłoszenia oferty na moce bilansujące (OZOMB);

(i) Przyjęta oferta na moce bilansujące (POMB);

(j) Informacja o niezgodności zgłoszenia oferty technicznej (IZOT);

(k) Odrzucenie zgłoszenia oferty technicznej (OZOT);

(l) Przyjęta oferta techniczna (POT);

(9.2) W ramach RBB:

(a) Odrzucenie zgłoszenia oferty na energię bilansującą (OZOEB);

(b) Przyjęta oferta na energię bilansującą (POEB);

(c) Odrzucenie zgłoszenia oferty na energię bilansującą z FRR ($OZOEB^{FRR}$);

(d) Przyjęta oferta na energię bilansującą z FRR ($POEB^{FRR}$);

(e) Odrzucenie zgłoszenia oferty na moce bilansujące (OZOMB);

(f) Przyjęta oferta na moce bilansujące (POMB).

**W pkt 8.2 ppkt (11.3) otrzymuje brzmienie:**

(11.3) Danej JG w przypadku ZPP, ZOEB, $ZOEB^{FRR}$, ZOMB i ZOT;

## 8.3 Tryb i harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych

### 8.3.2 Tryb i harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych w ramach RBN

**W pkt 8.3.2 ppkt (2.2) otrzymuje brzmienie:**

(2.2) Wszystkie OREB doby handlowej *d* – w przypadku zgłoszeń PP, zgłoszeń OEB, zgłoszeń $OEB^{FRR}$ i zgłoszeń OMB.

**W pkt 8.3.2 ppkt (4)-(6) otrzymują brzmienie:**

(4) W okresie otwarcia bramki na RBN OSP prowadzi wstępną weryfikację zgłoszeń danych handlowych i technicznych dotyczących danej doby handlowej oraz informuje OR, w zakresie określonym w WDB, o:

(4.1) Niezgodnościach w zgłoszeniach USE;

(4.2) Niezgodnościach w zgłoszeniach PP;

(4.3) Niezgodnościach w zgłoszeniach OEB;

(4.4) Niezgodnościach w zgłoszeniach $OEB^{FRR}$;

(4.5) Niezgodnościach w zgłoszeniach OMB;

(4.6) Niezgodnościach w zgłoszeniach OT.

(5) Po zamknięciu bramki na RBN OSP przeprowadza ostateczną weryfikację zgłoszeń danych handlowych i technicznych dotyczących danej doby handlowej oraz informuje OR, w zakresie określonym w WDB, o:

(5.1) Odrzuconych zgłoszeniach USE i przyjętych USE;

(5.2) Odrzuconych zgłoszeniach PP i przyjętych PP;

(5.3) Odrzuconych zgłoszeniach OEB i przyjętych OEB;

(5.4) Odrzuconych zgłoszeniach $OEB^{FRR}$ i przyjętych $OEB^{FRR}$;

(5.5) Odrzuconych zgłoszeniach OMB i przyjętych OMB;

(5.6) Odrzuconych zgłoszeniach OT i przyjętych OT.

W przyjętych dokumentach zgłoszone dane mogą być odrzucone lub zmienione, częściowo albo w całości, zgodnie z zasadami weryfikacji danego typu zgłoszenia, jeżeli nie spełniały warunków tej weryfikacji. Odrzucenie zgłoszenia jest odsyłane przez OSP w przypadku braku możliwości wyznaczenia przyjętego dokumentu na podstawie zgłoszonych danych.

(6) W ramach wstępnej weryfikacji zgłoszeń USE, PP, OEB, $OEB^{FRR}$, OMB i OT oraz ostatecznej weryfikacji tych zgłoszeń są przetwarzane dla danej JB albo JG zgłoszenia o najwyższym numerze porządkowym zgłoszenia.

**W pkt 8.3.2 dodaje się ppkt (9) o następującym brzmieniu:**

(9) Zgłoszenie $OEB^{FRR}$ (dokument $ZOEB^{FRR}$) w ramach RBN dotyczy JG, które są kwalifikowane do świadczenia $aFRR^{G}$, $aFRR^{D}$, $mFRRd^{G}$ lub $mFRRd^{D}$, i jest obowiązkowe. Nie może być dokonane zgłoszenie $OEB^{FRR}$ w zakresie typów rezerwy mocy, do świadczenia których JG nie jest kwalifikowana.

**W pkt 8.3.2 numeracja dotychczasowych ppkt (9)-(12) zostaje zmieniona odpowiednio na (10)-(13)**

**W pkt 8.3.2 ppkt (10) (poprzednio ppkt (9)) otrzymuje brzmienie:**

(10) Zgłoszenie OMB (dokument ZOMB) w ramach RBN dotyczy JG, które są kwalifikowane do świadczenia $FCR^{G}$, $FCR^{D}$, $aFRR^{G}$, $aFRR^{D}$, $mFRRd^{G}$, $mFRRd^{D}$, $mFRRn^{G}$ lub $mFRRn^{D}$, i jest obowiązkowe. Nie może być dokonane zgłoszenie OMB w zakresie typów rezerwy mocy, do świadczenia których JG nie jest kwalifikowana.

**W pkt 8.3.2 dodaje się ppkt (14) o następującym brzmieniu:**

(14) W przypadku gdy dla danej doby handlowej i danej JG nie zostanie w ramach RBN dokonane zgłoszenie $OEB^{FRR}$ lub takie zgłoszenie zostanie odrzucone w zakresie typu rezerwy mocy $aFRR^{G}$, $aFRR^{D}$, $mFRRd^{G}$ lub $mFRRd^{D}$, do której świadczenia JG jest kwalifikowana, to jako obowiązująca w procesach planowania, prowadzenia ruchu i rozliczeń dla tego typu rezerwy mocy zostanie przyjęta i przesłana w dokumencie $POEB^{FRR}$ $OEB^{FRR}$ wyznaczona na podstawie zastępczej $OEB^{FRR}$ dla tej JG.

**W pkt 8.3.2 numeracja dotychczasowych ppkt (13)-(16) zostaje zmieniona odpowiednio na (15)-(18)**

**W pkt 8.3.2 ppkt (15) (poprzednio ppkt (13)) otrzymuje brzmienie:**

(15) W przypadku gdy dla danej doby handlowej i danej JG nie zostanie w ramach RBN dokonane zgłoszenie OMB lub takie zgłoszenie zostanie odrzucone w zakresie typu rezerwy mocy, do której świadczenia JG jest kwalifikowana, to jako obowiązująca w procesach planowania, prowadzenia ruchu i rozliczeń dla tego typu rezerwy mocy zostanie przyjęta i przesłana w dokumencie POMB:

(15.1) OMB wyznaczona na podstawie zastępczej OMB dla tej JG – w przypadku $JG_{W1}$, $JG_{M1}$ i $JG_{Z1}$;

(15.2) Zerowa OMB, tj. oferta zawierająca zerowe oferowane wolumeny mocy – w przypadku pozostałych JG.

**W pkt 8.3.2 Tabela 8.2. otrzymuje brzmienie:**

**Tabela 8.2. Harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych w ramach RBN dla doby handlowej *d*.**

| Termin/okres | Działania OR | Działania OSP |
|---|---|---|
| Godzina 10.00 doby *d*-1. | | Rozpoczęcie procesu zgłaszania USE, PP, OEB, OEB$^{FRR}$, OMB i OT dla doby handlowej *d* w ramach RBN (otwarcie bramki na RBN dla doby handlowej *d*). |
| Od godziny 10.00 doby *d*-1 do godziny 14.30 doby *d*-1. | Iteracyjnie:<br>Przesyłanie zgłoszeń USE (dokumenty ZUSE), PP (dokumenty ZPP), OEB (dokumenty ZOEB), OEB$^{FRR}$ (dokumenty ZOEB$^{FRR}$), OMB (dokumenty ZOMB) i OT (dokumenty ZOT) w ramach RBN.<br>Odbiór informacji o niezgodnościach w zgłoszeniach USE, PP, OEB, OEB$^{FRR}$, OMB i OT oraz poprawianie zgłoszeń USE, PP, OEB, OEB$^{FRR}$, OMB i OT. | Iteracyjnie:<br>Przyjmowanie i wstępna weryfikacja zgłoszeń USE, PP, OEB, OEB$^{FRR}$, OMB i OT w ramach RBN.<br>Generowanie i wysyłanie informacji o niezgodnościach w zgłoszeniach USE (dokumenty IZUSE, IUZUSE), PP (dokumenty IZPP), OEB (dokumenty IZOEB), OEB$^{FRR}$ (dokumenty IZOEB$^{FRR}$), OMB (dokumenty IZOMB) i OT (dokumenty IZOT). |
| Godzina 14.30 doby *d*-1. | | Zakończenie procesu zgłaszania USE, PP, OEB, OEB$^{FRR}$, OMB i OT dla doby handlowej *d* w ramach RBN (zamknięcie bramki na RBN dla doby handlowej *d*). |
| Od godziny 14.30 doby *d*-1 do godziny 15.30 doby *d*-1. | Odbiór informacji o odrzuconych na RBN zgłoszeniach USE, PP, OEB, OEB$^{FRR}$, OMB i OT.<br>Odbiór informacji o przyjętych na RBN USE, PP, OEB, OEB$^{FRR}$, OMB i OT. | Ostateczna weryfikacja zgłoszeń USE, PP, OEB, OEB$^{FRR}$, OMB i OT w ramach RBN:<br>Generowanie i wysyłanie informacji o odrzuconych na RBN zgłoszeniach USE (dokumenty OZUSE), PP (dokumenty OZPP), OEB (dokumenty OZOEB), OEB$^{FRR}$ (dokumenty OZOEB$^{FRR}$), OMB (dokumenty OZOMB) i OT (dokumenty OZOT).<br>Generowanie i wysyłanie informacji o przyjętych na RBN USE (dokumenty PUSE), PP (dokumenty PPP), OEB (dokumenty POEB), OEB$^{FRR}$ (dokumenty POEB$^{FRR}$), OMB (dokumenty POMB) i OT (dokumenty POT). |

**W pkt 8.3.2 ppkt (18) (poprzednio ppkt (16)) otrzymuje brzmienie:**

(18) OSP ma prawo wydłużyć okres otwarcia bramki dla zgłoszeń USE, PP, OEB, $OEB^{FRR}$, OMB lub OT w ramach RBN dla doby handlowej *d*, poprzez przesunięcie chwili zamknięcia bramki z godziny 14.30 doby *d*-1 na późniejszą, w następujących przypadkach:

(18.1) Awarii systemów informatycznych OSP służących do obsługi danego typu zgłoszeń, uniemożliwiającej dokonanie w terminie zgłoszeń danych handlowych i technicznych dla wszystkich JB lub JG;

(18.2) Opóźnienia zakończenia realizacji procesu alokacji międzysystemowych zdolności przesyłowych w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego przez NEMO, uniemożliwiającego dokonanie w terminie zgłoszeń danych handlowych i technicznych dla wszystkich JB lub JG.

OSP informuje o wydłużeniu okresu otwarcia bramki dla danego typu zgłoszeń w ramach RBN dla doby handlowej *d* poprzez wysłanie komunikatu do OR z nowym terminem zamknięcia bramki na RBN. Komunikat jest wysyłany przez WIRE oraz za pomocą poczty elektronicznej. Informacja przekazywana za pomocą poczty elektronicznej (e-mail) jest przesyłana na określone w umowie zawartej z OSP adresy poczty elektronicznej osób upoważnionych przez OR do kontaktu z OSP (reprezentantów OR).

### 8.3.3 Tryb i harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych w ramach RBB

**W pkt 8.3.3 ppkt (2) otrzymuje brzmienie:**

(2) Zgłoszenia PP, OEB, $OEB^{FRR}$ i OMB dla doby handlowej *d* w ramach RBB są dokonywane w okresie otwarcia bramki dla PP, OEB, $OEB^{FRR}$ i OMB na RBB, który trwa od godziny 16.30 doby *d*-1 do godziny 22.05 doby *d*. W chwili otwierania bramki na RBB dla doby handlowej *d*, tj. o godzinie 16.30 doby *d*-1, oraz w chwili zamykania tej bramki, tj. o godzinie 22.05 doby *d*, zgłoszenia mogą być dostarczane do OSP.

**W pkt 8.3.3 ppkt (4) otrzymuje brzmienie:**

(4) W przypadku zgłoszeń PP, OEB, $OEB^{FRR}$ i OMB dla każdej godziny *h* doby handlowej jest określana chwila zamknięcia bramki na RBB dla godziny *h* stanowiąca chwilę zakończenia 5. minuty godziny *h*-1. Zgłoszenia PP, OEB, $OEB^{FRR}$ lub OMB w ramach RBB dotyczące okresu rozpoczynającego się o godzinie *h* powinny być dostarczane do OSP najpóźniej w chwili zamknięcia bramki na RBB dla godziny *h*.

**W pkt 8.3.3 ppkt (6) otrzymuje brzmienie:**

(6) Aktywnym okresem zgłoszenia dla zgłoszeń PP, OEB, $OEB^{FRR}$ i OMB w ramach RBB dla doby handlowej *d* dostarczonych do OSP najpóźniej w chwili zamknięcia bramki na RBB dla godziny *h* są OREB doby handlowej *d* nie wcześniejsze niż pierwszy OREB godziny *h*.

**W pkt 8.3.3 ppkt (10)-(12) otrzymują brzmienie:**

(10) Weryfikacja zgłoszeń danych handlowych i technicznych w ramach RBB dotyczących danej doby handlowej jest realizowana iteracyjnie: (i) co 15 minut w przypadku zgłoszeń USE, albo (ii) co godzinę w przypadku zgłoszeń PP, OEB, $OEB^{FRR}$ i OMB. W toku każdej iteracji OSP dokonuje weryfikacji zgłoszeń USE albo zgłoszeń PP, OEB, $OEB^{FRR}$ i OMB oraz informuje OR, w zakresie określonym w WDB, o odpowiednio odrzuconych zgłoszeniach USE i przyjętych USE albo o odrzuconych zgłoszeniach PP, OEB, $OEB^{FRR}$ i OMB i przyjętych PP, OEB, $OEB^{FRR}$ i OMB.

W przyjętych dokumentach zgłoszone dane mogą być odrzucone lub zmienione, częściowo albo w całości, zgodnie z zasadami weryfikacji danego typu zgłoszenia, jeżeli nie spełniały warunków tej weryfikacji. Odrzucenie zgłoszenia jest odsyłane przez OSP w przypadku braku możliwości wyznaczenia przyjętego dokumentu na podstawie zgłoszonych danych.

(11) Jeżeli w danym ORN w przypadku zgłoszeń USE albo w danej godzinie w przypadku zgłoszeń PP, OEB, $OEB^{FRR}$ i OMB nie odbyła się iteracja weryfikacji zgłoszeń handlowych i technicznych w ramach RBB wszystkie zgłoszenia, które powinny zostać zweryfikowane w tej iteracji, są weryfikowane w następnej iteracji weryfikacji danego typu zgłoszeń w ramach RBB przy zapewnieniu takiego samego wyniku weryfikacji, który miałby miejsce gdyby iteracja weryfikacji tych zgłoszeń odbyła się odpowiednio w danym ORN albo w danej godzinie.

(12) W danej iteracji weryfikacji zgłoszeń danych handlowych i technicznych w ramach RBB, dotyczącej doby handlowej *d*, która to iteracja została zainicjowana po chwili zamknięcia bramki na RBB dla ORN *t* doby *d*-1 lub doby *d* w przypadku zgłoszeń USE albo po chwili zamknięcia bramki na RBB dla godziny *h* doby *d*-1 lub doby *d* w przypadku zgłoszeń PP, OEB, $OEB^{FRR}$ i OMB, jest uwzględniane, dla danego typu zgłoszenia, danego aktywnego okresu zgłoszenia i odpowiednio danej JB albo JG, zgłoszenie o najwyższym numerze porządkowym zgłoszenia, spełniające łącznie następujące warunki:

(12.1) Zgłoszenie zostało dostarczone do OSP w okresie otwarcia bramki dla danego typu zgłoszeń w ramach RBB, dotyczących doby handlowej *d*;

(12.2) Zgłoszenie zostało dostarczone (decyduje stempel czasowy) najpóźniej w chwili zamknięcia bramki na RBB dla odpowiednio ORN *t* albo godziny *h*;

(12.3) Zgłoszenie nie zostało zweryfikowane w ramach poprzednich iteracji weryfikacji zgłoszeń danych handlowych i technicznych w ramach RBB.

**W pkt 8.3.3 ppkt (14) otrzymuje brzmienie:**

(14) Zgłoszenia PP (dokument ZPP), OEB (dokument ZOEB), $OEB^{FRR}$ (dokument $ZOEB^{FRR}$) i OMB (dokument ZOMB) są opcjonalne w ramach RBB dla każdej JG.

**W pkt 8.3.3 dodaje się ppkt (15) o następującym brzmieniu:**

(15) Zgłoszenie $OEB^{FRR}$ (dokument $ZOEB^{FRR}$) w ramach RBB dotyczy JG, które są kwalifikowane do świadczenia $aFRR^{G}$, $aFRR^{D}$, $mFRRd^{G}$ lub $mFRRd^{D}$.

**W pkt 8.3.3 numeracja dotychczasowych ppkt (15)-(20) zostaje zmieniona odpowiednio na (16)-(21)**

**W pkt 8.3.3 ppkt (16) (poprzednio ppkt (15)) otrzymuje brzmienie:**

(16) Zgłoszenie OMB (dokument ZOMB) w ramach RBB dotyczy JG, które są kwalifikowane do świadczenia $FCR^{G}$, $FCR^{D}$, $aFRR^{G}$, $aFRR^{D}$, $mFRRd^{G}$, $mFRRd^{D}$, $mFRRn^{G}$ lub $mFRRn^{D}$.

**W pkt 8.3.3 Tabela 8.3. otrzymuje brzmienie:**

**Tabela 8.3. Harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych w ramach RBB dla doby handlowej *d*.**

| Termin/okres | Działania OR | Działania OSP |
|---|---|---|
| **Zgłoszenia USE** | | |
| Godzina 15.30 doby *d*-1. | | Rozpoczęcie procesu zgłaszania USE dla doby handlowej *d* w ramach RBB (otwarcie bramki na RBB dla doby handlowej *d*). |
| Od godziny 15.30 doby *d*-1 do godziny 23.00 doby *d*. | Iteracyjnie:<br>Przesyłanie zgłoszeń USE (dokumenty ZUSEB) w ramach RBB.<br>Odbiór informacji o odrzuconych na RBB zgłoszeniach USE.<br>Odbiór informacji o przyjętych na RBB USE. | Iteracyjnie:<br>Generowanie i wysyłanie informacji o odrzuconych na RBB zgłoszeniach USE (dokumenty OZUSEB).<br>Generowanie i wysyłanie informacji o przyjętych na RBB USE (dokumenty PUSEB). |
| Godzina 23.00 doby *d*. | | Zakończenie procesu zgłaszania USE dla doby handlowej *d* w ramach RBB (zamknięcie bramki na RBB dla doby handlowej *d*). |
| Po godzinie 23.00 doby *d*. | Odbiór informacji o odrzuconych na RBB zgłoszeniach USE.<br>Odbiór informacji o przyjętych na RBB USE. | Ostatnia iteracja weryfikacji zgłoszeń USE:<br>Generowanie i wysyłanie informacji o odrzuconych na RBB zgłoszeniach USE (dokumenty OZUSEB).<br>Generowanie i wysyłanie informacji o przyjętych na RBB USE (dokumenty PUSEB). |
| **Zgłoszenia PP, OEB, $OEB^{FRR}$ i OMB** | | |
| Godzina 16.30 doby *d*-1. | | Rozpoczęcie procesu zgłaszania PP, OEB, $OEB^{FRR}$ i OMB dla doby handlowej *d* w ramach RBB (otwarcie bramki na RBB dla doby handlowej |

| | | |
|---|---|---|
| | | *d*). |
| Od godziny 16.30 doby *d*-1 do godziny 22.05 doby *d*. | Iteracyjnie:<br>Przesyłanie zgłoszeń PP (dokumenty ZPP), OEB (dokumenty ZOEB), OEB$^{FRR}$ (dokumenty ZOEB$^{FRR}$) i OMB (dokumenty ZOMB) w ramach RBB.<br>Odbiór informacji o odrzuconych na RBB zgłoszeniach PP, OEB, OEB$^{FRR}$ i OMB.<br>Odbiór informacji o przyjętych na RBB PP, OEB, OEB$^{FRR}$ i OMB. | Iteracyjnie:<br>Generowanie i wysyłanie informacji o odrzuconych na RBB zgłoszeniach PP (dokumenty OZPP), OEB (dokumenty OZOEB), OEB$^{FRR}$ (dokumenty OZOEB$^{FRR}$) i OMB (dokumenty OZOMB).<br>Generowanie i wysyłanie informacji o przyjętych na RBB PP (dokumenty PPP), OEB (dokumenty POEB), OEB$^{FRR}$ (dokumenty POEB$^{FRR}$) i OMB (dokumenty POMB). |
| Godzina 22.05 doby *d*. | | Zakończenie procesu zgłaszania PP, OEB, OEB$^{FRR}$ i OMB dla doby handlowej *d* w ramach RBB (zamknięcie bramki na RBB dla doby handlowej *d*). |
| Po godzinie 22.05 doby *d*. | Odbiór informacji o odrzuconych na RBB zgłoszeniach PP, OEB, OEB$^{FRR}$ i OMB.<br>Odbiór informacji o przyjętych na RBB PP, OEB, OEB$^{FRR}$ i OMB. | Ostatnia iteracja weryfikacji zgłoszeń PP, OEB, OEB$^{FRR}$ i OMB:<br>Generowanie i wysyłanie informacji o odrzuconych na RBB zgłoszeniach PP (dokumenty OZPP), OEB (dokumenty OZOEB), OEB$^{FRR}$ (dokumenty OZOEB$^{FRR}$) i OMB (dokumenty OZOMB).<br>Generowanie i wysyłanie informacji o przyjętych na RBB PP (dokumenty PPP), OEB (dokumenty POEB), OEB$^{FRR}$ (dokumenty POEB$^{FRR}$) i OMB (dokumenty POMB). |

**W pkt 8.3.3 ppkt (18) (poprzednio ppkt (17)) otrzymuje brzmienie:**

(18) OSP może zawiesić przyjmowanie zgłoszeń USE, PP, OEB, OEB$^{FRR}$ lub OMB w ramach RBB w przypadku prac modernizacyjnych lub konserwacyjnych oraz w przypadku awarii systemów informatycznych OSP służących do obsługi danego typu zgłoszeń. Zawieszenie przyjmowania danego typu zgłoszeń w ramach RBB na dany okres oznacza zamknięcie w tym okresie bramki zgłoszeń w ramach RBB dla danego typu zgłoszeń dla wszystkich dób handlowych.

**W pkt 8.3.3 ppkt (21) (poprzednio ppkt (20)) otrzymuje brzmienie:**

(21) OSP ma prawo przesunąć moment otwarcia bramki dla:

(21.1) Zgłoszeń USE na RBB z godziny 15.30 doby *d*-1; lub

(21.2) Zgłoszeń PP, OEB, $OEB^{FRR}$ i OMB z godziny 16.30 doby *d*-1;

na późniejszą w przypadku wydłużenia okresu otwarcia bramki odpowiednio dla zgłoszeń USE lub zgłoszeń PP, OEB, $OEB^{FRR}$ i OMB w ramach RBN dla doby handlowej *d*.

OSP informuje o opóźnieniu otwarcia bramki dla zgłoszeń USE lub zgłoszeń PP, OEB, $OEB^{FRR}$ i OMB w ramach RBB dla doby handlowej *d* poprzez wysłanie komunikatu do OR z nowym terminem otwarcia bramki na RBB. Komunikat jest wysyłany przez WIRE oraz za pomocą poczty elektronicznej. Informacja przekazywana za pomocą poczty elektronicznej jest przesyłana na określone w umowie zawartej z OSP adresy poczty elektronicznej osób upoważnionych przez OR do kontaktu z OSP (reprezentantów OR).

## 8.4 Zgłaszanie i weryfikacja ofert portfolio na moce bilansujące

### 8.4.1 Zawartość zgłoszeń OPMB

**W pkt 8.4.1 ppkt (1) otrzymuje brzmienie:**

(1) Zgłoszenie OPMB dla danego DUB i danej doby handlowej zawiera:

(1.1) Dane identyfikacyjne zgłoszenia oraz dane identyfikacyjne doby handlowej;

(1.2) Dane dla każdej z co najwyżej 50 OPMB zawartych w zgłoszeniu:

(a) Numer oferty;

(b) Dane handlowe OPMB dla każdego $ONMB^{P}$ doby handlowej.

(c) Dobowy limit oferowanej mocy (DLOM), wielkość opcjonalna, określana w MW z dokładnością do 1 MW (wartość dodatnia).

DLOM oznacza maksymalną wielkość mocy bilansujących, która może być łącznie pozyskana w wyniku wykorzystania danej OPMB w zakresie wszystkich oferowanych typów rezerwy mocy i wszystkich $ONMB^{P}$ doby handlowej.

**W pkt 8.4.1 ppkt (3.2.a) otrzymuje brzmienie:**

(a) Typ rezerwy mocy: $FCR^{G}$, $FCR^{D}$, $aFRR^{G}$, $aFRR^{D}$, $mFRRd^{G}$, $mFRRd^{D}$, $mFRRn^{G}$, $mFRRn^{D}$, $RR^{G}$ albo $RR^{D}$;

**W pkt 8.4.1 dodaje się ppkt (3.3) o następującym brzmieniu:**

(3.3) Godzinowy limit oferowanej mocy (GLOM), wielkość opcjonalna, określana w MW z dokładnością do 1 MW (wartość dodatnia).

GLOM oznacza maksymalną wielkość mocy bilansujących, która może być łącznie pozyskana w wyniku wykorzystania danej OPMB w zakresie wszystkich oferowanych typów rezerwy mocy i danego $ONMB^{P}$ doby handlowej.

### 8.4.2 Ogólne zasady weryfikacji zgłoszeń OPMB

**W pkt 8.4.2 ppkt (2) otrzymuje brzmienie:**

(2) W weryfikacji zgłoszeń OPMB dla danej doby handlowej są wykorzystywane następujące parametry JG danego DUB, określone w umowie przesyłania:

(2.1) Maksymalny zakres $FCR^{G}$;

(2.2) Maksymalny zakres $FCR^{D}$;

(2.3) Maksymalny zakres $aFRR^{G}$;

(2.4) Maksymalny zakres $aFRR^{D}$;

(2.5) Maksymalny zakres $mFRRd^{G}$;

(2.6) Maksymalny zakres $mFRRd^{D}$;

(2.7) Maksymalny zakres $mFRRn^{G}$;

(2.8) Maksymalny zakres $mFRRn^{D}$;

(2.9) Maksymalny zakres $RR^{G}$;

(2.10) Maksymalny zakres $RR^{D}$.

### 8.4.3 Warunki poprawności zgłoszeń OPMB

**W pkt 8.4.3 ppkt (3.5.a) otrzymuje brzmienie:**

(a) Nie może być określona, jeżeli:

(i) POM = 0;

(ii) Oferowany typ rezerwy mocy jest równy $RR^{G}$ lub $RR^{D}$;

(iii) Żadna JG danego DUB nie jest kwalifikowana do świadczenia RR w kierunku zgodnym z kierunkiem oferowanej rezerwy mocy; lub

(iv) Dla danego $ONMB^{P}$ określono wartość GLOM;

**W pkt 8.4.3 ppkt (4.1) otrzymuje brzmienie:**

(4.1) Dla $FCR^{G}$, $aFRR^{G}$, $mFRRd^{G}$, $mFRRn^{G}$ i $RR^{G}$: jednolitej maksymalnej cenie rozliczeniowej, którą należy stosować we wszystkich obszarach rynkowych uczestniczących w jednolitym łączeniu rynków dnia następnego, określonej na podstawie art. 41 ust. 1 rozporządzenia 2015/1222;

**W pkt 8.4.3 ppkt (4.2) otrzymuje brzmienie:**

(4.2) Dla $FCR^{D}$, $aFRR^{D}$, $mFRRd^{D}$, $mFRRn^{D}$ i $RR^{D}$: przyjętej z przeciwnym znakiem jednolitej minimalnej cenie rozliczeniowej, którą należy stosować we wszystkich obszarach rynkowych uczestniczących w jednolitym łączeniu rynków dnia następnego, określonej na podstawie art. 41 ust. 1 rozporządzenia 2015/1222;

### 8.4.4 Weryfikacja zgłoszeń OPMB

**W pkt 8.4.4 ppkt (3.1) otrzymuje brzmienie:**

(3.1) Spełnienie warunku określonego w pkt 8.4.3(3.3) jest sprawdzane dla poszczególnych oferowanych typów rezerwy mocy w następującej kolejności:

(a) W przypadku typów rezerwy mocy w górę: $FCR^G$, $aFRR^G$, $mFRRd^G$, $mFRRn^G$ i $RR^G$;

(b) W przypadku typów rezerwy mocy w dół: $FCR^D$, $aFRR^D$, $mFRRd^D$, $mFRRn^D$ i $RR^D$;

## 8.6 Zgłaszanie i weryfikacja programów pracy

### 8.6.1 Zawartość zgłoszeń PP

**W pkt 8.6.1 ppkt (7) otrzymuje brzmienie:**

(7) W zgłoszeniach PP w ramach RBN dla $JG_{M1}$ w przypadku braku określenia niezależnej zmiany stanu naładowania dla danego OREB przyjmuje się, że jej wartość jest równa 0 MWh. W zgłoszeniach PP w ramach RBB dla $JG_{M1}$ niezależna zmiana stanu naładowania może być określona tylko w uzasadnionych przypadkach i w przypadku braku jej określenia dla danego OREB wartość tej danej jest przyjmowana z PPZ, o którym mowa w pkt 10.7.

**W pkt 8.6.1 ppkt (16) i (17) otrzymują brzmienie:**

(16) W zgłoszeniu PP danymi dotyczącymi mocy bilansujących są dla każdego typu rezerwy mocy, w zakresie którego JG jest kwalifikowana do świadczenia:

(16.1) Typ rezerwy mocy: $FCR^G$, $FCR^D$, $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$, $mFRRn^D$, $RR^G$ albo $RR^D$;

(16.2) Grafik mocy bilansującej, określany w MW z dokładnością do 1 MW (wartość nieujemna).

Grafik mocy bilansującej oznacza moc JG, która może być wykorzystana jako energia bilansująca w ramach świadczenia danej usługi mocy bilansującej w danym OREB;

(16.3) Znacznik zakontraktowania mocy bilansującej, wielkość opcjonalna, określana wyłącznie w przypadku typu rezerwy mocy $FCR^G$, $FCR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ i $mFRRn^D$:

(a) 0 – cały grafik mocy bilansującej stanowi moc bilansującą nabytą przez OSP w ramach RMB;

(b) 1 – część grafiku mocy bilansującej nie stanowi mocy bilansującej nabytej przez OSP w ramach RMB.

W przypadku braku określenia znacznika zakontraktowania mocy bilansującej dla danego OREB i typu rezerwy mocy $FCR^G$, $FCR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$ przyjmuje się, że jego wartość jest równa 0.

(17) Znacznik zakontraktowania mocy bilansującej równy 1 jest wykorzystywany w celu wskazania JG, dla której grafik mocy bilansującej $FCR^G$, $FCR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$ jest większy niż wielkość mocy bilansującej wynikająca z RMB. Dla typu rezerwy mocy $FCR^G$, $FCR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$ i danego OREB wartość znacznika może być równa 1 wyłącznie dla jednej JG danego DUB i jest uzasadniona, gdy ze względu na uwarunkowania techniczne świadczenia danego typu rezerwy mocy suma grafików mocy bilansującej wszystkich JG danego DUB jest większa niż wielkość mocy bilansującej nabyta przez OSP od danego DUB w ramach RMB.

### 8.6.2 Ogólne zasady weryfikacji zgłoszeń PP

**W pkt 8.6.2 ppkt (5.1.d.vi) i (5.1.d.vii) otrzymują brzmienie:**

(vi) Znacznik dostępności mFRRd albo mFRRn w kierunku generacji ze względu na możliwość zmiany stanu $JG_{M1}$ przy wykorzystaniu rezerwy, jeżeli $JG_{M1}$ jest kwalifikowana do świadczenia typu rezerwy mocy odpowiednio mFRRd ($mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$) albo mFRRn ($mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$) w kierunku generacji;

Znacznik przyjmuje następujące wartości:

- 0 – wykorzystanie odpowiednio mFRRd albo mFRRn w kierunku generacji nie może skutkować zmianą stanu $JG_{M1}$;
- 1 – wykorzystanie odpowiednio mFRRd albo mFRRn w kierunku generacji może skutkować zmianą stanu $JG_{M1}$;

(vii) Znacznik dostępności mFRRd albo mFRRn w kierunku poboru ze względu na możliwość zmiany stanu $JG_{M1}$ przy wykorzystaniu rezerwy, jeżeli $JG_{M1}$ jest kwalifikowana do świadczenia typu rezerwy mocy odpowiednio mFRRd ($mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$) albo mFRRn ($mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$) w kierunku poboru;

Znacznik przyjmuje następujące wartości:

- 0 – wykorzystanie odpowiednio mFRRd albo mFRRn w kierunku poboru nie może skutkować zmianą stanu $JG_{M1}$;
- 1 – wykorzystanie odpowiednio mFRRd albo mFRRn w kierunku poboru może skutkować zmianą stanu $JG_{M1}$;

**W pkt 8.6.2 ppkt (5.3) otrzymuje brzmienie:**

(5.3) Informacje o dyspozycyjności układów regulacji JG dla każdego OREB aktywnego okresu zgłoszenia dla każdego typu rezerwy mocy $FCR^G$, $FCR^D$,

aFRR$^{G}$, aFRR$^{D}$, mFRRd$^{G}$, mFRRd$^{D}$, mFRRn$^{G}$ i mFRRn$^{D}$, w zakresie którego JG jest kwalifikowana.

W przypadku $JG_M$ i typu rezerwy mocy, do świadczenia którego $JG_M$ jest kwalifikowana w kierunku generacji lub poboru, jest wykorzystywana informacja o dyspozycyjności układu regulacji dla kierunku generacji lub poboru.
Układ regulacji jest dyspozycyjny w danym OREB pod warunkiem, że jest dyspozycyjny przez cały czas trwania danego OREB;

**W pkt 8.6.2 ppkt (5.4.a.i) otrzymuje brzmienie:**

(i) Wstępna weryfikacja: dane z ostatniego poprawnie zweryfikowanego zgłoszenia OEB dla doby handlowej *d* albo z OEB wyznaczonej zgodnie z pkt 8.3.2(13) w przypadku braku takiego zgłoszenia;

**W pkt 8.6.2 ppkt (5.6) otrzymuje brzmienie:**

(5.6) Dane z PPZ, o których mowa w pkt 10.7.1(2) i 10.7.1(3), uwzględniającego informację o dyspozycyjności JG, o której mowa w pkt (5.2), dla danej JG i doby handlowej *d*-1, a w przypadku zgłoszenia PP w ramach RBB, również dla doby handlowej *d*.

W opisie zasad zgłaszania i weryfikacji zgłoszeń PP przez dane handlowo-techniczne PP dla OREB poprzedzających pierwszy OREB aktywnego okresu zgłoszenia należy rozumieć dane z PPZ, o których mowa w poprzednim zdaniu.

**W pkt 8.6.2 ppkt (6.7) otrzymuje brzmienie:**

(6.7) W przypadku $JG_Z$ na potrzeby procesu zgłaszania danych handlowo-technicznych, zintegrowanego procesu grafikowania i rozliczeń RB zgłoszenie przez SOWE niesprawności systemu do wyznaczania estymaty $JG_Z$ jest traktowane jako zgłoszenie zmiany dyspozycyjności $JG_Z$ uwzględniane w zakresie OREB i OPCR zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt 10.7.3(3), skutkujące przyjęciem dla tych OREB i OPCR mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_Z$ równej mocy maksymalnej dyspozycyjnej $JG_Z$.

**W pkt 8.6.2 ppkt (8) otrzymuje brzmienie:**

(8) W weryfikacji zgłoszenia PP dla danej $JG_{W1}$ i doby handlowej *d*, poza informacjami, o których mowa w pkt (5), są dodatkowo wykorzystywane dane z przyjętej OT dla danej $JG_{W1}$ i doby handlowej *d*. Weryfikacja zgłoszeń PP w ramach RBN odbywa się po weryfikacji zgłoszeń OT dotyczących tej samej doby handlowej. W przypadku wstępnej weryfikacji zgłoszenia PP w ramach RBN dla danej $JG_{W1}$ i doby handlowej *d* są wykorzystywane dane z ostatniego poprawnie zweryfikowanego zgłoszenia OT dla danej $JG_{W1}$ i doby handlowej *d* albo OT wyznaczona zgodnie z pkt 8.3.2(16) w przypadku braku takiego zgłoszenia.

### 8.6.3 Warunki poprawności zgłoszeń PP dla $JG_{W1}$

**W pkt 8.6.3 ppkt (12.3) otrzymuje brzmienie:**

(12.3) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^G$ i $mFRRd^D$ musi być równy 0 MW, jeżeli:

(a) Dla poprzedniego OREB stan $JG_{W1}$ jest różny od *P* albo stan $JG_{W1}$ jest równy *P* i ZWP = 1; lub

(b) Dla następnego OREB stan $JG_{W1}$ jest różny od *P*;

**W pkt 8.6.3 ppkt (12.9) otrzymuje brzmienie:**

(12.9) Grafiki mocy bilansujących $mFRRd^G$ oraz $mFRRd^D$ muszą być wykonalne ze względu na dyspozycyjność $JG_{W1}$ i grafik obciążenia dla poprzedniego i danego OREB oraz grafiki mocy bilansujących odpowiednio $FCR^G$ i $aFRR^G$ oraz $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla poprzedniego, danego i następnego OREB, zgodnie z postanowieniami pkt (15)-(16);

**W pkt 8.6.3 ppkt (15)-(16) otrzymują brzmienie:**

(15) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^G$ dla $JG_{W1}$ dla danego OREB, który jest większy niż 0 MW, nie może być większy niż:

(15.1) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{W1}$ dla poprzedniego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla poprzedniego OREB;

(15.2) Różnica pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{W1}$ dla poprzedniego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB;

(15.3) Różnica pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{W1}$ dla danego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB; oraz

(15.4) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{W1}$ dla danego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla następnego OREB.

(16) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^D$ dla $JG_{W1}$ dla danego OREB, który jest większy niż 0 MW, nie może być większy niż:

(16.1) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{W1}$ oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla poprzedniego OREB;

(16.2) Różnica pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{W1}$ dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(16.3) Różnica pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{W1}$ oraz grafików mocy bilansujących $FCR^{D}$ i $aFRR^{D}$ dla danego OREB; oraz

(16.4) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{W1}$ dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^{D}$ i $aFRR^{D}$ dla następnego OREB.

### 8.6.4 Warunki poprawności zgłoszeń PP dla $JG_{W2}$

**W pkt 8.6.4 ppkt (6.3) otrzymuje brzmienie:**

(6.3) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^{G}$ i $mFRRd^{D}$ musi być równy 0 MW, jeżeli dla poprzedniego OREB ZUB = *N*;

**W pkt 8.6.4 ppkt (6.9) otrzymuje brzmienie:**

(6.9) Grafiki mocy bilansujących $mFRRd^{G}$ oraz $mFRRd^{D}$ muszą być wykonalne ze względu na dyspozycyjność $JG_{W2}$ i grafik obciążenia dla poprzedniego i danego OREB oraz oferowane moce z OEB i grafiki mocy bilansujących odpowiednio $FCR^{G}$ i $aFRR^{G}$ oraz $FCR^{D}$ i $aFRR^{D}$ dla poprzedniego, danego i następnego OREB, zgodnie z postanowieniami pkt (9)-(10);

**W pkt 8.6.4 ppkt (9) i (10) otrzymują brzmienie:**

(9) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^{G}$ dla $JG_{W2}$ dla danego OREB, który jest większy niż 0 MW, nie może być większy niż:

(9.1) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{W2}$ dla poprzedniego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia oraz grafików mocy bilansujących $FCR^{G}$ i $aFRR^{G}$ dla poprzedniego OREB;

(9.2) Różnica pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{W2}$ dla poprzedniego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^{G}$ i $aFRR^{G}$ dla danego OREB;

(9.3) Różnica pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną z ostatniej przyjętej OEB dla danej $JG_{W2}$ i danego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^{G}$ i $aFRR^{G}$ dla danego OREB;

(9.4) Różnica pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{W2}$ dla danego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia oraz grafików mocy bilansujących $FCR^{G}$ i $aFRR^{G}$ dla danego OREB;

(9.5) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{W2}$ dla danego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^{G}$ i $aFRR^{G}$ dla następnego OREB; oraz

(9.6) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną z ostatniej przyjętej OEB dla danej $JG_{W2}$ i następnego OREB a (ii) sumą grafiku

obciążenia dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla następnego OREB.

(10) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^D$ dla $JG_{W2}$ dla danego OREB, który jest większy niż 0 MW, nie może być większy niż:

(10.1) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą oferowanej mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{W2}$ oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla poprzedniego OREB;

(10.2) Różnica pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{W2}$ dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(10.3) Różnica pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą oferowanej mocy minimalnej z ostatniej przyjętej OEB dla danej $JG_{W2}$ oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(10.4) Różnica pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą oferowanej mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{W2}$ oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(10.5) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{W2}$ dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla następnego OREB; oraz

(10.6) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą oferowanej mocy minimalnej z ostatniej przyjętej OEB dla danej $JG_{W2}$ oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla następnego OREB.

### 8.6.5 Warunki poprawności zgłoszeń PP dla $JG_{M1}$

**W pkt 8.6.5 ppkt (15) otrzymuje brzmienie:**

(15) Dane dotyczące mocy bilansujących w zgłoszeniu PP w ramach RBN dla $JG_{M1}$ muszą spełniać następujące warunki dla każdego OREB aktywnego okresu zgłoszenia:

(15.1) Dane dotyczące mocy bilansujących muszą być określone zgodnie z postanowieniami pkt 8.6.1(16);

(15.2) Grafik mocy bilansującej dla każdego typu rezerwy mocy musi być równy 0 MW, jeżeli ZWP = 1;

(15.3) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ i $mFRRn^D$ musi być równy 0 MW, jeżeli dla poprzedniego OREB ZWP = 1;

(15.4) Grafik mocy bilansującej dla każdego typu rezerwy mocy innego niż mFRRd, mFRRn i RR musi być równy 0 MW, jeżeli stan $JG_{M1}$ jest różny od $P^G$ albo $P^P$;

(15.5) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^G$ i $mFRRn^G$ musi być równy 0 MW, jeżeli:

(a) Dla danego OREB stan $JG_{M1}$ jest równy *R*, $U^G$ albo $P^G$ i dla poprzedniego lub następnego OREB grafik obciążenia jest mniejszy niż 0 MW;

(b) Dla danego OREB stan $JG_{M1}$ jest równy $P^P$ i:

(i) Dla następnego OREB stan $JG_{M1}$ jest równy *R*; lub

(ii) Dla danej $JG_{M1}$ moc maksymalna w kierunku poboru jest równa mocy minimalnej w kierunku poboru i:

- Dla poprzedniego lub danego OREB ZWP = 2; lub
- Dany OREB jest pierwszym OREB pierwszej doby handlowej, od której obowiązuje nowa (zmieniona względem poprzedniej doby handlowej) wartość mocy minimalnej lub maksymalnej $JG_{M1}$ w kierunku poboru;

(c) Dla danego OREB stan $JG_{M1}$ jest równy $U^P$; lub

(d) Dla danej $JG_{M1}$ znacznik dostępności odpowiednio mFRRd i mFRRn w kierunku generacji ze względu na możliwość zmiany stanu $JG_{M1}$ przy wykorzystaniu rezerwy, o którym mowa w pkt 8.6.2(5.1.d.vi), jest równy 0 i dla poprzedniego, danego lub następnego OREB stan $JG_{M1}$ jest równy *R*.

(15.6) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^D$ i $mFRRn^D$ musi być równy 0 MW, jeżeli:

(a) Dla danego OREB stan $JG_{M1}$ jest równy *R*, $U^P$ albo $P^P$ i dla poprzedniego lub następnego OREB grafik obciążenia jest większy niż 0 MW;

(b) Dla danego OREB stan $JG_{M1}$ jest równy $P^G$ i:

(i) Dla następnego OREB stan $JG_{M1}$ jest równy *R*; lub

(ii) Dla danej $JG_{M1}$ moc maksymalna w kierunku generacji jest równa mocy minimalnej w kierunku generacji i:

- Dla poprzedniego lub danego OREB ZWP = 2; lub
- Dany OREB jest pierwszym OREB pierwszej doby handlowej, od której obowiązuje nowa (zmieniona względem poprzedniej doby handlowej) wartość mocy minimalnej lub maksymalnej $JG_{M1}$ w kierunku generacji;

(c) Dla danego OREB stan $JG_{M1}$ jest równy $U^G$;

(d) Dla danej $JG_{M1}$ znacznik dostępności odpowiednio mFRRd i mFRRn w kierunku poboru ze względu na możliwość zmiany stanu $JG_{M1}$ przy wykorzystaniu rezerwy, o którym mowa w pkt 8.6.2(5.1.d.vii), jest równy 0 i dla poprzedniego, danego lub następnego OREB stan $JG_{M1}$ jest równy *R*.

(15.7) Grafik mocy bilansującej dla typu rezerwy mocy innego niż mFRRd, mFRRn i RR musi być równy 0 MW, jeżeli:

(a) Dla danego OREB stan $JG_{M1}$ jest równy $P^G$ i układ regulacji dla danego typu rezerwy mocy w kierunku generacji jest niedyspozycyjny; albo

(b) Dla danego OREB stan $JG_{M1}$ jest równy $P^P$ i układ regulacji dla danego typu rezerwy mocy w kierunku poboru jest niedyspozycyjny;

(15.8) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^G$ i $mFRRn^G$ musi być równy 0 MW, jeżeli:

(a) Dla danego OREB stan $JG_{M1}$ jest równy $R$, $U^G$ albo $P^G$ i dla poprzedniego lub danego OREB układ regulacji dla odpowiednio $mFRRd^G$ i $mFRRn^G$ w kierunku generacji jest niedyspozycyjny; albo

(b) Dla danego OREB stan $JG_{M1}$ jest równy $P^P$ i dla poprzedniego lub danego OREB układ regulacji dla $mFRRd^G$ i $mFRRn^G$ w kierunku poboru jest niedyspozycyjny;

(15.9) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^D$ i $mFRRn^D$ musi być równy 0 MW, jeżeli:

(a) Dla danego OREB stan $JG_{M1}$ jest równy $P^G$ i dla poprzedniego lub danego OREB układ regulacji dla $mFRRd^D$ i $mFRRn^D$ w kierunku generacji jest niedyspozycyjny; albo

(b) Dla danego OREB stan $JG_{M1}$ jest równy $R$, $U^P$ albo $P^P$ i dla poprzedniego lub danego OREB układ regulacji dla $mFRRd^D$ i $mFRRn^D$ w kierunku poboru jest niedyspozycyjny;

(15.10) Grafik mocy bilansującej dla każdego typu rezerwy mocy nie może być większy niż:

(a) W przypadku stanu $JG_{M1}$ równego $P^G$: maksymalny zakres rezerwy mocy $JG_{M1}$ w kierunku generacji dla danego typu rezerwy mocy;

(b) W przypadku stanu $JG_{M1}$ równego $P^P$: maksymalny zakres rezerwy mocy $JG_{M1}$ w kierunku poboru dla danego typu rezerwy mocy;

(c) W przypadku stanu $JG_{M1}$ równego $R$ albo $U^G$ i typu rezerwy mocy równego $mFRRd^G$ i $mFRRn^G$: maksymalny zakres rezerwy mocy $JG_{M1}$ w kierunku generacji dla odpowiednio $mFRRd^G$ i $mFRRn^G$;

(d) W przypadku stanu $JG_{M1}$ równego $R$ albo $U^P$ i typu rezerwy mocy równego $mFRRd^D$ i $mFRRn^D$: maksymalny zakres rezerwy mocy $JG_{M1}$ w kierunku poboru dla odpowiednio $mFRRd^D$ i $mFRRn^D$;

(e) W przypadku stanu $JG_{M1}$ równego $U^G$ i typu rezerwy mocy równego $RR^G$ albo $RR^D$: maksymalny zakres rezerwy mocy $JG_{M1}$ w kierunku generacji odpowiednio dla $RR^G$ albo $RR^D$;

(f) W przypadku stanu $JG_{M1}$ równego $U^P$ i typu rezerwy mocy równego $RR^G$ albo $RR^D$: maksymalny zakres rezerwy mocy $JG_{M1}$ w kierunku poboru odpowiednio dla $RR^G$ albo $RR^D$;

(15.11) Grafik mocy bilansującej $FCR^G$ i $FCR^D$, który jest większy niż 0 MW, nie może być mniejszy niż:

(a) W przypadku stanu $JG_{M1}$ równego $P^G$: minimalny zakres rezerwy mocy $JG_{M1}$ w kierunku generacji odpowiednio dla $FCR^G$ i $FCR^D$;

(b) W przypadku stanu $JG_{M1}$ równego $P^P$: minimalny zakres rezerwy mocy $JG_{M1}$ w kierunku poboru odpowiednio dla $FCR^G$ i $FCR^D$;

(15.12) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^G$ i $mFRRn^G$, który jest większy niż 0 MW, nie może być mniejszy niż:

(a) Moc minimalna dyspozycyjna $JG_{M1}$ w kierunku generacji dla danego OREB, jeżeli grafik obciążenia dla danego OREB jest równy 0 MW;

(b) Moc minimalna dyspozycyjna $JG_{M1}$ w kierunku generacji dla poprzedniego OREB, jeżeli grafik obciążenia dla poprzedniego OREB jest równy 0 MW;

(c) Moc minimalna $JG_{M1}$ w kierunku poboru, jeżeli stan $JG_{M1}$ jest równy $P^P$ oraz dla danej $JG_{M1}$ moc maksymalna w kierunku poboru jest równa mocy minimalnej w kierunku poboru;

(15.13) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^D$ i $mFRRn^D$, który jest większy niż 0 MW, nie może być mniejszy niż:

(a) Moc minimalna dyspozycyjna $JG_{M1}$ w kierunku poboru dla danego OREB, jeżeli grafik obciążenia dla danego OREB jest równy 0 MW;

(b) Moc minimalna dyspozycyjna $JG_{M1}$ w kierunku poboru dla poprzedniego OREB, jeżeli grafik obciążenia dla poprzedniego OREB jest równy 0 MW;

(c) Moc minimalna $JG_{M1}$ w kierunku generacji, jeżeli stan $JG_{M1}$ jest równy $P^G$ oraz dla danej $JG_{M1}$ moc maksymalna w kierunku generacji jest równa mocy minimalnej w kierunku generacji;

(15.14) Grafiki mocy bilansujących dla typów rezerwy mocy innych niż mFRRd, mFRRn i RR muszą być wykonalne ze względu na dyspozycyjność $JG_{M1}$ i grafik obciążenia dla poprzedniego i danego OREB, zgodnie z postanowieniami pkt (16)-(17);

(15.15) Grafiki mocy bilansujących $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ oraz $mFRRn^D$ muszą być wykonalne ze względu na dyspozycyjność $JG_{M1}$ i grafik obciążenia dla poprzedniego i danego OREB oraz grafiki mocy bilansujących odpowiednio $FCR^G$ i $aFRR^G$ oraz $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla poprzedniego, danego i następnego OREB, zgodnie z postanowieniami pkt (18)-(21);

(15.16) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^D$ i $mFRRn^D$ dla $JG_{M1}$ dla OREB, dla którego stan $JG_{M1}$ jest równy $R$, $U^P$ albo $P^P$ musi być równy 0 MW, jeżeli dla co najmniej jednego OREB w okresie od drugiego OREB poprzedzającego dany OREB do drugiego OREB następującego po danym OREB:

(a) Stan $JG_{M1}$ jest równy *R*, $U^G$ albo $P^G$; oraz

(b) Grafik mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^G$ i $mFRRn^G$ jest większy niż 0 MW;

(15.17) Grafik mocy bilansującej $RR^G$ nie może być większy niż:

(a) Różnica pomiędzy:

(i) Maksymalną wartością BPP dla danego OREB możliwą do osiągnięcia przez daną $JG_{M1}$ bez zmiany jej stanu przy uwzględnieniu potencjałów dostawy, w tym ich wykorzystania na potrzeby świadczenia grafiku mocy bilansującej $RR^G$ dla poprzednich OREB, wartości ZPDO, oferowanych mocy maksymalnych dyspozycyjnych w kierunku generacji, oferowanych mocy minimalnych dyspozycyjnych w kierunku poboru, wartości ZWP i uwarunkowań technicznych danej $JG_{M1}$ oraz przy zachowaniu dostępności grafików mocy bilansujących $FCR^G$, $aFRR^G$, $mFRRd^G$ i $mFRRn^G$; oraz

(ii) Grafikiem obciążenia dla danego OREB;

oraz

(b) Średnia arytmetyczna różnicy, o której mowa w pkt (a), dla danego i poprzedniego OREB;

(15.18) Grafik mocy bilansującej $RR^D$ nie może być większy niż:

(a) Różnica pomiędzy:

(i) Grafikiem obciążenia dla danego OREB; oraz

(ii) Minimalną wartością BPP dla danego OREB możliwą do osiągnięcia przez daną $JG_{M1}$ bez zmiany jej stanu przy uwzględnieniu potencjałów odbioru, w tym ich wykorzystania na potrzeby świadczenia grafiku mocy bilansującej $RR^D$ dla poprzednich OREB, wartości ZPDO, oferowanych mocy minimalnych dyspozycyjnych w kierunku generacji, oferowanych mocy maksymalnych dyspozycyjnych w kierunku poboru, wartości ZWP i uwarunkowań technicznych danej $JG_{M1}$ oraz przy zachowaniu dostępności grafików mocy bilansujących $FCR^D$, $aFRR^D$, $mFRRd^D$ i $mFRRn^D$;

oraz

(b) Średnia arytmetyczna różnicy, o której mowa w pkt (a), dla danego i poprzedniego OREB.

**W pkt 8.6.5 ppkt (18)-(21) otrzymują brzmienie:**

(18) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^G$ i $mFRRn^G$ dla $JG_{M1}$, który jest większy niż 0 MW, dla danego OREB, dla którego stan $JG_{M1}$ jest równy *R*, $U^G$ albo $P^G$, nie może być większy niż:

(18.1) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{M1}$ w kierunku generacji dla poprzedniego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla poprzedniego OREB;

(18.2) Różnica pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{M1}$ w kierunku generacji dla poprzedniego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB;

(18.3) Różnica pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{M1}$ w kierunku generacji dla danego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB; oraz

(18.4) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{M1}$ w kierunku generacji dla danego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla następnego OREB.

(19) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^D$ i $mFRRn^D$ dla $JG_{M1}$, który jest większy niż 0 MW, dla danego OREB, dla którego stan $JG_{M1}$ jest równy *R*, $U^P$ albo $P^P$, nie może być większy niż:

(19.1) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{M1}$ w kierunku poboru dla poprzedniego OREB a (ii) sumą wartości bezwzględnej grafiku obciążenia oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla poprzedniego OREB;

(19.2) Różnica pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{M1}$ w kierunku poboru dla poprzedniego OREB a (ii) sumą wartości bezwzględnej grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(19.3) Różnica pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{M1}$ w kierunku poboru dla danego OREB a (ii) sumą wartości bezwzględnej grafiku obciążenia oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB; oraz

(19.4) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{M1}$ w kierunku poboru dla danego OREB a (ii) sumą wartości bezwzględnej grafiku obciążenia dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla następnego OREB.

(20) W przypadku $JG_{M1}$, dla której moc maksymalna w kierunku poboru jest większa niż moc minimalna w kierunku poboru, grafik mocy bilansującej $mFRRd^G$ i $mFRRn^G$, który jest

większy niż 0 MW, dla danego OREB, dla którego stan $JG_{M1}$ jest równy $P^P$, nie może być większy niż:

(20.1) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) wartością bezwzględną grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{M1}$ w kierunku poboru oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla poprzedniego OREB;

(20.2) Różnica pomiędzy: (i) wartością bezwzględną grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{M1}$ w kierunku poboru dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB;

(20.3) Różnica pomiędzy: (i) wartością bezwzględną grafiku obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{M1}$ w kierunku poboru oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB; oraz

(20.4) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) wartością bezwzględną grafiku obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{M1}$ w kierunku poboru dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla następnego OREB.

(21) W przypadku $JG_{M1}$, dla której moc maksymalna w kierunku generacji jest większa niż moc minimalna w kierunku generacji, grafik mocy bilansującej $mFRRd^D$ i $mFRRn^D$, który jest większy niż 0 MW, dla danego OREB, dla którego stan $JG_{M1}$ jest równy $P^G$, nie może być większy niż:

(21.1) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{M1}$ w kierunku generacji oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla poprzedniego OREB;

(21.2) Różnica pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{M1}$ w kierunku generacji dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(21.3) Różnica pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{M1}$ w kierunku generacji oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB; oraz

(21.4) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{M1}$ w kierunku generacji dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla następnego OREB.

## 8.6.6 Warunki poprawności zgłoszeń PP dla $JG_{M2}$

**W pkt 8.6.6 ppkt (9.3) otrzymuje brzmienie:**

(9.3) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^G$ i $mFRRd^D$ musi być równy 0 MW, jeżeli dla poprzedniego OREB ZUB = *N*;

**W pkt 8.6.6 ppkt (9.9) otrzymuje brzmienie:**

(9.9) Grafiki mocy bilansujących $mFRRd^G$ oraz $mFRRd^D$ muszą być wykonalne ze względu na dyspozycyjność $JG_{M2}$ i grafik obciążenia dla poprzedniego i danego OREB oraz oferowane moce z OEB i grafiki mocy bilansujących odpowiednio $FCR^G$ i $aFRR^G$ oraz $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla poprzedniego, danego i następnego OREB, zgodnie z postanowieniami pkt (14)-(17);

**W pkt 8.6.6 ppkt (14)-(17) otrzymują brzmienie:**

(14) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^G$, który jest większy niż 0 MW, dla $JG_{M2}$ dla danego OREB, dla którego ZUB = $D^G$, nie może być większy niż:

(14.1) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{M2}$ w kierunku generacji dla poprzedniego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla poprzedniego OREB;

(14.2) Różnica pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{M2}$ w kierunku generacji dla poprzedniego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB;

(14.3) Różnica pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną w kierunku generacji z ostatniej przyjętej OEB dla danej $JG_{M2}$ i danego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB;

(14.4) Różnica pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{M2}$ w kierunku generacji dla danego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB;

(14.5) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{M2}$ w kierunku generacji dla danego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla następnego OREB; oraz

(14.6) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną w kierunku generacji z ostatniej przyjętej OEB dla danej $JG_{M2}$ i następnego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla następnego OREB.

(15) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^D$, który jest większy niż 0 MW, dla $JG_{M2}$ dla danego OREB, dla którego ZUB = $D^G$, nie może być większy niż:

(15.1) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą oferowanej mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{M2}$ w kierunku generacji oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla poprzedniego OREB;

(15.2) Różnica pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{M2}$ w kierunku generacji dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(15.3) Różnica pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą oferowanej mocy minimalnej w kierunku generacji z ostatniej przyjętej OEB dla danej $JG_{M2}$ oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(15.4) Różnica pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą oferowanej mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{M2}$ w kierunku generacji oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(15.5) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{M2}$ w kierunku generacji dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla następnego OREB; oraz

(15.6) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą oferowanej mocy minimalnej w kierunku generacji z ostatniej przyjętej OEB dla danej $JG_{M2}$ oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla następnego OREB.

(16) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^G$, który jest większy niż 0 MW, dla $JG_{M2}$ dla danego OREB, dla którego ZUB = $D^P$, nie może być większy niż:

(16.1) Dwukrotna wartość różnicy: (i) pomiędzy wartością bezwzględną grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą oferowanej mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{M2}$ w kierunku poboru oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla poprzedniego OREB;

(16.2) Różnica pomiędzy: (i) wartością bezwzględną grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{M2}$ w kierunku poboru dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB;

(16.3) Różnica pomiędzy: (i) wartością bezwzględną grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą oferowanej mocy minimalnej w kierunku poboru z ostatniej przyjętej OEB dla danej $JG_{M2}$ oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB;

(16.4) Różnica pomiędzy: (i) wartością bezwzględną grafiku obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą oferowanej mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{M2}$ w kierunku poboru oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB;

(16.5) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) wartością bezwzględną grafiku obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_{M2}$ w kierunku poboru dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla następnego OREB; oraz

(16.6) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) wartością bezwzględną grafiku obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą oferowanej mocy minimalnej w kierunku poboru z ostatniej przyjętej OEB dla danej $JG_{M2}$ oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla następnego OREB.

(17) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^D$, który jest większy niż 0 MW, dla $JG_{M2}$ dla danego OREB, dla którego ZUB = $D^P$, nie może być większy niż:

(17.1) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{M2}$ w kierunku poboru dla poprzedniego OREB a (ii) sumą wartości bezwzględnej grafiku obciążenia oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla poprzedniego OREB;

(17.2) Różnica pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{M2}$ w kierunku poboru dla poprzedniego OREB a (ii) sumą wartości bezwzględnej grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(17.3) Różnica pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną w kierunku poboru z ostatniej przyjętej OEB dla danej $JG_{M2}$ i danego OREB a (ii) sumą wartości bezwzględnej grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(17.4) Różnica pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{M2}$ w kierunku poboru dla danego OREB a (ii) sumą wartości bezwzględnej grafiku obciążenia oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(17.5) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{M2}$ w kierunku poboru dla danego OREB a (ii) sumą wartości bezwzględnej grafiku obciążenia dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla następnego OREB; oraz

(17.6) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną w kierunku poboru z ostatniej przyjętej OEB dla danej $JG_{M2}$ i następnego OREB a (ii) sumą wartości bezwzględnej grafiku obciążenia dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla następnego OREB.

### 8.6.7 Warunki poprawności zgłoszeń PP dla $JG_O$

**W pkt 8.6.7 ppkt (6.3) otrzymuje brzmienie:**

(6.3) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^G$ i $mFRRd^D$ musi być równy 0 MW, jeżeli dla poprzedniego OREB ZUB = *N*;

**W pkt 8.6.7 ppkt (6.9) otrzymuje brzmienie:**

(6.9) Grafiki mocy bilansujących $mFRRd^G$ oraz $mFRRd^D$ muszą być wykonalne ze względu na dyspozycyjność $JG_O$ i grafik obciążenia dla poprzedniego i danego OREB oraz oferowane moce z OEB i grafiki mocy bilansujących odpowiednio $FCR^G$ i $aFRR^G$ oraz $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla poprzedniego, danego i następnego OREB, zgodnie z postanowieniami pkt (9)-(10);

**W pkt 8.6.7 ppkt (9) i (10) otrzymują brzmienie:**

(9) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^G$ dla $JG_O$ dla danego OREB, który jest większy niż 0 MW, nie może być większy niż:

(9.1) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) wartością bezwzględną grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą oferowanej mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_O$ oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla poprzedniego OREB;

(9.2) Różnica pomiędzy: (i) wartością bezwzględną grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_O$ dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB;

(9.3) Różnica pomiędzy: (i) wartością bezwzględną grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą oferowanej mocy minimalnej z ostatniej przyjętej OEB dla danej $JG_O$ oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB;

(9.4) Różnica pomiędzy: (i) wartością bezwzględną grafiku obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą oferowanej mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_O$ oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB;

(9.5) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) wartością bezwzględną grafiku obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_O$ dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla następnego OREB; oraz

(9.6) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) wartością bezwzględną grafiku obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą oferowanej mocy minimalnej z ostatniej przyjętej OEB dla danej $JG_O$ oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla następnego OREB.

(10) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^D$ dla $JG_O$ dla danego OREB, który jest większy niż 0 MW, nie może być większy niż:

(10.1) Dwukrotna wartość różnicy: (i) pomiędzy oferowaną mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_O$ dla poprzedniego OREB a (ii) sumą wartości bezwzględnej grafiku obciążenia oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla poprzedniego OREB;

(10.2) Różnica pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_O$ dla poprzedniego OREB a (ii) sumą wartości bezwzględnej grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(10.3) Różnica pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną z ostatniej przyjętej OEB dla danej $JG_O$ i danego OREB a (ii) sumą wartości bezwzględnej grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(10.4) Różnica pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_O$ dla danego OREB a (ii) sumą wartości bezwzględnej grafiku obciążenia oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(10.5) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_O$ dla danego OREB a (ii) sumą wartości bezwzględnej grafiku obciążenia dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla następnego OREB; oraz

(10.6) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną z ostatniej przyjętej OEB dla danej $JG_O$ i następnego OREB a (ii) sumą wartości bezwzględnej grafiku obciążenia dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla następnego OREB.

### 8.6.8 Warunki poprawności zgłoszeń PP dla $JG_{Z1}$

**W pkt 8.6.8 ppkt (5.3) otrzymuje brzmienie:**

(5.3) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^G$ i $mFRRd^D$ musi być równy 0 MW, jeżeli dla poprzedniego OREB ZWP = 1;

**W pkt 8.6.8 ppkt (5.9) otrzymuje brzmienie:**

(5.9) Grafiki mocy bilansujących $mFRRd^G$ oraz $mFRRd^D$ muszą być wykonalne ze względu na dyspozycyjność $JG_{Z1}$ i grafik obciążenia dla poprzedniego i danego OREB oraz grafiki mocy bilansujących odpowiednio $FCR^G$ i $aFRR^G$ oraz $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla poprzedniego, danego i następnego OREB, zgodnie z postanowieniami pkt (8)-(9);

**W pkt 8.6.8 ppkt (8) i (9) otrzymują brzmienie:**

(8) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^G$ dla $JG_{Z1}$ dla danego OREB nie może być większy niż:

(8.1) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla poprzedniego OREB;

(8.2) Różnica pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB;

(8.3) Różnica pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB; oraz

(8.4) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla następnego OREB.

(9) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^D$ dla $JG_{Z1}$ dla danego OREB, który jest większy niż 0 MW, nie może być większy niż:

(9.1) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{Z1}$ dla poprzedniego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla poprzedniego OREB;

(9.2) Różnica pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{Z1}$ dla poprzedniego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(9.3) Różnica pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{Z1}$ dla danego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB; oraz

(9.4) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_{Z1}$ dla danego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla następnego OREB.

### 8.6.9 Warunki poprawności zgłoszeń PP dla $JG_{Z2}$ i $JG_{Z3}$

**W pkt 8.6.9 ppkt (6.3) otrzymuje brzmienie:**

(6.3) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^G$ i $mFRRd^D$ musi być równy 0 MW, jeżeli dla poprzedniego OREB ZUB = *N*;

**W pkt 8.6.9 ppkt (6.9) otrzymuje brzmienie:**

(6.9) Grafiki mocy bilansujących $mFRRd^G$ oraz $mFRRd^D$ muszą być wykonalne ze względu na dyspozycyjność $JG_Z$ i grafik obciążenia dla poprzedniego i danego OREB oraz oferowane moce z OEB i grafiki mocy bilansujących odpowiednio $FCR^G$ i $aFRR^G$ oraz $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla poprzedniego, danego i następnego OREB, zgodnie z postanowieniami pkt (9)-(10);

**W pkt 8.6.9 ppkt (9) i (10) otrzymują brzmienie:**

(9) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^G$ dla $JG_{Z2}$ i $JG_{Z3}$ dla danego OREB nie może być większy niż:

(9.1) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla poprzedniego OREB;

(9.2) Różnica pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla poprzedniego OREB a (ii) sumą grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB;

(9.3) Różnica pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB; oraz

(9.4) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) grafikiem obciążenia dla danego OREB a (ii) sumą grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla następnego OREB.

(10) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^D$ dla $JG_{Z2}$ i $JG_{Z3}$ dla danego OREB, który jest większy niż 0 MW, nie może być większy niż:

(10.1) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_Z$ dla poprzedniego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla poprzedniego OREB;

(10.2) Różnica pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_Z$ dla poprzedniego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_Z$ i grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(10.3) Różnica pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną z ostatniej przyjętej OEB dla danej $JG_Z$ i danego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(10.4) Różnica pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_Z$ dla danego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(10.5) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_Z$ dla danego OREB a (ii) sumą mocy minimalnej dyspozycyjnej $JG_Z$ i grafiku obciążenia dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla następnego OREB; oraz

(10.6) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną z ostatniej przyjętej OEB dla danej $JG_Z$ i następnego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla następnego OREB.

### 8.6.10 Warunki poprawności zgłoszeń PP dla $JG_A$

**W pkt 8.6.10 ppkt (7.3) otrzymuje brzmienie:**

(7.3) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^G$ i $mFRRd^D$ musi być równy 0 MW, jeżeli dla poprzedniego OREB ZUB = *N*;

**W pkt 8.6.10 ppkt (7.9) otrzymuje brzmienie:**

(7.9) Grafiki mocy bilansujących $mFRRd^G$ oraz $mFRRd^D$ muszą być wykonalne ze względu na dyspozycyjność $JG_A$ i grafik obciążenia dla poprzedniego i danego OREB oraz oferowane moce z OEB i grafiki mocy bilansujących odpowiednio $FCR^G$ i $aFRR^G$ oraz $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla poprzedniego, danego

i następnego OREB następującego po danym OREB, zgodnie z postanowieniami pkt (10)-(11);

**W pkt 8.6.10 ppkt (10) i (11) otrzymują brzmienie:**

(10) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^G$ dla $JG_A$ dla danego OREB, który jest większy niż 0 MW, nie może być większy niż:

(10.1) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_A$ w kierunku generacji dla poprzedniego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla poprzedniego OREB;

(10.2) Różnica pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_A$ w kierunku generacji dla poprzedniego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB;

(10.3) Różnica pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną w kierunku generacji z ostatniej przyjętej OEB dla danej $JG_A$ i danego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB;

(10.4) Różnica pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_A$ w kierunku generacji dla danego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla danego OREB;

(10.5) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) mocą maksymalną dyspozycyjną $JG_A$ w kierunku generacji dla danego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla następnego OREB; oraz

(10.6) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) oferowaną mocą maksymalną w kierunku generacji z ostatniej przyjętej OEB dla danej $JG_A$ i następnego OREB a (ii) sumą grafiku obciążenia dla danego OREB oraz grafików mocy bilansujących $FCR^G$ i $aFRR^G$ dla następnego OREB.

(11) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^D$ dla $JG_A$ dla danego OREB, który jest większy niż 0 MW, nie może być większy niż:

(11.1) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) sumą grafiku obciążenia oraz oferowanej mocy maksymalnej dyspozycyjnej $JG_A$ w kierunku poboru dla poprzedniego OREB a (ii) sumą grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla poprzedniego OREB;

(11.2) Różnica pomiędzy: (i) sumą grafiku obciążenia oraz mocy maksymalnej dyspozycyjnej $JG_A$ w kierunku poboru dla poprzedniego OREB a (ii) sumą grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(11.3) Różnica pomiędzy: (i) sumą grafiku obciążenia dla poprzedniego OREB oraz oferowanej mocy maksymalnej w kierunku poboru z ostatniej przyjętej OEB dla

danej $JG_A$ i danego OREB a (ii) sumą grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(11.4) Różnica pomiędzy: (i) sumą grafiku obciążenia oraz oferowanej mocy maksymalnej dyspozycyjnej $JG_A$ w kierunku poboru dla danego OREB a (ii) sumą grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla danego OREB;

(11.5) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) sumą grafiku obciążenia oraz mocy maksymalnej dyspozycyjnej $JG_A$ w kierunku poboru dla danego OREB a (ii) sumą grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla następnego OREB; oraz

(11.6) Dwukrotna wartość różnicy pomiędzy: (i) sumą grafiku obciążenia dla danego OREB oraz oferowanej mocy maksymalnej w kierunku poboru z ostatniej przyjętej OEB dla danej $JG_A$ i następnego OREB a (ii) sumą grafików mocy bilansujących $FCR^D$ i $aFRR^D$ dla następnego OREB.

## 8.6.11 Warunki poprawności grup zgłoszeń PP

**W pkt 8.6.11 ppkt (3) otrzymuje brzmienie:**

(3) Dane dotyczące mocy bilansujących w grupie zgłoszeń PP w ramach RBN dla $JG_{M1}$ danej ESP muszą dodatkowo spełniać następujące warunki dla każdego OREB aktywnego okresu zgłoszenia:

(3.1) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^G$ i $mFRRn^G$ dla $JG_{M1}$ danej ESP dla danego OREB, dla którego stan $JG_{M1}$ jest równy $R$, $U^G$ albo $P^G$, musi być równy 0 MW, jeżeli dla co najmniej jednej $JG_{M1}$ danej ESP dla poprzedniego, danego lub następnego OREB grafik obciążenia jest mniejszy niż 0 MW;

(3.2) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^D$ i $mFRRn^D$ dla $JG_{M1}$ danej ESP dla danego OREB, dla którego stan $JG_{M1}$ jest równy $R$, $U^P$ albo $P^P$, musi być równy 0 MW, jeżeli dla co najmniej jednej $JG_{M1}$ danej ESP dla poprzedniego, danego lub następnego OREB grafik obciążenia jest większy niż 0 MW;

(3.3) Grafik mocy bilansującej $mFRRd^D$ i $mFRRn^D$ dla $JG_{M1}$ danej ESP dla danego OREB, dla którego stan $JG_{M1}$ jest równy $R$, $U^P$ albo $P^P$, musi być równy 0 MW, jeżeli dla co najmniej jednej $JG_{M1}$ danej ESP, która jest kwalifikowana do świadczenia $mFRRd^G$ lub $mFRRn^G$, dla co najmniej jednego OREB w okresie od drugiego OREB poprzedzającego dany OREB do drugiego OREB następującego po danym OREB:

(a) Stan $JG_{M1}$ jest równy $R$, $U^G$ albo $P^G$ ; oraz

(b) Grafik mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRn^G$ jest większy niż 0 MW.

**W pkt 8.6.11 ppkt (5) otrzymuje brzmienie:**

(5) Dane dotyczące mocy bilansujących w grupie zgłoszeń PP w ramach RBN dla JG należących do danego DUB muszą dodatkowo spełniać następujące warunki dla każdego OREB aktywnego okresu zgłoszenia:

(5.1) W przypadku typu rezerwy mocy równego $FCR^G$ lub $FCR^D$:

(a) Jeżeli znacznik zakontraktowania mocy bilansującej jest równy 1 dla danej JG należącej do danego DUB, to:

(i) Grafik mocy bilansującej dla danej JG musi być dodatni i równy minimalnemu zakresowi odpowiednio $FCR^G$ lub $FCR^D$ danej JG;

(ii) Dla każdej z pozostałych JG danego DUB kwalifikowanych do świadczenia odpowiednio $FCR^G$ lub $FCR^D$ grafik mocy bilansującej odpowiednio $FCR^G$ lub $FCR^D$ nie może być większy niż jej minimalny zakres odpowiednio $FCR^G$ lub $FCR^D$;

(iii) Suma grafików mocy bilansującej odpowiednio $FCR^G$ lub $FCR^D$ dla wszystkich JG danego DUB musi być większa niż wielkość mocy bilansującej odpowiednio $FCR^G$ lub $FCR^D$ nabyta od danego DUB przez OSP w ramach RMB;

(iv) Suma grafików mocy bilansującej odpowiednio $FCR^G$ lub $FCR^D$ dla pozostałych JG danego DUB musi być mniejsza niż wielkość mocy bilansującej odpowiednio $FCR^G$ lub $FCR^D$ nabyta od danego DUB przez OSP w ramach RMB; oraz

(v) Dla pozostałych JG danego DUB kwalifikowanych do świadczenia odpowiednio $FCR^G$ lub $FCR^D$ znacznik zakontraktowania mocy bilansującej dla danego typu rezerwy mocy musi być równy 0;

(b) Jeżeli znacznik zakontraktowania mocy bilansującej jest równy 0 dla każdej JG danego DUB, to suma grafików mocy bilansującej odpowiednio $FCR^G$ lub $FCR^D$ dla wszystkich JG danego DUB nie może być większa niż wielkość mocy bilansującej odpowiednio $FCR^G$ lub $FCR^D$ nabyta od danego DUB przez OSP w ramach RMB;

(5.2) W przypadku typu rezerwy mocy równego $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$:

(a) Jeżeli znacznik zakontraktowania mocy bilansującej jest równy 1 dla danej JG należącej do danego DUB, to:

(i) Dana JG musi być $JG_{M1}$;

(ii) Znacznik zakontraktowania mocy bilansującej dla danej $JG_{M1}$ musi być równy 1 dla wszystkich OREB należących do tego samego $ONMB^P$ co dany OREB;

(iii) Dla danej $JG_{M1}$ dla co najmniej jednego OREB należącego do tego samego $ONMB^{P}$ co dany OREB grafik mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^{G}$, $mFRRd^{D}$, $mFRRn^{G}$ lub $mFRRn^{D}$ musi być dodatni i jego zmniejszenie o 1 MW musi skutkować brakiem spełnienia warunku, o którym mowa odpowiednio w pkt 8.6.5(15.12) lub 8.6.5(15.13);

(iv) Suma grafików mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^{G}$, $mFRRd^{D}$, $mFRRn^{G}$ lub $mFRRn^{D}$ dla wszystkich JG danego DUB musi być większa niż wielkość mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^{G}$, $mFRRd^{D}$, $mFRRn^{G}$ lub $mFRRn^{D}$ nabyta od danego DUB przez OSP w ramach RMB;

(v) Suma grafików mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^{G}$, $mFRRd^{D}$, $mFRRn^{G}$ lub $mFRRn^{D}$ dla pozostałych JG danego DUB musi być mniejsza niż wielkość mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^{G}$, $mFRRd^{D}$, $mFRRn^{G}$ lub $mFRRn^{D}$ nabyta od danego DUB przez OSP w ramach RMB;

(vi) Dla pozostałych JG danego DUB kwalifikowanych do świadczenia odpowiednio $mFRRd^{G}$, $mFRRd^{D}$, $mFRRn^{G}$ lub $mFRRn^{D}$ znacznik zakontraktowania mocy bilansującej dla danego typu rezerwy mocy musi być równy 0 dla wszystkich OREB należących do tego samego $ONMB^{P}$ co dany OREB;

(b) Jeżeli znacznik zakontraktowania mocy bilansującej jest równy 0 dla każdej JG danego DUB, to suma grafików mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^{G}$, $mFRRd^{D}$, $mFRRn^{G}$ lub $mFRRn^{D}$ dla wszystkich JG danego DUB nie może być większa niż wielkość mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^{G}$, $mFRRd^{D}$, $mFRRn^{G}$ lub $mFRRn^{D}$ nabyta od danego DUB przez OSP w ramach RMB;

(5.3) W przypadku typu rezerwy mocy równego $aFRR^{G}$, $aFRR^{D}$, $RR^{G}$ lub $RR^{D}$: suma grafików mocy bilansującej dla danego typu rezerwy mocy dla wszystkich JG danego DUB nie może być większa niż wielkość mocy bilansującej danego typu rezerwy mocy nabyta od danego DUB przez OSP w ramach RMB.

## 8.6.12 Weryfikacja zgłoszeń PP

**W pkt 8.6.12 ppkt (3.3.a) otrzymuje brzmienie:**

(a) Dla pojedynczej JG:

(i) Warunków określonych w pkt 8.6.3(12), 8.6.4(6), 8.6.5(15), 8.6.6(9), 8.6.7(6), 8.6.8(5), 8.6.9(6), 8.6.10(7) innych niż te, o których mowa w pkt (3.2.a.i); oraz

(ii) Warunku, że dla typów rezerwy mocy $mFRRd^{G}$, $mFRRd^{D}$, $mFRRn^{G}$ i $mFRRn^{D}$ grafiki mocy bilansującej danego typu rezerwy mocy dla

danej JG muszą mieć taką samą wartość dla wszystkich OREB należących do tego samego $ONMB^{P}$;

**W pkt 8.6.12 ppkt (9)-(12) otrzymują brzmienie:**

(9) Zgłoszenie PP w ramach RBN, dla którego dla co najmniej jednego OREB aktywnego okresu zgłoszenia nie są spełnione warunki sprawdzane podczas dodatkowej weryfikacji danych handlowo-technicznych PP dla pojedynczej JG, jest przyjmowane ze zmianami zgodnie z następującymi zasadami stosowanymi w kolejności jak niżej:

(9.1) W przypadku zgłoszenia PP dla $JG_{W1}$:

(a) Jeżeli dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.3(12.2), to dla danego OREB i dla każdego typu rezerwy mocy, do świadczenia którego $JG_{W1}$ jest kwalifikowana, jest przyjmowany grafik mocy bilansującej równy 0 MW;

(b) Jeżeli dla danego OREB i dla danego typu rezerwy mocy, do świadczenia którego $JG_{W1}$ jest kwalifikowana, nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.3(12.3)-(12.7) związane z danym typem rezerwy mocy, to dla danego OREB i danego typu rezerwy mocy jest przyjmowany grafik mocy bilansującej równy 0 MW;

(c) Jeżeli dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.3(12.8), to grafiki mocy bilansujących dla danego OREB są zmniejszane dla poszczególnych typów rezerwy mocy innych niż mFRRd i RR, do świadczenia których $JG_{W1}$ jest kwalifikowana, w następującej kolejności $aFRR^{D}$, $aFRR^{G}$, $FCR^{D}$, $FCR^{G}$ do największych nieujemnych wartości, dla których są spełnione warunki określone w pkt 8.6.3(12.7)-(12.8);

(d) Jeżeli dana $JG_{W1}$ jest kwalifikowana do świadczenia $mFRRd^{G}$ lub $mFRRd^{D}$ oraz dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.3(12.9) związane z odpowiednio $mFRRd^{G}$ lub $mFRRd^{D}$, to grafik mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^{G}$ lub $mFRRd^{D}$ dla danego OREB jest zmniejszany do największej nieujemnej wartości, dla której są spełnione warunki określone w pkt 8.6.3(12.9);

(e) Jeżeli dana $JG_{W1}$ jest kwalifikowana do świadczenia $mFRRd^{G}$ lub $mFRRd^{D}$ oraz grafiki mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^{G}$ lub $mFRRd^{D}$ dla OREB należących do tego samego $ONMB^{P}$ co dany OREB nie spełniają warunku określonego w pkt (3.3.a.ii), to są one zmniejszane do największych nieujemnych wartości, dla których jest spełniony warunek określony w pkt (3.3.a.ii);

(f) Jeżeli dana $JG_{W1}$ jest kwalifikowana do świadczenia $RR^{G}$ lub $RR^{D}$ oraz dla danego OREB nie są spełnione warunki określone odpowiednio w pkt 8.6.3(12.10) lub 8.6.3(12.11), to grafik mocy bilansującej odpowiednio $RR^{G}$ lub $RR^{D}$ dla danego OREB jest zmniejszany do

największej nieujemnej wartości, dla której są spełnione warunki określone w odpowiednio pkt 8.6.3(12.10) lub 8.6.3(12.11);

(9.2) W przypadku zgłoszenia PP dla $JG_{W2}$:

(a) Jeżeli dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.4(6.2), to dla danego OREB i dla każdego typu rezerwy mocy, do świadczenia którego $JG_{W2}$ jest kwalifikowana, jest przyjmowany grafik mocy bilansującej równy 0 MW;

(b) Jeżeli dla danego OREB i dla danego typu rezerwy mocy, do świadczenia którego $JG_{W2}$ jest kwalifikowana, nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.4(6.3)-(6.7) związane z danym typem rezerwy mocy, to dla danego OREB i danego typu rezerwy mocy jest przyjmowany grafik mocy bilansującej równy 0 MW;

(c) Jeżeli dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.4(6.8), to grafiki mocy bilansujących dla danego OREB są zmniejszane dla poszczególnych typów rezerwy mocy innych niż mFRRd i RR, do świadczenia których $JG_{W2}$ jest kwalifikowana, w następującej kolejności $aFRR^D$, $aFRR^G$, $FCR^D$, $FCR^G$ do największych nieujemnych wartości, dla których są spełnione warunki określone w pkt 8.6.4(6.7)-(6.8);

(d) Jeżeli dana $JG_{W2}$ jest kwalifikowana do świadczenia $mFRR^G$ lub $mFRR^D$ oraz dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.4(6.9) związane z odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$, to grafik mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ dla danego OREB jest zmniejszany do największej nieujemnej wartości, dla której są spełnione warunki określone w pkt 8.6.4(6.9);

(e) Jeżeli dana $JG_{W2}$ jest kwalifikowana do świadczenia $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ oraz grafiki mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ dla OREB należących do tego samego $ONMB^P$ co dany OREB nie spełniają warunku określonego w pkt (3.3.a.ii), to są one zmniejszane do największych nieujemnych wartości, dla których jest spełniony warunek określony w pkt (3.3.a.ii);

(f) Jeżeli dana $JG_{W2}$ jest kwalifikowana do świadczenia $RR^G$ lub $RR^D$ oraz dla danego OREB nie są spełnione warunki określone odpowiednio w pkt 8.6.4(6.10) lub 8.6.4(6.11), to grafik mocy bilansującej odpowiednio $RR^G$ lub $RR^D$ dla danego OREB jest zmniejszany do największej nieujemnej wartości, dla której są spełnione warunki określone w odpowiednio pkt 8.6.4(6.10) lub 8.6.4(6.11);

(9.3) W przypadku zgłoszenia PP dla $JG_{M1}$:

(a) Jeżeli dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.5(15.2), to dla danego OREB i dla każdego typu rezerwy mocy,

do świadczenia którego $JG_{M1}$ jest kwalifikowana, jest przyjmowany grafik mocy bilansującej równy 0 MW;

(b) Jeżeli dla danego OREB i dla danego typu rezerwy mocy, do świadczenia którego $JG_{M1}$ jest kwalifikowana, nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.5(15.3)-(15.13) związane z danym typem rezerwy mocy, to dla danego OREB i danego typu rezerwy mocy jest przyjmowany grafik mocy bilansującej równy 0 MW;

(c) Jeżeli dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.5(15.14), to grafiki mocy bilansujących dla danego OREB są zmniejszane dla poszczególnych typów rezerwy mocy innych niż mFRRd, mFRRn i RR, do świadczenia których $JG_{M1}$ jest kwalifikowana, w następującej kolejności $aFRR^D$, $aFRR^G$, $FCR^D$, $FCR^G$ do największych nieujemnych wartości, dla których są spełnione warunki określone w pkt 8.6.5(15.11) i 8.6.5(15.14);

(d) Jeżeli dana $JG_{M1}$ jest kwalifikowana do świadczenia $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$ oraz dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.5(15.15) związane z odpowiednio $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$, to grafik mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$ dla danego OREB jest zmniejszany do największej nieujemnej wartości, dla której są spełnione warunki określone w pkt 8.6.5(15.15) i w odpowiednio pkt 8.6.5(15.12) w przypadku $mFRRd^G$ i $mFRRn^G$ lub 8.6.5(15.13) w przypadku $mFRRd^D$ i $mFRRn^D$;

(e) Jeżeli dana $JG_{M1}$ jest kwalifikowana do świadczenia $mFRRd^G$ i $mFRRd^D$ lub $mFRRn^G$ i $mFRRn^D$ oraz dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.5(15.16), to dla danego OREB jest przyjmowany grafik mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^D$ lub $mFRRn^D$ równy 0 MW;

(f) Jeżeli dana $JG_{M1}$ jest kwalifikowana do świadczenia $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$ oraz grafiki mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$ dla OREB należących do tego samego $ONMB^P$ co dany OREB nie spełniają warunku określonego w pkt (3.3.a.ii), to są one zmniejszane do największych nieujemnych wartości, dla których są spełnione warunki określone w pkt (3.3.a.ii) i odpowiednio 8.6.5(15.12) w przypadku $mFRRd^G$ i $mFRRn^G$ lub 8.6.5(15.13) w przypadku $mFRRd^D$ i $mFRRn^D$;

(g) Jeżeli dana $JG_{M1}$ jest kwalifikowana do świadczenia $RR^G$ lub $RR^D$ oraz dla danego OREB nie są spełnione warunki określone odpowiednio w pkt 8.6.5(15.17) lub 8.6.5(15.18), to grafik mocy bilansującej odpowiednio $RR^G$ lub $RR^D$ dla danego OREB jest zmniejszany do

największej nieujemnej wartości, dla której są spełnione warunki określone w odpowiednio pkt 8.6.5(15.17) lub 8.6.5(15.18);

(9.4) W przypadku zgłoszenia PP dla $JG_{M2}$:

(a) Jeżeli dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.6(9.2), to dla danego OREB i dla każdego typu rezerwy mocy, do świadczenia którego $JG_{M2}$ jest kwalifikowana, jest przyjmowany grafik mocy bilansującej równy 0 MW;

(b) Jeżeli dla danego OREB i dla danego typu rezerwy mocy, do świadczenia którego $JG_{M2}$ jest kwalifikowana, nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.6(9.3)-(9.7) związane z danym typem rezerwy mocy, to dla danego OREB i danego typu rezerwy mocy jest przyjmowany grafik mocy bilansującej równy 0 MW;

(c) Jeżeli dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.6(9.8), to grafiki mocy bilansujących dla danego OREB są zmniejszane dla poszczególnych typów rezerwy mocy niż mFRRd i RR, do świadczenia których $JG_{M2}$ jest kwalifikowana, w następującej kolejności $aFRR^D$, $aFRR^G$, $FCR^D$, $FCR^G$ do największych nieujemnych wartości, dla których są spełnione warunki określone w pkt 8.6.6(9.7)-(9.8);

(d) Jeżeli dana $JG_{M2}$ jest kwalifikowana do świadczenia $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ oraz dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.6(9.9) związane z odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$, to grafik mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ dla danego OREB jest zmniejszany do największej nieujemnej wartości, dla której są spełnione warunki określone w pkt 8.6.6(9.9);

(e) Jeżeli dana $JG_{M2}$ jest kwalifikowana do świadczenia $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ oraz grafiki mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ dla OREB należących do tego samego $ONMB^P$ co dany OREB nie spełniają warunku określonego w pkt (3.3.a.ii), to są one zmniejszane do największych nieujemnych wartości, dla których jest spełniony warunek określony w pkt (3.3.a.ii);

(f) Jeżeli dana $JG_{M2}$ jest kwalifikowana do świadczenia $RR^G$ lub $RR^D$ oraz dla danego OREB nie są spełnione warunki określone odpowiednio w pkt 8.6.6(9.10) lub 8.6.6(9.11), to grafik mocy bilansującej odpowiednio $RR^G$ lub $RR^D$ dla danego OREB jest zmniejszany do największej nieujemnej wartości, dla której są spełnione warunki określone w odpowiednio pkt 8.6.6(9.10) lub 8.6.6(9.11);

(9.5) W przypadku zgłoszenia PP dla $JG_O$:

(a) Jeżeli dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.7(6.2), to dla danego OREB i dla każdego typu rezerwy mocy,

do świadczenia którego $JG_O$ jest kwalifikowana, jest przyjmowany grafik mocy bilansującej równy 0 MW;

(b) Jeżeli dla danego OREB i dla danego typu rezerwy mocy, do świadczenia którego $JG_O$ jest kwalifikowana, nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.7(6.3)-(6.7) związane z danym typem rezerwy mocy, to dla danego OREB i danego typu rezerwy mocy jest przyjmowany grafik mocy bilansującej równy 0 MW;

(c) Jeżeli dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.7(6.8), to grafiki mocy bilansujących dla danego OREB są zmniejszane dla poszczególnych typów rezerwy mocy innych niż mFRRd i RR, do świadczenia których $JG_O$ jest kwalifikowana, w następującej kolejności $aFRR^D$, $aFRR^G$, $FCR^D$, $FCR^G$ do największych nieujemnych wartości, dla których są spełnione warunki określone w pkt 8.6.7(6.7)-(6.8);

(d) Jeżeli dana $JG_O$ jest kwalifikowana do świadczenia $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ oraz dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.7(6.9) związane z odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$, to grafik mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ dla danego OREB jest zmniejszany do największej nieujemnej wartości, dla której są spełnione warunki określone w pkt 8.6.7(6.9);

(e) Jeżeli dana $JG_O$ jest kwalifikowana do świadczenia $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ oraz grafiki mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ dla OREB należących do tego samego $ONMB^P$ co dany OREB nie spełniają warunku określonego w pkt (3.3.a.ii), to są one zmniejszane do największych nieujemnych wartości, dla których jest spełniony warunek określony w pkt (3.3.a.ii);

(f) Jeżeli dana $JG_O$ jest kwalifikowana do świadczenia $RR^G$ lub $RR^D$ oraz dla danego OREB nie są spełnione warunki określone odpowiednio w pkt 8.6.7(6.10) lub 8.6.7(6.11), to grafik mocy bilansującej odpowiednio $RR^G$ lub $RR^D$ dla danego OREB jest zmniejszany do największej nieujemnej wartości, dla której są spełnione warunki określone w odpowiednio pkt 8.6.7(6.10) lub 8.6.7(6.11);

(9.6) W przypadku zgłoszenia PP dla $JG_{Z1}$:

(a) Jeżeli dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.8(5.2), to dla danego OREB i dla każdego typu rezerwy mocy, do świadczenia którego $JG_{Z1}$ jest kwalifikowana, jest przyjmowany grafik mocy bilansującej równy 0 MW;

(b) Jeżeli dla danego OREB i dla danego typu rezerwy mocy, do świadczenia którego $JG_{Z1}$ jest kwalifikowana, nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.8(5.3)-(5.7) związane z danym typem rezerwy mocy, to dla

danego OREB i danego typu rezerwy mocy jest przyjmowany grafik mocy bilansującej równy 0 MW;

(c) Jeżeli dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.8(5.8), to grafiki mocy bilansujących dla danego OREB są zmniejszane dla poszczególnych typów rezerwy mocy innych niż mFRRd i RR, do świadczenia których $JG_{Z1}$ jest kwalifikowana, w następującej kolejności $aFRR^D$, $aFRR^G$, $FCR^D$, $FCR^G$ do największych nieujemnych wartości, dla których są spełnione warunki określone w pkt 8.6.8(5.7)-(5.8);

(d) Jeżeli dana $JG_{Z1}$ jest kwalifikowana do świadczenia $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ oraz dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.8(5.9) związane z odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$, to grafik mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ dla danego OREB jest zmniejszany do największej nieujemnej wartości, dla której są spełnione warunki określone w pkt 8.6.8(5.9);

(e) Jeżeli dana $JG_{Z1}$ jest kwalifikowana do świadczenia $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ oraz grafiki mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ dla OREB należących do tego samego $ONMB^P$ co dany OREB nie spełniają warunku określonego w pkt (3.3.a.ii), to są one zmniejszane do największych nieujemnych wartości, dla których jest spełniony warunek określony w pkt (3.3.a.ii);

(f) Jeżeli dana $JG_{Z1}$ jest kwalifikowana do świadczenia $RR^G$ lub $RR^D$ oraz dla danego OREB nie są spełnione warunki określone odpowiednio w pkt 8.6.8(5.10) lub 8.6.8(5.11), to grafik mocy bilansującej odpowiednio $RR^G$ lub $RR^D$ dla danego OREB jest zmniejszany do największej nieujemnej wartości, dla której są spełnione warunki określone w odpowiednio pkt 8.6.8(5.10) lub 8.6.8(5.11);

(9.7) W przypadku zgłoszenia PP dla $JG_{Z2}$ i $JG_{Z3}$:

(a) Jeżeli dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.9(6.2), to dla danego OREB i dla każdego typu rezerwy mocy, do świadczenia którego $JG_Z$ jest kwalifikowana, jest przyjmowany grafik mocy bilansującej równy 0 MW;

(b) Jeżeli dla danego OREB i dla danego typu rezerwy mocy, do świadczenia którego $JG_Z$ jest kwalifikowana, nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.9(6.3)-(6.7) związane z danym typem rezerwy mocy, to dla danego OREB i danego typu rezerwy mocy jest przyjmowany grafik mocy bilansującej równy 0 MW;

(c) Jeżeli dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.9(6.8), to grafiki mocy bilansujących dla danego OREB są zmniejszane dla poszczególnych typów rezerwy mocy innych niż mFRRd i RR, do świadczenia których $JG_Z$ jest kwalifikowana, w następującej

kolejności $aFRR^D$, $aFRR^G$, $FCR^D$, $FCR^G$ do największych nieujemnych wartości, dla których są spełnione warunki określone w pkt 8.6.9(6.7)-(6.8);

(d) Jeżeli dana $JG_Z$ jest kwalifikowana do świadczenia $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ oraz dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.9(6.9) związane z odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$, to grafik mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ dla danego OREB jest zmniejszany do największej nieujemnej wartości, dla której są spełnione warunki określone w pkt 8.6.9(6.9);

(e) Jeżeli dana $JG_Z$ jest kwalifikowana do świadczenia $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ oraz grafiki mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ dla OREB należących do tego samego $ONMB^P$ co dany OREB nie spełniają warunku określonego w pkt (3.3.a.ii), to są one zmniejszane do największych nieujemnych wartości, dla których jest spełniony warunek określony w pkt (3.3.a.ii);

(f) Jeżeli dana $JG_Z$ jest kwalifikowana do świadczenia $RR^G$ lub $RR^D$ oraz dla danego OREB nie są spełnione warunki określone odpowiednio w pkt 8.6.9(6.10) lub 8.6.9(6.11), to grafik mocy bilansującej odpowiednio $RR^G$ lub $RR^D$ dla danego OREB jest zmniejszany do największej nieujemnej wartości, dla której są spełnione warunki określone w odpowiednio pkt 8.6.9(6.10) lub 8.6.9(6.11);

(9.8) W przypadku zgłoszenia PP dla $JG_A$:

(a) Jeżeli dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.10(7.2), to dla danego OREB i dla każdego typu rezerwy mocy, do świadczenia którego $JG_A$ jest kwalifikowana, jest przyjmowany grafik mocy bilansującej równy 0 MW;

(b) Jeżeli dla danego OREB i dla danego typu rezerwy mocy, do świadczenia którego $JG_A$ jest kwalifikowana, nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.10(7.3)-(7.7) związane z danym typem rezerwy mocy, to dla danego OREB i danego typu rezerwy mocy jest przyjmowany grafik mocy bilansującej równy 0 MW;

(c) Jeżeli dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.10(7.8), to grafiki mocy bilansujących dla danego OREB są zmniejszane dla poszczególnych typów rezerwy mocy innych niż mFRRd i RR, do świadczenia których $JG_A$ jest kwalifikowana, w następującej kolejności $aFRR^D$, $aFRR^G$, $FCR^D$, $FCR^G$ do największych nieujemnych wartości, dla których są spełnione warunki określone w pkt 8.6.10(7.7)-(7.8);

(d) Jeżeli dana $JG_A$ jest kwalifikowana do świadczenia $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ oraz dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.10(7.9) związane z odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$, to

grafik mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ dla danego OREB jest zmniejszany do największej nieujemnej wartości, dla której są spełnione warunki określone w pkt 8.6.10(7.9);

(e) Jeżeli dana $JG_A$ jest kwalifikowana do świadczenia $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ oraz grafiki mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ dla OREB należących do tego samego $ONMB^P$ co dany OREB nie spełniają warunku określonego w pkt (3.3.a.ii), to są one zmniejszane do największych nieujemnych wartości, dla których jest spełniony warunek określony w pkt (3.3.a.ii);

(f) Jeżeli dana $JG_A$ jest kwalifikowana do świadczenia $RR^G$ lub $RR^D$ oraz dla danego OREB nie są spełnione warunki określone odpowiednio w pkt 8.6.10(7.10) lub 8.6.10(7.11), to grafik mocy bilansującej odpowiednio $RR^G$ lub $RR^D$ dla danego OREB jest zmniejszany do największej nieujemnej wartości, dla której są spełnione warunki określone w odpowiednio pkt 8.6.10(7.10) lub 8.6.10(7.11).

(10) Zgłoszenia PP w ramach RBN dotyczące $JG_{M1}$ danej ESP, dla których dla co najmniej jednego OREB aktywnego okresu zgłoszenia nie są spełnione wszystkie warunki sprawdzane podczas dodatkowej weryfikacji danych handlowo-technicznych PP dla grupy $JG_{M1}$ danej ESP, są przyjmowane ze zmianami zgodnie z następującymi zasadami stosowanymi w kolejności jak niżej:

(10.1) Jeżeli dla danego OREB nie jest spełniony warunek określony w pkt 8.6.11(3.1), to dla OREB należących do tego samego $ONMB^P$ co dany OREB i dla zgłoszeń PP dla $JG_{M1}$ danej ESP, które są kwalifikowane do świadczenia $mFRRd^G$ lub $mFRRn^G$ oraz dla których stan $JG_{M1}$ dla danego OREB jest równy $R$, $U^G$ albo $P^G$, są przyjmowane grafiki mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^G$ lub $mFRRn^G$ równe 0 MW;

(10.2) Jeżeli dla danego OREB nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.11(3.2) i 8.6.11(3.3), to dla OREB należących do tego samego $ONMB^P$ co dany OREB i dla zgłoszeń PP dla $JG_{M1}$ danej ESP, które są kwalifikowane do świadczenia $mFRRd^D$ lub $mFRRn^D$ oraz dla których stan $JG_{M1}$ dla danego OREB jest równy $R$, $U^P$ albo $P^P$, są przyjmowane grafiki mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^D$ lub $mFRRn^D$ równe 0 MW.

(11) Zgłoszenia PP w ramach RBN dotyczące JG powiązanych ograniczeniami w świadczeniu usług bilansujących, dla których dla co najmniej jednego OREB aktywnego okresu zgłoszenia nie są spełnione warunki sprawdzane podczas dodatkowej weryfikacji danych handlowo-technicznych PP dla grupy JG powiązanych ograniczeniami w świadczeniu usług bilansujących, są przyjmowane ze zmianami zgodnie z następującymi zasadami stosowanymi w kolejności jak niżej:

(11.1) Jeżeli dla danego OREB i danego typu rezerwy mocy nie jest spełniony warunek określony w pkt 8.6.11(4.1), to grafiki mocy bilansującej dla danego OREB i danego typu rezerwy mocy są zmniejszane dla poszczególnych zgłoszeń PP

w kolejności malejących wartości stempla czasowego do największych nieujemnych wartości, dla których są spełnione warunki określone w pkt 8.6.11(4.1) oraz odpowiednio dla rodzaju JG: 8.6.3(12.7), 8.6.4(6.7), 8.6.5(15.11)-8.6.5(15.13), 8.6.6(9.7), 8.6.7(6.7), 8.6.8(5.7), 8.6.9(6.7) albo 8.6.10(7.7);

(11.2) Jeżeli dla danego OREB nie jest spełniony warunek określony w pkt 8.6.11(4.2), to grafiki mocy bilansujących dla danego OREB dla typów rezerwy mocy w górę są zmniejszane dla poszczególnych typów rezerwy mocy w następującej kolejności $RR^G$, $mFRRn^G$, $mFRRd^G$, $aFRR^G$, $FCR^G$ i w ramach danego typu rezerwy mocy dla poszczególnych zgłoszeń PP w kolejności malejących wartości stempla czasowego do największych nieujemnych wartości, dla których są spełnione warunki określone w pkt 8.6.11(4.2) oraz odpowiednio dla rodzaju JG: 8.6.3(12.7), 8.6.4(6.7), 8.6.5(15.11)-8.6.5(15.13), 8.6.6(9.7), 8.6.7(6.7), 8.6.8(5.7), 8.6.9(6.7) albo 8.6.10(7.7);

(11.3) Jeżeli dla danego OREB nie jest spełniony warunek określony w pkt 8.6.11(4.3), to grafiki mocy bilansujących dla danego OREB dla typów rezerwy mocy w dół są zmniejszane dla poszczególnych typów rezerwy mocy w następującej kolejności $RR^D$, $mFRRn^D$, $mFRRd^D$, $aFRR^D$, $FCR^D$ i w ramach danego typu rezerwy mocy dla poszczególnych zgłoszeń PP w kolejności malejących wartości stempla czasowego do największych nieujemnych wartości, dla których są spełnione warunki określone w pkt 8.6.11(4.3) oraz odpowiednio dla rodzaju JG: 8.6.3(12.7), 8.6.4(6.7), 8.6.5(15.11)-8.6.5(15.13), 8.6.6(9.7), 8.6.7(6.7), 8.6.8(5.7), 8.6.9(6.7) albo 8.6.10(7.7);

(11.4) Jeżeli dla danego OREB nie jest spełniony warunek określony w pkt 8.6.11(4.4), to grafiki mocy bilansujących dla danego OREB są zmniejszane dla poszczególnych typów rezerwy mocy w następującej kolejności $RR^D$, $RR^G$, $mFRRn^D$, $mFRRn^G$, $mFRRd^D$, $mFRRd^G$, $aFRR^D$, $aFRR^G$, $FCR^D$, $FCR^G$ i w ramach danego typu rezerwy mocy dla poszczególnych zgłoszeń PP w kolejności malejących wartości stempla czasowego do największych nieujemnych wartości, dla których są spełnione warunki określone w pkt 8.6.11(4.4) oraz odpowiednio dla rodzaju JG: 8.6.3(12.7), 8.6.4(6.7), 8.6.5(15.11)-8.6.5(15.13), 8.6.6(9.7), 8.6.7(6.7), 8.6.8(5.7), 8.6.9(6.7) albo 8.6.10(7.7);

(11.5) Jeżeli dla OREB należących do tego samego $ONMB^P$ co dany OREB grafiki mocy bilansującej $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$ dla danej JG, zostały zmodyfikowane zgodnie z pkt (11.1)-(11.4) i przestały spełniać warunek określony w pkt (3.3.a.ii), to są one zmniejszane do największych nieujemnych wartości, dla których jest spełniony warunek określony w pkt (3.3.a.ii) oraz w przypadku $JG_{M1}$ warunek określony w odpowiednio pkt 8.6.5(15.12) lub 8.6.5(15.13).

(12) Zgłoszenia PP w ramach RBN dotyczące JG należących do danego DUB, dla których dla co najmniej jednego OREB aktywnego okresu zgłoszenia nie są spełnione warunki

sprawdzane podczas dodatkowej weryfikacji danych handlowo-technicznych PP dla grupy JG należących do danego DUB, są przyjmowane ze zmianami zgodnie z następującymi zasadami stosowanymi w kolejności jak niżej:

(12.1) Jeżeli dla danego OREB i typu rezerwy mocy $FCR^G$ lub $FCR^D$ nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.11(5.1.a), to dla poszczególnych zgłoszeń PP jest przyjmowany dla danego OREB i odpowiednio typu rezerwy mocy $FCR^G$ lub $FCR^D$ znacznik zakontraktowania mocy bilansującej równy 0;

(12.2) Jeżeli dla danego OREB i typu rezerwy mocy $FCR^G$ lub $FCR^D$ nie jest spełniony warunek określony w pkt 8.6.11(5.1.b), to grafiki mocy bilansującej odpowiednio $FCR^G$ lub $FCR^D$ dla danego OREB są zmniejszane dla poszczególnych zgłoszeń PP w kolejności malejących wartości stempla czasowego do największych nieujemnych wartości, dla których są spełnione warunki określone w pkt 8.6.11(5.1.b) oraz odpowiednio dla rodzaju JG: 8.6.3(12.7), 8.6.4(6.7), 8.6.5(15.11), 8.6.6(9.7), 8.6.7(6.7), 8.6.8(5.7), 8.6.9(6.7) albo 8.6.10(7.7);

(12.3) Jeżeli dla danego OREB i typu rezerwy mocy $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$ nie są spełnione warunki określone w pkt 8.6.11(5.2.a), to dla poszczególnych zgłoszeń PP jest przyjmowany dla OREB należących do tego samego $ONMB^P$ co dany OREB i odpowiednio typu rezerwy mocy $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$ znacznik zakontraktowania mocy bilansującej równy 0;

(12.4) Jeżeli dla danego OREB i typu rezerwy mocy $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$ nie jest spełniony warunek określony w pkt 8.6.11(5.2.b), to grafiki mocy bilansującej odpowiednio $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$ dla OREB należących do tego samego $ONMB^P$ co dany OREB są zmniejszane dla poszczególnych zgłoszeń PP w kolejności malejących wartości stempla czasowego do największych nieujemnych wartości, dla których są spełnione warunki określone w pkt (3.3.a.ii) i 8.6.11(5.2.b) oraz w przypadku $JG_{M1}$ odpowiednio 8.6.5(15.12) lub 8.6.5(15.13);

(12.5) Jeżeli dla danego OREB i danego typu rezerwy mocy $aFRR^G$, $aFRR^D$, $RR^G$ lub $RR^D$ nie jest spełniony warunek określony w pkt 8.6.11(5.3), to grafiki mocy bilansującej dla danego OREB i danego typu rezerwy mocy są zmniejszane dla poszczególnych zgłoszeń PP w kolejności malejących wartości stempla czasowego do największych nieujemnych wartości, dla których jest spełniony warunek określony w pkt 8.6.11(5.3).

**W pkt 8.6.12 ppkt (14.2) otrzymuje brzmienie:**

(14.2) W przypadku zgłoszenia PP w ramach RBB: dane z PPZ dla danej JG, o którym mowa w pkt 10.7;

**W pkt 8.6.12 ppkt (19.1.c) otrzymuje brzmienie:**

(c) Znacznik zakontraktowania mocy bilansującej równy 0 dla typu rezerwy mocy $FCR^G$, $FCR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ i $mFRRn^D$, jeżeli JG jest kwalifikowana do świadczenia odpowiednio $FCR^G$, $FCR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ i $mFRRn^D$;

## 8.9 Zgłaszanie i weryfikacja ofert na moce bilansujące

### 8.9.1 Zawartość zgłoszeń OMB

**W pkt 8.9.1 ppkt (5.1) otrzymuje brzmienie:**

(5.1) Typ rezerwy mocy: $FCR^G$, $FCR^D$, $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ albo $mFRRn^D$;

### 8.9.3 Warunki poprawności zgłoszeń OMB

**W pkt 8.9.3 ppkt (5) otrzymuje brzmienie:**

(5) Zgłoszenie OMB w ramach RBN i RBB dla $JG_{M1}$ i $JG_{M2}$ musi dodatkowo spełniać następujące warunki dla każdego typu rezerwy mocy zawartego w zgłoszeniu dla każdego OREB aktywnego okresu zgłoszenia:

(5.1) Jeżeli $JG_M$ jest kwalifikowana do świadczenia danego typu rezerwy mocy w kierunku generacji:

(a) W przypadku $FCR^G$ i $FCR^D$ – $PG^{OfMax}$ i $PG^{OfMin}$ odpowiednio dla $FCR^G$ i $FCR^D$ muszą spełniać zależność:

(i) $PG^{MaxZR} \geq PG^{OfMax} \geq PG^{OfMin} = PG^{MinZR}$; albo

(ii) $PG^{OfMax} = PG^{OfMin} = 0$;

(b) W przypadku $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ i $mFRRn^D$ – $PG^{OfMax}$ odpowiednio dla $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ i $mFRRn^D$ musi spełniać zależność:

(i) $PG^{MaxZR} \geq PG^{OfMax}$;

(5.2) Jeżeli $JG_M$ jest kwalifikowana do świadczenia danego typu rezerwy mocy w kierunku poboru:

(a) W przypadku $FCR^G$ i $FCR^D$ – $PL^{OfMax}$ i $PL^{OfMin}$ odpowiednio dla $FCR^G$ i $FCR^D$ muszą spełniać zależność:

(i) $PL^{MaxZR} \geq PL^{OfMax} \geq PL^{OfMin} = PL^{MinZR}$; albo

(ii) $PL^{OfMax} = PL^{OfMin} = 0$;

(b) W przypadku $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ i $mFRRn^D$ – $PL^{OfMax}$ odpowiednio dla $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ i $mFRRn^D$ musi spełniać zależność:

(i) $PL^{MaxZR} \geq PL^{OfMax}$.

### 8.9.4 Zastępcze OMB

**W pkt 8.9.4 ppkt (1) otrzymuje brzmienie:**

(1) Definiowanie zastępczych OMB dotyczy $JG_{W1}$, $JG_{M1}$ i $JG_{Z1}$, które są kwalifikowane do świadczenia co najmniej jednego z następujących typów rezerwy mocy: $FCR^G$, $FCR^D$, $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$.

**W pkt 8.9.4 ppkt (6.1) otrzymuje brzmienie:**

(6.1) Typ rezerwy mocy: $FCR^G$, $FCR^D$, $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ albo $mFRRn^D$;

**W pkt 8.9.4 ppkt (7) otrzymuje brzmienie:**

(7) Zastępcza OMB dla $JG_{M1}$ musi spełniać następujące warunki dla każdego OREB, dla każdego typu rezerwy mocy, w zakresie którego JG jest kwalifikowana do świadczenia:

(7.1) Jeżeli $JG_{M1}$ jest kwalifikowana do świadczenia danego typu rezerwy mocy w kierunku generacji:

(a) W przypadku $FCR^G$ i $FCR^D$ – $PG^{OfMax}$ i $PG^{OfMin}$ odpowiednio dla $FCR^G$ i $FCR^D$ muszą spełniać zależność:

(i) $PG^{MaxZR} \geq PG^{OfMax} \geq PG^{OfMin} = PG^{MinZR}$; albo

(ii) $PG^{OfMax} = PG^{OfMin} = 0$;

(b) W przypadku $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ i $mFRRn^D$ – $PG^{OfMax}$ odpowiednio dla $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ i $mFRRn^D$ musi spełniać zależność:

(i) $PG^{MaxZR} \geq PG^{OfMax}$;

(7.2) Jeżeli $JG_{M1}$ jest kwalifikowana do świadczenia danego typu rezerwy mocy w kierunku poboru:

(a) W przypadku $FCR^G$ i $FCR^D$ – $PL^{OfMax}$ i $PL^{OfMin}$ odpowiednio dla $FCR^G$ i $FCR^D$ muszą spełniać zależność:

(i) $PL^{MaxZR} \geq PL^{OfMax} \geq PL^{OfMin} = PL^{MinZR}$; albo

(ii) $PL^{OfMax} = PL^{OfMin} = 0$;

(b) W przypadku $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ i $mFRRn^D$ – $PL^{OfMax}$ odpowiednio dla $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ i $mFRRn^D$ musi spełniać zależność:

(i) $PL^{MaxZR} \geq PL^{OfMax}$;

(7.3) Cena ofertowa (OFC):

(a) Nie może być określona, jeżeli $PG^{OfMax} = 0$ i $PL^{OfMax} = 0$ dla danego typu rezerwy mocy w zastępczej OMB;

(b) Musi być określona i nie może być większa od górnego limitu ceny, o którym mowa w pkt 8.7.3(4), jeżeli $PG^{OfMax} > 0$ lub $PL^{OfMax} > 0$ dla danego typu rezerwy mocy w zastępczej OMB.

### 8.9.5 Weryfikacja zgłoszeń OMB

**W pkt 8.9.5 ppkt (2.1) otrzymuje brzmienie:**

(2.1) W ramach RBN, przyjęta OMB jest wyznaczana dla wszystkich JG, które są kwalifikowane do świadczenia rezerwy mocy typu $FCR^G$, $FCR^D$, $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$;

## 8.10 Zgłaszanie i weryfikacja ofert na energię bilansującą z FRR

**Dodaje się pkt 8.10 o następującym brzmieniu:**

## 8.10 Zgłaszanie i weryfikacja ofert na energię bilansującą z FRR

### 8.10.1 Zawartość zgłoszeń $OEB^{FRR}$

(1) Zgłoszenie $OEB^{FRR}$ w ramach RBN oraz RBB dla danej JG i danej doby handlowej zawiera:

(1.1) Dane identyfikacyjne zgłoszenia oraz dane identyfikacyjne doby handlowej;

(1.2) Dane handlowe $OEB^{FRR}$ dla każdego OREB doby handlowej.

(2) Dane powołane w pkt (1.1) obejmują następujące informacje:

(2.1) Kod JG, której dotyczy zgłoszenie $OEB^{FRR}$;

(2.2) Kod OR, który realizuje funkcje operatorskie dla JG;

(2.3) Kod DUB, który posiada daną JG;

(2.4) Numer telefonu do osoby składającej zgłoszenie, która jest upoważniona przez OR do przekazywania zgłoszeń $OEB^{FRR}$;

(2.5) Numer porządkowy zgłoszenia;

(2.6) Datę doby handlowej, której dotyczy zgłoszenie $OEB^{FRR}$.

(3) Dane powołane w pkt (1.2) obejmują następujące informacje określane dla każdego OREB doby handlowej, której dotyczy zgłoszenie:

(3.1) Numer OREB, którego dotyczą dane handlowe;

(3.2) Dane handlowe $OEB^{FRR}$, określone odpowiednio do rodzaju JG zgodnie z pkt (4) i (5).

(4) W zgłoszeniu $OEB^{FRR}$ dla $JG_{W1}$, $JG_{W2}$, $JG_O$, $JG_{Z1}$, $JG_{Z2}$, $JG_{Z3}$ i $JG_A$ danymi handlowymi $OEB^{FRR}$ dla danego OREB są dla każdego typu rezerwy mocy $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$ i $mFRRd^D$, w zakresie którego JG jest kwalifikowana do świadczenia:

(4.1) Typ rezerwy mocy: $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$ albo $mFRRd^D$;

(4.2) Cena ofertowa (OFC), określana w zł/MWh z dokładnością do 0,01 zł/MWh (wartość dodatnia albo ujemna).

(5) W zgłoszeniu $OEB^{FRR}$ dla $JG_{M1}$ i $JG_{M2}$ danymi handlowymi $OEB^{FRR}$ dla danego OREB są dla każdego typu rezerwy mocy $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$ i $mFRRd^D$, w zakresie którego JG jest kwalifikowana do świadczenia w kierunku generacji lub poboru:

(5.1) Typ rezerwy mocy: $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$ albo $mFRRd^D$;

(5.2) W przypadku gdy $JG_M$ jest kwalifikowana do świadczenia danego typu rezerwy mocy w kierunku generacji: cena ofertowa dla kierunku generacji (OFCG), określana w zł/MWh z dokładnością do 0,01 zł/MWh (wartość dodatnia albo ujemna);

(5.3) W przypadku gdy $JG_M$ jest kwalifikowana do świadczenia danego typu rezerwy mocy w kierunku poboru: cena ofertowa dla kierunku poboru (OFCL), określana w zł/MWh z dokładnością do 0,01 zł/MWh (wartość dodatnia albo ujemna).

### 8.10.2 Ogólne zasady weryfikacji zgłoszeń $OEB^{FRR}$

(1) Weryfikacja zgłoszeń $OEB^{FRR}$ dotyczy pojedynczych zgłoszeń $OEB^{FRR}$ dokonanych dla danej JG.

(2) Zasady weryfikacji zgłoszeń $OEB^{FRR}$ różnią się w zależności od rodzaju JG, której dotyczy zgłoszenie. Wyróżnia się następujące przypadki:

(2.1) Zgłoszenie $OEB^{FRR}$ dla $JG_{W1}$, zgłoszenie $OEB^{FRR}$ dla $JG_{W2}$, zgłoszenie $OEB^{FRR}$ dla $JG_O$, zgłoszenie $OEB^{FRR}$ dla $JG_{Z1}$, zgłoszenie $OEB^{FRR}$ dla $JG_{Z2}$, zgłoszenie $OEB^{FRR}$ dla $JG_{Z3}$ i zgłoszenie $OEB^{FRR}$ dla $JG_A$;

(2.2) Zgłoszenie $OEB^{FRR}$ dla $JG_{M1}$ i zgłoszenie $OEB^{FRR}$ dla $JG_{M2}$.

(3) Zasady weryfikacji zgłoszeń $OEB^{FRR}$ różnią się w zależności od tego, czy zostały dokonane w ramach RBN czy RBB.

### 8.10.3 Warunki poprawności zgłoszeń $OEB^{FRR}$

(1) Kod JG, kod OR i kod DUB w zgłoszeniu $OEB^{FRR}$ w ramach RBN oraz RBB dla każdej JG muszą być zgodne z postanowieniami umowy przesyłania zawartej z DUB, który posiada daną JG, oraz z postanowieniami umowy zawartej pomiędzy OSP i OR, który realizuje funkcje operatorskie dla danej JG.

(2) Zgłoszenie $OEB^{FRR}$ w ramach RBN i RBB dla każdej JG musi spełniać następujące warunki dla każdego OREB aktywnego okresu zgłoszenia:

(2.1) Wielkości w zgłoszeniu $OEB^{FRR}$, odpowiednio do rodzaju JG, muszą być określone zgodnie z postanowieniami pkt 8.10.1(4) i 8.10.1(5);

(2.2) Ceny ofertowe, ceny ofertowe dla kierunku generacji i ceny ofertowe dla kierunku poboru, określone odpowiednio do rodzaju JG dla poszczególnych typów rezerwy mocy zawartych w zgłoszeniu $OEB^{FRR}$, nie mogą być:

(a) Mniejsze niż dolny limit ceny, o którym mowa w pkt 8.7.3(4); oraz

(b) Większe niż górny limit ceny, o którym mowa w pkt 8.7.3(4).

### 8.10.4 Zastępcze $OEB^{FRR}$

(1) Definiowanie zastępczych $OEB^{FRR}$ dotyczy JG, które są kwalifikowane do świadczenia co najmniej jednego z następujących typów rezerwy mocy: $aFRR^{G}$, $aFRR^{D}$, $mFRRd^{G}$ lub $mFRRd^{D}$.

(2) Wartości wielkości zawartych w zastępczych $OEB^{FRR}$ są określane w umowie przesyłania.

(3) Zastępcza $OEB^{FRR}$ dla $JG_{W1}$, $JG_{W2}$, $JG_{O}$, $JG_{Z1}$, $JG_{Z2}$, $JG_{Z3}$ i $JG_{A}$ musi zawierać następujące dane handlowe zdefiniowane dla każdego OREB jednej doby handlowej, dla każdego typu rezerwy mocy $aFRR^{G}$, $aFRR^{D}$, $mFRRd^{G}$ i $mFRRd^{D}$, w zakresie którego JG jest kwalifikowana do świadczenia:

(3.1) Typ rezerwy mocy: $aFRR^{G}$, $aFRR^{D}$, $mFRRd^{G}$ albo $mFRRd^{D}$;

(3.2) Cenę ofertową (OFC), określaną w zł/MWh z dokładnością do 0,01 zł/MWh (wartość dodatnia albo ujemna).

(4) Zastępcza $OEB^{FRR}$ dla $JG_{W1}$, $JG_{W2}$, $JG_{O}$, $JG_{Z1}$, $JG_{Z2}$, $JG_{Z3}$ i $JG_{A}$ musi spełniać następujące warunki dla każdego OREB, dla każdego typu rezerwy mocy $aFRR^{G}$, $aFRR^{D}$, $mFRRd^{G}$ i $mFRRd^{D}$, w zakresie którego JG jest kwalifikowana do świadczenia:

(4.1) Cena ofertowa (OFC) nie może być:

(a) Mniejsza niż dolny limit ceny, o którym mowa w pkt 8.7.3(4); oraz

(b) Większa niż górny limit ceny, o którym mowa w pkt 8.7.3(4).

(5) Zastępcza $OEB^{FRR}$ dla $JG_{M1}$ i $JG_{M2}$ musi zawierać następujące dane handlowe zdefiniowane dla każdego OREB jednej doby handlowej, dla każdego typu rezerwy mocy $aFRR^{G}$, $aFRR^{D}$, $mFRRd^{G}$ i $mFRRd^{D}$, w zakresie którego JG jest kwalifikowana do świadczenia:

(5.1) Typ rezerwy mocy: $aFRR^{G}$, $aFRR^{D}$, $mFRRd^{G}$ albo $mFRRd^{D}$;

(5.2) W przypadku gdy $JG_{M}$ jest kwalifikowana do świadczenia danego typu rezerwy mocy w kierunku generacji: cenę ofertową dla kierunku generacji (OFCG), określaną w zł/MWh z dokładnością do 0,01 zł/MWh (wartość dodatnia albo ujemna);

(5.3) W przypadku gdy $JG_M$ jest kwalifikowana do świadczenia danego typu rezerwy mocy w kierunku poboru: cenę ofertową dla kierunku poboru (OFCL), określaną w zł/MWh z dokładnością do 0,01 zł/MWh (wartość dodatnia albo ujemna).

(6) Zastępcza $OEB^{FRR}$ dla $JG_{M1}$ i $JG_{M2}$ musi spełniać następujące warunki dla każdego OREB, dla każdego typu rezerwy mocy $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$ i $mFRRd^D$, w zakresie którego JG jest kwalifikowana do świadczenia:

(6.1) Jeżeli $JG_M$ jest kwalifikowana do świadczenia danego typu rezerwy mocy w kierunku generacji, to cena ofertowa dla kierunku generacji (OFCG) nie może być:

(a) Mniejsza niż dolny limit ceny, o którym mowa w pkt 8.7.3(4); oraz

(b) Większa niż górny limit ceny, o którym mowa w pkt 8.7.3(4);

(6.2) Jeżeli $JG_M$ jest kwalifikowana do świadczenia danego typu rezerwy mocy w kierunku poboru, to cena ofertowa dla kierunku poboru (OFCL) nie może być:

(a) Mniejsza niż dolny limit ceny, o którym mowa w pkt 8.7.3(4); oraz

(b) Większa niż górny limit ceny, o którym mowa w pkt 8.7.3(4).

### 8.10.5 Weryfikacja zgłoszeń $OEB^{FRR}$

(1) Weryfikacja zgłoszeń $OEB^{FRR}$ w ramach RBN, w zakresie wstępnej i ostatecznej weryfikacji, oraz poszczególne iteracje weryfikacji zgłoszeń $OEB^{FRR}$ w ramach RBB polegają na sprawdzeniu zgłoszonych danych pod względem spełnienia warunków określonych w pkt 8.10.3(1)-(2).

(2) W wyniku weryfikacji zgłoszeń $OEB^{FRR}$ są wyznaczane przyjęte $OEB^{FRR}$ dla JG dla każdego OREB aktywnego okresu zgłoszenia:

(2.1) W ramach RBN, przyjęta $OEB^{FRR}$ jest wyznaczana dla wszystkich JG, które są kwalifikowane do świadczenia rezerwy mocy typu $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$;

(2.2) W ramach RBB, przyjęta $OEB^{FRR}$ jest wyznaczana jako aktualizacja wcześniej przyjętej $OEB^{FRR}$ wyłącznie dla tych JG, dla których zostało dokonane zgłoszenie $OEB^{FRR}$ w ramach RBB i zostało zweryfikowane przez OSP z wynikiem pozytywnym.

(3) Przyjęta $OEB^{FRR}$ dla danej JG, jest wyznaczana w następujący sposób:

(3.1) Jeżeli zgłoszenie $OEB^{FRR}$ spełnia wszystkie warunki określone w pkt 8.10.3, to jest ono przyjmowane jako przyjęta $OEB^{FRR}$ w zakresie wszystkich OREB aktywnego okresu zgłoszenia i wszystkich oferowanych typów rezerwy mocy;

(3.2) Jeżeli zgłoszenie $OEB^{FRR}$ nie spełnia warunków określonych w pkt 8.10.3(1) i 8.10.3(2.1), to jest ono odrzucane w zakresie wszystkich OREB aktywnego okresu zgłoszenia i wszystkich oferowanych typów rezerwy mocy;

(3.3) Jeżeli zgłoszenie $OEB^{FRR}$ spełnia warunki określone w pkt 8.10.3(1) i 8.10.3(2.1), to jest ono:

(a) Przyjmowane w zakresie OREB aktywnego okresu zgłoszenia i typów rezerwy mocy, dla których są spełnione pozostałe warunki określone w pkt 8.10.3; oraz

(b) Odrzucane w zakresie OREB aktywnego okresu zgłoszenia i typów rezerwy mocy, dla których nie są spełnione pozostałe warunki określone w pkt 8.10.3 odpowiednio do rodzaju danej JG;

(3.4) W przypadku odrzucenia zgłoszenia $OEB^{FRR}$ dla danego OREB i danego typu rezerwy mocy albo braku zgłoszenia $OEB^{FRR}$ w ramach RBN, przyjęta $OEB^{FRR}$ dla danego OREB i danego typu rezerwy mocy jest wyznaczana na podstawie zastępczej $OEB^{FRR}$, tj. ceny ofertowe są równe cenom ofertowym dla danego typu rezerwy mocy z zastępczej $OEB^{FRR}$, z uwzględnieniem następujących zasad:

(a) W przypadku gdy cena ofertowa, cena ofertowa dla kierunku generacji lub cena ofertowa dla kierunku poboru określona odpowiednio do rodzaju JG dla danego typu rezerwy mocy z zastępczej $OEB^{FRR}$ nie spełnia warunku dla dolnego limitu ceny, o którym mowa odpowiednio w pkt 8.10.4(4.1.a), 8.10.4(6.1.a) lub 8.10.4(6.2.a), przyjmuje się jej wartość równą wartości dolnego limitu ceny;

(b) W przypadku gdy cena ofertowa, cena ofertowa dla kierunku generacji lub cena ofertowa dla kierunku poboru określona odpowiednio do rodzaju JG dla danego typu rezerwy mocy z zastępczej $OEB^{FRR}$ nie spełnia warunku dla górnego limitu ceny, o którym mowa odpowiednio w pkt 8.10.4(4.1.b), 8.10.4(6.1.b) lub 8.10.4(6.2.b), przyjmuje się jej wartość równą wartości górnego limitu ceny;

(3.5) W przypadku braku zgłoszenia $OEB^{FRR}$ w ramach RBB, obowiązuje przyjęta $OEB^{FRR}$ w ramach RBN;

(3.6) W przypadku odrzucenia zgłoszenia $OEB^{FRR}$ w ramach RBB dla danego OREB i danego typu rezerwy mocy, przyjęta $OEB^{FRR}$ dla danego OREB i danego typu rezerwy mocy jest wyznaczana jako ostatnia przyjęta $OEB^{FRR}$, odpowiednio w ramach RBN lub RBB.

# 10 BILANSOWANIE SYSTEMU I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

## 10.1 Zasady ogólne

**W pkt 10.1 ppkt (3) i (4) otrzymują brzmienie:**

(3) Usługi bilansujące w zakresie energii bilansującej OSP pozyskuje w ramach:

(3.1) ZPG;

(3.2) Europejskiej platformy wymiany energii bilansującej z rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną (platforma mFRR), o której mowa w art. 20 rozporządzenia 2017/2195; oraz

(3.3) Europejskiej platformy wymiany energii bilansującej z rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją automatyczną (platforma aFRR), o której mowa w art. 21 rozporządzenia 2017/2195.

(4) Zasady funkcjonowania RMB, ZPG oraz udziału w platformie mFRR i platformie aFRR zapewniają równe traktowanie DUB, w tym zgłaszanych przez nich na RB danych handlowo-technicznych: OPMB, OZPG (OEB, $OEB^{FRR}$, OT, OMB) i PP.

## 10.2 Rynek mocy bilansujących

**W pkt 10.2 ppkt (2) otrzymuje brzmienie:**

(2) Moce bilansujące w ramach RMB są nabywane dla poszczególnych $ONMB^{P}$, na podstawie przyjętych OPMB, zgłaszanych dla DUB, bez informacji, które JG należące do DUB będą świadczyły moce bilansujące.

**W pkt 10.2 ppkt (4.1.e) i (4.1.f) otrzymują brzmienie:**

(e) $ZMB^{FRRG}$ – zapotrzebowanie na moce bilansujące $aFRR^{G}$, $mFRRd^{G}$ i $mFRRn^{G}$ ponad $ZMB^{aFRRG}$;

(f) $ZMB^{FRRD}$ – zapotrzebowanie na moce bilansujące $aFRR^{D}$, $mFRRd^{D}$ i $mFRRn^{D}$ ponad $ZMB^{aFRRD}$;

**W pkt 10.2 ppkt (6) otrzymuje brzmienie:**

(6) W przypadku, gdy dla danego $ONMB^{P}$ w przyjętej OPMB dla danego oferowanego typu rezerwy mocy: $FCR^{G}$, $aFRR^{G}$, $mFRRd^{G}$, $mFRRn^{G}$ albo $FCR^{D}$, $aFRR^{D}$, $mFRRd^{D}$, $mFRRn^{D}$ podana została opcjonalna cena ofertowa pozyskania mocy jako RR, to zaoferowana moc może być nabyta jako moc bilansująca RR, jeżeli nie została wykorzystana do pokrycia właściwego dla tego typu rezerwy mocy zapotrzebowania na moc bilansującą dla danego $ONMB^{P}$.

**W pkt 10.2 dodaje się ppkt (7) i (8) o następującym brzmieniu:**

(7) W przypadku gdy w przyjętej OPMB została określona wartość DLOM to suma mocy bilansujących nabytych w wyniku wykorzystania tej OPMB dla wszystkich typów rezerwy mocy i wszystkich $ONMB^{P}$ danej doby handlowej nie może być większa niż DLOM.

(8) W przypadku gdy dla danego $ONMB^{P}$ w przyjętej OPMB została określona wartość GLOM to suma mocy bilansujących nabytych w wyniku wykorzystania tej OPMB dla wszystkich typów rezerwy mocy i danego $ONMB^{P}$ nie może być większa niż GLOM.

**W pkt 10.2 numeracja dotychczasowych ppkt (7)-(9) zostaje zmieniona odpowiednio na (9)-(11)**

**W pkt 10.2 ppkt (11) (poprzednio ppkt (9)) otrzymuje brzmienie:**

(11) Moce bilansujące nabyte w ramach RMB od danego DUB muszą być zgłoszone na RBN w rozbiciu na JG tego DUB, jako grafiki mocy bilansujących w zgłoszeniach PP dla JG, na zasadach określonych w pkt 8.6. W przypadku $FCR^{G}$, $FCR^{D}$, $mFRRd^{G}$, $mFRRd^{D}$, $mFRRn^{G}$ i $mFRRn^{D}$, zgodnie z pkt 8.6.1(17), jest możliwe zgłoszenie grafików mocy bilansujących w wielkości większej niż wynika to z wielkości mocy bilansujących nabytych w ramach RMB, przy czym nadmiarowe moce w ramach ZPG są traktowane jak nabyte, bez wynagrodzenia z tego tytułu.

## 10.3 Zintegrowany proces grafikowania

**W pkt 10.3 ppkt (2) i (3) otrzymują brzmienie:**

(2) Punktami odniesienia w planowaniu pracy JG w ramach danej iteracji ZPG są grafiki obciążenia i grafiki mocy bilansujących JG z PPZ, o których mowa w pkt 10.7.

(3) ZPG stanowi mechanizm nabywania mocy bilansujących FCR, aFRR, mFRRd, mFRRn przez OSP w trybie uzupełniającym dla poszczególnych $ONMB^{U}$ odpowiadających OREB, mający na celu zapewnienie wymaganych wielkości mocy bilansujących, ze względu na:

(3.1) Nabycie mocy bilansujących w ramach RMB w wielkościach mniejszych niż wymagane wielkości mocy bilansujących;

(3.2) Konieczność odtworzenia mocy bilansujących, tj. nabycia dodatkowych mocy bilansujących z powodu niedostępności wcześniej nabytych mocy bilansujących albo ich wykorzystania w przypadku mFRRn.

**W pkt 10.3 ppkt (15.1) otrzymuje brzmienie:**

(15.1) Przyjęte OEB, $OEB^{FRR}$, OT i OMB dla JG;

**W pkt 10.3 ppkt (17.3) i (17.4) otrzymują brzmienie:**

(17.3) Wielkości mocy bilansujących, o których mowa w pkt 10.7.1(2.3.b)-(2.3.d);

(17.4) Korekta grafiku obciążenia związana z nabytymi mocami bilansującymi, o której mowa w pkt 10.7.1(2.4).

**W pkt 10.3 ppkt (24) otrzymuje brzmienie:**

(24) ZPG w ramach pozyskiwania energii bilansującej obejmuje wykorzystanie mocy bilansujących FCR, aFRR, mFRRd, mFRRn i RR, przy czym zasady regulacji częstotliwości KSE w ramach wykorzystania FCR, aFRR, mFRRd i mFRRn określa IRiESP.

## 10.4 Platforma mFRR

**Dodaje się pkt 10.4 o następującym brzmieniu:**

## 10.4 Platforma mFRR

(1) OSP uczestniczy w wymianie energii bilansującej z rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną na platformie mFRR na zasadach i zgodnie z harmonogramem wymiany danych określonymi w ramach wdrażania mFRR.

(2) OSP ma prawo zawiesić udział w platformie mFRR w następujących przypadkach:

(2.1) Planowanych prac modernizacyjnych systemów informatycznych uniemożliwiających udział w platformie mFRR;

(2.2) Wystąpienia problemów technicznych uniemożliwiających poprawny udział w platformie mFRR;

(2.3) Zagrożenia bezpieczeństwa pracy KSE z powodu udziału w platformie mFRR.

OSP przywraca udział w platformie mFRR niezwłocznie po ustąpieniu przyczyn, które były podstawą zawieszenia udziału w platformie mFRR.

(3) Dla każdego OREB określany jest znacznik udziału OSP w platformie mFRR ($ZU_t^{mFRR}$):

(3.1) $ZU_t^{mFRR} = 1$ oznacza udział w platformie mFRR w OREB *t*;

(3.2) $ZU_t^{mFRR} = 0$ oznacza brak udziału w platformie mFRR w OREB *t*.

(4) Na potrzeby wymiany energii bilansującej z rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną na platformie mFRR, OSP przekazuje następujące dane:

(4.1) Zagregowaną ofertę na energię bilansującą z $mFRR^G$ ($ZOEB^{mFRRG}$), wyznaczaną zgodnie z pkt (7)-(10), (12) oraz (13);

(4.2) Zagregowaną ofertę na energię bilansującą z $mFRR^D$ ($ZOEB^{mFRRD}$), wyznaczaną zgodnie z pkt (7)-(9) oraz (11)-(13);

(4.3) Zapotrzebowanie nieelastyczne na energię bilansującą z mFRR ($ZEBN^{mFRR}$), wyznaczane zgodnie z pkt (14);

(4.4) Zapotrzebowanie elastyczne na energię bilansującą z mFRR w ramach planowanej aktywacji ($ZEBE^{mFRR}$), wyznaczane zgodnie z pkt (14);

(4.5) Cenę zapotrzebowania elastycznego na energię bilansującą z mFRR w ramach planowanej aktywacji ($prCEB^{mFRR}$) wyznaczaną zgodnie z pkt (14);

(4.6) Zdolności przesyłowe wymiany międzysystemowej, wyznaczane zgodnie z art. 37 rozporządzenia 2017/2195.

(5) Dla OREB, dla których $ZU_t^{mFRR} = 1$, OSP aktywuje poprzez LFC energię bilansującą z $mFRRd^G$ i $mFRRd^D$ z ofert wybranych przez funkcję optymalizacji aktywacji energii bilansującej na platformie mFRR.

(6) OSP wyznacza $ZOEB^{mFRRG}$ i $ZOEB^{mFRRD}$ dla każdego OREB.

(7) OSP wyznacza $ZOEB^{mFRRG}$ i $ZOEB^{mFRRD}$ w wyniku przekształcenia przyjętych $OEB^{FRR}$ dla poszczególnych JG, zgodnie z art. 27 rozporządzenia 2017/2195, przy uwzględnieniu:

(7.1) Aktualnego stanu pracy KSE;

(7.2) Ograniczeń technicznych JG związanych ze zmianą stanu pracy JG w ramach świadczenia mFRRd;

(7.3) Nominowanych zakresów rezerw mocy JG dla danego i następnego OREB.

(8) Zasady przekształcania $OEB^{FRR}$ w $ZOEB^{mFRRG}$ i $ZOEB^{mFRRD}$ zapewniają równe traktowanie DUB oraz umożliwiają maksymalną dopuszczalną wymianę energii bilansującej z mocy bilansujących mFRRd na platformie mFRR przy zachowaniu bezpieczeństwa pracy KSE.

(9) Wyróżnia się następujące typy aktywacji $ZOEB^{mFRRG}$ i $ZOEB^{mFRRD}$:

(9.1) Planowany – aktywacja oferty następuje w punkcie planowanej aktywacji mFRR dla danego OREB;

(9.2) Bezpośredni – aktywacja oferty dla danego OREB następuje w dowolnym momencie następującym po punkcie planowanej aktywacji mFRR dla danego OREB, i nie później niż w punkcie planowanej aktywacji mFRR dla następnego OREB.

(10) Cena danego pasma mocy $ZOEB^{mFRRG}$ jest równa:

(10.1) Dla $JG_{W1}$, $JG_{W2}$, $JG_O$, $JG_{Z1}$, $JG_{Z2}$, $JG_{Z3}$ i $JG_A$ – cenie ofertowej (OFC) z $OEB^{FRR}$ określonej dla typu rezerwy mocy $mFRRd^G$;

(10.2) Dla $JG_{M1}$ w stanie $R$, $U^G$ i $P^G$ oraz $JG_{M2}$ z ZUB=$D^G$ – cenie ofertowej dla kierunku generacji (OFCG) z $OEB^{FRR}$ określonej dla typu rezerwy mocy $mFRRd^G$;

(10.3) Dla $JG_{M1}$ w stanie $P^P$ oraz $JG_{M2}$ z ZUB=$D^P$ – cenie ofertowej dla kierunku poboru (OFCL) z $OEB^{FRR}$ określonej dla typu rezerwy mocy $mFRRd^G$.

(11) Cena danego pasma mocy $ZOEB^{mFRRD}$ jest równa:

(11.1) Dla $JG_{W1}$, $JG_{W2}$, $JG_O$, $JG_{Z1}$, $JG_{Z2}$, $JG_{Z3}$ i $JG_A$ – cenie ofertowej (OFC) z $OEB^{FRR}$ określonej dla typu rezerwy mocy $mFRRd^D$;

(11.2) Dla $JG_{M1}$ w stanie $P^G$ oraz $JG_{M2}$ z ZUB=$D^G$ – cenie ofertowej dla kierunku generacji (OFCG) z $OEB^{FRR}$ określonej dla typu rezerwy mocy $mFRRd^D$;

(11.3) Dla $JG_{M1}$ w stanie $R$, $U^P$ i $P^P$ oraz $JG_{M2}$ z ZUB=$D^P$ – cenie ofertowej dla kierunku poboru (OFCL) z $OEB^{FRR}$ określonej dla typu rezerwy mocy $mFRRd^D$.

(12) Cena ofertowa mocy w $ZOEB^{mFRRG}$ i $ZOEB^{mFRRD}$ dotyczącej OREB doby handlowej $d$ jest określana w EUR/MWh i jest przeliczana z zł/MWh na EUR/MWh według średniego kursu Narodowego Banku Polskiego, który został wykorzystany do wyznaczenia limitów ceny uwzględnionych w weryfikacji zgłoszeń $OEB^{FRR}$ dla doby handlowej $d$ z uwzględnieniem następujących zasad:

(12.1) Cena ofertowa mocy w $ZOEB^{mFRRG}$ jest zaokrąglana w górę z dokładnością do 0,01 EUR/MWh.

(12.2) Cena ofertowa mocy w $ZOEB^{mFRRD}$ jest zaokrąglana w dół z dokładnością do 0,01 EUR/MWh.

(13) W przypadku zmiany stanu pracy KSE lub potwierdzenia przez JG załączonych zakresów regulacji $mFRRd^{G}$ i $mFRRd^{D}$ w wielkościach mniejszych niż nominowane zakresy rezerw mocy JG, OSP aktualizuje $ZOEB^{mFRRG}$ i $ZOEB^{mFRRD}$ w zakresie w jakim umożliwia to platforma mFRR.

(14) OSP wyznacza $ZEBE^{mFRR}$, $ZEBN^{mFRR}$ i $prCEB^{mFRR}$ dla każdego OREB na podstawie aktualnego i prognozowanego stanu KSE oraz prognozowanej relacji cenowej pomiędzy aktywacją energii bilansującej z aFRR i mFRR.

**Numeracja dotychczasowych ppkt 10.4-10.6 zostaje zmieniona odpowiednio na 10.5-10.7**

## 10.5 Platforma aFRR

**W pkt 10.5 (poprzednio pkt 10.4) ppkt (4.3) otrzymuje brzmienie:**

(4.3) Zapotrzebowanie na energię bilansującą z aFRR ($ZEB^{aFRR}$), wyznaczane zgodnie z pkt (13);

**W pkt 10.5 (poprzednio pkt 10.4) ppkt (7) otrzymuje brzmienie:**

(7) OSP wyznacza $ZOEB^{aFRRG}$ i $ZOEB^{aFRRD}$ w wyniku przekształcenia przyjętych $OEB^{FRR}$ dla poszczególnych JG, zgodnie z art. 27 rozporządzenia 2017/2195, przy uwzględnieniu aktualnego stanu pracy KSE oraz nominowanych zakresów rezerw mocy JG.

**W pkt 10.5 (poprzednio pkt 10.4) ppkt (9)-(11) otrzymują brzmienie:**

(9) Cena danego pasma mocy $ZOEB^{aFRRG}$ jest równa:

(9.1) Dla $JG_{W1}$, $JG_{W2}$, $JG_{O}$, $JG_{Z1}$, $JG_{Z2}$, $JG_{Z3}$ i $JG_{A}$ – cenie ofertowej (OFC) z $OEB^{FRR}$ określonej dla typu rezerwy mocy $aFRR^{G}$;

(9.2) Dla $JG_{M1}$ w stanie $P^{G}$ oraz $JG_{M2}$ z ZUB=$D^{G}$ – cenie ofertowej dla kierunku generacji (OFCG) z $OEB^{FRR}$ określonej dla typu rezerwy mocy $aFRR^{G}$;

(9.3) Dla $JG_{M1}$ w stanie $P^{P}$ oraz $JG_{M2}$ z ZUB=$D^{P}$ – cenie ofertowej dla kierunku poboru (OFCL) z $OEB^{FRR}$ określonej dla typu rezerwy mocy $aFRR^{G}$.

(10) Cena danego pasma mocy $ZOEB^{aFRRD}$ jest równa:

(10.1) Dla $JG_{W1}$, $JG_{W2}$, $JG_{O}$, $JG_{Z1}$, $JG_{Z2}$, $JG_{Z3}$ i $JG_{A}$ – cenie ofertowej (OFC) z $OEB^{FRR}$ określonej dla typu rezerwy mocy $aFRR^{D}$;

(10.2) Dla $JG_{M1}$ w stanie $P^{G}$ oraz $JG_{M2}$ z ZUB=$D^{G}$ – cenie ofertowej dla kierunku generacji (OFCG) z $OEB^{FRR}$ określonej dla typu rezerwy mocy $aFRR^{D}$;

(10.3) Dla $JG_{M1}$ w stanie $P^{P}$ oraz $JG_{M2}$ z ZUB=$D^{P}$ – cenie ofertowej dla kierunku poboru (OFCL) z $OEB^{FRR}$ określonej dla typu rezerwy mocy $aFRR^{D}$.

(11) Cena ofertowa mocy w $ZOEB^{aFRRG}$ i $ZOEB^{aFRRD}$ dotyczącej OREB doby handlowej *d* jest określana w EUR/MWh i jest przeliczana z zł/MWh na EUR/MWh według średniego kursu Narodowego Banku Polskiego, który został wykorzystany do wyznaczenia limitów ceny uwzględnionych w weryfikacji zgłoszeń OEB dla doby handlowej *d* z uwzględnieniem następujących zasad:

(11.1) Cena ofertowa mocy w $ZOEB^{aFRRG}$ jest zaokrąglana w górę z dokładnością do 0,01 EUR/MWh.

(11.2) Cena ofertowa mocy w $ZOEB^{aFRRD}$ jest zaokrąglana w dół z dokładnością do 0,01 EUR/MWh.

## 10.7 Programy pracy JG w planowaniu pracy KSE

### 10.7.2 Wyznaczanie i aktualizacja PPD

**W pkt 10.7.2 (poprzednio pkt 10.6.2) ppkt (1)-(6) otrzymują brzmienie:**

(1) PPD dla danej JG i doby handlowej jest wyznaczany po zakończeniu weryfikacji zgłoszeń PP w ramach RBN dla danej doby handlowej w następujący sposób:

(1.1) Dla każdego OREB danej doby handlowej:

(a) Dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.1), 10.7.1(2.2), 10.7.1(2.3.a) i 10.7.1(3), są przyjmowane w PPD w wartościach jak w PP przyjętym w ramach RBN dla danej JG i danego OREB;

(b) Dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.3.b)-(2.3.d) oraz 10.7.1(2.4.a), są równe 0 MW;

(c) $GO^{KGO}$ jest równy grafikowi obciążenia z PP przyjętego w ramach RBN dla danej JG i danego OREB;

(d) W przypadku $JG_{W1}$ i $JG_{M1}$: $S^{KGO}$ jest równy stanowi JG z PP przyjętego w ramach RBN dla danej JG i danego OREB;

(1.2) Dla każdego OPCR danej doby handlowej:

(a) Dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.2), 10.7.1(2.3) i 10.7.1(2.4.c), odpowiadają wielkościom tych danych wyznaczonym zgodnie z pkt (1.1) dla OREB zawierającego dany OPCR;

(b) Dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.1), 10.7.1(2.4.a)-(2.4.b), są wyznaczane na podstawie wielkości tych danych wyznaczonych zgodnie z pkt (1.1) dla OREB zawierającego dany OPCR i poprzedniego OREB z uwzględnieniem ich liniowej zmiany, przy czym dodatkowo dla $JG_{W1}$ i $JG_{M1}$:

(i) Grafik obciążenia jest równy 0 MW dla każdego OPCR danego OREB, dla którego stan JG jest równy *R*;

(ii) $GO^{KGO}$ jest równy 0 MW dla każdego OPCR danego OREB, dla którego $S^{KGO}$ jest równy *R*;

(iii) $\Delta GO^{KGO}$ jest równa grafikowi obciążenia z przeciwnym znakiem dla każdego OPCR danego OREB, dla którego $S^{KGO}$ jest równy *R*.

(2) PPD dla danej JG i doby handlowej *d* jest aktualizowany w następujących przypadkach i zakresie, według następujących zasad:

(2.1) W przypadku zmiany przyjętego PP w wyniku zgłoszenia PP w ramach RBB dla danej JG i doby handlowej *d*:

(a) Dla każdego OREB aktywnego okresu zgłoszenia przyjętego zgłoszenia PP:

(i) Dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.1), 10.7.1(2.2) i 10.7.1(3), są przyjmowane w PPD w wartościach jak w przyjętym PP;

(ii) Dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.4), są aktualizowane z uwzględnieniem zmian w PPD, o których mowa w pkt (i), zgodnie z zasadami określonymi w pkt (3)-(6);

(b) Dla każdego OPCR aktywnego okresu zgłoszenia przyjętego zgłoszenia PP dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.1), 10.7.1(2.2) i 10.7.1(2.4), są wyznaczane na podstawie wielkości tych danych z pkt (a) zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt (1.2);

(2.2) W przypadku zmiany przyjętego PP w wyniku zgłoszenia PP w ramach RBB dla danej JG i doby handlowej *d*-1, o którym mowa w pkt 8.6.12(15.2):

(a) Dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.1) i 10.7.1(2.2), dla OREB i OPCR doby handlowej *d* są przyjmowane w PPD w wartościach jak w PPZ;

(b) Dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.4), dla OREB doby handlowej *d* są aktualizowane z uwzględnieniem zmian w PPD, o których mowa w pkt (a), w sposób analogiczny jak w przypadku przyjęcia zgłoszenia PP w ramach RBB z aktywnym okresem zgłoszenia obejmującym całą dobę handlową *d* zgodnie z zasadami określonymi w pkt (3)-(6);

(c) Dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.4), dla OPCR doby handlowej *d* są wyznaczane na podstawie wielkości tych danych z pkt (b) zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt (1.2);

(2.3) W przypadku gdy w wyniku wyznaczenia przyjętej OEB w ramach RBN dla danej JG i doby handlowej *d*+1, jeżeli daną JG jest $JG_{W2}$, $JG_{M2}$, $JG_{O}$, $JG_{Z2}$, $JG_{Z3}$ albo $JG_{A}$, dla ostatniego OREB doby handlowej *d* nie są spełnione odpowiednio do rodzaju JG warunki określone w pkt 8.6.4(2.5.c.i), 8.6.6(2.9.c.ii), 8.6.6(2.10.c.ii), 8.6.7(2.5.c.i), 8.6.9(2.4.c.i) albo 8.6.10(2.7.c.i)- (2.7.c.ii), to:

(a) Dla tego OREB i OPCR należących do tego OREB ZUB przyjmuje wartość *N*;

(b) Dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.4), dla OREB doby handlowej *d* są aktualizowane z uwzględnieniem zmian w PPD, o których mowa w pkt (a), w sposób analogiczny jak w przypadku przyjęcia zgłoszenia PP w ramach RBB zgodnie z zasadami określonymi w pkt (4);

(c) Dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.4), dla OPCR doby handlowej *d* są wyznaczane na podstawie wielkości tych danych z pkt (b) zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt (1.2);

(2.4) W przypadku pozyskania usług bilansujących w ramach ZPG:

(a) Dla każdego OREB doby handlowej *d*:

(i) Dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.3.b)-(2.3.d) i 10.7.1(2.4), są aktualizowane na podstawie wyników ZPG i ich nowe wartości są przekazywane OR dokumentem INMBU, o którym mowa w pkt 10.3(19);

(ii) Dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.3.a) dla danego typu rezerwy mocy, są równe sumie grafiku mocy bilansującej danego typu rezerwy mocy z PP przyjętego w ramach RBN i wielkości mocy bilansującej danego typu rezerwy mocy nabytej w trybie uzupełniającym na danej JG dla danego OREB pomniejszonej o wielkości mocy bilansujących, o których mowa w pkt 10.7.1(2.3.b)-(2.3.d), zaktualizowane zgodnie z pkt (i);

(b) Dla każdego OPCR doby handlowej *d* dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.3) i 10.7.1(2.4), są wyznaczane na podstawie wielkości tych danych z pkt (a) zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt (1.2).

(3) W przypadku zmiany przyjętego PP w wyniku zgłoszenia PP w ramach RBB dla danej $JG_{W1}$ i doby handlowej, PPD dla tej $JG_{W1}$ i doby handlowej jest aktualizowany w zakresie danych, o których mowa w pkt 10.7.1(2.4), dla OREB aktywnego okresu zgłoszenia przyjętego zgłoszenia PP w następujący sposób:

(3.1) $S^{KGO}$ przyjmuje wartość stanu $JG_{W1}$ dla każdego OREB, dla którego:

(a) $\Delta GO^{KGO} = 0$ MW i stan $JG_{W1}$ uległ zmianie w wyniku przyjęcia zgłoszenia PP;

(b) $\Delta GO^{KGO} > 0$ MW i grafik obciążenia jest:

(i) Większy niż $GO^{KGO}$; albo

(ii) Mniejszy niż $GO^{KGO} - \Delta GO^{KGO}$;

albo

(c) $\Delta GO^{KGO} < 0$ MW i grafik obciążenia jest:

(i) Mniejszy niż $GO^{KGO}$ ; albo

(ii) Większy niż $GO^{KGO} - \Delta GO^{KGO}$;

(3.2) Jeżeli nie istnieją grafiki obciążenia, które wraz z ZWP i $S^{KGO}$ zaktualizowanymi zgodnie z pkt (3.1) spełniałyby warunki określone w pkt 8.6.3(2) dla każdego OREB aktywnego okresu zgłoszenia przyjętego zgłoszenia PP, to dla każdego OREB aktywnego okresu zgłoszenia przyjętego zgłoszenia PP $S^{KGO}$ przyjmuje wartość stanu $JG_{W1}$;

(3.3) W przypadku $JG_{W1}$ powiązanych ograniczeniem na maksymalną liczbę jednoczesnych uruchomień, jeżeli nie istnieją grafiki obciążenia, które wraz z ZWP i $S^{KGO}$ tych $JG_{W1}$ zaktualizowanymi zgodnie z pkt (3.1)-(3.2) spełniałyby warunki określone w pkt 8.6.3(2) i 8.6.11(1) dla każdego OREB aktywnego okresu zgłoszenia przyjętego zgłoszenia PP, to dla każdego OREB aktywnego okresu zgłoszenia przyjętego zgłoszenia PP dla każdej z tych $JG_{W1}$ $S^{KGO}$ przyjmuje wartość stanu $JG_{W1}$;

(3.4) $\Delta GO^{KGO}$ jest aktualizowana zgodnie z zasadami określonymi w pkt 10.7.3(7) z uwzględnieniem $S^{KGO}$ zaktualizowanych zgodnie z pkt (3.1)-(3.3);

(3.5) $GO^{KGO}$ jest równy sumie grafiku obciążenia i $\Delta GO^{KGO}$ zaktualizowanej zgodnie z pkt (3.4).

(4) W przypadku zmiany przyjętego PP w wyniku zgłoszenia PP w ramach RBB dla danej $JG_{W2}$, $JG_{M2}$, $JG_{O}$, $JG_{Z1}$, $JG_{Z2}$, $JG_{Z3}$ lub $JG_{A}$ oraz doby handlowej, PPD dla tej JG i doby handlowej jest aktualizowany w zakresie danych, o których mowa w pkt 10.7.1(2.4.a) i 10.7.1(2.4.b), dla OREB aktywnego okresu zgłoszenia przyjętego zgłoszenia PP w sposób następujący:

(4.1) $\Delta GO^{KGO}$ jest aktualizowana zgodnie z zasadami określonymi odpowiednio do rodzaju JG w pkt 10.7.3(8) i 10.7.3(10)-(14);

(4.2) $GO^{KGO}$ jest równy sumie grafiku obciążenia i $\Delta GO^{KGO}$ zaktualizowanej zgodnie z pkt (4.1).

(5) W przypadku zmiany przyjętego PP w wyniku zgłoszenia PP w ramach RBB dla danej $JG_{M1}$ i doby handlowej, PPD dla tej $JG_{M1}$ i doby handlowej jest aktualizowany w zakresie danych, o których mowa w pkt 10.7.1(2.4), dla OREB aktywnego okresu zgłoszenia przyjętego zgłoszenia PP w sposób następujący:

(5.1) $S^{KGO}$ przyjmuje wartość stanu $JG_{M1}$ dla każdego OREB, dla którego:

(a) $\Delta GO^{KGO} = 0$ MW i stan $JG_{M1}$ dla danego OREB uległ zmianie w wyniku przyjęcia zgłoszenia PP;

(b) $\Delta GO^{KGO} > 0$ MW i grafik obciążenia jest:

(i) Większy niż $GO^{KGO}$; albo

(ii) Mniejszy niż $GO^{KGO} - \Delta GO^{KGO}$;

albo

(c) $\Delta GO^{KGO} < 0$ MW i grafik obciążenia jest:

(i) Mniejszy niż $GO^{KGO}$ ; albo

(ii) Większy niż $GO^{KGO}$ - $\Delta GO^{KGO}$;

(5.2) Jeżeli nie istnieją grafiki obciążenia, które wraz z ZWP i $S^{KGO}$ zaktualizowanymi zgodnie z pkt (5.1) spełniałyby warunki określone w pkt 8.6.5(2) dla każdego OREB aktywnego okresu zgłoszenia przyjętego zgłoszenia PP, to dla każdego OREB aktywnego okresu zgłoszenia przyjętego zgłoszenia PP $S^{KGO}$ przyjmuje wartość stanu $JG_{M1}$;

(5.3) W przypadku $JG_{M1}$ reprezentujących MWE danej ESP, jeżeli nie istnieją grafiki obciążenia, które wraz z ZWP i $S^{KGO}$ tych $JG_{M1}$ zaktualizowanymi zgodnie z pkt (5.1)-(5.2) spełniałyby warunki określone w pkt 8.6.5(2) i 8.6.11(2) dla każdego OREB aktywnego okresu zgłoszenia przyjętego zgłoszenia PP, to dla każdego OREB aktywnego okresu zgłoszenia przyjętego zgłoszenia PP dla każdej z tych $JG_{M1}$ $S^{KGO}$ przyjmuje wartość stanu $JG_{M1}$;

(5.4) $\Delta GO^{KGO}$ jest aktualizowana zgodnie z zasadami określonymi w pkt 10.7.3(9) z uwzględnieniem $S^{KGO}$ zaktualizowanych zgodnie z pkt (5.1)-(5.3);

(5.5) $GO^{KGO}$ jest równy sumie grafiku obciążenia i $\Delta GO^{KGO}$ zaktualizowanej zgodnie z pkt (5.4).

(6) W przypadku zmiany przyjętego PP w wyniku zgłoszenia PP w ramach RBB dla danej JG i doby handlowej *d*-1, o którym mowa w pkt 8.6.12(15), PPD dla danej JG i doby handlowej *d* są aktualizowane w zakresie danych, o których mowa w pkt 10.7.1(2.4), po aktualizacji PPD dla danej JG i doby handlowej *d*-1 i z uwzględnieniem zaktualizowanego PPD dla danej JG i doby handlowej *d*-1, zgodnie z pkt (2).

## 10.7.3 Wyznaczanie i aktualizacja PPZ

**W pkt 10.7.3 (poprzednio pkt 10.6.3) ppkt (5) otrzymuje brzmienie:**

(5) W przypadku zmiany PPD, PPZ jest aktualizowany w następującym zakresie i według następujących zasad:

(5.1) Jeżeli zmiana PPD nie wynika z pozyskania usług bilansujących w ramach ZPG, to:

(a) Dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.1), 10.7.1(2.2), 10.7.1(2.4) i 10.7.1(3), w zakresie w jakim zostały one zmienione w PPD, są przyjmowane w PPZ w wartościach jak w PPD;

(b) Dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.3.a), są początkowo w PPZ przyjmowane w wartościach jak w PPD, a następnie są aktualizowane z uwzględnieniem zmian w PPZ, o których mowa w pkt (a), zgodnie z zasadami określonymi odpowiednio do rodzaju JG w pkt (7)-(14);

(5.2) Jeżeli zmiana PPD wynika z pozyskania usług bilansujących w ramach ZPG, to:

(a) Dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.3.b)-(2.3.d) i 10.7.1(2.4), są przyjmowane w PPZ w wartościach jak w PPD;

(b) Dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.3.a), są początkowo w PPZ przyjmowane w wartościach jak w PPD, a następnie są aktualizowane z uwzględnieniem zmian w PPZ, o których mowa w pkt (a), zgodnie z zasadami określonymi odpowiednio do rodzaju JG w pkt (7)-(14).

**W pkt 10.7.3 (poprzednio pkt 10.6.3) ppkt (7.1) otrzymuje brzmienie:**

(7.1) Dla danego OREB lub OPCR, dla którego:

(a) Moc maksymalna dyspozycyjna $JG_{W1}$ wynikająca ze zgłoszenia niedyspozycyjności jest równa 0 MW oraz stan $JG_{W1}$ jest różny od $R$; lub

(b) Zgłoszono ubytek ujemny oraz grafik obciążenia jest równy 0 MW i ZWP = 1;

oraz wszystkich następujących po nim OREB lub OPCR bieżącej i następnej doby handlowej, dla których jest wyznaczony PPZ, z wyjątkiem OREB lub OPCR, o których mowa w następnym zdaniu, przyjmuje się dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.1), 10.7.1(2.2) i 10.7.1(2.3.a) jak w zerowym PP oraz dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.4), równe odpowiednio: $\Delta GO^{KGO} = 0$ MW, $GO^{KGO} = 0$ MW i $S^{KGO} = R$;

W przypadku gdy w zgłoszeniu niedyspozycyjności $JG_{W1}$, o którym mowa w pkt (a), określono poprawnie, zgodnie ze standardem SOWE, powrót do pracy według dodatkowej charakterystyki uruchamiania $U^D$ spełniającej warunki, o których mowa w pkt 8.6.3(2.2.d) i 8.6.3(2.10.b)-(2.10.c), oraz dla ostatniego OREB okresu powrotu do pracy grafik obciążenia jest nie mniejszy niż moc minimalna $JG_{W1}$, to: (i) dla OREB lub OPCR należących do okresu powrotu do pracy przyjmuje się grafik obciążenia równy mocy generacji określonej w zgłoszeniu niedyspozycyjności, stan $JG_{W1}$ równy $U^D$, ZWP równy 0, dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.3.a) jak w zerowym PP oraz $\Delta GO^{KGO}$ równą 0 MW, $GO^{KGO}$ odpowiadający obciążeniu zgodnie z charakterystyką uruchamiania $U^D$ i $S^{KGO}$ równy $U^D$, oraz (ii) dla OREB lub OPCR następujących po okresie powrotu do pracy dane PPZ są aktualizowane zgodnie z pkt (7.2);

**W pkt 10.7.3 (poprzednio pkt 10.6.3) ppkt (7.2.g) otrzymuje brzmienie:**

(g) Grafiki mocy bilansujących są aktualizowane zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt 8.6.12(9.1.a)-(9.1.d) oraz 8.6.12(9.1.f), w stosunku do wartości ZWP zaktualizowanych zgodnie z pkt (7.1), wartości stanów $JG_{W1}$ równych wartościom $S^{KGO}$ zaktualizowanym zgodnie z pkt (7.1) lub pkt (c) oraz grafików obciążenia równych $GO^{KGO}$ zaktualizowanym zgodnie z pkt (f).

**W pkt 10.7.3 (poprzednio pkt 10.6.3) ppkt (8.1) otrzymuje brzmienie:**

(8.1) Dla danego OREB lub OPCR, dla którego moc maksymalna dyspozycyjna $JG_{W2}$ jest równa 0 MW oraz grafik obciążenia jest większy niż 0 MW, oraz wszystkich następujących po nim OREB lub OPCR bieżącej i następnej doby handlowej,

dla których jest wyznaczony PPZ, przyjmuje się dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.1), 10.7.1(2.2) i 10.7.1(2.3.a) jak w zerowym PP oraz dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.4.a) i 10.7.1(2.4.b), równe 0 MW;

**W pkt 10.7.3 (poprzednio pkt 10.6.3) ppkt (8.2.f) otrzymuje brzmienie:**

(f) Grafiki mocy bilansujących są aktualizowane zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt 8.6.12(9.2.a)-(9.2.d) oraz 8.6.12(9.2.f), w stosunku do wartości ZUB zaktualizowanych zgodnie z pkt (8.1) lub pkt (b) oraz grafików obciążenia równych $GO^{KGO}$ zaktualizowanym zgodnie z pkt (8.1) lub pkt (e).

**W pkt 10.7.3 (poprzednio pkt 10.6.3) ppkt (9.1) otrzymuje brzmienie:**

(9.1) Dla danego OREB lub OPCR, dla którego:

(a) Moc maksymalna dyspozycyjna $JG_{M1}$ w kierunku generacji jest równa 0 MW oraz stan $JG_{M1}$ jest równy $P^G$ albo $U^G$;

(b) Moc maksymalna dyspozycyjna $JG_{M1}$ w kierunku poboru jest równa 0 MW oraz stan $JG_{M1}$ jest równy $P^P$ albo $U^P$;

(c) Zgłoszono ubytek ujemny w kierunku generacji oraz grafik obciążenia jest równy 0 MW, stan $JG_{M1}$ jest równy $P^G$ i ZWP = 1; lub

(d) Zgłoszono ubytek ujemny w kierunku poboru oraz grafik obciążenia jest równy 0 MW, stan $JG_{M1}$ jest równy $P^P$ i ZWP = 1;

oraz wszystkich następujących po nim OREB lub OPCR bieżącej i następnej doby handlowej, dla których jest wyznaczony PPZ, przyjmuje się dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.1), 10.7.1(2.2) i 10.7.1(2.3.a) jak w zerowym PP oraz dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.4), równe odpowiednio: $\Delta GO^{KGO} = 0$ MW, $GO^{KGO} = 0$ MW i $S^{KGO} = R$;

**W pkt 10.7.3 (poprzednio pkt 10.6.3) ppkt (9.2.g) otrzymuje brzmienie:**

(g) Grafiki mocy bilansujących są aktualizowane zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt 8.6.12(9.3.a)-(9.3.e) oraz 8.6.12(9.3.g), w stosunku do wartości ZWP zaktualizowanych zgodnie z pkt (9.1), wartości stanów $JG_{M1}$ równych wartościom $S^{KGO}$ zaktualizowanym zgodnie z pkt (9.1) lub pkt (c) oraz grafików obciążenia równych $GO^{KGO}$ zaktualizowanym zgodnie z pkt (9.1) lub pkt (f).

W przypadku $JG_{M1}$ danej ESP grafiki mocy bilansujących są aktualizowane najpierw zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt 8.6.12(9.3.a)-(9.3.e) oraz 8.6.12(9.3.g), a następnie zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt 8.6.12(10.1)-(10.2), przy uwzględnieniu wartości ZWP, wartości stanów $JG_{M1}$ oraz grafików obciążenia poszczególnych $JG_{M1}$ danej ESP wyznaczonych jak w pierwszym zdaniu oraz wartości stempla czasowego dla zgłoszeń PP

przyjętych w ramach RBN dla poszczególnych $JG_{M1}$ danej ESP dla doby handlowej zawierającej dany OREB lub OPCR.

**W pkt 10.7.3 (poprzednio pkt 10.6.3) ppkt (10.1) otrzymuje brzmienie:**

(10.1) Dla danego OREB lub OPCR, dla którego:

(a) Moc maksymalna dyspozycyjna $JG_{M2}$ w kierunku generacji jest równa 0 MW oraz grafik obciążenia jest większy niż 0 MW; albo

(b) Moc maksymalna dyspozycyjna $JG_{M2}$ w kierunku poboru jest równa 0 MW oraz grafik obciążenia jest mniejszy niż 0 MW;

oraz wszystkich następujących po nim OREB lub OPCR bieżącej i następnej doby handlowej, dla których jest wyznaczony PPZ, przyjmuje się dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.1), 10.7.1(2.2) i 10.7.1(2.3.a) jak w zerowym PP oraz dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.4.a) i 10.7.1(2.4.b), równe 0 MW;

**W pkt 10.7.3 (poprzednio pkt 10.6.3) ppkt (10.2.f) otrzymuje brzmienie:**

(f) Grafiki mocy bilansujących są aktualizowane zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt 8.6.12(9.4.a)-(9.4.d) oraz 8.6.12(9.4.f), w stosunku do wartości ZUB zaktualizowanych zgodnie z pkt (10.1) lub pkt (b) oraz grafików obciążenia równych $GO^{KGO}$ zaktualizowanym zgodnie z pkt (10.1) lub pkt (e).

**W pkt 10.7.3 (poprzednio pkt 10.6.3) ppkt (11.1) otrzymuje brzmienie:**

(11.1) Dla danego OREB lub OPCR, dla którego moc maksymalna dyspozycyjna $JG_O$ jest równa 0 MW oraz grafik obciążenia jest mniejszy niż 0 MW, oraz wszystkich następujących po nim OREB lub OPCR bieżącej i następnej doby handlowej, dla których jest wyznaczony PPZ, przyjmuje się dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.1), 10.7.1(2.2) i 10.7.1(2.3.a) jak w zerowym PP oraz dane, o których mowa w pkt 10.7.1(2.4.a) i 10.7.1(2.4.b), równe 0 MW;

**W pkt 10.7.3 (poprzednio pkt 10.6.3) ppkt (11.2.f) otrzymuje brzmienie:**

(f) Grafiki mocy bilansujących są aktualizowane zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt 8.6.12(9.5.a)-(9.5.d) oraz 8.6.12(9.5.f), w stosunku do wartości ZUB zaktualizowanych zgodnie z pkt (11.1) lub pkt (b) oraz grafików obciążenia równych $GO^{KGO}$ zaktualizowanym zgodnie z pkt (11.1) lub pkt (e).

**W pkt 10.7.3 (poprzednio pkt 10.6.3) ppkt (12.6) otrzymuje brzmienie:**

(12.6) Grafiki mocy bilansujących są aktualizowane zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt 8.6.12(9.6.a)-(9.6.d) oraz 8.6.12(9.6.f), w stosunku do wartości ZWP oraz grafików obciążenia równych $GO^{KGO}$ zaktualizowanym zgodnie z pkt (12.5).

**W pkt 10.7.3 (poprzednio pkt 10.6.3) ppkt (13.6) otrzymuje brzmienie:**

(13.6) Grafiki mocy bilansujących są aktualizowane zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt 8.6.12(9.7.a)-(9.7.d) oraz 8.6.12(9.7.f), w stosunku do wartości ZUB zaktualizowanych zgodnie z pkt (13.2) oraz grafików obciążenia równych $GO^{KGO}$ zaktualizowanym zgodnie z pkt (13.5).

**W pkt 10.7.3 (poprzednio pkt 10.6.3) ppkt (14.6) otrzymuje brzmienie:**

(14.6) Grafiki mocy bilansujących są aktualizowane zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt 8.6.12(9.8.a)-(9.8.d) oraz 8.6.12(9.8.f), w stosunku do wartości ZUB zaktualizowanych zgodnie z pkt (14.2) oraz grafików obciążenia równych $GO^{KGO}$ zaktualizowanym zgodnie z pkt (14.5).

## 10.7.4 Wyznaczanie i aktualizacja PPS

**W pkt 10.7.4 (poprzednio pkt 10.6.4) ppkt (1) i (2) otrzymują brzmienie:**

(1) PPS dla danej JG i doby handlowej jest wyznaczany po uzyskaniu wyników pierwszej iteracji ZPG z rozdzielczością planowania równą OREB dla danej doby handlowej w następujący sposób:

(1.1) Dla każdego OREB danej doby handlowej dane, o których mowa w pkt 10.7.1(4), są wyznaczane na podstawie wyników ZPG i ich wartości są przekazywane DUB w ramach planu koordynacyjnego PKD dla danej doby handlowej;

(1.2) Dla każdego OPCR danej doby handlowej:

(a) Dane, o których mowa w pkt 10.7.1(4.1), są wyznaczane na podstawie wielkości tych danych z pkt (1.1) dla OREB zawierającego dany OPCR i poprzedniego OREB z uwzględnieniem ich liniowej zmiany, przy czym dla $JG_{W1}$ i $JG_{M1}$ grafik obciążenia jest równy 0 MW dla każdego OPCR danego OREB, dla którego stan JG jest równy *R*;

(b) Dane, o których mowa w pkt 10.7.1(4.2) i 10.7.1(4.3), odpowiadają wielkościom tych danych z pkt (1.1) dla OREB zawierającego dany OPCR.

(2) PPS dla danej JG i doby handlowej jest aktualizowany w następujących przypadkach i zakresie, według następujących zasad:

(2.1) W przypadku uzyskania wyników kolejnej iteracji ZPG z rozdzielczością planowania równą OREB dla danej doby handlowej:

(a) Dane, o których mowa w pkt 10.7.1(4), są aktualizowane w zakresie OREB danej doby handlowej objętych horyzontem planowania danej iteracji ZPG na podstawie wyników ZPG i ich nowe wartości są przekazywane DUB w ramach planu koordynacyjnego BPKD-DB;

(b) Dane, o których mowa w pkt 10.7.1(4), są aktualizowane w zakresie OPCR danej doby handlowej objętych horyzontem planowania danej iteracji ZPG na podstawie danych, o których mowa w pkt (a), zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt (1.2);

(2.2) W przypadku uzyskania wyników iteracji ZPG z rozdzielczością planowania równą OPCR dla danej doby handlowej: dane, o których mowa w pkt 10.7.1(4), są aktualizowane w zakresie OPCR objętych horyzontem planowania danej iteracji ZPG na podstawie wyników ZPG i ich nowe wartości w zakresie danych, o których mowa w pkt 10.7.1(4.1), są przekazywane DUB w ramach planu koordynacyjnego BPKD-CR.

# 12 WYCENA REZERWY OPERACYJNEJ

## 12.1 Zasady ogólne

**W pkt 12.1 ppkt (2.5) otrzymuje brzmienie:**

(2.5) Ceny krańcowej oferty na energię bilansującą w planie BPKD/BO wyznaczonej zgodnie z pkt 13.2(5).

## 12.2 Rezerwa operacyjna JG

**W pkt 12.2 ppkt (2) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$NZR_{j\tau}$ – Zakres mocy JG $j$ dla OPCR $\tau$ wymagany do świadczenia nominowanych mocy bilansujących $FCR^G$, $aFRR^G$, $mFRRd^G$ i $mFRRn^G$ [MW]

**W pkt 12.2 ppkt (3.4) otrzymuje brzmienie:**

(3.3) $JG_{M1}$:

(a) Jeżeli dla danego OPCR ZWP = 1 lub stan $JG_{M1}$ jest równy $R$ i moc maksymalna dyspozycyjna JG w kierunku generacji jest równa 0 MW lub stan $JG_{M1}$ jest równy $R$ z powodu warunków pracy sieci lub stan $JG_{M1}$ jest równy $R$ i dla OREB $t$ obejmującego dany OPCR, OREB $t$-1 lub $t$+1 nominowany zakres $mFRRd^D$ lub $mFRRn^D$ jest większy niż 0 MW, to $P^{MaxBPP}$ jest równa grafikowi obciążenia z PPS dla danego OPCR;

(b) Jeżeli dla danego OPCR ZWP ≠ 1, stan $JG_{M1}$ jest równy $R$ i dla innej $JG_{M1}$ związanej z daną ESP:

(i) Dla danego OPCR stan JG jest równy $U^P$, $P^P$; lub

(ii) Dla OREB $t$ obejmującego dany OPCR, OREB $t$-1 lub $t$+1 stan JG jest równy $U^P$, $P^P$, $R$ i nominowany zakres $mFRRd^D$ lub $mFRRn^D$ jest większy niż 0 MW;

to $P^{MaxBPP}$ jest równa 0 MW;

(c) Jeżeli dany OPCR należy do okresu składającego się z OPCR, dla których stan $JG_{M1}$ jest równy *R*, $U^G$ albo $P^G$ i dla tych OPCR nie zachodzi przypadek z pkt (a) lub (b), to $P^{MaxBPP}$ dla danego OPCR jest wyznaczana jako maksymalna wartość BPP (wartość nieujemna), która może być osiągnięta przez $JG_{M1}$ z uwzględnieniem:

(i) Grafiku obciążenia z PPS dla OPCR poprzedzającego dany okres i OPCR następującego po tym okresie;

(ii) Nominowanych zakresów $FCR^G$, $aFRR^G$, $mFRRd^G$ i $mFRRn^G$ z PPS;

(iii) Oferowanej mocy maksymalnej dyspozycyjnej JG w kierunku generacji uwzględnionej w PPS dla OPCR należących do danego okresu, wyznaczanej w sposób analogiczny jak w pkt 8.6.2(5.5);

(iv) Uwarunkowań technicznych danej $JG_{M1}$;

(v) Stanu magazynu OSP, o którym mowa w pkt 8.6.1(8); oraz

(vi) Warunków pracy sieci;

(d) Jeżeli dany OPCR należy do okresu składającego się z OPCR, dla których stan $JG_{M1}$ jest równy $U^P$ albo $P^P$ i dla tych OPCR nie zachodzi przypadek z pkt (a), to $P^{MaxBPP}$ dla danego OPCR jest wyznaczana jako maksymalna wartość BPP (wartość niedodatnia), która może być osiągnięta przez $JG_{M1}$ z uwzględnieniem:

(i) Grafiku obciążenia z PPS dla OPCR poprzedzającego dany okres i OPCR następującego po tym okresie;

(ii) Nominowanych zakresów $FCR^G$, $aFRR^G$, $mFRRd^G$ i $mFRRn^G$ z PPS;

(iii) Oferowanej mocy minimalnej dyspozycyjnej JG w kierunku poboru uwzględnionej w PPS dla OPCR należących do danego okresu, wyznaczanej w sposób analogiczny jak w pkt 8.6.2(5.5);

(iv) Uwarunkowań technicznych danej $JG_{M1}$;

(v) Stanu magazynu OSP, o którym mowa w pkt 8.6.1(8); oraz

(vi) Warunków pracy sieci;

## 12.5 Cena rezerwy operacyjnej

**W pkt 12.5 ppkt (1) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$CKOEB_t$ – Cena krańcowej oferty na energię bilansującą w planie BPKD/BO wyznaczona dla OREB *t*, zgodnie z pkt 13.2(5) [zł/MWh]

# 13 WYZNACZANIE CEN MOCY I ENERGII BILANSUJĄCEJ

## 13.1 Ceny mocy bilansujących

**W pkt 13.1 ppkt (4.1) i (4.2) otrzymują brzmienie:**

(4.1) W przypadku $FCR^{G}$, $aFRR^{G}$, $mFRRd^{G}$, $mFRRn^{G}$ – większej z CMBP, CMBU odpowiednich dla danego typu rezerwy mocy i COR;

(4.2) W przypadku $FCR^{D}$, $aFRR^{D}$, $mFRRd^{D}$, $mFRRn^{D}$ – większej z CMBP i CMBU odpowiednich dla danego typu rezerwy mocy;

## 13.2 Ceny energii bilansującej

**W pkt 13.2 ppkt (1) otrzymuje brzmienie:**

(1) Cena energii bilansującej wynikającej z aktywacji aFRR ($CEB^{aFRR}$) jest określana dla danego $OA^{aFRR}$ w zł/MWh z dokładnością do 0,01 zł/MWh w następujący sposób:

(1.1) Dla $OA^{aFRR}$, dla którego $ZU^{aFRR} = 1$, jest równa międzyobszarowej cenie marginalnej wyznaczonej na platformie aFRR dla polskiego obszaru rynkowego, zgodnie z metodą wyceny energii bilansującej i międzyobszarowych zdolności przesyłowych wykorzystywanych do celów wymiany energii bilansującej lub obsługi procesu kompensowania niezbilansowań, przeliczonej z EUR/MWh na zł/MWh według średniego kursu Narodowego Banku Polskiego przyjętego do wyznaczenia $ZOEB^{aFRRG}$ i $ZOEB^{aFRRD}$;

(1.2) Dla $OA^{aFRR}$, dla którego $ZU^{aFRR} = 0$, jest równa:

(a) Najwyższej cenie z pasm $ZOEB^{aFRRG}$ dla JG, dla których moc zadana aFRR i moc wykonana aFRR mają wartość większą od 0 MW, jeżeli $ZEB^{aFRR} > 0$ i dla co najmniej jednego pasma mocy $ZOEB^{aFRRG}$ moc zadana aFRR i moc wykonana aFRR mają wartość większą od 0 MW;

(b) Najniższej cenie z pasm $ZOEB^{aFRRD}$ dla JG, dla których moc zadana aFRR i moc wykonana aFRR mają wartość mniejszą od 0 MW, jeżeli $ZEB^{aFRR} < 0$ i dla co najmniej jednego pasma mocy $ZOEB^{aFRRD}$ moc zadana aFRR i moc wykonana aFRR mają wartość mniejszą od 0 MW;

(c) Średniej arytmetycznej z najniższej ceny z pasm $ZOEB^{aFRRG}$ oraz najwyższej ceny z pasm $ZOEB^{aFRRD}$, jeżeli:

(i) $ZEB^{aFRR} = 0$;

(ii) $ZEB^{aFRR} > 0$ i dla każdego pasma mocy $ZOEB^{aFRRG}$ moc zadana aFRR lub moc wykonana aFRR mają wartość 0 MW; albo

(iii) $ZEB^{aFRR} < 0$ i dla każdego pasma mocy $ZOEB^{aFRRD}$ moc zadana aFRR lub moc wykonana aFRR mają wartość 0 MW.

**W pkt 13.2 dodaje się ppkt (2) i (3) o następującym brzmieniu:**

(2) Cena energii bilansującej wynikającej z aktywacji planowanej mFRRd ($CEB^{mFRRdP}$) jest określana dla każdego OREB w zł/MWh z dokładnością do 0,01 zł/MWh w następujący sposób:

(2.1) Dla OREB, dla którego $ZU^{mFRR} = 1$, jest równa międzyobszarowej cenie marginalnej dla aktywacji planowanej wyznaczonej na platformie mFRR dla polskiego obszaru rynkowego, zgodnie z metodą wyceny energii bilansującej i międzyobszarowych zdolności przesyłowych wykorzystywanych do celów wymiany energii bilansującej lub obsługi procesu kompensowania niezbilansowań, przeliczonej z EUR/MWh na zł/MWh według średniego kursu Narodowego Banku Polskiego przyjętego do wyznaczenia $ZOEB^{mFRRG}$ i $ZOEB^{mFRRD}$;

(2.2) Dla OREB, dla którego $ZU^{mFRR} = 0$, jest równa:

(a) Najwyższej cenie z pasm $ZOEB^{mFRRG}$, na podstawie których została polecona aktywacja planowana $mFRRd^{G}$ dla danego OREB, jeżeli określone dla aktywacji planowanej $ZEB^{mFRR} > 0$;

(b) Najniższej cenie z pasm $ZOEB^{mFRRD}$, na podstawie których została polecona aktywacja planowana $mFRRd^{D}$ dla danego OREB, jeżeli określone dla aktywacji planowanej $ZEB^{mFRR} < 0$;

(c) Nie jest określana, jeżeli określone dla aktywacji planowanej $ZEB^{mFRR} = 0$.

(3) Ceny energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^{G}$ ($CEB^{mFRRdGB}$) oraz $mFRRd^{D}$ ($CEB^{mFRRdDB}$) są określane dla każdego OREB w zł/MWh z dokładnością do 0,01 zł/MWh w następujący sposób:

(3.1) Dla OREB, dla którego $ZU^{mFRR} = 1$, są równe międzyobszarowym cenom marginalnym odpowiednio dla aktywacji bezpośredniej w górę i aktywacji bezpośredniej w dół wyznaczonym na platformie mFRR dla polskiego obszaru rynkowego, zgodnie z metodą wyceny energii bilansującej i międzyobszarowych zdolności przesyłowych wykorzystywanych do celów wymiany energii bilansującej lub obsługi procesu kompensowania niezbilansowań, przeliczonym z EUR/MWh na zł/MWh według średniego kursu Narodowego Banku Polskiego przyjętego do wyznaczenia $ZOEB^{mFRRG}$ i $ZOEB^{mFRRD}$;

(3.2) Dla OREB, dla którego $ZU^{mFRR} = 0$, są wyznaczane w następujący sposób:

(a) $CEB^{mFRRdGB}$ jest:

(i) Równa najwyższej cenie z pasm $ZOEB^{mFRRG}$, na podstawie których została polecona aktywacja bezpośrednia $mFRRd^{G}$ dla danego OREB, jeżeli dla danego OREB polecono aktywację bezpośrednią $mFRRd^{G}$;

(ii) Nieokreślona, w przeciwnym przypadku;

(b) $CEB^{mFRRdDB}$ jest:

(i) Równa najniższej cenie z pasm $ZOEB^{mFRRD}$, na podstawie których została polecona aktywacja bezpośrednia $mFRRd^{D}$ dla danego OREB, jeżeli dla danego OREB polecono aktywację bezpośrednią $mFRRd^{D}$;

(ii) Nieokreślona, w przeciwnym przypadku.

**W pkt 13.2 numeracja dotychczasowych ppkt (2)-(9) zostaje zmieniona odpowiednio na (4)-(11)**

**W pkt 13.2 ppkt (4) (poprzednio ppkt (2)) otrzymuje brzmienie:**

(4) Cena energii bilansującej aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej ($CEB^{PP}$) dla danego OREB, jest stosowana do rozliczeń energii bilansującej aktywowanej w ramach ZPG innej niż aktywowana na europejskich platformach wymiany energii bilansującej i jest równa sumie:

(4.1) Ceny krańcowej oferty na energię bilansującą w planie BPKD/BO (CKOEB);

(4.2) Ceny rezerwy operacyjnej (COR).

**W pkt 13.2 ppkt (5) (poprzednio ppkt (3)) otrzymuje brzmienie:**

(5) Cena krańcowej oferty na energię bilansującą w planie BPKD/BO dla danego OREB w zależności od zapotrzebowania na energię bilansującą w obszarze RB pokrytego przez energię aktywowaną z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej ($ZEB^{PP}$), jest równa:

(5.1) Najwyższej CDO z pasm przyjętych OEB wykorzystanych do pokrycia $ZEB^{PP}$ w planie BPKD/BO, jeżeli $ZEB^{PP} > 0$;

(5.2) Najniższej CDO z pasm przyjętych OEB wykorzystanych do pokrycia $ZEB^{PP}$ w planie BPKD/BO, jeżeli $ZEB^{PP} < 0$;

(5.3) Cenie unikniętej aktywacji energii bilansującej (CUA), o której mowa w pkt 13.3(8), jeżeli $ZEB^{PP} = 0$.

**W pkt 13.2 ppkt (7) i (8) (poprzednio ppkt (5) i (6)) otrzymują brzmienie:**

(7) Przy tworzeniu planu BPKD/BO dla $ZEB^{PP} > 0$ są uwzględniane:

(7.1) Pasma mocy z przyjętych OEB w zakresie odpowiadającym energii bilansującej w górę aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej (dostawa na RB);

(7.2) Pasma mocy z przyjętych OEB odpowiadające energii bilansującej w górę w zakresie w jakim nie zostały aktywowane oraz:

(a) Były dostępne ze względu na warunki pracy sieci; oraz

(b) Były dostępne ze względu na uwarunkowania pracy JG określone w pkt (9);

(7.3) Pasma mocy z przyjętych OEB odpowiadające energii bilansującej w górę, o najniższych CDO, inne niż pasma mocy, o których mowa w pkt (7.1)-(7.2), które:

(a) Były dostępne ze względu na warunki pracy sieci; oraz

(b) Były dostępne ze względu na uwarunkowania pracy JG, określone w pkt (9.1), (9.2), (9.6) i (9.7);

o łącznej mocy równej nieujemnej różnicy pomiędzy $ZEB^{PP}$ i sumą pasm mocy, o których mowa w pkt (7.1)-(7.2);

(7.4) Pasmo mocy o najwyższej cenie CDO z pasm, o których mowa w pkt (8.1)-(8.2), w przypadku gdy suma mocy pasm, o których mowa w pkt (7.1)-(7.3), jest równa 0 MW.

(8) Przy tworzeniu planu BPKD/BO dla $ZEB^{PP} < 0$ są uwzględniane:

(8.1) Pasma mocy z przyjętych OEB w zakresie odpowiadającym energii bilansującej w dół aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej (odbiór z RB);

(8.2) Pasma mocy z przyjętych OEB odpowiadające energii bilansującej w dół w zakresie w jakim nie zostały aktywowane oraz:

(a) Były dostępne ze względu na warunki pracy sieci; oraz

(b) Były dostępne ze względu na uwarunkowania pracy JG określone w pkt (9);

(8.3) Pasma mocy z przyjętych OEB odpowiadające energii bilansującej w dół, o najwyższych CDO, inne niż pasma mocy, o których mowa w pkt (8.1)-(8.2), które:

(a) Były dostępne ze względu na warunki pracy sieci; oraz

(b) Były dostępne ze względu na uwarunkowania pracy JG, określone w pkt (9.1), (9.2), (9.6) i (9.7);

o łącznej mocy równej nieujemnej różnicy pomiędzy wartością bezwzględną $ZEB^{PP}$ i sumą pasm mocy, o których mowa w pkt (8.1)-(8.2);

(8.4) Pasmo mocy o najniższej cenie CDO z pasm, o których mowa w pkt (7.1)-(7.2), w przypadku gdy suma mocy pasm, o których mowa w pkt (8.1)-(8.3), jest równa 0 MW.

**W pkt 13.2 ppkt (9.3) (poprzednio ppkt (7.3)) otrzymuje brzmienie:**

(9.3) Zakres mocy JG wymagany do świadczenia nominowanych mocy bilansujących FCR, aFRR, mFRRd i mFRRn;

**W pkt 13.2 ppkt (10) (poprzednio ppkt (8)) otrzymuje brzmienie:**

(10) $ZEB^{PP}$ jest równe sumie ilości energii bilansującej aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej ($EB^{PP}$) wszystkich JG skorygowanej o ilość energii wynikającej z następujących działań OSP:

(10.1) Międzyoperatorskiej wymiany energii elektrycznej w ramach pomocy awaryjnej oraz redysponowania i zakupów przeciwnych;

(10.2) Pozarynkowego redysponowania zasobów.

## 13.3 Ceny energii niezbilansowania

**W pkt 13.3 ppkt (4)-(6) otrzymują brzmienie:**

(4) Stan zakontraktowania KSE (SK) dla danego ORN jest równy sumie energii niezbilansowania wszystkich JB, z wyłączeniem $JB_{WMO}$, skorygowanej o wielkość, o której mowa w pkt 13.2(10.2).

(5) Średnia ważona cena energii bilansującej dla danego ORN jest wyznaczana według następujących zasad:

(5.1) Jeżeli $SK_t > 0$ oraz:

(a) $ZEB_t^D \neq 0$, to:

$$\overline{CEB}_t = \frac{KZEB_t^D}{ZEB_t^D} \tag{13.3}$$

(b) $ZEB_t^D = 0$, to:

$$\overline{CEB}_t = CUA_t + COR_t \tag{13.4}$$

(5.2) Jeżeli $SK_t < 0$ oraz:

(a) $ZEB_t^G \neq 0$, to:

$$\overline{CEB}_t = \frac{KZEB_t^G}{ZEB_t^G} \tag{13.5}$$

(b) $ZEB_t^G = 0$, to:

$$\overline{CEB}_t = CUA_t + COR_t \tag{13.6}$$

(5.3) Jeżeli $SK_t = 0$ to:

$$\overline{CEB}_t = CUA_t + COR_t \tag{13.7}$$

gdzie:

$\overline{CEB}_t$ – Średnia ważona cena energii bilansującej dla ORN *t* [zł/MWh]

$ZEB_t^G$ – Zapotrzebowanie na energię bilansującą w górę pokryte w obszarze RB dla OREB odpowiadającego ORN *t* [MWh]

$$ZEB_t^G = \max(0; ZEB_t^{PP}) + \sum_{\tau \in T_t} \max(0; PZEB_\tau^{aFRR}) + \max\left(0; PZEB_t^{mFRRdP}\right) + PZEB_{t,t-1}^{mFRRdGB} + PZEB_{t,t}^{mFRRdGB}$$

$ZEB_t^D$ – Zapotrzebowanie na energię bilansującą w dół pokryte w obszarze RB dla OREB odpowiadającego ORN *t* [MWh]

$$ZEB_t^D = \min(0; ZEB_t^{PP}) + \sum_{\tau \in T_t} \min(0; PZEB_\tau^{aFRR}) + \min\left(0; PZEB_t^{mFRRdP}\right) + PZEB_{t,t-1}^{mFRRdDB} + PZEB_{t,t}^{mFRRdDB}$$

$KZEB_t^G$ – Koszt pokrycia zapotrzebowania na energię bilansującą w górę pokrytego w obszarze RB dla OREB odpowiadającego ORN *t* [zł]

$$KZEB_t^G = \max(0; ZEB_t^{PP}) \cdot CEB_t^{PP} + \sum_{\tau \in T_t} \max(0; PZEB_\tau^{aFRR}) \cdot CEB_\tau^{aFRR} + \max\left(0; PZEB_t^{mFRRdP}\right) \cdot CEB_t^{mFRRdP} + PZEB_{t,t-1}^{mFRRdGB} \cdot \max\left(CEB_{t-1}^{mFRRdGB}; CEB_t^{mFRRdP}\right) + PZEB_{t,t}^{mFRRdGB} \cdot \max\left(CEB_t^{mFRRdGB}; CEB_t^{mFRRdP}\right)$$

$KZEB_t^D$ – Koszt pokrycia zapotrzebowania na energię bilansującą w dół pokrytego w obszarze RB dla OREB odpowiadającego ORN *t* [zł]

$$KZEB_t^D = \min(0; ZEB_t^{PP}) \cdot CEB_t^{PP} + \sum_{\tau \in T_t} \min(0; PZEB_\tau^{aFRR}) \cdot CEB_\tau^{aFRR} + \min\left(0; PZEB_t^{mFRRdP}\right) \cdot CEB_t^{mFRRdP} + PZEB_{t,t-1}^{mFRRdDB} \cdot \min\left(CEB_{t-1}^{mFRRdDB}; CEB_t^{mFRRdP}\right) + PZEB_{t,t}^{mFRRdDB} \cdot \min\left(CEB_t^{mFRRdDB}; CEB_t^{mFRRdP}\right)$$

$CUA_t$ – Cena uniknięte aktywacji energii bilansującej dla ORN *t* [zł/MWh]

$COR_t$ – Cena rezerwy operacyjnej dla OREB odpowiadającego ORN *t* [zł/MWh]

$ZEB_t^{PP}$ – Zapotrzebowanie na energię bilansującą pokryte w obszarze RB przez energię aktywowaną z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej dla OREB odpowiadającego ORN *t* [MWh]

$PZEB_\tau^{aFRR}$ – Zapotrzebowanie na energię bilansującą pokryte w obszarze RB przez energię wynikającą z aktywacji aFRR dla OA$^{aFRR}$ $\tau$ zawierającego się w ORN *t* [MWh]

$PZEB_t^{mFRRdP}$ – Zapotrzebowanie na energię bilansującą dla OREB odpowiadającego ORN *t* pokryte w obszarze RB przez energię wynikającą z aktywacji planowanej mFRRd [MWh]

$PZEB_{t\tau}^{mFRRdGB}$ – Zapotrzebowanie na energię bilansującą dla OREB odpowiadającego ORN *t* pokryte w obszarze RB przez energię wynikającą z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{G}$ dla OREB $\tau$ [MWh]

$PZEB_{t\tau}^{mFRRdDB}$ – Zapotrzebowanie na energię bilansującą dla OREB odpowiadającego ORN *t* pokryte w obszarze RB przez energię wynikającą z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{D}$ dla OREB $\tau$ [MWh]

$CEB_{t}^{PP}$ – Cena energii bilansującej aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej dla OREB odpowiadającego ORN *t* [zł/MWh]

$CEB_{\tau}^{aFRR}$ – Cena energii bilansującej aktywowanej na platformie aFRR dla OA$^{aFRR}$ $\tau$ zawierającego się w ORN *t* [zł/MWh]

$CEB_{t}^{mFRRdP}$ – Cena energii bilansującej wynikającej z aktywacji planowanej mFRRd dla OREB odpowiadającego ORN *t* [zł/MWh]

$CEB_{t}^{mFRRdGB}$ – Cena energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{G}$ dla OREB odpowiadającego ORN *t* [zł/MWh]

$CEB_{t}^{mFRRdDB}$ – Cena energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{D}$ dla OREB odpowiadającego ORN *t* [zł/MWh]

$T_t$ – Zbiór OA$^{aFRR}$ należących do ORN *t*

(6) Cena unikniętej aktywacji energii bilansującej (CUA) dla danego ORN jest równa:

(6.1) Najniższej CDO z pasm mocy, o których mowa w pkt 13.2(7), jeżeli SK < 0;

(6.2) Najwyższej CDO z pasm mocy, o których mowa w pkt 13.2(8), jeżeli SK > 0;

(6.3) Średniej arytmetycznej cen, o których mowa w pkt (6.1) i (6.2), jeżeli SK = 0.

# 14 ROZLICZENIA DOSTAWCÓW USŁUG BILANSUJĄCYCH

## 14.1 Ogólne zasady rozliczeń

**W pkt 14.1 ppkt (2.2) otrzymuje brzmienie:**

(2.2) Moce bilansujące: FCR$^{G}$, FCR$^{D}$, aFRR$^{G}$, aFRR$^{D}$, mFRRd$^{G}$, mFRRd$^{D}$, mFRRn$^{G}$, mFRRn$^{D}$, RR$^{G}$ i RR$^{D}$;

## 14.2 Wyznaczanie ilości dostaw energii i cen za dostawę albo odbiór energii

### 14.2.2 Energia skorygowana

**W pkt 14.2.2 ppkt (2) otrzymuje brzmienie:**

(2) Energia skorygowana danej JG dla danego OREB, z zastrzeżeniem pkt (3), jest wyznaczana na podstawie danych ustalonych w trakcie planowania pracy i prowadzenia ruchu systemu elektroenergetycznego:

(2.1) Ilości energii elektrycznej w poszczególnych OPCR danego OREB wynikającej z grafiku obciążenia z PPS (BPP poleconych przez OSP, $E^{BPP}$);

(2.2) Ilości energii bilansującej wynikającej z aktywacji FCR ($EB^{FCR}$), aFRR ($EB^{aFRR}$), mFRRd ($EB^{mFRRd}$) i mFRRn ($EB^{mFRRn}$) w danym OREB;

zgodnie z następującym wzorem:

$$ES_{jt} = \sum_{\tau \in T_t} E_{j\tau}^{BPP} + EB_{jt}^{FCR} + EB_{jt}^{aFRR} + EB_{jt}^{mFRRd} + EB_{jt}^{mFRRn} \quad (14.5)$$

gdzie:

$ES_{jt}$ – Energia skorygowana JG *j* dla OREB *t* [MWh]

$E_{j\tau}^{BPP}$ – Energia elektryczna JG *j* dla OPCR *τ* wynikająca z grafiku obciążenia z PPS (BPP poleconych przez OSP) [MWh]

$EB_{jt}^{FCR}$ – Energia bilansująca dla JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji FCR [MWh]

$EB_{jt}^{aFRR}$ – Energia bilansująca dla JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji aFRR [MWh]

$EB_{jt}^{mFRRd}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji mFRRd [MWh]

$EB_{jt}^{mFRRn}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji mFRRn [MWh]

$T_t$ – Zbiór OPCR należących do OREB *t*

**W pkt 14.2.2 ppkt (5)-(7) otrzymują brzmienie:**

(5) Energia bilansująca ($EB^{FCR}$) wynikająca z aktywacji FCR jest wyznaczana w następujący sposób:

$$EB_{jt}^{FCR} = \left(MBA_{jt}^{FCRG} - MBA_{jt}^{FCRD}\right) \cdot \Delta t \quad (14.12)$$

gdzie:

$EB_{jt}^{FCR}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji FCR [MWh]

$MBA_{jt}^{FCRG}$ – Moc bilansująca $FCR^G$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBA_{jt}^{FCRD}$ – Moc bilansująca $FCR^D$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* [MW]

$\Delta t$ – Czas trwania OREB [h]

(6) Energia bilansująca ($EB^{aFRR}$) wynikająca z aktywacji aFRR jest wyznaczana w następujący sposób:

$$EB_{jt}^{aFRR} = EB_{jt}^{aFRRG} + EB_{jt}^{aFRRD} \quad (14.13)$$

$$EB_{jt}^{aFRRG} = \sum_{\tau \in T_t} MBA_{j\tau}^{aFRRG} \cdot \Delta\tau \quad (14.13a)$$

$$EB_{jt}^{aFRRD} = -\sum_{\tau \in T_t} MBA_{j\tau}^{aFRRD} \cdot \Delta\tau \quad (14.13b)$$

gdzie:

$EB_{jt}^{aFRR}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji aFRR [MWh]

$EB_{jt}^{aFRRG}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji aFRR$^{G}$ [MWh]

$EB_{jt}^{aFRRD}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji aFRR$^{D}$ [MWh]

$MBA_{j\tau}^{aFRRG}$ – Moc bilansująca aFRR$^{G}$ aktywowana na JG *j* dla OA$^{aFRR}$ $\tau$ [MW]

$MBA_{j\tau}^{aFRRD}$ – Moc bilansująca aFRR$^{D}$ aktywowana na JG *j* dla OA$^{aFRR}$ $\tau$ [MW]

$\Delta\tau$ – Czas trwania OA$^{aFRR}$ [h]

$T_t$ – Zbiór OA$^{aFRR}$ należących do OREB *t*

(7) Energia bilansująca (EB$^{mFRRd}$) wynikająca z aktywacji mFRRd jest wyznaczana w następujący sposób:

$$EB_{jt}^{mFRRd} = EB_{jt}^{mFRRdG} + EB_{jt}^{mFRRdD} \quad (14.14)$$

$$EB_{jt}^{mFRRdG} = \sum_{\tau \in \{t-1;t;t+1\}} EB_{jt\tau}^{mFRRdGP} + \sum_{\tau \in \{t-2;t-1;t;t+1\}} EB_{jt\tau}^{mFRRdGB} \quad (14.14a)$$

$$EB_{jt}^{mFRRdD} = \sum_{\tau \in \{t-1;t;t+1\}} EB_{jt\tau}^{mFRRdDP} + \sum_{\tau \in \{t-2;t-1;t;t+1\}} EB_{jt\tau}^{mFRRdDB} \quad (14.14b)$$

$$EB_{jt\tau}^{mFRRdGP} = MBA_{jt\tau}^{mFRRdGP} \cdot \Delta t \quad (14.14c)$$

$$EB_{jt\tau}^{mFRRdGB} = MBA_{jt\tau}^{mFRRdGB} \cdot \Delta t \quad (14.14d)$$

$$EB_{jt\tau}^{mFRRdDP} = -MBA_{jt\tau}^{mFRRdDP} \cdot \Delta t \quad (14.14e)$$

$$EB_{jt\tau}^{mFRRdDB} = -MBA_{jt\tau}^{mFRRdDB} \cdot \Delta t \quad (14.14f)$$

gdzie:

$EB_{jt}^{mFRRd}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji mFRRd [MWh]

$EB_{jt}^{mFRRdG}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji mFRRd$^{G}$ [MWh]

$EB_{jt}^{mFRRdD}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji mFRRd$^{D}$ [MWh]

$EB_{jt\tau}^{mFRRdGP}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji planowanej mFRRd$^{G}$ dla OREB $\tau$ [MWh]

$EB_{jt\tau}^{mFRRdGB}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{G}$ dla OREB $\tau$ [MWh]

$EB_{jt\tau}^{mFRRdDP}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji planowanej mFRRd$^{D}$ dla OREB $\tau$ [MWh]

$EB_{jt\tau}^{mFRRdDB}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{D}$ dla OREB $\tau$ [MWh]

$MBA_{jt\tau}^{mFRRdGP}$ – Moc bilansująca mFRRd$^{G}$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* wynikająca poleceń aktywacji planowanej dla OREB $\tau$ [MW]

$MBA_{jt\tau}^{mFRRdGB}$ – Moc bilansująca mFRRd$^{G}$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* wynikająca poleceń aktywacji bezpośredniej dla OREB $\tau$ [MW]

$MBA_{jt\tau}^{mFRRdDP}$ – Moc bilansująca mFRRd$^{D}$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* wynikająca poleceń aktywacji planowanej dla OREB $\tau$ [MW]

$MBA_{jt\tau}^{mFRRdDB}$ – Moc bilansująca mFRRd$^{D}$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* wynikająca poleceń aktywacji bezpośredniej dla OREB $\tau$ [MW]

$\Delta t$ – Czas trwania OREB [h]

**W pkt 14.2.2 dodaje się ppkt (8) o następującym brzmieniu:**

(8) Energia bilansująca (EB$^{mFRRn}$) wynikająca z aktywacji mFRRn jest wyznaczana w następujący sposób:

$$EB_{jt}^{mFRRn} = \left(MBA_{jt}^{mFRRnG} - MBA_{jt}^{mFRRnD}\right) \cdot \Delta t \qquad (14.14g)$$

gdzie:

$EB_{jt}^{mFRRn}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji mFRRn [MWh]

$MBA_{jt}^{mFRRnG}$ – Moc bilansująca mFRRn$^{G}$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBA_{jt}^{mFRRnD}$ – Moc bilansująca mFRRn$^{D}$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* [MW]

$\Delta t$ – Czas trwania OREB [h]

## 14.3 Wyznaczanie wielkości mocy bilansujących

### 14.3.1 Moc bilansująca aktywowana

**Pkt 14.3.1 otrzymuje brzmienie:**

### 14.3.1 Moc bilansująca aktywowana

(1) Moc bilansująca FCR$^{G}$ i FCR$^{D}$ aktywowana na danej JG dla danego OREB jest wyznaczana jako średnia moc FCR danej JG, w następujący sposób:

$$MBA_{jt}^{FCRG} = \frac{\int_{S_t}^{K_t} \max\left(0; MBA_j^{FCR}(u)\right)\, du}{\Delta t} \tag{14.17}$$

$$MBA_{jt}^{FCRD} = \frac{\int_{S_t}^{K_t} \max\left(0; -MBA_j^{FCR}(u)\right)\, du}{\Delta t} \tag{14.18}$$

gdzie:

$MBA_{jt}^{FCRG}$ – Moc bilansująca FCR$^{G}$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBA_{jt}^{FCRD}$ – Moc bilansująca FCR$^{D}$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBA_j^{FCR}(u)$ – Moc bilansująca FCR aktywowana na JG *j* dla chwili *u* [MW]

$$MBA_j^{FCR}(u) = P_j^{Ref_FCR}(u)$$

$P_j^{Ref_FCR}(u)$ – Referencyjna odpowiedź JG *j* w ramach FCR dla częstotliwości w sieci w chwili *u* [MW]

$\Delta t$ – Czas trwania OREB [h]

$S_t$ – Chwila początkowa OREB *t*

$K_t$ – Chwila końcowa OREB *t*

(2) Moc bilansująca aFRR$^{G}$ i aFRR$^{D}$ aktywowana na danej JG dla danego OREB jest wyznaczana jako średnia moc aFRR danej JG, w następujący sposób:

$$MBA_{jt}^{aFRRG} = \sum_{\tau \in T_t} \frac{\max\left(P_{j\tau}^{Min_aFRRG}; MBW_{j\tau}^{aFRRG}\right)}{N^{T_t}} \tag{14.19}$$

$$MBA_{jt}^{aFRRD} = \sum_{\tau \in T_t} \frac{\max\left(P_{j\tau}^{Min_aFRRD}; MBW_{j\tau}^{aFRRD}\right)}{N^{T_t}} \tag{14.20}$$

gdzie:

$MBA_{jt}^{aFRRG}$ – Moc bilansująca aFRR$^{G}$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBA_{jt}^{aFRRD}$ – Moc bilansująca aFRR$^{D}$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBW_{j\tau}^{aFRRG}$ – Moc bilansująca aFRR$^{G}$ wykonana przez JG *j* dla OA$^{\text{aFRR}}$ $\tau$ [MW]

$MBW_{j\tau}^{aFRRD}$ – Moc bilansująca aFRR$^{D}$ wykonana przez JG *j* dla OA$^{\text{aFRR}}$ $\tau$ [MW]

$P_{j\tau}^{Min_aFRRG}$ – Minimalna poprawna odpowiedź JG *j* na zadaną moc aFRR$^{G}$ dla OA$^{\text{aFRR}}$ $\tau$ [MW]

$$P_{j\tau}^{Min_aFRRG} = \frac{\int_{S_\tau}^{K_\tau} \max\left(0; \min\left(P_j^{Zad_aFRR}(u); P_j^{Ref_aFRR}(u)\right)\right)\, du}{\Delta\tau}$$

$P_{j\tau}^{Min_aFRRD}$ – Minimalna poprawna odpowiedź JG *j* na zadaną moc aFRR$^{D}$ dla OA$^{\text{aFRR}}$ $\tau$ [MW]

$$P_{j\tau}^{Min_aFRRD} = \frac{\int_{S_\tau}^{K_\tau} \max\left(0; \min\left(-P_j^{Zad_aFRR}(u); -P_j^{Ref_aFRR}(u)\right)\right)\, du}{\Delta\tau}$$

$P_j^{Zad_aFRR}(u)$ – Zadana moc aFRR dla JG *j* dla chwili *u* [MW]

$P_j^{Ref_aFRR}(u)$ – Referencyjna odpowiedź JG na zadaną moc aFRR dla JG *j* dla chwili *u* [MW]

$\Delta\tau$ – Czas trwania OA$^{aFRR}$ [h]

$S_\tau$ – Chwila początkowa OA$^{aFRR}$ $\tau$

$K_\tau$ – Chwila końcowa OA$^{aFRR}$ $\tau$

$T_t$ – Zbiór OA$^{aFRR}$ należących do OREB *t*

$N^{T_t}$ – Liczba OA$^{aFRR}$ w OREB *t*

(3) Moc bilansująca mFRRd$^G$ i mFRRd$^D$ aktywowana na danej JG dla danego OREB jest wyznaczana jako średnia moc mFRRd danej JG, w następujący sposób:

$$MBA_{jt}^{mFRRdG} = \sum_{\tau\in\{t-1;t;t+1\}} MBA_{jt\tau}^{mFRRdGP} + \sum_{\tau\in\{t-2;t-1;t;t+1\}} MBA_{jt\tau}^{mFRRdGB} \tag{14.21}$$

$$MBA_{jt\tau}^{mFRRdGP} = \frac{\int_{S_t}^{K_t} \max\left(0; P_j^{Ref_mFRRdP}(u)\right) du}{\Delta t} \tag{14.21a}$$

$$MBA_{jt\tau}^{mFRRdGB} = \frac{\int_{S_t}^{K_t} P_j^{Ref_mFRRdGB}(u) du}{\Delta t} \tag{14.21b}$$

$$MBA_{jt}^{mFRRdD} = \sum_{\tau\in\{t-1;t;t+1\}} MBA_{jt\tau}^{mFRRdDP} + \sum_{\tau\in\{t-2;t-1;t;t+1\}} MBA_{jt\tau}^{mFRRdDB} \tag{14.22}$$

$$MBA_{jt\tau}^{mFRRdDP} = \frac{\int_{S_t}^{K_t} \max\left(0; -P_j^{Ref_mFRRdP}(u)\right) du}{\Delta t} \tag{14.22a}$$

$$MBA_{jt\tau}^{mFRRdDB} = \frac{-\int_{S_t}^{K_t} P_j^{Ref_mFRRdDB}(u) du}{\Delta t} \tag{14.22b}$$

gdzie:

$MBA_{jt}^{mFRRdG}$ – Moc bilansująca mFRRd$^G$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBA_{jt}^{mFRRdD}$ – Moc bilansująca mFRRd$^D$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBA_{jt\tau}^{mFRRdGP}$ – Moc bilansująca mFRRd$^G$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* wynikająca poleceń aktywacji planowanej dla OREB $\tau$ [MW]

$MBA_{jt\tau}^{mFRRdGB}$ – Moc bilansująca mFRRd$^G$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* wynikająca poleceń aktywacji bezpośredniej dla OREB $\tau$ [MW]

$MBA_{jt\tau}^{mFRRdDP}$ – Moc bilansująca mFRRd$^D$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* wynikająca poleceń aktywacji planowanej dla OREB $\tau$ [MW]

$MBA_{jt\tau}^{mFRRdDB}$ – Moc bilansująca mFRRd$^D$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* wynikająca poleceń aktywacji bezpośredniej dla OREB $\tau$ [MW]

$P_j^{Ref_mFRRdP}(u)$ – Referencyjna odpowiedź JG na zadaną mFRRd w ramach wszystkich poleceń aktywacji planowanej mFRRd dla JG *j* dla chwili *u* [MW]

$P_j^{Ref_mFRRdGB}(u)$ – Referencyjna odpowiedź JG na zadaną mFRRd$^G$ w ramach wszystkich poleceń aktywacji bezpośredniej mFRRd$^G$ dla JG *j* dla chwili *u* [MW]

$P_j^{Ref_mFRRdDB}(u)$ – Referencyjna odpowiedź JG na zadaną mFRRd$^D$ w ramach wszystkich poleceń aktywacji bezpośredniej mFRRd$^D$ dla JG *j* dla chwili *u* [MW]

$\Delta t$ – Czas trwania OREB [h]

$S_t$ – Chwila początkowa OREB *t*

$K_t$ – Chwila końcowa OREB *t*

(4) Moc bilansująca mFRRn$^G$ i mFRRn$^D$ aktywowana na danej JG dla danego OREB jest wyznaczana jako średnia moc mFRRn danej JG, w następujący sposób:

$$MBA_{jt}^{mFRRnG} = \max\left(P_{jt}^{Min_mFRRnG}; MBW_{jt}^{mFRRnG}\right) \quad (14.22c)$$

$$MBA_{jt}^{mFRRnD} = \max\left(P_{jt}^{Min_mFRRnD}; MBW_{jt}^{mFRRnD}\right) \quad (14.22d)$$

gdzie:

$MBA_{jt}^{mFRRnG}$ – Moc bilansująca mFRRn$^G$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBA_{jt}^{mFRRnD}$ – Moc bilansująca mFRRn$^D$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBW_{jt}^{mFRRnG}$ – Moc bilansująca mFRRn$^G$ wykonana przez JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBW_{jt}^{mFRRnD}$ – Moc bilansująca mFRRn$^D$ wykonana przez JG *j* dla OREB *t* [MW]

$P_{jt}^{Min_mFRRnG}$ – Minimalna poprawna odpowiedź JG *j* na zadaną moc mFRRn$^G$ dla OREB *t* [MW]

$$P_{jt}^{Min_mFRRnG} = \frac{\int_{S_t}^{K_t} \max\left(0; \min\left(P_j^{Zad_mFRRn}(u); P_j^{Ref_mFRRn}(u)\right)\right) du}{\Delta t}$$

$P_{jt}^{Min_mFRRnD}$ – Minimalna poprawna odpowiedź JG *j* na zadaną moc mFRRn$^D$ dla OREB *t* [MW]

$$P_{jt}^{Min_mFRRnD} = \frac{\int_{S_t}^{K_t} \max\left(0; \min\left(-P_j^{Zad_mFRRn}(u); -P_j^{Ref_mFRRn}(u)\right)\right) du}{\Delta t}$$

$P_j^{Zad_mFRRn}(u)$ – Zadana moc mFRRn dla JG *j* dla chwili *u* [MW]

$P_j^{Ref_mFRRn}(u)$ – Referencyjna odpowiedź JG na zadaną moc mFRRn dla JG *j* dla chwili *u* [MW]

$\Delta t$ – Czas trwania OREB [h]

$S_t$ – Chwila początkowa OREB *t*

$K_t$ – Chwila końcowa OREB *t*

(5) Moc bilansująca RR$^G$ i RR$^D$ aktywowana na danej JG dla danego OREB jest wyznaczana w następujący sposób:

(5.1) W przypadku JG$_{Z1}$, JG$_{Z2}$ i JG$_{Z3}$:

(a) Jeżeli energia elektryczna wynikająca z grafiku obciążenia z PPS dla JG jest większa lub równa EZ dla danego OREB:

$$MBA_{jt}^{RRG} = \min\left(GMB_{jt}^{RRG}; \max\left(0; P_{jt}^{GZ} - P_{jt}^{GS}\right); \max\left(0; \frac{E_{jt}^{BPP} - EZ_{jt}}{\Delta t}\right)\right) \quad (14.23)$$

$$MBA_{jt}^{RRD} = 0 \text{ MW} \quad (14.24)$$

(b) Jeżeli energia elektryczna wynikająca z grafiku obciążenia z PPS dla JG jest mniejsza od EZ dla danego OREB:

$$MBA_{jt}^{RRG} = 0 \text{ MW} \quad (14.25)$$

$$MBA_{jt}^{RRD} = \min\left(GMB_{jt}^{RRD}; \max\left(0; P_{jt}^{GS} - P_{jt}^{GZ}\right); \max\left(0; \frac{EZ_{jt} - E_{jt}^{BPP}}{\Delta t}\right)\right) \quad (14.26)$$

(5.2) W pozostałych przypadkach:

(a) Jeżeli energia elektryczna wynikająca z grafiku obciążenia z PPS dla JG jest większa lub równa EZ dla danego OREB:

$$MBA_{jt}^{RRG} = \min\left(GMB_{jt}^{RRG}; \max\left(0; P_{jt}^{GS} - P_{jt}^{GZ}\right); \max\left(0; \frac{E_{jt}^{BPP} - EZ_{jt}}{\Delta t}\right)\right) \quad (14.27)$$

$$MBA_{jt}^{RRD} = 0 \text{ MW} \quad (14.28)$$

(b) Jeżeli energia elektryczna wynikająca z grafiku obciążenia z PPS dla JG jest mniejsza od EZ dla danego OREB:

$$MBA_{jt}^{RRG} = 0 \text{ MW} \quad (14.29)$$

$$MBA_{jt}^{RRD} = \min\left(GMB_{jt}^{RRD}; \max\left(0; P_{jt}^{GZ} - P_{jt}^{GS}\right); \max\left(0; \frac{EZ_{jt} - E_{jt}^{BPP}}{\Delta t}\right)\right) \quad (14.30)$$

gdzie:

$MBA_{jt}^{RRG}$ – Moc bilansująca $RR^G$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBA_{jt}^{RRD}$ – Moc bilansująca $RR^D$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* [MW]

$GMB_{jt}^{RRG}$ – Grafik mocy bilansującej $RR^G$ z PPZ JG *j* dla OREB *t* [MW]

$GMB_{jt}^{RRD}$ – Grafik mocy bilansującej $RR^D$ z PPZ JG *j* dla OREB *t* [MW]

$P_{jt}^{GS}$ – Grafik obciążenia z PPS dla JG *j* dla ostatniego OPCR należącego do OREB *t* [MW]

$P_{jt}^{GZ}$ – Grafik obciążenia z PPZ JG *j* dla ostatniego OPCR należącego do OREB *t* [MW]

$EZ_{jt}$ – Energia zweryfikowana JG *j* dla OREB *t* [MWh]

$E_{jt}^{BPP}$ – Energia elektryczna JG *j* dla OREB *t* wynikająca z grafiku obciążenia z PPS [MWh]

$$E_{jt}^{BPP} = \sum_{t \in T_t} E_{j\tau}^{BPP}$$

$E_{j\tau}^{BPP}$ – Energia elektryczna JG *j* dla OPCR *τ* wynikająca z grafiku obciążenia z PPS (BPP poleconych przez OSP) [MWh]

$T_t$ – Zbiór OPCR należących do OREB *t*

$\Delta t$ – Czas trwania OREB [h]

(6) Niezależnie od postanowień pkt (1)-(5), w przypadku braku estymaty dla danej $JG_Z$ i danego OREB, moc bilansująca aktywowana tej $JG_Z$ dla danego OREB jest równa 0 MW dla każdego typu rezerwy mocy.

### 14.3.2 Moc bilansująca wykonana

**Pkt 14.3.2 otrzymuje brzmienie:**

### 14.3.2 Moc bilansująca wykonana

(1) Moc bilansująca $FCR^G$ i $FCR^D$ wykonana przez daną JG dla danego OREB jest wyznaczana jako średnia moc FCR, w następujący sposób:

$$MBW_{jt}^{FCRG} = \frac{\int_{S_t}^{K_t} \max\left(0; P_j^{Wyk_FCR}(u)\right) du}{\Delta t} \quad (14.31)$$

$$MBW_{jt}^{FCRD} = \frac{\int_{S_t}^{K_t} \max\left(0; -P_j^{Wyk_FCR}(u)\right) du}{\Delta t} \quad (14.32)$$

gdzie:

$MBW_{jt}^{FCRG}$ – Moc bilansująca $FCR^G$ wykonana przez JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBW_{jt}^{FCRD}$ – Moc bilansująca $FCR^D$ wykonana przez JG *j* dla OREB *t* [MW]

$P_j^{Wyk_FCR}(u)$ – Odpowiedź JG *j* w ramach FCR dla chwili *u* [MW]

$\Delta t$ – Czas trwania OREB [h]

$S_t$ – Chwila początkowa OREB *t*

$K_t$ – Chwila końcowa OREB *t*

(2) Moc bilansująca $aFRR^G$ i $aFRR^D$ wykonana przez daną JG dla danego OREB jest wyznaczana jako średnia moc aFRR ograniczona do maksymalnej poprawnej odpowiedzi JG na zadaną moc odpowiednio $aFRR^G$ i $aFRR^D$, w następujący sposób:

$$MBW_{jt}^{aFRRG} = \frac{\int_{S_t}^{K_t} \min\left(\max\left(0; P_j^{Wyk_aFRR}(u)\right); P_j^{Max_aFRRG}(u)\right) du}{\Delta t} \quad (14.33)$$

$$MBW_{jt}^{aFRRD} = \frac{\int_{S_t}^{K_t} \min\left(\max\left(0; -P_j^{Wyk_aFRR}(u)\right); P_j^{Max_aFRRD}(u)\right) du}{\Delta t} \quad (14.34)$$

gdzie:

$MBW_{jt}^{aFRRG}$ – Moc bilansująca aFRR$^G$ wykonana przez JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBW_{jt}^{aFRRD}$ – Moc bilansująca aFRR$^D$ wykonana przez JG *j* dla OREB *t* [MW]

$P_j^{Wyk_aFRR}(u)$ – Odpowiedź JG *j* na zadaną moc aFRR dla chwili *u* [MW]

$P_j^{Max_aFRRG}(u)$ – Maksymalna poprawna odpowiedź JG *j* na zadaną moc aFRR$^G$ dla chwili *u* [MW]

$$P_j^{Max_aFRRG}(u) = \max\left(0; P_j^{Zad_aFRR}(u); P_j^{Ref_aFRR}(u)\right)$$

$P_j^{Max_aFRRD}(u)$ – Maksymalna poprawna odpowiedź JG *j* na zadaną moc aFRR$^D$ dla chwili *u* [MW]

$$P_j^{Max_aFRRD}(u) = \max\left(0; -P_j^{Zad_aFRR}(u); -P_j^{Ref_aFRR}(u)\right)$$

$P_j^{Zad_aFRR}(u)$ – Zadana moc aFRR dla JG *j* dla chwili *u* [MW]

$P_j^{Ref_aFRR}(u)$ – Referencyjna odpowiedź JG na zadaną moc aFRR dla JG *j* dla chwili *u* [MW]

$\Delta t$ – Czas trwania OREB [h]

$S_t$ – Chwila początkowa OREB *t*

$K_t$ – Chwila końcowa OREB *t*

(3) Moc bilansująca mFRRd$^G$ i mFRRd$^D$ wykonana przez daną JG dla danego OREB jest wyznaczana jako średnia moc mFRRd ograniczona do referencyjnej odpowiedzi JG na zadaną moc odpowiednio mFRRd$^G$ i mFRRd$^D$, w następujący sposób:

$$MBW_{jt}^{mFRRdG} = \frac{\int_{S_t}^{K_t} \max\left(0; \min\left(P_j^{Wyk_mFRRd}(u); P_j^{Ref_mFRRd}(u)\right)\right) du}{\Delta t} \quad (14.35)$$

$$MBW_{jt}^{mFRRdD} = \frac{\int_{S_t}^{K_t} \max\left(0; \min\left(-P_j^{Wyk_mFRRd}(u); -P_j^{Ref_mFRRd}(u)\right)\right) du}{\Delta t} \quad (14.36)$$

gdzie:

$MBW_{jt}^{mFRRdG}$ – Moc bilansująca mFRRd$^G$ wykonana przez JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBW_{jt}^{mFRRdD}$ – Moc bilansująca mFRRd$^D$ wykonana przez JG *j* dla OREB *t* [MW]

$P_j^{Wyk_mFRRd}(u)$ – Odpowiedź JG *j* na zadaną moc mFRRd dla chwili *u* [MW]

$P_j^{Ref_mFRRd}(u)$ – Referencyjna odpowiedź JG na zadaną moc mFRRd w ramach wszystkich poleceń aktywacji mFRRd dla JG *j* dla chwili *u* [MW]

$\Delta t$ – Czas trwania OREB [h]

$S_t$ – Chwila początkowa OREB *t*

$K_t$ – Chwila końcowa OREB *t*

(4) Moc bilansująca mFRRn$^G$ i mFRRn$^D$ wykonana przez daną JG dla danego OREB jest wyznaczana jako średnia moc mFRRn ograniczona do maksymalnej poprawnej odpowiedzi JG na zadaną moc odpowiednio mFRRn$^G$ i mFRRn$^D$, w następujący sposób:

$$MBW_{jt}^{mFRRnG} = \frac{\int_{S_t}^{K_t} \min\left(\max\left(0; P_j^{Wyk_mFRRn}(u)\right); P_j^{Max_mFRRnG}(u)\right) du}{\Delta t} \quad (14.36a)$$

$$MBW_{jt}^{mFRRnD} = \frac{\int_{S_t}^{K_t} \min\left(\max\left(0; -P_j^{Wyk_mFRRn}(u)\right); P_j^{Max_mFRRnD}(u)\right) du}{\Delta t} \quad (14.36b)$$

gdzie:

$MBW_{jt}^{mFRRnG}$ – Moc bilansująca mFRRn$^G$ wykonana przez JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBW_{jt}^{mFRRnD}$ – Moc bilansująca mFRRn$^D$ wykonana przez JG *j* dla OREB *t* [MW]

$P_j^{Wyk_mFRRn}(u)$ – Odpowiedź JG *j* na zadaną moc mFRRn dla chwili *u* [MW]

$P_j^{Max_mFRRnG}(u)$ – Maksymalna poprawna odpowiedź JG *j* na zadaną moc mFRRn$^G$ dla chwili *u* [MW]

$$P_j^{Max_mFRRn^G}(u) = \max\left(0; P_j^{Zad_mFRRn}(u); P_j^{Ref_mFRRn}(u)\right)$$

$P_j^{Max_mFRRnD}(u)$ – Maksymalna poprawna odpowiedź JG *j* na zadaną moc mFRRn$^D$ dla chwili *u* [MW]

$$P_j^{Max_mFRRn^D}(u) = \max\left(0; -P_j^{Zad_mFRRn}(u); -P_j^{Ref_mFRRn}(u)\right)$$

$P_j^{Zad_mFRRn}(u)$ – Zadana moc mFRRn dla JG *j* dla chwili *u* [MW]

$P_j^{Ref_mFRRn}(u)$ – Referencyjna odpowiedź JG na zadaną moc mFRRn dla JG *j* dla chwili *u* [MW]

$\Delta t$ – Czas trwania OREB [h]

$S_t$ – Chwila początkowa OREB *t*

$K_t$ – Chwila końcowa OREB *t*

(5) Moc bilansująca RR$^G$ i RR$^D$ wykonana przez daną JG dla danego OREB jest wyznaczana w następujący sposób:

$$MBW_{jt}^{RRG} = \min\left(MBA_{jt}^{RRG}; \max\left(0; \frac{ER_{jt} - EZ_{jt}}{\Delta t} + \sum_{r \in R^D} MBW_{jt}^{r} - \sum_{r \in R^G} MBW_{jt}^{r}\right)\right) \quad (14.37)$$

$$MBW_{jt}^{RRD} = \min\left(MBA_{jt}^{RRD}; \max\left(0; \frac{EZ_{jt} - ER_{jt}}{\Delta t} + \sum_{r \in R^G} MBW_{jt}^{r} - \sum_{r \in R^D} MBW_{jt}^{r}\right)\right) \quad (14.38)$$

gdzie:

$MBW_{jt}^{RRG}$ – Moc bilansująca RR$^{G}$ wykonana przez JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBW_{jt}^{RRD}$ – Moc bilansująca RR$^{D}$ wykonana przez JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBA_{jt}^{RRG}$ – Moc bilansująca RR$^{G}$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBA_{jt}^{RRD}$ – Moc bilansująca RR$^{D}$ aktywowana na JG *j* dla OREB *t* [MW]

$ER_{jt}$ – Energia rzeczywista JG *j* dla OREB *t* [MWh]

$EZ_{jt}$ – Energia zweryfikowana JG *j* dla OREB *t* [MWh]

$MBW_{jt}^{r}$ – Moc bilansująca typu *r* wykonana przez JG *j* dla OREB *t* [MW]

$\Delta t$ – Czas trwania OREB [h]

$R^G$ – Zbiór typów rezerwy mocy w górę innych niż RR$^{G}$:
$R^G = \{FCR^G, aFRR^G, mFRRd^G, mFRRn^G\}$

$R^D$ – Zbiór typów rezerwy mocy w dół innych niż RR$^{D}$:
$R^D = \{FCR^D, aFRR^D, mFRRd^D, mFRRn^D\}$

(6) Niezależnie od postanowień pkt (1)-(5), w przypadku braku estymaty dla danej JG$_Z$ i danego OREB, moc bilansująca wykonana tej JG$_Z$ dla danego OREB jest równa 0 MW dla każdego typu rezerwy mocy.

### 14.3.3 Moc bilansująca dostarczona

**W pkt 14.3.3 ppkt (2.1) otrzymuje brzmienie:**

(2.1) W przypadku rezerwy mocy typu FCR$^{G}$, FCR$^{D}$, aFRR$^{G}$, aFRR$^{D}$, mFRRd$^{G}$, mFRRd$^{D}$, mFRRn$^{G}$ i mFRRn$^{D}$ – WGMB dla danego typu rezerwy mocy jest równy średniej z grafiku mocy bilansującej danego typu rezerwy mocy z PPZ, z zastrzeżeniem pkt (3), dla OPCR należących do danego OREB, pomniejszonej o sumę:

(a) Nieujemnej różnicy między odpowiednim dla danego typu rezerwy mocy nominowanym zakresem regulacji a potwierdzonym przez JG załączonym zakresem regulacji tej JG dla danego OREB;

(b) W przypadku FCR$^{G}$, FCR$^{D}$, aFRR$^{G}$, aFRR$^{D}$, mFRRn$^{G}$ i mFRRn$^{D}$ – nieujemnej różnicy między mocą bilansującą aktywowaną a mocą bilansującą wykonaną dla danego typu rezerwy mocy danej JG dla danego OREB;

(c) W przypadku mFRRd$^{G}$ – nieujemnej różnicy między mocą bilansującą aktywowaną mFRRd$^{G}$, pomniejszoną o wielkość mocy bilansującej aktywowanej mFRRd$^{D}$, a mocą bilansującą wykonaną mFRRd$^{G}$ danej JG dla danego OREB;

(d) W przypadku mFRRd$^{D}$ – nieujemnej różnicy między mocą bilansującą aktywowaną mFRRd$^{D}$, pomniejszoną o wielkość mocy bilansującej aktywowanej mFRRd$^{G}$, a mocą bilansującą wykonaną mFRRd$^{D}$ dla danego OREB; oraz

(e) W przypadku $FCR^G$, $FCR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ i $mFRRn^D$ jeżeli znacznik zakontraktowania mocy bilansującej ma wartość równą 1 dla danej JG, OREB i typu rezerwy mocy – różnicy między mocą bilansującą danego typu rezerwy mocy nabytą od danego DUB w trybie podstawowym dla $ONMB^P$ obejmującego dany OREB a sumą grafików mocy bilansującej danego typu rezerwy mocy z przyjętych w ramach RBN PP dla danego OREB dla pozostałych JG tego DUB.

WGMB dla danej JG, OREB i typu rezerwy mocy przyjmuje wartość 0 MW w przypadku, gdy suma wielkości o których mowa w pkt (a)-(e) jest większa od średniej z grafiku mocy bilansującej danego typu rezerwy mocy z PPZ danej JG dla OPCR należących do danego OREB.

## 14.4 Rozliczenia energii bilansującej

### 14.4.1 Rozliczenia ilościowe dla OREB

**W pkt 14.4.1 ppkt (1) otrzymuje brzmienie:**

(1) Przedmiotem rozliczenia jest energia bilansująca (EB) dostarczona lub odebrana przez JG na RB dla danego OREB:

(1.1) Wynikająca z aktywacji $aFRR^G$ ($EB^{aFRRG}$);

(1.2) Wynikająca z aktywacji $aFRR^D$ ($EB^{aFRRD}$);

(1.3) Wynikająca z aktywacji planowanej $mFRRd^G$ ($EB^{mFRRdGP}$);

(1.4) Wynikająca z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^G$ ($EB^{mFRRdGB}$);

(1.5) Wynikająca z aktywacji planowanej $mFRRd^D$ ($EB^{mFRRdDP}$);

(1.6) Wynikająca z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^D$ ($EB^{mFRRdDB}$);

(1.7) Aktywowana z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej ($EB^{PP}$).

**W pkt 14.4.1 ppkt (3) otrzymuje brzmienie:**

(3) $EB^{aFRRG}$ i $EB^{aFRRD}$ dla danej JG i danego OREB są wyznaczane w sposób określony w pkt 14.2.2(6).

**W pkt 14.4.1 dodaje się ppkt (4) o następującym brzmieniu:**

(4) $EB^{mFRRdGP}$, $EB^{mFRRdGB}$, $EB^{mFRRdDP}$ i $EB^{mFRRdDB}$ dla danej JG i danego OREB są wyznaczane w sposób określony w pkt 14.2.2(7).

**W pkt 14.4.1 numeracja dotychczasowych ppkt (4) i (5) zostaje zmieniona odpowiednio na (5) i (6)**

**W pkt 14.4.1 ppkt (5) i (6) (poprzednio ppkt (4) i (5)) otrzymują brzmienie:**

(5) $EB^{PP}$ dla danej JG i danego OREB jest wyznaczana w następujący sposób:

$$EB_{jt}^{PP} = EB_{jt} - EB_{jt}^{aFRR} - EB_{jt}^{mFRRd} \quad (14.40)$$

gdzie:

$EB_{jt}^{PP}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* aktywowana z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej [MWh]

$EB_{jt}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* [MWh]

$EB_{jt}^{aFRR}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji aFRR [MWh]

$EB_{jt}^{mFRRd}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji mFRRd [MWh]

(6) $EB^{PP}$ dla danej JG i danego OREB na potrzeby wyznaczania cen rozliczeniowych i rozliczenia wartościowego jest przypisana do pasm ofertowych *k* zgodnie z wykorzystaniem tych pasm w procesie ZPG ($EB_{jtk}^{PP}$).

**W pkt 14.4.1 dodaje się ppkt (7) i (8) o następującym brzmieniu:**

(7) $EB^{mFRRdGP}$, $EB^{mFRRdGB}$ i $EB^{aFRRG}$ dla danej JG i danego OREB na potrzeby wyznaczania cen rozliczeniowych i rozliczenia wartościowego jest przypisana do pasm ofertowych *k* ($EB_{jtk}^{mFRRdGP}$, $EB_{jtk}^{mFRRdGB}$ i $EB_{jtk}^{aFRRG}$) odpowiadających dostawie energii bilansującej w odniesieniu do PPZ tej JG i pasm wykorzystanych w procesie ZPG ($EB_{jtk}^{PP}$).

(8) $EB^{mFRRdDP}$, $EB^{mFRRdDB}$ i $EB^{aFRRD}$ dla danej JG i danego OREB na potrzeby wyznaczania cen rozliczeniowych i rozliczenia wartościowego jest przypisana do pasm ofertowych *k* ($EB_{jtk}^{mFRRdDP}$, $EB_{jtk}^{mFRRdDB}$ i $EB_{jtk}^{aFRRD}$) odpowiadających odbiorowi energii bilansującej w odniesieniu do PPZ tej JG i pasm wykorzystanych w procesie ZPG ($EB_{jtk}^{PP}$).

### 14.4.2 Ceny rozliczeniowe korekty pozycji kontraktowej

**W pkt 14.4.2 ppkt (1)-(3) otrzymują brzmienie:**

(1) Cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej (CRK) jest wyznaczana dla celów rozliczenia energii bilansującej:

(1.1) Wynikającej z aktywacji $aFRR^G$ ($CRK^{aFRRG}$);

(1.2) Wynikającej z aktywacji $aFRR^D$ ($CRK^{aFRRD}$);

(1.3) Wynikającej z aktywacji planowanej $mFRRd^G$ ($CRK^{mFRRdGP}$);

(1.4) Wynikającej z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^G$ ($CRK^{mFRRdGB}$);

(1.5) Wynikającej z aktywacji planowanej $mFRRd^D$ ($CRK^{mFRRdDP}$);

(1.6) Wynikającej z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^D$ ($CRK^{mFRRdDB}$);

(1.7) Aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej ($CRK^{PP}$).

(2) Ceny rozliczeniowe korekty pozycji kontraktowej wynikającej z aktywacji aFRR dla danej JG i danego OREB są wyznaczane według następujących zasad:

(2.1) $CRK_{jt}^{aFRRG}$ jest równa:

$$CRK_{jt}^{aFRRG} = CWK_{jt}^{aFRRG} + \Delta CEB_{jt} \tag{14.41}$$

(2.2) $CRK_{jt}^{aFRRD}$ jest równa:

$$CRK_{jt}^{aFRRD} = CWK_{jt}^{aFRRD} - \Delta CEB_{jt} \tag{14.42}$$

gdzie:

$CRK_{jt}^{aFRRG}$ – Cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji aFRR$^{G}$ [zł/MWh]

$CRK_{jt}^{aFRRD}$ – Cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji aFRR$^{D}$ [zł/MWh]

$CWK_{jt}^{aFRRG}$ – Cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji aFRR$^{G}$ [zł/MWh]

$CWK_{jt}^{aFRRD}$ – Cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji aFRR$^{D}$ [zł/MWh]

$\Delta CEB_{jt}$ – Korekta uzupełniająca cen energii bilansującej JG *j* dla OREB *t*, wyznaczona zgodnie z pkt 14.7 [zł/MWh]

(3) Ceny wstępne rozliczeniowe korekty pozycji kontraktowej danej JG dla danego OREB dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji aFRR są wyznaczane według następujących zasad:

(3.1) $CWK_{jt}^{aFRRG}$ jest równa:

$$CWK_{jt}^{aFRRG} = \frac{\sum_{\tau \in T_t} \max\left(CEB_{\tau}^{aFRR}; OFC_{jt}^{aFRRG}\right) \cdot MBA_{j\tau}^{aFRRG}}{\sum_{\tau \in T_t} MBA_{j\tau}^{aFRRG}} \tag{14.43}$$

(3.2) $CWK_{jt}^{aFRRD}$ jest równa:

$$CWK_{jt}^{aFRRD} = \frac{\sum_{\tau \in T_t} \min\left(CEB_{\tau}^{aFRR}; OFC_{jt}^{aFRRD}\right) \cdot MBA_{j\tau}^{aFRRD}}{\sum_{\tau \in T_t} MBA_{j\tau}^{aFRRD}} \tag{14.44}$$

gdzie:

$CWK_{jt}^{aFRRG}$ – Cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji aFRR$^{G}$ [zł/MWh]

$CWK_{jt}^{aFRRD}$ – Cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji aFRR$^{D}$ [zł/MWh]

$CEB_{\tau}^{aFRR}$ – Cena energii bilansującej wynikającej z aktywacji aFRR dla OA$^{aFRR}$ $\tau$ [zł/MWh]

$OFC_{jt}^{aFRRG}$ – Cena ofertowa aktywacji aFRR$^{G}$ z ZOEB$^{aFRRG}$ dotycząca JG *j* dla OREB *t* [zł/MWh]

$OFC_{jt}^{aFRRD}$ – Cena ofertowa aktywacji aFRR$^{D}$ z ZOEB$^{aFRRD}$ dotycząca JG *j* dla OREB *t* [zł/MWh]

$MBA_{j\tau}^{aFRRG}$ – Moc bilansująca aFRR$^{G}$ aktywowana na JG *j* dla OA$^{aFRR}$ $\tau$ [MW]

$MBA_{j\tau}^{aFRRD}$ – Moc bilansująca aFRR$^{D}$ aktywowana na JG *j* dla OA$^{aFRR}$ $\tau$ [MW]

$T_t$ – Zbiór OA$^{aFRR}$ należących do OREB *t*

**W pkt 14.4.2 dodaje się ppkt (4) i (5) o następującym brzmieniu:**

(4) Ceny rozliczeniowe korekty pozycji kontraktowej wynikającej z aktywacji mFRRd dla danej JG i danego OREB są wyznaczane według następujących zasad:

(4.1) $CRK_{jt}^{mFRRdGP}$ jest równa:

$$CRK_{jt}^{mFRRdGP} = CWK_{jt}^{mFRRdGP} + \Delta CEB_{jt} \quad (14.45)$$

(4.2) $CRK_{jt}^{mFRRdGB}$ jest równa:

$$CRK_{jt}^{mFRRdGB} = CWK_{jt}^{mFRRdGB} + \Delta CEB_{jt} \quad (14.46)$$

(4.3) $CRK_{jt}^{mFRRdDP}$ jest równa:

$$CRK_{jt}^{mFRRdDP} = CWK_{jt}^{mFRRdDP} - \Delta CEB_{jt} \quad (14.47)$$

(4.4) $CRK_{jt}^{mFRRdDB}$ jest równa:

$$CRK_{jt}^{mFRRdDB} = CWK_{jt}^{mFRRdDB} - \Delta CEB_{jt} \quad (14.48)$$

gdzie:

$CRK_{jt}^{mFRRdGP}$ – Cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji planowanej mFRRd$^{G}$ [zł/MWh]

$CRK_{jt}^{mFRRdGB}$ – Cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{G}$ [zł/MWh]

$CRK_{jt}^{mFRRdDP}$ – Cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji planowanej mFRRd$^{D}$ [zł/MWh]

$CRK_{jt}^{mFRRdDB}$ – Cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{D}$ [zł/MWh]

$CWK_{jt}^{mFRRdGP}$ – Cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji planowanej mFRRd$^{G}$ [zł/MWh]

$CWK_{jt}^{mFRRdGB}$ – Cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{G}$ [zł/MWh]

$CWK_{jt}^{mFRRdDP}$ – Cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji planowanej mFRRd$^{D}$ [zł/MWh]

$CWK_{jt}^{mFRRdDB}$ – Cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{D}$ [zł/MWh]

$\Delta CEB_{jt}$ – Korekta uzupełniająca cen energii bilansującej JG *j* dla OREB *t*, wyznaczona zgodnie z pkt 14.7 [zł/MWh]

(5) Ceny wstępne rozliczeniowe korekty pozycji kontraktowej danej JG dla danego OREB dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji mFRRd są wyznaczane według następujących zasad:

(5.1) $CWK_{jt}^{mFRRdGP}$ jest równa:

$$CWK_{jt}^{mFRRdGP} = \frac{\sum_{\tau\in\{t-1;t;t+1\}} CEB_{\tau}^{mFRRdP} \cdot MBA_{jt\tau}^{mFRRdGP}}{\sum_{\tau\in\{t-1;t;t+1\}} MBA_{jt\tau}^{mFRRdGP}} \quad (14.49)$$

(5.2) $CWK_{jt}^{mFRRdGB}$ jest równa:

$$CWK_{jt}^{mFRRdGB} = \frac{\sum_{\tau\in\{t-2;t-1;t;t+1\}} CEB_{t\tau}^{mFRRdGB} \cdot MBA_{jt\tau}^{mFRRdGB}}{\sum_{\tau\in\{t-2;t-1;t;t+1\}} MBA_{jt\tau}^{mFRRdGB}} \quad (14.50)$$

(5.3) $CWK_{jt}^{mFRRdDP}$ jest równa:

$$CWK_{jt}^{mFRRdDP} = \frac{\sum_{\tau\in\{t-1;t;t+1\}} CEB_{\tau}^{mFRRdP} \cdot MBA_{jt\tau}^{mFRRdDP}}{\sum_{\tau\in\{t-1;t;t+1\}} MBA_{jt\tau}^{mFRRdDP}} \quad (14.51)$$

(5.4) $CWK_{jt}^{mFRRdDB}$ jest równa:

$$CWK_{jt}^{mFRRdDB} = \frac{\sum_{\tau\in\{t-2;t-1;t;t+1\}} CEB_{t\tau}^{mFRRdDB} \cdot MBA_{jt\tau}^{mFRRdDB}}{\sum_{\tau\in\{t-2;t-1;t;t+1\}} MBA_{jt\tau}^{mFRRdDB}} \quad (14.52)$$

gdzie:

$CWK_{jt}^{mFRRdGP}$ – Cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji planowanej mFRRd$^{G}$ [zł/MWh]

$CWK_{jt}^{mFRRdGB}$ – Cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{G}$ [zł/MWh]

$CWK_{jt}^{mFRRdDP}$ – Cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji planowanej mFRRd$^{D}$ [zł/MWh]

$CWK_{jt}^{mFRRdDB}$ – Cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{D}$ [zł/MWh]

$CEB_{\tau}^{mFRRdP}$ – Cena energii bilansującej wynikającej z aktywacji planowanej mFRRd dla OREB $\tau$ [zł/MWh]

$CEB_{\tau}^{mFRRdGB}$ – Cena energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{G}$ dla OREB $\tau$ [zł/MWh]

$CEB_{\tau}^{mFRRdDB}$ – Cena energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{D}$ dla OREB $\tau$ [zł/MWh]

$CEB_{t\tau}^{mFRRdGB}$ – Cena energii bilansującej dostarczonej przez JG w OREB *t* wynikającej z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{G}$ dla OREB $\tau$ [zł/MWh]

Dla $\tau = t - 2$:

$$CEB_{t,t-2}^{mFRRdGB} = \max\left(CEB_{t-2}^{mFRRdGB}; CEB_{t-1}^{mFRRdP}\right)$$

Dla $\tau = t - 1$:

$$CEB_{t,t-1}^{mFRRdGB} = \max\left(CEB_{t-1}^{mFRRdGB}; CEB_{t}^{mFRRdP}\right)$$

Dla $\tau = t$:

$$CEB_{t,t}^{mFRRdGB} = \max\left(CEB_{t}^{mFRRdGB}; CEB_{t}^{mFRRdP}\right)$$

Dla $\tau = t + 1$:

$$CEB_{t,t+1}^{mFRRdGB} = \max\left(CEB_{t+1}^{mFRRdGB}; CEB_{t+1}^{mFRRdP}\right)$$

$CEB_{t\tau}^{mFRRdDB}$ – Cena energii bilansującej odebranej przez JG w OREB *t* wynikającej z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{D}$ dla OREB $\tau$ [zł/MWh]

Dla $\tau = t - 2$:

$$CEB_{t,t-2}^{mFRRdDB} = \min\left(CEB_{t-2}^{mFRRdDB}; CEB_{t-1}^{mFRRdP}\right)$$

Dla $\tau = t - 1$:

$$CEB_{t,t-1}^{mFRRdDB} = \min\left(CEB_{t-1}^{mFRRdDB}; CEB_{t}^{mFRRdP}\right)$$

Dla $\tau = t$:

$$CEB_{t,t}^{mFRRdDB} = \min\left(CEB_{t}^{mFRRdDB}; CEB_{t}^{mFRRdP}\right)$$

Dla $\tau = t + 1$:

$$CEB_{t,t+1}^{mFRRdDB} = \min\left(CEB_{t+1}^{mFRRdDB}; CEB_{t+1}^{mFRRdP}\right)$$

$MBA_{jt\tau}^{mFRRdGP}$ – Moc bilansująca mFRRd$^{G}$ aktywowana na JG $j$ dla OREB $t$ wynikająca poleceń aktywacji planowanej dla OREB $\tau$ [MW]

$MBA_{jt\tau}^{mFRRdGB}$ – Moc bilansująca mFRRd$^{G}$ aktywowana na JG $j$ dla OREB $t$ wynikająca poleceń aktywacji bezpośredniej dla OREB $\tau$ [MW]

$MBA_{jt\tau}^{mFRRdDP}$ – Moc bilansująca mFRRd$^{D}$ aktywowana na JG $j$ dla OREB $t$ wynikająca poleceń aktywacji planowanej dla OREB $\tau$ [MW]

$MBA_{jt\tau}^{mFRRdDB}$ – Moc bilansująca mFRRd$^{D}$ aktywowana na JG $j$ dla OREB $t$ wynikająca poleceń aktywacji bezpośredniej dla OREB $\tau$ [MW]

**W pkt 14.4.2 numeracja dotychczasowych ppkt (4)-(10) zostaje zmieniona odpowiednio na (6)-(12)**

**W pkt 14.4.2 ppkt (6) (poprzednio ppkt (4)) zaktualizowano opis następujących oznaczeń:**

$CRK_{jtk}^{PP}$ – Cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG $j$ dla pasma $k$ dla OREB $t$ wyznaczona dla energii bilansującej aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej [zł/MWh]

$CWK_{jtk}^{PP}$ – Cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG $j$ dla pasma $k$ dla OREB $t$ wyznaczona dla energii bilansującej aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej [zł/MWh]

**W pkt 14.4.2 ppkt (7) (poprzednio ppkt (5)) zaktualizowano opis następujących oznaczeń:**

$CWK_{jtk}^{PP}$ – Cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG $j$ dla pasma $k$ dla OREB $t$ wyznaczona dla energii bilansującej aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej [zł/MWh]

$CEB_{t}^{PP}$ – Cena energii bilansującej aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej dla OREB $t$ [zł/MWh]

**W pkt 14.4.2 ppkt (8) (poprzednio ppkt (6)) otrzymuje brzmienie:**

(8) Kwalifikacja energii bilansującej w ramach ZPG, z wyłączeniem energii bilansującej wynikającej z aktywacji produktów wymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej, jako zmiana swobodna albo zmiana wymuszona w ramach danego pasma, odbywa się na podstawie znacznika wykorzystania pasma (ZP). ZP jest równy zero (ZP = 0) dla zmiany swobodnej oraz jest równy jeden (ZP = 1) dla zmiany wymuszonej.

**W pkt 14.4.2 ppkt (9) (poprzednio ppkt (7)) zaktualizowano opis następujących oznaczeń:**

$EB_{jtk}^{PP}$ – Energia bilansująca JG $j$ dla pasma $k$ dla OREB $t$ aktywowana z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej [MWh]

$CEB_t^{PP}$ – Cena energii bilansującej aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej dla OREB *t* [zł/MWh]

$WPD_t$ – Współczynnik określający w jakiej części wykorzystanie mocy z pasm JG z ceną CDO równą cenie CKOEB dla OREB *t* reprezentuje swobodną dostawę energii bilansującej na RB, wyznaczony według zasad określonych w pkt (10)

$WPO_t$ – Współczynnik określający w jakiej części wykorzystanie mocy z pasm JG z ceną CDO równą cenie CKOEB dla OREB *t* reprezentuje swobodny odbiór energii bilansującej z RB, wyznaczony według zasad określonych w pkt (10)

**W pkt 14.4.2 ppkt (10) (poprzednio ppkt (8)) zaktualizowano opis następujących oznaczeń:**

$WE_t^+$ – Ilość energii bilansującej wymaganej do aktywacji w planie BPKD/BO i aktywowanej na RB dla OREB *t* z mocy JG z ceną CDO równą cenie CKOEB, reprezentująca dostawę energii bilansującej na RB, wyznaczona zgodnie z zasadami określonymi w pkt (11) [MWh]

$WE_t^-$ – Ilość energii bilansującej wymaganej do aktywacji w planie BPKD/BO i aktywowanej na RB dla OREB *t* z mocy JG z ceną CDO równą cenie CKOEB, reprezentująca odbiór energii bilansującej z RB, wyznaczona zgodnie z zasadami określonymi w pkt (12) [MWh]

$EB_{jtk}^{PP+}$ – Energia bilansująca aktywowana z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej, reprezentująca dostawę energii bilansującej na RB ($EB^{PP} > 0$) przez JG *j* dla OREB *t,* dla pasma *k* z ceną CDO równą CKOEB [MWh]

$EB_{jtk}^{PP-}$ – Energia bilansująca aktywowana z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej, reprezentująca odbiór energii bilansującej z RB ($EB^{PP} < 0$) przez JG *j* dla OREB *t*, dla pasma *k* z ceną CDO równą CKOEB [MWh]

**W pkt 14.4.2 ppkt (11) (poprzednio ppkt (9)) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$EB_{jtk}^{PP+}$ – Energia bilansująca aktywowana z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej, reprezentująca dostawę energii bilansującej na RB ($EB^{PP} > 0$) przez JG *j* dla OREB *t,* dla pasma *k* z ceną CDO równą CKOEB [MWh]

**W pkt 14.4.2 ppkt (12) (poprzednio ppkt (10)) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$EB_{jtk}^{PP-}$ – Energia bilansująca aktywowana z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej, reprezentująca odbiór energii bilansującej z RB ($EB^{PP} < 0$) przez JG *j* dla OREB *t*, dla pasma *k* z ceną CDO równą CKOEB [MWh]

## 14.4.3 Rozliczenia wartościowe dla OREB

**Pkt 14.4.3 otrzymuje brzmienie:**

## 14.4.3 Rozliczenia wartościowe dla OREB

(1) Należność dla poszczególnych JG za energię bilansującą (NEB) dostarczoną lub odebraną na RB dla danego OREB jest wyznaczana dla:

(1.1) Energii bilansującej wynikającej z aktywacji aFRR ($NEB^{aFRR}$);

(1.2) Energii bilansującej wynikającej z aktywacji mFRRd ($NEB^{mFRRd}$);

(1.3) Energii bilansującej aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej ($NEB^{PP}$).

(2) $NEB^{aFRR}$ dla danej JG i danego OREB jest wyznaczana w następujący sposób:

$$NEB_{jt}^{aFRR} = NEB_{jt}^{aFRRG} + NEB_{jt}^{aFRRD} \quad (14.69)$$

$$NEB_{jt}^{aFRRG} = CRK_{jt}^{aFRRG} \cdot EB_{jt}^{aFRRG} \quad (14.69a)$$

$$NEB_{jt}^{aFRRD} = CRK_{jt}^{aFRRD} \cdot EB_{jt}^{aFRRD} \quad (14.69b)$$

gdzie:

$NEB_{jt}^{aFRR}$ – Należność za energię bilansującą JG *j* dla OREB *t* wynikającą z aktywacji aFRR [zł]

$NEB_{jt}^{aFRRG}$ – Należność za energię bilansującą JG *j* dla OREB *t* wynikającą z aktywacji $aFRR^G$ [zł]

$NEB_{jt}^{aFRRD}$ – Należność za energię bilansującą JG *j* dla OREB *t* wynikającą z aktywacji $aFRR^D$ [zł]

$CRK_{jt}^{aFRRG}$ – Cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji $aFRR^G$ [zł/MWh]

$CRK_{jt}^{aFRRD}$ – Cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji $aFRR^D$ [zł/MWh]

$EB_{jt}^{aFRRG}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji $aFRR^G$ [MWh]

$EB_{jt}^{aFRRD}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji $aFRR^D$ [MWh]

(3) $NEB^{mFRRd}$ dla danej JG i danego OREB jest wyznaczana w następujący sposób:

$$NEB_{jt}^{mFRRd} = NEB_{jt}^{mFRRdG} + NEB_{jt}^{mFRRdD} \quad (14.69c)$$

$$NEB_{jt}^{mFRRdG} = CRK_{jt}^{mFRRdGP} \cdot \sum_{\tau\in\{t-1;t;t+1\}} EB_{jt\tau}^{mFRRdGP} + CRK_{jt}^{mFRRdGB} \cdot \sum_{\tau\in\{t-2;t-1;t;t+1\}} EB_{jt\tau}^{mFRRdGB} \quad (14.69d)$$

$$NEB_{jt}^{mFRRdD} = CRK_{jt}^{mFRRdDP} \cdot \sum_{\tau\in\{t-1;t;t+1\}} EB_{jt\tau}^{mFRRdDP} + CRK_{jt}^{mFRRdDB} \cdot \sum_{\tau\in\{t-2;t-1;t;t+1\}} EB_{jt\tau}^{mFRRdDB} \quad (14.69e)$$

gdzie:

$NEB_{jt}^{mFRRd}$ – Należność za energię bilansującą JG *j* dla OREB *t* wynikającą z aktywacji mFRRd [zł]

$NEB_{jt}^{mFRRdG}$ – Należność za energię bilansującą JG *j* dla OREB *t* wynikającą z aktywacji mFRRd$^{G}$ [zł]

$NEB_{jt}^{mFRRdD}$ – Należność za energię bilansującą JG *j* dla OREB *t* wynikającą z aktywacji mFRRd$^{D}$ [zł]

$CRK_{jt}^{mFRRdGP}$ – Cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji planowanej mFRRd$^{G}$ [zł/MWh]

$CRK_{jt}^{mFRRdGB}$ – Cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{G}$ [zł/MWh]

$CRK_{jt}^{mFRRdDP}$ – Cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji planowanej mFRRd$^{D}$ [zł/MWh]

$CRK_{jt}^{mFRRdDB}$ – Cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{D}$ [zł/MWh]

$EB_{jt\tau}^{mFRRdGP}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji planowanej mFRRd$^{G}$ dla OREB $\tau$ [MWh]

$EB_{jt\tau}^{mFRRdGB}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{G}$ dla OREB $\tau$ [MWh]

$EB_{jt\tau}^{mFRRdDP}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji planowanej mFRRd$^{D}$ dla OREB $\tau$ [MWh]

$EB_{jt\tau}^{mFRRdDB}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{D}$ dla OREB $\tau$ [MWh]

(4) NEB$^{PP}$ dla danej JG i danego OREB jest wyznaczana w następujący sposób:

$$NEB_{jt}^{PP} = \sum_{k\in K_{jt}} CRK_{jtk}^{PP} \cdot EB_{jtk}^{PP} \quad (14.70)$$

gdzie:

$NEB_{jt}^{PP}$ – Należność za energię bilansującą JG *j* dla OREB *t* aktywowaną z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej [zł]

$CRK_{jtk}^{PP}$ – Cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla pasma *k* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej [zł/MWh]

$EB_{jtk}^{PP}$ – Energia bilansująca JG *j* dla pasma *k* dla OREB *t* aktywowana z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej [MWh]

$K_{jt}$ – Zbiór pasm JG *j* dla OREB *t*

(5) NEB dla danej JG i danego OREB jest równa różnicy:

(5.1) Sumy:

(a) Należności za energię bilansującą JG dla danego OREB wynikającą z aktywacji aFRR;

(b) Należności za energię bilansującą JG dla danego OREB wynikającą z aktywacji mFRRd;

(c) Należności za energię bilansującą JG dla danego OREB aktywowaną z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej;

oraz

(5.2) Korekty należności za energię bilansującą z tytułu energii odchylenia JG dla danego OREB, wyznaczonej zgodnie z pkt 14.8.

$$NEB_{jt} = NEB_{jt}^{aFRR} + NEB_{jt}^{mFRRd} + NEB_{jt}^{PP} - KEO_{jt} \quad (14.71)$$

gdzie:

$NEB_{jt}$ – Należność za energię bilansującą JG *j* dla OREB *t* [zł]

$NEB_{jt}^{aFRR}$ – Należność za energię bilansującą JG *j* dla OREB *t* wynikającą z aktywacji aFRR [zł]

$NEB_{jt}^{mFRRd}$ – Należność za energię bilansującą JG *j* dla OREB *t* wynikającą z aktywacji mFRRd [zł]

$NEB_{jt}^{PP}$ – Należność za energię bilansującą JG *j* dla OREB *t* aktywowaną z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej [zł]

$KEO_{jt}$ – Korekta należności za energię bilansującą z tytułu energii odchylenia JG *j* dla OREB *t* [zł]

## 14.4.4 Rozliczenia ilościowe dobowe

**Pkt 14.4.4 otrzymuje brzmienie:**

## 14.4.4 Rozliczenia ilościowe dobowe

(1) Dla każdej JG jest wyznaczana dobowa ilość energii bilansującej dostarczonej na RB (EBD), jako suma dodatnich wartości energii bilansujących dla kolejnych OREB danej doby handlowej:

$$EBD_{jd} = \sum_{t \in T_d} \left( EB_{jt}^{aFRRG} + \sum_{\tau \in \{t-1;t;t+1\}} EB_{jt\tau}^{mFRRdGP} + \sum_{\tau \in \{t-2;t-1;t;t+1\}} EB_{jt\tau}^{mFRRdGB} + \max\left(EB_{jt}^{PP}; 0\right) \right) \tag{14.72}$$

gdzie:

$EBD_{jd}$ – Energia bilansująca dostarczona na RB przez JG *j* określona dla doby handlowej *d* [MWh]

$EB_{jt}^{aFRRG}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji aFRR$^{G}$ [MWh]

$EB_{jt\tau}^{mFRRdGP}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji planowanej mFRRd$^{G}$ dla OREB $\tau$ [MWh]

$EB_{jt\tau}^{mFRRdGB}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{G}$ dla OREB $\tau$ [MWh]

$EB_{jt}^{PP}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* aktywowana z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej [MWh]

$T_d$ – Zbiór OREB doby handlowej *d*

(2) Dla każdej JG jest wyznaczana dobowa ilość energii bilansującej odebranej z RB (EBO), jako suma ujemnych wartości energii bilansujących dla kolejnych OREB danej doby handlowej:

$$EBO_{jd} = \sum_{t \in T_d} \left( -EB_{jt}^{aFRRD} - \sum_{\tau \in \{t-1;t;t+1\}} EB_{jt\tau}^{mFRRdDP} - \sum_{\tau \in \{t-2;t-1;t;t+1\}} EB_{jt\tau}^{mFRRdDB} + \max\left(-EB_{jt}^{PP}; 0\right) \right) \tag{14.73}$$

gdzie:

$EBO_{jd}$ – Energia bilansująca odebrana z RB przez JG *j* określona dla doby handlowej *d* [MWh]

$EB_{jt}^{aFRRD}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji aFRR$^{D}$ [MWh]

$EB_{jt\tau}^{mFRRdDP}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji planowanej mFRRd$^{D}$ dla OREB $\tau$ [MWh]

$EB_{jt\tau}^{mFRRdDB}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{D}$ dla OREB $\tau$ [MWh]

$EB_{jt}^{PP}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* aktywowana z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej [MWh]

$T_d$ – Zbiór OREB doby handlowej *d*

## 14.4.5 Rozliczenia wartościowe dobowe

**Pkt 14.4.5 otrzymuje brzmienie:**

## 14.4.5 Rozliczenia wartościowe dobowe

(1) Dla każdej JG dobowa należność za energię bilansującą dostarczoną na RB (NEBD) jest wyznaczana w następujący sposób:

$$NEBD_{jd} = \sum_{t \in T_d} NEB_{jt}^{aFRRG} + NEB_{jt}^{mFRRdG} + NEB_{jt}^{PP+} - KEO_{jt}^{+} \tag{14.74}$$

$$NEB_{jt}^{PP+} = \begin{cases} NEB_{jt}^{PP} & \text{jeżeli} \quad EB_{jt}^{PP} \geq 0 \\ 0 & \text{jeżeli} \quad EB_{jt}^{PP} < 0 \end{cases} \tag{14.75}$$

$$KEO_{jt}^{+} = \begin{cases} KEO_{jt} & \text{jeżeli} \quad EB_{jt} \geq 0 \\ 0 & \text{jeżeli} \quad EB_{jt} < 0 \end{cases} \tag{14.75a}$$

gdzie:

$NEBD_{jd}$ – Należność za energię bilansującą dostarczoną na RB przez JG *j* określona dla doby handlowej *d* [zł]

$NEB_{jt}^{aFRRG}$ – Należność za energię bilansującą JG *j* dla OREB *t* wynikającą z aktywacji aFRR$^{G}$ [zł]

$NEB_{jt}^{mFRRdG}$ – Należność za energię bilansującą JG *j* dla OREB *t* wynikającą z aktywacji mFRRd$^{G}$ [zł]

$NEB_{jt}^{PP+}$ – Należność za energię bilansującą dostarczoną na RB przez JG *j* dla OREB *t* aktywowaną z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej [zł]

$NEB_{jt}^{PP}$ – Należność za energię bilansującą JG *j* dla OREB *t* aktywowaną z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej [zł]

$KEO_{jt}$ – Korekta należności za energię bilansującą z tytułu energii odchylenia JG *j* dla OREB *t* [zł]

$KEO_{jt}^{+}$ – Korekta należności za energię bilansującą dostarczoną na RB z tytułu energii odchylenia JG *j* dla OREB *t* [zł]

$EB_{jt}^{PP}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* aktywowana z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej [MWh]

$EB_{jt}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* [MWh]

$T_d$ – Zbiór OREB doby handlowej *d*

(2) Dla każdej JG dobowa należność za energię bilansującą odebraną z RB (NEBO) jest wyznaczana w następujący sposób:

$$NEBO_{jd} = \sum_{t \in T_d} -NEB_{jt}^{aFRRD} - NEB_{jt}^{mFRRdD} + NEB_{jt}^{PP-} - KEO_{jt}^{-} \tag{14.76}$$

$$NEB_{jt}^{PP-} = \begin{cases} 0 & \text{jeżeli} \quad EB_{jt}^{PP} \geq 0 \\ -NEB_{jt}^{PP} & \text{jeżeli} \quad EB_{jt}^{PP} < 0 \end{cases} \tag{14.77}$$

$$KEO_{jt}^{-} = \begin{cases} 0 & \text{jeżeli} \quad EB_{jt} \geq 0 \\ -KEO_{jt} & \text{jeżeli} \quad EB_{jt} < 0 \end{cases} \tag{14.77a}$$

gdzie:

$NEBO_{jd}$ – Należność za energię bilansującą odebraną z RB przez JG *j* określona dla doby handlowej *d* [zł]

$NEB_{jt}^{aFRRD}$ – Należność za energię bilansującą JG *j* dla OREB *t* wynikającą z aktywacji aFRR$^{D}$ [zł]

$NEB_{jt}^{mFRRdD}$ – Należność za energię bilansującą JG *j* dla OREB *t* wynikającą z aktywacji mFRRd$^{D}$ [zł]

$NEB_{jt}^{PP-}$ – Należność za energię bilansującą odebraną z RB przez JG *j* dla OREB *t* aktywowaną z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej [zł]

$NEB_{jt}^{PP}$ – Należność za energię bilansującą JG *j* dla OREB *t* aktywowaną z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej [zł]

$KEO_{jt}$ – Korekta należności za energię bilansującą z tytułu energii odchylenia JG *j* dla OREB *t* [zł]

$KEO_{jt}^{-}$ – Korekta należności za energię bilansującą odebraną z RB z tytułu energii odchylenia JG *j* dla OREB *t* [zł]

$EB_{jt}^{PP}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* aktywowana z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej [MWh]

$EB_{jt}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* [MWh]

$T_d$ – Zbiór OREB doby handlowej *d*

# 14.5 Rozliczenia mocy bilansujących

## 14.5.1 Rozliczenia ilościowe dla OREB

**W pkt 14.5.1 ppkt (2) otrzymuje brzmienie:**

(2) Moc bilansująca nabyta w trybie podstawowym (MBP) dla danej JG, należącej do danego DUB, i danego OREB jest wyznaczana dla poszczególnych typów rezerwy mocy, na podstawie wyników RMB, o których mowa w pkt 10.2(4.4), oraz grafików mocy bilansujących z przyjętego w ramach RBN PP dla JG. MBP danego typu rezerwy mocy dla danej JG i danego OREB jest wyznaczana według następujących zasad:

(2.1) Dla mocy bilansujących aFRR$^{G}$, aFRR$^{D}$, RR$^{G}$ i RR$^{D}$:

$$MBP_{jt}^{r} = GMB_{jt}^{r} + MBPN_{jt}^{r} \tag{14.86}$$

(2.2) Dla mocy bilansujących FCR$^{G}$, FCR$^{D}$, mFRRd$^{G}$, mFRRd$^{D}$, mFRRn$^{G}$ i mFRRn$^{D}$:

(a) W przypadku gdy dla danej JG znacznik zakontraktowania mocy bilansującej odpowiednio FCR$^{G}$, FCR$^{D}$, mFRRd$^{G}$, mFRRd$^{D}$, mFRRn$^{G}$ lub mFRRn$^{D}$ z przyjętego PP w ramach RBN ma wartość równą 0:

$$MBP_{jt}^{r} = GMB_{jt}^{r} + MBPN_{jt}^{r} \tag{14.87}$$

(a) W przypadku gdy dla danej JG znacznik zakontraktowania mocy bilansującej odpowiednio FCR$^{G}$, FCR$^{D}$, mFRRd$^{G}$, mFRRd$^{D}$, mFRRn$^{G}$ lub mFRRn$^{D}$ z przyjętego PP w ramach RBN ma wartość równą 1:

$$MBP_{jt}^{r} = \left( MBP_{t}^{r} - \sum_{i \in ZJG \setminus \{j\}} GMB_{it}^{r} \right) \tag{14.88}$$

gdzie:

$MBP_{jt}^{r}$ – Moc bilansująca typu *r* nabyta od danego DUB w trybie podstawowym dla ONMB$^{P}$ obejmującego OREB *t*, przypisana do JG *j* należącej do tego DUB [MW]

$MBP_{t}^{r}$ – Moc bilansująca typu *r* nabyta od danego DUB w trybie podstawowym dla ONMB$^{P}$ obejmującego OREB *t* [MW]

$MBPN_{jt}^{r}$ – Moc bilansująca typu *r*, nabyta w trybie podstawowym od danego DUB dla ONMB$^{P}$ obejmującego OREB *t*, niezgłoszona w grafikach mocy bilansującej JG należących do tego DUB, przypisana na potrzeby rozliczeń do JG *j* należącej do tego DUB, określona z dokładnością do 1 MW [MW]

Wielkość MBPN typu *r* jest przypisywana do każdej JG danego DUB proporcjonalnie do maksymalnego zakresu rezerwy mocy typu *r* określonego w umowie przesyłania, przy uwzględnieniu wielkości

mocy bilansującej w przyjętym grafiku mocy bilansującej danej JG, zgodnie z następującymi zasadami:

Jeżeli $MBP_t^r - \sum_{i \in JG} GMB_{it}^r \leq 0$:

$$MBPN_{jt}^r = 0$$

W przeciwnym przypadku:

$$MBPN_{jt}^r = \left( MBP_t^r - \sum_{i \in ZJG} GMB_{it}^r \right) \cdot \frac{P_j^{MaxZR,r} - GMB_{jt}^r}{\sum_{i \in ZJG} (P_i^{MaxZR,r} - GMB_{it}^r)}$$

Z zastrzeżeniem, że dla jednej z JG danego DUB wartość MBPN jest wyznaczana jako wartość domykająca:

$$MBPN_{jt}^r = MBP_t^r - \sum_{i \in ZJG} GMB_{it}^r - \sum_{i \in ZJG \setminus \{j\}} MBPN_{it}^r$$

$GMB_{jt}^r$ – Grafik mocy bilansującej typu *r* z przyjętego w ramach RBN PP dla JG *j* dla OREB *t* [MW]

$P_j^{MaxZR,r}$ – Maksymalny zakres rezerwy mocy typu *r* możliwy do świadczenia przez JG *j* określony w umowie przesyłania [MW]

$ZJG$ – Zbiór JG należących do danego DUB

$R$ – Zbiór typów *r* rezerwy mocy nabywanych w trybie podstawowym:

$$R = \begin{Bmatrix} FCR^G, FCR^D, aFRR^G, aFRR^D, mFRRd^G, mFRRd^D, \\ mFRRn^G, mFRRn^D, RR^G, RR^D \end{Bmatrix}$$

**W pkt 14.5.1 ppkt (4) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$R$ – Zbiór typów *r* rezerwy mocy nabywanych w trybie podstawowym:

$$R = \begin{Bmatrix} FCR^G, FCR^D, aFRR^G, aFRR^D, mFRRd^G, mFRRd^D, \\ mFRRn^G, mFRRn^D, RR^G, RR^D \end{Bmatrix}$$

**W pkt 14.5.1 ppkt (5) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$R$ – Zbiór typów *r* rezerwy mocy nabywanych w trybie uzupełniającym:

$$R = \begin{Bmatrix} FCR^G, FCR^D, aFRR^G, aFRR^D, \\ mFRRd^G, mFRRd^D, mFRRn^G, mFRRn^D \end{Bmatrix}$$

**W pkt 14.5.1 ppkt (6) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$R$ – Zbiór nabywanych typów *r* rezerwy mocy:

$$R = \begin{Bmatrix} FCR^G, FCR^D, aFRR^G, aFRR^D, mFRRd^G, mFRRd^D, \\ mFRRn^G, mFRRn^D, RR^G, RR^D \end{Bmatrix}$$

**W pkt 14.5.1 ppkt (9) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$R$ – Zbiór nabywanych typów *r* rezerwy mocy:

$$R = \begin{Bmatrix} FCR^G, FCR^D, aFRR^G, aFRR^D, mFRRd^G, mFRRd^D, \\ mFRRn^G, mFRRn^D, RR^G, RR^D \end{Bmatrix}$$

**W pkt 14.5.1 ppkt (10) zaktualizowano opis następujących oznaczeń:**

$R^G$ – Zbiór nabywanych typów *r* rezerwy mocy w górę:
$R^G = \{FCR^G, aFRR^G, mFRRd^G, mFRRn^G, RR^G\}$

$R^D$ – Zbiór nabywanych typów *r* rezerwy mocy w dół:
$R^D = \{FCR^D, aFRR^D, mFRRd^D, mFRRn^D, RR^D\}$

**W pkt 14.5.1 ppkt (11) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$R$ – Zbiór nabywanych typów *r* rezerwy mocy:
$$R = \begin{Bmatrix} FCR^G, FCR^D, aFRR^G, aFRR^D, mFRRd^G, mFRRd^D, \\ mFRRn^G, mFRRn^D, RR^G, RR^D \end{Bmatrix}$$

## 14.5.3 Rozliczenia wartościowe dla OREB

**W pkt 14.5.3 ppkt (1) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$R$ – Zbiór typów *r* rezerwy mocy nabywanych w trybie podstawowym:
$$R = \begin{Bmatrix} FCR^G, FCR^D, aFRR^G, aFRR^D, mFRRd^G, mFRRd^D, \\ mFRRn^G, mFRRn^D, RR^G, RR^D \end{Bmatrix}$$

**W pkt 14.5.3 ppkt (2) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$R$ – Zbiór typów *r* rezerwy mocy nabywanych w trybie uzupełniającym:
$$R = \begin{Bmatrix} FCR^G, FCR^D, aFRR^G, aFRR^D, \\ mFRRd^G, mFRRd^D, mFRRn^G, mFRRn^D \end{Bmatrix}$$

**W pkt 14.5.3 ppkt (3) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$R$ – Zbiór typów *r* rezerwy mocy nabywanych w trybie uzupełniającym:
$$R = \begin{Bmatrix} FCR^G, FCR^D, aFRR^G, aFRR^D, \\ mFRRd^G, mFRRd^D, mFRRn^G, mFRRn^D \end{Bmatrix}$$

**W pkt 14.5.3 ppkt (4) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$R$ – Zbiór nabywanych typów *r* rezerwy mocy:
$$R = \begin{Bmatrix} FCR^G, FCR^D, aFRR^G, aFRR^D, mFRRd^G, mFRRd^D, \\ mFRRn^G, mFRRn^D, RR^G, RR^D \end{Bmatrix}$$

**W pkt 14.5.3 ppkt (5) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$R$ – Zbiór nabywanych typów *r* rezerwy mocy:
$$R = \begin{Bmatrix} FCR^G, FCR^D, aFRR^G, aFRR^D, mFRRd^G, mFRRd^D, \\ mFRRn^G, mFRRn^D, RR^G, RR^D \end{Bmatrix}$$

## 14.5.4 Rozliczenia ilościowe dobowe

**W pkt 14.5.4 ppkt (1) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$R$ – Zbiór nabywanych typów *r* rezerwy mocy:

$$R = \begin{Bmatrix} FCR^G, FCR^D, aFRR^G, aFRR^D, mFRRd^G, mFRRd^D, \\ mFRRn^G, mFRRn^D, RR^G, RR^D \end{Bmatrix}$$

### 14.5.5 Rozliczenia wartościowe dobowe

**W pkt 14.5.5 ppkt (1) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$R$ – Zbiór nabywanych typów *r* rezerwy mocy:

$$R = \begin{Bmatrix} FCR^G, FCR^D, aFRR^G, aFRR^D, mFRRd^G, mFRRd^D, \\ mFRRn^G, mFRRn^D, RR^G, RR^D \end{Bmatrix}$$

### 14.5.6 Ceny rozliczeniowe dobowe

**W pkt 14.5.6 ppkt (1) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$R$ – Zbiór nabywanych typów *r* rezerwy mocy:

$$R = \begin{Bmatrix} FCR^G, FCR^D, aFRR^G, aFRR^D, mFRRd^G, mFRRd^D, \\ mFRRn^G, mFRRn^D, RR^G, RR^D \end{Bmatrix}$$

### 14.5.7 Rozliczenia ilościowe dekadowe

**W pkt 14.5.7 ppkt (1) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$R$ – Zbiór nabywanych typów *r* rezerwy mocy:

$$R = \begin{Bmatrix} FCR^G, FCR^D, aFRR^G, aFRR^D, mFRRd^G, mFRRd^D, \\ mFRRn^G, mFRRn^D, RR^G, RR^D \end{Bmatrix}$$

### 14.5.8 Rozliczenia wartościowe dekadowe

**W pkt 14.5.8 ppkt (1) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$R$ – Zbiór nabywanych typów *r* rezerwy mocy:

$$R = \begin{Bmatrix} FCR^G, FCR^D, aFRR^G, aFRR^D, mFRRd^G, mFRRd^D, \\ mFRRn^G, mFRRn^D, RR^G, RR^D \end{Bmatrix}$$

### 14.5.9 Ceny rozliczeniowe dekadowe

**W pkt 14.5.9 ppkt (1) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$R$ – Zbiór nabywanych typów *r* rezerwy mocy:

$$R = \begin{Bmatrix} FCR^G, FCR^D, aFRR^G, aFRR^D, mFRRd^G, mFRRd^D, \\ mFRRn^G, mFRRn^D, RR^G, RR^D \end{Bmatrix}$$

## 14.6 Rozliczenia rezerwy operacyjnej

### 14.6.1 Rozliczenia ilościowe dla OREB

**Pkt 14.6.1 otrzymuje brzmienie:**

### 14.6.1 Rozliczenia ilościowe dla OREB

(1) Przedmiotem rozliczenia jest rezerwa operacyjna JG podlegająca rozliczeniu (ROR), tj. rezerwa operacyjna nieobjęta dostarczonymi mocami bilansującymi w górę, które nie zostały zastąpione, zwolnione albo wykonane.

(2) ROR dla danej JG i danego OREB jest równa wielkości rezerwy operacyjnej danej JG, wyznaczonej zgodnie z pkt 12.2, nieobjętej dostarczonymi mocami bilansującymi w górę, które nie zostały zastąpione, zwolnione albo wykonane:

$$ROR_{jt} = \max\left(0; RO_{jt} - \sum_{r \in R^G}\left(MBD_{jt}^{r} - MBZ_{jt}^{r} - MBZW_{jt}^{r}\right) + \max\left(0; \min\left(\frac{EB_{jt}}{\Delta t}; \sum_{r \in R^G} MBW_{jt}^{r} - \sum_{r \in R^D} MBW_{jt}^{r}\right)\right)\right) \quad (14.117)$$

gdzie:

$ROR_{jt}$ – Rezerwa operacyjna JG *j* podlegająca rozliczeniu dla OREB *t* [MW]

$RO_{jt}$ – Rezerwa operacyjna JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBD_{jt}^{r}$ – Moc bilansująca typu *r* dostarczona przez JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBZ_{jt}^{r}$ – Moc bilansująca typu *r* zastąpiona na JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBZW_{jt}^{r}$ – Moc bilansująca typu *r* zwolniona na JG *j* dla OREB *t* [MW]

$MBW_{jt}^{r}$ – Moc bilansująca typu *r* wykonana przez JG *j* dla OREB *t* [MW]

$EB_{jt}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* [MWh]

$\Delta t$ – Czas trwania OREB [h]

$R^G$ – Zbiór typów rezerwy mocy w górę:
$R^G = \{FCR^G, aFRR^G, mFRRd^G, mFRRn^G, RR^G\}$

$R^D$ – Zbiór typów rezerwy mocy w dół:
$R^D = \{FCR^D, aFRR^D, mFRRd^D, mFRRn^D, RR^D\}$

## 14.6.2 Ceny rozliczeniowe dla OREB

**W pkt 14.6.2 ppkt (1) otrzymuje brzmienie:**

(1) Rozliczenie rezerwy operacyjnej danej JG dla danego OREB odbywa się według ceny COR wyznaczonej w sposób określony w pkt 12.5(1).

## 14.6.3 Rozliczenia wartościowe dla OREB

**Pkt 14.6.3 otrzymuje brzmienie:**

### 14.6.3 Rozliczenia wartościowe dla OREB

(1) Należność za rezerwę operacyjną (NRO) danej JG dla danego OREB jest równa:

$$NRO_{jt} = COR_t \cdot ROR_{jt} \cdot \Delta t \quad (14.120)$$

gdzie:

$NRO_{jt}$ – Należność za rezerwę operacyjną JG *j* dla OREB *t* [zł]

$COR_t$ – Cena rezerwy operacyjnej dla OREB *t* [zł/MWh]

$ROR_{jt}$ – Rezerwa operacyjna JG *j* podlegająca rozliczeniu dla OREB *t* [MW]

$\Delta t$ – Czas trwania OREB [h]

### 14.6.4 Rozliczenia ilościowe dobowe

**W pkt 14.6.4 ppkt (1) otrzymuje brzmienie:**

(1) Dla każdej JG jest wyznaczana dobowa wielkość rozliczanej rezerwy operacyjnej (RORD), jako suma wielkości rezerwy operacyjnej podlegającej rozliczeniu dla OREB danej doby handlowej:

$$RORD_{jd} = \sum_{t \in T_d} ROR_{jt} \cdot \Delta t \tag{14.122}$$

gdzie:

$RORD_{jd}$ – Wielkość rozliczanej rezerwy operacyjnej JG *j* dla doby handlowej *d* [MW-h]

$ROR_{jt}$ – Rezerwa operacyjna JG *j* podlegająca rozliczeniu dla OREB *t* [MW]

$\Delta t$ – Czas trwania OREB [h]

$T_d$ – Zbiór OREB doby handlowej *d*

## 14.7 Korekty uzupełniające cen energii bilansującej

**W pkt 14.7 ppkt (8)-(11) otrzymują brzmienie:**

(8) Korekta uzupełniająca cen energii bilansującej (ΔCEB) dla danej JG i danej grupy OREB, za wyjątkiem przypadku, o którym mowa w pkt (4.2), jest wyznaczana w następujący sposób, pod warunkiem niezerowej sumy wartości bezwzględnych energii bilansującej:

$$\Delta CEB_{jg} = \frac{\max\left(0; \sum_{t \in T_{jg}} \left(KEB_{jt} - NKU_{jt}\right)\right)}{\sum_{t \in T_{jg}} \left(\left|EB_{jt}^{PP}\right| + \left|EB_{jt}^{aFRRG}\right| + \left|EB_{jt}^{aFRRD}\right| + \left|EB_{jt}^{mFRRdG}\right| + \left|EB_{jt}^{mFRRdD}\right|\right)} \tag{14.128}$$

gdzie:

$\Delta CEB_{jg}$ – Korekta uzupełniająca cen energii bilansującej JG *j* dla grupy OREB *g* [zł/MWh]

$KEB_{jt}$ – Koszty dostawy lub odbioru energii bilansującej JG *j* dla OREB *t* [zł]

$NKU_{jt}$ – Należności uwzględnione przy wyznaczaniu korekty uzupełniającej cen energii bilansującej JG *j* dla OREB *t* [zł]

$EB_{jt}^{PP}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* aktywowana z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej [MWh]

$EB_{jt}^{aFRRG}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji aFRR$^{G}$ [MWh]

$EB_{jt}^{aFRRD}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji aFRR$^{D}$ [MWh]

$EB_{jt}^{mFRRdG}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji mFRRd$^{G}$ [MWh]

$EB_{jt}^{mFRRdD}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji mFRRd$^{D}$ [MWh]

$T_{jg}$ – Grupa OREB *g* dla JG *j*

(9) Korekta uzupełniająca cen energii bilansującej (ΔCEB) dla danej JG$_{W1}$ i danej grupy OREB, w przypadku o którym mowa w pkt (4.2), jest wyznaczana w następujący sposób:

(9.1) W przypadku gdy dla danej JG$_{W1}$ suma wartości bezwzględnych energii bilansującej dla OREB należących do danej grupy OREB jest niezerowa:

$$\Delta CEB_{jg} = \frac{\max\left(\min\left(0;\Delta KU_{jg}\right);\sum_{t\in T_{jg}}\left(KEB_{jt}-NKU_{jt}\right)+\Delta KU_{jg}\right)}{\sum_{t\in T_{jg}}\left(\left|EB_{jt}^{PP}\right|+\left|EB_{jt}^{aFRRG}\right|+\left|EB_{jt}^{aFRRD}\right|+\left|EB_{jt}^{mFRRdG}\right|+\left|EB_{jt}^{mFRRdD}\right|\right)} \quad (14.129)$$

gdzie:

$\Delta CEB_{jg}$ – Korekta uzupełniająca cen energii bilansującej JG *j* dla grupy OREB *g* [zł/MWh]

$KEB_{jt}$ – Koszty dostawy lub odbioru energii bilansującej JG *j* dla OREB *t* [zł]

$NKU_{jt}$ – Należności uwzględnione przy wyznaczaniu korekty uzupełniającej cen energii bilansującej JG *j* dla OREB *t* [zł]

$\Delta KU_{jg}$ – Różnica kosztów uruchomień wynikających z PPS oraz PPZ dla JG *j* dla grupy OREB *g* [zł]

$EB_{jt}^{PP}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* aktywowana z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej [MWh]

$EB_{jt}^{aFRRG}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji aFRR$^{G}$ [MWh]

$EB_{jt}^{aFRRD}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji aFRR$^{D}$ [MWh]

$EB_{jt}^{mFRRdG}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji mFRRd$^{G}$ [MWh]

$EB_{jt}^{mFRRdD}$ – Energia bilansująca JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji mFRRd$^{D}$ [MWh]

$T_{jg}$ – Grupa OREB *g* dla JG *j*

(9.2) W przeciwnym przypadku, korekta uzupełniająca cen energii bilansującej dla JG $j$ i grupy OREB $g$ jest równa 0 zł/MWh ($\Delta CEB_{jg} = 0$), a dodatnia wartość różnicy kosztów uruchomień wynikających z PPS oraz PPZ (ΔKU) dla JG $j$ dla grupy OREB $g$ jest uwzględniana przy wyznaczaniu korekty uzupełniającej cen energii bilansującej dla JG $j$ i kolejnej grupy OREB, o której mowa w pkt (4.2), dla której suma wartości bezwzględnych energii bilansującej danej JG $j$ jest niezerowa.

(10) Koszt dostawy lub odbioru energii bilansującej (KEB) dla danej JG i danego OREB jest wyznaczany według następujących zasad:

$$KEB_{jt} = KEB_{jt}^{DPPbCOR} + KEB_{jt}^{DPPzCOR} + KEB_{jt}^{OPP} + KEB_{jt}^{DPP_BG} + KEB_{jt}^{OPP_BG} + KEB_{jt}^{DaFRR} + KEB_{jt}^{OaFRR} + KEB_{jt}^{DmFRRd} + KEB_{jt}^{OmFRRd} \quad (14.130)$$

(10.1) Dla dostawy energii bilansującej na RB aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej zrealizowanej z mocy: (i) innej niż moc, o której mowa w pkt (10.4) oraz (ii) która nie podlegałyby rozliczeniu z tytułu rezerwy operacyjnej w przypadku realizacji PPZ, koszt $KEB^{DPPbCOR}$ jest wyznaczany w następujący sposób:

$$KEB_{jt}^{DPPbCOR} = \sum_{k \in K_{jt}^{DPPbCOR}} \left(\min\left(CWD_{jtk}; CDO_{jtk}\right) \cdot \max\left(0; EB_{jtk}^{PP}\right)\right) \quad (14.131)$$

(10.2) Dla dostawy energii bilansującej na RB aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej, zrealizowanej z mocy: (i) innej niż moc o której mowa w pkt (10.4) oraz (ii) która podlegałaby rozliczeniu z tytułu rezerwy operacyjnej w przypadku realizacji PPZ, koszt $KEB^{DPPzCOR}$ jest wyznaczany w następujący sposób:

$$KEB_{jt}^{DPPzCOR} = \sum_{k \in K_{jt}^{DPPzCOR}} \left(\min\left(CWD_{jtk}, CDO_{jtk}\right) + COR_t\right) \cdot \max\left(0; EB_{jtk}^{PP}\right) \quad (14.133)$$

(10.3) Dla odbioru energii bilansującej z RB aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej zrealizowanego z mocy innej niż moc, o której mowa w pkt (10.5), koszt $KEB^{OPP}$ jest wyznaczany w następujący sposób:

$$KEB_{jt}^{OPP} = \sum_{k \in K_{jt}^{O}} \max\left(CWO_{jtk}, CDO_{jtk}\right) \cdot \min\left(0; EB_{jtk}\right) \quad (14.134)$$

(10.4) Dla dostawy energii bilansującej na RB aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej, związanej z redukcją poboru na podstawie postanowień umowy przesyłania

dotyczących braku gwarantowania wyprowadzenia albo poboru mocy, koszt $KEB^{DPP_BG}$ jest wyznaczany w następujący sposób:

$$KEB_{jt}^{DPP_BG} = \sum_{k \in K_{jt}^{DPP_BG}} \min\left(CWD_{jtk}; CDO_{jtk}; CWK_{jtk}^{PP}\right) \cdot \max\left(0; EB_{jtk}^{PP}\right) \quad (14.136)$$

(10.5) Dla odbioru energii bilansującej z RB aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej, związanej z redukcją generacji na podstawie postanowień umowy przesyłania dotyczących braku gwarantowania wyprowadzenia albo poboru mocy, koszt $KEB^{OPP_BG}$ jest wyznaczany w następujący sposób:

$$KEB_{jt}^{OPP_BG} = \sum_{k \in K_{jt}^{OPP_BG}} \max\left(CWO_{jtk}; CDO_{jtk}; CWK_{jtk}^{PP}\right) \cdot \min\left(0; EB_{jtk}^{PP}\right) \quad (14.138)$$

(10.6) Dla dostawy energii bilansującej na RB aktywowanej z $aFRR^{G}$ koszt $KEB^{DaFRR}$ jest wyznaczany w następujący sposób:

$$KEB_{jt}^{DaFRR} = \sum_{k \in K_{jt}^{DaFRR}} \min\left(CWD_{jtk}; OFC_{jt}^{aFRRG}\right) \cdot EB_{jtk}^{aFRRG} \quad (14.138a)$$

(10.7) Dla odbioru energii bilansującej z RB aktywowanej z $aFRR^{D}$, koszt $KEB^{OaFRR}$ jest wyznaczany w następujący sposób:

$$KEB_{jt}^{OaFRR} = \sum_{k \in K_{jt}^{OaFRR}} \max\left(CWO_{jtk}, OFC_{jt}^{aFRRD}\right) \cdot EB_{jtk}^{aFRRD} \quad (14.138b)$$

(10.8) Dla dostawy energii bilansującej na RB aktywowanej z $mFRRd^{G}$ koszt $KEB^{DmFRRd}$ jest wyznaczany w następujący sposób:

$$KEB_{jt}^{DmFRRd} = \sum_{\tau \in \{t-1;t;t+1\}} \sum_{k \in K_{jt\tau}^{DmFRRdP}} \min\left(CWD_{jtk}; OFC_{j\tau}^{mFRRdG}\right) \cdot EB_{jt\tau k}^{mFRRdGP} \quad (14.138c)$$
$$+ \sum_{\tau \in \{t-2;t-1;t;t+1\}} \sum_{k \in K_{jt\tau}^{DmFRRdB}} \min\left(CWD_{jtk}; OFC_{j\tau}^{mFRRdG}\right) \cdot EB_{jt\tau k}^{mFRRdGB}$$

(10.9) Dla odbioru energii bilansującej z RB aktywowanej $mFRRd^{D}$, koszt $KEB^{OmFRRd}$ jest wyznaczany w następujący sposób:

$$KEB_{jt}^{OmFRRd} = \sum_{\tau \in \{t-1;t;t+1\}} \sum_{k \in K_{jt\tau}^{OmFRRdP}} \max\left(CWO_{jtk}; OFC_{j\tau}^{mFRRdD}\right) \cdot EB_{jt\tau k}^{mFRRdDP} \quad (14.138d)$$
$$+ \sum_{\tau \in \{t-2;t-1;t;t+1\}} \sum_{k \in K_{jt\tau}^{OmFRRdB}} \max\left(CWO_{jtk}; OFC_{j\tau}^{mFRRdD}\right) \cdot EB_{jt\tau k}^{mFRRdDB}$$

gdzie:

$KEB_{jt}$ – Koszt dostawy lub odbioru energii bilansującej JG *j* dla OREB *t* [zł]

$KEB_{jt}^{DPPbCOR}$ – Koszt dostawy energii bilansującej dla JG *j* OREB *t* z pasm mocy $K_{jt}^{DPPbCOR}$ [zł]

$KEB_{jt}^{DPPzCOR}$ – Koszt dostawy energii bilansującej JG *j* dla OREB *t* z pasm mocy $K_{jt}^{DPPzCOR}$ [zł]

$KEB_{jt}^{OPP}$ – Koszt odbioru energii bilansującej JG *j* dla OREB *t* z pasm mocy $K_{jt}^{OPP}$ [zł]

$KEB_{jt}^{DPP_BG}$ – Koszt dostawy energii bilansującej JG *j* dla OREB *t* z pasm mocy $K_{jt}^{DPP_BG}$ [zł]

$KEB_{jt}^{OPP_BG}$ – Koszt odbioru energii bilansującej JG *j* dla OREB *t* z pasm mocy $K_{jt}^{OPP_BG}$ [zł]

$KEB_{jt}^{DaFRR}$ – Koszt dostawy energii bilansującej dla JG *j* OREB *t* z pasm mocy $K_{jt}^{DaFRR}$ [zł]

$KEB_{jt}^{OaFRR}$ – Koszt odbioru energii bilansującej JG *j* dla OREB *t* z pasm mocy $K_{jt}^{OaFRR}$ [zł]

$KEB_{jt}^{DmFRRd}$ – Koszt dostawy energii bilansującej dla JG *j* OREB *t* z pasm mocy $K_{jt\tau}^{DmFRRdP}$ i $K_{jt\tau}^{DmFRRdB}$ [zł]

$KEB_{jt}^{OmFRRd}$ – Koszt odbioru energii bilansującej JG *j* dla OREB *t* z pasm mocy $K_{jt\tau}^{OmFRRdP}$ i $K_{jt\tau}^{OmFRRdB}$ [zł]

$CWD_{jtk}$ – Cena wymuszonej dostawy energii elektrycznej dla pasma *k* JG *j* dla OREB *t* [zł/MWh]

W przypadku $JG_{M1}$ i $JG_{M2}$:

- Dla pasma *k* w kierunku generacji $CWD_{jtk} = CWD_{jt}^{G}$;
- Dla pasma *k* w kierunku poboru $CWD_{jtk} = CWD_{jt}^{L}$

W przypadku $JG_O$, $JG_{Z3}$ i $JG_A$: $CWD_{jtk} = CWD_{jt}$

$CWO_{jtk}$ – Cena wymuszonego odbioru energii elektrycznej dla pasma *k* JG *j* dla OREB *t* [zł/MWh]

W przypadku $JG_{M1}$ i $JG_{M2}$:

- Dla pasma *k* w kierunku generacji $CWO_{jtk} = CWO_{jt}^{G}$;
- Dla pasma *k* w kierunku poboru $CWO_{jtk} = CWO_{jt}^{L}$

W przypadku $JG_O$, $JG_{Z3}$ i $JG_A$: $CWO_{jtk} = CWO_{jt}$

$CDO_{jtk}$ – Cena za dostawę albo odbiór energii w paśmie *k* JG *j* dla OREB *t*, nieuwzględniająca korekt, o których mowa w pkt 14.2.4(3)-(5) [zł/MWh]

$OFC_{jt}^{aFRRG}$ – Cena ofertowa aktywacji $aFRR^{G}$ z $ZOEB^{aFRRG}$ dotycząca JG *j* dla OREB *t* [zł/MWh]

$OFC_{jt}^{aFRRD}$ – Cena ofertowa aktywacji aFRR$^{D}$ z ZOEB$^{aFRRD}$ dotycząca JG *j* dla OREB *t* [zł/MWh]

$OFC_{jt}^{mFRRdG}$ – Cena ofertowa aktywacji mFRRd$^{G}$ z ZOEB$^{mFRRG}$ dotycząca JG *j* dla OREB *t* [zł/MWh]

$OFC_{jt}^{mFRRdD}$ – Cena ofertowa aktywacji mFRRd$^{D}$ z ZOEB$^{mFRRD}$ dotycząca JG *j* dla OREB *t* [zł/MWh]

$COR_t$ – Cena rezerwy operacyjnej dla OREB *t* [zł/MWh]

$CWK_{jtk}^{PP}$ – Cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej JG *j* dla pasma *k* dla OREB *t* wyznaczona dla energii bilansującej aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej [zł/MWh]

$EB_{jtk}$ – Energia bilansująca aktywowana z pasma *k* JG *j* dla OREB *t* [MWh]

$EB_{jtk}^{PP}$ – Energia bilansująca z pasma *k* JG *j* dla OREB *t* aktywowana z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej [MWh]

$EB_{jtk}^{aFRRG}$ – Energia bilansująca z pasma *k* JG *j* dla OREB *t* aktywowana z aFRR$^{G}$ [MWh]

$EB_{jtk}^{aFRRD}$ – Energia bilansująca z pasma *k* JG *j* dla OREB *t* aktywowana z aFRR$^{D}$ [MWh]

$EB_{jt\tau k}^{mFRRdGP}$ – Energia bilansująca z pasma *k* JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji planowanej mFRRd$^{G}$ dla OREB $\tau$ [MWh]

$EB_{jt\tau k}^{mFRRdGB}$ – Energia bilansująca z pasma *k* JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{G}$ dla OREB $\tau$ [MWh]

$EB_{jt\tau k}^{mFRRdDP}$ – Energia bilansująca z pasma *k* JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji planowanej mFRRd$^{D}$ dla OREB $\tau$ [MWh]

$EB_{jt\tau k}^{mFRRdDB}$ – Energia bilansująca z pasma *k* JG *j* dla OREB *t* wynikająca z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{D}$ dla OREB $\tau$ [MWh]

$K_{jt}^{DPPbCOR}$ – Zbiór pasm JG *j* dla OREB *t* odpowiadających dostawie energii bilansującej na RB aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej zrealizowanej z mocy: (i) innej niż moc, o której mowa w pkt (10.4) oraz (ii) która nie podlegałyby rozliczeniu z tytułu rezerwy operacyjnej w przypadku realizacji PPZ

$K_{jt}^{DPPzCOR}$ – Zbiór pasm JG *j* dla OREB *t* odpowiadających dostawie energii bilansującej na RB aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej, zrealizowanej z mocy: (i) innej niż moc, o której mowa w pkt (10.4) oraz (ii) która podlegałaby rozliczeniu z tytułu rezerwy operacyjnej w przypadku realizacji PPZ

$K_{jt}^{OPP}$ – Zbiór pasm JG *j* dla OREB *t* odpowiadających odbiorowi energii bilansującej z RB aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej, zrealizowanego z mocy innej niż moc, o której mowa w pkt (10.5)

$K_{jt}^{DPP_BG}$ – Zbiór pasm JG *j* dla OREB *t* odpowiadających dostawie energii bilansującej na RB aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej, związanej z redukcją poboru na podstawie postanowień umowy przesyłania dotyczących braku gwarantowania wyprowadzenia albo poboru mocy

$K_{jt}^{OPP_BG}$ – Zbiór pasm JG *j* dla OREB *t* odpowiadających odbiorowi energii bilansującej z RB aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej, związanej z redukcją generacji na podstawie postanowień umowy przesyłania dotyczących braku gwarantowania wyprowadzenia albo poboru mocy

$K_{jt}^{DaFRR}$ – Zbiór pasm JG *j* dla OREB *t* odpowiadających dostawie energii bilansującej na RB aktywowanej z aFRR$^{G}$

$K_{jt}^{OaFRR}$ – Zbiór pasm JG *j* dla OREB *t* odpowiadających odbiorowi energii bilansującej z RB aktywowanej z aFRR$^{D}$

$K_{jt\tau}^{DmFRRdP}$ – Zbiór pasm JG *j* dla OREB *t* odpowiadających dostawie energii bilansującej na RB wynikającej z aktywacji planowanej mFRRd$^{G}$ dla OREB $\tau$

$K_{jt\tau}^{DmFRRdB}$ – Zbiór pasm JG *j* dla OREB *t* odpowiadających dostawie energii bilansującej na RB wynikającej z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{G}$ dla OREB $\tau$

$K_{jt\tau}^{OmFRRdP}$ – Zbiór pasm JG *j* dla OREB *t* odpowiadających odbiorowi energii bilansującej z RB wynikającej z aktywacji planowanej mFRRd$^{D}$ dla OREB $\tau$

$K_{jt\tau}^{OmFRRdB}$ – Zbiór pasm JG *j* dla OREB *t* odpowiadających odbiorowi energii bilansującej z RB wynikającej z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{D}$ dla OREB $\tau$

(11) Należność (NKU) uwzględniona przy wyznaczaniu korekty uzupełniającej cen energii bilansującej dla danej JG i danego OREB jest wyznaczana w następujący sposób:

$$NKU_{jt} = NEBW_{jt}^{PP} + NEBW_{jt}^{aFRR} + NEBW_{jt}^{mFRRd} + \sum_{r \in RU} \Delta NMBU_{jt}^{r} + \Delta NRO_{jt} \quad (14.139)$$

gdzie:

$NKU_{jt}$ – Należność uwzględniona przy wyznaczaniu korekty uzupełniającej cen energii bilansującej JG *j* dla OREB *t* [zł]

$NEBW_{jt}^{PP}$ – Należność za energię bilansującą JG *j* dla OREB *t* aktywowaną z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej (NEB$^{PP}$), wyznaczona zgodnie z pkt 14.4.3(4) według cen CRK równych CWK [zł]

$NEBW_{jt}^{aFRR}$ – Należność za energię bilansującą JG *j* dla OREB *t* wynikającą z aktywacji aFRR ($NEB^{aFRR}$), wyznaczona zgodnie z pkt 14.4.3(2) według cen CRK równych CWK [zł]

$NEBW_{jt}^{mFRRd}$ – Należność za energię bilansującą JG *j* dla OREB *t* wynikającą z aktywacji mFRRd ($NEB^{mFRRd}$), wyznaczona zgodnie z pkt 14.4.3(3) według cen CRK równych CWK [zł]

$\Delta NMBU_{jt}^{r}$ – Należność dla JG *j* za nabytą moc bilansującą typu *r* dla OREB *t*, wyznaczona zgodnie z pkt 14.5.3(2), w zakresie dostarczonej mocy bilansującej, która nie mogłaby być świadczona w przypadku realizacji grafiku obciążenia z PPZ [zł]

$\Delta NRO_{jt}$ – Należność za rezerwę operacyjną JG *j* dla OREB *t*, wyznaczona zgodnie z pkt 14.6.3(1), w zakresie rezerwy operacyjnej, która nie podlegałaby rozliczeniu w przypadku realizacji grafiku obciążenia z PPZ [zł]

$RU$ – Zbiór typów mocy bilansujących nabywanych w trybie uzupełniającym:

$$RU = \begin{Bmatrix} FCR^{G}, FCR^{D}, aFRR^{G}, aFRR^{D}, \\ mFRRd^{G}, mFRRd^{D}, mFRRn^{G}, mFRRn^{D} \end{Bmatrix}$$

# 16 UDOSTĘPNIANIE DANYCH ROZLICZENIOWYCH DOSTAWCOM USŁUG BILANSUJĄCYCH

## 16.1 Energia bilansująca

### 16.1.1 Dane rozliczeniowe dobowe – Raport dobowy

**W pkt 16.1.1 ppkt (3.1) otrzymuje brzmienie:**

(3.1) Wielkości dla każdego OREB:

(a) Dane ofertowe w podziale na pasma ofertowe:

(i) Oferowana moc w paśmie (OFP);

(ii) Cena ofertowa aktywacji w górę ($OFC^{G}$);

(iii) Cena ofertowa aktywacji w dół ($OFC^{D}$);

(iv) Cena za dostawę albo odbiór energii (CDO);

(b) Energia zweryfikowana (EZ);

(c) Energia skorygowana (ES);

(d) Energia rzeczywista (ER);

(e) Energia elektryczna wynikająca z grafiku obciążenia z PPS ($E^{BPP}$);

(f) Energia bilansująca wynikająca z aktywacji FCR ($EB^{FCR}$);

(g) Energia bilansująca wynikająca z aktywacji aFRR ($EB^{aFRR}$);

(h) Energia bilansująca wynikająca z aktywacji mFRRd ($EB^{mFRRd}$);

(i) Energia bilansująca wynikająca z aktywacji mFRRn ($EB^{mFRRn}$);

(j) Energia bilansująca w podziale na pasma mocy:

(i) Wynikająca z aktywacji $aFRR^{G}$ ($EB^{aFRRG}$);

(ii) Wynikająca z aktywacji $aFRR^{D}$ ($EB^{aFRRD}$);

(iii) Wynikająca z aktywacji planowanej $mFRRd^{G}$ odpowiednio dla poprzedniego, danego i następnego OREB ($EB^{mFRRdGP}$);

(iv) Wynikająca z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^{G}$ odpowiednio dla każdego z dwóch poprzednich, danego i następnego OREB ($EB^{mFRRdGB}$);

(v) Wynikająca z aktywacji planowanej $mFRRd^{D}$ odpowiednio dla poprzedniego, danego i następnego OREB ($EB^{mFRRdDP}$);

(vi) Wynikająca z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^{D}$ odpowiednio dla każdego z dwóch poprzednich, danego i następnego OREB ($EB^{mFRRdDB}$);

(vii) Aktywowana z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej ($EB^{PP}$);

(k) Cena wstępna rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej wyznaczona dla energii bilansującej, o której mowa w pkt (j):

(i) Wynikającej z aktywacji $aFRR^{G}$ ($CWK^{aFRRG}$);

(ii) Wynikającej z aktywacji $aFRR^{D}$ ($CWK^{aFRRD}$);

(iii) Wynikającej z aktywacji planowanej $mFRRd^{G}$ ($CWK^{mFRRdGP}$);

(iv) Wynikającej z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^{G}$ ($CWK^{mFRRdGB}$);

(v) Wynikającej z aktywacji planowanej $mFRRd^{D}$ ($CWK^{mFRRdDP}$);

(vi) Wynikającej z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^{D}$ ($CWK^{mFRRdDB}$);

(vii) Aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej ($CWK^{PP}$);

(l) Korekta uzupełniająca cen energii bilansującej ($\Delta CEB$);

(m) Różnica kosztów uruchomień wynikających z PPS oraz PPZ ($\Delta KU$);

(n) Cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej wyznaczona dla energii bilansującej, o której mowa w pkt (j):

(i) Wynikającej z aktywacji $aFRR^{G}$ ($CRK^{aFRRG}$);

(ii) Wynikającej z aktywacji $aFRR^{D}$ ($CRK^{aFRRD}$);

(iii) Wynikającej z aktywacji planowanej $mFRRd^{G}$ ($CRK^{mFRRdGP}$);

(iv) Wynikającej z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{G}$ (CRK$^{mFRRdGB}$);

(v) Wynikającej z aktywacji planowanej mFRRd$^{D}$ (CRK$^{mFRRdDP}$);

(vi) Wynikającej z aktywacji bezpośredniej mFRRd$^{D}$ (CRK$^{mFRRdDB}$);

(vii) Aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej (CRK$^{PP}$);

(o) Energia odchylenia (EO);

(p) Korekta należności za energię bilansującą z tytułu energii odchylenia (KEO);

(q) Należność za energię bilansującą (NEB);

**W pkt 16.1.1 ppkt (4.1) otrzymuje brzmienie:**

(4.1) Cena energii bilansującej aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej (CEB$^{PP}$);

## 16.2 Moce bilansujące

### 16.2.1 Dane rozliczeniowe dobowe – Raport dobowy

**W pkt 16.2.1 ppkt (3.1) otrzymuje brzmienie:**

(3.1) Wielkości dla każdego OREB i typu rezerwy mocy:

(a) Moc bilansująca nabyta w trybie podstawowym (MBP);

(b) Moc bilansująca nabyta w trybie podstawowym zastąpiona nabytymi mocami bilansującymi innego typu rezerwy mocy (MBPZ);

(c) Moc bilansująca nabyta w trybie uzupełniającym (MBU);

(d) Moc bilansująca nabyta w trybie uzupełniającym zastąpiona nabytymi mocami bilansującymi innego typu rezerwy mocy (MBUZ);

(e) Moc bilansująca dostarczona (MBD);

(f) Niedostarczona moc bilansująca, która została odtworzona (MBNO);

(g) Niedostarczona moc bilansująca, która nie została odtworzona (MBNN);

(h) Niedostarczona moc bilansująca, która nie została odtworzona, objęta energią odchylenia (MBNNO);

(i) Moc bilansująca aktywowana (MBA);

(j) Moc bilansująca wykonana (MBW);

(k) Potwierdzony przez JG załączony zakres regulacji (PZZR);

(l) Cena mocy bilansujących zastępujących moc danego typu rezerwy mocy (CMBZ);

(m) Należność za moc bilansującą (NMBPU);

## 16.3 Rezerwa operacyjna

### 16.3.1 Dane rozliczeniowe dobowe – Raport dobowy

**W pkt 16.3.1 ppkt (3.1) otrzymuje brzmienie:**

(3.1) Wielkości dla każdego OREB:

(a) Rezerwa operacyjna (RO);

(b) Rezerwa operacyjna podlegająca rozliczeniu (ROR);

(c) Należność za rezerwę operacyjną (NRO);

# 20 KOSZTY RYNKU BILANSUJĄCEGO

## 20.2 Koszt mocy bilansujących

**W pkt 20.2 ppkt (1) zaktualizowano opis następującego oznaczenia:**

$R$ – Zbiór nabywanych typów rezerwy mocy:

$$R = \begin{Bmatrix} FCR^G, FCR^D, aFRR^G, aFRR^D, mFRRd^G, mFRRd^D, \\ mFRRn^G, mFRRn^D, RR^G, RR^D \end{Bmatrix}$$

# 21 INFORMACJE O RYNKU ENERGII ELEKTRYCZNEJ PUBLIKOWANE PRZEZ OSP

**W pkt 21 ppkt (1) otrzymuje brzmienie:**

(1) Informacje o rynku energii elektrycznej publikowane na stronie internetowej OSP zawierają:

(1.1) Specyfikację węzłów sieci dla potrzeb grupowania zasobów w jednostkach grafikowych;

(1.2) Parametry RB dla roku kalendarzowego, miesiąca oraz doby;

(1.3) Prognozowane wielkości;

(1.4) Informacje o funkcjonowaniu rynku;

(1.5) Informacje o uczestnikach rynku bilansującego:

(a) Nazwy POB;

(b) Nazwy DUB.

**W pkt 21 ppkt (4.2) otrzymuje brzmienie:**

(4.2) Nie później niż w dobie $d$+1 i dotyczą:

(a) Ceny krańcowej ofert na energię bilansującą w planie BPKD/BO (CKOEB) dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(b) Ceny energii bilansującej aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej ($CEB^{PP}$) dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(c) Ilości energii bilansującej aktywowanej z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej *(*$EB^{PP}$) dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(d) Średniej ceny energii bilansującej wynikającej z aktywacji $aFRR^{G}$ na platformie aFRR ($\overline{CEB}^{aFRRG}$) dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(e) Średniej ceny energii bilansującej wynikającej z aktywacji $aFRR^{D}$ na platformie aFRR ($\overline{CEB}^{aFRRD}$) dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(f) Ilości energii bilansującej wynikającej z aktywacji $aFRR^{G}$ ($EB^{aFRRG}$) dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(g) Ilości energii bilansującej wynikającej z aktywacji $aFRR^{D}$ ($EB^{aFRRD}$) dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(h) Ceny energii bilansującej wynikającej z aktywacji planowanej mFRRd ($CEB^{mFRRdP}$) dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(i) Ceny energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^{G}$ ($CEB^{mFRRdGB}$) dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(j) Ceny energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^{D}$ ($CEB^{mFRRdDB}$) dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(k) Ilości energii bilansującej wynikającej z aktywacji planowanej $mFRRd^{G}$ ($EB^{mFRRdGP}$) dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(l) Ilości energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^{G}$ ($EB^{mFRRdGB}$) dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(m) Ilości energii bilansującej wynikającej z aktywacji planowanej $mFRRd^{D}$ ($EB^{mFRRdDP}$) dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(n) Ilości energii bilansującej wynikającej z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^{D}$ ($EB^{mFRRdDB}$) dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(o) Średniej ważonej ceny energii bilansującej ($\overline{CEB}$) dla każdego ORN doby handlowej *d*;

(p) Ceny energii niezbilansowania (CEN) dla każdego ORN doby handlowej *d*;

(q) Ilości energii niezbilansowania (EN) dla każdego ORN doby handlowej *d*;

(r) Cen mocy bilansujących nabytych w trybie uzupełniającym (CMBU) dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(s) Wielkości mocy bilansujących nabytych w trybie uzupełniającym (MBU) dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(t) Ceny rezerwy operacyjnej (COR) dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(u) Wartości górnego limitu dobowego ceny rezerwy operacyjnej ($CORD^{Max}$) dla doby handlowej *d*;

(v) Wielkości rezerwy operacyjnej (RO) dla każdego OREB doby handlowej *d;*

(w) Zapotrzebowania na energię bilansującą w obszarze RB pokrytego przez energię aktywowaną z produktów niewymienianych na europejskich platformach wymiany energii bilansującej ($ZEB^{PP}$) dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(x) Średniego zapotrzebowania na energię bilansującą pokrytego w obszarze RB przez energię wynikającą z aktywacji $aFRR^{G}$ ($\overline{PZEB}^{aFRR^{G}}$) dla każdego ORN doby handlowej *d*;

(y) Średniego zapotrzebowania na energię bilansującą pokrytego w obszarze RB przez energię wynikającą z aktywacji $aFRR^{D}$ ($\overline{PZEB}^{aFRR^{D}}$) dla każdego ORN doby handlowej *d*;

(z) Zapotrzebowania na energię bilansującą pokrytego w obszarze RB przez energię wynikającą z aktywacji planowanej mFRRd ($PZEB^{mFRRdP}$) dla każdego ORN doby handlowej *d*;

(aa) Zapotrzebowania na energię bilansującą pokrytego w obszarze RB przez energię wynikającą z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^{G}$ ($PZEB^{mFRRdGB}$) dla każdego ORN doby handlowej *d*;

(bb) Zapotrzebowania na energię bilansującą pokrytego w obszarze RB przez energię wynikającą z aktywacji bezpośredniej $mFRRd^{D}$ ($PZEB^{mFRRdDB}$) dla każdego ORN doby handlowej *d*;

(cc) Stanu zakontraktowania KSE (SK) dla każdego ORN doby handlowej *d*;

(dd) Ofert na energię bilansującą, w zakresie oferowanych cen oraz ilości energii, przyjętych na RBN, wykaz anonimowy wszystkich pasm ofertowych dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(ee) Ofert na energię bilansującą, w zakresie oferowanych cen oraz ilości energii, przyjętych jako ostatnie w ramach RBN i RBB, wykaz anonimowy wszystkich pasm ofertowych dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(ff) Ofert na energię bilansującą, w zakresie oferowanych cen oraz ilości energii, wykorzystanych przy tworzeniu planu BPKD swobodnie zbilansowanego (BPKD/BO), wykaz anonimowy wszystkich pasm ofertowych dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(gg) Ofert na energię bilansującą z FRR przyjętych jako ostatnie w ramach RBN i RBB, wykaz anonimowy wszystkich ofert dla każdego typu rezerwy mocy dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(hh) Ofert portfolio na moce bilansujące, w zakresie oferowanych cen oraz wielkości mocy, przyjętych w trybie podstawowym, wykaz anonimowy wszystkich ofert z podziałem na typy mocy bilansujących dla każdego $ONMB^{P}$ doby handlowej *d*;

(ii) Ofert na moce bilansujące, w zakresie oferowanych cen oraz wielkości mocy, przyjętych na RBN, wykaz anonimowy wszystkich ofert z podziałem na typy mocy bilansujących dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(jj) Kosztu pokrycia zapotrzebowania na RB (KCZ) dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(kk) Kosztu bilansowania na RB (KB) dla każdego ORN doby handlowej *d*;

(ll) Kosztu usuwania ograniczeń na RB (KO) dla każdego ORN doby handlowej *d*;

(mm) Kosztu mocy bilansujących (KMB) dla każdego OREB doby handlowej *d*;

(nn) Kosztu rezerwy operacyjnej (KRO) dla każdego OREB doby handlowej *d*.

## 22 SYSTEMY TELEINFORMATYCZNE

**W pkt 22 ppkt (3) otrzymuje brzmienie:**

(3) Zakres stosowania poszczególnych systemów w celu wymiany danych dotyczących JB oraz JG są określone w pkt 8.1(28), 10 i 11 oraz załączniku nr 2 do WDB.

## 24 POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE

**W pkt 24 ppkt (2) otrzymuje brzmienie:**

(2) Reklamacje powinny być wnoszone:

(2.1) W formie pisemnej, podpisanej przez osoby upoważnione do reprezentowania podmiotu RB, pod adres:

*PSE S.A.*
*Departament Przesyłu*
*ul. Warszawska 165*
*05-520 Konstancin-Jeziorna*
*z adnotacją „Reklamacja na gruncie WDB”*
lub

(2.2) W formie elektronicznej, opatrzonej kwalifikowanymi podpisami elektronicznymi osób upoważnionych do reprezentowania podmiotu RB, pocztą elektroniczną na adres e-mail: *bilansowanie@pse.pl* z tematem wiadomości: *Reklamacja na gruncie WDB*. Informację elektroniczną uznaje się za doręczoną do OSP w chwili przyjęcia jej przez serwer pocztowy OSP, zgodnie z rejestrem zdarzeń na serwerze pocztowym podmiotu RB.

W przypadku zmiany powołanych wyżej danych, do czasu ich aktualizacji poprzez zmianę postanowień WDB, OSP prześle do podmiotów RB na piśmie zaktualizowane dane, na które należy przesyłać reklamacje.

# ZAŁĄCZNIK NR 1 ZASADY DZIAŁANIA ALGORYTMÓW OPTYMALIZACJI STOSOWANYCH W PLANOWANIU PRACY JEDNOSTEK GRAFIKOWYCH

## 1 DEFINICJE, SKRÓTY I OZNACZENIA

**W pkt 1 załącznika nr 1 dodaje się ppkt (2) o następującym brzmieniu:**

(2) W niniejszym załączniku nr 1 skróty mFRRd, mFRRd$^{D}$ oraz mFRRd$^{G}$ mają następujące znaczenie:

| | | |
|---|---|---|
| mFRRd | – | rezerwa odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną typu bezpośredniego – produkt standardowy lub rezerwa odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną typu bezpośredniego – produkt niestandardowy |
| mFRRd$^{D}$ | – | rezerwa odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną typu bezpośredniego w dół – produkt standardowy lub rezerwa odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną typu bezpośredniego w dół – produkt niestandardowy |
| mFRRd$^{G}$ | – | rezerwa odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną typu bezpośredniego w górę – produkt standardowy lub rezerwa odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną typu bezpośredniego w górę – produkt niestandardowy |

**W pkt 1 załącznika nr 1 numeracja dotychczasowego ppkt (2) zostaje zmieniona na (3)**

**W pkt 1 ppkt (3) (poprzednio ppkt (2)) załącznika nr 1 zaktualizowano opis następujących oznaczeń:**

| | | |
|---|---|---|
| $MDKU_{jt}^{Gen,r}$ | – | Dla JG $j \in J_{M1}$ i typu rezerwy mocy $r \in \{mFRRd^{G}, mFRRd^{D}\}$: moc JG$_{M1}$ $j$ dostępna w trakcie uruchamiania do pracy w kierunku generacji na końcu okresu $(t - \Delta t, t\rangle$ na potrzeby świadczenia rezerwy mocy typu $r$ [MW] |

$MDKU_{jt}^{Pob,r}$ – Dla JG $j \in J_{M1}$ i typu rezerwy mocy $r \in \{mFRRd^G, mFRRd^D\}$: moc $JG_{M1}$ $j$ dostępna w trakcie uruchamiania do pracy w kierunku poboru na końcu okresu $(t - \Delta t, t\rangle$ na potrzeby świadczenia rezerwy mocy typu $r$ [MW]

**W pkt 1 ppkt (3) (poprzednio ppkt (2)) załącznika nr 1 dodaje się następujące oznaczenia:**

$SPG_{jt}^{GO}$ – Parametr określający czy w PPZ dla JG $j \in J_{M1}$ zaplanowano stan pracy $JG_{M1}$ $j$ w kierunku generacji w okresie $(t - \Delta t; t\rangle$ [–]

$z_{jt}^{Gen,r}$ – Zmienna binarna określająca czy JG $j \in J_{M1}$ świadczy w okresie $(t - \Delta t, t\rangle$ rezerwę mocy typu $r \in \{mFRRd^G, mFRRd^D\}$ w kierunku generacji, której wykorzystanie wiąże się ze zmianą stanu $JG_{M1}$ $j$ [–]

$z_{jt}^{Pob,r}$ – Zmienna binarna określająca czy JG $j \in J_{M1}$ świadczy w okresie $(t - \Delta t, t\rangle$ rezerwę mocy typu $r \in \{mFRRd^G, mFRRd^D\}$ w kierunku poboru, której wykorzystanie wiąże się ze zmianą stanu $JG_{M1}$ $j$ [–]

# 2 OGÓLNA CHARAKTERYSTYKA

## 2.1 Algorytm doboru jednostek grafikowych do świadczenia usług bilansujących

**W pkt 2.1 załącznika nr 1 ppkt (9) otrzymuje brzmienie:**

(9) W ADJ, w przypadku braku możliwości jednoczesnego spełnienia wymagań na pokrycie zapotrzebowania na moc oraz na rezerwy mocy, stosowany jest priorytet spełnienia tych wymagań, zgodnie z poniższą kolejnością:

(9.1) Zapewnienie wymaganej wielkości mocy bilansującej $FCR^G$ (wzór Z.5.2);

(9.2) Zapewnienie wymaganej wielkości mocy bilansującej $FCR^D$ (wzór Z.5.3);

(9.3) Zapewnienie wymaganej wielkości mocy bilansującej $aFRR^G$ (wzór Z.5.4);

(9.4) Zapewnienie wymaganej wielkości mocy bilansującej $aFRR^D$ (wzór Z.5.5);

(9.5) Zapewnienie wymaganej łącznej wielkości mocy bilansujących $aFRR^G$ i $mFRRd^G$ (wzór Z.5.6);

(9.6) Zapewnienie wymaganej łącznej wielkości mocy bilansujących $aFRR^D$ i $mFRRd^D$ (wzór Z.5.7);

(9.7) Zapewnienie pokrycia zapotrzebowania na moc (wzór Z.5.1);

(9.8) Zapewnienie wymaganej wielkości rezerwy mocy $RR^G$ (wzór Z.5.8);

(9.9) Zapewnienie wymaganej wielkości rezerwy mocy $RR^D$ (wzór Z.5.9).

## 2.2 Algorytm nabywania mocy bilansujących

**W pkt 2.2 załącznika nr 1 ppkt (8) otrzymuje brzmienie:**

(8) W ANM, w przypadku braku możliwości jednoczesnego spełnienia wymagań na pokrycie zapotrzebowania na moc oraz na moce bilansujące, stosowany jest priorytet spełnienia tych wymagań, zgodnie z poniższą kolejnością:

(8.1) Zapewnienie wymaganej wielkości mocy bilansującej $FCR^G$ (wzór Z.5.2);

(8.2) Zapewnienie wymaganej wielkości mocy bilansującej $FCR^D$ (wzór Z.5.3);

(8.3) Zapewnienie wymaganej wielkości mocy bilansującej $aFRR^G$ (wzór Z.5.4);

(8.4) Zapewnienie wymaganej wielkości mocy bilansującej $aFRR^D$ (wzór Z.5.5);

(8.5) Zapewnienie wymaganej łącznej wielkości mocy bilansujących $aFRR^G$ i $mFRRd^G$ (wzór Z.5.6);

(8.6) Zapewnienie wymaganej łącznej wielkości mocy bilansujących $aFRR^D$ i $mFRRd^D$ (wzór Z.5.7);

(8.7) Zapewnienie pokrycia zapotrzebowania na moc (wzór Z.5.1).

# 3. DANE WEJŚCIOWE I WYJŚCIOWE

## 3.3 Programy pracy zweryfikowane

### 3.3.1 Parametry wyznaczane na podstawie PPZ

**W pkt 3.3.1 ppkt (1.3) załącznika nr 1 dodaje się następujące oznaczenie:**

$SPG_{jt}^{GO}$ – Parametr określający czy w PPZ dla $JG_M$ $j \in J_{M1}$ zaplanowano stan pracy $JG_{M1}$ $j$ w kierunku generacji w okresie $(t - \Delta t; t\rangle$ [–];

Wartość parametru $SPG_{jt}^{GO}$ jest równa:

- 1, jeżeli dla $JG_{M1}$ $j$ i chwili $t$ stan $JG_{M1}$ z PPZ jest równy $P^G$;
- 0, w przeciwnym przypadku

## 3.9 Zmienne decyzyjne

### 3.9.6 Zmienne decyzyjne związane z mocami bilansującymi JG

**W pkt 3.9.6 ppkt (1) załącznika nr 1 zaktualizowano opis następujących oznaczeń:**

$MDKU_{jt}^{Gen,r}$ – Dla JG $j \in J_{M1}$ i typu rezerwy mocy $r \in \{mFRRd^G, mFRRd^D\}$: moc $JG_{M1}$ $j$ dostępna w trakcie uruchamiania do pracy w kierunku generacji na końcu okresu $(t - \Delta t, t\rangle$ na potrzeby świadczenia rezerwy mocy typu $r$ [MW];

Zmienna $MDKU_{jt}^{Gen,r}$ przyjmuje wartości nieujemne, tj.:

$$MDKU_{jt}^{Gen,r} \geq 0$$

$MDKU_{jt}^{Pob,r}$ – Dla JG $j \in J_{M1}$ i typu rezerwy mocy $r \in \{mFRRd^G, mFRRd^D\}$: moc JG$_{M1}$ $j$ dostępna w trakcie uruchamiania do pracy w kierunku poboru na końcu okresu $(t - \Delta t, t\rangle$ na potrzeby świadczenia rezerwy mocy typu $r$ [MW];

Zmienna $MDKU_{jt}^{Pob,r}$ przyjmuje wartości nieujemne, tj.:

$$MDKU_{jt}^{Pob,r} \geq 0$$

**W pkt 3.9.6 ppkt (1) załącznika nr 1 dodaje się następujące oznaczenia:**

$z_{jt}^{Gen,r}$ – Zmienna binarna określająca czy JG $j \in J_{M1}$ świadczy w okresie $(t - \Delta t, t\rangle$ rezerwę mocy typu $r \in \{mFRRd^G, mFRRd^D\}$ w kierunku generacji, której wykorzystanie wiąże się ze zmianą stanu JG$_{M1}$ $j$ [–];

Zmienna $z_{jt}^{Gen,r}$ przyjmuje wartość:

- 1, jeżeli JG$_{M1}$ $j$ świadczy w okresie $(t - \Delta t, t\rangle$ rezerwę mocy typu $r$ w kierunku generacji, której wykorzystanie wiąże się ze zmianą stanu JG$_{M1}$ $j$; albo
- 0, w przeciwnym przypadku

Dla JG $j \in J_{M1}$, dla której $P_j^{GenMin} = P_j^{GenMax}$, $z_{jt}^{Gen,mFRRd^D} = 0$ dla chwili $t$, która jest pierwszą chwilą obowiązywania nowej (zmienionej względem chwili $t - \Delta t$) wartości mocy minimalnej lub maksymalnej JG$_{M1}$ w kierunku generacji

$z_{jt}^{Pob,r}$ – Zmienna binarna określająca czy JG $j \in J_{M1}$ świadczy w okresie $(t - \Delta t, t\rangle$ rezerwę mocy typu $r \in \{mFRRd^G, mFRRd^D\}$ w kierunku poboru, której wykorzystanie wiąże się ze zmianą stanu JG$_{M1}$ $j$ [–];

Zmienna $z_{jt}^{Pob,r}$ przyjmuje wartość:

- 1, jeżeli JG$_{M1}$ $j$ świadczy w okresie $(t - \Delta t, t\rangle$ rezerwę mocy typu $r$ w kierunku poboru, której wykorzystanie wiąże się ze zmianą stanu JG$_{M1}$ $j$; albo
- 0, w przeciwnym przypadku

Dla JG $j \in J_{M1}$, dla której $P_j^{PobMin} = P_j^{PobMax}$, $z_{jt}^{Pob,mFRRd^G} = 0$ dla chwili $t$, która jest pierwszą chwilą obowiązywania nowej (zmienionej względem chwili $t - \Delta t$) wartości mocy minimalnej lub maksymalnej JG$_{M1}$ w kierunku poboru

**W pkt 3.9.6 załącznika nr 1 ppkt (3) otrzymuje brzmienie:**

(3) Pomiędzy zmiennymi decyzyjnymi związanymi z mocami bilansującymi JG$_{M1}$ oraz zmiennymi decyzyjnymi związanymi ze stanem JG$_{M1}$ zachodzą następujące zależności:

(3.1) Dla zmiennych związanych z kierunkiem generacji:

$$MDPP_{jt}^{Gen,r} \leq \left(on_{jt}^{Gen} - zu_{jt}^{Gen}\right) \cdot MZR_{j}^{Gen,r} \quad \text{(Z.3.23)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1}, r \in R_R, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1$$

$$MDKP_{jt}^{Gen,r} \leq \left(on_{jt}^{Gen} - zu_{jt}^{Gen}\right) \cdot MZR_{j}^{Gen,r} \quad \text{(Z.3.24)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1}, r \in R_R, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1$$

$$MDPR_{jt}^{Gen,mFRRd^G} \leq \left(1 - on_{jt}^{Gen} - on_{jt}^{Pob}\right) \cdot P_{j,t-\Delta t}^{GenMaxOD} \cdot Z_{j}^{Gen,mFRRd} \quad \text{(Z.3.25)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1$$

$$MDPR_{jt}^{Gen,mFRRd^G} \leq \max(P_{j,t-\Delta t}^{GenMaxOD}; P_{j,t-\Delta t}^{GO}) - P_{j,t-\Delta t}^{Gen} \quad \text{(Z.3.25a)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1$$

$$MDKR_{jt}^{Gen,mFRRd^G} \leq \left(1 - on_{jt}^{Gen} - on_{jt}^{Pob}\right) \cdot P_{jt}^{GenMaxOD} \cdot Z_{j}^{Gen,mFRRd} \quad \text{(Z.3.26)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1$$

$$MDPU_{jt}^{Gen,mFRRd^G} \leq zu_{jt}^{Gen} \cdot P_{j,t-\Delta t}^{GenMaxOD} \quad \text{(Z.3.27)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1$$

$$MDKU_{jt}^{Gen,r} \leq zu_{jt}^{Gen} \cdot (P_{jt}^{GenMaxOD} - P_{jt}^{GenMinOD}) \quad \text{(Z.3.28)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1}, r \in \{mFRRd^G, mFRRd^D\}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1$$

$$MDPO_{jt}^{Gen,mFRRd^D} \leq (on_{jt}^{Gen} - zu_{jt}^{Gen}) \cdot P_{j,t-\Delta t}^{GenMaxOD} \cdot Z_{j}^{Gen,mFRRd} \quad \text{(Z.3.29)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1} : P_{j}^{GenMin} = P_{j}^{GenMax}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1$$

$$MDKO_{jt}^{Gen,mFRRd^D} \leq on_{jt}^{Gen} \cdot P_{jt}^{GenMaxOD} \cdot Z_{j}^{Gen,mFRRd} \quad \text{(Z.3.30)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1} : P_{j}^{GenMin} = P_{j}^{GenMax}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1$$

(3.2) Dla zmiennych związanych z kierunkiem poboru:

$$MDPP_{jt}^{Pob,r} \leq \left(on_{jt}^{Pob} - zu_{jt}^{Pob}\right) \cdot MZR_{j}^{Pob,r} \quad \text{(Z.3.31)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1}, r \in R_R, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1$$

$$MDKP_{jt}^{Pob,r} \leq \left(on_{jt}^{Pob} - zu_{jt}^{Pob}\right) \cdot MZR_{j}^{Pob,r} \quad \text{(Z.3.32)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1}, r \in R_R, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1$$

$$MDPR_{jt}^{Pob,mFRRd^D} \leq \left(1 - on_{jt}^{Gen} - on_{jt}^{Pob}\right) \cdot P_{j,t-\Delta t}^{PobMaxOD} \cdot Z_{j}^{Pob,mFRRd} \quad \text{(Z.3.33)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1$$

$$MDPR_{jt}^{Pob,mFRRd^D} \leq \max(P_{j,t-\Delta t}^{PobMaxOD}; -P_{j,t-\Delta t}^{GO}) - P_{j,t-\Delta t}^{Pob} \quad \text{(Z.3.33a)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1$$

$$MDKR_{jt}^{Pob,mFRRd^D} \leq \left(1 - on_{jt}^{Gen} - on_{jt}^{Pob}\right) \cdot P_{jt}^{PobMaxOD} \cdot Z_{j}^{Pob,mFRRd} \quad \text{(Z.3.34)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1$$

$$MDPU_{jt}^{Pob,mFRRd^D} \leq zu_{jt}^{Pob} \cdot P_{j,t-\Delta t}^{PobMaxOD} \quad \forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1 \tag{Z.3.35}$$

$$MDKU_{jt}^{Pob,r} \leq zu_{jt}^{Pob} \cdot (P_{jt}^{PobMaxOD} - P_{jt}^{PobMinOD}) \quad \forall\, j \in J_{M1}, r \in \{mFRRd^G, mFRRd^D\}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1 \tag{Z.3.36}$$

$$MDPO_{jt}^{Pob,mFRRd^G} \leq (on_{jt}^{Pob} - zu_{jt}^{Pob}) \cdot P_{j,t-\Delta t}^{PobMaxOD} \cdot Z_j^{Pob,mFRRd} \quad \forall\, j \in J_{M1} : P_j^{PobMin} = P_j^{PobMax}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1 \tag{Z.3.37}$$

$$MDKO_{jt}^{Pob,mFRRd^G} \leq on_{jt}^{Pob} \cdot P_{jt}^{PobMaxOD} \cdot Z_j^{Pob,mFRRd} \quad \forall\, j \in J_{M1} : P_j^{PobMin} = P_j^{PobMax}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1 \tag{Z.3.38}$$

# 5 OGRANICZENIA GLOBALNE

## 5.2 Ograniczenia dotyczące rezerwy mocy

**W pkt 5.2 załącznika nr 1 ppkt (1.4) otrzymuje brzmienie:**

(1.4) Ograniczenia związane z zapewnieniem wymaganej wielkości rezerwy mocy $RR^G$ i $RR^D$:

$$\sum_{j \in J} RM_{jt}^{RR^G} \geq WRM_t^G - WMB_t^{FCR^G} - WMB_t^{FRR^G} \qquad \forall\, t \in T_1 \tag{Z.5.8}$$

$$\sum_{j \in J} RM_{jt}^{RR^D} \geq WRM_t^D - WMB_t^{FCR^D} - WMB_t^{FRR^D} \qquad \forall\, t \in T_1 \tag{Z.5.9}$$

# 7 OGRANICZENIA JEDNOSTEK GRAFIKOWYCH

## 7.1 Podstawowe ograniczenia JG

### 7.1.4 Ograniczenia dotyczące dyspozycyjności JG

**W pkt 7.1.4 załącznika nr 1 ppkt (4) otrzymuje brzmienie:**

(4) W przypadku $JG_{M1}$ ograniczenia dotyczące oferowanych mocy dyspozycyjnych JG mają następującą postać:

(4.1) Ograniczenia związane z wykonalnością mocy generacji i zapewnieniem dostępnych mocy na potrzeby świadczenia mocy bilansujących w trakcie pracy lub uruchamiania do pracy w kierunku generacji:

$$P_{jt}^{Gen} + \sum_{r \in R_R^G} MDKP_{jt}^{Gen,r} + MDKU_{jt}^{Gen,mFRRd^G} \leq on_{jt}^{Gen} \cdot P_{jt}^{GenMaxOD} \tag{Z.7.30}$$

$$\forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1$$

$$P_{jt}^{Gen} - \sum_{r \in R_R^D} MDKP_{jt}^{Gen,r} - MDKU_{jt}^{Gen,mFRRd^D} \geq on_{jt}^{Gen} \cdot P_{jt}^{GenMinOD} \quad \text{(Z.7.31)}$$

$$\forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1$$

$$P_{j,t-\Delta t}^{Gen} + \sum_{r \in R_R^G} MDPP_{jt}^{Gen,r} \leq on_{j,t-\Delta t}^{Gen} \cdot P_{j,t-\Delta t}^{GenMaxOD} \quad \text{(Z.7.32)}$$

$$\forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1 \wedge (ZWP_{j,t-\Delta t} \neq 1 \vee P_{j,t-\Delta t}^{GO} \leq P_{j,t-\Delta t}^{GenMaxOD})$$

$$P_{j,t-\Delta t}^{Gen} - \sum_{r \in R_R^D} MDPP_{jt}^{Gen,r} \geq on_{j,t-\Delta t}^{Gen} \cdot P_{j,t-\Delta t}^{GenMinOD} \quad \text{(Z.7.33)}$$

$$\forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1 \wedge (ZWP_{j,t-\Delta t} \neq 1 \vee P_{j,t-\Delta t}^{GO} \geq P_{j,t-\Delta t}^{GenMinOD})$$

(4.2) Ograniczenia związane z wykonalnością mocy poboru i zapewnieniem dostępnych mocy na potrzeby świadczenia mocy bilansujących w trakcie pracy lub uruchamiania do pracy w kierunku poboru:

$$P_{jt}^{Pob} + \sum_{r \in R_R^D} MDKP_{jt}^{Pob,r} + MDKU_{jt}^{Pob,mFRRd^D} \leq on_{jt}^{Pob} \cdot P_{jt}^{PobMaxOD} \quad \text{(Z.7.34)}$$

$$\forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1$$

$$P_{jt}^{Pob} - \sum_{r \in R_R^G} MDKP_{jt}^{Pob,r} - MDKU_{jt}^{Pob,mFRRd^G} \geq on_{jt}^{Pob} \cdot P_{jt}^{PobMinOD} \quad \text{(Z.7.35)}$$

$$\forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1$$

$$P_{j,t-\Delta t}^{Pob} + \sum_{r \in R_R^D} MDPP_{jt}^{Pob,r} \leq on_{j,t-\Delta t}^{Pob} \cdot P_{j,t-\Delta t}^{PobMaxOD} \quad \text{(Z.7.36)}$$

$$\forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1 \wedge (ZWP_{j,t-\Delta t} \neq 1 \vee P_{j,t-\Delta t}^{GO} \geq -P_{j,t-\Delta t}^{PobMaxOD})$$

$$P_{j,t-\Delta t}^{Pob} - \sum_{r \in R_R^G} MDPP_{jt}^{Pob,r} \geq on_{j,t-\Delta t}^{Pob} \cdot P_{j,t-\Delta t}^{PobMinOD} \quad \text{(Z.7.37)}$$

$$\forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1 : ZWP_{jt} \neq 1 \wedge (ZWP_{j,t-\Delta t} \neq 1 \vee P_{j,t-\Delta t}^{GO} \leq -P_{j,t-\Delta t}^{PobMinOD})$$

### 7.1.6 Ograniczenia dotyczące mocy bilansujących dostępnych na JG

**W pkt 7.1.6 załącznika nr 1 ppkt (1) otrzymuje brzmienie:**

(1) Ograniczeniami dotyczącymi mocy bilansujących dostępnych na JG są:

(1.1) Ograniczenia dotyczące mocy bilansujących $FCR^G$, $FCR^D$, $aFRR^G$ i $aFRR^D$ dostępnych na JG;

(1.2) Ograniczenia dotyczące mocy bilansujących $mFRRd^G$ i $mFRRd^D$ dostępnych na JG;

(1.3) Ograniczenia dotyczące mocy dostępnych w trakcie postoju $JG_{M1}$ na potrzeby świadczenia $mFRRd^G$ i $mFRRd^D$;

(1.4) Ograniczenia dotyczące minimalnej wielkości mocy bilansujących $mFRRd^G$ i $mFRRd^D$, których wykorzystanie wiąże się ze zmianą stanu $JG_{M1}$.

**W pkt 7.1.6 załącznika nr 1 ppkt (3) i (4) otrzymują brzmienie:**

(3) Ograniczenia dotyczące mocy bilansujących $mFRRd^G$ i $mFRRd^D$ dostępnych na JG mają na celu zapewnienie w związku ze świadczoną w danym okresie mocą bilansującą $mFRRd^G$ i $mFRRd^D$ wystarczającej wielkości mocy: (i) na początku i na końcu danego okresu, (ii) na końcu okresu poprzedzającego dany okres oraz (iii) na początku okresu następującego po danym okresie. Ograniczenia te mają następującą postać:

(3.1) Ograniczenia związane ze świadczeniem mocy bilansujących $mFRRd^G$ i $mFRRd^D$ w kierunku generacji:

$$RM_{jt}^{Gen,r} \leq 2 \cdot MDK_{j,t-\Delta t}^{Gen,r} \quad \forall\, j \in J \setminus J_O, t \in T_1, r \in \{mFRRd^G, mFRRd^D\} \tag{Z.7.68}$$

$$RM_{jt}^{Gen,r} \leq MDP_{jt}^{Gen,r} \quad \forall\, j \in J \setminus J_O, t \in T_1, r \in \{mFRRd^G, mFRRd^D\} \tag{Z.7.69}$$

$$RM_{jt}^{Gen,r} \leq MDK_{jt}^{Gen,r} \quad \forall\, j \in J \setminus J_O, t \in T_1, r \in \{mFRRd^G, mFRRd^D\} \tag{Z.7.70}$$

$$RM_{jt}^{Gen,r} \leq 2 \cdot MDP_{j,t+\Delta t}^{Gen,r} \quad \forall\, j \in J \setminus J_O, t \in T_1, r \in \{mFRRd^G, mFRRd^D\} \tag{Z.7.71}$$

(3.2) Ograniczenia związane ze świadczeniem mocy bilansujących $mFRRd^G$ i $mFRRd^D$ w kierunku poboru:

$$RM_{jt}^{Pob,r} \leq 2 \cdot MDK_{j,t-\Delta t}^{Pob,r} \quad \forall\, j \in J_M \cup J_O, t \in T_1, r \in \{mFRRd^G, mFRRd^D\} \tag{Z.7.72}$$

$$RM_{jt}^{Pob,r} \leq MDP_{jt}^{Pob,r} \quad \forall\, j \in J_M \cup J_O, t \in T_1, r \in \{mFRRd^G, mFRRd^D\} \tag{Z.7.73}$$

$$RM_{jt}^{Pob,r} \leq MDK_{jt}^{Pob,r} \quad \forall\, j \in J_M \cup J_O, t \in T_1, r \in \{mFRRd^G, mFRRd^D\} \tag{Z.7.74}$$

$$RM_{jt}^{Pob,r} \leq 2 \cdot MDP_{j,t+\Delta t}^{Pob,r} \quad \forall\, j \in J_M \cup J_O, t \in T_1, r \in \{mFRRd^G, mFRRd^D\} \tag{Z.7.75}$$

(4) Ograniczenia dotyczące mocy dostępnych w trakcie postoju $JG_{M1}$ na potrzeby świadczenia $mFRRd^G$ i $mFRRd^D$ mają na celu wykluczenie możliwości wykorzystania mocy dostępnej w trakcie postoju $JG_{M1}$ jednocześnie w kierunku generacji i poboru do świadczenia $mFRRd^G$ i $mFRRd^D$ oraz w przypadku $JG_{M1}$ związanych z tą samą ESP wykluczenie możliwości wykorzystania mocy dostępnej w trakcie postoju $JG_{M1}$ do świadczenia $mFRRd^G$ albo $mFRRd^D$, jeżeli jednocześnie inna $JG_{M1}$ związana z daną ESP ma odpowiednio moc poboru albo generacji większą niż 0 MW lub moc dostępna na innej $JG_{M1}$ związanej z daną ESP będącej w trakcie postoju jest jednocześnie wykorzystywana do świadczenia odpowiednio $mFRRd^D$ albo $mFRRd^G$. Ograniczenia te mają następującą postać:

(4.1) Ograniczenia związane ze świadczeniem mFRRd w przeciwnym kierunku przez daną $JG_{M1}$ lub, w przypadku $JG_{M1}$ związanej z ESP, inną $JG_{M1}$ związaną z tą samą ESP:

$$MDPR_{jt}^{Gen,mFRRd^G} \leq z_{st}^{mFRRd^G} \cdot MZR_j^{Gen,mFRRd^G} \quad \forall\, s \in S_{M1}, j \in J_M(s), t \in T_1 \tag{Z.7.76}$$

$$MDKR_{jt}^{Gen,mFRRd^G} \leq z_{st}^{mFRRd^G} \cdot MZR_j^{Gen,mFRRd^G} \quad \forall\, s \in S_{M1}, j \in J_M(s), t \in T_1 \tag{Z.7.77}$$

$$MDPR_{jt}^{Pob,mFRRd^D} \leq (1 - z_{st}^{mFRRd^G}) \cdot MZR_j^{Pob,mFRRd^D} \quad \forall\, s \in S_{M1}, j \in J_M(s), t \in T_1 \tag{Z.7.78}$$

$$MDKR_{jt}^{Pob,mFRRd^D} \leq (1 - z_{st}^{mFRRd^G}) \cdot MZR_j^{Pob,mFRRd^D} \quad \forall\, s \in S_{M1}, j \in J_M(s), t \in T_1 \tag{Z.7.79}$$

(4.2) Ograniczenia związane z kierunkiem pracy innych $JG_{M1}$ związanych z tą samą ESP:

$$\sum_{i \in J_M(s)} MDPR_{it}^{Gen,mFRRd^G} \leq (1 - on_{jt}^{Pob}) \cdot \sum_{i \in J_M(s)} MZR_{it}^{Gen,mFRRd^G} \quad \forall\, s \in S_{M1}^{ESP}, j \in J_M(s), t \in T_1 \tag{Z.7.80}$$

$$\sum_{i \in J_M(s)} MDPR_{it}^{Gen,mFRRd^G} \leq (1 - on_{j,t-\Delta t}^{Pob}) \cdot \sum_{i \in J_M(s)} MZR_{it}^{Gen,mFRRd^G} \quad \forall\, s \in S_{M1}^{ESP}, j \in J_M(s), t \in T_1 : ZWP_{jt} = 1 \tag{Z.7.80a}$$

$$\sum_{i \in J_M(s)} MDKR_{it}^{Gen,mFRRd^G} \leq (1 - on_{jt}^{Pob}) \cdot \sum_{i \in J_M(s)} MZR_{it}^{Gen,mFRRd^G} \quad \forall\, s \in S_{M1}^{ESP}, j \in J_M(s), t \in T_1 \tag{Z.7.81}$$

$$\sum_{i \in J_M(s)} MDKR_{it}^{Gen,mFRRd^G} \leq (1 - on_{j,t-\Delta t}^{Pob}) \cdot \sum_{i \in J_M(s)} MZR_{it}^{Gen,mFRRd^G} \quad \forall\, s \in S_{M1}^{ESP}, j \in J_M(s), t \in T_1 : ZWP_{jt} = 1 \tag{Z.7.81a}$$

$$\sum_{i\in J_M(s)} MDPR_{it}^{Pob,mFRRd^D} \le (1 - on_{jt}^{Gen}) \cdot \sum_{i\in J_M(s)} MZR_{it}^{Pob,mFRRd^D} \quad \text{(Z.7.82)}$$
$$\forall\, s \in S_{M1}^{ESP}, j \in J_M(s), t \in T_1$$

$$\sum_{i\in J_M(s)} MDPR_{it}^{Pob,mFRRd^D} \le (1 - on_{j,t-\Delta t}^{Gen}) \cdot \sum_{i\in J_M(s)} MZR_{it}^{Pob,mFRRd^D} \quad \text{(Z.7.82a)}$$
$$\forall\, s \in S_{M1}^{ESP}, j \in J_M(s), t \in T_1 : ZWP_{jt} = 1$$

$$\sum_{i\in J_M(s)} MDKR_{it}^{Pob,mFRRd^D} \le (1 - on_{jt}^{Gen}) \cdot \sum_{i\in J_M(s)} MZR_{it}^{Pob,mFRRd^D} \quad \text{(Z.7.83)}$$
$$\forall\, s \in S_{M1}^{ESP}, j \in J_M(s), t \in T_1$$

$$\sum_{i\in J_M(s)} MDKR_{it}^{Pob,mFRRd^D} \le (1 - on_{j,t-\Delta t}^{Gen}) \cdot \sum_{i\in J_M(s)} MZR_{it}^{Pob,mFRRd^D} \quad \text{(Z.7.83a)}$$
$$\forall\, s \in S_{M1}^{ESP}, j \in J_M(s), t \in T_1 : ZWP_{jt} = 1$$

**W pkt 7.1.6 załącznika nr 1 dodaje się ppkt (5) o następującym brzmieniu:**

(5) Ograniczenia dotyczące minimalnej wielkości mocy bilansujących mFRRd$^G$ i mFRRd$^D$, których wykorzystanie wiąże się ze zmianą stanu JG$_{M1}$, mają na celu zapewnienie, że niezerowa wielkość rezerwy mocy mFRRd$^G$ i mFRRd$^D$ jest równa co najmniej minimalnej wartości mocy, która musi być aktywowana ze względu na zmianę stanu JG$_{M1}$ przy aktywacji odpowiednio rezerwy mocy mFRRd$^G$ i mFRRd$^D$. Ograniczenia te mają następującą postać:

(5.1) Ograniczenia związane ze świadczeniem mocy bilansującej mFRRd$^G$ w kierunku generacji:

$$(z_{jt}^{Gen,mFRRd^G} - on_{jt}^{Gen}) \cdot P_{jt}^{GenMinOD} \le RM_{jt}^{Gen,mFRRd^G} \quad \text{(Z.7.84)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1$$

$$(z_{jt}^{Gen,mFRRd^G} - on_{j,t-\Delta t}^{Gen}) \cdot P_{j,t-\Delta t}^{GenMinOD} \le RM_{jt}^{Gen,mFRRd^G} \quad \text{(Z.7.84a)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1$$

$$RM_{jt}^{Gen,mFRRd^G} \le (z_{jt}^{Gen,mFRRd^G} + on_{jt}^{Gen} - zu_{jt}^{Gen}) \cdot P_j^{GenMax} \quad \text{(Z.7.84b)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1$$

(5.2) Ograniczenia związane ze świadczeniem mocy bilansującej mFRRd$^D$ w kierunku generacji:

$$RM_{jt}^{Gen,mFRRd^D} = z_{jt}^{Gen,mFRRd^D} \cdot P_j^{GenMin} \quad \text{(Z.7.85)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1} : P_j^{GenMin} = P_j^{GenMax}, t \in T_1$$

(5.3) Ograniczenia związane ze świadczeniem mocy bilansujących mFRRd$^{G}$ w kierunku poboru:

$$RM_{jt}^{Pob,mFRRd^G} = z_{jt}^{Pob,mFRRd^G} \cdot P_j^{PobMin} \quad \text{(Z.7.86)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1}: P_j^{PobMin} = P_j^{PobMax}, t \in T_1$$

(5.4) Ograniczenia związane ze świadczeniem mocy bilansujących mFRRd$^{D}$ w kierunku poboru:

$$(z_{jt}^{Pob,mFRRd^D} - on_{jt}^{Pob}) \cdot P_{jt}^{PobMinOD} \leq RM_{jt}^{Pob,mFRRd^D} \quad \text{(Z.7.87)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1$$

$$(z_{jt}^{Pob,mFRRd^D} - on_{j,t-\Delta t}^{Pob}) \cdot P_{j,t-\Delta t}^{PobMinOD} \leq RM_{jt}^{Pob,mFRRd^D} \quad \text{(Z.7.87a)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1$$

$$RM_{jt}^{Pob,mFRRd^D} \leq (z_{jt}^{Pob,mFRRd^D} + on_{jt}^{Pob} - zu_{jt}^{Pob}) \cdot P_j^{PobMax} \quad \text{(Z.7.87b)}$$
$$\forall\, j \in J_{M1}, t \in T_1$$

## 7.3 Dodatkowe ograniczenia JG$_{M1}$

### 7.3.7 Ograniczenia dotyczące kierunków pracy JG$_{M1}$ w ESP

**W pkt 7.3.7 załącznika nr 1 ppkt (1) otrzymuje brzmienie:**

(1) Ograniczenia dotyczące kierunków pracy JG$_{M1}$ w ESP mają na celu uniemożliwienie jednoczesnego wystąpienia niezerowej mocy generacji i poboru wśród JG$_{M1}$ związanych z daną ESP i mają następującą postać:

$$on_{jt}^{Pob} \cdot \sum_{i \in J_M(s)} (1) \leq \sum_{i \in J_M(s)} \left(1 - on_{it}^{Gen}\right) \quad \text{(Z.7.130)}$$
$$\forall\, s \in S_{M1}^{ESP}, j \in J_M(s), t \in T_1: ZWP_{jt} \neq 1$$

$$SPG_{jt}^{GO} \cdot \sum_{i \in J_M(s)} (1) \leq \sum_{i \in J_M(s)} \left(1 - on_{it}^{Pob}\right) \quad \text{(Z.7.130a)}$$
$$\forall\, s \in S_{M1}^{ESP}, j \in J_M(s), t \in T_1: ZWP_{jt} = 1$$

$$(1 - SPG_{jt}^{GO}) \cdot \sum_{i \in J_M(s)} (1) \leq \sum_{i \in J_M(s)} \left(1 - on_{it}^{Gen}\right) \quad \text{(Z.7.130b)}$$
$$\forall\, s \in S_{M1}^{ESP}, j \in J_M(s), t \in T_1: ZWP_{jt} = 1$$

# ZAŁĄCZNIK NR 2 ZASADY KWALIFIKACJI DOSTAWCY USŁUG BILANSUJĄCYCH

## 2 ZAKRES PODMIOTOWY I PRZEDMIOTOWY

**W pkt 2 załącznika nr 2 ppkt (2.2) otrzymuje brzmienie:**

(2.2) Mocy bilansujących:

(a) FCR, osobno w górę ($FCR^G$) i w dół ($FCR^D$); lub

(b) aFRR, osobno w górę ($aFRR^G$) i w dół ($aFRR^D$); lub

(c) mFRRd, osobno w górę ($mFRRd^G$) i w dół ($mFRRd^D$); lub

(d) mFRRn, osobno w górę ($mFRRn^G$) i w dół ($mFRRn^D$); lub

(e) RR, osobno w górę ($RR^G$) i w dół ($RR^D$).

## 3 UWARUNKOWANIA FORMALNE I TECHNICZNE

**W pkt 3 załącznika nr 2 ppkt (1) otrzymuje brzmienie:**

(1) Zasób lub grupa zasobów tworzących JG, odpowiednio do świadczonych usług bilansujących, poza wymaganiami określonymi w załączniku nr 2 i WDB, powinny spełniać wymagania techniczne określone w obowiązujących aktach prawnych i dokumentach, w szczególności określone w:

(1.1) Rozporządzeniu 2017/1485 wraz z opracowanymi na jego podstawie TCM dotyczącymi FCR, FRR oraz RR;

(1.2) Rozporządzeniu 2017/2195 wraz z opracowanymi na jego podstawie TCM dotyczącymi energii bilansującej i FCR, FRR oraz RR;

(1.3) Rozporządzeniu 2016/631 wraz z opracowanymi na jego podstawie wymogami ogólnego stosowania – wymagania techniczne MWE w zakresie zdolności do świadczenia FCR, FRR i RR;

(1.4) Rozporządzeniu 2016/1388 wraz z opracowanymi na jego podstawie wymogami ogólnego stosowania – w zakresie zdolności do świadczenia rezerw mocy świadczonych przez jednostki odbiorcze;

(1.5) Rozporządzeniu systemowym;

(1.6) Rozporządzeniu pomiarowym;

(1.7) IRiESP;

(1.8) Wymogach dotyczących produktów specyficznych. Na podstawie: art. 26 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania.

# 4 WYMAGANIA DLA ZASOBU LUB GRUPY ZASOBÓW DOTYCZĄCE ŚWIADCZENIA USŁUG BILANSUJĄCYCH

**W pkt 4 załącznika nr 2 ppkt (2.2) otrzymuje brzmienie:**

(2.2) W ramach świadczenia usług bilansujących w zakresie mocy bilansujących, odpowiednio dla poszczególnych typów mocy bilansujących, aktywację:

(a) FCR;

(b) aFRR;

(c) mFRRd;

(d) mFRRn.

**W pkt 4 załącznika nr 2 ppkt (7.2) otrzymuje brzmienie:**

(7.2) Moce bilansujące:

(a) FCR – aktywowana automatycznie, na podstawie lokalnego pomiaru częstotliwości, z czasem pełnej aktywacji do 30 sekund (FAT ≤ 30 s);

(b) aFRR – aktywowana automatycznie, w sposób zdalny z wykorzystaniem systemu LFC, z czasem pełnej aktywacji do 5 minut (FAT ≤ 5 min);

(c) mFRRd – aktywowana nieautomatycznie przez OSP, w sposób zdalny, bezpośredni, z czasem pełnej aktywacji równym 12,5 minuty (FAT = 12,5 min);

(d) mFRRn – aktywowana nieautomatycznie przez OSP, w sposób zdalny, bezpośredni, z czasem pełnej aktywacji do 12,5 minuty (FAT ≤ 12,5 min);

(e) RR – aktywowana poprzez zmianę obciążenia bazowego poprzez sygnał BPP albo sygnał ΔP, z czasem pełnej aktywacji do 30 minut (FAT ≤ 30 min).

**W pkt 4 załącznika nr 2 ppkt (10) otrzymuje brzmienie:**

(10) Należy zapewnić płynne świadczenie usług bilansujących:

(10.1) Dla $JG_A$ w zakresie od mocy maksymalnej kwalifikowanej w kierunku poboru do mocy maksymalnej kwalifikowanej w kierunku generacji;

(10.2) Dla $JG_M$ w zakresie od mocy minimalnej kwalifikowanej do mocy maksymalnej kwalifikowanej odpowiednio w kierunku generacji i poboru;

(10.3) Dla pozostałych JG w zakresie od mocy minimalnej kwalifikowanej do mocy maksymalnej kwalifikowanej;

Zakres regulacyjności może być zmienny w zależności od składu i konfiguracji pracy jednostki grafikowej.

**W pkt 4 załącznika nr 2 ppkt (12) otrzymuje brzmienie:**

(12) Kwalifikacja do świadczenia usług bilansujących w zakresie mocy bilansujących mFRRd lub mFRRn jest prowadzona w odniesieniu do zasobu lub grupy zasobów tworzących JG w zakresie mocy nie większej niż różnica mocy maksymalnej kwalifikowanej i mocy minimalnej kwalifikowanej, z zastrzeżeniem że:

(12.1) W przypadku $JG_{M1}$, gdy dla danego kierunku możliwe jest osiągnięcie mocy minimalnej kwalifikowanej ze stanu „postój" w czasie do 12,5 min oraz odstawienie ze stanu „praca" w czasie do 12,5 min, usługa mFRRd lub mFRRn może być świadczona ze stanu „postój" oraz „praca" do stanu „postój" przy zachowaniu referencyjnego modelu odpowiedzi odpowiednio dla mFRRd lub mFRRn. W takim przypadku, kwalifikowany zakres mocy jest nie większy niż moc maksymalna kwalifikowana dla tego kierunku;

albo

(12.2) W przypadku $JG_A$, kwalifikowany zakres mocy jest nie większy niż suma mocy maksymalnej kwalifikowanej w kierunku poboru i mocy maksymalnej kwalifikowanej w kierunku generacji.

**W pkt 4 załącznika nr 2 ppkt (14) otrzymuje brzmienie:**

(14) Należy zachować zdolność do ciągłej aktywacji poszczególnych mocy bilansujących FCR, aFRR, mFRRd, mFRRn, RR w całym zakresie regulacyjności zasobu lub grupy zasobów tworzących JG w zakresie:

(14.1) Od mocy minimalnej kwalifikowanej do mocy maksymalnej kwalifikowanej JG;

(14.2) Od mocy maksymalnej kwalifikowanej w kierunku poboru do mocy maksymalnej kwalifikowanej w kierunku generacji w przypadku $JG_A$.

W przypadku $JG_{M1}$ spełniającej wymagania dotyczące osiągnięcia mocy minimalnej kwalifikowanej ze stanu „postój" oraz ze stanu „praca" do stanu „postój" w czasie do 12,5 min, zgodnie z pkt (12.1), zakres mFRRd lub mFRRn obejmuje moce poniżej mocy minimalnej kwalifikowanej $JG_{M1}$ przy czym nie jest wymagana zdolność do aktywacji mFRRd lub mFRRn z obciążeniem $JG_{M1}$ poniżej mocy minimalnej kwalifikowanej.

## 5 TESTY SPRAWDZAJĄCE UKŁADU REGULACJI MOCY CZYNNEJ DOTYCZĄCE ŚWIADCZENIA USŁUG BILANSUJĄCYCH

**W pkt 5 załącznika nr 2 ppkt (1.2) otrzymuje brzmienie:**

(1.2) Mocy bilansujących:

(a) FCR, osobno w górę i osobno w dół;

(b) aFRR, osobno w górę i osobno w dół;

(c) mFRRd, osobno w górę i osobno w dół;

(d) mFRRn, osobno w górę i osobno w dół;

(e) RR, osobno w górę i osobno w dół.

# 6 SYSTEMY ZDALNEGO STEROWANIA ORAZ SYSTEMY WYMIANY INFORMACJI HANDLOWYCH I TECHNICZNYCH

**W pkt 6 załącznika nr 2 Tabela 1. otrzymuje brzmienie:**

**Tabela 1.** Systemy zdalnego sterowania oraz systemy wymiany informacji handlowych i technicznych.

| Rodzaj JG | Czy JG jest utworzona z MWE posiadającego status JWCD? | Czy spełnia kryterium mocowe JWCD? | Czy JG jest kwalifikowana do świadczenia usługi FCR, aFRR lub mFRRd, mFRRn? | Wymagane systemy do wymiany informacji ruchowych i planistycznych | | Wymagane systemy do wymiany informacji rynkowych[1] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Rodzaj węzła LFC | Rodzaj węzła SOWE | |
| **$JG_{W1}$** | TAK | TAK | TAK | WL | WL[2] | WIRE i PREU |
| | | | NIE | WL | WL[2] | |
| | | NIE | TAK | WL albo WW | (WL albo WZ)[3] | WIRE i PREU |
| | | | NIE | - | (WL albo WZ)[3] | |
| | NIE | NIE | TAK | WL albo WW | WZ[4] | WIRE i PREU |
| | | | NIE | - | WZ[4] | WIRE i PREU |
| **$JG_{W2}$** | - | NIE | TAK | WL albo WW | WZ[4] | WIRE lub PREU |
| | | | NIE | - | WZ[4] | WIRE lub PREU |
| **$JG_{M1}$** | TAK | TAK | TAK | WL | WL[2] | WIRE i PREU |
| | | | NIE | WL | WL[2] | |
| | | NIE | TAK | WL albo WW | (WL albo WZ)[3] | WIRE i PREU |
| | | | NIE | - | (WL albo WZ)[3] | |
| | NIE | NIE | TAK | WL albo WW | WZ[4] | WIRE i PREU |
| | | | NIE | - | WZ[4] | WIRE i PREU |
| **$JG_{M2}$** | - | NIE | TAK | WL albo WW | WZ[4] | WIRE lub PREU |
| | | | NIE | - | WZ[4] | WIRE lub PREU |
| **$JG_{O}$** | - | NIE | TAK | WL albo WW | WZ[4] | WIRE lub PREU |
| | | | NIE | - | WZ[4] | WIRE lub PREU |
| **$JG_{Z1}$** | TAK | TAK | TAK | WL | WL[2] | WIRE i PREU |
| | | | NIE | WL | WL[2] | |

| Rodzaj JG | Czy JG jest utworzona z MWE posiadającego status JWCD? | Czy spełnia kryterium mocowe JWCD? | Czy JG jest kwalifikowana do świadczenia usługi FCR, aFRR lub mFRRd, mFRRn? | Wymagane systemy do wymiany informacji ruchowych i planistycznych | | Wymagane systemy do wymiany informacji rynkowych[1] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Rodzaj węzła LFC | Rodzaj węzła SOWE | |
| | | NIE | TAK | WL albo WW | (WL albo WZ)[3] | WIRE i PREU |
| | | | NIE | WL albo WW | (WL albo WZ)[3] | |
| | NIE | NIE | TAK | WL albo WW | WZ[4] | WIRE i PREU |
| | | | NIE | WL albo WW | WZ[4] | WIRE i PREU |
| **$JG_{Z2}$** | - | NIE | TAK | WL albo WW | WZ[4] | WIRE lub PREU |
| | | | NIE | WL albo WW | WZ[4] | WIRE lub PREU |
| **$JG_{Z3}$** | - | NIE | TAK | WW | WZ | WIRE lub PREU |
| | | | NIE | WW | WZ | WIRE lub PREU |
| **$JG_{A}$** | - | NIE | TAK | WW | WZ | WIRE lub PREU |
| | | | NIE | - | WZ | WIRE lub PREU |

**Kryterium mocowe JWCD**: moc maksymalna pojedynczego MWE o statusie JWCD jest równa lub większa od 500 MW lub suma mocy maksymalnych wszystkich MWE o statusie JWCD na terenie ZWE jest równa lub większa od 500 MW.

[1)] System PREU jest systemem podstawowym w przypadku, gdy operator rynku dysponujący JG nie posiada systemu WIRE i JG jest w stanie przekazywać informacje rynkowe tylko poprzez system PREU.

[2)] Proces wymiany informacji poprzez WL SOWE ma być realizowany przez służby ruchowe JWCD.

[3)] Proces wymiany informacji poprzez WL SOWE albo WZ SOWE ma być realizowany przez służby ruchowe JWCD. OSP na wniosek DUB, może dopuścić, aby ten proces był realizowany przez osoby upoważnione przez DUB.

[4)] Proces wymiany informacji poprzez WZ SOWE ma być realizowany przez osoby upoważnione przez DUB. OSP na wniosek DUB, może dopuścić, aby ten proces był realizowany przez służby ruchowe zasobu z wykorzystaniem WL SOWE.

# 8 UTRATA WAŻNOŚCI KWALIFIKACJI DO ŚWIADCZENIA USŁUG BILANSUJĄCYCH

**W pkt 8 załącznika nr 2 ppkt (2) otrzymuje brzmienie:**

(2) Potwierdzenie spełnienia kryteriów kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących przez zasób albo grupę zasobów tworzących JG może stracić ważność w okresie jego obowiązywania, w następujących przypadkach:

(2.1) Powtarzającej się nieprawidłowej pracy regulacyjnej JG w zakresie:

(a) Realizacji obciążenia bazowego poprzez sygnał BPP albo poprzez sygnał ΔP;

(b) Aktywacji $FCR^G$, $FCR^D$, $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$;

(2.2) Powtarzającej się nieprawidłowej pracy systemów zdalnego sterowania lub systemów wymiany informacji handlowych i technicznych;

(2.3) Niepoprawnej reakcji JG na sygnał testowy z systemu LFC aktywujący $aFRR^G$, $aFRR^D$, $mFRRd^G$, $mFRRd^D$, $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$;

(2.4) Powtarzającego się niepoprawnego wyznaczania estymaty lub powtarzającej się niesprawności systemu do wyznaczania estymaty w przypadku $JG_Z$.

(2.5) Zmian mocy maksymalnej kwalifikowanej lub mocy minimalnej kwalifikowanej lub zakresów mocy bilansujących;

(2.6) Modernizacji zasobów wchodzących w skład JG lub zmian w układzie regulacji mocy czynnej.

**W pkt 8 załącznika nr 2 ppkt (8) otrzymuje brzmienie:**

(8) Niezależnie od postanowień pkt (1) i pkt (2), potwierdzenie spełnienia kryteriów kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących traci ważność w przypadku niedostosowania zasobu lub grupy zasobów do wymagań zmienionych zgodnie z pkt 10(6.1), przy czym utrata ważności następuje w dacie upływu terminu dostosowania wskazanego w powołanym punkcie. Informację w tym zakresie OSP przekazuje do DUB wraz z informacją o upływie terminu na dostosowanie do zmienionych wymagań, z kopią do wiadomości właściwego OSDp w przypadku, o którym mowa w pkt 7.2(5).

## 10 POSTANOWIENIA KOŃCOWE

**W pkt 10 załącznika nr 2 dodaje się ppkt (3)-(5) o następującym brzmieniu:**

(3) DUB posiadający JG, inną niż $JG_{M1}$ utworzoną z MWE ESP, w odniesieniu do której jest ważne potwierdzenie spełnienia kryteriów kwalifikacji do świadczenia usług $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ w dniu poprzedzającym datę wejścia w życie Zmian nr 6/2026 WDB, nie ma obowiązku przechodzić procesu kwalifikacji do świadczenia tych usług. W takim przypadku przyjmuje się, że:

(3.1) Potwierdzenie spełnienia kryteriów kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących w zakresie $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ jest ważne do daty określonej w potwierdzeniu spełnienia kryteriów kwalifikacji do świadczenia $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$, które zostało wydane przez OSP w odniesieniu do tej JG przed datą wejścia w życie Zmian nr 6/2026 WDB, z zastrzeżeniem postanowień pkt 8;

(3.2) Odnowienie kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących w zakresie mocy bilansujących $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ następuje zgodnie z warunkami określonymi w pkt 9 oraz z wymaganiami określonymi w IRiESP dla tych usług;

(3.3) W przypadku dostosowania układu regulacji do wymagań określonych w IRiESP dla $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ przed upływem okresu ważności kwalifikacji mają zastosowanie postanowienia pkt 8(6).

(4) DUB posiadający $JG_{M1}$ utworzoną z MWE ESP, w odniesieniu do której jest ważne potwierdzenie spełnienia kryteriów kwalifikacji do świadczenia usług $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ w dniu poprzedzającym datę wejścia w życie Zmian nr 6/2026 WDB, nie ma obowiązku przechodzić procesu kwalifikacji do świadczenia $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$. W takim przypadku uznaje się, że powołana JG spełnia kryteria kwalifikacji do świadczenia $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$. W takim przypadku przyjmuje się, że:

(4.1) Potwierdzenie spełnienia kryteriów kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących w zakresie $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$ jest ważne do daty określonej w potwierdzeniu spełnienia kryteriów kwalifikacji do świadczenia $mFRRd^D$ lub $mFRRd^G$, które zostało wydane przez OSP w odniesieniu do tej JG przed wejściem w życie Zmian nr 6/2026 WDB, z zastrzeżeniem postanowień pkt 8;

(4.2) Potwierdzenie spełnienia kryteriów kwalifikacji dotyczące $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$, które zostało wydane przez OSP w odniesieniu do tej JG przed datą wejścia w życie Zmian nr 6/2026 WDB, nie upoważnia DUB w odniesieniu do tej JG do świadczenia usług $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$;

(4.3) Odnowienie kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących w zakresie mocy bilansujących $mFRRn^G$ lub $mFRRn^D$ następuje zgodnie z warunkami określonymi w pkt 9.

(5) DUB posiadający $JG_{M1}$ utworzoną z MWE ESP w celu świadczenia usługi $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ zgodnie z wymaganiami określonymi w IRiESP informuje OSP o planowanych działaniach związanych ze świadczeniem usługi $mFRRd^G$ lub $mFRRd^D$ i potencjalnych zmianach w układzie regulacji. W takim przypadku mają zastosowanie postanowienia pkt 8(6).

**W pkt 10 załącznika nr 2 numeracja dotychczasowego ppkt (3) zostaje zmieniona na (6)**

**W pkt 10 załącznika nr 2 ppkt (6) (poprzednio ppkt (3)) otrzymuje brzmienie:**

(6) Zmiana wymagań technicznych i funkcjonalnych:

(6.1) Zmiana wymagań technicznych i funkcjonalnych określonych w załączniku nr 2, WDB, aktach prawnych lub dokumentach powołanych w pkt 3 następuje w trybie właściwym dla ich zmiany i obowiązuje od terminów w nich określonych (zwanych dalej terminem dostosowania) i ma zastosowanie również do zasobów, w odniesieniu do których jest ważne potwierdzenie spełnienia kryteriów kwalifikacji;

(6.2) W przypadku zasobu posiadającego status JWCD, któremu nie udzielono zwolnienia na podstawie § 14 ust. 1 rozporządzenia systemowego albo w §52 ust. 2 rozporządzenia systemowego, właściciel tego zasobu lub DUB dysponujący JG utworzoną z tego zasobu, ma obowiązek podjąć działania dostosowawcze i przystąpić do procesu kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących w odniesieniu do zakresu usług bilansujących, które JWCD ma obowiązek świadczyć zgodnie z WDB oraz zakończyć z wynikiem pozytywnym proces kwalifikacji, uwzględniając zmiany wymagań technicznych i funkcjonalnych o których mowa w pkt (6.1), przed upływem terminu dostosowania;

(6.3) W przypadku zasobów innych niż powołane w pkt (6.2) właściciel tego zasobu lub DUB nie ma obowiązku podejmowania działań dostosowawczych oraz przystąpienia do procesu kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących i złożenia Wniosku, uwzględniając zmiany wymagań technicznych i funkcjonalnych, o których mowa w pkt (6.1), z zastrzeżeniem że jeżeli nie ukończy procesu kwalifikacji z wynikiem pozytywnym, to będzie to skutkowało utratą ważności potwierdzenia spełnienia kryteriów kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących w zakresie usług bilansujących objętych działaniami dostosowawczymi, z chwilą upływu terminu dostosowania;

(6.4) Jeżeli po złożeniu Wniosku, nastąpi zmiana wymagań technicznych i funkcjonalnych, o których mowa w pkt (6.1), to proces kwalifikacji jest prowadzony z uwzględnieniem nowych wymagań, chyba że podmiot reprezentujący zasób poinformuje pisemnie OSP, że podtrzymuje Wniosek o przeprowadzenie kwalifikacji wg wymagań dotychczasowych. W takim przypadku termin ważności potwierdzenia spełnienia kryteriów kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących nie może przekraczać terminu dostosowania, co nie zwalnia z obowiązku dostosowania zasobów do nowych wymagań w przypadku, o którym mowa w pkt (6.2).