

KARTA AKTUALIZACJI nr CB/22/2019

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Data przygotowania: 31 maja 2019 roku.

Przedmiot zmian:

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CB/22/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej odpowiednio „Karta aktualizacji” oraz „IRiESP - Bilansowanie”) dotyczą funkcjonowania rynku bilansującego w zakresie związanym z działalnością Wyznaczonych Operatorów Rynku Energii Elektrycznej (NEMO), w tym w szczególności:

1. Rozszerzenia katalogu podmiotów, które mogą być reprezentowane na Rynku Bilansującym jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Giełda Energii (URB_{GE}) o podmioty pełniące funkcję NEMO albo będące izbą rozliczeniową NEMO (CCP NEMO);
2. Określenia warunków uczestnictwa w wymianie międzysystemowej na połączeniach niesynchronicznych Polska - Szwecja i Polska - Litwa w związku z alokacją zdolności przesyłowych na tych połączeniach w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego;
3. Przypisania JG_{WMUmc} do URB_{GE} pełniącego funkcję NEMO albo CCP NEMO pod warunkiem zawarcia z OSP umowy MNA Operational Agreement (MNA OA);
4. Określenia sposobu wyznaczania rzeczywistych ilości dostaw energii (ER) dla JG_{WMUmc} jako równej ilości energii odpowiadającej przyjętej do realizacji pozycji netto danego URB_{GE}, wynikającej z procesu jednolitego łączenia rynków;
5. Uwzględnienia w zasadach wyznaczania rynkowej ceny energii elektrycznej cen energii elektrycznej i wolumenów energii określonych w systemie kursu jednolitego na Rynkach Dnia Następnego prowadzonych przez wszystkich URB_{GE};
6. Opracowania procedury zgłaszania danych przez URB_{GE} pełniących funkcję NEMO w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego określającej:
 - a. ogólne zasady zgłaszania danych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego, tj. dostarczenia Wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego (WMC) oraz dostarczenia Grafików Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego (GMC).

Karta aktualizacji nr CB/22/2019		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 1 z 25

- b. tryb i harmonogram zgłaszania WMC oraz GMC;
- c. zasady weryfikacji i uzgadniania WMC oraz GMC przez OSP.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/22/2019 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”, przedstawiona w dalszej części Karty aktualizacji.

Przyczyna zmian:

Decyzją z dnia 5 czerwca 2017 r. (znak: DDR.WRE.7128.5.2016.JPa2) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził „Warunki dotyczące alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych i innych niezbędnych mechanizmów umożliwiających działanie więcej niż jednego NEMO w Polsce” (dalej „MNA”). Umożliwienie funkcjonowania wielu NEMO w Polsce i wdrożenie zapisów MNA wymagało dostosowania zasad funkcjonowania rynku bilansującego w obszarze dotyczącym giełd energii, w tym m.in.: sposobu reprezentacji NEMO na rynku bilansującym, zasad nominacji i procedur działania OSP w przypadku niezbilansowania NEMO, zasad komunikacji oraz wymiany danych pomiędzy OSP i NEMO. Zmiany te zostały wprowadzone Kartą aktualizacji nr CB/18/2018 IRiESP - Bilansowanie zatwierdzoną przez Prezesa URE w dniu 30.11.2018 r. W toku dalszych prac OSP i NEMO dotyczących wdrożenia MNA w Polsce, PSE zidentyfikowały konieczność zmiany rozwiązań przyjętych Kartą aktualizacji nr CB/18/2018 IRiESP - Bilansowanie w zakresie procesu przekazywania wyników jednolitego łączenia rynków, nominacji i wymiany danych pomiędzy OSP i NEMO, w następującym zakresie:

- możliwości udziału w rynku bilansującym przez izby rozliczeniowe NEMO (CCP NEMO);
- rozdzielenia procesów przekazywania wyników jednolitego łączenia rynków i nominacji transakcji wynikających z jednolitego łączenia rynków.
- wprowadzenia możliwości przekazywania nominacji oraz danych dotyczących spedycji (tzw. shipping) przez NEMO albo CCP NEMO;

PSE opracowały Kartę aktualizacji nr CB/22/2019 IRiESP - Bilansowanie, która wprowadza do IRiESP - Bilansowanie zmiany w powyżej wskazanym zakresie. Rozwiązania przyjęte w Karcie aktualizacji nr CB/22/2019 IRiESP - Bilansowanie dotyczą połączeń niesynchronicznych: LitPol Link oraz SwePol Link, na których aktualnie jest realizowany proces Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego. Niemniej jednak, wdrażane rozwiązanie ma charakter otwarty i docelowo zostanie rozszerzone o połączenia na profilu synchronicznym jak tylko zostanie wdrożony na nich mechanizm jednolitego łączenia rynków.

Karta aktualizacji nr CB/22/2019		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 2 z 25

Planowany termin wdrożenia zmian: data zakończenia wdrożenia wszystkich niezbędnych rozwiązań prawnych i technicznych zgodnie z pkt 1.2 lit. h „Warunków dotyczących alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych i innych niezbędnych mechanizmów umożliwiających działanie więcej niż jednego NEMO w Polsce” zatwierdzonych decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dn. 05.06.2017 nr DRR.WRE.7128.5.2016.JPa2 wraz z późniejszymi zmianami.

Karta aktualizacji nr CB/22/2019 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 3 z 25

Zakres zmian:

Lp.	Rozdział IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
1.	1.1. Wykaz skrótów	Zaktualizowano opis skrótu: OWMC, PWMC Dodaje się skróty: AWMC, GCE, GMC, GMC _U , GMC _w , GMC _Z , IGMC, MNA OA, OGMC, PAWMC, PGMC, POWMC, UGMC, ZGMC, Usuwa się skróty: IWMC, UWMC, WMC _U , WMC _w , WMC _Z
2.	1.2. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP	Wprowadza się definicje: CCP NEMO, Jednolite łączenie Rynków Dnia Bieżącego, MNA Operational Agreement
3.	2.1.1. Podmioty Rynku Bilansującego	Zmianie ulegają pkt: 2.1.1.2 oraz 2.1.1.4 (4)
4.	2.1.3. Obiekty Rynku Bilansującego	Zmianie ulega pkt 2.1.3.18 (8.2)
5.	2.1.4. Powiązania pomiędzy podmiotami i obiektami Rynku Bilansującego	Zmianie ulega pkt: 2.1.4.14
6.	2.1.7. Podmioty wymiany międzysystemowej i ich funkcje	Zmianie ulegają pkt: 2.1.7.1 i 2.1.7.2 oraz usuwa się punkty 2.1.7.3, 2.1.7.4, 2.1.7.5, 2.1.7.6
7.	2.2. Warunki uczestnictwa w bilansowaniu systemu i zarządzaniu ograniczeniami systemowymi	Zmianie ulega pkt: 2.2.5
8.	3.1.2. Tryb i harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych	Zmianie ulegają pkt: 3.1.2.1.1.7 (2), 3.1.2.2.7 (2)
9.	3. Procedury zgłaszania i przyjmowania do realizacji przez operatora systemu przesyłowego umów sprzedaży oraz programów dostarczania i odbioru energii elektrycznej	Zmianie ulega pkt: 3.4
10.	5.1.3. Wyznaczanie Pozycji Kontraktowych Skorygowanych	Zmianie ulega pkt 5.1.3.2 (1)
11.	5.2. Zasady przetwarzania danych pomiarowych i wyznaczania rzeczywistej ilości dostaw energii	Zmianie ulegają pkt: 5.2.2.2 (2), 5.2.5.1.4 (3), 5.2.5.1.4 (4)
12.	5.3.1. Rozliczenia na Rynku Bilansującym	Zmianie ulega pkt 5.3.1.8.1.4

Karta aktualizacji nr CB/22/2019 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 4 z 25

Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/22/2019 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Zmianie ulegają następujące punkty Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi:

1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ

1.1. Wykaz skrótów

W wykazie skrótów zaktualizowano opis następujących skrótów:

OWMC – Nieprzyjęcie ZWMC
PWMC – Przyjęcie ZWMC

Do wykazu skrótów dodaje się następujące skróty:

AWMC – Informacja o akceptacji, odrzuceniu Wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego
GCE – Giełdowe Ceny Energii
GMC – Grafiki Jednolitego łączenia Rynków
GMC_U – Uzgodnione Grafiki Jednolitego łączenia Rynków
GMC_w – Zweryfikowane Grafiki Jednolitego łączenia Rynków
GMC_z – Zgłoszone Grafiki Jednolitego łączenia Rynków
IGMC – Informacja o Niezgodności ZGMC
MNA OA – MNA Operational Agreement
PAWMC – Potwierdzenie odebrania AWMC
OGMC – Nieprzyjęcie do Uzgodnienia ZGMC
PGMC – Przyjęcie do Uzgodnienia ZGMC
POWMC – Potwierdzenie wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego
UGMC – Uzgodnione Grafiki Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego
ZGMC – Zgłoszenie Grafików Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego

Karta aktualizacji nr CB/22/2019		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 5 z 25

Z wykazu skrótów usuwa się następujące skróty:

IWMC	– Informacja o Niezgodności ZWMC
UWMC	– Uzgodnienie Wyników Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego
WMC _U	– Uzgodnione Wyniki Jednolitego Łączenia Rynków
WMC _W	– Zweryfikowane Wyniki Jednolitego Łączenia Rynków
WMC _Z	– Zgłoszone Wyniki Jednolitego Łączenia Rynków

1.2. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP**Wprowadza się następujące definicje:**

CCP NEMO	Podmiot, o którym mowa w art. 2 pkt 42 Rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222, wskazany Operatorowi Systemu Przesyłowego przez NEMO w umowie MNA OA, który prowadzi zgodnie z art. 68 Rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222, rozliczenie i rozrachunek transakcji sprzedaży i zakupu energii elektrycznej zawieranych w ramach procesu Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego lub Dnia Bieżącego lub organizuje transfer sald wynikający z alokacji zdolności przesyłowych w ramach wymiany międzysystemowej.
Jednolite Łączenie Rynków Dnia Bieżącego	Proces, o którym mowa w art. 2 pkt 27 Rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222, w ramach którego, złożone zlecenia są kojarzone, a jednocześnie alokowane są transgraniczne zdolności przesyłowe dla różnych obszarów rynkowych na rynku dnia bieżącego.
MNA Operational Agreement	Dwustronna umowa zawarta pomiędzy OSP a NEMO określająca szczegółowe zasady operacyjnego działania Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego lub Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Bieżącego w polskim obszarze rynkowym w formule wielu NEMO, wdrażająca „Warunki dotyczące alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych i innych niezbędnych mechanizmów umożliwiających działanie więcej niż jednego NEMO w Polsce” zatwierdzone decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 5 czerwca 2017 r. (znak: DDR.WRE.7128.5.20016.JPa2, z późn. zm.).

Karta aktualizacji nr CB/22/2019		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 6 z 25

2. WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

2.1.1. Podmioty Rynku Bilansującego

Pkt 2.1.1.2 otrzymuje brzmienie:

2.1.1.2. Uczestnikiem Rynku Bilansującego, z uwzględnieniem zdania drugiego, jest podmiot, który ma zawartą Umowę o świadczenie usług przesyłania z OSP (dalej nazywaną Umową przesyłania), na mocy której, w celu zapewnienia sobie zbilansowania handlowego, realizuje dostawy energii poprzez obszar Rynku Bilansującego oraz podlega rozliczeniom z tytułu działań obejmujących bilansowanie energii i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, zgodnie z zasadami określonymi w niniejszej części IRiESP. Uczestnikiem Rynku Bilansującego jest także NEMO, który ma zawartą umowę MNA OA z OSP albo, za zgodą OSP, CCP NEMO wskazany OSP przez NEMO w umowie MNA OA.

Pkt 2.1.1.4 (4) otrzymuje brzmienie:

2.1.1.4. Wyróżnia się następujące typy Uczestników Rynku Bilansującego:

- (4) Giełdy Energii (URB_{GE}) – (i) podmioty prowadzące giełdę towarową, w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, na której są zawierane transakcje sprzedaży i zakupu energii elektrycznej, których realizacja następuje w obszarze Rynku Bilansującego lub (ii) podmioty pełniące funkcję giełdowej izby rozrachunkowej w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych lub pełniące funkcję giełdowej izby rozrachunkowej na podstawie przepisów ustawy o obrocie instrumentami finansowymi, które prowadzą rozliczenia i rozrachunki transakcji sprzedaży i zakupu energii elektrycznej zawieranych na giełdzie towarowej, w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, lub w obrocie pozagiełdowym, których realizacja następuje w obszarze Rynku Bilansującego lub (iii) podmioty pełniące funkcję NEMO, tj. NEMO oferujący usługi obrotu energią na rynkach Dnia Następnego lub Dnia Bieżącego w polskim obszarze rynkowym, w wyniku których są zawierane transakcje sprzedaży i zakupu energii elektrycznej, których realizacja następuje w obszarze Rynku Bilansującego albo, z uwzględnieniem punktu 2.1.1.2 zdanie drugie, podmioty pełniące funkcję CCP NEMO, które prowadzą rozliczenia i rozrachunek transakcji sprzedaży i zakupu energii elektrycznej zawieranych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego lub Dnia Bieżącego organizowanego przez NEMO, lub organizują transfer sald wynikający z alokacji zdolności przesyłowych w ramach wymiany międzysystemowej.

Karta aktualizacji nr CB/22/2019		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 7 z 25

2.1.3. Podmioty Rynku Bilansującego

Pkt 2.1.3.18 (8.2) otrzymuje brzmienie:

2.1.3.18. Poszczególne rodzaje Jednostek Grafikowych charakteryzują się następującymi cechami:

(8.2.) Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego ($JG_{W\text{MU}}$) jest zbiorem wirtualnych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego, poprzez które są realizowane dostawy energii w ramach wymiany międzysystemowej.

W podstawowym zastosowaniu $JG_{W\text{MU}}$ służy do reprezentacji dostaw energii w ramach wymiany międzysystemowej równoległej, realizowanych na podstawie udostępnionych przez OSP zdolności przesyłowych w aukcjach jawnych (tj. alokacji zdolności przesyłowych – udostępnianie typu „explicit”) oraz zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii w obrocie międzynarodowym (USE_{WM}). W takim zastosowaniu JG jest oznaczana w IRiESP jako $JG_{W\text{MU}}$ równoległa ($JG_{W\text{MU}r}$) i jest przydzielana wszystkim Uczestnikom Wymiany Międzysystemowej.

Dodatkowo $JG_{W\text{MU}}$ może służyć do reprezentacji dostaw energii w ramach procesu jednolitego łączenia rynków, realizowanego na zasadach określonych w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1222. W takim zastosowaniu JG jest oznaczana w IRiESP jako $JG_{W\text{MU}}$ jednolitego łączenia rynków ($JG_{W\text{MU}mc}$) i jest przydzielana URB_{GE} pełniącym funkcję NEMO albo CCP NEMO po zawarciu przez NEMO z OSP umowy MNA OA.

2.1.4. Powiązania pomiędzy podmiotami i obiektami Rynku Bilansującego

Pkt 2.1.4.14 otrzymuje brzmienie:

2.1.4.13. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Giełda Energii (URB_{GE}) musi posiadać jedną (podwójną) Jednostkę Grafikową Giełdy Energii podstawową (JG_{GEp}) oraz może posiadać jedną Jednostkę Grafikową Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego jednolitego łączenia rynków ($JG_{W\text{MU}mc}$), w przypadku gdy ma zawartą umowę MNA OA z OSP.

Pkt 2.1.7 otrzymuje brzmienie:

2.1.7. Podmioty wymiany międzysystemowej i ich funkcje

2.1.7.1. Realizacja wymiany międzysystemowej w procesie aukcji jawnych

2.1.7.1.1. W procesie wymiany międzysystemowej w procesie aukcji jawnych biorą udział:

- (1) Uczestnicy Wymiany Międzysystemowej (UWM).

Karta aktualizacji nr CB/22/2019		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 8 z 25

- (2) Partnerzy Handlowi Uczestników Wymiany Międzysystemowej (PH).
 - (3) Operator Systemu Przesyłowego.
 - (4) Operatorzy zagranicznych systemów przesyłowych.
- 2.1.7.1.2. Celem wymiany międzysystemowej jest fizyczna realizacja Umów Sprzedaży Energii Elektrycznej w obrocie międzynarodowym (USE_{WM}).
- 2.1.7.1.3. W ramach udziału w realizacji wymiany międzysystemowej UWM w szczególności:
- (1) Samodzielnie lub z udziałem PH zapewniają rezerwację Zdolności Przesyłowych Wymiany Międzysystemowej (ZPW) niezbędnych do realizacji USE_{WM}.
 - (2) Dokonują, na zasadach określonych w niniejszej części IRiESP, zgłoszeń danych handlowych poszczególnych USE_{WM} do OSP w formie Zgłoszonych Grafików Wymiany Międzysystemowej (GWM_Z).
 - (3) Działając jako Uczestnicy Rynku Bilansującego uczestniczą w procesach zgłaszania Umów Sprzedaży Energii, planowania i rozliczeń na Rynku Bilansującym na zasadach określonych w niniejszej części IRiESP w zakresie wynikającym z realizacji USE_{WM}.
- 2.1.7.1.4. W ramach udziału w realizacji wymiany międzysystemowej OSP w szczególności:
- (1) Przyjmuje zgłoszenia GWM_Z.
 - (2) Dokonuje weryfikacji GWM_Z i na tej podstawie wyznacza Zweryfikowane Grafiki Wymiany Międzysystemowej (GWM_W).
 - (3) Dokonuje uzgodnień GWM_W z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych i na tej podstawie wyznacza Uzgodnione Grafiki Wymiany Międzysystemowej (GWM_U).
 - (4) Zapewnia fizyczną realizację wymiany międzysystemowej wspólnie z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych.
 - (5) Prowadzi procesy przyjmowania zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii, planowania i rozliczeń na Rynku Bilansującym w zakresie wynikającym z realizacji USE_{WM}.
 - (6) Publikuje informacje dotyczące wymiany międzysystemowej na stronie internetowej OSP.
- 2.1.7.1.5. W ramach udziału w realizacji wymiany międzysystemowej operatorzy zagranicznych systemów przesyłowych uczestniczą w uzgodnieniach wymiany międzysystemowej z OSP.
- 2.1.7.1.6. Każdy Uczestnik Wymiany Międzysystemowej posiada jeden, unikalny kod EIC (*Energy Identification Code*) identyfikujący tego UWM w realizacji procesów wymiany międzysystemowej. Kod EIC jest określony w Umowie przesyłania.
- 2.1.7.2. Realizacja wymiany międzysystemowej w procesie jednolitego łączenia rynków**
- 2.1.7.2.1. W realizacji wymiany międzysystemowej w procesie jednolitego łączenia rynków biorą udział:

Karta aktualizacji nr CB/22/2019		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 9 z 25

- (1) NEMO.
 - (2) CCP NEMO w zakresie określonym w MNA OA.
 - (3) Operator Systemu Przesyłowego.
 - (4) Operatorzy zagranicznych systemów przesyłowych.
- 2.1.7.2.2. Celem wymiany międzysystemowej jest fizyczna realizacja Umów Sprzedaży Energii Elektrycznej w obrocie międzynarodowym (USE_{WM}).
- 2.1.7.2.3. W ramach udziału w realizacji wymiany międzysystemowej NEMO w szczególności:
- (1) Dokonują, na zasadach określonych w niniejszej części IRiESP, zgłoszeń danych handlowych USE_{WM} do OSP w formie Wyników Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego (WMC).
 - (2) Dokonują, na zasadach określonych w niniejszej części IRiESP, zgłoszeń danych handlowych USE_{WM} do OSP w formie Zgłoszonych Grafików Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego (GMC_Z).
 - (3) Działając jako Uczestnicy Rynku Bilansującego uczestniczą w procesach zgłaszania Umów Sprzedaży Energii, planowania i rozliczeń na Rynku Bilansującym na zasadach określonych w niniejszej części IRiESP w zakresie wynikającym z realizacji USE_{WM}.
- 2.1.7.2.4. W ramach udziału w realizacji wymiany międzysystemowej OSP w szczególności:
- (1) Przyjmuje i weryfikuje zgłoszenia WMC.
 - (2) Przyjmuje zgłoszenia GMC_Z.
 - (3) Dokonuje weryfikacji GMC_Z i na tej podstawie wyznacza Zweryfikowane Grafiki Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego (GMC_W).
 - (4) Dokonuje uzgodnień GMC_W z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych i na tej podstawie wyznacza Uzgodnione Grafiki Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego (GMC_U).
 - (5) Zapewnia fizyczną realizację wymiany międzysystemowej wspólnie z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych.
 - (6) Prowadzi procesy przyjmowania zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii, planowania i rozliczeń na Rynku Bilansującym w zakresie wynikającym z realizacji USE_{WM}.
 - (7) Publikuje informacje dotyczące wymiany międzysystemowej na stronie internetowej OSP.
- 2.1.7.2.5. W ramach udziału w realizacji wymiany międzysystemowej operatorzy zagranicznych systemów przesyłowych uczestniczą w uzgodnieniach wymiany międzysystemowej z OSP.
- 2.1.7.2.6. Każdy Uczestnik Rynku Bilansującego typu Giełda Energii posiada jeden, unikalny kod EIC (*Energy Identification Code*) identyfikujący tego NEMO w realizacji procesu jednolitego łączenia rynków. Kod EIC jest określony w umowie MNA OA.

Karta aktualizacji nr CB/22/2019		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 10 z 25

2.2.5. Warunki uczestnictwa w wymianie międzysystemowej dla połączeń niesynchronicznych łączących systemy elektroenergetyczne Polski i Szwecji oraz Polski i Litwy

Pkt 2.2.5.1. otrzymuje brzmienie:

2.2.5.1. Alokacja zdolności przesyłowych dla połączeń niesynchronicznych łączących systemy elektroenergetyczne Polski i Szwecji oraz Polski i Litwy odbywa się w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego i jest realizowana za pomocą aukcji typu implicit, w których to zdolności przesyłowe są alokowane łącznie z energią. Proces jest realizowany zgodnie z Rozporządzeniem Komisji (UE) 2015/1222 oraz zgodnie z warunkami lub metodami zatwierdzonymi przez Prezesa URE i z decyzjami wydanymi przez Agencję ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki na podstawie tego rozporządzenia.

3. PROCEDURY ZGŁASZANIA I PRZYJMOWANIA DO REALIZACJI PRZEZ OPERATORA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ PROGRAMÓW DOSTARCZANIA I ODBIORU ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1.2. Tryb i harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych

Pkt 3.1.2.1.1.7 otrzymuje brzmienie:

3.1.2.1.1.7. OSP ma prawo wydłużyć okres otwarcia bramki dla dokonywania Zgłoszeń USE dla doby handlowej n w ramach RBN, poprzez przesunięcie chwili zamknięcia bramki z godziny 14.30 doby $n-1$ na późniejszą, w następujących przypadkach:

- (1) Awarii systemów informatycznych OSP służących do obsługi Zgłoszeń USE, uniemożliwiającej dokonanie w terminie Zgłoszeń USE dla wszystkich URB.
- (2) Opóźnienia zakończenia realizacji alokacji międzysystemowych zdolności przesyłowych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego przez NEMO uniemożliwiającego dokonanie w terminie Zgłoszeń USE dla wszystkich URB.

OSP informuje o wydłużeniu okresu otwarcia bramki dla dokonywania Zgłoszeń USE dla doby handlowej n w ramach RBN poprzez wysłanie komunikatu do Operatorów Rynku z nowym terminem zamknięcia bramki. Komunikat jest wysyłany przez system WIRE oraz za pomocą poczty

Karta aktualizacji nr CB/22/2019		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 11 z 25

elektronicznej. Informacja przekazywana za pomocą poczty elektronicznej jest przesyłana pod określone w Umowie przesyłania lub w umowie MNA OA adresy osób upoważnionych przez OR do kontaktów z OSP (reprezentantów OR).

Pkt 3.1.2.2.7 otrzymuje brzmienie:

3.1.2.2.7. OSP ma prawo wydłużyć okres otwarcia bramki dla dokonywania Zgłoszeń Ofert Bilansujących dla doby handlowej n , poprzez przesunięcie chwili zamknięcia bramki z godziny 14.30 doby $n-1$ na późniejszą, w następujących przypadkach:

- (1) Awarii systemów informatycznych OSP służących do obsługi Zgłoszeń Ofert Bilansujących, uniemożliwiającej dokonanie w terminie Zgłoszeń Ofert Bilansujących dla wszystkich URB.
- (2) Opóźnienia zakończenia realizacji procesu alokacji międzysystemowych zdolności przesyłowych w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego przez NEMO, uniemożliwiającego dokonanie w terminie Zgłoszeń Ofert Bilansujących dla wszystkich URB.

OSP informuje o wydłużeniu okresu otwarcia bramki dla dokonywania Zgłoszeń Ofert Bilansujących dla doby handlowej n poprzez wysłanie komunikatu do Operatorów Rynku z nowym terminem zamknięcia bramki. Komunikat jest wysyłany przez system WIRE oraz za pomocą poczty elektronicznej. Informacja przekazywana za pomocą poczty elektronicznej jest przesyłana pod określone w Umowie przesyłania lub w umowie MNA OA adresy osób upoważnionych przez OR do kontaktów z OSP (reprezentantów OR).

Pkt 3.4. otrzymuje brzmienie:

3.4. Procedura zgłaszania danych przez NEMO oferujących usługi obrotu energią w polskim obszarze rynkowym uczestniczących w procesie Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

3.4.1. Ogólne zasady

3.4.1.1. Zgłaszanie danych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego przez NEMO albo CCP NEMO jest realizowane poprzez Operatora Rynku danego NEMO albo CCP NEMO, jako URB_{GE} zgodnie z pkt 2.1.1.4.(4), w dwóch, następujących po sobie etapach:

- (1) Dostarczenie Wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.
- (2) Dostarczenie Grafików Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

Karta aktualizacji nr CB/22/2019		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 12 z 25

- 3.4.1.2. Zgłoszenie dokumentu ZWMC oznacza dostarczenie do OSP wyników alokacji zdolności przesyłowych połączeń międzysystemowych uzyskanych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego dla polskiego obszaru rynkowego jak również innych obszarów rynkowych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.
- 3.4.1.3. Zgłoszenia dokumentu ZWMC dokonuje każdy URB_{GE} pełniący funkcję NEMO (dalej w niniejszym punkcie 3.4. określanego również jako „ URB_{GE} ”). OSP do procesu weryfikacji WMC przyjmuje wyłącznie jeden ze zgłoszonych dokumentów ZWMC zgodnie z zasadami określonymi w umowie MNA OA.
- 3.4.1.4. Po zakończeniu etapu zgłoszeń WMC, każdy URB_{GE} dokonuje zgłoszenia grafików realizowanych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego (GMC) dotyczących tego URB_{GE} poprzez dostarczenie do OSP dokumentu ZGMC.
- 3.4.1.5. Zgłoszenie dokumentu ZGMC jest niezbędne do realizacji wymiany energii w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego w ilości i przedziale czasowym określonym w tym zgłoszeniu.
- 3.4.1.6. Dokument ZGMC składany przez URB_{GE} dla danej doby handlowej n musi być zgodny z wynikami Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego dotyczącymi polskiego obszaru rynkowego.
- 3.4.1.7. Podstawowym okresem dla zgłaszania danych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego jest jedna godzina. Zgłoszenia zawierają dane handlowe dla wszystkich godzin doby handlowej, przy czym:
- (1) Doba handlowa trwa 24 godziny.
 - (2) Pierwsza godzina doby handlowej rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 0.00 i trwa do godziny 1.00 włącznie.
 - (3) Ostatnia, 24 godzina doby handlowej rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 23.00 i trwa do godziny 24.00 włącznie.
 - (4) W przypadku zmiany czasu z zimowego na letni doba handlowa trwa 23 godziny, a w przypadku zmiany czasu z letniego na zimowy 25 godzin.

Karta aktualizacji nr CB/22/2019		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 13 z 25

- 3.4.1.8. Dokumentom ZWMC i ZGMC dostarczanym w ramach procesu jednolitego łączenia rynków i dotyczącym danej doby handlowej n , muszą być nadawane przez Operatora Rynku unikalne numery wersji (Numer Porządkowy Zgłoszenia), określające kolejność chronologiczną dokonywania przez Operatora Rynku zgłoszeń dla tej doby handlowej n . Kolejnym zgłoszeniom dotyczącym danej doby handlowej n powinny być przyporządkowywane narastające Numery Porządkowe Zgłoszeń. Dostarczony do OSP dokument ZWMC lub ZGMC nie spełniający powyższego warunku, tj. o Numerze Porządkowym Zgłoszenia równym lub mniejszym od nadanego dokumentowi dotyczącemu tej samej doby handlowej n i przyjętemu przez OSP wcześniej, nie jest uwzględniany przez OSP w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.
- 3.4.1.9. OSP informuje o przyjęciu, odrzuceniu ZWMC poprzez wysłanie odpowiedzi do wszystkich URB_{GE} , w formie następujących dokumentów:
- (1) Przyjęcie ZWMC – dokument PWMC.
 - (2) Nieprzyjęcie ZWMC – dokument OWMC.
 - (3) Potwierdzenie wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego – dokument POWMC.
- 3.4.1.10. Każdy z URB_{GE} informuje OSP o akceptacji/odrzuconiu Wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego przez wszystkich operatorów systemów przesyłowych biorących udział w procesie Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego w formie dokumentu AWMC.
- 3.4.1.11. OSP informuje o otrzymaniu dokumentu AWMC, poprzez wysłanie dokumentu odpowiedzi PAWMC do wszystkich URB_{GE} .
- 3.4.1.12. OSP informuje o przyjęciu, odrzuceniu oraz wynikach uzgodnień ZGMC poprzez wysłanie odpowiedzi do URB_{GE} , w formie następujących dokumentów:
- (1) Przyjęcie do Uzgodnienia ZGMC – dokument PGMC.
 - (2) Nieprzyjęcie do Uzgodnienia ZGMC – dokument OGMC.
 - (3) Informacja o Niezgodności ZGMC – dokument IGMC.
 - (4) Uzgodnienie Wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego – dokument UGMC.

Karta aktualizacji nr CB/22/2019		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 14 z 25

- 3.4.1.13. Wymiana danych pomiędzy URB_{GE} oraz OSP następuje zgodnie z procedurami, o których mowa w pkt 6 tej części IRiESP.

3.4.2. Tryb i harmonogram zgłaszania WMC w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego

- 3.4.2.1. Dla każdej doby handlowej n OSP przyjmuje dokumenty ZWMC w dobie $n-1$.
Dokumenty ZWMC otrzymane przez OSP są znakowane czasem ich dostarczenia do OSP (Stemplem Czasowym), zapisywanym w komunikacie COA.
- 3.4.2.2. Przekazywanie dokumentów ZWMC dla doby handlowej n rozpoczyna się o godzinie 12.42 doby $n-1$ i trwa do godziny 12.48 doby $n-1$ włącznie.
OSP ma prawo wydłużyć okres przekazywania dokumentów ZWMC dla doby handlowej n do godziny 12.52 doby $n-1$ włącznie w przypadku opóźnienia dostarczenia Wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego. Przyjęcie WMC do realizacji przez OSP po godzinie 12:48 doby $n-1$ kończy przekazywanie dokumentów ZWMC.
- 3.4.2.3. OSP przyjmuje dokumenty ZWMC w celu realizacji dostaw energii w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego zgodnie z harmonogram przedstawionym w Tabeli 3.7.

Tabela 3.7. Harmonogram przekazywania i korekty dokumentów ZWMC w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

Termin/Okres	Działania URB _{GE}	Działania OSP
Doba $n-1$ godzina 12.42.		Rozpoczęcie przyjmowania ZWMC dla doby n .
Doba $n-1$ od godziny 12.42 do godz. 12.48 (najpóźniej do godziny 12.52).	Przekazywanie ZWMC. Przyjmowanie OWMC, PWMC.	Przyjmowanie ZWMC. Weryfikacja pod względem formalnym. Weryfikacja pod względem spójności danych WMC oraz przekroczeń wielkości ZPW. Wysyłanie dokumentów OWMC, PWMC.
Doba $n-1$ od godziny 12.52 do godz. 12.56.	Przekazywanie AWMC. Przyjmowanie POWMC.	Przyjmowanie AWMC. Weryfikacja pod względem formalnym. Wysyłanie dokumentów POWMC.
Doba $n-1$ godzina 12.56.		Godzina zakończenia przyjmowania ZWMC dla doby n .

3.4.3. Zgłaszanie WMC w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego

- 3.4.3.1. Dokument ZWMC dla każdej godziny doby handlowej n musi zawierać:
- (1) Pozycję polskiego obszaru rynkowego rozumianą jako saldo polskiego obszaru rynkowego wyznaczone wyłącznie w odniesieniu do przekrojów handlowych, dla których udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.
 - (2) Pozycję dla każdego URB_{GE} .
Pozycja URB_{GE} jest rozumiana jako różnica pomiędzy ilościami energii elektrycznej odpowiadającymi transakcjom zakupu i sprzedaży zawartym w obszarze RB w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego przez uczestników rynku korzystających z usług obrotu energią elektryczną oferowanych przez danego URB_{GE} w ramach polskiego obszaru rynkowego, wyznaczona dla podstawowego okresu handlowego.
 - (3) Przepływy handlowe dla wszystkich przekrojów handlowych KSE, dla których udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.
 - (4) Przepływy handlowe: (i) pomiędzy poszczególnymi URB_{GE} działającymi w polskim obszarze rynkowym, oraz (ii) pomiędzy URB_{GE} działającymi w polskim obszarze rynkowym a NEMO działającymi w obszarach rynkowych operatorów zagranicznych systemów przesyłowych w odniesieniu do przekrojów handlowych, dla których udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.
 - (5) Przepływy handlowe pomiędzy poszczególnymi węzłami NEMO działającymi w obszarach rynkowych uczestniczących w procesie Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.
- 3.4.3.2. Zakres danych, o których mowa w pkt 3.4.3.1.(5) oraz pkt 3.4.9 powinien umożliwić prawidłowe wyliczenie przychodu z ograniczeń i będzie określony w umowie MNA OA.
- 3.4.3.3. Dla danych przekazanych w dokumencie ZWMC wymagane jest określenie:
- (1) Danych identyfikacyjnych polskiego obszaru rynkowego.
 - (2) Danych identyfikacyjnych przekroju handlowego.
 - (3) Danych jednoznacznie identyfikujących URB_{GE} , NEMO z obszarów rynkowych operatorów zagranicznych systemów przesyłowych oraz dane identyfikujące te obszary rynkowe.

Karta aktualizacji nr CB/22/2019		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 16 z 25

3.4.3.4. Godzinowe ilości energii przekazane w dokumencie ZWMC są podawane w MWh, z dokładnością do 0,1 MWh.

3.4.4. Weryfikacja Zgłoszonych WMC w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

3.4.4.1. Operator Systemu Przesyłowego dokonuje weryfikacji danych zawartych w Zgłoszeniu Wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

3.4.4.2. W ramach weryfikacji jest sprawdzane czy spełnione są następujące wymagania:

- (1) Poprawność danych identyfikacyjnych użytych w zgłoszeniu.
- (2) Suma przepływów handlowych zgłoszonych dla danego URB_{GE} jest równa pozycji tego URB_{GE} .
- (3) Suma pozycji wszystkich URB_{GE} jest równa pozycji polskiego obszaru rynkowego.
- (4) Przepływy handlowe na wszystkich przekrojach handlowych, dla których udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego sumują się do zgłoszonej w ZWMC pozycji polskiego obszaru rynkowego oraz nie przekraczają udostępnionych zdolności wymiany międzysystemowej na tych przekrojach.
- (5) Pozycja polskiego obszaru rynkowego w procesie Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego nie przekracza ograniczeń alokacji.
- (6) Przepływ dla danego przekroju handlowego odpowiada sumie przepływów handlowych dla tego przekroju zgłoszonych pomiędzy URB_{GE} a NEMO działającymi w obszarze rynkowym operatora systemu przesyłowego zagranicznego.

Karta aktualizacji nr CB/22/2019		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 17 z 25

- 3.4.4.3. Jeżeli zgłoszenie ZWMC nie spełnia wszystkich wymagań określonych w pkt 3.4.4.2., OSP odrzuca zgłoszenie ZWMC, o czym informuje UR_{BGE} poprzez wysłanie dokumentu OWMC.
- 3.4.4.4. Jeżeli zgłoszenie ZWMC spełnia wymagania określone w pkt 3.4.4.2., OSP potwierdza poprawność dokumentu ZWMC poprzez wysłanie do UR_{BGE} dokumentu PWMC.
- 3.4.4.5. OSP przesyła do każdego UR_{BGE} dokument POWMC zawierający przyjęte Wyniki Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego. Przyjęte WMC służą do weryfikacji zgłoszonych Grafików Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.
- 3.4.4.6. UR_{BGE} po otrzymaniu od podmiotu pełniącego funkcję operatora Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego informacji o zaakceptowaniu, odrzuceniu Wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego przekazuje informację do OSP. Przekazanie powyższej informacji realizowane jest do godziny 12.56 w dobie $n-1$ poprzez wysłanie do OSP dokumentu AWMC.
- 3.4.4.7. OSP informuje o otrzymaniu dokumentu AWMC poprzez wysłanie do UR_{BGE} dokumentu odpowiedzi PAWMC.

3.4.5. Tryb i harmonogram zgłaszania GMC w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

- 3.4.5.1. Dla każdej doby handlowej n OSP przyjmuje dokumenty ZGMC w dobie $n-1$.
Dokumenty ZGMC otrzymane przez OSP są znakowane czasem ich dostarczenia do OSP (Stemplem Czasowym), zapisywanym w komunikacie COA.
- 3.4.5.2. Przekazywanie dokumentów ZGMC dla doby handlowej n rozpoczyna się o godzinie 12.56 doby $n-1$ i trwa do godziny 13.30 doby $n-1$ włącznie.
OSP ma prawo wydłużyć okres przekazywania dokumentów ZGMC dla doby handlowej n do godziny 13.50 doby $n-1$ włącznie w przypadku opóźnienia:
(i) zakończenia realizacji alokacji międzysystemowych zdolności przesyłowych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego,
(ii) uzgodnienia z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych przepływów handlowych dla wszystkich przekrojów handlowych, dla których udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.
- 3.4.5.3. OSP przyjmuje dokumenty ZGMC w celu realizacji dostaw energii w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego zgodnie z harmonogram przedstawionym w Tabeli 3.8.
- 3.4.5.4. W celu realizacji dostaw energii w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego niezależnie od przekazania dokumentów ZGMC każdy UR_{BGE} działając jako URB jest zobowiązany zgłosić na RB dla swojej Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej jednolitego łączenia rynków (JG_{WMUmc}) Umowy Sprzedaży Energii (USE) odpowiadające pozycji UR_{BGE}.

Karta aktualizacji nr CB/22/2019		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 18 z 25

Tabela 3.8. Harmonogram przekazywania i korekty dokumentów ZGMC w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

Termin/Okres	Działania URB _{GE}	Działania OSP
Doba $n-1$ godzina 12.56.		Rozpoczęcie przyjmowania ZGMC dla doby n .
Doba $n-1$ od godziny 12.56 do godz. 13.30 (najpóźniej do godziny 13.50).	Przekazywanie ZGMC. Przyjmowanie OGMC, PGMC, UGMC i IGMC.	Przyjmowanie ZGMC. Weryfikacja pod względem formalnym. Weryfikacja pod względem spójności danych z WMC. Wysyłanie dokumentów OGMC, PGMC. Po uzgodnieniu z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych wysyłanie wstępnego albo ostatecznego UGMC. W przypadku niezgodności wysłanie IGMC.
Doba $n-1$ godzina 13.30 (najpóźniej do godziny 13.50).		Godzina zakończenia przyjmowania ZGMC dla doby n .

3.4.6. Zgłaszanie GMC w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego

- 3.4.6.1. Dokument ZGMC dla każdej godziny doby handlowej n musi zawierać:
- (1) Przepływy handlowe: (i) pomiędzy poszczególnymi URB_{GE} działającymi w polskim obszarze rynkowym, oraz (ii) pomiędzy URB_{GE} działającymi w polskim obszarze rynkowym a NEMO działającymi w obszarach rynkowych operatorów zagranicznych systemów przesyłowych w odniesieniu do przekrojów handlowych, dla których udostępniane zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.
 - (2) Pozycję URB_{GE}.
Pozycja URB_{GE} jest rozumiana jako różnica pomiędzy ilościami energii elektrycznej odpowiadającymi transakcjom zakupu i sprzedaży zawartym w obszarze RB w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego przez uczestników rynku korzystających z usług obrotu energią elektryczną oferowanych przez danego URB_{GE} w ramach polskiego obszaru rynkowego, wyznaczona dla podstawowego okresu handlowego.
- 3.4.6.2. Dla danych przekazanych w dokumencie ZGMC wymagane jest określenie:
- (1) Danych identyfikacyjnych polskiego obszaru rynkowego.
 - (2) Danych identyfikacyjnych przekroju handlowego.

Karta aktualizacji nr CB/22/2019 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 19 z 25

- (3) Danych jednoznacznie identyfikujących URB_{GE} , NEMO z obszarów rynkowych operatorów zagranicznych systemów przesyłowych oraz dane identyfikujące te obszary rynkowe.

3.4.6.3. Godzinowe ilości energii przekazane w dokumencie ZGMC są podawane w MWh, z dokładnością do 0,1 MWh.

3.4.7. Weryfikacja Zgłoszonych GMC w ramach procesu Jednolitego łączy Rynków Dnia Następnego.

3.4.7.1. Zgłoszone przez URB_{GE} dla doby n GMC_Z podlegają weryfikacji przez OSP, w wyniku weryfikacji dla GMC_Z wyznaczane są odpowiadające im GMC_w .

3.4.7.2. W ramach weryfikacji GMC_Z sprawdzana jest:

- (1) Poprawność danych identyfikacyjnych.
- (2) Zgodność zgłoszonych danych z odpowiadającymi im przyjętymi Wynikami Jednolitego łączy Rynków Dnia Następnego przekazanymi URB_{GE} dokumentem POWMC.

Karta aktualizacji nr CB/22/2019		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 20 z 25

- 3.4.7.3. Jeżeli zgłoszenie GMC_Z danego URB_{GE} nie spełnia wszystkich wymagań określonych w pkt 3.4.7.2., OSP odrzuca zgłoszenie GMC_Z, o czym informuje URB_{GE} poprzez wysłanie dokumentu OGMC.
- 3.4.7.4. Jeżeli zgłoszenie GMC_Z dostarczone przez URB_{GE} spełnia wymagania określone w pkt 3.4.7.2., OSP przyjmuje to zgłoszenie i tworzy GMC_W przyjmując w nich godzinowe ilości energii równe ilościom energii zawartym w GMC_Z. O fakcie tym OSP informuje URB_{GE} poprzez wysłanie dokumentu PGMC. Do uzgodnień międzyoperatorskich, w zakresie przekrojów handlowych, dla których udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego, są przyjmowane przepływy handlowe przyjęte w GMC_W.
- 3.4.7.5. W przypadku braku poprawnego zgłoszenia przekazanego zgodnie z pkt 3.4.5.2., OSP przyjmuje, że GMC_W są równe zero.
- 3.4.7.6. Dokumenty ZGMC dostarczone do OSP po odesłaniu dokumentu PGMC nie podlegają uwzględnieniu w procesie uzgodnień z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych. Oznacza to, że takie dokumenty ZGMC są odrzucane przez OSP, o czym URB_{GE} jest informowany dokumentem OGMC. Powyższe nie ma zastosowania dla dokumentów ZGMC dostarczonych do OSP po pozyskaniu dokumentu IGMC w przypadku, o którym mowa w pkt 3.4.8.6.

3.4.8. Uzgadnianie Zweryfikowanych GMC z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

- 3.4.8.1. OSP uzgadnia przepływy handlowe dla połączeń objętych mechanizmem Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych. Uzgodnienia są dokonywane dla poszczególnych godzin, dla każdego przekroju handlowego.
- 3.4.8.2. Uzgadnianie przepływów handlowych dla połączeń objętych mechanizmem Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych jest realizowane według zasad ustalonych z tymi operatorami, zależnych od zakresu danych dostępnych poszczególnym operatorom. Uzgadnianie międzyoperatorskie GMC_W odbywa się dla: (i) przepływów handlowych pomiędzy URB_{GE} a NEMO działającymi w obszarach rynkowych operatorów zagranicznych systemów przesyłowych albo (ii) przepływów handlowych dotyczących danego przekroju handlowego.
- 3.4.8.3. W wyniku uzgodnień z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych OSP dla GMC_W wyznacza odpowiadające im GMC_U. GMC_U określają ilości energii dla przyjętych do realizacji przepływów handlowych w poszczególnych godzinach doby handlowej.
- 3.4.8.4. W przypadku zgodności pomiędzy przepływami handlowymi przyjętymi w ramach GMC_W a przepływami handlowymi wymiany międzysystemowej zgłoszonymi przez operatora zagranicznego systemu przesyłowego, tj. ich zgodności w zakresie kierunku oraz ilości dostaw energii, OSP tworzy GMC_U

Karta aktualizacji nr CB/22/2019		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 21 z 25

przyjmując w nich jako uzgodnione godzinowe ilości energii równe ilościom energii zawartym w GMC_w. Tworzenie GMC_u i przyjęcie uzgodnionych ilości energii realizowane jest niezależnie dla każdego przekroju handlowego.

- 3.4.8.5. W przypadku stwierdzenia niezgodności pomiędzy przepływami handlowymi przyjętymi w ramach GMC_w a przepływami handlowymi wymiany międzysystemowej zgłoszonymi przez operatora zagranicznego systemu przesyłowego, OSP informuje o niezgodnościach poprzez wysłanie do URB_{GE} dokumentu odpowiedzi IGMC. OSP przesyła do URB_{GE} dokument wstępny UGMC zawierający informacje o wstępnie uzgodnionych przepływach handlowych oraz wynikających z nich pozycjach URB_{GE}.
- 3.4.8.6. URB_{GE} po otrzymaniu informacji o wystąpieniu niezgodności pomiędzy przepływami na przekrojach handlowych dokonuje: (i) weryfikacji poprawności przekazanych do OSP wyników Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego oraz (ii) zgłoszenia skorygowanego dokumentu ZGMC w okresie zgodnym z pkt 3.4.5.2.
- 3.4.8.7. W przypadku gdy po zamknięciu okresu zgłoszeń ZGMC dla przekrojów handlowych objętych mechanizmem Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego występują różnice w wartościach przepływów handlowych otrzymanych przez OSP oraz operatora zagranicznego systemu przesyłowego, to OSP w celu fizycznej realizacji dostaw energii elektrycznej na przekroju handlowym przyjmuje GMC_u poprzez dostosowanie przepływów handlowych pomiędzy URB_{GE} a NEMO działającymi w obszarze rynkowym operatora zagranicznego systemu przesyłowego do wielkości wynikających z uzgodnień międzyoperatorskich.
- 3.4.8.8. Jeżeli dostosowanie GMC_u, o którym mowa w pkt 3.4.8.7., zostało uznane przez OSP za niezasadne, tj. wielkości GMC_z przekazane przez URB_{GE} i następnie wyznaczone wielkości GMC_w były wielkościami poprawnymi, to OSP dokonuje korekty pozycji każdego URB_{GE} zgodnie z procedurą korygowania rozliczeń na RB.
- 3.4.8.9. OSP informuje URB_{GE} o przyjętych do realizacji GMC_u za pomocą dokumentu ostatecznego UGMC.
- 3.4.8.10. Odesłanie ostatecznego UGMC oznacza zakończenie procesu uzgodnień zweryfikowanych GMC z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych w ramach procesu Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego na dobę *n*.

3.4.9. Zgłaszanie GCE w ramach procesu Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego

- 3.4.9.1. Dokument GCE dla każdej godziny doby handlowej *n* musi zawierać:
- (1) Cenę polskiego obszaru rynkowego będącą wynikiem procesu Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego.
 - (2) Ceny w obszarach rynkowych uczestniczących w procesie Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego.

Karta aktualizacji nr CB/22/2019		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 22 z 25

- 3.4.9.2. Ceny dostarczone w dokumencie GCE są podawane w EUR/MWh, z dokładnością do 1 eurocenta/MWh.
- 3.4.9.3. Przekazywanie dokumentów GCE dla doby handlowej n rozpoczyna się o godzinie 12.56 doby $n-1$ i trwa do godziny 13.30 doby $n-1$ włącznie.
- OSP ma prawo wydłużyć okres przekazywania dokumentów GCE dla doby handlowej n do godziny 13.50 doby $n-1$ włącznie w przypadku opóźnienia zakończenia realizacji alokacji międzysystemowych zdolności przesyłowych w procesie Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego.

5. PROCEDURA ROZLICZANIA KOSZTÓW BILANSOWANIA SYSTEMU I KOSZTÓW OGRANICZEŃ SYSTEMOWYCH

5.1.3. Wyznaczanie Pozycji Kontraktowych Skorygowanych

Pkt 5.1.3.2 (1) otrzymuje brzmienie:

5.1.3.2. Operator Systemu Przesyłowego wyznacza wielkość ES dla każdej j -tej Jednostki Grafikowej w każdej godzinie h według następujących zasad:

(1) Dla Jednostek Grafikowych nie świadczących usług bilansujących (nie uczestniczących w bilansowaniu zasobów krajowego systemu elektroenergetycznego):

- Jednostka Grafikowa Wytwórcza pasywna (JG_{wp}).
- Jednostka Grafikowa Odbiorcza (JG_o).
- Jednostka Grafikowa Giełdy Energii (JG_{GE}).
- Jednostka Grafikowa Bilansująca (JG_{BI}).
- Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego równoległa (JG_{WMUr}).
- Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej jednolitego łączenia rynków (JG_{WMUmc}).

skorygowana ilość dostaw energii jest równa zweryfikowanej ilości dostaw energii (EZ):

$$ES_{jh} = EZ_{jh} \quad (5.11)$$

5.2.2. Zasady ogólne

Pkt 5.2.2.2 (2) otrzymuje brzmienie:

5.2.2.2. Rzeczywiste ilości dostaw energii (ER) wynikają z:

Karta aktualizacji nr CB/22/2019		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 23 z 25

- (2) Ilości energii w Uzgodnionych Grafikach Wymiany Międzysystemowej (GWM_U) danego URB, który jest równocześnie Uczestnikiem Wymiany Międzysystemowej – dla JG_{WMU_r} .

Ilości energii odpowiadającej pozycji danego URB_{GE} pełniącego funkcję NEMO w Uzgodnionych Wynikach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego (WMC_U) – dla $JG_{WMU_{mc}}$.

5.2.5. Procedura wyznaczania rzeczywistych ilości dostaw energii (ER)

Pkt 5.2.5.1.4 (3) oraz (4) otrzymują brzmienie:

5.2.5.1.4 Rzeczywista ilość dostaw energii (ER) jest wyznaczana w następujący sposób:

- (3) Dla $JG_{WMU_{mc}}$ – jest równa pozycji danego URB_{GE} pełniącego funkcję NEMO w Uzgodnionych Wynikach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego (GMC_U).
- (4) Dla JG_{WMO} – jest równa różnicy pomiędzy: (a) sumą pomiarów przepływów energii w FPP oraz algorytmów wyznaczania dla MD i algorytmów agregacji dla MB tej JG_{WMO} i (b) sumą rzeczywistych ilości dostaw energii odpowiednich JG_{WMO} (JG_{WMU_r} dla wymiany równoległej oraz $JG_{WMU_{mc}}$ dla procesu jednolitego łączenia rynków).

$$ER_{jh} = \sum_{i \in I_j} ER_{jhi} - \sum_{k \in I_{WMO}} ER_{kh} \quad (5.21)$$

gdzie:

I_j – Zbiór Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego j -tej JG.

I_{WMO} – Zbiór Jednostek Grafikowych Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego.

5.3.1. Rozliczenia na Rynku Bilansującym

Pkt 5.3.1.8.1.4 otrzymuje brzmienie:

5.3.1.8.1.4 Rynkowa wartość energii elektrycznej dla każdej godziny doby jest wyznaczana na podstawie rynkowej ceny energii elektrycznej (RCE) równej ważonej wolumenem energii elektrycznej średniej z cen energii określonych w systemie kursu jednolitego na rynkach Dnia Następnego prowadzonych przez URB_{GE} .

$$RCE = \frac{\sum_{s \in S} CG_s \cdot EG_s}{\sum_{s \in S} EG_s} \quad (5.98b)$$

gdzie:

Karta aktualizacji nr CB/22/2019		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 24 z 25

- CG_s – Cena energii elektrycznej określona w systemie kursu jednolitego na sesji s rynku Dnia Następnego [zł/MWh].
- EG_s – Ilość energii elektrycznej stanowiąca wolumen obrotu na sesji s rynku Dnia Następnego z określaniem ceny energii w systemie kursu jednolitego [MWh].
- S – Zbiór sesji rynku Dnia Następnego z określaniem ceny energii w systemie kursu jednolitego prowadzonych przez URB_{GE} .

Ceny CG_s oraz ilości energii EG_s są udostępniane OSP przez URB_{GE} i w przypadku, gdy cena CG_s jest wyrażona w [EUR/MWh], to rynkowa cena CG_s dla każdej godziny doby jest przeliczana z [EUR/MWh] na [zł/MWh] według średniego kursu Narodowego Banku Polskiego z dnia, w którym odbywała się sesja notowań, a jeżeli kurs dla tego dnia nie został opublikowany, do przeliczenia stosuje się kurs Narodowego Banku Polskiego opublikowany w najbliższym dniu z okresu poprzedniego.

W przypadku, gdy dla danej doby handlowej nie jest możliwe wyznaczenie ceny RCE , dla tej doby jako obowiązującą wartość ceny RCE , przyjmuje się wartość ceny RCE obowiązującej w ostatniej dobie z okresu poprzedniego.

Karta aktualizacji nr CB/22/2019 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 maja 2019 r.		Strona 25 z 25