

ZMIANY nr 1/2024

Warunków Dotyczących Bilansowania.

**Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195
z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne
dotyczące bilansowania,
opracowanych dnia 14 września 2023 r.**

PROJEKT

Data przygotowania: 14 marca 2024 r.

SPECYFIKACJA ZMIAN
wprowadzanych Zmianami nr 1/2024
do Warunków Dotyczących Bilansowania. Na podstawie:
Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada
2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania,
opracowanych dnia 14 września 2023 r.

Zmianie ulegają następujące punkty Warunków Dotyczących Bilansowania (WDB):

**Wprowadzenie handlu aukcyjnego jako
elementu jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego**

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:

metoda wyceny międzyobszarowych zdolności przesyłowych dnia bieżącego	– metoda opracowana zgodnie z art. 55 rozporządzenia 2015/1222
--	---

2.2 Skróty i oznaczenia

W pkt 2.2 dodaje się następujące skróty i oznaczenia:

WMCB _A	– wyniki jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego handlu aukcyjnego
WMCB _C	– wyniki jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego handlu ciągłego
ZWMCB	– zgłoszenie wyników jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego

2.3 Definicje stosowanych pojęć

W pkt 2.3 dodaje się następujące definicje:

jednolite łączenie rynków dnia bieżącego handlu aukcyjnego	– jednolite łączenie rynków dnia bieżącego handlu aukcyjnego w rozumieniu art. 2 pkt 2 lit. d metody wyceny międzyobszarowych zdolności przesyłowych dnia bieżącego, tj. jednolite łączenie rynków dnia bieżącego z zastosowaniem aukcji typu implicit rynku dnia bieżącego
--	---

- jednolite łączenie rynków dnia bieżącego handlu ciągłego – jednolite łączenie rynków dnia bieżącego handlu ciągłego w rozumieniu art. 2 pkt 2 lit. c metody wyceny międzyobszarowych zdolności przesyłowych dnia bieżącego, tj. jednolite łączenie rynków dnia bieżącego z zastosowaniem algorytmów kojarzenia zleceń w trybie ciągłym

3 UWARUNKOWANIA PRAWNE I ORGANIZACYJNE

3.8 Podmioty wymiany międzysystemowej i ich funkcje

3.8.2 Wymiana międzysystemowa w ramach jednolitego łączenia rynków

W pkt 3.8.2 ppkt (3) i (4) otrzymują brzmienie:

- (3) W ramach udziału w realizacji wymiany międzysystemowej NEMO albo CCP NEMO w szczególności:
- (3.1) Dokonują, na zasadach określonych w WDB, zgłoszeń danych handlowych USE_{WM} do OSP w formie wyników jednolitego łączenia rynków dnia następnego (WMC);
 - (3.2) Dokonują, na zasadach określonych w WDB, zgłoszeń danych handlowych USE_{WM} do OSP w formie zgłoszonych grafików jednolitego łączenia rynków dnia następnego (GMC_Z);
 - (3.3) Przyjmują od OSP uzgodnione grafiki jednolitego łączenia rynków dnia następnego (GMC_U);
 - (3.4) Dokonują, na zasadach określonych w WDB, zgłoszeń danych handlowych USE_{WM} do OSP w formie wyników jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego handlu aukcyjnego (WMCB_A);
 - (3.5) Przyjmują od OSP uzgodnione grafiki jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego (GMCB_U);
 - (3.6) Działając jako POB_{GE} uczestniczą w procesach zgłaszania USE, planowania i rozliczeń na RB na zasadach określonych w WDB w zakresie wynikającym z realizacji USE_{WM}.
- (4) W ramach udziału w realizacji wymiany międzysystemowej OSP w szczególności:
- (4.1) Przyjmuje od NEMO i weryfikuje zgłoszenia WMC w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego;
 - (4.2) Przyjmuje od NEMO albo CCP NEMO zgłoszenia GMC_Z w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego;
 - (4.3) Dokonuje weryfikacji GMC_Z i na tej podstawie wyznacza zweryfikowane grafiki jednolitego łączenia rynków dnia następnego (GMC_W);

- (4.4) Dokonuje uzgodnień GMC_W z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych elektroenergetycznych i na tej podstawie wyznacza uzgodnione grafiki jednolitego łączenia rynków dnia następnego (GMC_U);
- (4.5) Przekazuje do NEMO albo CCP NEMO uzgodnione grafiki jednolitego łączenia rynków dnia następnego (GMC_U);
- (4.6) Przyjmuje od NEMO i weryfikuje zgłoszenia $WMCB_A$ w ramach jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego handlu aukcyjnego;
- (4.7) Pobiera z platformy SIDC zgłoszenia $WMCB_C$ w ramach jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego handlu ciągłego;
- (4.8) Dokonuje uzgodnień utworzonych GMC_B z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych elektroenergetycznych i na tej podstawie wyznacza uzgodnione grafiki jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego (GMC_B_U);
- (4.9) Przekazuje do NEMO albo CCP NEMO uzgodnione grafiki jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego (GMC_B_U);
- (4.10) Zapewnia fizyczną realizację wymiany międzysystemowej wspólnie z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych elektroenergetycznych;
- (4.11) Prowadzi procesy przyjmowania zgłoszeń USE, planowania i rozliczeń na RB w zakresie wynikającym z realizacji USE_{WM} ;
- (4.12) Publikuje informacje dotyczące wymiany międzysystemowej na stronie internetowej OSP.

9 ZGŁASZANIE DANYCH W RAMACH WYMIANY MIĘDZYSYSTEMOWEJ

9.3 Zgłaszanie danych w ramach procesu jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego

9.3.1 Zasady ogólne

W pkt 9.3.1 dodaje się ppkt (2) o następującym brzmieniu:

- (2) Zgłaszanie danych w ramach jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego handlu aukcyjnego przez NEMO albo CCP NEMO jest realizowane poprzez OR danego NEMO albo CCP NEMO, jako POB_{GE} zgodnie z pkt 3.1.1(4.2), przez zgłoszenie dokumentu $ZWMCB$ zgodnie z zasadami określonymi w umowie MNA OA.

W pkt 9.3.1 numeracja dotychczasowych ppkt (2)-(6) zostaje zmieniona odpowiednio na (3)-(7)

W pkt 9.3.1 ppkt (3) i (4) (poprzednio ppkt (2) i (3)) otrzymują brzmienie:

- (3) Przyjmowanie danych w ramach jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego oznacza:

- (3.1) Pozyskanie przez OSP z platformy SIDC wyników alokacji zdolności przesyłowych uzyskanych w ramach procesu jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego handlu ciągłego polskiego obszaru rynkowego;
 - (3.2) Przyjęcie przez OSP danych jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego handlu aukcyjnego określonych w pkt (2);
 - (3.3) Pozyskanie przez OSP z platformy SIDC zagregowanych wyników alokacji zdolności przesyłowych uzyskanych w ramach jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego handlu aukcyjnego polskiego obszaru rynkowego;
 - (3.4) Weryfikację przez OSP wyników jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego oraz utworzenie na ich podstawie grafików jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego (GMCB);
 - (3.5) Uzgodnienie grafików jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych mających bezpośrednie połączenia z systemem elektroenergetycznym Polski.
- (4) OSP informuje o przyjęciu wyników jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego po zakończeniu uzgadniania grafików jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego poprzez wysłanie dokumentu uzgodnione grafiki jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego (UGMCB), zgodnie z pkt (5).

W pkt 9.3.1 ppkt (6) i (7) (poprzednio ppkt (5) i (6)) otrzymują brzmienie:

- (6) W procesie przyjmowania wyników jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego handlu aukcyjnego oraz wyników jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego handlu ciągłego dla procesu europejskiego podstawowym okresem handlowym jest godzina. Przetwarzanie danych dotyczy wszystkich godzin doby handlowej, przy czym:
- (6.1) Doba handlowa trwa 24 godziny, z zastrzeżeniem pkt (6.4);
 - (6.2) Pierwsza godzina doby handlowej rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 0.00 i trwa do 1.00 włącznie;
 - (6.3) Ostatnia 24 godzina doby handlowej rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 23.00 i trwa do godziny 24.00 włącznie;
 - (6.4) W przypadku zmiany czasu z zimowego na letni doba handlowa trwa 23 godziny, a w przypadku zmiany czasu z letniego na zimowy doba handlowa trwa 25 godzin.
- (7) W procesie przyjmowania wyników jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego handlu ciągłego dla procesu krajowego podstawowym okresem handlowym jest 15 minut, co odpowiada ORN. Przetwarzanie danych dotyczy wszystkich okresów 15 minutowych doby handlowej, przy czym:
- (7.1) Doba handlowa składa się z 96 okresów 15 minutowych, z zastrzeżeniem pkt (7.4);

- (7.2) Pierwszy okres 15 minutowy doby handlowej rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 0.00 i trwa do 0.15 włącznie;
- (7.3) Ostatni okres 15 minutowy doby handlowej rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 23.45 i trwa do godziny 24.00 włącznie;
- (7.4) W przypadku zmiany czasu z zimowego na letni doba handlowa trwa 92 okresy 15 minutowe, a w przypadku zmiany czasu z letniego na zimowy doba handlowa trwa 100 okresów 15 minutowych.

9.3.2 Tryb i harmonogram przyjmowania danych w ramach procesu jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego

W pkt 9.3.2 ppkt (1)-(3) otrzymują brzmienie:

- (1) Dla każdej doby handlowej d pozyskanie przez OSP wyników alokacji zdolności przesyłowych w ramach procesu jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego polskiego obszaru rynkowego rozpoczyna się po godzinie 15.00 doby $d-1$ i trwa do godziny 23.00 doby d .
- (2) Przyjęcie wyników alokacji w ramach procesu jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego handlu ciągłego dotyczące godziny h doby handlowej jest realizowane przez OSP niezwłocznie po rozpoczęciu godziny $h-1$.
- (3) Przyjmowanie wyników jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego handlu ciągłego jest realizowane iteracyjnie. Iteracje są wykonywane przez OSP dla każdego podstawowego okresu handlowego jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego w miarę możliwości technicznych.

W pkt 9.3.2 dodaje się ppkt (4) i (5) o następującym brzmieniu:

- (4) Dla każdej doby handlowej d OSP przyjmuje dokumenty ZWMCB w dobie $d-1$ i w dobie d w celu realizacji dostaw energii elektrycznej w ramach procesu jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego handlu aukcyjnego. Dokumenty ZWMCB otrzymane przez OSP są znakowane czasem ich dostarczenia do OSP (stemplem czasowym), zapisywanym w komunikacie COA.
- (5) Harmonogram przekazywania dokumentów ZWMCB jest określony w regulaminie stanowiącym część MNA OA opublikowanym na stronie internetowej OSP.

W pkt 9.3.2 numeracja dotychczasowych ppkt (4) i (5) zostaje zmieniona odpowiednio na (6) i (7)

9.3.3 Pozyskiwanie i weryfikacja wyników procesu jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego

W pkt 9.3.3 ppkt (1) otrzymuje brzmienie:

- (1) OSP pozyskuje wyniki alokacji zdolności przesyłowych w ramach procesu jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego bezpośrednio z platformy SIDC oraz, w przypadku

jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego handlu aukcyjnego, również ze zgłoszeń danych, o których mowa w pkt 9.3.1(2).

W pkt 9.3.3 ppkt (3) i (4) otrzymują brzmienie:

- (3) OSP dokonuje weryfikacji pozyskanych wyników. W ramach weryfikacji OSP sprawdza czy:
- (3.1) Przepływy na przekrojach handlowych, dla których udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego, nie przekraczają zdolności oferowanych oraz nie przekraczają ograniczeń alokacji;
 - (3.2) Podmioty, takie jak spedytor, NEMO lub CCP NEMO, występujące w wynikach dla polskiego obszaru rynkowego zostały zdefiniowane i wskazane w MNA OA do uczestnictwa w procesie jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego dla polskiego obszaru rynkowego;
 - (3.3) W przypadku jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego handlu aukcyjnego, zachowana jest zgodność wyników pozyskanych ze źródeł wskazanych w pkt (1).
- (4) W przypadku negatywnego wyniku weryfikacji, tj. niespełnienia któregoś z warunków określonych w pkt (3.1) i (3.2), OSP ma prawo wstrzymać alokację zdolności przesyłowych w ramach procesu jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego na platformie SIDC do momentu potwierdzenia rozwiązania zaistniałych problemów. W przypadku negatywnego wyniku weryfikacji, o której mowa w pkt (3.3), stosowana jest procedura działania określona w umowie MNA OA.

**Wprowadzenie alokacji zdolności przesyłowych
wymiany międzysystemowej na połączeniu Rzeszów-Chmielnicka**

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

2.3 Definicje stosowanych pojęć

W pkt 2.3 zaktualizowano opis następującej definicji:

- biuro przetargów
- uprawniony podmiot organizujący przetargi roczne, miesięczne, dobowe oraz w ramach procesu rezerwowego na alokację zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej

5 WARUNKI UCZESTNICTWA W WYMIANIE MIĘDZYSYSTEMOWEJ

5.1 Wymiana międzysystemowa w ramach alokacji ZPW

5.1.2 Alokacja ZPW w ramach finansowych oraz fizycznych praw przesyłowych

W pkt 5.1.2 ppkt (1) i (2) otrzymują brzmienie:

- (1) Alokacja ZPW w ramach finansowych oraz fizycznych praw przesyłowych obejmuje następujące przekroje handlowe polskiego obszaru rynkowego:
 - (1.1) Przekrój handlowy z obszarem rynkowym Czech;
 - (1.2) Przekrój handlowy z obszarem rynkowym Niemiec;
 - (1.3) Przekrój handlowy z obszarem rynkowym Słowacji;
 - (1.4) Przekrój handlowy z obszarem rynkowym Ukrainy w zakresie połączenia Rzeszów-Chmielnicka.
- (2) Alokacja ZPW dla przekrojów handlowych, o których mowa w pkt (1.1)-(1.3), w ramach finansowych praw przesyłowych jest realizowana poprzez alokację ZPW uzyskaną w przetargach rocznych oraz miesięcznych, zgodnie z publikowanymi przez biuro przetargów zasadami alokacji ZPW.

W pkt 5.1.2 dodaje się ppkt (3) o następującym brzmieniu:

- (3) Alokacja ZPW dla przekroju handlowego, o którym mowa w pkt (1.4), w ramach fizycznych praw przesyłowych jest realizowana poprzez alokację ZPW uzyskaną w ramach przetargów dobowych. Prawo do korzystania z alokacji ZPW na danym przekroju handlowym mają UWM, którzy:
 - (3.1) Posiadają alokację ZPW, samodzielnie lub z udziałem PH, uzyskaną w ramach przetargów dobowych, prowadzonych przez biuro przetargów zgodnie z publikowanymi przez biuro przetargów zasadami alokacji ZPW; oraz
 - (3.2) Ustanowili zabezpieczenia zgodnie z wymaganiami określonymi w pkt 6.

W pkt 5.1.2 numeracja dotychczasowych ppkt (3)-(5) zostaje zmieniona odpowiednio na (4)-(6)

W pkt 5.1.2 ppkt (4) (poprzednio ppkt (3)) otrzymuje brzmienie:

- (4) Alokacja ZPW dla przekrojów handlowych, o których mowa w pkt (1.1)-(1.3), w ramach fizycznych praw przesyłowych jest realizowana poprzez alokację ZPW uzyskaną w ramach procesu rezerwowego. Prawo do korzystania z alokacji ZPW na danym przekroju handlowym mają UWM, którzy:
 - (4.1) Posiadają alokację ZPW, samodzielnie lub z udziałem PH, uzyskaną w ramach procesu rezerwowego, prowadzonego przez biuro przetargów zgodnie z publikowanymi przez biuro przetargów zasadami alokacji ZPW; oraz

- (4.2) Ustanowili zabezpieczenia zgodnie z wymaganiami określonymi w pkt 6.

9 ZGŁASZANIE DANYCH W RAMACH WYMIANY MIĘDZYSYSTEMOWEJ

9.1 Zgłaszanie danych dotyczących alokacji ZPW

9.1.2 Tryb i harmonogram zgłaszania GWM

W pkt 9.1.2 dodaje się ppkt (1) i (2) o następującym brzmieniu:

- (1) OSP przyjmuje dokumenty ZGWM w celu realizacji USE_{WM} . Przekazywane dokumenty ZGWM muszą zawierać grafiki dla poszczególnych przekrojów handlowych. Alokowane ZPW są identyfikowane przez unikalny identyfikator ZPW (CAI).

Dokumenty ZGWM otrzymane przez OSP są znakowane czasem ich dostarczenia do OSP (stemplem czasowym), zapisywanym w komunikacie COA.

- (2) Dla każdej doby handlowej d , OSP przyjmuje dokumenty ZGWM, które wynikają z alokacji ZPW w ramach przetargów dobowych.

Przekazywanie dokumentów ZGWM w ramach przetargów dobowych dla doby handlowej d rozpoczyna się o godzinie 10.00 doby $d-2$ i trwa do godziny 13.30 doby $d-2$ włącznie. Dodatkowo, w ramach uzgodnień z operatorem zagranicznego systemu przesyłowego, do godziny 14.30 doby $d-2$ jest możliwa realizacja cyklu korekt przekazywania ZGWM dla doby handlowej d .

W pkt 9.1.2 numeracja dotychczasowego ppkt (1) zostaje zmieniona na (3)

W pkt 9.1.2 ppkt (3) (poprzednio ppkt (1)) otrzymuje brzmienie:

- (3) Dla każdej doby handlowej d , dla której uruchomiono proces rezerwowy, OSP przyjmuje dokumenty ZGWM, które wynikają z alokacji ZPW w ramach procesu rezerwowego.

Przekazywanie dokumentów ZGWM w ramach procesu rezerwowego dla doby handlowej d rozpoczyna się o godzinie 11.30 doby $d-1$ i trwa do godziny 14.30 doby $d-1$ włącznie. Dodatkowo, w ramach uzgodnień z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych, do godziny 15.30 doby $d-1$ jest możliwa realizacja cyklu korekt przekazywania ZGWM dla doby handlowej d .

W pkt 9.1.2 skreśla się dotychczasowy ppkt (2)

W pkt 9.1.2 numeracja dotychczasowych ppkt (3)-(5) zostaje zmieniona odpowiednio na (4)-(6)

W pkt 9.1.2 ppkt (5) (poprzednio ppkt (4)) otrzymuje brzmienie:

- (5) Harmonogram przekazywania dokumentów ZGWM przedstawiono w tabelach 9.1. i 9.2.

W pkt 9.1.2 po ppkt (5) (poprzednio ppkt (4)) dodaje się tabelę 9.1. o następującym brzmieniu:

Tabela 9.1. Harmonogram przekazywania i korekty dokumentów ZGWM w ramach przetargów dobowych.

Termin/okres	Działania OR	Działania OSP
Godzina 10.00 doby $d-2$.		Rozpoczęcie przyjmowania ZGWM na dobę handlową d .
Od godziny 10.00 do godziny 13.30 doby $d-2$.	Przekazywanie ZGWM. Przyjmowanie OGWM, PGWM i IGWM, przekazywanie poprawionych ZGWM.	Przyjmowanie ZGWM. Weryfikacja pod względem formalnym, wysyłanie dokumentów OGWM i PGWM. Weryfikacja pod względem przekroczeń wielkości ZPW, wysyłanie IGWM.
Od godziny 13.30 do godziny 14.30 doby $d-2$ (cykl korekt).		Uzgodnienia z operatorem zagranicznego systemu przesyłowego.
	Przyjmowanie wstępnego albo ostatecznego UGWM, OGWM, PGWM i IGWM, przekazywanie skorygowanych ZGWM.	Przyjmowanie i weryfikacja skorygowanych ZGWM, wysyłanie dokumentów OGWM albo PGWM. Po uzgodnieniu grafików wymiany międzysystemowej pomiędzy OSP wysyłanie wstępnego albo ostatecznego UGWM. W przypadku niezgodności wysyłanie IGWM.
Godzina 14.30 doby $d-2$.		Zakończenie przyjmowania ZGWM na dobę handlową d .
Od godziny 14.30 doby $d-2$.	Przyjmowanie UGWM.	Wysyłanie UGWM, jeśli nie były wysłane w ramach cyklu korekty.

W pkt 9.1.2 numeracja dotychczasowej tabeli 9.1 zostaje zmieniona na 9.2.

9.1.5 Uzgadnianie zweryfikowanych GWM z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych

W pkt 9.1.5 ppkt (5)-(7) otrzymują brzmienie:

- (5) GWM_w, dla których OSP zidentyfikował niezgodności, mogą zostać skorygowane przez UWM poprzez ponowne przekazanie ZGWM oraz ponowne uzgodnienie z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych w ramach cykli korekt:

Cykl korekt przekazywania ZGWM w ramach przetargów dobowych dla doby handlowej d rozpoczyna się bezpośrednio po zakończeniu przyjmowania ZGWM i trwa do godziny 14.30 doby $d-2$ włącznie.

Cykl korekt przekazywania ZGWM w ramach procesu rezerwowego dla doby handlowej d rozpoczyna się bezpośrednio po zakończeniu przyjmowania ZGWM i trwa do godziny 15.30 doby $d-1$ włącznie.

- (6) Cykle korekt przekazywania ZGWM są realizowane w miarę możliwości technicznych OSP w zakresie przetwarzania ZGWM, lecz nie występują więcej niż 4 iteracje procesu weryfikacji w ramach cyklu korekt.

W toku każdej iteracji OSP dokonuje weryfikacji ZGWM i informuje UWM, w zakresie określonym w WDB, o przyjęciu, odrzuceniu albo niezgodnościach ZGWM.

- (7) W wyniku dokonywania uzgodnień z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych w ramach cykli korekt, o których mowa w pkt (6), OSP po każdej poprawnej iteracji cyklu korekt wysyła do UWM: (i) ostateczny UGWM – w przypadku zgodności pomiędzy wszystkimi GWM_w oraz grafikami wymiany międzysystemowej zgłoszonymi przez operatorów zagranicznych systemów przesyłowych, albo (ii) wstępny UGWM – w przypadku braku zgodności pomiędzy jednym lub więcej GWM_w oraz grafikami wymiany międzysystemowej zgłoszonymi przez operatorów zagranicznych systemów przesyłowych. We wstępnym UGWM poszczególni UWM są informowani o statusie uzgodnień ich grafików, w szczególności:

- (7.1) Zgłoszonych GWM_w, które zostały już uzgodnione zgodnie z pkt (3);
- (7.2) Zgłoszonych GWM_w, które nie są zgodne z grafikami wymiany międzysystemowej zgłoszonymi przez operatora zagranicznego systemu przesyłowego;
- (7.3) Zgłoszonych GWM_w, dla których nie zostały zgłoszone odpowiadające im grafiki wymiany międzysystemowej przez operatora zagranicznego systemu przesyłowego.

Korekty lub doprecyzowania postanowień WDB

1 WSTĘP

1.3 Harmonogram wdrożenia Warunków Dotyczących Bilansowania

W pkt 1.3 dodaje się ppkt (12) i (13) o następującym brzmieniu:

- (12) Od dnia wejścia w życie WDB stosuje się składniki cen wymuszonej dostawy energii elektrycznej (CWD) i wymuszonego odbioru energii elektrycznej (CWO) wykorzystywane w algorytmie wyznaczania tych cen dla poszczególnych JG oraz ceny za uruchomienie (CU) dla poszczególnych JG_{w1}, które obowiązywały w dobie poprzedzającej dzień wejścia w życie WDB, z wyłączeniem współczynnika przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną netto (WS), który dla poszczególnych JG stosuje się w wartościach określonych w umowach przesyłania. Aktualizacja składników stosowanych w kalkulacji cen CWD i CWO oraz wartości cen CU odbywa się na zasadach określonych w WDB.

- (13) Do wyznaczenia wartości ceny odniesienia (C_0) obowiązującej w miesiącu kalendarzowym m , w zakresie w jakim zasady wyznaczenia tej ceny określone w pkt 6.4(10) odwołują się do okresu poprzedzającego dzień wejścia w życie WDB, zamiast cen energii niezbilansowania (CEN) stosuje się ceny rozliczeniowe sprzedaży energii z rynku bilansującego (CRO_S).

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

2.3 Definicje stosowanych pojęć

W pkt 2.3 zaktualizowano opis następujących definicji:

- | | |
|---|---|
| jednolite łączenie rynków dnia bieżącego | – jednolite łączenie rynków dnia bieżącego w rozumieniu art. 2 pkt 27 rozporządzenia 2015/1222, tj. ciągły proces, w którym złożone zlecenia są kojarzone, a jednocześnie alokowane są międzyobszarowe zdolności przesyłowe dla różnych obszarów rynkowych na rynku dnia bieżącego |
| jednolite łączenie rynków dnia następnego | – jednolite łączenie rynków dnia następnego w rozumieniu art. 2 pkt 26 rozporządzenia 2015/1222, tj. proces aukcyjny, w którym złożone zlecenia są kojarzone, a jednocześnie alokowane są międzyobszarowe zdolności przesyłowe dla różnych obszarów rynkowych na rynku dnia następnego |
| ograniczenia alokacji | – ograniczenia alokacji w rozumieniu art. 2 pkt 6. rozporządzenia 2015/1222, tj. ograniczenia, których należy przestrzegać podczas alokacji zdolności przesyłowych i które są potrzebne, aby utrzymać system przesyłowy w granicach bezpieczeństwa pracy, a które nie zostały przełożone na międzyobszarowe zdolności przesyłowe lub są potrzebne do zwiększania efektywności alokacji zdolności przesyłowych |
| platforma SIDC | – informatyczna platforma handlowa międzyobszarowego jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego, opierająca się na centralnym systemie informatycznym połączonym z lokalnymi systemami transakcyjnymi NEMO i operatorów systemów przesyłowych, umożliwiająca jednolite łączenie rynków dnia bieżącego |

3 UWARUNKOWANIA PRAWNE I ORGANIZACYJNE

3.7 Świadczenie usług bilansujących na rynku bilansującym

3.7.1 Zasady świadczenia usług bilansujących przez DUB

W pkt 3.7.1 ppkt (10.1) otrzymuje brzmienie:

- (10.1) Uzyskać pozytywny wynik procesu kwalifikacji DUB w odniesieniu do zasobu tworzącego JG, z zastrzeżeniem §52 ust. 1 i §52 ust. 1a rozporządzenia systemowego;

7 USŁUGI BILANSUJĄCE

7.7 Wymagana wielkość rezerwy mocy w górę

W pkt 7.7 ppkt (2) opis oznaczenia WMB^{Max} we wzorze (7.1) otrzymuje brzmienie:

- WMB^{Max} – Górny limit wymaganej wielkości rezerwy mocy w górę, równy 110% wartości maksymalnej z wartości 99-percentyla historycznych ZNZ wyznaczonych dla każdego z trzech okresów rocznych z okresu danych historycznych, o którym mowa w pkt (3.1) [MW]

W pkt 7.7 ppkt (3.2) otrzymuje brzmienie:

- (3.2) W wyniku rozwiązania zadania optymalizacji, którego celem jest minimalizacja wartości wymaganej wielkości rezerwy mocy w górę, przy jednoczesnym ograniczeniu braku pokrycia wielkości historycznych ZNZ do poziomu nieprzekraczającego 1% liczby OREB w każdym z trzech okresów rocznych z okresu danych historycznych, o którym mowa w pkt (3.1).

12 WYCENA REZERWY OPERACYJNEJ

12.2 Rezerwa operacyjna JG

W pkt 12.2 ppkt (3.4.a) otrzymuje brzmienie:

- (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 $t-2$, $t-1$ lub $t+1$ nominowany zakres $mFRRd^D$ jest większy niż 0 MW, to P^{MaxBPP} jest równa grafikowi obciążenia z PPS dla danego OPCR;

13 WYZNACZANIE CEN MOCY I ENERGII BILANSUJĄCEJ

13.3 Cena energii niezbilansowania

W pkt 13.3 ppkt (1) otrzymuje brzmienie:

- (1) Cena energii niezbilansowania (CEN) jest wyznaczana na podstawie stanu zakontraktowania KSE dla danego ORN, średniej ważonej ceny energii bilansującej oraz ceny SDAC dla tego ORN, w następujący sposób:

$$CEN_t = \begin{cases} \min(\overline{CEB}_t; CSDAC_t) & \text{jeżeli } SK_t > 0 \text{ i } CSDAC_t \neq 0 \\ \min(\overline{CEB}_t; -0,01) & \text{jeżeli } SK_t > 0 \text{ i } CSDAC_t = 0 \\ \overline{CEB}_t & \text{jeżeli } SK_t = 0 \\ \max(\overline{CEB}_t; CSDAC_t) & \text{jeżeli } SK_t < 0 \text{ i } CSDAC_t \neq 0 \\ \max(\overline{CEB}_t; 0,01) & \text{jeżeli } SK_t < 0 \text{ i } CSDAC_t = 0 \end{cases} \quad (13.1)$$

gdzie:

- CEN_t – Cena energii niezbilansowania dla ORN t [zł/MWh]
 \overline{CEB}_t – Średnia ważona cena energii bilansującej dla ORN t [zł/MWh]
 $CSDAC_t$ – Cena SDAC dla ORN t [zł/MWh]
 SK_t – Stan zakontraktowania KSE dla ORN t [MWh]

14 ROZLICZENIA DOSTAWCÓW USŁUG BILANSUJĄCYCH

14.6 Rozliczenia rezerwy operacyjnej

14.6.1 Rozliczenia ilościowe dla OREB

W pkt 14.6.1 ppkt (3) otrzymuje brzmienie:

- (3) ROR^{PP} dla danej JG i danego OREB jest równa nieujemnej różnicy:
- (3.1) Rezerwy operacyjnej danej JG, wyznaczonej zgodnie z pkt 12.2, nieobjętej dostarczonymi mocami bilansującymi w górę, które nie zostały zastąpione, zwolnione albo wykonane (ROR); oraz
- (3.2) ROR^{RR} danej JG, wyznaczonej zgodnie z pkt (2);
wyznaczonej zgodnie z następującym wzorem:

$$ROR_{jt}^{PP} = \max(0; ROR_{jt} - ROR_{jt}^{RR}) \quad (14.116)$$

$$ROR_{jt} = \max \left(0; RO_{jt} - \sum_{r \in R^G} (MBD_{jt}^r - MBZ_{jt}^r - MBZW_{jt}^r) \right. \\ \left. + \max \left(0; \min \left(\frac{EB_{jt}}{\Delta t}; \sum_{r \in R} MBW_{jt}^r \right) \right) \right) \quad (14.117)$$

gdzie:

- ROR_{jt}^{PP} – Rezerwa operacyjna JG j podlegająca rozliczeniu dla OREB t , niewynikająca z aktywacji energii bilansującej JG na platformie RR [MW]
- ROR_{jt} – Rezerwa operacyjna JG j dla OREB t nieobjęta dostarczonymi mocami bilansującymi w górę, które nie zostały zastąpione, zwolnione albo wykonane [MW]
- ROR_{jt}^{RR} – Rezerwa operacyjna JG j podlegająca rozliczeniu dla OREB t , wynikająca z aktywacji energii bilansującej JG z pasm redukcyjnych ZOEB^{RR} na platformie RR [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]
- Δt – Czas trwania OREB [h]
- R^G – Zbiór typów rezerwy mocy w górę:
 $R^G = \{FCR^G, aFRR^G, mFRRd^G, RR^G\}$
- R – Zbiór typów rezerwy:
 $R = \{FCR^G, FCR^D, aFRR^G, aFRR^D, mFRRd^G, mFRRd^D, RR^G, RR^D\}$

14.7 Korekty uzupełniające cen energii bilansującej

W pkt 14.7 ppkt (9) otrzymuje brzmienie:

- (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:

$$\Delta CEB_{jg} = \frac{\max \left(\min(0; \Delta KU_{jg}); \sum_{t \in T_{jg}} (KEB_{jt} - NKU_{jt}) + \Delta KU_{jg} \right)}{\sum_{t \in T_{jg}} (|EB_{jt}^{PP}| + |EB_{jt}^{RR^{t-1}}| + |EB_{jt}^{RR^t}| + |EB_{jt}^{RR^{t+1}}|)} \quad (14.129)$$

gdzie:

ΔCEB_{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]
ΔKU_{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 poza platformą RR [MWh]
$EB_{jt}^{RR^{t-1}}$	– Energia bilansująca JG j dla OREB t wynikająca z aktywacji na platformie RR dla OREB $t-1$ [MWh]
$EB_{jt}^{RR^t}$	– Energia bilansująca JG j dla OREB t wynikająca z aktywacji na platformie RR dla OREB t [MWh]
$EB_{jt}^{RR^{t+1}}$	– Energia bilansująca JG j dla OREB t wynikająca z aktywacji na platformie RR dla OREB $t+1$ [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.

14.9 Ceny referencyjne

14.9.1 Ceny wymuszonej dostawy i ceny wymuszonego odbioru energii elektrycznej na RB dla JG_{w1}, JG_{w2}, JG_{z1} i JG_{z2}

W pkt 14.9.1 ppkt (4) i (5) otrzymują brzmienie:

- (4) CWD dla danej JG_{w1}, JG_{w2}, JG_{z1} i JG_{z2} dla danego OREB doby handlowej i pasma mocy jest określana w następujący sposób:

$$CWD_{jtp} = \max(0,01; 1,05 \cdot (KP_{jt} + PKZ_{jd}) \cdot WS_{jdp} + KCD_{jdp}^{CO2} - KW_{jt}) \quad (14.162)$$

gdzie:

CWD_{jtp}	– Cena wymuszonej dostawy energii elektrycznej dla pasma mocy p JG j dla OREB t doby handlowej d [zł/MWh]
KP_{jt}	– Koszt paliwa podstawowego JG j dla OREB t doby handlowej d [zł/GJ]
PKZ_{jd}	– Pozostałe koszty zmienne wytwarzania JG j dla doby handlowej d [zł/GJ]

- WS_{jdp} – Współczynnik przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną netto dla pasma mocy p JG j , dla doby handlowej d [GJ/MWh]
- $KCD_{jdp}^{CO_2}$ – Jednostkowy koszt uprawnień do emisji CO₂ dla dostawy energii bilansującej na RB dla pasma mocy p JG j dla doby handlowej d [zł/MWh]
- KW_{jt} – Wysokość wsparcia JG j dla OREB t doby handlowej d [zł/MWh]
- (5) CWO dla danej JG_{w1}, JG_{w2}, JG_{Z1} i JG_{Z2} dla danego OREB doby handlowej i pasma mocy jest określana w następujący sposób:

$$CWO_{jtp} = 0,95 \cdot (KP_{jt} + PKZ_{jd}) \cdot WS_{jdp} + KCO_{jdp}^{CO_2} - KW_{jt} \quad (14.163)$$

gdzie:

- CWO_{jtp} – Cena wymuszonego odbioru energii elektrycznej dla pasma mocy p JG j dla OREB t doby handlowej d [zł/MWh]
- KP_{jt} – Koszt paliwa podstawowego JG j dla OREB t doby handlowej d [zł/GJ]
- PKZ_{jd} – Pozostałe koszty zmienne wytwarzania JG j dla doby handlowej d [zł/GJ]
- WS_{jdp} – Współczynnik przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną netto dla pasma mocy p JG j , dla doby handlowej d [GJ/MWh]
- $KCO_{jdp}^{CO_2}$ – Jednostkowy koszt uprawnień do emisji CO₂ dla odbioru energii bilansującej z RB dla pasma mocy p JG j dla doby handlowej d [zł/MWh]
- KW_{jt} – Wysokość wsparcia JG j dla OREB t doby handlowej d [zł/MWh]

21 INFORMACJE O RYNKU ENERGII ELEKTRYCZNEJ PUBLIKOWANE PRZEZ OSP

W pkt 21 ppkt (3.2) otrzymuje brzmienie:

- (3.2) Nie później niż w dobie d i dotyczą:
- (a) Prognozowanej ceny RC^{CO_2} dla doby handlowej d ;

**ZAŁĄCZNIK NR 2 ZASADY KWALIFIKACJI DOSTAWCY USŁUG
BILANSUJĄCYCH****10 POSTANOWIENIA KOŃCOWE****W pkt 10 Załącznika nr 2 ppkt (1) otrzymuje brzmienie:**

- (1) Podmiot reprezentujący zasób, który jest objęty zakresem §52 ust. 1 albo §52 ust. 1a rozporządzenia systemowego nie ma obowiązku przechodzić procesu kwalifikacji zgodnie z załącznikiem nr 2 w odniesieniu do zasobu, którego dotyczyło aktywne uczestnictwo w bilansowaniu systemu poprzez JG reprezentującą ten zasób, w zakresie usług bilansujących świadczonych poprzez tą JG, odpowiednio przed dniem wejścia w życie Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. poz. 819) albo po tym dniu, jeżeli rozpoczęcie aktywnego uczestnictwa w bilansowaniu systemu poprzez tą JG nastąpiło najpóźniej do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie WDB. W takim przypadku uznaje się, że powołana JG spełnia kryteria kwalifikacji i przyjmuje się, że:
- (1.1) Potwierdzenie spełnienia kryteriów kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących w zakresie energii bilansującej jest ważne bezterminowo, z zastrzeżeniem postanowień pkt 8;
 - (1.2) Potwierdzenie spełnienia kryteriów kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących w zakresie mocy bilansujących jest ważne przez okres 5 lat od daty wejścia w życie WDB, wdrażającego przepisy Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. poz. 819), którego częścią jest załącznik nr 2, z zastrzeżeniem postanowień pkt 8;
 - (1.3) Odnowienie kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących w zakresie mocy bilansujących następuje zgodnie z warunkami określonymi w pkt 9.