Warszawa, 31 maja 2024 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.744.5.2024.JKo1

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 5 ust. 1, ust. 4 lit. c, ust. 5, art. 6 ust. 1 oraz ust. 3 w zw. z art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z dnia 28 listopada 2017 r. str. 6, ze zm., dalej jako: „rozporządzenie 2017/2195"), w zw. z art. 23 ust. 2 pkt 11 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2024 r. poz. 266, dalej jako: „PE") oraz na podstawie art. 155 w zw. z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572, dalej jako: „KPA"), w związku z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku

Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółki Akcyjnej
z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie,
ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna,

sformułowanego w piśmie z dnia 30 kwietnia 2024 r., znak: Z/194-DO-PM-WRE.7000.2.2024.2, uzupełnionego pismami z dnia 14 maja 2024 r., znak: Z/219/2024 -DO-PM-WRE.7000.2.2024.4 oraz z dnia 24 maja 2024 r., znak: Z/242-DO-PM-WRE.7000.2.2024.6, o zmianę decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 27 września 2023 r. oraz z dnia 26 stycznia 2024 r., znak: DRR.WRE.744.17.2023.ŁW, zatwierdzających dokument „Warunki dotyczące bilansowania na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania" (dalej także jako: „WDB"), poprzez zatwierdzenie zmian określonych w dokumencie „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." (dalej także jako: „zmiany WDB"),

postanawiam

1. Zmienić decyzje Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 27 września 2023 r. oraz z dnia 26 stycznia 2024 r., znak: DRR.WRE.744.17.2023.ŁW zatwierdzające dokument „Warunki dotyczące bilansowania na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania" poprzez zatwierdzenie dokumentu „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.", stanowiącego załącznik nr 1 do niniejszej decyzji, w części obejmującej następujące punkty: 1.3, 3.7.1, 5.1.2, 7.7, 9.1.2, 9.1.5, 12.2, 13.3, 14.6.1, 14.7, 14.9.1, 21 oraz pkt 10 załącznika nr 2.

tel.: 22 487 58 01 faks: 22 489 16 60 e-mail: sekretariat@ure.gov.pl

2. Ustalić termin wejścia w życia zmian w zakresie wskazanym w pkt 1 rozstrzygnięcia niniejszej decyzji na 14 czerwca 2024 r.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 30 kwietnia 2024 r., znak: Z/194-DO-PM-WRE.7000.2.2024.2, strona niniejszego postępowania administracyjnego – operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej jako: „OSP") Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A." lub „strona") przedłożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE") do zatwierdzenia dokument pt. „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." Do wniosku został załączony także dokument wyjaśniający oraz raport z procesu konsultacji społecznych.

Pismem z dnia 10 maja 2024 r., znak: DRR.WRE.744.5.2024.JKo1, Prezes URE wezwał stronę do zmiany wniosku.

Pismem z dnia 14 maja 2024 r., znak: Z/219/2024 -DO-PM-WRE.7000.2.2024.4, strona wykonała wezwanie poprzez zmianę treści wniosku.

Decyzją z dnia 16 maja 2024 r., znak: DRR.WRE.744.5.2024.JKo1 (dalej jako: „decyzja częściowa"), Prezes URE zatwierdził w części zmiany WDB, stanowiące załącznik 1 do tej decyzji, to jest wyłącznie w zakresie wprowadzenia handlu aukcyjnego jako elementu jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego. Prezes URE określił termin wejścia w życie zmian WDB w zakresie określonym w rozstrzygnięciu decyzji częściowej na 14 czerwca 2024 r. lub datę pierwszej obowiązującej doby handlowej w ramach wdrożenia handlu aukcyjnego jako elementu łączenia rynków dnia bieżącego, jeśli przypadnie później niż 14 czerwca 2024 r., opublikowaną przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. komunikatem na stronie internetowej Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. z należytym wyprzedzeniem w celu umożliwienia uczestnikom rynku zapoznanie się z terminem wejścia w życie Zmian WDB.

Pismem z dnia 20 maja 2024 r., znak: DRR.WRE.744.5.2024.JKo1, Prezes URE wezwał stronę do złożenia dalszych wyjaśnień.

Pismem z dnia 24 maja 2024 r., znak: Z/242-DO-PM-WRE.7000.2.2024.6 strona wykonała wezwanie poprzez udzielenia wyjaśnień.

Do wniosku został załączony także dokument wyjaśniający oraz raport z procesu konsultacji społecznych.

W toku niniejszego postępowania Prezes URE ustalił i zważył, co następuje:

Zgodnie z art. 5 ust. 1 rozporządzenia 2017/2195 każdy organ regulacyjny lub w stosownych przypadkach Agencja, w zależności od sytuacji, są odpowiedzialne za zatwierdzanie warunków lub metod opracowanych przez OSP zgodnie z ust. 2, 3 i 4. Zgodnie z art. 5 ust. 4 lit. c rozporządzenia 2017/2195 propozycja warunków dotyczących bilansowania zgodnie z art. 18 rozporządzenia 2017/2195 podlega zatwierdzeniu przez każdy organ regulacyjny każdego z zainteresowanych państw członkowskich. Organem regulacyjnym w rozumieniu tego przepisu jest Prezes URE.

Natomiast zgodnie z art. 6 ust. 3 zdanie drugie rozporządzenia 2017/2195 OSP odpowiedzialni za opracowanie propozycji dotyczącej ustanowienia warunków lub metod mogą proponować zmiany organom regulacyjnym i Agencji. Propozycje dotyczące zmiany warunków lub metod przedkłada się do konsultacji zgodnie z procedurą określoną w art. 10 i zatwierdza zgodnie z procedurą określoną w art. 4 i 5. Zgodnie z art. 10 ust. 1 rozporządzenia 2017/2195 OSP odpowiedzialni za przedstawianie propozycji dotyczących ustanowienia warunków lub metod bądź ich zmian zgodnie z tym rozporządzeniem konsultują się z zainteresowanymi stronami, w tym z właściwymi organami każdego państwa członkowskiego, w sprawie projektów propozycji dotyczących ustanowienia warunków lub metod oraz innych środków wykonawczych przez okres co najmniej jednego miesiąc.

Zgodnie z art. 10 ust. 5 rozporządzenia 2017/2195 konsultacjom społecznym w poszczególnych państwach członkowskich, których to dotyczy, podlega także propozycja warunków dotyczących bilansowania. Z kolei art. 10 ust. 6 rozporządzenia 2017/2195 stanowi, że przed przedłożeniem propozycji dotyczącej ustanowienia warunków lub metod organowi regulacyjnemu do zatwierdzenia OSP odpowiedzialni za propozycję należycie uwzględniają uwagi zainteresowanych stron zgłoszone w ramach konsultacji przeprowadzonych zgodnie z art. 10 ust. 2–5 tego rozporządzenia. We wszystkich przypadkach sporządza się i publikuje w sposób terminowy należyte uzasadnienie przyczyn uwzględnienia lub nieuwzględnienia uwag będących wynikiem konsultacji w złożonym dokumencie, przed publikacją propozycji dotyczącej ustanowienia warunków lub metod lub jednocześnie z taką publikacją.

Przedłożone zmiany WDB obejmowały: wprowadzenie handlu aukcyjnego jako elementu łączenia rynków dnia bieżącego (z ang.: *intraday auctions*, dalej także jako: „IDAs"), wprowadzenie alokacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na połączeniu Rzeszów-Chmielnicka oraz korekty i doprecyzowania postanowień WDB. Szczegółowy wykaz zmian określa specyfikacja zawarta w zmianach WDB, załączonych do niniejszej decyzji.

PSE S.A. przeprowadziły konsultacje projektu zmian WDB za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 20 marca do 22 kwietnia 2024 r., a więc w okresie ponad miesięcznym wypełniając tym treść art. 10 ust. 2 rozporządzenia 2017/2195. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej PSE S.A. użytkownicy systemu zostali poinformowani o udostępnieniu projektu zmiany WDB oraz o możliwości zgłaszania do niego uwag we wskazanym wyżej terminie – sposób zgłaszania uwag został dokładnie opisany. Komunikacja z użytkownikami systemu poprzez ogłoszenia umieszczane na stronie internetowej jest powszechnie stosowaną przez stronę formą komunikacji, czyli znaną użytkownikom systemu. Została zgłoszona jedna uwaga, w której podmiot postulował niewprowadzanie dodatkowych zmian regulacyjnych w okresie prac nad wdrożeniem drugiego etapu reformy rynku bilansującego. Stanowisko OSP ws. konieczności wprowadzenia zmian do WDB zostało przedstawione jako wyjaśnienie do zgłoszonej uwagi w procesie konsultacji oraz zostało opublikowane na stronie internetowej PSE S.A. i jest przekonujące dla Prezesa URE. Po zakończeniu konsultacji OSP zamieścił na swojej stronie komunikat o przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia zmian WDB wraz z informacją o tj. wypełnił również obowiązek wynikający z art. 10 ust. 6 rozporządzenia 2017/2195.

Art. 5 ust. 5 rozporządzenia 2017/2195 stanowi, że propozycja dotycząca ustanowienia warunków lub metod musi obejmować proponowane ramy czasowe ich wdrożenia oraz opis ich przewidywanego wpływu na realizację celów określonych w niniejszym rozporządzeniu. Harmonogram wdrażania nie może przekraczać dwunastu miesięcy od daty zatwierdzenia przez właściwe organy regulacyjne, chyba że wszystkie właściwe organy regulacyjne zgodzą się wydłużyć harmonogram wdrażania lub jeżeli w niniejszym rozporządzeniu określono inne harmonogramy. Zmiany WDB określają datę wdrożenia zmian i harmonogram ten nie przekracza dwunastu miesięcy

od daty zatwierdzenia tych zmian niniejszą decyzją. Wpływ zmian WDB na realizację celów określonych w rozporządzeniu 2017/2195 należy rozpatrywać w kontekście wpływu całych WDB na realizację celów rozporządzenia 2017/2195, który to wpływ został określony w pierwotnej decyzji zatwierdzającej WDB. W związku z tym Prezes URE ocenia, że wniosek czyni zadość wymaganiom określonym w art. 5 ust. 5 rozporządzenia 2017/2195.

Po analizie wniosku Prezes URE uznał, że wniosek zasługuje na częściowe uwzględnienie, zgodnie z zakresem wskazanym w pkt 1 rozstrzygnięcia decyzji Prezesa URE z dnia 16 maja 2024 r., znak DRR.WRE.744.5.2024.JKo1, tj. w zakresie wprowadzenia IDAs. W ocenie Prezesa URE niniejsza sprawa była podzielna i można z niej wyodrębnić części nadające się do samodzielnego rozstrzygnięcia. Biorąc pod uwagę powyższe, Prezes URE na podstawie art. 104 § 2 KPA wydał decyzję w części zatwierdzającą zmiany WDB.

W przypadku pozostałej części zmian określonych w zmianach WDB, dotyczących wprowadzenia alokacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na połączeniu Rzeszów-Chmielnicka oraz korekty i doprecyzowania postanowień WDB. , tj. punktów: 1.3, 3.7.1, 5.1.2, 7.7, 9.1.2, 9.1.5, 12.2, 13.3, 14.6.1, 14.7, 14.9.1, 21 oraz pkt 10 załącznika nr 2, ze względu na złożony charakter zmian i konieczność uwzględnienia przy rozpatrywaniu sprawy wszystkich okoliczności mających wpływ na sposób jej rozstrzygnięcia Prezes URE uznał, że należy kontynuować postępowanie administracyjne. Dalsza analiza wniosku i wyjaśnień strony wykazała, że wobec okoliczności ustalonych przez Prezesa URE w przedmiotowej sprawie, należy uznać, że zachodzi podstawa do przychylenia się do wniosku strony i zatwierdzenia zmian WDB w zakresie wskazanym w pkt 1 rozstrzygnięcia niniejszej decyzji.

Prezes URE określił termin wejścia w życie zmian WDB, w zakresie wskazanym w pkt 1 rozstrzygnięcia niniejszej decyzji, na 14 czerwca 2024 r., przychylając się do wniosku strony.

Zgodnie z art. 155 KPA decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodną stron uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ja wydał, jeżeli przepisy nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Przy czym należy mieć na uwadze, że zgodnie z art. 12 ust. 3 lit. g) rozporządzenia 2017/2195 operator systemu przesyłowego ma obowiązek opublikować wstępne warunki dotyczące bilansowania co najmniej jeden miesiąc przed ich zastosowaniem, a zmiany tych warunków niezwłocznie po ich zatwierdzeniu przez właściwy organ regulacyjny.

Mając powyższe na względzie orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem tutejszego organu w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 PE oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz. U. z 2023 r. poz. 1550, ze zm., dalej jako: „KPC").

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} KPC).

3. Odwołanie od decyzji podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, Dz. U. z 2023 r. poz. 1144, ze zm., dalej jako: „ustawa o kosztach sądowych w sprawach cywilnych"). Opłatę należy uiścić na rachunek bankowy Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów.

4. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do art. 117 KPC.

5. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 KPA). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 KPA).

6. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 KPA).

Załącznik nr 1:

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.

Rafał Gawin

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2023 r. poz. 2111) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

Otrzymuje:

1)Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna

2) ad acta

Polskie Sieci Elektroenergetyczne

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.

Data przygotowania: 14 maja 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 następujące dokumenty:

decyzja ACER 01/2019	–	decyzja Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki z dnia 24 stycznia 2019 r. nr 01/2019, ustanawiająca jednolitą metodę wyceny międzyobszarowych zdolności przesyłowych dnia bieżącego
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:

GWE	–	giełdowe wolumeny energii
$WMCB_A$	–	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 zatwierdzonej decyzją ACER 01/2019, 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 zatwierdzonej decyzją ACER 01/2019, 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 GMCB z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych elektroenergetycznych i na tej podstawie wyznacza uzgodnione grafiki jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego ($GMCB_U$);

(4.9) Przekazuje do NEMO albo CCP NEMO uzgodnione grafiki jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego ($GMCB_U$);

(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

9.2 Zgłaszanie danych w ramach procesu jednolitego łączenia rynków dnia następnego

9.2.1 Zasady ogólne

W pkt 9.2.1 ppkt (3) otrzymuje brzmienie:

(3) Zgłoszenia dokumentu ZWMC dokonuje każdy POB_{GE} pełniący funkcję NEMO albo CCP NEMO (dalej w niniejszym pkt 9.2 określany również jako POB_{GE}). OSP do procesu weryfikacji WMC przyjmuje wyłącznie jeden ze zgłoszonych dokumentów ZWMC.

9.2.2 Tryb i harmonogram zgłaszania WMC w ramach procesu jednolitego łączenia rynków dnia następnego

W pkt 9.2.2 skreśla się dotychczasowy ppkt (2)9.2.4 Weryfikacja zgłoszonych WMC w ramach procesu jednolitego łączenia rynków dnia następnego

W pkt 9.2.4 ppkt (6) otrzymuje brzmienie:

(6) POB_{GE} po otrzymaniu od podmiotu pełniącego funkcję operatora jednolitego łączenia rynków dnia następnego informacji o zaakceptowaniu albo odrzuceniu wyników jednolitego łączenia rynków dnia następnego przekazuje informację do OSP. Przekazanie powyższej informacji dla doby handlowej *d* realizowane jest w dobie *d*-1 poprzez wysłanie do OSP dokumentu AWMC.

9.2.5 Tryb i harmonogram zgłaszania GMC w ramach procesu jednolitego łączenia rynków dnia następnego

W pkt 9.2.5 skreśla się dotychczasowy ppkt (2)

W pkt 9.2.5 numeracja dotychczasowego ppkt (3) zostaje zmieniona na (2)

9.2.9 Zgłaszanie GCE w ramach procesu jednolitego łączenia rynków dnia następnego

W pkt 9.2.9 ppkt (2) otrzymuje brzmienie:

(2) Informacja, o której mowa w pkt (1), dotycząca doby handlowej *d* jest przekazywana za pomocą dokumentu GCE lub w inny sposób uzgodniony pomiędzy OSP a POB_{GE}.

9.2.10 Zgłaszanie GWE w ramach procesu jednolitego łączenia rynków dnia następnego

W pkt 9.2.10 ppkt (2) otrzymuje brzmienie:

(2) Informacja, o której mowa w pkt (1), dotycząca doby handlowej *d* jest przekazywana za pomocą dokumentu GWE lub w inny sposób uzgodniony pomiędzy OSP a POB_{GE}.

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.

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) 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.

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

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 któregokolwiek 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.

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_O) 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:

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

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:

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

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

gdzie:

ROR_{jt}^{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^D – Zbiór typów rezerwy mocy w dół: $R^D = \{FCR^D, aFRR^D, mFRRd^D, RR^D\}$

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:

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

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:

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

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}^{CO2} – Jednostkowy koszt uprawnień do emisji CO_2 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:

$$CWO_{jtp} = 0{,}95 \cdot \left(KP_{jt} + PKZ_{jd}\right) \cdot WS_{jdp} + KCO_{jdp}^{CO2} - KW_{jt} \qquad (14.163)$$

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}^{CO2} – Jednostkowy koszt uprawnień do emisji CO_2 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^{CO2} 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.