

Warszawa, 21 grudnia 2023 r.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.744.26.2023.ŁW

DECYZJA

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 2022 r. poz. 1385 ze zm., 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 2023 r. poz. 775, ze zm., dalej jako: „KPA”), w związku z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku

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

sformułowanego w piśmie z dnia 17 listopada 2023 r., znak: DO-PM-WRE.0200.2.2023.1, o zmianę decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 5 marca 2020 r., znak DRR.WRE.744.35.2019.PSt, zatwierdzającej warunki dotyczące bilansowania zgodnie z art. 18 rozporządzenie 2017/2195 określone w dokumencie „Warunki dotyczące bilansowania na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r., ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, zmienionej decyzją z dnia 1 grudnia 2020 r., znak: DRR.WRE.744.22.2020.ŁW, z dnia 16 grudnia 2020 r., znak: DRR.WRE.744.28.2020.MZS, z dnia 14 maja 2021 r., znak: DRR.WRE.744.12.2021.MZS, z dnia 29 października 2021 r., znak: DRR.WRE.744.23.2021.ŁW, z dnia 10 marca 2022 r., znak: DRR.WRE.744.9.2022.MZS, z dnia 2 listopada 2022 r., znak: DRR.WRE.744.19.2022.AOr, z dnia 25 listopada 2023 r., znak: DRR.WRE.744.29.2022.ŁW, z dnia 3 lutego 2023 r., znak: DRR.WRE.744.26.2022.AOr oraz z dnia 13 kwietnia 2023 r., znak: DRR.WRE.744.26.2022.AOr, z dnia 3 listopada 2023 r., znak: DRR.WRE.744.19.2023.JPa2 oraz z dnia 20 grudnia 2023 r., znak: DRR.WRE.744.28.2023.AOr, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w dokumencie „Zmiany nr 11/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r., ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”,

postanawiam

1. Zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 5 marca 2020 r., znak: DRR.WRE.744.35.2019.PSt, zatwierdzającą warunki dotyczące bilansowania zgodnie z art. 18 rozporządzenie 2017/2195 określone w dokumencie „Warunki dotyczące bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r., ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, ze zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w dokumencie „Zmiany nr 11/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r., ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.
2. Ustalić termin wejścia w życie zmian określonych dokumencie „Zmiany nr 11/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r., ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania” na dzień: 9 stycznia 2024 r. albo na dzień wejścia w życie dokumentu Joint Allocation Office S.A. pod nazwą „Rules for Daily Capacity Allocation on Ukrainian Borders”, jeżeli wejście w życie przedmiotowego dokumentu nastąpi po dniu 9 stycznia 2024 r., opublikowany przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. komunikatem na stronie internetowej Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. z należyтым wyprzedzeniem umożliwiającym uczestnikom rynku zapoznanie się z terminem wejścia w życie zmian zatwierdzonych niniejszą decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia z dnia 17 listopada 2023 r., znak: DO-PM-WTR.0200.2.2023.1, Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A.” lub „strona”), będące wyznaczonym operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej jako: „OSP”) w Polsce, przedłożyła do zatwierdzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „URE”) zmianę warunków dotyczących bilansowania zgodnie z art. 18 rozporządzenia 2017/2195 w postaci dokumentu pt.: „Zmiany nr 11/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r., ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania” (dalej także jako: „zmiany WDB”). Do wniosku został załączony także raport z procesu konsultacji społecznych zmian WDB.

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 miesiąca.

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 należyte 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.

Zmiany WDB zawierają dodanie przekroju handlowego pomiędzy polskim obszarem rynkowym oraz obszarem rynkowym Ukrainy w zakresie połączenia Rzeszów-Chmielnicka, na którym będą realizowane skoordynowane alokacje zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej, poprzez rezerwację zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na przekroju handlowym (ZPW) uzyskaną w przetargach dobowych w ramach fizycznych praw przesyłowych. Jednocześnie zmiany WDB usuwają zasady dotyczące rezerwacji ZPW uzyskanych w przetargach rocznych i miesięcznych w ramach fizycznych praw przesyłowych dla przekrojów handlowych pomiędzy polskim obszarem rynkowym oraz obszarami rynkowymi Czech, Niemiec i Słowacji.

Strona w uzasadnieniu wniosku poinformowała, iż zmiana w zakresie dodania przekroju handlowego ma na celu uwzględnienie synchronicznego połączenia elektroenergetycznego 400 kV Rzeszów-Chmielnicka łączącego Krajowy System Elektroenergetyczny (KSE) z systemem elektroenergetycznym Ukrainy oraz równoległej wymiany międzysystemowej poprzez skoordynowane alokacje zdolności przesyłowych pomiędzy polskim i ukraińskim obszarem rynkowym organizowane przez biuro przetargów Joint Allocation Office S.A. według zasad określonych w dokumencie „Rules for Daily Capacity Allocation on Ukrainian Borders”. Natomiast druga zmiana jest skutkiem wprowadzenia finansowych praw przesyłowych, które zastąpiły fizyczne prawa przesyłowe dla wskazanych przekrojów handlowych i wynika z realizacji dokumentu pt. „3. zmiana regionalnego modelu

długoterminowych praw przesyłowych OSP CCR Core na podstawie art. 4 ust. 12 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719¹ zatwierdzonego decyzją Prezesa URE z dnia 8 września 2020 r., znak: DRR.WRE.744.13.2020.JPa2¹.

PSE S.A. przeprowadziły konsultacje projektu zmiany WDB za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 11 października do 13 listopada 2023 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 umieszczone na stronie internetowej jest powszechnie stosowaną przez stronę formą komunikacji, czyli znaną użytkownikom systemu. Po zakończeniu konsultacji OSP zamieścił na swojej stronie komunikat o przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia zmian WDB wraz z informacją o braku zgłoszeń przez użytkowników systemu uwag, 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.

Należy również wskazać, iż zgodnie z § 53 ust. 1 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r. poz. 819, ze zm., dalej: „rozporządzenie systemowe”), operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia warunki dotyczące bilansowania zgodne z przepisami tego rozporządzenia oraz art. 18 rozporządzenia 2017/2195, nie później niż w terminie czterech miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszego rozporządzenia. Z kolei §53 ust. 6 rozporządzenia systemowego, dodany rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 13 października 2023 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r. poz. 2280), stanowi, iż do zmian warunków dotyczących bilansowania i instrukcji obowiązujących do

¹ <https://www.ure.gov.pl/download/9/11370/LTTRsCorezmianadecyzja.pdf>
<https://www.ure.gov.pl/download/9/11371/LTTRszmianazalacznik.pdf>

dnia wejścia w życie odpowiednio warunków dotyczących bilansowania, o których mowa w ust. 1, oraz instrukcji, o której mowa w ust. 2, stosuje się przepisy rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. nr 93 poz. 623, ze zm.). Warunki dotyczące bilansowania zgodne z przepisami rozporządzenia systemowego zostały przedłożone Prezesowi URE i zatwierdzone w części decyzją z dnia 27 września 2023 r., znak: DRR.WRE.744.17.2023.ŁW. Termin ich wejścia w życie został ustalony na 14 czerwca 2024 r. Wobec powyższego należy uznać, że do czasu wejścia w życie warunków dotyczących bilansowania określonych w § 53 ust. 1 rozporządzenia systemowego, do oceny zmian warunków dotyczących bilansowania zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 5 marca 2020 r., znak DRR.WRE.744.35.2019.PSt, ze zmianami, w tym zmian WDB określonych w niniejszej decyzji, stosuje się rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

Po analizie wniosku Prezes URE uznał, że wniosek zasługuje na uwzględnienie.

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 szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Wobec okoliczności ustalonych przez Prezesa URE w przedmiotowej sprawie, mając na względzie, że za zmianą decyzji przemawia interes społeczny jak i słuszny interes strony, oraz, iż brak jest przepisów szczególnych sprzeciwiających się zmianie decyzji, należy uznać, że zachodzi podstawa do przychylenia się do wniosku strony i zatwierdzenia zmian WDB.

Przy czym należy mieć na uwadze, że zgodnie z art. 12 ust. 3 lit. g) rozporządzenia 2017/2195 OSP 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 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 przepisanych 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. 479⁴⁹ 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:

1. „Zmiany nr 11/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania, na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”.

Rafał Gawin

/podpisano elektronicznym podpisem kwalifikowanym/

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2023 r. poz. 2111, ze zm.) 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 S.A.
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin Jeziorna
2. *ad acta*

ZMIANY nr 11/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania

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

Data przygotowania: 14 listopada 2023 r.

Przedmiot zmian:

Modyfikacje zawarte w Zmianach nr 11/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania (dalej nazywanych również „Zmianami Warunków”) obejmują:

1. Dodanie Przekroju handlowego pomiędzy Polskim Obszarem Rynkowym oraz Obszarem Rynkowym Ukrainy w zakresie połączenia Rzeszów-Chmielnicka, na którym będą realizowane skoordynowane alokacje zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej, poprzez rezerwację ZPW uzyskaną w Przetargach dobowych w ramach fizycznych praw przesyłowych.
2. Usunięcie zasad dotyczących rezerwacji ZPW uzyskanych w Przetargach rocznych i miesięcznych w ramach fizycznych praw przesyłowych dla Przekrojów handlowych pomiędzy Polskim Obszarem Rynkowym oraz Obszarami Rynkowymi Czech, Niemiec i Słowacji.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „*Specyfikacja zmian wprowadzanych Zmianami nr 11/2023 do Warunków Dotyczących Bilansowania*”, przedstawiona w dalszej części Zmian Warunków.

Zmiany nr 11/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 14 listopada 2023 r.		Strona 1 z 9

Przyczyna zmian:

W związku z przeprowadzonymi konsultacjami międzyrządowymi pomiędzy przedstawicielami Polski i Ukrainy, w dniu 1 czerwca 2022 r. zostało zawarte porozumienie w postaci memorandum intencyjnego o współpracy międzyresortowej pomiędzy polskim Ministerstwem Klimatu i Środowiska a Ministerstwem Energii Ukrainy w zakresie energetyki i ochrony środowiska.

W konsekwencji ww. porozumienia w dniu 28 lipca 2022 r. została zawarta Umowa Ramowa o Współpracy pomiędzy operatorami systemów przesyłowych, tj. po stronie ukraińskiej przez NPC „UKRENERGO” i po stronie polskiej przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., w zakresie uwzględnienia synchronicznego połączenia elektroenergetycznego 400 kV Rzeszów-Chmielnicka łączącego KSE z systemem elektroenergetycznym Ukrainy oraz równoległej wymiany międzysystemowej poprzez skoordynowane alokacje zdolności przesyłowych pomiędzy Polskim i Ukraińskim Obszarem Rynkowym.

Usunięcie zasad dotyczących rezerwacji ZPW uzyskanych w Przetargach rocznych i miesięcznych w ramach fizycznych praw przesyłowych dla Przekrojów handlowych pomiędzy Polskim Obszarem Rynkowym oraz Obszarami Rynkowymi Czech, Niemiec i Słowacji wynika z zaprzestania stosowania tych zasad w związku z wprowadzeniem finansowych praw przesyłowych, które zastąpiły fizyczne prawa przesyłowe. Przedmiotowa zmiana wynika z „3. zmiany regionalnego modelu długoterminowych praw przesyłowych OSP CCR Core na podstawie art. 4 ust. 12 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719” zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 8 września 2020 r.

Zmiany nr 11/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 14 listopada 2023 r.		Strona 2 z 9

Zakres zmian:

Lp.	Rozdział Warunków Dotyczących Bilansowania	Zestawienie zmian
1. WYKAZ SKRÓTÓW, DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ ORAZ WYKAZ AKTÓW PRAWNYCH		
1.	1.1. Wykaz skrótów	Skreśla się skrót AAC
2.	1.2. Definicje stosowanych pojęć	Zmianie ulega definicja Biuro Przetargów
2. WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI		
3.	2.2.3.2. Rezerwacja ZPW w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej w ramach fizycznych oraz finansowych praw przesyłowych	Dodaje się pkt 2.2.3.2.1. Numeracja dotychczasowego pkt 2.2.3.2.1. zostaje zmieniona na 2.2.3.2.2. Zmianie ulega pkt 2.2.3.2.2. (poprzednio 2.2.3.2.1.) Dodaje się pkt 2.2.3.2.3. Numeracja dotychczasowych pkt: 2.2.3.2.2. ÷ 2.2.3.2.4. zostaje zmieniona odpowiednio na: 2.2.3.2.4. ÷ 2.2.3.2.6.
3. PROCEDURY ZGŁASZANIA I PRZYJMOWANIA DO REALIZACJI PRZEZ OPERATORA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ PROGRAMÓW DOSTARCZANIA I ODBIORU ENERGII ELEKTRYCZNEJ NA POTRZEBY GRAFIKOWANIA I STEROWANIA RUCHEM SIECIOWYM		
4.	3.2.2. Tryb i harmonogram zgłaszania GWM w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej	Zmianie ulega pkt 3.2.2.1. Skreśla się pkt 3.2.2.2. Numeracja dotychczasowych pkt: 3.2.2.3. ÷ 3.2.2.7. zostaje zmieniona odpowiednio na: 3.2.2.3. ÷ 3.2.2.6. Zmianie ulegają pkt: 3.2.2.2. ÷ 3.2.2.5. (poprzednio 3.2.2.3. ÷ 3.2.2.6.) Zmianie ulega Tabela 3.3. Skreśla się table: 3.4., 3.5.
5.	3.2.5. Uzgadnianie Zweryfikowanych GWM z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej	Zmianie ulegają pkt: 3.2.5.1., 3.2.5.5. (1) ÷ (2), 3.2.5.6., 3.2.5.11.
6.	3.4.2. Tryb i harmonogram przyjmowania danych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego	Numeracja dotychczasowej Tabeli 3.6. zostaje zmieniona na 3.4.

Zmiany nr 11/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania

data: 14 listopada 2023 r.

Strona 3 z 9

**Specyfikacja zmian
wprowadzanych Zmianami nr 11/2023
do Warunków Dotyczących Bilansowania. Na podstawie:
Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r.
ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania**

Zmianie ulegają następujące punkty Warunków Dotyczących Bilansowania:

1. WYKAZ SKRÓTÓW, DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ ORAZ WYKAZ AKTÓW PRAWNYCH

1.1. Wykaz skrótów

Skreśla się skrót AAC

1.2. Definicje stosowanych pojęć

Zmianie ulega definicja Biuro Przetargów:

Biuro Przetargów Uprawniony podmiot organizujący Przetargi roczne, miesięczne, dobowe oraz w ramach Procesu Rezerwowego Przetargi dobowe na rezerwację Zdolności Przesyłowych Wymiany Międzysystemowej.

2. WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

2.2.3.2. Rezerwacja ZPW w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej w ramach fizycznych oraz finansowych praw przesyłowych

Dodaje się pkt 2.2.3.2.1. o następującym brzmieniu:

2.2.3.2.1. Alokacja zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej dla Przekroju handlowego pomiędzy Polskim Obszarem Rynkowym oraz Obszarem Rynkowym Ukrainy w zakresie połączenia Rzeszów-Chmielnicka w ramach fizycznych praw przesyłowych jest realizowana poprzez rezerwację ZPW uzyskaną w Przetargach dobowych.

Zmiany nr 11/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 14 listopada 2023 r.		Strona 4 z 9

Numeracja dotychczasowego pkt 2.2.3.2.1. zostaje zmieniona na 2.2.3.2.2.**Pkt 2.2.3.2.2. (poprzednio 2.2.3.2.1.) otrzymuje brzmienie:**

2.2.3.2.2. Alokacja zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej dla Przekrojów handlowych pomiędzy Polskim Obszarem Rynkowym oraz Obszarami Rynkowymi Czech, Niemiec i Słowacji w ramach fizycznych praw przesyłowych jest realizowana poprzez rezerwację ZPW uzyskaną w ramach Procesu Rezerwowego w Przetargach dobowych.

Dodaje się pkt 2.2.3.2.3. o następującym brzmieniu:

2.2.3.2.3. Prawo do korzystania z rezerwacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na danym Przekroju handlowym mają UWM, którzy:

- (1) Posiadają rezerwację ZPW (samodzielnie lub z udziałem PH) uzyskanych na Przetargach dobowych oraz w ramach Procesu Rezerwowego w Przetargach dobowych, prowadzonych przez Biuro Przetargów zgodnie z publikowanymi przez Biuro Przetargów zasadami rezerwacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej.
- (2) Ustanowili zabezpieczenia zgodnie z wymaganiami określonymi w pkt 2.2.1.2.

Numeracja dotychczasowych pkt: 2.2.3.2.2. ÷ 2.2.3.2.4. zostaje zmieniona odpowiednio na: 2.2.3.2.4. ÷ 2.2.3.2.6.

3. PROCEDURY ZGŁASZANIA I PRZYJMOWANIA DO REALIZACJI PRZEZ OPERATORA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ PROGRAMÓW DOSTARCZANIA I ODBIORU ENERGII ELEKTRYCZNEJ NA POTRZEBY GRAFIKOWANIA I STEROWANIA RUCHEM SIECIOWYM

3.2.2. Tryb i harmonogram zgłaszania GWM w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej

Pkt 3.2.2.1. otrzymuje brzmienie:

3.2.2.1. Dla każdej doby handlowej n OSP przyjmuje dokumenty ZGWM w trybie dobowym.

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

Zmiany nr 11/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 14 listopada 2023 r.		Strona 5 z 9

Skreśla się pkt 3.2.2.2.**Numeracja dotychczasowych pkt: 3.2.2.3. ÷ 3.2.2.7. zostaje zmieniona odpowiednio na: 3.2.2.2. ÷ 3.2.2.6.****Pkt 3.2.2.2. ÷ 3.2.2.5. (poprzednio 3.2.2.3. ÷ 3.2.2.6.) otrzymują brzmienie:**

- 3.2.2.2. Tryb dobowy przekazywania dokumentów ZGWM dla doby handlowej n zawierających zgłoszoną do wykorzystania wielkość rezerwacji ZPW uzyskanych w Przetargu dobowym dla Przekroju handlowego pomiędzy Polskim Obszarem Rynkowym oraz Obszarem Rynkowym Ukrainy w zakresie połączenia Rzeszów-Chmielnicka rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 10:00 doby $n-2$ i trwa do godziny 13:30 doby $n-2$ włącznie. Dodatkowo, w ramach uzgodnień z operatorem zagranicznego systemu przesyłowego, do godziny 14:30 doby $n-2$ jest realizowany cykl korekt przekazywania ZGWM. Zarezerwowane ZPW są identyfikowane przez Unikalny Identyfikator ZPW (CAI).
- 3.2.2.3. Tryb dobowy przekazywania dokumentów ZGWM dla doby handlowej n zawierających zgłoszoną do wykorzystania wielkość rezerwacji ZPW uzyskanych w ramach Procesu Rezerwowego w Przetargach dobowych rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 11:30 doby $n-1$ i trwa do godziny 14:30 doby $n-1$ włącznie. Dodatkowo, w ramach uzgodnień z operatorem zagranicznego systemu przesyłowego, do godziny 15:30 doby $n-1$ jest realizowany cykl korekt przekazywania ZGWM. Zarezerwowane ZPW są identyfikowane przez Unikalny Identyfikator ZPW (CAI).
- Dokumenty ZGWM przekazywane w ramach Procesu Rezerwowego muszą zawierać wcześniej uzgodnione grafiki wykorzystania rezerwacji ZPW uzyskanych w Przetargu dobowym.
- 3.2.2.4. W procesie przetwarzania dokumentów ZGWM jest przyjmowana do weryfikacji ostatnia przyjęta lub częściowo przyjęta przez OSP wersja ZGWM przekazana do OSP.
- 3.2.2.5. Harmonogram przekazywania dokumentów ZGWM w trybie dobowym przedstawiono w Tabeli 3.3.

Zmianie ulega Tabela 3.3.:

Termin/Okres	Działania UWM	Działania OSP
ZGWM dotyczące wykorzystania wielkości rezerwacji ZPW uzyskanych w Przetargu dobowym (Przekrój handlowy pomiędzy Polskim Obszarem Rynkowym oraz Obszarem Rynkowym Ukrainy w zakresie połączenia Rzeszów-Chmielnicka)		
Doba $n-2$ godzina 10.00.01.		Rozpoczęcie trybu dobowego przyjmowania ZGWM na dobę n .

Zmiany nr 11/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 14 listopada 2023 r.		Strona 6 z 9

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

Termin/Okres	Działania UWM	Działania OSP
Doba $n-2$ od godziny 10.00.01 do godziny 13.30.00.	Przekazywanie ZGWM. Przyjmowanie OGWM, PGWM i IGWM, przekazywanie poprawionych ZGWM.	Przyjmowanie ZGWM. Weryfikacja pod względem formalnym, wysyłanie dokumentów OGWM albo PGWM. Weryfikacja pod względem przekroczeń wielkości ZPW, wysyłanie IGWM.
Doba $n-2$ godzina 13.30.00.		Zakończenie trybu dobowego przyjmowania ZGWM na dobę n .
Doba $n-2$ od godziny 13.30.01 do godziny 14.30.00 (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.
Doba $n-2$ od godziny 14.30.00.	Przyjmowanie UGWM.	Wysyłanie UGWM, jeśli nie były wysłane w ramach cyklu korekty trybu dobowego.
ZGWM dotyczące wykorzystania wielkości rezerwacji ZPW uzyskanych w ramach Procesu Rezerwowego w Przetargach dobowych (Przekroje handlowe pomiędzy Polskim Obszarem Rynkowym oraz Obszarami Rynkowymi Czech, Niemiec i Słowacji)		
Doba $n-1$ godzina 11.30.00.		Rozpoczęcie trybu dobowego przyjmowania ZGWM na dobę n .
Doba $n-1$ od godziny 11.30.00 do godziny 14.30.00.	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.
Doba $n-1$ godzina 14.30.00		Zakończenie trybu dobowego przyjmowania ZGWM na dobę n .
Doba $n-1$ od godziny 14.30.01 do godziny 15.30.00 (cykl korekt).		Uzgodnienia z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych.

Zmiany nr 11/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania

data: 14 listopada 2023 r.		Strona 7 z 9

Termin/Okres	Działania UWM	Działania OSP
	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.
Doba $n-1$ od godziny 15.30.00.	Przyjmowanie UGWM.	Wysyłanie UGWM, jeśli nie były wysłane w ramach cyklu korekty trybu dobowego.

Skreśla się table: 3.4., 3.5.

3.2.5. Uzgadnianie Zweryfikowanych GWM z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej

Pkt 3.2.5.1. otrzymuje brzmienie:

- 3.2.5.1. OSP uzgadnia poszczególne GWM_w z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych. Uzgodnienia są dokonywane dla poszczególnych godzin, niezależnie dla każdego przekroju handlowego.

W pkt 3.2.5.5. ppkt: (1) ÷ (2) otrzymują brzmienie:

- (1) Cyklu korekty przekazywania ZGWM dotyczącego wykorzystania wielkości rezerwacji ZPW dla doby handlowej n uzyskanych w Przetargu dobowym, rozpoczynającego się bezpośrednio po godzinie 13:30 doby $n-2$ i trwającego do godziny 14:30 doby $n-2$ włącznie.
- (2) Cyklu korekty przekazywania ZGWM dotyczącego wykorzystania wielkości rezerwacji ZPW dla doby handlowej n uzyskanych w ramach Procesu Rezerwowego w Przetargach dobowych, rozpoczynającego się bezpośrednio po godzinie 14:30 doby $n-1$ i trwającego do godziny 15.30 doby $n-1$ włącznie.

Pkt 3.2.5.6. otrzymuje brzmienie:

- 3.2.5.6. Cykle korekty przekazywania ZGWM są realizowane w miarę możliwości technicznych OSP w zakresie przetwarzania ZGWM, lecz nie 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 Warunkach, o przyjęciu, odrzuceniu albo niezgodnościach ZGWM.

Zmiany nr 11/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 14 listopada 2023 r.		Strona 8 z 9

Pkt 3.2.5.11. otrzymuje brzmienie:

3.2.5.11. Informacje o GWM_U są przesyłane poszczególnym UWM w postaci dokumentu UGWM.

3.4.2. Tryb i harmonogram przyjmowania danych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego

Numeracja dotychczasowej Tabeli 3.6. zostaje zmieniona na 3.4.

Zmiany nr 11/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 14 listopada 2023 r.		Strona 9 z 9