Warszawa, dnia 10 kwietnia 2019 r.

PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRR.WRE.4320.9.2018.LK

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 155 w zw. z art. 104 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zmianami, dalej: „KPA") oraz art. 9g ust. 7 i art. 23 ust. 2 pkt 8 w zw. z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, ze zmianami: Dz. U. z 2018 r. 685, 650, 1000, 1356, 1637, 1629, 2348, 771 i Dz. U. z 2019 r. poz. 42, 125, dalej: „PE"),

po rozpatrzeniu wniosku
Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółka Akcyjna,
z siedzibą w Konstancinie –Jeziornie, ul. Warszawska 165,

z dnia 20 grudnia 2018 r., znak: DO-PM-WRE.7000.2.2018.2, w sprawie zmiany decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE" z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS, zatwierdzającej Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części ogólnej oraz w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi (dalej: „IRiESP – Bilansowanie") oraz uchylającej decyzję z dnia 10 lutego 2006 r., znak: DPK-7102-14(5)/2006, uzupełnionej decyzją z dnia 29 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(8)/2010/KS/AGF, zmienionej decyzjami: z dnia 20 września 2010 r., znak: DPK-4320-2(2)/2010/KS, z dnia 10 listopada 2010 r., znak: DPK-4320-2(4)/2010/LK, z dnia 31 lipca 2012 r., znak: DPK-4321 -2(6)/2010/2012/LK/AKG, z dnia 16 listopada 2012 r., znak: DPK-4320-2(8)/2010/2012/LK, z dnia 14 grudnia 2012 r., znak: DPK-4320-2(13)/2010/2012/LK, z dnia 29 stycznia 2013 r., znak: DPK-4320-2(16) /2010÷2013/LK, z dnia 30 stycznia 2013 r., znak: DPK-4320-2(18)/2010/2012/KS oraz z dnia 18 listopada 2013 r., znak: DRR-4320-2(26)/2010/2013/JRz, z dnia 10 grudnia 2013 r., znak: DRR-4320 -2(27)/2010/2013/JRz, z dnia 26 maja 2014 r., znak: DRR-4320-2(38)/2010/2014/LK, z dnia 31 lipca 2014 r., znak: DRR-4320- 2(40)/2010/2014/LK, z dnia 6 listopada 2014 r., znak: DRR-4320-2(48)/2010/2014/LK z dnia 15 grudnia 2015 r., znak: DRR-0732 -2(57)/2010/2015/LK, z dnia 29 kwietnia 2016 r., znak: DRR-4320-2(72) /2010/2015/MH oraz z dnia 16 czerwca 2016 r., znak: DRR-0732-2(78) /2010/2016/LK, z dnia 25 listopada 2016 r., znak:DRR.WIR.4320.3.2016.LK, z dnia 27 stycznia 2017 r., znak: DRR.WIR.4320.1.2016.LK oraz postanowieniem z dnia 30 stycznia 2017 r., znak: DRR.WIR.4320.1.2016.LK i decyzjami z dnia 28 lutego 2017 r., znak: DRR.WRE.4320.1.2017.LK, z dnia 28 listopada 2017 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2017.LK, z dnia 22 października 2018 r., znak: DRR.WRE.4320.6.2018.LK oraz z dnia 18 grudnia 2018 r., znak: DRR.WRE.4320.7.2018.LK

postanawiam

1. zmienić decyzję Prezesa URE zatwierdzającą IRiESP – Bilansowanie z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS, uzupełnioną decyzją z dnia 29 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(8)/2010/KS/AGF, wraz ze zm., poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESP nr CB/21/2018 stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji,
2. określić termin wejścia w życie zmian określonych w pkt 1 powyżej, które podlegają zatwierdzeniu niniejszą decyzją, na dzień **17 kwietnia 2019 r.**

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 20 grudnia 2018 r., znak: DO-PM-WRE.7000.2.2018.2, przedsiębiorstwo Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (dalej jako: „PSE S.A." lub „OSP") przedłożyło do zatwierdzenia projekt zmiany decyzji Prezesa URE, zatwierdzającej IRiESP – Bilansowanie z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS, uzupełnionej decyzją z dnia 29 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(8)/2010/KS/AGF, wraz ze zm., w formie Karty aktualizacji IRiESP - Bilansowanie nr CB/21/2018 (dalej jako: „Karta aktualizacji nr CB/21/2018").

Wypełniając obowiązek określony w art. 9g ust. 2 PE PSE S.A. poinformowała użytkowników systemu przesyłowego, w formie komunikatu opublikowanego na stronie internetowej tego przedsiębiorstwa, o publicznym dostępie do projektu Karty aktualizacji nr CB/21/2018 oraz o możliwości zgłaszania uwag do tego projektu, określając jednocześnie miejsce i termin zgłaszania uwag. Proces konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CB/21/2018 trwał od 24 października do 7 listopada 2018 r. W dniu 31 października 2018 r. odbyło się spotkanie konsultacyjne, podczas którego PSE S.A. przedstawiła użytkownikom systemu zmiany zawarte w projekcie Karty aktualizacji nr CB/21/2018. W procesie konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CB/21/2018 uwagi zgłosiły cztery podmioty (InfoEngine S.A., ZE PAK S.A., PGE Dystrybucja S.A. oraz PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.). Uwagi te zostały zebrane w przygotowanym przez PSE S.A. raporcie z konsultacji wraz z wyjaśnieniami o sposobie ich uwzględnienia. PSE S.A. przedłożyła do zatwierdzenia projekt Karty aktualizacji nr CB/21/2018 jako załącznik do wniosku z dnia 20 grudnia 2018 r. Ponadto, stosownie do art. 9g ust. 7 PE, PSE S.A. zamieściła te dokumenty na swojej stronie internetowej.

Ponadto Prezes URE pismami z dnia 14 i 15 lutego 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.9.2018.LK, zwrócił się do wybranych użytkowników systemu oraz do Towarzystwa Obrotu Energią, Krajowej Izby Gospodarczej Elektroniki i Telekomunikacji (KIGEiT) oraz Konfederacji Lewiatan o zajęcie stanowiska w sprawie planowanych do wprowadzeniu przez OSP zmian do IRiESP – Bilansowanie wynikających z opracowanego przez OSP projektu Karty aktualizacji nr CB/21/2018, ze szczególnym uwzględnieniem konsekwencji dla kosztów działania przedsiębiorstw energetycznych, jeśli zabezpieczenie miałoby być ustalane zgodnie z projektem Karty aktualizacji nr CB/21/2018. Swoje stanowiska przedstawiło dwóch użytkowników systemu (Corrente Dla Domu Sp. k. i Elektrociepłownia Andrychów Sp. z o. o.) oraz Towarzystwo Obrotu Energią. Z treści tych stanowisk wynika, że w odniesieniu do URB, którym zostało wznowione świadczenie usług przesyłania po ich wstrzymaniu ze względu na niewystarczającą wysokość zabezpieczenia, zwiększenie wysokości minimalnego

dostępnego zabezpieczenia ($Z^{DOSTmin}$) powoduje wzrost kosztów uczestnictwa rynku bilansującym (dalej jako: „RB") w porównaniu do aktualnie obowiązującego rozwiązania, a proponowane zmiany jedynie zmniejszają ryzyko finansowe działalności OSP na RB, nie zmniejszając ryzyka URB.

W celu wyjaśnienia, czy proponowana w formie Karty aktualizacji IRiESP-Bilansowanie nr CK/21/2018 zmiana IRiESP – Bilansowanie w konsekwencji nie prowadzi do nieuzasadnionego wzrostu kosztów funkcjonowania przedsiębiorstw obrotu na RB Prezes URE pismem z dnia 4 lutego 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.9.2018.LK, wezwał PSE S.A., będącą stroną postępowania, do uzupełnienia wniosku złożonego w wyżej określonej sprawie o dodatkowe informacje i wyjaśnienia dotyczące (i) sposobu „uszczelnienie" obecnie stosowanego systemu zabezpieczeń na RB, o którym mowa w uzasadnieniu wniosku (ii) kryteriów doboru minimalnej wysokość zabezpieczenia ZRB w kwocie 1 000 000,00 zł**,** (iii) wyłączenia możliwości korzystania przez URB z obniżki wymaganego zabezpieczenia w przypadku, gdy zabezpieczenie URB jest niewystarczające lub w przypadku wstrzymania a następnie wznowienia świadczenia usług przesyłania URB oraz (iv) kwestii konieczności doprecyzowania zasad informowania o zmianach w konfiguracji RB w sytuacji zaprzestania działalności URB na RB spowodowanej wstrzymaniem świadczenia usług przesyłania temu URB ze względu na niewystarczającą wysokość dostępnego zabezpieczenia.

W odpowiedzi na wezwanie Prezesa URE, PSE S.A. uzupełniła wniosek pismem z dnia 18 lutego 2018 r., znak: DO-PM-WRE.7000.2.2018.6. przedstawiając szczegółowe wyjaśnienia odnoszące się do poszczególnych punktów wezwania i jednocześnie stwierdziła, że zmiany wprowadzone Kartą aktualizacji nr CB/21 stanowią spójną całość pozwalającą ograniczyć skutki zwiększającego się ryzyka rozliczeń za energię na RB, w tym wynikającego z nowych limitów cen energii na RB oraz umożliwiają wyeliminowanie istotnych niedoskonałości systemu zabezpieczania rozliczeń za energię na RB. Dodatkowo w opinii PSE S.A. zmiany te mają charakter udoskonalenia aktualnych rozwiązań, możliwych do wdrożenia w krótkim czasie, bez przebudowy aktualnego modelu zabezpieczania rozliczeń na RB. Jednocześnie pomimo wezwania do przedstawienia wyników odpowiedniej analizy ograniczono się do stwierdzenia, że podejście do przesłanek doboru kryteriów minimalnej wysokość zabezpieczenia ZRB w kwocie 1 000 000,00 zł zostało oparte na przybliżeniu i nie można wykluczyć ryzyka nieuzasadnionego wzrostu kosztów funkcjonowania przedsiębiorstw obrotu na RB.

W związku z powyższym Prezes URE pismem z dnia 18 marca 2018 r., znak: DRR.WRE.4320.9.2018.LK, wezwał PSE S.A. do usunięcia proponowanej w projekcie Karty aktualizacji nr CB/21/2018 zmiany IRiESP – Bilansowanie polegającej na zwiększeniu wysokości minimalnego dostępnego zabezpieczenia ($Z^{DOSTmin}$) w odniesieniu do uczestników rynku bilansującego, którym zostało wznowione świadczenie usług przesyłania po ich wstrzymaniu ze względu na niewystarczającą wysokość zabezpieczenia. W szczególności PSE S.A. zostało wezwane do usunięcia wszystkich zapisów wynikających z proponowanego wprowadzenia wyżej wskazanej zmiany, jak również wszystkie odniesienia do tych zapisów i dostosowaniu numeracji pozostałych punktów projektu Karty aktualizacji nr CB/21/2018. Dodatkowo w wezwaniu wskazano, iż wprowadzenie do IRiESP – Bilansowanie mechanizmów mogących powodować nadmierne obciążenie uczestników RB stanowiłoby jednocześnie dodatkową barierę funkcjonowania odnośnych przedsiębiorstw energetycznych na rynku, co nie może być wprowadzone decyzją Prezesa URE.

W odpowiedzi na wezwanie Prezesa URE, PSE S.A. pismem z dnia 27 marca 2019 r., znak: DO-PM-WRE.7000.2.2018.7, przesłała projekt Karty aktualizacji nr CB/21/2018

zmodyfikowany poprzez usunięcie z treści tej karty zapisów dotyczących zmiany polegającej na zwiększeniu wysokości minimalnego dostępnego zabezpieczenia ($Z^{D0STmin}$) do kwoty 1 000 000,00 zł w odniesieniu do uczestników RB, którym zostało wznowione świadczenie usług przesyłania po ich wstrzymaniu ze względu na niewystarczającą wysokość zabezpieczenia, a także poprzez zmiany wynikające z usunięcia wspomnianych zapisów, w tym wszystkich odniesień do usuniętych zapisów i dostosowaniu numeracji pozostałych punktów projektu Karty aktualizacji nr CB/21/2018.

Pismem z dnia 14 grudnia 2018 r., znak: DRR.WRE.4320.7.2017.LK, Prezes URE zawiadomił PSE S.A. o zakończeniu postępowania dowodowego i o możliwości zapoznania się z aktami sprawy. W odpowiedzi PSE S.A. pismem z dnia 4 kwietnia 2019 r., znak: DO-PM-WRE.7000.2.2018.11, stwierdziła, iż po zapoznaniu się z materiałem dowodowym zebranym w przedmiotowej sprawie odstępuje od wypowiedzenia się na temat zgromadzonego w aktach sprawy materiału dowodowego.

Podstawowym celem wprowadzenia zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/21/2018 jest ograniczenie skutków zwiększającego się ryzyka niezabezpieczonych rozliczeń za energię na RB, w tym wynikającego z nowych limitów cen energii na RB wprowadzonych zatwierdzoną przez Prezesa URE zmianą IRiESP – Bilansowanie określoną w Karcie aktualizacji nr CB/20/2018. W sytuacji wprowadzenie nowych limitów cen energii na RB istotnie jest również uszczelnienie obecnie stosowanego systemu zabezpieczeń na RB poprzez udoskonalenia aktualnych rozwiązań, możliwych do wdrożenia w aktualnym modelu RB.

W szczególności opracowany przez PSE S.A. projekt Karty aktualizacji nr CB/21/2018 wprowadza do aktualnie obowiązującej IRiESP - Bilansowanie następujące zmiany :

a. *wprowadzenia możliwości uzupełniania zabezpieczenia w formie pieniężnej na rachunku bankowym OSP (Z^P) w dni inne niż dni robocze*

   Zmiana ma na celu umożliwienie URB bieżącego reagowania na zmieniającą się wysokość dostępnego zabezpieczenia, poprzez jego uzupełnianie nie tylko w dni robocze, lecz także w soboty, niedziele i pozostałe dni wolne od pracy.

b. *modyfikacja zasad przyznawania i korzystania z obniżenia wymaganej wysokości dostępnego zabezpieczenia*

   Zmiana ma na celu wyłączenie możliwości korzystania przez URB z obniżki wymaganego zabezpieczenia w przypadku, gdy zabezpieczenie URB jest niewystarczające lub w przypadku wstrzymania a następnie wznowienia świadczenia usług przesyłania URB. Wprowadzana zmiana nie dotyczy URB, którzy wywiązują się z obowiązku utrzymywania dostępnego zabezpieczenia należytego wykonania Umowy w odpowiedniej wysokości.

c. *modyfikacja zasad w zakresie przyjmowania zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii (USE) lub Grafików Wymiany Międzysystemowej (GWM) URB, którym wstrzymane zostało świadczenie usług przesyłania ze względu na niewystarczającą wysokość zabezpieczenia*

   Zmiana ma na celu przeciwdziałanie pogłębianiu się niezabezpieczonego rozliczenia pomiędzy URB a OSP w okresie po stwierdzeniu przez OSP niewystarczającej wysokości zabezpieczenia i podjęciu decyzji o wstrzymaniu świadczenia usług przesyłania danemu URB.

d. *wprowadzenie możliwości odrzucania przyjętych Zgłoszeń USE w zakresie niepokrytym zabezpieczeniem*

Zmiana ma na celu umożliwienie odrzucenia transakcji handlowych wywołujących jedynie negatywny skutek finansowy w zakresie wielkości dostępnego zabezpieczenia (tj. takich, które nie skutkują fizycznym przepływem energii elektrycznej, a jedynie rozliczeniem finansowym na RB), zawartych przez URB, któremu wstrzymano świadczenie usług przesyłania ze względu na niewystarczającą wysokość dostępnego zabezpieczenia.

e. *doprecyzowanie zasad informowania o zmianach w konfiguracji RB w przypadku zaprzestania przez URB działalności na RB*

Zmiana ma na celu dostosowanie do aktualnych uwarunkowań zasad współpracy pomiędzy OSP a innymi podmiotami i instytucjami, w sytuacji zaprzestania działalności URB na RB spowodowanej wstrzymaniem świadczenia usług przesyłania temu URB ze względu na niewystarczającą wysokość dostępnego zabezpieczenia.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera część Karty aktualizacji, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji, zatytułowana *„Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/21/2018 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi"*.

Przeprowadzona szczegółowa analiza zebranego materiału dowodowego, pozwoliła na ustalenie, co następuje.

Opracowany przez PSE S.A. projekt Karty aktualizacji IRiESP nr CK/21/2018 wprowadza do IRiESP-Bilansowanie zmiany, których podstawowym celem jest modyfikacja obecnie stosowanego systemu zabezpieczeń na RB w odniesieniu do tych uczestników rynku bilansującego (dalej: „URB"), którym wznawiane jest świadczenie usług przesyłania po ich wstrzymaniu z uwagi na niewystarczającą wysokość dostępnego zabezpieczenia. Ma to miejsce ze względu na podwyższone ryzyko niewywiązania się tych URB ze zobowiązań finansowych za energię na RB oraz konieczność weryfikacji ich wiarygodności w zakresie realizacji zadań prowadzenia bilansowania handlowego użytkowników systemu w sytuacji znacznej zmiany limitów cen rozliczeniowych energii na RB, która została zatwierdzona przez Prezesa URE zgodnie z Kartą aktualizacji nr CB/20/2018.

Jednak pomimo wezwania Prezesa URE strona nie wykazała, że przedstawione w projekcie Karty aktualizacji nr CB/21/2018 przesłanki doboru kryteriów minimalnej wysokość zabezpieczenia ZRB oraz sposób, w jaki została ustalona minimalna wysokość zabezpieczenia ZRB w kwocie 1 000 000,00 zł IRiESP-Bilansowanie ($Z^{DOSTmin}$) gwarantują, że wyższa z wymienionych wyżej wartości stanowi minimalny poziom Zabezpieczenia ZRB, który nie stanowi nadmiernego obciążenia dla URB.

W związku z powyższym okazała się konieczna taka modyfikacja Karty aktualizacji nr CB/21/2018, aby proponowana zmiana IRiESP – Bilansowanie w konsekwencji nie prowadziła do nieuzasadnionego wzrostu kosztów funkcjonowania tych przedsiębiorstw obrotu na RB, którym wznawiane jest świadczenie usług przesyłania po ich wstrzymaniu z uwagi na niewystarczającą wysokość dostępnego zabezpieczenia. Modyfikacja ta wymagała usunięcia z projektu karty aktualizacji zapisów dotyczących zwiększenia wysokości minimalnego dostępnego zabezpieczenia ($Z^{DOSTmin}$) w odniesieniu do uczestników rynku bilansującego, którym zostało wznowione świadczenie usług

przesyłania po ich wstrzymaniu ze względu na niewystarczającą wysokość zabezpieczenia. Wymagało to również usunięcia wszystkich zapisów wynikających z wprowadzenia wyżej wskazanej zmiany, jak również wszystkich odniesień do tych zapisów.

Dodatkowo należy wskazać, iż wprowadzenie do IRiESP – Bilansowanie mechanizmów mogących powodować nadmierne obciążenie uczestników rynku bilansującego stanowiłoby jednocześnie dodatkową barierę funkcjonowania odnośnych przedsiębiorstw energetycznych na rynku, co nie może być wprowadzone decyzją Prezesa URE.

Po przeprowadzeniu modyfikacji zmiany wprowadzane Kartą aktualizacji nr CB/21/2018 stanowią spójną całość pozwalającą ograniczyć skutki zwiększającego się ryzyka niezabezpieczonych rozliczeń za energię na RB, w tym wynikającego z nowych limitów cen energii na RB oraz umożliwiającą wyeliminowanie istotnych niedoskonałości systemu zabezpieczania rozliczeń za energię na RB. Zmiany te mają charakter udoskonalenia aktualnych rozwiązań, możliwych do wdrożenia w krótkim czasie, bez przebudowy aktualnego modelu zabezpieczania rozliczeń na RB i pozwalają na zrealizowanie celu, jakim jest uszczelnienie obecnie stosowanego systemu zabezpieczeń na RB.

W związku z powyższym, po ustaleniu stanu faktycznego oraz po analizie materiału dowodowego zgromadzonego w tej sprawie, Prezes URE ustalił, że zachodzą przesłanki uprawniające organ do zatwierdzenia zmiany decyzji. Przesłanki zmiany decyzji wynikają z treści art. 155 KPA. W szczególności, zmiana decyzji może nastąpić jedynie wówczas, gdy przepisy szczególne nie sprzeciwiają się tej zmianie i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W przedmiotowej sprawie z uwagi na to, iż przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie decyzji Prezesa URE, uwzględniono wniosek strony dotyczący zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w zakresie określonym w pkt 1 sentencji niniejszej decyzji. Za zmianą tej decyzji przemawia także interes społeczny oraz słuszny interes strony.

Jednocześnie określono datę wejścia w życie zmian IRiESP, podlegających zatwierdzeniu zgodnie z pkt 1 sentencji niniejszej decyzji, na dzień 17 kwietnia 2019 r., tak aby umożliwić użytkownikom systemu zapoznanie się z niniejszą decyzją Prezesa URE przed jej wejściem w życie.

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, t. j. Dz.U. z 2016 r. poz. 1822 z późn. zm., dalej jako: „KPC"). Odwołanie należy doręczyć na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
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 100 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, t. j. Dz. U. z 2018 r. poz. 300 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. 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).
5. 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: Karta aktualizacji nr CB/21/2018 IRiESP – Bilansowanie.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

/-/ Małgorzata Kozak
Dyrektor
Departamentu Rozwoju Rynków
i Spraw Konsumenckich

Niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2018 r., poz. 1044 ze zm.) w zw. z treścią załącznika do ustawy – cz. I pkt 53 ppkt 1.
/-/ Joanna Pawłowska

Otrzymuje:
1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
   ul Warszawska 165
   05-520 Konstancin-Jeziorna
2. *ad acta*

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Załącznik nr 1 do decyzji
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 10 kwietnia 2019r.
nr DRR.WRE.4320.9.2018.LK

KARTA AKTUALIZACJI nr CB/21/2018
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Data przygotowania: 26 marca 2019 roku.

Przedmiot zmian:

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CB/21/2018 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej nazywanej również „Kartą aktualizacji") dotyczą zabezpieczeń należytego wykonania Umowy przesyłania w zakresie rozliczeń za energię na Rynku Bilansującym (RB). Przedmiotowe zmiany obejmują:

- Wprowadzenie możliwości uzupełniania zabezpieczenia w formie pieniężnej na rachunku bankowym OSP (Z^P) w dni inne niż dni robocze;
- Modyfikację zasad przyznawania i korzystania z obniżenia wymaganej wysokości dostępnego zabezpieczenia;
- Modyfikację zasad w zakresie przyjmowania zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii (USE) lub Grafików Wymiany Międzysystemowej (GWM) URB, którym wstrzymane zostało świadczenie usług przesyłania ze względu na niewystarczającą wysokość zabezpieczenia;
- Wprowadzenie możliwości odrzucania przyjętych Zgłoszeń USE w zakresie niepokrytym zabezpieczeniem;
- Doprecyzowanie zasad informowania o zmianach w konfiguracji RB w przypadku zaprzestania przez URB działalności na RB.

<u>Wprowadzenie możliwości uzupełniania zabezpieczenia w formie pieniężnej na rachunku bankowym OSP (Z^P) w dni inne niż dni robocze</u>

Kartą aktualizacji wprowadza się zmianę umożliwiającą uwzględnianie w wysokości wyznaczonego przez OSP dostępnego zabezpieczenia należytego wykonania Umowy przesyłania (Z^{DOST}) wpłat dokonanych przez URB tytułem uzupełnienia zabezpieczenia w formie pieniężnej na rachunku bankowym OSP (Z^P) we wszystkie dni kalendarzowe, tj. również w dni inne niż dni robocze.

Wpłaty zabezpieczenia w formie pieniężnej na rachunek bankowy OSP (Z^P) zostaną uwzględnione w wysokości dostępnego zabezpieczenia (Z^{DOST}) dla doby *n*, o ile rachunek bankowy OSP zostanie uznany do godziny 16.30 doby *n*-2.

Modyfikacja zasad przyznawania i korzystania z obniżenia wymaganej wysokości dostępnego zabezpieczenia

Kartą aktualizacji wprowadza się dodatkowy warunek przyznania i korzystania przez URB z obniżenia wymaganej wysokości dostępnego zabezpieczenia należytego wykonania Umowy przesyłania (Z^{DOST}). Warunek ten dotyczy wypełnienia obowiązku utrzymywania dostępnego zabezpieczenia (Z^{DOST}) w wysokości co najmniej odpowiadającej wymaganej minimalnej wysokości dostępnego zabezpieczenia ($Z^{DOSTmin}$).

Dodatkowy warunek obniżenia wymaganej wysokości dostępnego zabezpieczenia będzie stosowany przez OSP przy rozpatrywaniu wniosków URB składanych po wejściu w życie niniejszej Karty aktualizacji, i będzie weryfikowany wyłącznie w odniesieniu do okresu po jej wejściu w życie.

Modyfikacja zasad w zakresie przyjmowania zgłoszeń USE lub GWM URB, którym wstrzymane zostało świadczenie usług przesyłania ze względu na niewystarczającą wysokość zabezpieczenia

Kartą aktualizacji wprowadza się ograniczenie świadczenia usług przesyłania tym URB, którym wstrzymane zostało świadczenie usług przesyłania ze względu na niewystarczającą wysokość zabezpieczenia. Przedmiotowe ograniczenie świadczenia usług przesyłania dotyczy nie przyjmowania przez OSP do realizacji zgłoszeń USE w dobie *n*-2 i *n*-1 dla kierunku sprzedaży energii elektrycznej z RB i GWM dla kierunku eksportu energii elektrycznej, dokonanych po terminie wskazanym przez OSP w informacji o wstrzymaniu świadczenia usług przesyłania danemu URB.

Wprowadzenie możliwości odrzucania przyjętych Zgłoszeń USE w zakresie niepokrytym zabezpieczeniem

Kartą aktualizacji wprowadza się prawo OSP do odrzucenia wcześniej przyjętych do realizacji USE dotyczących sprzedaży energii z Jednostek Grafikowych należących do danego URB, któremu wstrzymane zostało świadczenie usług przesyłania ze względu na niewystarczającą wysokość zabezpieczania. Dotyczy to sytuacji, gdy przedmiotowe USE:

- Nie zostały pokryte zabezpieczeniem,

  i

- Skutkują rozliczeniem przeciwnym na RB dla danego URB i URB będących stroną transakcji handlowych w tych USE, tj.: (i) zakupem energii z RB przez danego URB i (ii) sprzedażą energii na RB przez URB, innych niż URB_{GE}, będących stroną transakcji sprzedaży energii w tych USE z danym URB.

Odrzucenie wcześniej przyjętych do realizacji USE, o którym mowa powyżej, dotyczy danego URB i URB będących stroną transakcji handlowych w tych USE, i jest uwzględniane w rozliczeniach dobowych RB oraz, w wymagających tego przypadkach, w ramach korekt rozliczeń na RB.

Doprecyzowanie zasad informowania o zmianach w konfiguracji RB w przypadku zaprzestania przez URB działalności na RB

Kartą aktualizacji doprecyzowuje się zasady informowania o zaprzestaniu przez URB działalności na RB w wyniku wstrzymania temu URB świadczenia usług przesyłania, oraz wprowadza się możliwość informowania z wyprzedzeniem URB_{GE} o zaprzestaniu przez URB działalności na RB,

wraz z podaniem informacji o kodzie URB, kodach Jednostek Grafikowych URB oraz kodzie Operatora Rynku tego URB.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera *„Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/21/2018 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi"*, przedstawiona w dalszej części Karty aktualizacji.

Przyczyna zmian:

Wprowadzenie możliwości uzupełniania zabezpieczenia w formie pieniężnej na rachunku bankowym OSP (Z^P) w dni inne niż dni robocze

Ze względu na wahania cen energii na RB istotną kwestią jest umożliwienie URB bieżącego reagowania na zmieniającą się wysokość dostępnego zabezpieczenia, poprzez jego uzupełnianie nie tylko w dni robocze, lecz także w soboty, niedziele i pozostałe dni wolne od pracy.

W tym celu zostaje wprowadzona możliwość uzupełniania zabezpieczenia w formie pieniężnej w dni inne niż dni robocze, np. z zastosowaniem systemów płatności natychmiastowych lub w ramach korzystania z usług tego samego banku, który prowadzi rachunek bankowy OSP, dedykowany do obsługi zabezpieczeń w formie pieniężnej.

Modyfikacja zasad przyznawania i korzystania z obniżenia wymaganej wysokości dostępnego zabezpieczenia

Dotychczasowe warunki korzystania z obniżki w wysokości wymaganego zabezpieczenia dotyczą trzech kryteriów: (i) terminowego regulowania płatności względem OSP, (ii) nie posiadania zaległości w zapłacie składek na ubezpieczenie społeczne i w zapłacie podatków, oraz (iii) wykazywania dodatnich wyników finansowych. Zasady te nie uzależniają prawa do korzystania przez URB z obniżenia wymaganej wysokości dostępnego zabezpieczenia od spełnienia wymogu utrzymywania zabezpieczenia na wymaganym poziomie. Prowadzi to do niewłaściwej sytuacji, w której URB korzystający z obniżki wymaganego zabezpieczenia nie traci tego uprawnienia w przypadku, gdy jego zabezpieczenie jest niewystarczające. URB nie traci również takiego prawa w przypadku wstrzymania a następnie wznowienia mu świadczenia usług przesyłania.

Zmiana ma na celu wyeliminowanie takich przypadków, a tym samym ograniczenie możliwości korzystania z obniżenia wymaganej wysokości dostępnego zabezpieczenia wyłącznie do tych URB, którzy wywiązują się z obowiązku utrzymywania dostępnego zabezpieczenia należytego wykonania Umowy w odpowiedniej wysokości. W szczególności, prawo do korzystania z obniżki w wysokości wymaganego zabezpieczenia nie powinno przysługiwać URB, w przypadku wstrzymania a następnie wznowienia mu świadczenia usług przesyłania, gdyż wiązało się to z niewywiązaniem się przez tego URB z obowiązku utrzymywania dostępnego zabezpieczenia w odpowiedniej wysokości.

Modyfikacja zasad w zakresie przyjmowania zgłoszeń USE lub GWM URB, którym wstrzymane zostało świadczenie usług przesyłania ze względu na niewystarczającą wysokość zabezpieczenia

Wprowadzana zmiana ma na celu przeciwdziałanie pogłębianiu się niezabezpieczonego rozliczenia pomiędzy URB a OSP w okresie po stwierdzeniu przez OSP niewystarczającej wysokości zabezpieczenia, i podjęciu decyzji o wstrzymaniu świadczenia usług przesyłania danemu URB.

Wprowadzenie możliwości odrzucania przyjętych Zgłoszeń USE w zakresie niepokrytym zabezpieczeniem

URB, zgodnie z aktualnymi zasadami RB, jest zobowiązany do przedłożenia i utrzymywania zabezpieczenia należytego wykonania Umowy przesyłania w zakresie rozliczeń za energię na RB w wysokości wymaganej dla zabezpieczenia jego transakcji. W określonych przypadkach może jednak dochodzić do sytuacji, gdy URB zawierają transakcje nie skutkujące fizycznym

przepływem energii elektrycznej, a jedynie rozliczeniem finansowym na RB, powodującym obniżenie poziomu ich dostępnego zabezpieczenia. W odniesieniu do tych URB, którym wstrzymano świadczenie usług przesyłania, z uwagi na niewystarczającą wysokość dostępnego zabezpieczenia, realizacja na RB transakcji wywołujących jedynie negatywny skutek finansowy w zakresie wielkości dostępnego zabezpieczenia jest nieuzasadniona.

Doprecyzowanie zasad informowania o zmianach w konfiguracji RB w przypadku zaprzestania przez URB działalności na RB

Zmiana ma na celu dostosowanie do aktualnych uwarunkowań zasad współpracy pomiędzy OSP a innymi podmiotami i instytucjami, w sytuacji zaprzestania działalności URB na RB spowodowanej wstrzymaniem świadczenia usług przesyłania temu URB z uwagi na niewystarczającą wysokość dostępnego zabezpieczenia. W szczególności zmiana obejmuje rozszerzenie zakresu przekazywanych przez OSP informacji o URB, celem precyzyjnej identyfikacji URB oraz zasobów, którymi URB dysponuje.

Planowany termin wdrożenia zmian: 11 kwietnia 2019 roku.

Zakres zmian:

Lp.	Rozdział IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
1.	**2.1.5.** Bilansowanie handlowe na Rynku Bilansującym	Zmianie ulegają pkt: 2.1.5.1.9.(5), 2.1.5.2.1.
		Dodaje się pkt 2.1.5.2.2.
		Numeracja dotychczasowych punktów: 2.1.5.2.2. ÷ 2.1.5.2.4. zostaje zmieniona odpowiednio na: 2.1.5.2.3. ÷ 2.1.5.2.5.
2.	**2.2.1.** Warunki uczestnictwa w Rynku Bilansującym	Zmianie ulegają pkt: 2.2.1.2.2.3.(3), 2.2.1.2.2.4., 2.2.1.2.2.6., 2.2.1.2.2.7.
		Dodaje się pkt: 2.2.1.2.2.8.
		Numeracja dotychczasowych punktów: 2.2.1.2.2.8. ÷ 2.2.1.2.2.9. zostaje zmieniona odpowiednio na: 2.2.1.2.2.9. ÷ 2.2.1.2.2.10.
3.	**3.1.4.** Weryfikacja Zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii	Zmianie ulegają pkt: 3.1.4.1.4., 3.1.4.1.5., 3.1.4.2.9., 3.1.4.2.10.
4.	**3.2.4.** Weryfikacja Zgłoszonych GWM w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej	Zmianie ulegają pkt: 3.2.4.2., 3.2.4.5. (poprzednio 3.2.4.4.)
		Dodaje się pkt 3.2.4.4.
		Numeracja dotychczasowego punktu 3.2.4.4. zostaje zmieniona na 3.2.4.5.
5.	**3.3.4.** Weryfikacja Zgłoszonych GWM w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej	Zmianie ulegają pkt: 3.3.4.2., 3.3.4.4. (poprzednio 3.3.4.3.), 3.3.4.5. (poprzednio 3.3.4.4.)
		Dodaje się pkt 3.3.4.3.
		Numeracja dotychczasowych punktów: 3.3.4.3. i 3.3.4.4. zostaje zmieniona odpowiednio na: 3.3.4.4. i 3.3.4.5.

Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/21/2018 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

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

2.1.5. Bilansowanie handlowe na Rynku Bilansującym

Pkt 2.1.5.1.9. ppkt (5) otrzymuje brzmienie:

2.1.5.1.9.

(5) Pozyskiwanie danych pomiarowo-rozliczeniowych dla aktywnych $_{FD}$MB danego URB, dotyczących danego obszaru sieci OSDp/OSDn, jest realizowane przez OSP w okresach prowadzenia przez tego URB bilansowania handlowego na tym obszarze sieci OSDp/OSDn, stosownie do informacji przekazanych przez OSDp zgodnie z pkt 2.1.5.2.5.(1).

Pkt 2.1.5.2.1. otrzymuje brzmienie:

2.1.5.2.1. Zmiana konfiguracji RB, w przypadku zaprzestania przez URB działalności na Rynku Bilansującym od doby *n*, jest realizowana, z uwzględnieniem pkt 2.1.5.2.2., według następującej procedury:

(1) OSP przesyła danemu URB, wszystkim OSDp, URB_{GE} oraz Prezesowi URE informację o dacie zaprzestania przez URB działalności na RB. Informacja jest przesyłana niezwłocznie, jednak nie później niż do godziny 8.30 doby *n*-1.

W przypadku, gdy zaprzestanie przez URB działalności na RB następuje z powodu wstrzymania przez OSP świadczenia usług przesyłania temu URB na podstawie pkt 2.2.1.2.2.7., to OSP zamieszcza w ww. informacji termin (tj. datę i godzinę), od którego ogranicza temu URB świadczenie usług przesyłania określonych w Umowie przesyłania w zakresie przyjmowania do realizacji Zgłoszeń USE w kierunku sprzedaży energii elektrycznej i Zgłoszeń GWM w kierunku eksportu energii elektrycznej, jeżeli URB jest jednocześnie UWM.

(2) OSP do godziny 9.00 doby *n*-1 wprowadza do konfiguracji RB datę doby *n*-1, jako datę ostatniego dnia udziału tego URB w RB. Tym samym od dnia następującego po tej dacie przestają być aktywne wszystkie JG należące do tego URB, przy czym w przypadku, gdy URB jest jednocześnie Operatorem Rynku dla innych URB, to nadal może on realizować funkcje w tym zakresie.

(3) OSP do końca doby *n* wprowadza dla obszaru sieci każdego OSDp wymagane zmiany w zakresie konfiguracji RB, dotyczące przyporządkowania $_{FD}$MB do Jednostek Grafikowych.

Dodaje się pkt 2.1.5.2.2. o następującym brzmieniu:

2.1.5.2.2. W celu skoordynowania działań oraz przygotowania odpowiednich zmian w systemach informatycznych, OSP ma prawo z wyprzedzeniem powiadomić URB_{GE} o zaprzestaniu działalności URB na RB, a także o kodzie tego URB, kodach JG należących do tego URB oraz kodzie Operatora Rynku tego URB.

Numeracja dotychczasowych punktów: 2.1.5.2.2. ÷ 2.1.5.2.4. zostaje zmieniona odpowiednio na: 2.1.5.2.3. ÷ 2.1.5.2.5.

2.2.1. Warunki uczestnictwa w Rynku Bilansującym

Pkt 2.2.1.2.2.3. ppkt (3) otrzymuje brzmienie:

2.2.1.2.2.3.

(3) Wysokość przedłożonych przez URB zabezpieczeń w formie gwarancji bankowych, gwarancji ubezpieczeniowych, weksli własnych in blanco poręczonych wraz z deklaracją wekslową oraz innej formie uzgodnionej i zaakceptowanej przez OSP (odpowiednio Z^{GB}, Z^{GU}, Z^{WP}, Z^{IN}), dostarczonych do miejsca dostarczenia określonego w Umowie przesyłania, ustalone w dobie *n*-2 są równe wysokościom ustalonym ostatniego dnia roboczego przed dobą *n*-2.

Pkt 2.2.1.2.2.4. otrzymuje brzmienie:

2.2.1.2.2.4. Operator Systemu Przesyłowego dokonuje obniżenia wymaganego Zabezpieczenia Z_{RB} dla danego URB, w przypadku, gdy URB w poprzednich miesiącach kalendarzowych, nazywanych dalej badanym okresem, terminowo regulował płatności z tytułu rozliczeń wynikających z Umowy przesyłania i jednocześnie utrzymywał zabezpieczenie należytego wykonania Umowy przesyłania w wymaganej wysokości. Skalę obniżenia wymaganego Zabezpieczenia Z_{RB} określa współczynnik *k*, gdzie:

(1) $k = 0{,}1$ – jeżeli w 3 poprzednich miesiącach kalendarzowych płatności z tytułu rozliczeń wynikających z Umowy przesyłania były regulowane przez URB terminowo oraz wyznaczona w każdej dobie tego okresu wysokość Z^{DOST} dla tego URB nie była niższa niż $Z^{DOSTmin}$.

(2) $k = 0{,}15$ – jeżeli w 6 poprzednich miesiącach kalendarzowych płatności z tytułu rozliczeń wynikających z Umowy przesyłania były regulowane przez URB terminowo oraz wyznaczona w każdej dobie tego okresu wysokość Z^{DOST} dla tego URB nie była niższa niż $Z^{DOSTmin}$.

(3) $k = 0{,}5$ – jeżeli w 12 poprzednich miesiącach kalendarzowych płatności z tytułu rozliczeń wynikających z Umowy przesyłania były regulowane przez URB

terminowo oraz wyznaczona w każdej dobie tego okresu wysokość Z^{DOST} dla tego URB nie była niższa niż $Z^{DOSTmin}$.

Obniżenie wymaganego zabezpieczenia następuje na wniosek URB.

Warunkiem przyznania obniżenia wymaganego Zabezpieczenia Z_{RB} jest spełnienie odpowiedniego kryterium, o którym mowa w pkt (1) – (3) powyżej oraz:

(4) Brak zaległości w zapłacie składek na ubezpieczenia społeczne stwierdzone na podstawie zaświadczenia o nie zaleganiu ze składkami na ubezpieczenia społeczne wystawionego przez instytucję właściwą dla kraju siedziby URB, z datą wystawienia nie starszą niż 3 miesiące.

(5) Brak zaległości w zapłacie podatków stwierdzone na podstawie zaświadczenia o nie zaleganiu z podatkami wystawionego przez instytucję właściwą dla kraju siedziby URB, z datą wystawienia nie starszą niż 3 miesiące.

(6) Dodatni wynik finansowy, w okresie ostatnich czterech zakończonych kwartałów kalendarzowych, stwierdzony na podstawie:

(6.1) Kwartalnych sprawozdań statystyczno - finansowych (F-01) za zakończone kwartały bieżącego roku obrotowego, do sporządzania których URB jest zobowiązany zgodnie z przepisami prawa właściwego dla kraju swojej siedziby, a w przypadku URB nie sporządzających takich sprawozdań – innych dokumentów potwierdzających osiągnięty wynik finansowy w ujęciu kwartalnym,

oraz

(6.2) Zatwierdzonego i zbadanego przez biegłego rewidenta (jeśli takie badanie jest wymagane zgodnie z przepisami prawa) sprawozdania finansowego za ostatni rok obrotowy, a w przypadku URB nie sporządzających takich sprawozdań – na podstawie dokumentów potwierdzających osiągnięty wynik finansowy za ostatni rok obrotowy,

lub

(6.3) Kwartalnych sprawozdań statystyczno - finansowych (F-01) za ostatni rok obrotowy, do sporządzania których URB jest zobowiązany zgodnie z przepisami prawa właściwego dla kraju swojej siedziby, a w przypadku URB nie sporządzających takich sprawozdań – innych dokumentów potwierdzających osiągnięty wynik finansowy w ujęciu kwartalnym.

Weryfikacja spełnienia przez URB kryteriów, o których mowa w pkt (1) – (3) powyżej następuje na bieżąco, w oparciu o daty i kwoty uznania rachunku bankowego OSP oraz wysokość dostępnego dla tego URB Zabezpieczenia (Z^{DOST}).

Weryfikacja spełnienia przez URB kryteriów, o których mowa w pkt (4) – (6) powyżej następuje raz do roku, na podstawie zaktualizowanych dokumentów, przedkładanych przez URB w terminie 30 dni od daty pisemnego wezwania przez OSP, pod rygorem utraty obniżenia wymaganego Zabezpieczenia Z_{RB}.

W przypadku nie spełnienia przez URB kryteriów, o których mowa w pkt (1) – (6), OSP pisemnie informuje URB o utracie obniżenia wymaganego Zabezpieczenia Z_{RB}.

Pkt 2.2.1.2.2.6. i 2.2.1.2.2.7. otrzymują brzmienie:

2.2.1.2.2.6. Jeżeli w dobie *n*-2, do której stosowano obniżenie wymaganego Zabezpieczenia Z_{RB} zgodnie z pkt 2.2.1.2.2.4., w powiązaniu z pkt 2.2.1.2.2.5., nie zostały w terminie uregulowane jakiekolwiek płatności z tytułu rozliczeń wynikających z Umowy przesyłania, co spowodowało niespełnienie kryterium terminowego regulowania płatności, o którym mowa w pkt 2.2.1.2.2.5. lub wysokość dostępnego Zabezpieczenia (Z^{DOST}) była niższa niż wymagana ($Z^{DOSTmin}$), obniżenie zabezpieczenia przestaje obowiązywać. W takim wypadku wysokość dostępnego dla danego URB Zabezpieczenia (Z^{DOST}) dla doby *n* kontroluje się w dobie *n*-2 przyjmując $k = 0$.

2.2.1.2.2.7. Operator Systemu Przesyłowego na bieżąco monitoruje wysokość dostępnego dla każdego URB Zabezpieczenia (Z^{DOST}) należytego wykonania Umowy przesyłania w zakresie rozliczeń za energię na Rynku Bilansującym. W przypadku, gdy wyznaczona dla danego URB w dobie *n*-2 wysokość Z^{DOST} dla doby *n* ma wartość mniejszą od $Z^{DOSTmin}$, to OSP ma prawo do wstrzymania świadczenia usług przesyłania określonych w Umowie przesyłania dla tego URB ze skutkiem od doby *n*, z jednoczesnym ograniczeniem świadczenia usług przesyłania określonych w Umowie przesyłania dla tego URB w zakresie przyjmowania do realizacji Zgłoszeń USE dla kierunku sprzedaży energii elektrycznej i Zgłoszeń GWM dla kierunku eksportu energii elektrycznej, jeżeli URB jest jednocześnie UWM, ze skutkiem od terminu określonego w informacji, o której mowa w pkt 2.1.5.2.1.

W przypadku skorzystania z tego prawa Zgłoszenia USE oraz Zgłoszenia GWM, jeżeli URB jest jednocześnie UWM, dotyczące doby handlowej *n*, nie będą przyjmowane przez OSP od doby *n*-1, natomiast Zgłoszenia USE oraz Zgłoszenia GWM dotyczące dób handlowych *n*-2 i *n*-1, nie będą przyjmowane przez OSP w zakresie USE dla kierunku sprzedaży energii elektrycznej oraz GWM dla kierunku eksportu energii elektrycznej, od terminu, od którego OSP ogranicza temu URB świadczenie usług przesyłania, określonego w informacji, o której mowa w pkt 2.1.5.2.1.

Dodaje się pkt 2.2.1.2.2.8. o następującym brzmieniu:

2.2.1.2.2.8. W przypadku skorzystania przez OSP z prawa, o którym mowa w pkt 2.2.1.2.2.7. w odniesieniu do danego URB, OSP ma jednocześnie prawo do odrzucenia wcześniej przyjętych do realizacji zgłoszeń USE danego URB dla kierunku sprzedaży energii elektrycznej, w części, w której te USE:

(1) Nie zostały pokryte zabezpieczeniem należytego wykonania Umowy przesyłania danego URB w zakresie dotyczącym rozliczeń za energię na Rynku Bilansującym, i

(2) Skutkują rozliczeniem przeciwnym na RB dla danego URB i URB będących stroną transakcji handlowych w tych USE, tj.: (i) zakupem energii z RB przez danego URB i (ii) sprzedażą energii na RB przez URB, innych niż URB_{GE}, będących stroną transakcji sprzedaży energii w tych USE z danym URB, przy czym za energię sprzedaną na RB przez URB będących stroną transakcji sprzedaży energii w tych USE z danym URB w pierwszej kolejności przyjmuje się energię zakupioną od danego URB.

Odrzucenie wcześniej przyjętych do realizacji USE, o którym mowa powyżej, dotyczy USE danego URB i URB będących stroną transakcji handlowych w tych USE przyjętych do realizacji dla dób handlowych *n*-1 oraz *n*-2 poprzedzających dobę *n*, od której nastąpiło wstrzymanie świadczenia usług przesyłania dla danego URB, i jest uwzględniane w rozliczeniach dobowych RB oraz w wymagających tego przypadkach w ramach korekt rozliczeń na RB. Odrzucanie wcześniej przyjętych do realizacji USE odbywa się w kolejności od USE zgłoszonych do realizacji najpóźniej.

Numeracja dotychczasowych punktów: 2.2.1.2.2.8. ÷ 2.2.1.2.2.9. zostaje zmieniona odpowiednio na: 2.2.1.2.2.9. ÷ 2.2.1.2.2.10.

3.1.4. Weryfikacja Zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii

Pkt 3.1.4.1.4. i 3.1.4.1.5. otrzymują brzmienie:

3.1.4.1.4. Weryfikacja poprawności Zgłoszenia USE, dokonanego dla danej JG i danej doby handlowej, polega na sprawdzeniu danych zawartych w weryfikowanym Zgłoszeniu USE, pod kątem spełnienia następujących warunków:

(1) Zgodności danych w Zgłoszeniu USE z zapisami w Umowie przesyłania Uczestnika Rynku Bilansującego, który posiada tytuł prawny do danej Jednostki Grafikowej, oraz z zapisami w Umowie przesyłania Operatora Rynku, który dysponuje tą Jednostką Grafikową. Weryfikacja dotyczy: kodu JG, kodu OR, kodu URB oraz numeru licencji osoby dokonującej zgłoszenia.

(2) Świadczenia usługi przesyłania Uczestnikowi Rynku Bilansującego, który posiada tytuł prawny do danej Jednostki Grafikowej, tj. na podstawie pkt 2.2.1.2.2.7. nie doszło do wstrzymania lub ograniczenia temu Uczestnikowi Rynku Bilansującego świadczenia usług przesyłania określonych w Umowie przesyłania.

(3) Zgodności danych w Zgłoszeniu USE z zapisami w Umowie przesyłania Uczestnika Rynku Bilansującego, który posiada tytuł prawny do Jednostki Grafikowej wskazanej w Zgłoszeniu USE, jako reprezentująca partnera handlowego w ramach danej transakcji handlowej. Weryfikacja dotyczy: kodu JG oraz kodu OR.

(4) Warunków określonych w pkt 3.1.3.6.

3.1.4.1.5. Weryfikacja warunków określonych w pkt 3.1.4.1.4. odbywa się według następujących zasad i w następującej kolejności:

(1) W przypadku, gdy nie są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.1.4.(1), to Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w całości, tj. w zakresie wszystkich transakcji handlowych i wszystkich godzin doby handlowej.

(2) W przypadku, gdy są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.1.4.(1) oraz nie są spełnione dla danej transakcji handlowej warunki określone w pkt 3.1.4.1.4.(2), to Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w całości, tj. w zakresie wszystkich transakcji handlowych i wszystkich godzin doby handlowej.

(3) W przypadku, gdy są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.1.4.(1) i 3.1.4.1.4.(2) oraz nie są spełnione dla danej transakcji handlowej warunki określone w pkt 3.1.4.1.4.(3), to Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w zakresie tej transakcji handlowej i wszystkich godzin doby handlowej, których dotyczy ta transakcja.

(4) W przypadku, gdy są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.1.4.(1) i 3.1.4.1.4.(2) i 3.1.4.1.4.(3) oraz nie są spełnione dla danej transakcji handlowej oraz danej godziny warunki określone w pkt 3.1.4.1.4.(4), to Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w zakresie tej godziny i tej transakcji handlowej.

Pkt 3.1.4.2.9. i 3.1.4.2.10. otrzymują brzmienie:

3.1.4.2.9. Weryfikacja poprawności Zgłoszenia USE, dokonanego dla danej JG i danej doby handlowej, polega w danej iteracji na sprawdzeniu danych zawartych w weryfikowanym Zgłoszeniu USE, pod kątem spełnienia następujących warunków:

(1) Zgodności danych w Zgłoszeniu USE z zapisami w Umowie przesyłania Uczestnika Rynku Bilansującego, który posiada tytuł prawny do danej Jednostki Grafikowej, oraz z zapisami w Umowie przesyłania Operatora Rynku, który dysponuje tą Jednostką Grafikową. Weryfikacja dotyczy: kodu JG, kodu OR, kodu URB oraz numeru licencji osoby dokonującej zgłoszenia.

(2) Świadczenia usługi przesyłania Uczestnikowi Rynku Bilansującego, który posiada tytuł prawny do danej Jednostki Grafikowej, tj. na podstawie pkt 2.2.1.2.2.7. nie doszło do wstrzymania lub ograniczenia temu Uczestnikowi Rynku Bilansującego świadczenia usług przesyłania określonych w Umowie przesyłania.

(3) Poprawności Aktywnego Okresu Zgłoszenia, tzn. następujących wymagań:

(3.1) Pierwszą godziną Aktywnego Okresu Zgłoszenia może być godzina doby handlowej nie wcześniejsza niż druga godzina, po godzinie doby handlowej, w której Zgłoszenie USE zostało dostarczone do OSP (czas dostarczenia Zgłoszenia USE określa Stempel Czasowy).

(3.2) Ostatnią godziną Aktywnego Okresu Zgłoszenia musi być ostatnia godzina doby handlowej.

(4) Zgodności danych w Zgłoszeniu USE z zapisami w Umowie przesyłania Uczestnika Rynku Bilansującego, który posiada tytuł prawny do Jednostki

Grafikowej wskazanej w Zgłoszeniu USE, jako reprezentująca partnera handlowego w ramach danej transakcji handlowej. Weryfikacja dotyczy: kodu JG oraz kodu OR.

(5) Warunków określonych w pkt 3.1.3.6.

3.1.4.2.10. Weryfikacja warunków określonych w pkt 3.1.4.2.9. odbywa się według następujących zasad i w następującej kolejności:

(1) W przypadku, gdy nie są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(1), to Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w całości, tj. w zakresie wszystkich transakcji handlowych i wszystkich godzin określonych Aktywnym Okresem Zgłoszenia.

(2) W przypadku, gdy są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(1) oraz nie są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(2), to Zgłoszenie USE dla danej JG i danej doby handlowej zostaje odrzucone: (i) w całości, w przypadku wstrzymania dla danej doby handlowej świadczenia usług przesyłania URB, do którego należy dana JG, tj. w zakresie wszystkich transakcji handlowych i wszystkich godzin określonych Aktywnym Okresem Zgłoszenia, (ii) w części, w przypadku ograniczenia dla całej lub części danej doby handlowej świadczenia usług przesyłania URB, do którego należy dana JG, w zakresie Zgłoszeń USE dla kierunku sprzedaży energii elektrycznej, tj. w zakresie wszystkich transakcji handlowych w kierunku sprzedaży energii elektrycznej i godzin określonych Aktywnym Okresem Zgłoszenia.

(3) W przypadku, gdy są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(1) i 3.1.4.2.9.(2) oraz nie są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(3), to:

(3.1) W sytuacji, gdy nie jest spełniony warunek określony w pkt 3.1.4.2.9.(3.1) i jest spełniony warunek określony w pkt 3.1.4.2.9.(3.2) – Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w zakresie wszystkich transakcji handlowych zgłoszonych dla godzin zawierających się w okresie pomiędzy następującymi godzinami doby handlowej (włącznie z tymi godzinami): (i) pierwszą godziną Aktywnego Okresu Zgłoszenia, a (ii) godziną będącą pierwszą godziną doby handlowej, po godzinie doby handlowej, w której Zgłoszenie USE zostało dostarczone do OSP (czas dostarczenia Zgłoszenia USE określa Stempel Czasowy).

(3.2) W sytuacji, gdy nie jest spełniony warunek określony w pkt 3.1.4.2.9.(3.2) – Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w całości, tj. w zakresie wszystkich transakcji handlowych i wszystkich godzin określonych Aktywnym Okresem Zgłoszenia.

(4) W przypadku, gdy są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(1) i 3.1.4.2.9.(2) i 3.1.4.2.9.(3) oraz nie są spełnione dla danej transakcji handlowej warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(4), to Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w zakresie tej transakcji handlowej i wszystkich godzin.

(5) W przypadku, gdy są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(1) i 3.1.4.2.9.(2) i 3.1.4.2.9.(3) i 3.1.4.2.9.(4) oraz nie są spełnione dla danej

transakcji handlowej oraz danej godziny warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(5), to Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w zakresie tej godziny i tej transakcji handlowej.

3.2.4. Weryfikacja Zgłoszonych GWM w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej

Pkt 3.2.4.2. otrzymuje brzmienie:

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

(1) UWM, będącemu URB, są świadczone usługi przesyłania określone w Umowie przesyłania, tj. na podstawie pkt 2.2.1.2.2.7. nie doszło do wstrzymania lub ograniczenia temu UWM, będącemu URB, świadczenia usług przesyłania określonych w Umowie przesyłania.

(2) Jedna ze stron transakcji, tj. UWM lub PH, jest właścicielem rezerwacji ZPW dotyczących określonego w zgłoszeniu okresu, przekroju handlowego oraz kierunku.

(3) Dla każdej godziny UWM albo PH posiada rezerwację ZPW umożliwiających realizację wszystkich USE_{WM} zgłoszonych w formie GWM_Z.

Dodaje się pkt 3.2.4.4. o następującym brzmieniu:

3.2.4.4. Jeżeli zgłoszenie GWM_Z danego UWM spełnia wymaganie określone w pkt 3.2.4.2.(1) oraz nie spełnia wymagania określonego w pkt 3.2.4.2.(2), to do uzgodnień międzyoperatorskich jako GWM_W są przyjmowane godzinowe ilości energii równe zero. O fakcie tym OSP informuje UWM poprzez wysłanie dokumentu IGWM.

Numeracja dotychczasowego punktu 3.2.4.4. zostaje zmieniona na 3.2.4.5.

Pkt 3.2.4.5. (poprzednio 3.2.4.4.) otrzymuje brzmienie:

3.2.4.5. Jeżeli zgłoszenie GWM_Z danego UWM spełnia wymaganie określone w pkt 3.2.4.2.(1) i 3.2.4.2.(2), to do uzgodnień międzyoperatorskich jako GWM_W są przyjmowane godzinowe ilości energii określone w GWM_Z tego UWM, przy czym jeżeli GWM_W nie spełniają wymagania określonego w pkt 3.2.4.2.(3), to OSP informuje UWM o niezgodnościach ZGWM poprzez wysłanie odpowiedniego dokumentu IGWM.

3.3.4. Weryfikacja Zgłoszonych GWM w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej

Pkt 3.3.4.2. otrzymuje brzmienie:

3.3.4.2. W ramach weryfikacji GWM_Z dla Dnia Bieżącego jest sprawdzane czy spełnione są następujące wymagania:

(1) UWM, będącemu URB, są świadczone usługi przesyłania określone w Umowie przesyłania, tj. na podstawie pkt 2.2.1.2.2.7. nie doszło do wstrzymania lub ograniczenia temu UWM, będącemu URB, świadczenia usług przesyłania określonych w Umowie przesyłania.

(2) Jedna ze stron transakcji, tj. UWM lub PH, jest właścicielem rezerwacji ZPW dotyczących określonego w zgłoszeniu okresu, przekroju handlowego oraz kierunku.

(3) Dla każdej godziny UWM albo PH posiada rezerwację ZPW umożliwiających realizację wszystkich USE_{WM} zgłoszonych w formie GWM_Z.

Dodaje się pkt 3.3.4.3. o następującym brzmieniu:

3.3.4.3. Jeżeli zgłoszenie GWM_Z danego UWM nie spełnia wymagania określonego w pkt 3.3.4.2.(1), to: (i) w przypadku wstrzymania świadczenia usług przesyłania UWM będącemu URB – do uzgodnień międzyoperatorskich jako GWM_W są przyjmowane godzinowe ilości energii równe zero, (ii) w przypadku ograniczenia świadczenia usług przesyłania UWM będącemu URB – do uzgodnień międzyoperatorskich jako GWM_W są przyjmowane godzinowe ilości energii w GWM_Z tego UWM w kierunku importu energii, a w kierunku eksportu energii są przyjmowane godzinowe ilości energii równe zero.

Numeracja dotychczasowych punktów: 3.3.4.3. i 3.3.4.4. zostaje zmieniona odpowiednio na: 3.3.4.4. i 3.3.4.5.

Pkt 3.3.4.4. i 3.3.4.5. (poprzednio 3.3.4.3. i 3.3.4.4.) otrzymują brzmienie:

3.3.4.4. Jeżeli zgłoszenie GWM_Z danego UWM spełnia wymagania określone w pkt 3.3.4.2.(1) oraz nie spełnia wymagania określonego w pkt 3.3.4.2.(2), to do uzgodnień międzyoperatorskich jako GWM_W są przyjmowane godzinowe ilości energii równe zero. O fakcie tym OSP informuje UWM poprzez wysłanie dokumentu IGWMB.

3.3.4.5. Jeżeli zgłoszenie GWM_Z danego UWM spełnia wymaganie określone w pkt 3.3.4.2.(1) i 3.3.4.2.(2), to do uzgodnień międzyoperatorskich jako GWM_W są przyjmowane godzinowe ilości energii określone w GWM_Z tego UWM, przy czym jeżeli GWM_W nie spełniają wymagania określonego w pkt 3.3.4.2.(3), to OSP informuje UWM o niezgodnościach ZGWMB poprzez wysłanie dokumentu IGWMB.