



Warszawa, 25 listopada 2022 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
*dr inż. Rafał Gawin*

DRR.WRE.4320.9.2022.ŁW

**DECYZJA**

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 8 w zw. z art. 9g ust. 7 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2022 r. poz. 1385 ze zm., dalej jako: „PE”) oraz art. 155 w zw. z art. 104 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm., dalej jako: „KPA”) w zw. 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 7 listopada 2022 r., znak: DP-PR-WP.7003.1.2022.1, w sprawie zmiany decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki: 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 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 i postanowieniem z dnia 30 stycznia 2017 r., znak: DRR.WIR.4320.1.2016.LK oraz 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, z dnia 18 grudnia 2018 r., znak: DRR.WRE.4320.7.2018.LK, z dnia 10 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.9.2018.LK, z dnia 30 sierpnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2019.PSt, z dnia 9 października 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2019.PSt, z dnia 21 października 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.6.2019.PSt, z dnia 29 stycznia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.1.2020.ŁW, z dnia 3 kwietnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2020.PSt, z dnia 23 grudnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.7.2020.ŁW, z dnia 1 czerwca 2021 r., znak: DRR.WRE.4320.1.2021.MZS, z dnia 9 września 2021 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2021.ŁW, z dnia 10 marca 2022r., znak: DRR.WRE.4320.2.2022.LK oraz z dnia 22 marca 2022 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2022.MZS poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/33/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowym (dalej jako: „IRiESP – Bilansowanie”) oraz zatwierdzenia zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CO/5/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Część Ogólna (dalej jako: „IRiESP – Część Ogólna”),

### **postanawiam**

1. rozstrzygnąć co do części żądania strony i zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS, z wyżej wymienionymi zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/33/2022 IRiESP – Bilansowanie, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;
2. ustalić termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/33/2022 IRiESP – Bilansowanie na 29 listopada 2022 r. albo termin uzgodniony pomiędzy stronami uczestniczącymi przy wdrożeniu projektu Local Implementation Project no. 17 i opublikowany komunikatem na stronie internetowej Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółki Akcyjnej 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 7 listopada 2022 r., znak: DP-PR-WP.7003.2.2022.1, strona niniejszego postępowania administracyjnego – operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej także jako: „OSP”) Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A.” lub „strona”) złożyła do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „URE”) wniosek o zmianę decyzji Prezesa URE z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS, z wyżej wymienionymi zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/33/2022 IRiESP - Bilansowanie (dalej jako: „Karta aktualizacji nr CB/33/2022”), stanowiącej załącznik nr 2 do wniosku strony oraz zatwierdzenia zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CO/5/2022 IRiESP – Część Ogólna (dalej jako: „Karta aktualizacji nr CO/5/2022”), stanowiącej załącznik nr 1 do wniosku strony.

Do wniosku został załączony także raport z procesu konsultacji wskazanych powyżej Kart aktualizacji z dnia 7 listopada 2022 r. wraz z informacją, iż w trakcie konsultacji, żaden z użytkowników systemu nie zgłosił uwag.

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

Zgodnie z art. 9g ust. 1 PE OSP jest obowiązany do opracowania IRiESP.

Zgodnie z art. 9g ust. 2 PE OSP informuje użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez OSP, o publicznym dostępie do projektu IRiESP lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszym niż miesiąc od dnia udostępnienia projektu IRiESP lub jej zmian.

Art. 9g ust. 7 PE, stanowi, że OSP przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia, w drodze decyzji, IRiESP wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. OSP zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.

PSE S.A. przeprowadziła konsultacje projektu Karty aktualizacji nr CB/33/2022 za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 4 października do 4 listopada 2022 r., a więc w okresie miesięcznym. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej PSE S.A. użytkownicy systemu zostali poinformowani o udostępnieniu projektu Karty aktualizacji nr CB/33/2022 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. PSE S.A. wypełniła zatem obowiązek określony w art. 9g ust. 2 PE.

Po zakończeniu konsultacji OSP zamieścił na swojej stronie komunikat o przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia Karty aktualizacji nr CB/33/2022 wraz z informacją o braku zgłoszenia przez użytkowników systemu uwag, tj. wypełnił również obowiązek wynikający z art. 9g ust. 7 PE.

Karta aktualizacji nr CB/33/2022 zawiera zmiany, które umożliwiają wdrożenie w Polskim Obszarze Rynkowym projektu Local Implementation Project no. 17 (dalej jako: „LIP 17”) prowadzonego w wyniku przyłączenia Słowacji do Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego.

Strona poinformowała we wniosku, iż w toku prac nad wdrożeniem projektu LIP 17 w Polskim Obszarze Rynkowym PSE S.A. zidentyfikowały konieczność dostosowania rozwiązań zawartych w IRiESP - Bilansowanie w zakresie zmiany w procedurze zarządzania połączeniami systemów elektroenergetycznych dotyczącej zdolności przesyłowych na połączeniach systemów elektroenergetycznych Polski i Słowacji (dalej jako: „połączenie PL-SK”). W związku z tym strona wprowadziła zmiany polegające na usunięciu zasad dotyczących wyznaczania i udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w ramach Rynku Dnia Bieżącego dla połączenia PL-SK oraz uwzględniła

połączenie PL-SK w zasadach dotyczących wyznaczania i udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w ramach Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Bieżącego.

Zgodnie z art. 155 KPA decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją 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, iż za zmianą decyzji przemawia interes społeczny jak i słuszny interes strony, oraz iż brak jest przepisów szczególnych sprzeciwiających się zmianie decyzji, należy uznać, iż zachodzi podstawa do przychylenia się do wniosku PSE S.A. i zatwierdzenia zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/33/2022. Wydając rozstrzygnięcie w niniejszej sprawie Prezes URE wziął pod uwagę, że brak uprzedniego przystąpienia Słowacji do Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Bieżącego skutkowało koniecznością stosowania przez stronę rozwiązań przejściowych, które obecnie zostaną zastąpione przez rozwiązanie o charakterze docelowym, tzn. przez zasady Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Bieżącego.

Strona zaproponowała we wniosku termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie aktualizacji CB/33/2022 na dzień wdrożenia projektu LIP 17, tj. na 29 listopada 2022 r. albo termin uzgodniony pomiędzy stronami uczestniczącymi w projekcie LIP 17 i opublikowany komunikatem na stronie internetowej PSE S.A. z należyтым wyprzedzeniem umożliwiającym uczestnikom rynku zapoznanie się z terminem wejścia w życie zmian zatwierdzonych decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. W związku z tym, że uczestnikami projektu LIP 17 jest wiele stron i takie opóźnienia się zdarzały w podobnych projektach w przeszłości, Prezes URE uwzględnił również w tym zakresie wniosek strony.

W związku z koniecznością wdrożenia Karty aktualizacji nr CB/33/2022 w terminie uruchomienia projektu LIP 19 i jednocześnie z koniecznością przeprowadzenia dalszej analizy i uzyskania dodatkowych wyjaśnień do zmian przedstawionych w Karcie aktualizacji nr CO/5/2022, na podstawie art. 104 ust. 2 KPA została wydana decyzja rozstrzygająca sprawę w części poprzez zatwierdzenie Karty aktualizacji nr CB/33/2022. W ocenie Prezesa URE niniejsza sprawa jest podzielna i można z niej wyodrębnić części nadające się do samodzielnego rozstrzygnięcia. Wskazane Karty aktualizacji nie muszą wchodzić w życie w tym samym terminie, o czym świadczy również fakt, iż sama strona we wniosku zaproponowała różne terminy wejścia w życie tych Kart aktualizacji. W związku z tym należało wydać na podstawie art. 104 ust. 2 KPA decyzję częściową, rozstrzygającą sprawę w zakresie zatwierdzenia Karty aktualizacji nr CB/33/2022. Postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia Karty aktualizacji nr CO/5/2022 będzie kontynuowane w celu wydania decyzji bez zbędnej zwłoki.

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<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2021 r. poz. 1805 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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> 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 2022 r. poz. 1125, 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).

Rafał Gawin

*/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/*

Załącznik nr 1: „Karta aktualizacji nr CB/33/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2022 r. poz. 2142 ze zm.) w zw. z cz. 1 pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

ul. Warszawska 165  
05-520 Konstancin-Jeziorna

2. *ad acta*

Otrzymują:

1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

**KARTA AKTUALIZACJI nr CB/33/2022****Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -  
Bilansowanie systemu  
i zarządzanie ograniczeniami systemowymi**

**Data przygotowania:** 7 listopada 2022 r.

**Przedmiot zmian**

Zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej „IRiESP - Bilansowanie”) zawarte w Karcie aktualizacji nr CB/33/2022 (dalej „Karta aktualizacji”) dotyczą przyłączenia Słowacji do Jednolitego łączy Rynków Dnia Bieżącego w czwartym etapie ujednocniania rynków dnia bieżącego w ramach projektu Local Implementation Project no. 17 (dalej „LIP 17”), co skutkuje wdrożeniem rozwiązania docelowego tj. dodaniem połączenia synchronicznego (równoległego) łączącego system elektroenergetyczny Polski z systemem elektroenergetycznym Słowacji (dalej „połączenie PL-SK”) do wymiany międzysystemowej w ramach Jednolitego łączy Rynków Dnia Bieżącego.

W toku prac nad wdrożeniem projektu LIP 17 w Polskim Obszarze Rynkowym Operator Systemu Przesyłowego (dalej „OSP”) zidentyfikował konieczność dostosowania rozwiązań zawartych w IRiESP - Bilansowanie w procedurze zarządzania połączeniami systemów elektroenergetycznych dotyczącej wyznaczania i udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniach systemów elektroenergetycznych w zakresie:

- Usunięcia zasad dotyczących wyznaczania i udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w ramach Rynku Dnia Bieżącego dla połączenia PL-SK.
- Uwzględnienia połączenia PL-SK w zasadach wyznaczania i udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w ramach Jednolitego łączy Rynków Dnia Bieżącego.

Zmiany dotyczą usunięcia zasad rezerwacji zgodnych ze skoordynowaną procedurą alokacji zdolności przesyłowych tj. usunięcia procesu wyznaczania i udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w ramach Rynku Dnia Bieżącego dla połączeń synchronicznych (równoległych), łączących system elektroenergetyczny Polski z systemami elektroenergetycznymi Niemiec, Czech i Słowacji w zakresie metody NTC, opisanej w Załączniku nr 1 do IRiESP - Bilansowanie.

W związku z wdrożeniem projektu LIP 17 tj. przyłączeniem Słowacji do Jednolitego łączy Rynków Dnia Bieżącego dotychczasowe zasady wyznaczania i udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej dla połączenia PL-SK w ramach Rynku Dnia Bieżącego przestaną być stosowane i zostaną zastąpione przez zasady Jednolitego łączy Rynków Dnia Bieżącego.

<b>Karta aktualizacji nr CB/33/2022</b>		
<b>IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 7 listopada 2022 r.		Strona 1 z 4

## OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Zmiany określone w Karcie aktualizacji powiązane są ze Zmianami nr 7/2022 „Warunków dotyczących bilansowania na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r., ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 5 marca 2020 r., znak DRR.WRE.744.35.2019.PSt z późn. zm.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/33/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”, przedstawiona w dalszej części niniejszej Karty aktualizacji.

### Przyczyna zmian

Przyczyną modyfikacji wprowadzanych Kartą aktualizacji jest przyłączenie Słowacji do Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego w czwartym etapie ujednocniania rynków dnia bieżącego w ramach projektu LIP 17 tj. zgodnie z rozporządzeniem Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz. U. UE L 197 z 25.07.2015, str. 24, z późn. zm.; dalej „Wytyczne CACM”).

Zgodnie z Wytycznymi CACM, operatorzy przesyłowych systemów elektroenergetycznych oraz wyznaczeni operatorzy rynku energii elektrycznej są zobowiązani m.in. do:

- Ustanowienia zbioru jednolitych zasad w zakresie wyznaczania zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi oraz obrotu energią elektryczną tj. zapewnienia przejrzystych ram prawno-rynkowych dla efektywnego i nowoczesnego systemu alokacji w ramach procesów Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego i Bieżącego. Ujednocnienie zasad wymiany międzysystemowej dla ww. procesów umożliwi wydajniejsze użytkowanie sieci oraz utrzymanie bezpieczeństwa dostaw, jak również ułatwi obrót energią elektryczną i zwiększy konkurencyjność wymiany międzysystemowej w całej wspólnotie UE.
- Wdrożenia Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego, w ramach którego będą kojarzone wszystkie unijne oferty kupna i sprzedaży w sposób ciągły według metody implicit, z uwzględnieniem dostępnych międzysystemowych zdolności przesyłowych alokowanych w sposób optymalny pod względem ekonomicznym dla całej wspólnoty UE.

**Planowany termin wejścia w życie zmian:** Dzień wdrożenia projektu LIP 17 tj. przyłączenia Słowacji do Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego i rozpoczęcia wymiany międzysystemowej na połączeniu PL-SK według zasad alokacji w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego. Termin jest przewidziany na 29 listopada 2022 r., przy czym OSP zastrzega sobie prawo do aktualizacji terminu wejścia w życie Karty aktualizacji w przypadku, gdy strony projektu LIP 17 dokonają korekty terminu, o czym OSP poinformuje w stosownym komunikacie na stronie internetowej OSP.

<b>Karta aktualizacji nr CB/33/2022</b>		
<b>IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 7 listopada 2022 r.		Strona 2 z 4



## OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

## Zakres zmian:

Lp.	Punkt IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
<b>4. PROCEDURY PLANOWANIA KOORDYNACYJNEGO I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI</b>		
<b>4.5. Procedura planowania i dysponowania regulacyjnymi usługami systemowymi</b>		
1.	4.5.2. Wyznaczanie i udostępnianie zdolności przesyłowych na połączeniach systemów elektroenergetycznych	W pkt 4.5.2.1 (1) zmianie ulega brzmienie pkt (1.1). W pkt 4.5.2.6 (1) skreśla się pkt (1.2) i zmianie ulega oznaczenie pkt (1.3) i (1.4).

<b>Karta aktualizacji nr CB/33/2022 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 7 listopada 2022 r.		Strona 3 z 4

**Specyfikacja zmian  
wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/33/2022  
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:

**4. PROCEDURY PLANOWANIA KOORDYNACYJNEGO I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI**

**4.5. Procedura planowania i dysponowania regulacyjnymi usługami systemowymi**

**4.5.2. Wyznaczanie i udostępnianie zdolności przesyłowych na połączeniach systemów elektroenergetycznych**

W pkt 4.5.2.1 (1), pkt (1.1) otrzymuje brzmienie:

- (1.1) metody NTC, opisanej w Załączniku nr 1 do niniejszej części IRiESP, w ramach przetargów rocznych i miesięcznych oraz Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego;

W pkt 4.5.2.6 (1):

- skreśla się pkt (1.2),
- pkt (1.3) i (1.4) oznacza się odpowiednio jako pkt (1.2) i (1.3).

<b>Karta aktualizacji nr CB/33/2022</b>		
<b>IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 7 listopada 2022 r.		Strona 4 z 4