

KARTA AKTUALIZACJI nr CB/23/2019

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Data przygotowania: 16 sierpnia 2019 roku.

Przedmiot zmian:

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CB/23/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej nazywanej również „Kartą aktualizacji”) dotyczą zasad wyznaczania i udostępniania zdolności przesyłowych wymiany transgranicznej na połączeniach polskiego systemu elektroenergetycznego z systemami elektroenergetycznymi krajów sąsiednich. Przedmiotowe zmiany są wprowadzane do Załącznika nr 3 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej nazywanej również „IRiESP-Bilansowanie”) i obejmują:

- a) w pkt 6.2 ppkt b) Załącznika nr 3 IRiESP-Bilansowanie doprecyzowano czynniki ryzyka, które są brane pod uwagę przy definiowaniu stanów alternatywnych pracy systemu elektroenergetycznego dla wyznaczania marginesu bezpieczeństwa TRM (ang. Transmission Reliability Margin) dla Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE), tj. zastąpiono zapis „wysoka generacja elektrowni wiatrowych” określeniem „wysoka generacja źródeł odnawialnych (generacja farm wiatrowych i instalacji fotowoltaicznych)”;
- b) w pkt 6.3 Załącznika nr 3 IRiESP-Bilansowanie wprowadzono zapisy dotyczące wyznaczania TRM metodą statystyczną.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/23/2019 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”, przedstawiona w dalszej części Karty aktualizacji.

Karta aktualizacji nr CB/23/2019		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 16 sierpnia 2019 r.		Strona 1 z 3

Przyczyna zmian:

Wprowadzenie zmiany w pkt 6.2 Załącznika nr 3 IRiESP-Bilansowanie wynika z potrzeby dookreślenia ryzyk, jakie są uwzględniane przy definiowaniu alternatywnych stanów pracy systemu elektroenergetycznego dla wyznaczania TRM.

Zmiana w pkt 6.3 Załącznika nr 3 IRiESP-Bilansowanie ma na celu usprawnienie metodyki wyznaczania zdolności przesyłowych, poprzez wdrożenie podejścia statystycznego do wyznaczania TRM. W warunkach większej stabilności nieplanowych przepływów mocy na połączeniach międzysystemowych KSE, w szczególności w związku z wykorzystywaniem przesuwników fazowych na obu połączeniach systemu polskiego z systemem niemieckim, pozwoli to osiągać lepszą dokładność analiz dostępnych zdolności przesyłowych, co powinno skutkować zwiększeniem zdolności przesyłowych oferowanych uczestnikom rynku.

Planowany termin wdrożenia zmian: 1 września 2019 roku.

Zakres zmian:

Lp.	Załącznik nr 3 do IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
1.	6. Wymagania dotyczące TRM	Zmianie ulega pkt 6.2 ppkt b) oraz pkt 6.3

DYREKTOR
Departamentu Zarządzania Systemem

Jerzy Dudzik

Karta aktualizacji nr CB/23/2019 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 16 sierpnia 2019 r.		Strona 2 z 3

