

## KARTA AKTUALIZACJI

Karta Aktualizacji nr **1/2022** Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji:

W dniu następującym po dniu opublikowania w Biuletynie URE decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę Aktualizacji nr 1/2022.

2. Imię i nazwisko osoby przeprowadzającej aktualizację: **Waldemar Lonczak**

3. Przyczyna aktualizacji:

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD wynikają z aktualizacji wielkości parametru strat stałych (jałowych) określonego w punkcie C.2.2 IRiESD, wykorzystywanych przy wyznaczaniu oraz udostępnianiu danych rozliczeniowych dla Miejsca Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD) Uczestnika Rynku Bilansującego typu Odbiorca sieciowy (URB<sub>SD</sub>).

Podstawą proponowanych zmian jest wynik opracowania „Wyznaczenie stałych strat energii elektrycznej w sieciach elektroenergetycznych”, które zostało przygotowane przez Instytut Inżynierii Elektrycznej Politechniki Bydgoskiej na zlecenie ENERGA-OPERATOR SA.

Zakres opracowania obejmował określenie stałych strat energii elektrycznej, praktycznie niezależnych od obciążenia sieci, na podstawie dostarczonych przez ENERGA-OPERATOR SA informacji technicznych o swojej sieci.

Udostępnione dane na potrzeby opracowania obejmowały rok 2020 i dotyczyły między innymi wykazu grup transformatorów pod względem mocy znamionowej oraz grup linii elektroenergetycznych napowietrznych i kablowych pod względem napięć znamionowych.

W wyniku przeprowadzonych przez Instytut Inżynierii Elektrycznej Politechniki Bydgoskiej wyliczeń w oparciu o dostarczone dane oraz przy wykorzystaniu, stosowanej w celach praktycznych teorii obwodów elektrycznych określono, iż wolumen stałych strat energii elektrycznej względem całkowitych strat jest na poziomie 21%.

4. Zakres zmian IRiESD:

a) w części IRiESD-Bilansowanie:

- w punkcie C.2.2. w podpunkcie 4) lit. a) zmienia się wielkość strat jałowych z 15 % na 21 %

5. Nowe brzmienie punktów IRiESD:

W części IRiESD-Bilansowanie:	
C.2.2. ppkt 4) lit. a)	<p>a) Straty jałowe - to 21 % całego przyjętego wolumenu strat rozłożonych na wartości godzinowe. Wartość w godzinie strat jałowych wyznacza się z dokładnością do 1 MWh i jest to wartość stała w całym roku kalendarzowym.</p> $E_{nSTRjp}^{EOP} = (jW \times E_{jGBIp}^{EOP})/h$

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 1
zatwierdzono:	

	<p>gdzie:</p> <p><math>E_{hSTRjp}^{EOP}</math> - planowany wolumen <math>JG_{BI}</math> wynikający ze strat jałowych w sieci ENERGA-OPERATOR SA</p> <p><math>E_{JGBIp}^{EOP}</math> - planowany wolumen <math>JG_{BI}</math></p> <p>jW - współczynnik procentowy, który wynosi 21 %</p> <p>h – godzina</p>
--	--