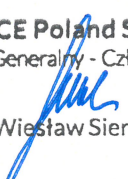


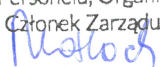


FENICE Poland Sp. z o.o.

**KARTA AKTUALIZACJI
nr 7/2021
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej**

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) FENICE Poland Sp. z o.o.

Tekst obowiązujący od dnia:	31 marca 2021 r.
PODPISY OSÓB ZATWIERDZAJĄCYCH:	FENICE Poland Sp. z o.o. Dyrektor Generalny - Członek Zarządu  Wiesław Sierant

FENICE Poland Sp. z o.o.
Dyrektor Personelu, Organizacji i BHP
Członek Zarządu

Celina Matloch

A small, stylized handwritten mark in blue ink, possibly initials or a signature, located in the bottom right corner of the page.

Data przygotowania: 12 marca 2021r.

Planowana data wprowadzenia zmian: 31 marca 2021r.

I. Przyczyna zmian:


Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) obejmują dostosowanie IRiESD do:

- zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) wprowadzonych w dniu 1 stycznia 2021r. Kartą Aktualizacji nr CK/12/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) znak DRR.WRE.4320.4.2020.ŁW z dnia 24 lipca 2020 r.
- zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A. wprowadzonych w dniu 1 stycznia 2021r. Kartą Aktualizacji nr 17/2020 IRiESD OSDp zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) znak DRR.WRE.4321.15.2020.MZS z dnia 27 listopada 2020 r.
- zapisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, 843, 471, 1086, 1378 i 1565, z 2021 r. poz. 234 i 255) w zakresie zmiany terminów wydawania warunków przyłączenia do sieci.

Przedmiot i zakres zmian:

LP	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.B. PODSTAWY PRAWNE OPRACOWANIA IRiESD	<u>Dodano nowy ppunkt:</u> I.B.2.11)
2.	II.1. ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW, WYTWÓRCÓW ORAZ SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH INNYCH OPERATORÓW	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> II.1.9.
3.	II.3. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW, LINII BÉZPOŚREDNICH ORAZ UKŁADÓW I SYSTEMÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH	<u>Dodano nowy punkt:</u> II.3.12.8.; II.2.12.9.

OPIS ZMIAN I DMIH
Karta aktualizacji nr 7/2021

Karta aktualizacji nr 7/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 29 marca 2021r.	Wersja IRiESD 4.7	Strona 2 z 7
		Obowiązuje od 31 marca 2021 roku

4.	V. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	<u>Dodano nowy punkt:</u> V.10.
5.	VII.1. DANE PRZEKAZYWANE DO OSDN PRZEZ PODMIOTY PRZYŁĄCZONE I PRZYŁĄCZANE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> VII.1.1.1.; VI.1.1.2. <u>Dodano nowy punkt:</u> VII.1.1.3.; VII.1.4.
6.	A.8. ZASADY WYMIANY INFORMACJI	<u>Dodano nowy punkt:</u> A.8.2.
7.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI 1. OZNACZENIA SKRÓTÓW	<u>Dodano nowy skrót:</u> BPKD
8.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI 2. POJĘCIA I DEFINICJE	<u>Dodano nowe definicje:</u> Maksymalna moc dyspozycyjna netto Minimalna moc dyspozycyjna netto Zapotrzebowanie sieci

II. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego FENICE Poland Sp. z o.o.


1. Dodano ppkt 11) w pkt I.B.2. w następującym brzmieniu:

11) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020 r. poz. 247 z późn. zmianami).

2. Zmieniono treść pkt II.1.9. i nadano mu następujące brzmienie:

II.1.9. OSDn wydaje warunki przyłączenia w następujących terminach:

- 1) 21 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do V lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV;

Karta aktualizacji nr 7/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 29 marca 2021r.	Wersja IRIESD 4.7	Strona 3 z 7
		Obowiązuje od 31 marca 2021 roku

- 2) 30 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do IV grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV;
- 3) 60 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu powyżej 1 kV, niewyposażonego w źródło;
- 4) 120 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej - dla obiektu przyłączanego do sieci o napięciu wyższym niż 1 kV wyposażonego w źródło;
- 5) 150 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do I lub II grupy przyłączeniowej.

3. Dodano pkt II.3.12.8. w następującym brzmieniu:

II.3.12.8. Do przekazywania danych bezpośrednio z obiektów elektroenergetycznych do systemu SCADA OSP podstawowo jest stosowany protokół IEC60870-5-104. Za zgodą OSP, przejściowo dopuszcza się stosowanie protokołów DNP3 lub IEC60870-5-101 pracujących na łączach szeregowych.

4. Dodano pkt II.3.12.9. w następującym brzmieniu:

II.3.12.9. Do przekazywania danych pomiędzy systemami SCADA OSP i OSDp służą łącza TCP/IP i protokół komunikacyjny ICCP (TASE.2).

5. Dodano pkt V.10. w następującym brzmieniu:


V.10. Wymiana danych dotyczących prognozowania.

V.10.1. Podmioty przyłączone do sieci OSDn mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych planistycznych do OSP lub OSDn.

W sytuacji, gdy:

- a) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
- b) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSDn, zasady wykonywania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSDn, bądź na stronie OSDp w przypadku przekazywania danych do OSDp za pośrednictwem OSDn.

V.10.2. Podmioty nie podlegające pod pkt V.10.1. mają obowiązek przekazania danych zgodnie z pkt V.3.

Karta aktualizacji nr 7/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 29 marca 2021r.	Wersja IRIESD 4.7	Strona 4 z 7
	Obowiązuje od 31 marca 2021 roku	

- V.10.3. OSDn, dla potrzeb planowania koordynacyjnego, przekazuje do OSP dane planistyczne uzyskane zgodnie z pkt V.10.1. przy czym dla danych dotyczących jednostek wytwórczych typu C i B dane dotyczące dyspozycyjności poszczególnych jednostek wytwórczych lub ich agregatów, są przekazywane przez jednostki wytwórcze do OSDn, jako minimalna i maksymalna moc dyspozycyjna netto. W przypadku jednostek wytwórczych typu D zasady przekazywania i zakres danych jest określony w IRiESP.
- V.10.4. Jednostki wytwórcze typu C i D przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn, przekazują do OSDp za pośrednictwem OSDn dla potrzeb aktualizacji planu koordynacyjnego BPKD bieżące korekty:
- planowanych wartości mocy dyspozycyjnych netto,
 - grafików planowanej generacji mocy czynnej netto.

6. Zmieniono treść pkt VII.1.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:


- VII.1.1.1. Dane przekazywane do OSDn przez podmioty przyłączane i przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie ujęte w punkcie VII.1.1.2. obejmują:
- dane opisujące stan istniejący,
 - dane prognozowane dla perspektywy określonej przez OSDn,
 - dane pomiarowe opisujące stan pracy sieci, inne niż pomiary energii elektrycznej.

7. Zmieniono treść pkt VII.1.1.2. i nadano mu następujące brzmienie:

- VII.1.1.2. Podmioty przyłączane i przyłączone do sieci OSDn, mają obowiązek zgodnie z TCM przekazywania danych strukturalnych do OSP lub OSDn.

W sytuacji, gdy:

- obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
- obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSDn, zasady wykonywania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSDn, bądź na stronie OSDp w przypadku przekazywania danych do OSDp za pośrednictwem OSDn.

Karta aktualizacji nr 7/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 29 marca 2021r.	Wersja IRiESD 4.7	Strona 5 z 7
	Obowiązuje od 31 marca 2021 roku	

8. Dodano treść pkt VII.1.1.3. w następującym brzmieniu:

VII.1.1.3. Dane strukturalne, pozyskiwane przez OSP za pośrednictwem OSDn są przekazywane corocznie przez podmioty przekazujące dane do OSDn, w terminie do dnia 15-go sierpnia roku poprzedzającego, na kolejne 5 lat kalendarzowych, przy czym każdy podmiot przekazujący dane do OSDn dokonuje przeglądu przekazywanych informacji i przekazuje zaktualizowane informacje do OSDn, zgodnie z zasadami określonymi w TCM.

9. Dodano treść pkt VII.1.4. w następującym brzmieniu:

VII.1.4. Wymagania dotyczące zdalnego pozyskiwania danych pomiarowych.

VII.1.4.1. Podmioty przyłączone do sieci OSDn mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych czasu rzeczywistego do OSP lub OSDn.

W sytuacji, gdy:

- a) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
- b) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSDn, zasady wykonywania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSDn, bądź na stronie OSDp w przypadku przekazywania danych do OSDp za pośrednictwem OSDn.


10. Dodano treść pkt A.8.2. w następującym brzmieniu:

A.8.2. Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP, a podmiotami określonymi w TCM oraz OSDn, służy dedykowany system IT OSP składający się z:

- a) Portalu Wymiany Danych Strukturalnych – PWDS,
- b) Portalu Wymiany Danych Planistycznych – PWDP.

11. W „Słowniku skrótów i definicji” w „Oznaczeniu skrótów” dodano nowy skrót „BPKD” oznaczający:

BPKD Bieżący plan koordynacyjny dobowy

Karta aktualizacji nr 7/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 29 marca 2021r.	Wersja IRIESD 4.7	Strona 6 z 7
		Obowiązuje od 31 marca 2021 roku

12. W „Słowniku skrótów i definicji” w „Pojęciach i definicjach” dokonano następujących zmian:

a) dodano nową definicję „Maksymalna moc dyspozycyjna netto” w brzmieniu:


Maksymalna moc dyspozycyjna netto Moc osiągalna netto pomniejszona o planowane lub nieplanowane ubytki mocy.

b) dodano nową definicję „Minimalna moc dyspozycyjna netto” w brzmieniu:

Minimalna moc dyspozycyjna netto Moc minimum technicznego netto powiększona o planowane lub nieplanowane ubytki mocy.

c) dodano nową definicję „Zapotrzebowanie sieci” w brzmieniu:

Zapotrzebowanie sieci Zapotrzebowanie na moc odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej oraz bezpośrednio do urządzeń, instalacji lub sieci innych przedsiębiorstw energetycznych, powiększone o straty w sieci przesyłowej i dystrybucyjnej, pomniejszone o moc bezpośrednio dostarczaną przez źródła wytwórcze do odbiorców z pominięciem sieci należącej do innych przedsiębiorstw energetycznych.

Karta aktualizacji nr 7/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 29 marca 2021r.	Wersja IRiESD 4.7	Strona 7 z 7
	Obowiązuje od 31 marca 2021 roku	

