

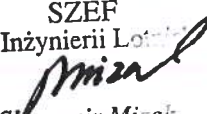


***Przedsiębiorstwo Państwowe
„Porty Lotnicze”***

**KARTA AKTUALIZACJI nr 3/2020
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej**

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”),

Tekst zatwierdzony przez:

SZEF
Służby Inżynierii Lotniczej

Sławomir Mizak

.....
Podpis i pieczęć osób zatwierdzających

Data zatwierdzenia: 03.11.2020 r.

KARTA AKTUALIZACJI nr 3/2020**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

1. Data wejścia w życie aktualizacji: 1 stycznia 2021 r.

2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD obejmują:

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”) wprowadzone Kartą Aktualizacji nr CK/12/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 24 lipca 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2020.ŁW.

3. Zakres zmian IRiESD

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	Dodano w pkt. I.1.3. ppkt. 1)
2.	II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	Dodano: w pkt. II.3.6. ppkt. II.3.6.5. w pkt. II.3.6. ppkt. II.3.6.6. pkt. II.4.4. w pkt. II.4.4. ppkt. II.4.4.1. Zmianie ulega: w pkt. II.4. ppkt. II.4.1.1. w pkt. II.4. ppkt. II.4.1.2. w pkt. II.4. ppkt. II.4.1.3.
3.	VI. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSD _n	Dodano: pkt. VI.3. w pkt. VI.3. ppkt. VI.3.1. w pkt. VI.3. ppkt. VI.3.2. w pkt. VI.3. ppkt. VI.3.3. pkt. VI.10. w pkt. VI.10. ppkt. VI.10.1. w pkt. VI.10. ppkt. VI.10.2. w pkt. VI.10. ppkt. VI.10.3. w pkt. VI.10. ppkt. VI.10.4.
4.	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	Zmianie ulega: w pkt. A.9. ppkt. A.9.2.
5.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI	Dodano skrót: „BPKD” Dodano definicje: „Maksymalna moc dyspozycyjna netto” „Minimalna moc dyspozycyjna netto” „Zapotrzebowanie sieci”

4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD.

4.1. W rozdziale I w pkt. I.1.3. dodano nowy ppkt. l) i nadano mu następujące brzmienie:

I.1.3. l) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020 r. poz. 247 z późn. zmianami).

4.2. W rozdziale II w pkt. II.3.6. dodano nowy ppkt. II.3.6.5. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.6.5. 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.

4.3. W rozdziale II w pkt. II.3.6. dodano nowy ppkt. II.3.6.6. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.6.6. Do przekazywania danych pomiędzy systemami SCADA OSP i OSD służą łączą TCP/IP i protokół komunikacyjny ICCP (TASE.2).

4.4. W rozdziale II w pkt. II.4. zmieniono ppkt. II.4.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:

II.4.1.1. Dane przekazywane do OSDn przez podmioty przyłączane i przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie ujęte w punkcie II.4.1.2. obejmują:

- a) dane opisujące stan istniejący,
- b) dane prognozowane dla perspektywy określonej przez OSDn,
- c) dane pomiarowe opisujące stan pracy sieci, inne niż pomiary energii elektrycznej.

4.5. W rozdziale II w pkt. II.4. zmieniono ppkt. II.4.1.2. i nadano mu następujące brzmienie:

II.4.1.2. Podmioty przyłączane i przyłączone do sieci OSDn, mają obowiązek zgodnie z TCM przekazywania danych strukturalnych 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.

4.6. W rozdziale II w pkt. II.4. dodano nowy ppkt. II.4.1.3. i nadano mu następujące brzmienie:

II.4.1.3. 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.

4.7. W rozdziale II dodano nowy pkt. II.4.4. i nadano mu następujące brzmienie:**II.4.4. Wymagania dotyczące zdalnego pozyskiwania danych pomiarowych****4.8. W rozdziale II w pkt. II.4.4. dodano nowy ppkt. II.4.4.1. i nadano mu następujące brzmienie:**

II.4.4.1. 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.

4.9. W rozdziale VI dodano nowy pkt. VI.3. i nadano mu następujące brzmienie:**VI.3. PLANOWANIE PRODUKCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ****4.10. W rozdziale VI w pkt. VI.3. dodano nowy ppkt. VI.3.1. i nadano mu następujące brzmienie:**

VI.3.1. Użytkownicy systemu przyłączeni do sieci dystrybucyjnej OSDn uczestniczący w rynku bilansującym podlegają procesowi planowania technicznych możliwości pokrycia zapotrzebowania na moc i energię elektryczną, w tym sporządzania dobowych planów pracy jednostek wytwórczych, realizowanemu przez operatora systemu przesyłowego. Użytkowników systemu obowiązują w tym zakresie zapisy Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej.

4.11. W rozdziale VI w pkt. VI.3. dodano nowy ppkt. VI.3.2. i nadano mu następujące brzmienie:

VI.3.2. OSDn uzgadnia harmonogramy remontów jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn, innych niż JWCD oraz JWCK. Dla jednostek wytwórczych koordynowanych przez operatora systemu przesyłowego, OSDn uzgadnia harmonogramy remontów z operatorem systemu przesyłowego.

4.12. W rozdziale VI w pkt. VI.3. dodano nowy ppkt. VI.3.3. i nadano mu następujące brzmienie:

VI.3.3. OSDn, na podstawie wykonanych analiz technicznych, określa ograniczenia sieciowe oraz ich zakres dla pracy jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn.

4.13. W rozdziale VI dodano nowy pkt. VI.10. i nadano mu następujące brzmienie:**VI.10. WYMIANA DANYCH DOTYCZĄCYCH PROGNOZOWANIA****4.14. W rozdziale VI w pkt. VI.10. dodano nowy ppkt. VI.10.1. i nadano mu następujące brzmienie:**

VI.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.

4.15. W rozdziale VI w pkt. VI.10. dodano nowy ppkt. VI.10.2. i nadano mu następujące brzmienie:

VI.10.2. Podmioty nie podlegające pod punkt VI.10.1. mają obowiązek przekazania danych zgodnie z punktem VI.3.

4.16. W rozdziale VI w pkt. VI.10. dodano nowy ppkt. VI.10.3. i nadano mu następujące brzmienie:

V.10.3. OSDn, dla potrzeb planowania koordynacyjnego, przekazuje do OSP dane planistyczne uzyskane zgodnie z pkt. VI.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.

4.17. W rozdziale VI w pkt. VI.10. dodano nowy ppkt. VI.10.4. i nadano mu następujące brzmienie:

VI.10.4. Jednostki wytwórcze typu C i D przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn oraz jednostki przyłączone do sieci OSDn za pośrednictwem OSDn przekazują OSDn dla potrzeb aktualizacji planu koordynacyjnego BPKD bieżące korekty:

- a) planowanych wartości mocy dyspozycyjnych netto,
- b) grafików planowanej generacji mocy czynnej netto.

4.18. W rozdziale A w pkt. A.9. dodano nowy ppkt. A.9.2. i nadano mu następujące brzmienie:

A.9.2. 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.

4.19. W „Słowniku skrótów i definicji” w „Oznaczeniu skrótów”:

- a) dodano nowy skrót: „BPKD” oznaczający:

BPKD

Bieżący plan koordynacyjny dobowy

4.20. W „Słowniku skrótów i definicji” w „Pojęciach i definicjach”:

b) dodano nowe definicje o następującym brzmieniu:

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