

PROJEKT

**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:

.....
Podpis i pieczęć osób zatwierdzających

Data zatwierdzenia: 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 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 OSDp	Dodano: w pkt. II.3.6. ppkt. II.3.6.5. w pkt. II.3.6. ppkt. II.3.6.6. w pkt. II.4.1. ppkt. II.4.1.1. w pkt. II.4.1. ppkt. II.4.1.2. w pkt. II.4.1. ppkt. II.4.1.3. pkt. II.4.4. w pkt. II.4.4. ppkt. II.4.4.1.
3.	VI. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSDn	Dodano: pkt. VI.10.0 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	Dodano: 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. po ppkt. k) dodano nowy ppkt. l) i nadano mu następujące brzmienie:

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.4.1. 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.4.1. 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.4.1. 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.10. i nadano mu następujące brzmienie:

VI.10. Wymiana danych dotyczących prognozowania

4.10. 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.

4.11. 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.

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

VI.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.

4.13. 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.

4.14. 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:
- Portalu Wymiany Danych Strukturalnych – PWDS,
 - Portalu Wymiany Danych Planistycznych – PWDP.

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

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

BPKD Bieżący plan koordynacyjny dobowy

4.16. 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.