



Karta Aktualizacji Nr B/3/2020
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-29(5)/2013/MKo4 z dnia 10 września 2013 roku z późniejszymi zmianami.

Data przygotowania: 4 wrzesień 2020 r.

I. Planowana data wejścia w życie aktualizacji: 01 stycznia 2021 r.**II. Przedmiot i przyczyna zmian:****Przedmiot zmian:**

Zmiana rozdziałów IRiESD:

I.1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

II.4.6. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA SYSTEMU WSPOMAGANIA PROWADZENIA RUCHU I STEROWANIA PRACĄ SIECI DYSTRYBUCYJNEJ (SCADA) I SYSTEMU TELEMECHANIKI.

II.5. DANE PRZEKAZYWANE DO PGE DYSTRYBUCJA S.A. PRZEZ PODMIOTY PRZYŁĄCZONE I PRZYŁĄCZANE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

VI. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

A.9. ZASADY WYMIANY INFORMACJI.

SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI

Załącznik nr 2 INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ
Wytyczne dokonywania oględzin, przeglądów, oceny stanu technicznego oraz konserwacji i modernizacji urządzeń, instalacji oraz sieci dystrybucyjnych eksploatowanych przez PGE Dystrybucja S.A.

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”) 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.

Zweryfikowano zapisy IRiESD w zakresie przeglądów elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej ze względu na odwołanie do nieistniejącego dokumentu „Zakres badań, pomiarów i prób eksploatacyjnych urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznych oraz terminy ich wykonywania”.

III. Zakres zmian:

LP	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.1.3.	Zmieniono treść punktu I.1.3.
2.	II.4.6.9.	Dodano nowy punkt II.4.6.9.
3.	II.4.6.10.	Dodano nowy punkt II.4.6.10.
4.	II.5.1.1.	Zmieniono treść punktu II.5.1.1.
5.	II.5.1.2.	Dodano nowy punkt II.5.1.2.
6.	II.5.1.3.	Dodano nowy punkt II.5.1.3.

7.	II.5.5.	Dodano nowy punkt II.5.5.
8.	II.5.5.1.	Dodano nowy punkt II.5.5.1.
9.	VI.11.	Dodano nowy punkt VI.11.
10.	VI.11.1.	Dodano nowy punkt VI.11.1.
11.	VI.11.2.	Dodano nowy punkt VI.11.2.
12.	VI.11.3.	Dodano nowy punkt VI.11.3.
13.	VI.11.4.	Dodano nowy punkt VI.11.4.
14.	A.9.5.	Dodano nowy punkt A.9.5.
15.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 1. Oznaczenia skrótów	Usunięto skróty: „BTHD”, „PKM” i „PKR” Dodano skrót „BPKD”
16.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 2. Pojęcia i definicje	Dodano definicję: „Maksymalna moc dyspozycyjna netto” „Minimalna moc dyspozycyjna netto” „Zapotrzebowanie sieci”
17.	Załącznik Nr 2 pkt 3.2.	Zmieniono treść ppkt. b
18.	Załącznik Nr 2 pkt 3.3.	Zmieniono treść ppkt. b
19.	Załącznik Nr 2 pkt 3.4.	Zmieniono treść ppkt. b

IV. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego, które obowiązują od daty wejścia w życie Karty Aktualizacji nr B/3/2020 IRiESD:

1. Zmieniono treść punktu I.1.3. i nadano mu następujące brzmienie:

- I.1.3. Niniejsza IRiESD uwzględnia w szczególności wymagania:
- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2020 r., poz. 833 z późniejszymi zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
 - 2) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2019 r., poz. 1040 z późniejszymi zmianami),
 - 3) Decyzji z dnia 31 sierpnia 2010 roku znak DPE-4711-18(3)/19029/2010/MW Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wyznaczającej Spółkę PGE Dystrybucja S.A. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji,
 - 4) Decyzji z dnia 31 sierpnia 2010 roku znak DEE/42D/19029/W/2/2010/BT udzielającej Spółce PGE Dystrybucja S.A. koncesji na dystrybucję energii elektrycznej,
 - 5) określone w opracowanej przez Operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej OSP) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej IRiESP), zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,
 - 6) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2019 r., poz. 1186 z późniejszymi zmianami),
 - 7) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2020 r., poz. 261 z późn. zmianami),
 - 8) taryfy PGE Dystrybucja S.A.,
 - 9) zawarte w:

- a) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL,
 - b) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016 r.) - NC RfG,
 - c) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223/10 z 18.8.2016 r.) - NC DC,
 - d) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (Dz. Urz. UE L 241/1 z 8.9.2016 r.) - NC HVDC,
 - e) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220/1 z 25.8.2017 r.) - SO GL,
 - f) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312/54 z 28.11.2017 r.) - NC ER;
- zwanymi dalej łącznie „Kodeksami sieci”,
- 10) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020 r. poz. 247 z późn. zmianami).

2. Dodano nowy punkt II.4.6.9. o następującej treści:

- II.4.6.9. 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.

3. Dodano nowy punkt II.4.6.10. o następującej treści:

- II.4.6.10. Do przekazywania danych pomiędzy systemami SCADA OSP i PGE Dystrybucja S.A. służą łącza TCP/IP i protokół komunikacyjny IEC60870-5-104 (TASE.2).

4. Zmieniono treść punktu II.5.1.1., który otrzymał następujące brzmienie:

- II.5.1.1. Dane przekazywane do PGE Dystrybucja S.A. przez podmioty przyłączane i przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie ujęte w punkcie II.5.1.2. obejmują:
- a) dane opisujące stan istniejący,
 - b) dane prognozowane dla perspektywy określonej przez PGE Dystrybucja S.A.,
 - c) dane pomiarowe opisujące stan pracy sieci, inne niż pomiary energii

elektrycznej.

5. Dodano nowy punkt II.5.1.2. o następującej treści:

II.5.1.2. Podmioty przyłączane i przyłączone do sieci PGE Dystrybucja S.A., o których mowa w TCM mają obowiązek przekazywania danych strukturalnych do OSP lub PGE Dystrybucja S.A..

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 PGE Dystrybucja S.A., zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A..

6. Dodano nowy punkt II.5.1.3. o następującej treści:

II.5.1.3. Dane strukturalne, o których mowa w punkcie II.5.1.2. lit. b), są przekazywane corocznie przez podmioty przekazujące dane do PGE Dystrybucja S.A., w terminie do dnia 15-go sierpnia roku poprzedzającego, na kolejne 5 lat kalendarzowych, przy czym każdy podmiot przekazujący dane do PGE Dystrybucja S.A. dokonuje przeglądu przekazywanych informacji i przekazuje zaktualizowane informacje do PGE Dystrybucja S.A., zgodnie z zasadami określonymi w TCM.

7. Dodano nowy punkt II.5.5. o następującej treści:

II.5.5. „Wymagania dotyczące zdalnego pozyskiwania danych pomiarowych”

8. Dodano nowy punkt II.5.5.1. o następującej treści:

II.5.5.1. Podmioty przyłączone do sieci PGE Dystrybucja S.A., mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych czasu rzeczywistego do OSP lub PGE Dystrybucja S.A..

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 PGE Dystrybucja S.A., zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A..

9. Dodano nowy punkt VI.11. o następującej treści:

VI.11. „WYMIANA DANYCH DOTYCZĄCYCH PROGNOZOWANIA”

10. Dodano nowy punkt VI.11.1. o następującej treści:

VI.11.1. Podmioty przyłączone do sieci PGE Dystrybucja S.A., mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych planistycznych do OSP lub PGE Dystrybucja S.A..

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 PGE Dystrybucja S.A., zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A..

11. Dodano nowy punkt VI.11.2. o następującej treści:

VI.11.2. Podmioty nie podlegające pod punkt VI.11.1. mają obowiązek przekazania danych zgodnie z punktem VI.3.

12. Dodano nowy punkt VI.11.3. o następującej treści:

VI.11.3. PGE Dystrybucja S.A., dla potrzeb planowania koordynacyjnego, przekazują do OSP, dane planistyczne uzyskane zgodnie z pkt VI.11.1., 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 PGE Dystrybucja S.A. jako minimalna i maksymalna moc dyspozycyjna netto. W przypadku jednostek wytwórczych typu D zasady przekazywania i zakres danych jest określony w IRiESP.

13. Dodano nowy punkt VI.11.4. o następującej treści:

VI.11.4. Jednostki wytwórcze typu C i B przyłączone do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. oraz jednostki przyłączone do sieci OSDn, za pośrednictwem OSDn przekazują PGE Dystrybucja S.A. dla potrzeb aktualizacji planu koordynacyjnego BPKD bieżące korekty:

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

14. Dodano nowy punkt A.9.5. o następującej treści:

A.9.5. Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP a podmiotami określonymi w TCM oraz PGE Dystrybucja S.A., służy dedykowany system IT OSP składający się z:

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

15. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w „Oznaczeniach skrótów”:

- a) dodano nowy skrót „BPKD” oznaczający:

BPKD Bieżący plan koordynacyjny dobowy

- b) wykreślono skróty: „BTHD”, „PKM” i „PKR”

16. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w „Pojęciach i definicjach”:

- a) dodaje się definicję „Maksymalna moc dyspozycyjna netto” o następującym brzmieniu:

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

b) dodaje się definicję „Minimalna moc dyspozycyjna netto” o następującym brzmieniu:

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

c) dodaje się definicję „Zapotrzebowanie sieci” o następującym 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.

17. W Załączniku Nr 2 zmieniono treść pkt. 3.2. b), który otrzymał następujące brzmienie:

3.2. b) badania, pomiary i próby eksploatacyjne,

18. W Załączniku Nr 2 zmieniono treść pkt. 3.3. b), który otrzymał następujące brzmienie:

3.3. b) badania, pomiary i próby eksploatacyjne,

19. W Załączniku Nr 2 zmieniono treść pkt. 3.4. b), który otrzymał następujące brzmienie:

3.4. b) badania, pomiary i próby eksploatacyjne,