

**ENEA Operator Sp. z o.o.**  
**ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań**



**KARTA AKTUALIZACJI NR 18/2020**  
**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci**  
**Dystrybucyjnej**

Data wejścia w życie: 1 stycznia 2021 r.

*Niniejsza Karta aktualizacji nr 18/2020 zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – wersja 2.3. („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-60(5)/2013/KSm z dnia 16 grudnia 2013 r. wraz z późn. zm.*

**WERSJA 1.0.**

## Karta aktualizacji nr 18/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

**1. Planowana 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”) wprowadzonych Kartą aktualizacji nr CK/12/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci. Karta aktualizacji nr CK/12/2020 została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 24 lipca 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2020.ŁW.

**3. Zakres zmian IRiESD**

| L.p. | Rozdział IRiESD                                                                             | Zapisy podlegające zmianie                                                                                                    |
|------|---------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1.   | Rozdział I IRiESD „Korzystanie z systemu elektroenergetycznego”                             | Dodaje się w pkt. I.1.4. ppkt. 10).                                                                                           |
| 2.   | Rozdział II IRiESD „Przylącznie oraz planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej ENEA Operator” | Dodaje się pkt. II.4.6.9., pkt. II.4.6.10., pkt. II.5.1.3. i pkt. II.5.5.                                                     |
| 3.   | Rozdział II IRiESD „Przylącznie oraz planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej ENEA Operator” | Zmienia się pkt. II.5.1.1. i pkt. II.5.1.2.                                                                                   |
| 4.   | Rozdział VI IRiESD „Prowadzenie ruchu sieci dystrybucyjnej ENEA Operator”                   | Dodaje się pkt. VI.10.                                                                                                        |
| 5.   | Rozdział A IRiESD-Bilansowanie „Postanowienia wstępne”                                      | Dodaje się pkt. A.9.5.                                                                                                        |
| 6.   | IRiESD – Słownik skrótów i definicji „i. Oznaczeniach skrótów”                              | Dodaje się skrót: „BPKD”                                                                                                      |
| 7.   | IRiESD – Słownik skrótów i definicji „ii. Pojęcia i definicje”                              | Dodaje się definicje:<br>„Maksymalna moc dyspozycyjna netto”<br>„Minimalna moc dyspozycyjna netto”<br>„Zapotrzebowanie sieci” |

**4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD**

1) Zmienia się pkt. I.1.4., poprzez dodanie nowego ppkt. 10) o następującej treści:

I.1.4. 10) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz.U. z 2020 r., poz. 247 z późniejszymi zmianami).

2) Dodaje się pkt. II.4.6.9., który przyjmuje następujące brzmienie:

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) Dodaje się pkt. II.4.6.10., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.4.6.10. Do przekazywania danych pomiędzy systemami SCADA OSP i ENEA Operator służą łącza TCP/IP i protokół komunikacyjny ICCP (TASE.2).

4) Zmienia się pkt. II.5.1.1., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.5.1.1. Dane przekazywane do ENEA Operator przez podmioty przyłączone i przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie ujęte w pkt. II.5.1.2. obejmują:

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

5) Zmienia się pkt. II.5.1.2., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.5.1.2. Podmioty przyłączone i przyłączone do sieci ENEA Operator, o których mowa w TCM, mają obowiązek przekazywania danych strukturalnych do OSP lub ENEA Operator.

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 ENEA Operator, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej ENEA Operator.

6) Dodaje się pkt. II.5.1.3., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.5.1.3. Dane strukturalne, pozyskiwane przez OSP za pośrednictwem ENEA Operator, są przekazywane corocznie przez podmioty przekazujące dane do ENEA Operator, w terminie do dnia 15-go sierpnia roku poprzedzającego, na kolejne 5 lat kalendarzowych, przy czym każdy podmiot przekazujący dane do ENEA Operator dokonuje przeglądu przekazywanych informacji i przekazuje zaktualizowane informacje do ENEA Operator, zgodnie z zasadami określonymi w TCM.

7) Dodaje się pkt. II.5.5., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.5.5. **Wymagania dotyczące zdalnego pozyskiwania danych pomiarowych**

II.5.5.1. Podmioty przyłączone do sieci ENEA Operator mają obowiązek, zgodnie z TCM, przekazywania danych czasu rzeczywistego do OSP lub ENEA Operator.

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 ENEA Operator, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej ENEA Operator.

8) Dodaje się pkt. VI.10., który przyjmuje następujące brzmienie:

**VI.10. WYMIANA DANYCH DOTYCZĄCYCH PROGNOZOWANIA**

VI.10.1. Podmioty przyłączone do sieci ENEA Operator mają obowiązek, zgodnie z TCM, przekazywania danych planistycznych do OSP lub ENEA Operator.

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 ENEA Operator, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej ENEA Operator.

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

VI.10.3. ENEA Operator, dla potrzeb planowania koordynacyjnego, przekazuje do OSP dane planistyczne, 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 ENEA Operator jako minimalna i maksymalna moc dyspozycyjna netto. W przypadku jednostek wytwórczych typu D zasady przekazywania i zakres danych jest określony w IRiESP.

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

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

9) Dodaje się pkt. A.9.5., który przyjmuje następujące brzmienie:

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

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

10) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji w „Oznaczeniach skrótów” dodaje się skrót „BPKD”:

**BPKD** Bieżący plan koordynacyjny dobowy

11) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji w „Pojęciach i definicjach” dodaje się definicje „Maksymalna moc dyspozycyjna netto”, „Minimalna moc dyspozycyjna netto” i „Zapotrzebowanie sieci”:

**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.