

KARTA AKTUALIZACJI nr 2/2021

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (ramowa)

1. Przedmiot zmian:

Zmiana rozdziałów IRiESD:

I. 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.

II.4. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW, POŁĄCZEŃ MIĘDZYSYSTEMOWYCH, LINII BEZPOŚREDNICH ORAZ UKŁADÓW I SYSTEMÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH

II.5. DANE PRZEKAZYWANE DO OSD PRZEZ PODMIOTY PRZYŁĄCZONE I PRZYŁĄCZANE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

VI. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSD

SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI

2. 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.

3. Zakres zmian IRiESD

Lp.	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.1.3.	Dodano treść nowego podpunktu 11)
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.	Zmieniono treść punktu 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.10.	Dodano nowy punkt VI.10.
10.	VI.10.1.	Dodano nowy punkt VI.10.1.
11.	VI.10.2.	Dodano nowy punkt VI.10.2.
12.	VI.10.3.	Dodano nowy punkt VI.10.3.
13.	VI.10.4.	Dodano nowy punkt VI.10.4.
14.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 1. Oznaczenia skrótów	Usunięto skrót: „BTHD”, Dodano skrót „BPKD”
15.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 2. Pojęcia i definicje	Dodano definicję: „Maksymalna moc dyspozycyjna netto” „Minimalna moc dyspozycyjna netto” „Zapotrzebowanie sieci”

Nowe brzmienie IRiESD

Obszar stosowania Instrukcji

Grupa Kapitałowa ESV (w skrócie GK ESV) – grupa kapitałowa, w skład której wchodzi ESV S.A. jako spółka dominująca oraz inne spółki – podmioty zależne w rozumieniu przepisów ustawy o rachunkowości.

Sieć Dystrybucyjna – infrastruktura elektroenergetyczna, przy pomocy której Spółki GK ESV realizują usługę dystrybucji energii elektrycznej.

Wykaz spółek GK ESV pełniących funkcję OSD:

Lp.	OSD – spółki GK ESV	Nr decyzji Prezesa URE	Nr koncesji	OSDp na terenie, którego działa spółka GK ESV
1.	ESV2 sp. z o.o.	DRE.WOSE.4711.1.8.2019. BT	DEE/383/31955/W/OWR/ 2019/RP	TAURON Dystrybucja S.A.
2.	ESV3 sp. z o.o.	DRE.WOSE.4711.3.7.2017. Z	DEE/354/24767/W/DRE/2 015/BT	TAURON Dystrybucja S.A.
3.	ESV4 sp. z o.o.	DRE.WOSE.4711.4.6.2017Z	DEE/357/24814/W/DRE/2 015/BT	TAURON Dystrybucja S.A.
4.	ESV5 sp. z o.o.	DRE.WOSE.4711.5.6.2017Z	DEE/349/24670/U/OWR20 15/HK	TAURON Dystrybucja S.A.
5.	ESV6 sp. z o.o.	DRE.WOSE.4711.6.6.2017Z	DEE/329/23861/W/OWR/ 2014/HK	PGE Dystrybucja S.A. PKP Energetyka S.A.
6.	ESV7 sp. z o.o.	DRE.WOSE.4711.7.6.2017Z	DEE/342/24480/W/OWR/ 2015/HK	ENERGA OPERATOR S.A. PGE Dystrybucja S.A.
7.	ESV8 sp. z o.o.	DRE.WOSE.4711.8.6.2017Z	DEE/341/24481/W/OWR/ 2015/HK	PGE Dystrybucja S.A.
8.	ESV9 sp. z o.o.	DRE.WOSE.4711.2.6.2017Z	DEE/343/24482/W/OWR/ 2015/HK	TAURON Dystrybucja S.A.
9.	ESV Wiśłosan sp. z o.o.	DRE-4711- 28(8)/2015/65/ZJ	DEE/14-ZTO- D/65/W/OKR/2016/MPo	PGE Dystrybucja S.A.
10.	ESV Metalchem sp. z o.o.	DRE-4711- 24(6)/2014/12970/BT	DEE/332/12970/W/OWR/ 2014/RP	TAURON Dystrybucja S.A.
11.	BD sp. z o.o.	DPE-4711- 163(5)/2011/17261/ŁG	DEE/242/17261/W/OW R/2010/RP	TAURON Dystrybucja S.A.

3. Nowe brzmienie zapisów IRiESD:

1) W punkcie I.1.3. dodano treść nowego podpunktu 11) o następującej treści :

11) 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 OSD służą łącza TCP/IP i protokół komunikacyjny ICCP (TASE.2).

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

II.5.1.1. Dane przekazywane do OSD 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 OSD
- c) dane pomiarowe opisujące stan pracy sieci, inne niż pomiary energii elektrycznej.

5) Zmieniono treść punktu II.5.1.2., który otrzymał następujące brzmienie:

II.5.1.2. Podmioty przyłączane i przyłączone do sieci OSD, mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych strukturalnych do OSP lub OSD.

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 OSD, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSD.

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

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

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 OSD, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSD.

9) Dodano nowy punkt VI.10. o następującej treści:

VI.10. WYMIANA DANYCH DOTYCZĄCYCH PROGNOZOWANIA

10) Dodano nowy punkt VI.10.1 . o następującej treści:

VI.10.1. Podmioty przyłączone do sieci OSD, mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych planistycznych do OSP lub OSD. 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 OSD, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSD.

11) Dodano nowy punkt VI.10.2. o następującej treści:

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

12) Dodano nowy punkt VI.10.3. o następującej treści:

VI.10.3. OSD, 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 OSD 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.10.4. o następującej treści:

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

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

14) W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w „Oznaczeniach skrótów”:

- a) dodano nowy skrót „BPKD” oznaczający:

BPKD Bieżący plan koordynacyjny dobowy

- b) wykreślono skrót: „BTHD”

15) W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w „Pojęciach i definicjach” :

- a) dodano nową definicję „Maksymalna moc dyspozycyjna netto” o następującym brzmieniu:

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

- b) dodano nową definicję „Minimalna moc dyspozycyjna netto” o następującym brzmieniu:

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

- c) dodano nową 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.