



Karta Aktualizacji Nr B/1/2021
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: 8 styczeń 2021 r.

I. Planowana data wejścia w życie aktualizacji: w dniu następującym po dniu opublikowania w Biuletynie URE decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę Aktualizacji nr B/1/2021

II. Przedmiot i przyczyna zmian:

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD wynikają z rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 grudnia 2020 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie pobierania opłaty mocowej i wyznaczania godzin doby przypadających na szczytowe zapotrzebowanie na moc w systemie (Dz. U. 2020 poz. 2370).

III. Zakres zmian:

LP	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	C.1.2.	Zmieniono treść punktu
2.	C.1.8. 1)	Zmieniono treść punktu
3.	G.2.	Zmieniono treść punktu

IV. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego, które obowiązują od daty wejścia w życie Karty Aktualizacji nr B/1/2021 IRiESD:

1. W punkcie C.1.2. początek otrzymuje następujące brzmienie:

C.1.2. Administrowanie przez PGE Dystrybucja S.A. danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczeń m.in. na Rynku Bilansującym, Rynku Detalicznym, rynku mocy, usług dystrybucyjnych oraz innych potrzeb i obejmuje następujące zadania:

2. Zmieniono treść punktu C.1.8. 1) i nadano mu następujące brzmienie:

C.1.8. W przypadku awarii lub wadliwego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych lub braku możliwości pozyskania przez PGE Dystrybucja S.A. wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego URD lub danych pomiarowych URD, ilość energii elektrycznej wprowadzanej do lub pobieranej z sieci określa się, na podstawie:

1) dla danych o których mowa w pkt. C.1.3 a):

- współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii (o ile jest możliwe ich określenie) lub,
- ilości energii elektrycznej w odpowiedniej godzinie i dniu tygodnia poprzedzającego awarię lub tygodnia następującego po usunięciu awarii z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej albo,
- standardowego profilu zużycia lub w przypadku jego braku - profilu zużycia określonego przez PGE Dystrybucja S.A. na podstawie pomierzonej zmienności obciążenia wytypowanej reprezentatywnej populacji odbiorców, przy zastosowaniu technik statystyki matematycznej.

3. Zmieniono treść punktu G.2. i nadano mu następujące brzmienie:

G.2. Dla odbiorców, o których mowa w pkt. G.1., PGE Dystrybucja S.A. na podstawie:

- a) parametrów technicznych przyłącza,
- b) grupy taryfowej określonej w umowie dystrybucji,
- c) historycznego lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej,

przydziela odpowiedni profil i planowaną ilość poboru energii na rok kalendarzowy.

Przydzielony standardowy profil zużycia może być wykorzystany przez PGE Dystrybucja S.A. na potrzeby, o których mowa w pkt. C.1.2.