

KARTA AKTUALIZACJI

Karta Aktualizacji nr **1/2021** Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji:

W dniu następującym po dniu opublikowania w Biuletynie URE decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę Aktualizacji nr 1/2021.

2. Imię i nazwisko osoby przeprowadzającej aktualizację: **Waldemar Lonczak**

3. Przyczyna aktualizacji:

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 r, poz 2370).

4. Zakres zmian IRiESD:

a) w części IRiESD-Bilansowanie:

- w punkcie C.1.2. zmieniono wprowadzenie do wyliczenia, które otrzymało brzmienie:

„Administrowanie przez ENERGA-OPERATOR SA 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:”

- punkt G.2. otrzymał następujące brzmienie:

„Dla odbiorców, o których mowa w pkt. G.1. ENERGA-OPERATOR SA na podstawie:

a) parametrów technicznych przyłącza,

b) grupy taryfowej usług dystrybucji zgodnej z taryfą ENERGA-OPERATOR SA określonej w umowie dystrybucji lub umowie kompleksowej,

c) historycznego lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej,

d) charakteru odbioru,

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

Przydzielony standardowy profil zużycia może być wykorzystany przez ENERGA-OPERATOR SA na potrzeby, o których mowa w pkt. C.1.2.”

5. Nowe brzmienie punktów IRiESD:

W części IRiESD-Bilansowanie:	
C.1.2.	Administrowanie przez ENERGA-OPERATOR SA 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:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 1
zatwierdzono:	

	<ul style="list-style-type: none"> a) eksploatacja i rozwój Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR), służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi, b) akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA, c) wyznaczanie ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych rzeczywistych miejscach dostarczania energii elektrycznej, d) udostępnianie OSP, sąsiadom OSDp, POB, sprzedawcom oraz URD danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych, e) rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w ppkt. d), dotyczących niedostępnych danych pomiarowych lub przyporządkowanych tym podmiotom ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.
G.2.	<p>Dla odbiorców, o których mowa w pkt. G.1. ENERGA-OPERATOR SA na podstawie:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) parametrów technicznych przyłącza, b) grupy taryfowej usług dystrybucji zgodnej z taryfą ENERGA-OPERATOR SA określonej w umowie dystrybucji lub umowie kompleksowej, c) historycznego lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej, d) charakteru odbioru, <p>przydziela odpowiedni profil i planowaną ilość poboru energii na rok kalendarzowy, Przydzielony standardowy profil zużycia może być wykorzystany przez ENERGA-OPERATOR SA na potrzeby, o których mowa w pkt. C.1.2.</p>