

KARTA AKTUALIZACJI nr 1/2021

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”),

Tekst zatwierdzony przez:

Data zatwierdzenia: 23.02.2021 r.



PREZES ZARZĄDU

Bogusław Ulanowski

.....
Podpis i pieczęć osób zatwierdzających

KARTA AKTUALIZACJI nr 1/2021**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

1. Data wejścia w życie aktualizacji: data zatwierdzenia Karty aktualizacji nr 1/2021 IRiESD przez Zarząd UR&CALOR Sp. z o.o.

2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD

Zmiany zawarte w Karcie Aktualizacji nr 1/2021 IRiESD:

- 1) 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).
- 2) dotyczą aktualizacji standardowych profili zużycia energii elektrycznej wykorzystywanych w bilansowaniu handlowym miejsc dostarczania energii elektrycznej dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 40 kW przyłączonych do sieci UR&CALOR Sp. z o.o. Aktualizacja zapisów IRiESD wynika z obowiązku określonego w art. 9c ust. 3 pkt 9a) lit. c) w zw. z art. 9g ust. 5a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz.U. z 2020 r., poz. 833, 843, 471, 1086, 1378 i 1565), a więc obowiązku opracowania i umieszczenia w IRiESD standardowych profili zużycia energii elektrycznej.

3. Zakres zmian IRiESD

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	Zmianie ulega: pkt. C.2 Dodano: pkt. C.19., C.20.
2.	F. ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARODOWYCH PROFILI ZUŻYCI	Zmianie ulega: pkt. F.2.,
3.	Załącznik nr 4	Zmianie ulega: Załącznik nr 4 – Profil A, B

4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD.**4.1. W rozdziale C w pkt. C.2. zmieniono początek i nadano mu następujące brzmienie:**

C.2. Administrowanie przez OSDn 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:

4.2. W rozdziale C dodano pkt. C.19. i nadano mu następujące brzmienie:

C.19. Dla potrzeb rozliczeń rynku mocy, w przypadku awarii licznika zdalnego odczytu, OSDn może wyznaczyć wolumen energii elektrycznej pobranej z sieci na podstawie profilu zakupu energii elektrycznej (profil zakupu) dokonanej przez OSDn, który zostanie opublikowany na stronie internetowej OSDn oraz rzeczywiście pobranej energii elektrycznej przez URD.

4.3. W rozdziale C dodano pkt. C.20. i nadano mu następujące brzmienie:

C.20. Nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2021 r., dla potrzeb rozliczeń rynku mocy, w przypadku braku licznika zdalnego odczytu, OSDn może wyznaczyć wolumen energii elektrycznej pobranej z sieci na podstawie profilu zakupu energii elektrycznej (profil zakupu) dokonanej przez OSDn, który zostanie opublikowany na stronie internetowej OSDn oraz rzeczywiście pobranej energii elektrycznej przez URD.

4.4. W rozdziale F zmieniono treść pkt. F.2. i nadano mu następujące brzmienie:

F.2. Dla odbiorców, o których mowa w pkt. F.1. OSDn na podstawie:

- a) parametrów technicznych przyłącza
 - b) grupy taryfowej określonej w umowie dystrybucji lub umowie kompleksowej,
 - c) historycznego lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej,
 - d) charakteru odbioru (potrzeb, na jakie zużywana jest energia elektryczna),
- przydziela odpowiedni profil.

Przydzielony standardowy profil zużycia może być wykorzystany przez OSDn na potrzeby, o których mowa w pkt. C.2.

4.5. Zmieniono Załącznik nr 4 – Profil A, B.

