

Wytwórnia Sprzętu Komunikacyjnego „PZL-ŚWIDNIK” S.A.

Karta Aktualizacji nr KA/B/1/2021

INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – część Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi zatwierdzonej uchwałą Zarządu Wytwórni Sprzętu Komunikacyjnego „PZL-Świdnik” S.A. nr 4/X/2017, obowiązującej od dnia 19.07.2017 r., zaktualizowanej Kartą Aktualizacji KA/K/1/2019 zatwierdzoną uchwałą Zarządu: 20/X/2019 obowiązującą od dnia 10.04.2019 r.

Data przygotowania: 7 grudnia 2021 r.

Planowana data wejścia w życie aktualizacji : 3 stycznia 2022 r.

Przedmiot i przyczyna zmian:

Zmiany zawarte w Karcie Aktualizacji KA/K/1/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (KA IRiESD), wynikają ze zmian IRiESP, IRiESD OSDp oraz zmian przepisów prawa w szczególności ustawy OZE, rynku mocy i Prawa Energetycznego.

Zakres zmian:

L.p.	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	A.1.1.	Zaktualizowano treść
2.	A.2.1.e	Zaktualizowano treść podpunktu
3.	A.3.1., A.4.3.3., A.4.3.5., A.5.1., A.6.3., A.8.1.1., A.8.2.9., E.1., E.5.,	Zmieniono słowa „IRiESP” i „IRiESP Bilansowanie” na „WDB”
4.	A.3.5.	Zaktualizowano treść
5.	A.3.11	Zaktualizowano treść
6.	A.3.12	Zaktualizowano treść
7.	A.3.13	Dodano nowy punkt
8.	A.4.2.	Po słowach „URDo” dodaje się przecinek oraz słowo „URD _{ME} ”
9.	A.4.3.1.	Dodanie podpunktu f
10.	A.4.3.2.	Doprecyzowano treść
11.	A.4.3.3.h	Doprecyzowano treść
12.	A.5.3.	Doprecyzowano treść
13.	A.9.	Dodanie nowego punktu
14.	B.1.	Doprecyzowano treść
15.	C.1.2.	Zaktualizowano treść
16.	E.1.	Dodano podpunkt c)
17.	od E.2. do E.12	Doprecyzowano treść

Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego - Bilansowanie Systemu Dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi:

Zmieniono pkt. A.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:

- A.1.1. Uwarunkowania formalno-prawne części Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (IRiESD-Bilansowanie) wynikają z następujących przepisów i dokumentów:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 z późniejszymi zmianami) - zwaną dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
 - b) decyzji Prezesa DRE-4711-6(9)/2013/2014/770/ZJ z dnia 9 stycznia 2014 wyznaczeniu Wytwórni Sprzętu Komunikacyjnego „PZL-Świdnik” S.A. operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, zwanego dalej „PZL-Świdnik” S.A.,
 - c) koncesji „PZL-Świdnik” S.A. na dystrybucję energii elektrycznej nr DEE/311/770/W/OLB/2013/ASZ z dnia 31 stycznia 2013 r.,
 - d) Taryfy „PZL-Świdnik” S.A.
 - e) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) opracowanej przez PSE S.A.,
 - f) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2020 r., poz. 261 z późn. zmianami) zwaną dalej „Ustawą OZE”
 - g) określone w opracowanych przez OSP Warunkach dotyczących bilansowania (zwanym dalej „WDB”), zatwierdzonych decyzją Prezesa URE,
 - h) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL,
 - i) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności” (Dz. U. z 2021 r., poz. 110 z późn. zmianami),
 - j) ustawy z dnia 30 maja 2014 roku o prawach konsumenta, zwanej dalej „ustawą o prawach konsumenta” (Dz. U. z 2020 r., poz. 287 z późn. zmianami),
 - k) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy” (Dz. U. z 2020 r., poz. 247 z późn. zmianami).

Podpunkt e w punkcie A.2.1. otrzymuje brzmienie:

- e) zasady współpracy OSD z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym oraz dla potrzeb rynku mocy,

W punktach A.3.1., A.4.3.3., A.4.3.5., A.5.1., A.6.3., A.8.1.1., A.8.2.9., E.1., E.5., A.1.1. i zmieniono słowa „IRiESP” i „IRiESP Bilansowanie” na „WDB”

Punkt A.3.5. otrzymuje brzmienie:

- A.3.5. POB jest wskazywany przez:
- a) sprzedawcę

- b) przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej,
 - c). przedsiębiorstwo zajmujące się magazynowaniem energii elektrycznej,
- w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej z OSD. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej i pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii (PPE), dokonuje tylko jeden POB.

Zmieniono treść pkt A.3.11. poprzez dodanie na końcu nowego akapitu, który przyjmuje następujące brzmienie:

Posiadacz magazynu energii o łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej mniejszej lub równej 50 kW jest URD₀ zarówno w zakresie energii pobranej z sieci OSD jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OSD, dla danego PPE.

Zmieniono treść pkt A.3.12. poprzez dodanie na końcu nowego akapitu, który przyjmuje następujące brzmienie:

Posiadacz magazynu energii elektrycznej inny, niż o którym jest mowa w punkcie A.3.11. jest URD_{ME} zarówno w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci OSD jak i w zakresie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD Dystrybucja S.A., dla danego PPE.

Dodano pkt A.3.13., który przyjmuje następujące brzmienie:

- A.3.13 Warunki i zakres współpracy OSD z OOSŁ, w tym w zakresie przekazywania danych na potrzeby rozliczeń na RB, określa umowa zawarta pomiędzy OSD a OOSŁ, o której mowa w pkt A.9.

W punkcie A.4.2. po słowach „URDo” dodaje się przecinek oraz słowo „URD_{ME}”

W punkcie A.4.3.1 dodano podpunkt f), który przyjmuje następujące brzmienie:

- f) wskazaniu przez URD_{ME} wybranego POB, posiadającego zawartą umowę dystrybucji z OSD.

W punkcie A.4.3.2. słowa „dotyczy URD typu wytwórcy (URD_w)” otrzymują brzmienie:

dotyczy URD typu URD_w oraz URD_{ME}

W punkcie A.4.3.3.f) słowo „wytwórców” otrzymuje brzmienie:

URD_w oraz URD_{ME}

W punkcie A.5.3. słowo „wytwórcy” otrzymuje brzmienie:

URD_w oraz URD_{ME}

Dodano pkt A.9., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.9. ZASADY WSPÓLPRACY OPERATORA OGÓLNODOSTĘPNEJ STACJI ŁADOWANIA Z OSD

- A.9.1. Podstawą realizacji współpracy OOSŁ z OSD w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb rozliczeń na RB, jest zawarcie umowy między OSD oraz OOSŁ.
- A.9.2. W celu umożliwienia realizacji wymiany danych pomiarowych, ogólnodostępna stacja ładowania, musi posiadać układy pomiarowo-rozliczeniowe służące do rozliczeń z OSD, dostosowane do wymagań rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz IRiESD.
- A.9.3. Warunkiem przekazywania przez OSD danych pomiarowych do OSP jest jednoczesne obowiązywanie następujących umów:
- a) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a OSDp,
 - b) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a OOSŁ,
 - c) sprzedaży energii elektrycznej zawartej pomiędzy OOSŁ a Sprzedawcą, z listy sprzedawców, o której mowa w pkt A.3.8. lit. a),
 - d) sprzedaży energii elektrycznej zawartej pomiędzy dostawcą usług ładowania („DUŁ”), a Sprzedawcą, z listy sprzedawców o której mowa w pkt A.3.8. lit. a),
 - e) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a POB, którego MB są wykorzystywane w bilansowaniu handlowym sprzedawców, o których mowa w lit. c) i d).
- A.9.4. W celu umożliwienia OSD przekazywania danych pomiarowych do OSP, OOSŁ jest zobowiązany w szczególności do:
- a) pozyskiwania odrębnie danych pomiarowych dotyczących punktów ładowania (świadczenia usług ładowania) oraz na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnych stacji ładowania,
 - b) dostarczania do OSD danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących ilości zużytej energii elektrycznej na świadczenie usług ładowania oraz na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnych stacji ładowania, dla każdej godziny doby handlowej, w podziale na sprzedawców dla każdej ogólnodostępnej stacji ładowania,
 - c) przekazywania do OSD skorygowanych danych pomiarowych, o których mowa w lit. b), w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących na RB zgodnie z WDB,
 - d) niezwłocznego informowania OSD o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.
- A.9.5. Przekazywanie danych pomiarowych przez OSD do OSP obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych, o których mowa w pkt A.9.4., w podziale na MB będące w posiadaniu POB ustanowionego przez sprzedawcę wybranego przez OOSŁ lub DUŁ. Ustanowienie POB przez ww. sprzedawcę następuje w umowie GUD zawartej pomiędzy OSD a tym sprzedawcą. A.9.6. Wyznaczanie i przekazywanie przez OOSŁ danych pomiarowych do OSD oraz udostępnianie danych pomiarowych do OSP, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD oraz umowie, o której mowa w pkt A.9.1.
- A.9.7. Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na RB przez POB wskazanego przez sprzedawcę wybranego przez DUŁ lub zaprzestanie niezależnie od przyczyn bilansowania handlowego sprzedawcy przez tego POB, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez OSD danych pomiarowych na MB tego POB. Tym samym dane pomiarowe tych sprzedawców będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej OOSŁ, chyba że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD).
- A.9.8. Zaprzestanie sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę wskazanego przez DUŁ, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez OSD danych pomiarowych na MB

POB wybranego przez tego sprzedawcę, a tym samym ww. dane pomiarowe będą powiększać zużycie energii elektrycznej OOSŁ.

A.9.9. Ilości energii elektrycznej dostarczonej siecią dystrybucyjną OSD do OOSŁ, stanowiące podstawę do rozliczania usług dystrybucyjnych, wyznacza się zgodnie z IRiESD, Taryfą oraz umową dystrybucji zawartą pomiędzy OSD a OOSŁ.

A.9.10. Ilości energii elektrycznej zużytej przez OOSŁ, na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania, stanowiące podstawę do rozliczeń sprzedaży energii elektrycznej pomiędzy sprzedawcą a OOSŁ, wyznacza OOSŁ z uwzględnieniem ilości energii elektrycznej przekazanej OSD przez OOSŁ, która została przypisana do sprzedawców wskazanych przez DUŁ.

Suma ilości energii wyznaczonej dla każdej godziny na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania oraz ilości energii przypisanej do sprzedawców wskazanych przez DUŁ, powinna być zgodna z ilością energii elektrycznej o której mowa w pkt A.9.9.

A.9.11. OOSŁ informuje OSD o wybranym, przez DUŁ sprzedawcy energii elektrycznej z listy, o której mowa w pkt A.3.8 oraz o zmianie tego sprzedawcy, w terminie 7 dni od dnia otrzymania tej informacji, jednak odpowiednio nie później niż 7 dni od dnia rozpoczęcia świadczenia usług ładowania przez DUŁ lub zmiany sprzedawcy przez DUŁ.

W pkt B.1. po zwrocie „URDo” dodaje się zwrot: „, URDw oraz URDME”.

Początek punktu C.1.2. otrzymuje brzmienie:

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

W punkcie E.1. dodano podpunkt c, który otrzymuje brzmienie:

c) URD typu URDME, przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD

W punktach od E.2. do E.12. po zwrocie „URDw” dodaje się zwrot: „lub URDME”.