



**Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
i Gospodarki Wodno-Ściekowej
„ENWOS” Sp. z o.o.**

**KARTA AKTUALIZACJI
nr 7/2022
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej**

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

Tekst obowiązujący od dnia: 2022r.
PODPISY OSÓB ZATWIERDZAJĄCYCH	

Data przygotowania: 6 maja 2022r.

Planowana data wprowadzenia zmian: 11 czerwca 2022r.


I. Przyczyna zmian:

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) obejmują dostosowanie zapisów IRiESD do:

- zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A. wprowadzonych Kartą Aktualizacji nr 20/2021 IRiESD OSDp zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki znak DRR.WRE.4321.8.2021.AOr z dnia 3 lutego 2022r.,
- zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A. wprowadzonych Kartą Aktualizacji nr 21/2021 IRiESD OSDp zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki znak DRR.WRE.4321.12.2021.ŁW z dnia 10 grudnia 2021r.,

Przedmiot i zakres zmian:

LP	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.A. POSTANOWIENIA OGÓLNE	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> I.A.11.
2.	I.C. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY IRIESD ORAZ STRUKTURA IRIESD	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> I.C.2.1.b), <u>Wykreślono punkt:</u> I.C.2.1.i)
3.	II.1. ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW, WYTWÓRCÓW ORAZ SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH INNYCH OPERATORÓW	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> II.1.9., II.1.17., II.1.33., II.1.36.
4.	II.3. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW, LINII BÉZPOŚREDNICH ORAZ UKŁADÓW I SYSTEMÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> II.3.6.3.
5.	A.2. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.2.3.5.

Karta aktualizacji nr 7/2022 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 6 maja 2022r.	Wersja IRiESD 4.7	Strona 2 z 8
		Obowiązuje od2022 roku


6.	A.3. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.3.1.
7.	A.4. ZASADY WSPÓŁPRACY OSDN Z OSDP W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZEŃ NA RYNKU BILANSUJĄCYM	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.4.6.
8.	A.5. ZASADY REZERWOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY DYSTRYBUCJI	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.5.1.
9.	A.7. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.7.2.3.
10.	A.8. ZASADY WSPÓŁPRACY OPERATORA OGÓLNODOSTĘPNEJ STACJI ŁADOWANIA Z OSDn	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.8.4., A.8.11.
11.	Załącznik nr 1. SZCZEGÓŁOWE WYMAGANIA TECHNICZNE DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> 9.1.1.1., 9.1.1.3., 9.1.3.1.

II. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej i Gospodarki Wodno-Ściekowej „ENWOS” Sp. z o.o.

1. Zmianie ulega pkt I.A.11. przyjmując brzmienie:

I.A.11. Zgodnie z przepisami ustawy o rynku mocy oraz RRM, OSDn jest odpowiedzialny w szczególności za:

- 1) współpracę w procesie certyfikacji ogólnej z OSDp i OSP,
- 2) przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby przeprowadzenia testu zdolności redukcji zapotrzebowania,
- 3) przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego oraz procesu rozliczeń,
- 4) przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji oświadczenia

Karta aktualizacji nr 7/2022 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 6 maja 2022r.	Wersja IRIESD 4.7	Strona 3 z 8
		Obowiązuje od2022 roku

potwierdzającego dostarczenie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy w procesie monitorowania realizacji umów mocowych,

- 5) współpracę z OSDp i OSP w ramach zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowych,
- 6) przekazywanie informacji o ograniczeniach sieciowych w sieci OSDn i wydanych w związku z nimi poleceniach ograniczających możliwość dostarczania mocy do KSE.

2. Wykreśla się punkt I.C.2.1.i) oraz zmianie ulega punkt I.C.2.1.b) otrzymując brzmienie:

I.C.2.1.b) wytwórców oraz posiadaczy magazynu energii przyłączonych do sieci dystrybucyjnej PECiGWŚ „ENWOS” Sp. z o.o. na obszarze określonym w pkt I.A.2.

3. Ulega zmianie pkt II.1.9. otrzymując brzmienie:


II.1.9. OSDn wydaje warunki przyłączenia w następujących terminach:

- 1) 21 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do V lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV;
- 2) 30 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do IV grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV;
- 3) 60 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu powyżej 1 kV, niewyposażonego w źródło ani w magazyn energii elektrycznej;
- 4) 120 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej - dla obiektu przyłączanego do sieci o napięciu wyższym niż 1 kV wyposażonego w źródło lub magazyn energii elektrycznej;
- 5) 150 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do I lub II grupy przyłączeniowej.

W przypadku wniosku o wydanie warunków przyłączenia źródła lub magazynu energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu wyższym niż 1 kV terminy określone w pkt 4) i 5) liczone są od dnia wniesienia zaliczki.

Do terminów na wydanie warunków przyłączenia do sieci nie wlicza się terminów przewidzianych w przepisach prawa do dokonania określonych czynności, terminów na uzupełnienie wniosku o wydanie warunków przyłączenia do sieci, okresów opóźnień spowodowanych z winy podmiotu wnioskującego o przyłączenie albo z przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa energetycznego.

W szczególnie uzasadnionych przypadkach OSDn może przedłużyć terminy określone powyżej o maksymalnie połowę terminu, w jakim obowiązane jest wydać warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej dla poszczególnych grup przyłączeniowych za uprzednim zawiadomieniem podmiotu wnioskującego o przyłączenie do sieci z podaniem uzasadnienia przyczyn tego przedłużenia.

Karta aktualizacji nr 7/2022 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 6 maja 2022r.	Wersja IRIESD 4.7	Strona 4 z 8
		Obowiązuje od2022 roku

4. W pkt II.1.17. ulega zmianie drugi akapit przyjmując brzmienie:

Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie lub dystrybucję energii elektrycznej nie będące operatorem oraz operatorzy systemów dystrybucyjnych, których sieci nie posiadają połączenia z sieciami przesyłowymi tj. OSDn, przed określeniem warunków przyłączenia dla:

- 1) podmiotów zaliczanych do I i II grupy przyłączeniowej,
 - 2) wytwórców, z wyłączeniem zaliczanych do VI grupy przyłączeniowej,
- uzgadniają je z operatorem systemu dystrybucyjnego, do którego sieci są przyłączeni.

5. Zmianie ulega pkt II.1.33. przyjmując brzmienie:

II.1.33. OSP prowadzi Centralny rejestr jednostek wytwórczych i farm wiatrowych przyłączonych do KSE o mocy osiągalnej równej 5 MW i wyższej (dalej „Centralny rejestr jednostek wytwórczych”), zgodnie z zapisami IRIESP. OSDn oraz OSDp uczestniczy w aktualizacji danych w tym rejestrze.

Wytwórcy posiadający jednostki wytwórcze lub farmy wiatrowe o mocy osiągalnej równej 5 MW i wyższej oraz poniżej 50 MW dokonują zgłoszeń nowych jednostek wytwórczych oraz zmian w zakresie zarejestrowanych danych do OSP za pośrednictwem OSDn.

Wytwórcy posiadający JWCD, JWCK lub farmy wiatrowe o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej, zobowiązani są dokonać zgłoszenia nowych jednostek wytwórczych oraz zmian w zakresie zarejestrowanych danych bezpośrednio do OSP, zgodnie z zapisami IRIESP. Kopie zgłoszeń przesyłane są do OSDn.


W przypadku wytwórców posiadających JWCD, JWCK lub farmy wiatrowe o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej, przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn, obowiązkiem wytwórcy jest informowanie OSDn o zgłoszeniu do zarejestrowania mocy osiągalnej i zainstalowanej lub o zgłoszeniu zmiany danych w Centralnym rejestrze jednostek wytwórczych. Informowanie OSDn odbywa się poprzez przesłanie do OSDn kopii zgłoszenia, o którym mowa w trzecim akapicie powyżej.

6. Ulega zmianie pkt II.1.36. przyjmując brzmienie:

II.1.36. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, będący:

- 1) prosumentem,
- 2) przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców - zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców” (Dz. U. z 2021r., poz. 162 z późn. zmianami) niebędącego prosumentem

informuje OSDn o terminie przyłączenia mikroinstalacji, lokalizacji przyłączenia mikroinstalacji, rodzaju odnawialnego źródła energii i magazynu energii elektrycznej użytego w tej mikroinstalacji oraz łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji, w zgłoszeniu przyłączenia mikroinstalacji o którym

Karta aktualizacji nr 7/2022 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 6 maja 2022r.	Wersja IRIESD 4.7	Strona 5 z 8
		Obowiązuje od2022 roku

mowa w pkt II.1.25., nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci OSDn.

7. Dodaje się na końcu punktu II.3.6.3. zdanie w następującym brzmieniu:

Za zgodą OSDn, w uzasadnionych technicznie przypadkach, dopuszcza się instalację układów pomiarowych po stronie niskiego napięcia transformatora, dla odbiorców III grupy przyłączeniowej o mocy znamionowej transformatora do 400 kVA włącznie. Zgoda OSDn uwarunkowana jest akceptacją przez odbiorcę doliczenia ilości strat mocy i energii elektrycznej zapisanych w umowie zawartej z tym odbiorcą.

8. W punkcie A.2.3.5. ulega zmianie ppkt g) otrzymując brzmienie:

- g) wykaz sprzedawców, URD_W i URD_{ME}, dla których POB prowadzi bilansowanie handlowe na obszarze OSDp oraz na obszarze OSDn, o którym mowa w pkt A.4.,

9. W punkcie A.3.1. ulega zmianie ppkt d) otrzymując brzmienie:

- d) uczestniczy w procedurze zmiany POB przez sprzedawcę, URD_W oraz URD_{ME} zgodnie z zapisami IRIESD oraz IRIESD OSDp,


10. Ulega zmianie punkt A.4.6. otrzymując brzmienie:

A.4.6. W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rynku mocy, o których mowa w pkt I.A.11., OSDn jest zobowiązany w szczególności do:

- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z IRIESD i IRIESD OSDp,
- b) przekazywania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn,
- c) przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty zgodnie z Regulaminem Rynku Mocy (RRM) opracowanym przez OSP i zatwierdzonym przez Prezesa URE,
- d) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.

11. W punkcie A.5.1. ulega zmianie akapit trzeci otrzymując brzmienie:

Mając na uwadze zapisy ustawy o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę sprzedaży rezerwowej bezpośrednio związaną z jej działalnością

Karta aktualizacji nr 7/2022 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 6 maja 2022r.	Wersja IRIESD 4.7	Strona 6 z 8
		Obowiązuje od2022 roku

gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powinno zawierać dodatkowo:

- 1) oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od umowy sprzedaży rezerwowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,
- 2) upoważnienie dla OSDn do żądania w imieniu tego URD, rozpoczęcia umowy sprzedaży rezerwowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od umowy sprzedaży rezerwowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia.

12. Zmianie ulega punkt A.7.2.3. przyjmując brzmienie:

A.7.2.3. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP, po otrzymaniu przez OSDp od OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców, w wyniku wezwania OSP do redukcji w ramach tej usługi.

OSDp, po otrzymaniu informacji od OSP dokonuje w dobie n+4 zasilenia inicjalnego, w ramach którego zostają przekazane dane z PPE za okres ostatnich 30 dni. Po dokonaniu zasilenia, OSDp przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach, określonych w pkt A.7.2.7. – A.7.2.9.


OSDp przekazuje do OSP dane pomiarowe ORed przyłączonego do sieci OSDn, w tym dokonuje zasilenia inicjalnego, po otrzymaniu tych danych od OSDn, w trybie i formie określonych w pkt A.7.2.5.

13. Ulega zmianie punkty A.8.4. oraz A.8.11. otrzymując brzmienie:

A.8.4. W celu umożliwienia OSDp za pośrednictwem OSDn przekazywania danych pomiarowych do OSP, OOSŁ jest zobowiązany w szczególności do:

- a) pozyskiwania danych pomiarowych, odrębnie dla punktów ładowania oraz dla potrzeb funkcjonowania ogólnodostępnych stacji ładowania,
- b) dostarczania do OSDn 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 OSDn 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 OSDn o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.

A.8.11. OOSŁ informuje OSDn o wybranym, przez DUŁ sprzedawcy energii elektrycznej z listy, o której mowa w pkt A.1.10. oraz

Karta aktualizacji nr 7/2022 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 6 maja 2022r.	Wersja IRIESD 4.7	Strona 7 z 8
		Obowiązuje od2022 roku

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.


Powyższa informacja może być zgłaszana do OSDn w formie elektronicznej na wskazany przez OSDn adres poczty elektronicznej lub za pośrednictwem tradycyjnej poczty na adres siedziby OSDn.

14. W Załączniku nr 1 zmianie ulega punkt 9.1.1.1. oraz 9.1.1.3. przyjmując brzmienie:

- 9.1.1.1. Mikroinstalacja przyłączona do sieci OSDn powinna umożliwiać OSDn monitorowanie i sterowanie jej parametrami w sposób zintegrowany (jedno urządzenie sterujące tj. falownik lub integrator w przypadku więcej niż jednego falownika, zapewniające wspólne i jednoczesne sterowanie pracą całej mikroinstalacji).
- 9.1.1.3. Urządzenie sterujące o którym mowa w pkt 9.1.1.1. powinno być wyposażone w port wejściowy RS485 obsługujący protokół komunikacji SUNSPEC, który umożliwi przyjęcie od OSDn poleceń sterujących. Port wejściowy RS485 powinien być zlokalizowany w miejscu zapewniającym łatwy dostęp dla służb technicznych OSDn.

15. Załączniku nr 1 ulega zmianie punkt 9.1.3.1. przyjmując brzmienie:

- 9.1.3.1. Mikroinstalacja powinna być przystosowana do zdalnego sterowania przez OSDn w zakresie zaprzestania generacji mocy czynnej. W przypadku mikroinstalacji o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW powinna ona być przystosowana do ograniczenia jej pracy lub odłączenia od sieci przez OSDn. Do realizacji powyższych wymagań, mikroinstalacja powinna być wyposażona co najmniej w port wejściowy RS485 obsługujący protokół komunikacji SUNSPEC.

Karta aktualizacji nr 7/2022 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 6 maja 2022r.	Wersja IRIESD 4.7	Strona 8 z 8
	Obowiązuje od2022 roku	