

ENEA Operator sp. z o.o.
ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań



KARTA AKTUALIZACJI NR 31/2024
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej

Data wejścia w życie: 6 maja 2024 r.

Niniejsza Karta aktualizacji nr 31/2024 zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – wersja 2.3. („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-60(5)/2013/KSm z dnia 16 grudnia 2013 r. wraz z późn. zm.

WERSJA 1.0.

Karta aktualizacji nr 31/2024

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Zakres zmian IRiESD

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
1.	Rozdział A IRiESD „Postanowienia wstępne”	Zmienia się pkt A.2.1. lit. n), pkt A.4.3.8. lit. j), pkt A.5.2. lit. c), pkt A.5.2. lit. g), pkt A.5.2. lit. h), pkt A.6.1. lit. b), pkt A.6.5., pkt A.6.12., tytuł pkt. A.10., pkt A.10.1.1., pkt A.10.1.4., pkt A.10.1.5. ppkt 3), pkt A.10.1.6. ppkt 1), pkt A.10.1.7., pkt 10.1.8.2. ppkt 6) lit. c), pkt A.10.1.8.2., pkt A.10.1.8.6., pkt A.10.1.12. ppkt 1) lit. c), pkt A.10.1.15., pkt A.10.2.2., pkt A.10.2.3., pkt A.10.2.9. oraz pkt A.10.2.10.
2.	IRiESD – Słownik skrótów i definicji „ii. Pojęcia i definicje”	Zmienia się definicję: „Zasilenie inicjalne”.

2. Nowe brzmienie zapisów IRiESD

1) Zmienia się pkt A.2.1. lit. n), która przyjmuje następujące brzmienie:

A.2.1. n) zasady współpracy dotyczące usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, tj. interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców lub interwencyjnego ofertowego zwiększenia poboru mocy przez odbiorców,

2) Zmienia się pkt A.4.3.8. lit. j), która przyjmuje następujące brzmienie:

A.4.3.8. j) zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb realizacji usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej,

3) Zmienia się pkt A.5.2. lit. c), która przyjmuje następujące brzmienie:

A.5.2. c) zarządza konfiguracją w zakresie dopuszczania poszczególnych URD i reprezentujących ich PPE do świadczenia usług bilansujących oraz świadczenia usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej i przekazuje do OSP specyfikację PPE dopuszczonych do świadczenia usług,

4) Zmienia się pkt A.5.2. lit. g), która przyjmuje następujące brzmienie:

A.5.2. g) pozyskuje dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych PPE, w których przyłączone są urządzenia lub instalacje wykorzystywane do świadczenia usług bilansujących oraz świadczenia usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej i przekazuje je do OSP,

5) Zmienia się pkt A.5.2. lit. h), która przyjmuje następujące brzmienie:

A.5.2. h) uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji podmiotów świadczących usługi bilansujące oraz usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej, dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych PPE,

6) Zmienia się pkt A.6.1. lit. b), która przyjmuje następujące brzmienie:

A.6.1. b) usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej,

7) Zmienia się pkt A.6.5. i pkt A.6.12. poprzez zastąpienie wyrażeń „regulacyjnych usług systemowych” wyrażeniami „usług systemowych”.

8) Zmienia się tytuł pkt A.10., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.10. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ

9) Zmienia się pkt A.10.1.1., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.10.1.1. ORed, aby mógł uczestniczyć w świadczeniu usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, tj.:

1) interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców,

2) interwencyjnego ofertowego zwiększenia poboru mocy przez odbiorców

musi posiadać Certyfikat dla ORed oraz status „ORed aktywny”, uzyskane na zasadach określonych poniżej. Zasady certyfikowania ORed przyłączonych do sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej określają WDB.

Wszystkie Certyfikaty dla ORed wydane dla interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców uprawniają do świadczenia usługi interwencyjnego ofertowego zwiększenia poboru mocy przez odbiorców.

10) W pkt. A.10.1.4. zmienia się drugi akapit, który przyjmuje następujące brzmienie:

A.10.1.4. Powyższe nie dotyczy przypadku, gdy do sieci OSDn będącego odbiorcą świadczącym usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej są przyłączone inne podmioty świadczące tę usługę. W takim przypadku ilość dostaw energii elektrycznej dla ORed odbiorcy będącego OSDn jest pomniejszana o sumę ilości dostaw energii elektrycznej dla ORed innych podmiotów przyłączonych do sieci tego OSDn.

11) Zmienia się pkt A.10.1.5. ppkt 3), który przyjmuje następujące brzmienie:

A.10.1.5. 3) OSDn we współpracy z ENEA Operator – jeśli ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci OSDn, którego sieć jest połączona z siecią ENEA Operator.

Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed zgodnie z pkt. A.10.1.17., wystawia OSDn i przekazuje do upoważnionego przez OSDn ENEA Operator, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usługom systemowym w zakresie rezerwy interwencyjnej (dalej „system IP DSR”) oraz nadania numeru Certyfikatu dla ORed i identyfikatora ORed. W tym przypadku OSDn przekazuje do ENEA Operator również oświadczenia Odbiorcy w ORed złożone w procesie certyfikacji i zarządzania ORed oraz pełnomocnictwo zawierające umocowanie dla ENEA Operator do rejestracji lub wygaszenia w systemie IP DSR Certyfikatu dla ORed wystawionego przez OSDn i zmiany statusu tego ORed w systemie IP DSR.

OSDn odpowiada za dokonaną weryfikację i potwierdzenie spełniania przez ORed kryteriów określonych w pkt. A.10.1.3.

OSDn wydaje Certyfikat dla ORed w oparciu o dane i informacje będące w jego posiadaniu. W przypadku, gdy OSDn otrzyma od Odbiorcy w ORed informację

w zakresie przyłączenia ORed również do sieci innego operatora systemu (OSDp lub OSDn), wówczas Certyfikat dla ORed wystawia jeden z tych OSDn, we współpracy z pozostałymi operatorami systemu.

Jeśli ORed jest zlokalizowany na obszarze sieci OSDn połączonego przynajmniej z dwoma OSDp, Certyfikat dla ORed rejestruje, we współpracy z pozostałymi OSDp, ten OSDp, do którego OSDn przekaże wystawiony przez siebie Certyfikat dla ORed.

12) Zmienia się pkt A.10.1.6. ppkt 1), który przyjmuje następujące brzmienie:

- A.10.1.6. 1) objęte są ORed odbiorców podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów określającym szczegółowe zasady i tryb wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła, wydanym na podstawie art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne;

W tym przypadku proces certyfikacji przeprowadzany jest:

- a) w trybie podstawowym, tj. w oparciu o będące w posiadaniu tego operatora zasoby danych i informacje dotyczące odbiorców przyłączonych do jego sieci, lub
- b) w trybie dodatkowym, na wniosek Odbiorcy w ORed lub podmiotu przez niego upoważnionego.

13) Zmienia się pkt A.10.1.7., który przyjmuje następujące brzmienie:

- A.10.1.7. Certyfikacja w trybie podstawowym, o której mowa w pkt. A.10.1.6. ppkt 1) lit. a), dokonywana jest na poniższych zasadach.

OSD jako podmioty zobowiązane do przeprowadzenia procesu certyfikacji wszystkich ORed odbiorców podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, realizują ten proces w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia, od którego:

- 1) Odbiorca w ORed został przyłączony do sieci i podlega ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt. A.10.1.6. ppkt 1);
- 2) Odbiorca w ORed zaczyna podlegać ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt. A.10.1.6. ppkt 1);
- 3) odpowiednio ENEA Operator albo OSDn pozyska informację wskazującą, że przyczyna nie wydania Certyfikatu dla ORed została usunięta (w takim przypadku właściwy operator systemu ponawia proces certyfikacji w trybie podstawowym).

Postanowienia ppkt. 1) – 3) określają przypadki certyfikacji pojedynczych ORed, dla których nie został wydany Certyfikat dla ORed.

14) Zmienia się pkt A.10.1.8.2. ppkt 6) lit. c), która przyjmuje następujące brzmienie:

- A.10.1.8.2. c) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich ORed upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej),

15) W pkt. A.10.1.8.2. zmienia się przedostatni akapit, który przyjmuje następujące brzmienie:

A.10.1.8.2. Odbiorca w ORed przyłączony do sieci ENEA Operator lub upoważniony przez niego podmiot, składa do ENEA Operator wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed wyłącznie w formie elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym albo w formie dokumentowej w postaci skanu wniosku podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji Odbiorcy w ORed wraz z plikiem edytowalnym tego wniosku. Wniosek składany jest na wskazany przez ENEA Operator adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej ENEA Operator.

16) W pkt. A.10.1.8.6. zmienia się drugi akapit, który przyjmuje następujące brzmienie:

A.10.1.8.6. OSDn przekazuje Certyfikat dla ORed do ENEA Operator wyłącznie w formie elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym albo w formie dokumentowej w postaci skanu Certyfikatu dla ORed podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji OSDn wraz z plikiem edytowalnym tego certyfikatu. Dodatkowo OSDn przekazuje skan pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. A.10.1.5. ppkt 3). Certyfikat dla ORed przekazywany jest na wskazany przez ENEA Operator adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej ENEA Operator.

17) Zmienia się pkt A.10.1.12. ppkt 1) lit. c), która przyjmuje następujące brzmienie:

A.10.1.12. c) OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich zasobów odbiorczych upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej),

18) Zmienia się pkt A.10.1.15., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.10.1.15. Odpowiednio ENEA Operator albo ENEA Operator upoważniony przez OSDn, niezwłocznie wygasza Certyfikat dla ORed w przypadku:

- 1) gdy ENEA Operator albo OSDn pozyskają informacje wskazujące, że dany ORed nie spełnia kryteriów określonych w pkt. A.10.1.3.; OSDn przekazuje informację w tym zakresie do ENEA Operator, który zarejestrował Certyfikat dla tego ORed w systemie IP DSR;
- 2) wstrzymania świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej Odbiorcy w ORed lub rozwiązania z tym odbiorcą umowy, na podstawie której świadczone są Odbiorcy w ORed usługi dystrybucji energii elektrycznej.

Odpowiednio ENEA Operator albo OSDn informuje Odbiorcę w ORed o wygaszeniu Certyfikatu dla ORed. Informacja zawiera wskazanie przyczyny i daty wygaszenia Certyfikatu dla ORed. Po wprowadzeniu stosownej funkcjonalności do systemu IP DSR, informacja ta będzie przekazywana automatycznie za pośrednictwem tego systemu.

Za datę wygaszenia Certyfikatu dla ORed uznaje się datę wprowadzenia informacji w tym zakresie przez ENEA Operator w systemie IP DSR.

Wygaszenie Certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących możliwość świadczenia usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej. W przypadku ORed ze statusem „ORed aktywny” wygaszenie Certyfikatu dla ORed skutkuje wstrzymaniem przekazywania danych pomiarowych dla ORed przez ENEA Operator do OSP.

19) Zmienia się pkt A.10.2.2., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.10.2.2. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE są pozyskiwane dla wszystkich certyfikowanych ORed uczestniczących w świadczeniu usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.

20) W pkt. A.10.2.3. zmienia się pierwszy akapit, który przyjmuje następujące brzmienie:

A.10.2.3. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP, po otrzymaniu przez ENEA Operator od OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, w wyniku wezwania OSP do zmiany wielkości poboru mocy w ramach tych usług.

21) W pkt. A.10.2.9. zmienia się ostatni akapit, który przyjmuje następujące brzmienie:

A.10.2.9. Poza powyższym okresem, korekty dokonywane są na wniosek podmiotu realizującego usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej, w trybie postępowania reklamacyjnego, zgodnie z WDB.

22) Zmienia się pkt A.10.2.10., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.10.2.10. Dane pomiarowe dotyczące ORed są udostępniane podmiotowi świadczącemu usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej wyłącznie przez OSP.

23) W IRIESD – Słownik skrótów i definicji w „Pojęciach i definicjach” zmienia się definicję „Zasilenie inicjalne”.

Zasilenie inicjalne Przekazanie przez OSD do OSP danych pomiarowych dotyczących ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, po otrzymaniu z OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.