

Warszawa, 19 kwietnia 2024 r.



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
*dr inż. Rafał Gawin*

DRR.WRE.4321.2.2024.AOr

**DECYZJA**

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 8 w zw. z art. 9g ust. 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 226, dalej jako: „PE”) oraz na podstawie art. 155 w zw. z art. 104 § 1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572, dalej: „KPA”) w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku

**ENEA Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu,**  
ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań

z dnia 4 marca 2024 r., znak: WE024E043971, o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 31/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

**postanawiam**

- zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 16 grudnia 2013 r., znak: DRR-4321-60(5)/2013/KSm, zatwierdzającą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, zmienioną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 18 grudnia 2014 r., znak: DRR-4321- 9(2)/2014/MKo4, decyzją z dnia 26 czerwca 2015 r., znak: DRR-4321-4(4)/2015/HJ, decyzją z dnia 27 listopada 2015 r. znak: DRR-4321-13(2)/2015/HJ, decyzją z dnia 13 stycznia 2016 r., znak: DRR-4321-9(9)/2015/2016/HJ, decyzją z dnia 22 grudnia 2016 r., znak: DRR.WRE.4321.1.2016.MH, decyzją z dnia 28 kwietnia 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.4.2017.ŁW, decyzją z dnia 21 grudnia 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.13.2017.ŁW, decyzją z dnia 13 marca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.6.2018.ŁW, decyzją z dnia 3 grudnia 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.18.2018.ŁW, decyzją z dnia 3 stycznia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.24.2018.ŁW, decyzją z dnia 18 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.30.2018.ŁW, decyzją z dnia 23 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.1.2019.ŁW, decyzją z dnia 23 sierpnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.14.2018.ŁW, decyzją z dnia 16 grudnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.9.2019.ŁW, decyzją z dnia 3 listopada 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.8.2020.MZS, decyzją z dnia 27 listopada 2020 r., znak:

- DRR.WRE.4321.16.2020.MZS, decyzją z dnia 10 grudnia 2020 r., znak:  
DRR.WRE.4321.19.2020.MZS, decyzją z dnia 22 kwietnia 2021 r., znak:  
DRR.WRE.4321.3.2021.AOr.JPa2, decyzją z dnia 3 grudnia 2021 r., znak:  
DRR.WRE.4321.11.2021.ŁW, decyzją z dnia 3 lutego 2022 r., znak:  
DRR.WRE.4321.7.2021.AOr, decyzją z dnia 25 listopada 2022 r., znak:  
DRR.WRE.4321.10.2022.LK, decyzją z dnia 3 lutego 2023 r., znak:  
DRR.WRE.4321.7.2022.ŁW, decyzją z dnia 16 maja 2023 r., znak:  
DRR.WRE.4321.3.2023.AOr.JPa2, decyzją z dnia 12 czerwca 2023 r., znak:  
DRR.WRE.4321.7.2022.ŁW, decyzją z dnia 18 lipca 2023 r., znak:  
DRR.WRE.4321.7.2023.ŁW, decyzją z dnia 31 sierpnia 2023 r., znak:  
DRR.WRE.4321.14.2023.LK, decyzją z dnia 20 września 2023 r., znak:  
DRR.WRE.4321.21.2023.LK, decyzją z dnia 22 września 2023 r., znak:  
DRR.WRE.4321.18.2023.ŁW oraz decyzją z dnia 1 grudnia 2023 r., znak:  
DRR.WRE.4321.28.2023.JKo1, poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 31/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;
2. ustalić termin wejścia w życie zmian zawartych w Karcie aktualizacji nr 31/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej na 14 (czternasty) dzień od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji.

## UZASADNIENIE

Pismem z dnia 4 marca 2024 r., znak: WEO24E043971 o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 31/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, ENEA Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu (dalej jako: „strona”, „ENEA Operator” lub „OSD”), będąca przedsiębiorstwem energetycznym i stroną postępowania, przedłożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) do zatwierdzenia projekt zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej także jako: „IRiESD”) w formie Karty aktualizacji nr 31/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej jako: „Karta aktualizacji IRiESD”).

Raport z konsultacji przedłożony przez stronę przedstawia listę podjętych w procesie konsultacji działań wraz z ich opisem oraz informację o tym, że żaden użytkownik systemu nie zgłosił uwag w procesie konsultacji.

Pismem z dnia 12 kwietnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.2.2024.AOr, Prezes URE zawiadomił stronę o zakończeniu postępowania dowodowego, a także o możliwości wypowiedzenia się przez stronę co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Strona nie skorzystała z tego uprawnienia w określonym przez Prezesa URE terminie.

**W toku niniejszego postępowania Prezes URE ustalił i zważył, co następuje:**

Zgodnie z art. 9 g ust. 1 PE operator systemu przesyłowego i operator systemu dystrybucyjnego są obowiązani do opracowania odpowiednio instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej lub instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej. Z art. 9g ust. 4 PE wynika, że IRiESD ma określać szczegółowe warunki korzystania z sieci dystrybucyjnych przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci oraz, że powinna uwzględniać w szczególności warunki wskazane w dalszej części tego przepisu.

W uzasadnieniu wniosku strona wskazała, że zmiany zawarte w Karcie aktualizacji IRiESD wynikają z potrzeby dostosowania IRiESD do Warunków Dotyczących Bilansowania zmienionych Zmianą nr 10/2023 zatwierdzoną decyzją Prezesa URE z dnia 20 grudnia 2023 r., znak: DRR.WRE.744.28.2023.AOr. Dodatkowo dodano również zapisy IRiESD uwzględniające możliwość złożenia do ENEA Operator wniosku o wydanie certyfikatu dla Obiektu Redukcji (dalej jako: „ORed”) opatrzonego kwalifikowanym podpisem elektronicznym. Zmiany zapisów IRiESD obejmują w szczególności:

- 1) Aktualizację usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej o dodanie nowej usługi - interwencyjnego ofertowego zwiększenia poboru mocy przez odbiorców, polegającej na zwiększeniu poboru mocy przez odbiorców na polecenie operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego.
- 2) Aktualizację postanowień dotyczących obowiązków ENEA Operator wynikających z wprowadzenia usługi, o której mowa w punkcie 1).
- 3) Dostosowanie IRiESD w zakresie dotyczącym certyfikacji ORed poprzez:
  - a) wskazanie, że certyfikacja ORed na dotychczasowych zasadach będzie realizowana na potrzeby świadczenia obu usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, tj. jak do tej pory na potrzeby interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców oraz na potrzeby nowej usługi;
  - b) usunięcie postanowień dotyczących procesu certyfikacji w trybie podstawowym zakończonych w terminie 4 miesięcy od daty wejścia w życie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej wprowadzających certyfikację ORed w trybie podstawowym.
- 4) Aktualizację postanowień związanych z pozyskiwaniem danych pomiarowych dla ORed wynikających z wprowadzenia usługi, o której mowa w punkcie 1).

Operator systemu dystrybucyjnego informuje użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez operatora systemu, o publicznym dostępie do projektu instrukcji lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszy niż miesiąc od dnia udostępnienia projektu instrukcji lub jej zmian, który to obowiązek został nałożony

na operatorów systemów dystrybucyjnych w art. 9g ust. 2 PE. Z kolei art. 9g ust. 8 PE, stanowi, że operator systemu dystrybucyjnego przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia, w drodze decyzji, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Operator zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.

ENEA Operator przeprowadził proces konsultacji Karty aktualizacji IRiESD za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 1 lutego do 1 marca 2024 r., czyli w okresie miesiąca określonym w art. 9g ust. 2 PE. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej ENEA Operator użytkownicy systemu zostali poinformowani o opublikowaniu projektu Karty aktualizacji IRiESD, o możliwości zapoznania się z tym projektem oraz o możliwości zgłaszania do niego uwag we wskazanym wyżej terminie (sposób zgłaszania uwag został dokładnie opisany). Komunikacja z użytkownikami systemu poprzez ogłoszenia umieszczane na stronie internetowej jest powszechnie stosowaną przez OSD formą komunikacji, czyli znaną użytkownikom systemu. OSD wypełnił zatem obowiązek określony w art. 9g ust. 2 PE.

W załączeniu do wniosku ENEA Operator przedłożył Prezesowi URE raport z konsultacji. Raport ten wskazuje, że żaden podmiot nie zgłosił uwag do projektu Karty aktualizacji IRiESD. Dokumenty przedłożone Prezesowi URE ENEA Operator zamieścił na swojej stronie internetowej, zgodnie z wymogiem z art. 9g ust. 8 zdanie drugie PE.

Zgodnie z art. 155 KPA decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Wobec okoliczności ustalonych przez Prezesa URE w przedmiotowej sprawie, mając na względzie, że za zmianą decyzji przemawia interes społeczny jak i słuszny interes strony, oraz że brak jest przepisów szczególnych sprzeciwiających się zmianie decyzji, należy uznać, że zachodzi podstawa do przychylenia się do wniosku ENEA Operator poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD.

Strona wnioskowała o ustalenie terminu wdrożenia zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD na 14 (czternasty) dzień od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji. Prezes URE określił termin wejścia w życie zmian IRiESD zgodnie z wnioskiem strony.

W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji.

## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem tutejszego organu, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 PE oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2023 r. poz. 1550, ze zm. dalej jako: „KPC”).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> KPC).
3. Odwołanie od decyzji podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, Dz.U. z 2023 r. poz. 1144, ze zm.). Opłatę należy uiścić na rachunek bankowy Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów.
4. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do art. 117 KPC.
5. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 KPA). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 KPA).
6. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 KPA).

Załącznik nr 1:

Karta aktualizacji nr 31/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Rafał Gawin

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2023 r. poz. 2111 ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

Otrzymują:

1. ENEA Operator Sp. z o.o.  
ul. Strzeszyńska 58  
60-479 Poznań
2. *ad acta*

**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: .....

*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.