

# **WSK „PZL-ŚWIDNIK” S.A.**

## **Karta Aktualizacji nr KA/B/1/2019**

### **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 „PZL-Świdnik” S.A. nr 4/X/2017, obowiązującej od dnia 19.07.2017 r.*

Zatwierdzona uchwałą Zarządu: **20/X/2019**

**Aktualizacja obowiązuje od dnia: 10/04/2019 r.**

## **Przedmiot i przyczyna zmian:**

### Przedmiot zmian:

Zmiana rozdziałów IRiESD:

### **A.8. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ**

### Przyczyna zmian:

Zmiany zawarte w Karcie Aktualizacji KA/B/1/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (KA IRiESD), wynikają ze zmian IRiESP zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 22.10.2018 r. (Karta Aktualizacji IRiESP nr CB/19/2018) i dotyczą:

- modyfikacji procesu certyfikowania Obiektów Redukcji (ORed) na potrzeby świadczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP (dalej również „usługa DSR”),
- nowego programu w ramach usługi DSR – Programu Bieżącego Uproszczonego, w którym przedmiotem rozliczeń jest wykorzystanie rezerwy interwencyjnej, analogicznie jak w Programie Bieżącym.

Zgodnie z postanowieniami Karty Aktualizacji regulacyjne usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej w ramach usługi DSR, będą mogły być świadczone przez sterowane odbiory energii w ramach trzech dedykowanych tej usłudze programów tj. Programu Gwarantowanego, Programu Bieżącego i ww. Programu Bieżącego Uproszczonego.

**Zakres zmian:**

L.p.	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	A.1.1.; A.3.2.; A.3.4.; A.3.5.; A.3.7.; A.3.8.; A.3.9.; A.3.10.	Zmieniono treść punktu
2.	A.3.11.; A.3.12.	Dodano nowy punkt
3.	A.4.2.;	Zmieniono treść punktu
4.	A.4.3.1.; A.4.3.2.; A.4.3.5.; A.4.3.6.	Zmieniono treść punktu
5.	A.4.3.8.	Dodano nowy punkt
6.	A.8.1	Zmieniono treść punktu
7.	A.8.2.3.	Zmieniono treść punktu
8.	E.2. ppkt.3. lit a) ; E.3.; E.8.; E.11.	Zmieniono treść punktu
9.	E.12.	Dodano nowy punkt

**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 o których mowa :
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r., poz. 755 z późniejszymi zmianami) - zwaną dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
  - b) decyzji Prezesa URE DRE-4711-6(9)/2013/2014/770/ZJ z dnia 9 stycznia 2014 wyznaczeniu WSK „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 2018 r., poz. 1269 z późn. zmianami) zwaną dalej „Ustawą OZE”.

**Zmieniono pkt. A.3.2. i nadano mu następujące brzmienie:**

- A.3.2. „PZL-Świdnik” S.A. w ramach swoich obowiązków, określonych przepisami prawa, umożliwi realizację:
- umów sprzedaży energii elektrycznej, w tym umów sprzedaży rezerwowej – na podstawie GUD zawartej ze sprzedawcą oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z URD,
  - umów kompleksowych, w tym rezerwowych umów kompleksowych - na podstawie GUD-K zawartej ze sprzedawcą, zawartych przez podmioty przyłączone do jego sieci, przy uwzględnieniu możliwości technicznych systemu dystrybucyjnego oraz przy zachowaniu jego bezpieczeństwa.

**Zmieniono pkt. A.3.4. i nadano mu następujące brzmienie:**

- A.3.4. Uczestnik Rynku Detalicznego (URD) jest bilansowany handlowo na rynku bilansującym przez jednego wskazanego URB. URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej, funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB).

**Zmieniono pkt. A.3.5. i nadano mu następujące brzmienie:**

- A.3.5. POB jest wskazywany przez sprzedawcę w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.6., zaś przez URD<sub>w</sub>, w umowie o świadczenie usług dystrybucji, o której mowa w pkt. A.4.3.3. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej i pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii (PPE), dokonuje tylko jeden POB.

**Zmieniono pkt. A.3.7. i nadano mu następujące brzmienie:**

- A.3.7. Podstawą dokonania zmiany, o której mowa w pkt. A.3.6., jest wprowadzenie odpowiednich zapisów we wszystkich wymaganych umowach pomiędzy OSD, sprzedawcą, wytwórcą, dotychczasowym POB i POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, zgodnie z zasadami opisanymi w rozdziale E.

Informacja o podmiotach pełniących funkcję sprzedawcy rezerwowego, zawierających umowy sprzedaży rezerwowej lub rezerwowe umowy kompleksowe, podana jest na stronie internetowej „PZL-Świdnik” S.A. oraz udostępniana jest w siedzibie „PZL-Świdnik” S.A..

**Zmieniono pkt. A.3.8. i nadano mu następujące brzmienie:**

- A.3.8. „PZL-Świdnik” S.A. zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:
- aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej (zwane dalej „Generalnymi Umowami Dystrybucji” lub GUD oraz „Generalnymi Umowy Dystrybucji dla usługi kompleksowej” lub GUD-K),
  - informacje o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej,
  - wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej i URB pełniących funkcje podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe.

**Zmieniono pkt. A.3.9. i nadano mu następujące brzmienie:**

- A.3.9. URDW, który:
- posiada wyłącznie odnawialne źródło energii o mocy zainstalowanej nie większej niż 1MW,
  - dokonuje zakupu energii na potrzeby własne wytwarzania od Sprzedawcy Macierzystego,
  - sprzedaje wyprodukowaną w tym źródle energię Sprzedawcy Macierzystemu,
- w zakresie bilansowania handlowego może być traktowany jako URDo, pod warunkiem oznaczenia tego faktu w umowie dystrybucji.

**Zmieniono pkt. A.3.10. i nadano mu następujące brzmienie:**

- A.3.10. Warunki i zakres współpracy PGE Dystrybucja S.A. z operatorami systemów dystrybucyjnych nie mających połączenia z siecią przesyłową, określa umowa zawarta pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a OSD, o której mowa w pkt. A.1.2. oraz A. 6. niniejszej instrukcji.

**Dodano pkt. A.3.11. i nadano mu następujące brzmienie:**

- A.3.11. Wytwórca w mikro instalacji jest URDo zarówno w zakresie energii pobranej z sieci OSD jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OSD, dla danego punktu poboru energii (PPE).

**Dodano pkt. A.3.12. i nadano mu następujące brzmienie:**

- A.3.12 Wytwórca inny, niż o którym jest mowa w punkcie A.3.10. jest URDW zarówno w zakresie energii pobranej z sieci OSD jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OSD, dla danego punktu poboru energii (PPE).

**Zmieniono pkt. A.4.2. i nadano mu następujące brzmienie:**

- A.4.2. URDW, URDo oraz sprzedawcy, którzy posiadają zawartą z „PZL-Świdnik” S.A. umowę dystrybucji, mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESD-Bilansowanie innym podmiotom, o ile nie jest to sprzeczne z przepisami obowiązującego prawa i posiadanymi koncesjami. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz URDW, URDo lub sprzedawcy.

**Zmieniono pkt. A.4.3.1. i nadano mu następujące brzmienie:**

- A.4.3.1. „PZL-Świdnik” S.A. z zachowaniem wymagań pkt. A.4.3.6, realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii elektrycznej, po:
- a) uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji – jeżeli jest taki wymóg prawny,
  - b) zawarciu przez URD umowy o świadczenie usług dystrybucji z „PZL-Świdnik” S.A. w przypadku zawarcia przez URDo lub URDW umowy sprzedaży energii elektrycznej,
  - c) zawarciu przez URD typu odbiorca (URDo) umowy z wybranym sprzedawcą posiadającym zawartą Generalną Umowę Dystrybucji z „PZL-Świdnik” S.A.,
  - d) wskazaniu przez URD typu wytwórca (URDW) wybranego POB, posiadającego zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z „PZL-Świdnik” S.A.
  - e) zawarciu przez URD typu odbiorca (URDo), będącego wytwórcą w mikroinstalacji innym niż prosument, umowy dystrybucji z OSD.

**Zmieniono pkt. A.4.3.2. i nadano mu następujące brzmienie:**

- A.4.3.2. Umowa o świadczenie usług dystrybucji zawarta pomiędzy URD a „PZL-Świdnik” S.A., powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i zawierać w szczególności następujące elementy:
- oznaczenie sprzedawcy, który posiada zawartą GUD z „PZL-Świdnik” S.A.,
  - oznaczenie sprzedawcy rezerwowego, który posiada zawartą GUD z „PZL-Świdnik” S.A. umożliwiającą sprzedaż rezerwową,
  - określenie, że POB dla URD<sub>O</sub> jest podmiot wskazany przez sprzedawcę w GUD, dla którego OSD realizuje umowę sprzedaży,
  - określenie POB i zasad jego zmiany – dotyczy URD<sub>W</sub>,
  - sposób i zasady rozliczeń z „PZL-Świdnik” S.A. z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB – dotyczy URD typu wytwórca (URD<sub>W</sub>),  
Oznaczenie sprzedawcy i sprzedawcy rezerwowego, o których mowa w lit. a) i b), może być realizowane poprzez oznaczenie tych sprzedawców w powiadomieniu PGE Dystrybucja S.A. o zawartej umowie sprzedaży, które zostało przyjęte do realizacji zgodnie z IRiESD-Bilansowanie.
- W przypadku gdy URD jest:
- jednocześnie przedsiębiorstwem energetycznym, dla którego sieci dystrybucyjnej został wyznaczony lub ustanowiony OSD<sub>n</sub>,
  - przedsiębiorstwem energetycznym albo Odbiorcą, do którego sieci przyłączony jest OSD<sub>n</sub>,
- w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnej należy zawrzeć dodatkowo algorytm wyznaczania energii w PPE dla tego URD z uwzględnieniem URD<sub>n</sub>, którzy objęci są umową, o której mowa w pkt. A.1.4.

**Zmieniono pkt. A.4.3.5. i nadano mu następujące brzmienie:**

- A.4.3.5. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania „PZL-Świdnik” S.A., zawiera z „PZL-Świdnik” S.A. jedną Generalną Umowę Dystrybucji (GUD), na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy. Generalna Umowa Dystrybucji (GUD) reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy podmiotem jako Sprzedawcą a „PZL-Świdnik” S.A. oraz określa warunki realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej „PZL-Świdnik” S.A., którym ten Sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną. Podmiot ten może pełnić dodatkowo funkcję Sprzedawcy Rezerwowego po określeniu tego faktu w GUD i złożeniu przez tego sprzedawcę do „PZL-Świdnik” S.A. oferty sprzedaży rezerwowej.
- GUD powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:
- wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z PGE Dystrybucja S.A.,
  - zasady zaprzestania lub ograniczenia świadczenia usług dystrybucji przez „PZL-Świdnik” S.A. z tym URD,
  - osoby upoważnione do kontaktu z „PZL-Świdnik” S.A. oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
  - ogólne zasady wymiany danych i informacji pomiędzy „PZL-Świdnik” S.A. a Sprzedawcą,
  - zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania PGE Dystrybucja S.A. o utracie wskazanego POB, w tym w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu IRiESP-Bilansowanie,

f) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności przez POB tego Sprzedawcy.

**Dodano pkt. A.4.3.8. i nadano mu następujące brzmienie:**

- A.4.3.8. W celu realizacji obowiązków w zakresie współpracy z OSP, o których mowa w pkt. A.1.4., OSDn dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej zawiera z PGE Dystrybucja S.A. umowę o współpracy międzyoperatorskiej. Umowa ta powinna zawierać co najmniej następujące elementy:
- a) zakres obowiązków realizowanych przez OSDn oraz PGE Dystrybucja S.A.,
  - b) zgodę OSDn na realizację jego obowiązków w zakresie współpracy z OSP przez PGE Dystrybucja S.A.,
  - c) oświadczenie OSDn o zawarciu umowy POB, który poprzez swoje MB będzie bilansował URD z obszaru działania OSDn - w przypadku gdy do realizacji umów sprzedaży zawartych przez URD z obszaru OSDn niezbędne jest uczestnictwo w centralnym mechanizmie bilansowania,
  - d) dane o posiadanych przez OSDn koncesjach i decyzjach dotyczących sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej,
  - e) osoby upoważnione do kontaktu z PGE Dystrybucja S.A. oraz OSDn, a także ich dane teleadresowe,
  - f) zobowiązania stron do stosowania w pełnym zakresie postanowień niniejszej IRiESD,
  - g) zasady rozwiązywania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonaniu,
  - h) zasady obejmowania umową kolejnych URD z obszaru OSDn,
  - i) zasady wyznaczania i przekazywania danych pomiarowych,
  - j) zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb realizacji regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.

**Zmieniono pkt. A.8.1. i nadano mu następujące brzmienie:**

**A.8.1. Certyfikacja ORed**

- A.8.1.1. ORed, aby mógł uczestniczyć w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP 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 określa IRiESP.
- A.8.1.2. Certyfikowaniu nie podlegają ORed odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych.
- A.8.1.3. ORed to obiekt przyłączony do sieci dystrybucyjnej, będący w posiadaniu jednego Odbiorcy w ORed, który składa się z jednego lub więcej PPE spełniających kryteria:
- 1) stanowią kompletny układ zasilania danego ORed pod jednym adresem (w jednej lokalizacji), obejmujący wszystkie miejsca przyłączenia ORed do sieci,
  - 2) posiadają zainstalowane układy pomiarowo-rozliczeniowe:
    - a) spełniające wymagania techniczne określone w IRiESD odpowiednio OSDp lub OSDn, jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy,
    - b) które posiadają funkcję automatycznej rejestracji godzinowych danych pomiarowych i umożliwiają ich pozyskanie poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR) PGE Dystrybucja S.A. oraz umożliwiają ich przekazanie do OSP w trybie

dobowym poprzez system WIRE (dla ORed przyłączonych do sieci OSDp),

- c) które posiadają funkcję automatycznej rejestracji godzinowych danych pomiarowych i umożliwiają ich przekazywanie do PGE Dystrybucja S.A. w trybie dobowym poprzez system wskazany przez PGE Dystrybucja S.A. oraz umożliwiają ich przekazywanie do OSP w trybie dobowym poprzez system WIRE (dla ORed przyłączonych do sieci OSDn).

A.8.1.4. W przypadku, gdy układ zasilania ORed składa się z wielu PPE, wówczas ilość dostaw energii elektrycznej do ORed jest wyznaczana jako suma dostaw energii elektrycznej dla tych PPE.

Powyższe nie dotyczy przypadku, gdy do sieci OSDn będącego odbiorcą świadczącym usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP przyłączone są 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.

A.8.1.5. Proces certyfikacji przeprowadza i Certyfikat dla ORed wydaje:

- 1) PGE Dystrybucja S.A. - jeśli ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci PGE Dystrybucja S.A.;
  - 2) PGE Dystrybucja S.A. we współpracy z OSDn - jeśli ORed jest przyłączony do sieci PGE Dystrybucja S.A. i OSDn, którego sieć jest połączona z siecią PGE Dystrybucja S.A.;
- PGE Dystrybucja S.A. wydaje Certyfikat dla ORed w oparciu o dane i informacje będące w jego posiadaniu. W przypadku, gdy PGE Dystrybucja S.A. otrzyma od Odbiorcy w ORed informację w zakresie przyłączenia ORed również do sieci innego operatora systemu (OSDp lub OSDn), wówczas Certyfikat dla ORed wydaje jeden z tych OSDp, we współpracy z pozostałymi operatorami systemu.
- 3) OSDn we współpracy z PGE Dystrybucja S.A. - jeśli ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci OSDn, którego sieć jest połączona z siecią PGE Dystrybucja S.A.;

Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, zgodnie z pkt A.8.1.17. wystawia OSDn i przekazuje do upoważnionego przez OSDn PGE Dystrybucja S.A., celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP (dalej „system IP DSR”) i nadania numeru Certyfikatu dla ORed i identyfikatora ORed. W tym przypadku OSDn przekazuje do PGE Dystrybucja S.A. również oświadczenia Odbiorcy w ORed złożone w procesie certyfikacji i zarządzania ORed oraz pełnomocnictwo zawierające umocowanie dla PGE Dystrybucja S.A. 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.8.1.3.

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.

A.8.1.6. Procesem certyfikacji, przeprowadzanym przez właściwego operatora systemu:

- 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 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;
- 2) Mogą być objęte również ORed odbiorców niepodlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 1), z wyłączeniem odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych.

W tym przypadku proces certyfikacji przeprowadzany jest wyłącznie w trybie dodatkowym (na wniosek Odbiorcy w ORed lub podmiotu przez niego upoważnionego).

A.8.1.7. Certyfikacja w trybie podstawowym, o której mowa w pkt. A.8.1.6. 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 następujących terminach:

- 1) W terminie 4 miesięcy od daty wejścia w życie zmian IRiESP wprowadzających certyfikację ORed w trybie podstawowym – dotyczy przypadku certyfikacji obejmującej wszystkie ORed, jako procesu dokonywanego po raz pierwszy;
- 2) W terminie 30 dni od dania, od którego:
  - a) Odbiorca w ORed zaczyna podlegać ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt A.8.1.6. ppkt 1),  
lub
  - b) Odpowiednio PGE Dystrybucja S.A. 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),  
  
- dotyczy przypadku certyfikacji, obejmującej pojedyncze ORed, dokonywanej po upływie terminu wskazanego w pkt 1).

Certyfikacji, zgodnie z pkt 2), poddawane są wyłącznie ORed tych odbiorców, dla których to ORed nie został wydany uprzednio Certyfikat dla ORed.

A.8.1.7.1. Certyfikacja obejmuje weryfikację kryteriów określonych w pkt A.8.1.3.

A.8.1.7.2. Jeżeli wynik weryfikacji, o której mowa w pkt A.8.1.7.1., jest pozytywny, wówczas odpowiednio PGE Dystrybucja S.A. albo OSDn wydaje certyfikat dla ORed, w przeciwnym wypadku Certyfikat dla ORed nie jest wydawany i odpowiednio PGE Dystrybucja S.A. albo OSDn informuje Odbiorcę w ORed o przyczynie nie wydania tego certyfikatu.

A.8.1.7.3. Jeżeli przyczyną nie wydania Certyfikatu dla ORed jest negatywny wynik weryfikacji kryteriów określonych w pkt A.8.1.3 pkt 2) nie powoduje to obowiązku dostosowania odpowiednio przez PGE Dystrybucja S.A. albo OSDn układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w tym punkcie.

A.8.1.7.4. Nie skutkuje wygaszeniem Certyfikatu dla ORed sytuacja, w której odbiorca, któremu wydano taki certyfikat przestaje, niezależnie od przyczyny, podlegać ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt A.8.1.6. pkt 1).

A.8.1.8. Certyfikacja w trybie dodatkowym, o której mowa w pkt A.8.1.6. pkt 1) i 2) dokonywana jest na poniższych zasadach.

A.8.1.8.1 Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot składa wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed do:

- 1) PGE Dystrybucja S.A. – jeśli ORed posiada przynajmniej jedno PPE w sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.;
- 2) OSDn – jeśli ORed posiada wyłącznie PPE w sieci dystrybucyjnej OSDn.

Jeśli ORed jest przyłączony do sieci dystrybucyjnej kilku OSDp lub kilku OSDn, wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed, składany jest odpowiednio dla miejsca przyłączenia, do wybranego przez siebie jednego OSDp lub OSDn.

A.8.1.8.2. Wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed zawiera w szczególności:

- 1) Dane identyfikacyjne Odbiorcy w ORed (firma pod jaką działa Odbiorca w ORed, NIP lub Pesel) oraz jego dane kontaktowe (w tym adres e-mail na potrzeby zarządzania Certyfikatem dla ORed);
- 2) Dane identyfikacyjne wnioskodawcy (firma pod jaką działa wnioskodawca, NIP lub Pesel) oraz jego dane kontaktowe (w tym adres e-mail na potrzeby komunikacji w sprawie wniosku) w przypadku wniosków składanych przez podmiot upoważniany przez Odbiorcę w ORed;
- 3) dane ORed (nazwa, adres lokalizacji);
- 4) Wykaz unikalnych w skali kraju kodów PPE z przypisaniem do OSD, zgodnie z kodyfikacją danego OSD, składających się na kompletny układ zasilania danego ORed z sieci dystrybucyjnej, zgodnie z pkt. A.8.1.3.;
- 5) Atrybut ORed (ORed O – obiekt odbiorczy, ORed OG – obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną), wskazujący czy ORed jest obiektem wyłącznie odbiorczym czy obiektem posiadającym generację wewnętrzną z możliwością wprowadzania energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej, zgodnie z postanowieniami umowy, na podstawie której świadczone są Odbiorcy w ORed usługi dystrybucji energii elektrycznej;
- 6) Oświadczenia Odbiorcy w ORed lub odpowiednio podmiotu przez niego upoważnionego:
  - a) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez PGE Dystrybucja S.A. do OSP (dotyczy ORed przyłączonych wyłącznie do sieci PGE Dystrybucja S.A.),
  - b) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSDn do PGE Dystrybucja S.A. i PGE Dystrybucja S.A. do OSP (dotyczy ORed przyłączonych do sieci OSDn),
  - c) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich ORed upoważnionemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP),

- d) o zgodzie na wprowadzenie do systemu IP DSR danych ORed (nazwa, adres lokalizacji,
  - e) o spełnieniu warunku dodatniej wartości salda energii elektrycznej pobranej przez ORed z sieci i wprowadzonej do sieci za okres kolejnych 12 miesięcy kalendarzowych poprzedzających miesiąc, w którym został złożony wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed, tj. potwierdzeniu, iż wielkość energii elektrycznej pobranej z sieci przewyższa wielkość wprowadzoną do sieci (dotyczy ORed z generacją wewnętrzną),
  - f) o kompletności układu zasilania ORed w oparciu o wskazane PPE,
  - g) o poprawności danych zawartych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed,
  - h) o zgodzie na publikację na stronie internetowej OSP informacji o uzyskaniu przez Odbiorcę w ORed Certyfikatu dla ORed (zgoda nieobowiązkowa),
  - i) o zobowiązaniu do bieżącego informowaniu odpowiednio OSP, PGE Dystrybucja S.A. albo OSDn w przypadku zmiany danych zawartych w Certyfikacie dla ORed oraz zmian odnośnie złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany;
- 7) Pełnomocnictwo do złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, udzielone przez Odbiorcę w ORed (w przypadku wniosków składanych przez podmiot upoważniany przez Odbiorcę w ORed).

Odbiorca w ORed przyłączony do sieci „PZL-Świdnik” S.A. lub upoważniony przez niego podmiot, składa do „PZL-Świdnik” S.A. wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed w formie elektronicznej (edytowalnej oraz w postaci skanu wniosku podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji Odbiorcy w ORed) oraz przesyła oryginały w formie „papierowej”. Wniosek składany jest na wskazane przez „PZL-Świdnik” S.A. adresy poczty elektronicznej i tradycyjnej, opublikowane na stronie internetowej „PZL-Świdnik” S.A. [www.osd.pzl.swidnik.pl](http://www.osd.pzl.swidnik.pl)

#### A.8.1.8.3. Certyfikacja obejmuje weryfikację:

- 1) Kompletności wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed;
- 2) Poprawności kodów PPE wskazanych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed;
- 3) Kompletności układu zasilania ORed wskazanego we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, w oparciu o podane przez wnioskodawcę PPE;
- 4) Spełniania kryteriów, o których mowa w pkt A.8.1.3.

A.8.1.8.4. Negatywny wynik weryfikacji, o której mowa w pkt A.8.1.8.3. skutkuje odrzuceniem wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed. W tym przypadku odpowiednio PGE Dystrybucja S.A. albo OSDn niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyczynach odrzucenia tego wniosku.

Negatywny wynik weryfikacji kryteriów określonych w pkt A.8.1.3. pkt 2) nie powoduje obowiązku dostosowania odpowiednio przez PGE Dystrybucja S.A. albo OSDn układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w tym punkcie.

A.8.1.8.5. Jeżeli wynik weryfikacji, o której mowa w pkt A.8.1.8.3., jest pozytywny, wówczas PGE Dystrybucja S.A. albo OSDn wydaje Certyfikat dla ORed.

A.8.1.8.6. W przypadku złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed do OSDn, dany OSDn, w terminie 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania wniosku dokonuje weryfikacji, o której mowa w pkt A.8.1.8.3. i przekazuje Certyfikat dla ORed zgodnie z pkt A.8.1.5 ppkt 3) do upoważnionego PGE Dystrybucja S.A.

OSDn przekazuje Certyfikat dla ORed do PGE Dystrybucja S.A. wyłącznie w formie elektronicznej (edytowalnej oraz w postaci skanu certyfikatu podpisanego zgodnie z

zasadami reprezentacji OSDn) wraz ze skanem pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt A.8.1.5. ppkt 3). Certyfikat przekazywany jest na wskazany przez PGE Dystrybucja S.A. adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A.

Na każde żądanie PGE Dystrybucja S.A., OSDn dostarczy do PGE Dystrybucja S.A. w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, oryginały certyfikatu i pełnomocnictwa, o których mowa w pkt A.8.1.5. ppkt 3), albo kopii tych dokumentów poświadczonych przez upoważnionego przedstawiciela OSDn.

OSDn odpowiada za dokonaną weryfikację i potwierdzenie spełnienia przez ORed kryteriów określonych w pkt A.8.1.3.

A.8.1.8.7. Wydanie Certyfikatu dla ORed następuje w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia złożenia kompletnego wniosku do odpowiednio PGE Dystrybucja S.A. lub OSDn.

W przypadku wystawienia Certyfikatu dla ORed przez OSDn, OSDn przekazuje ten certyfikat do PGE Dystrybucja S.A. celem jego rejestracji w systemie IS DSR, najpóźniej w terminie do 7 dnia przed ww. terminem wydania certyfikatu.

A.8.1.9. Certyfikat dla ORed zawiera:

- 1) Numer certyfikatu i identyfikator ORed, z zastrzeżeniem pkt A.8.1.5. ppkt 3) zdanie drugie;
- 2) Lokalizację sieciową ORed – przypisane do stacji elektroenergetycznej o napięciu 110kV/SN w sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.;
- 3) Dane ORed (nazwa, adres) i dane identyfikacyjne Odbiorcy w ORed z zastrzeżeniem pkt A.8.1.13. zdanie trzecie;
- 4) Wykaz kodów PPE, zgodnie z formatem kodów PPE PGE Dystrybucja S.A. (kody PPE nadaje OSD właściwy dla miejsca przyłączenia ORed), składających się na kompletny układ zasilania ORed z sieci dystrybucyjnej (wraz z informacją na terenie, jakiego odpowiednio PGE Dystrybucja S.A. i OSDn zlokalizowany jest dany PPE);
- 5) Datę od której obowiązuje Certyfikat dla ORed;
- 6) Podmiot wydający Certyfikat dla ORed;
- 7) Typ ORed (ORed O – obiekt odbiorczy lub ORed OG – obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną), pod warunkiem złożenia przez Odbiorcę w ORed oświadczenia, o którym mowa a pkt A.8.1.12. ppkt 3) lit. a);
- 8) Informację, czy Odbiorca w ORed jest OSDn.

W przypadku wystawiania Certyfikatu przez OSDn, jest on zobowiązany do wystąpienia do PGE Dystrybucja S.A. o określenie warunków i zasad stosowania formatu/kodów PPE, o których mowa powyżej w ppkt 4).

A.8.1.10. Po pozytywnie zakończonym procesie weryfikacji, o którym mowa w pkt. A.8.1.7.1. i A.8.1.8.3., PGE Dystrybucja S.A. albo PGE Dystrybucja S.A. upoważniony przez OSDn, rejestruje Certyfikat dla ORed w systemie IP DSR, który podczas rejestracji automatycznie nadaje unikalny identyfikator ORed oraz unikalny numer Certyfikatu dla ORed, a następnie operator systemu wydający Certyfikat dla ORed informuje, odpowiednio Odbiorcę w ORed lub podmiot przez niego upoważniony, o wydaniu Certyfikatu dla ORed. Po wprowadzeniu stosownej funkcjonalności do systemu IP DSR, informacja ta będzie przekazywana automatycznie za pośrednictwem tego systemu.

Certyfikat dla ORed obowiązuje od daty następującej po dniu rejestracji certyfikatu w systemie IP DSR.

A.8.1.11. ORed, dla którego Certyfikat dla ORed wydano w ramach certyfikacji w trybie

dodatkowym, jest rejestrowany w systemie IP DSR ze statusem „ORed aktywny”.

A.8.1.12. ORed, dla którego Certyfikat dla ORed wydano w ramach certyfikacji w trybie podstawowym, rejestrowany jest w systemie IP DSR ze statusem „ORed nieaktywny”. W celu uzyskania statusu „ORed aktywny”, wymagane jest dostarczenie do PGE Dystrybucja S.A. dokonującego rejestracji Certyfikatu dla ORed, następujących zgód i oświadczeń Odbiorcy w ORed:

- 1) Zgód na przekazywanie danych pomiarowych przez:
  - a) PGE Dystrybucja S.A. do OSP (dotyczy ORed przyłączonych wyłącznie do sieci PGE Dystrybucja S.A.),
  - b) OSDn do PGE Dystrybucja S.A. i PGE Dystrybucja S.A. do OSP (dotyczy ORed przyłączonych do sieci OSDn),
  - c) OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich zasobów odbiorczych upoważnionemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP),
- 2) Zgody na wprowadzenie do systemu IP DSR danych ORed i danych identyfikacyjnych Odbiorcy w ORed.
- 3) Oświadczenia:
  - a) wskazującego na typ ORed (ORed O – obiekt odbiorczy lub ORed OG – obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną), tj. czy ORed jest obiektem wyłącznie odbiorczym, czy posiadającym generację wewnętrzną z możliwością wprowadzania energii elektrycznej do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej, zgodnie z postanowieniami umowy, na podstawie której świadczone są Odbiorcy w ORed usługi dystrybucji energii elektrycznej,
  - b) o spełnieniu warunku dodatniej wartości salda energii elektrycznej pobranej przez ORed z sieci i wprowadzonej do sieci za okres kolejnych 12 miesięcy kalendarzowych poprzedzających miesiąc, w którym zostało złożone niniejsze oświadczenie, tj. potwierdzeniu, iż wielkość energii elektrycznej pobranej z sieci przewyższa wielkość wprowadzoną do sieci (dotyczy ORed z generacją wewnętrzną),
  - c) o kompletności układu zasilania ORed wskazanego w wydanym Certyfikacie dla ORed i o poprawności danych zawartych w tym certyfikacie,
  - d) wskazującego adres e-mail na potrzeby zarządzania Certyfikatem dla ORed,
  - e) o zobowiązaniu do bieżącego informowania PGE Dystrybucja S.A. albo OSDn w przypadku zmiany danych zawartych w Certyfikacie dla ORed oraz zmian odnośnie złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany.

W przypadku ORed przyłączonego do sieci OSDn, ORed przekazuje określony powyżej zgody i oświadczenia do tego OSDn. Następnie OSDn informuje PGE Dystrybucja S.A. o fakcie posiadania zgód i oświadczeń danego ORed.

Na każde żądanie PGE Dystrybucja S.A., OSDn dostarczy do PGE Dystrybucja S.A. w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, zgody i oświadczenia Odbiorcy w ORed określone w niniejszym punkcie.

A.8.1.13. Zgody, o których mowa w pkt. A.8.1.12. ppkt 1) i 2) są wymagane jedynie w przypadku, gdy właściwy operator systemu nie jest upoważniony na mocy klauzul umownych lub IRiESD, do realizacji działań wynikających z tych zgód.

W przypadku braku zgód i oświadczeń, o których mowa w pkt A.8.1.12., ORed w systemie IP DSR ORed otrzymuje status „ORed nieaktywny”.

Brak zgody, o której mowa w pkt A.8.1.12. ppkt 2) skutkuje wprowadzeniem do systemu IP DSR zanonimizowanego Certyfikatu dla ORed, tj. z pominięciem danych ORed i danych identyfikacyjnych Odbiorcy w ORed.

Zmiana w systemie IP DSR statusu ORed z „ORed nieaktywny” na „ORed aktywny” następuje niezwłocznie po otrzymaniu przez PGE Dystrybucja S.A. dokonującego rejestracji Certyfikatu dla ORed, oświadczeń o których mowa w pkt A.8.1.12.

W przypadku braku zgód, o których mowa w pkt. A.8.1.12., ORed w systemie IP DSR rejestrowany jest ze statusem „ORed nieaktywny”.

Brak zgody, o której mowa w pkt. A.8.1.12. ppkt. 2) skutkuje wprowadzeniem do systemu IP DSR zanonimizowanego Certyfikatu dla ORed, tj. z pominięciem danych ORed i danych identyfikacyjnych Odbiorcy w ORed.

Zmiana w systemie IP DSR statusu ORed z „ORed nieaktywny” na „ORed aktywny” następuje niezwłocznie po otrzymaniu przez PGE Dystrybucja S.A. dokonującego rejestracji Certyfikatu dla ORed, oświadczeń o których mowa w pkt. A.8.1.12.

A.8.1.14. OSP publikuje na swojej stronie internetowej informacje o posiadaniu przez Odbiorcę w ORed Certyfikatu dla ORed, jeżeli operator systemu dokonujący rejestracji Certyfikatu dla ORed wprowadzi do systemu IP DSR informację, że Odbiorca w ORed wyraził zgodę na taką publikację.

A.8.1.15. Odpowiednio PGE Dystrybucja S.A. albo PGE Dystrybucja S.A. upoważniony przez OSDn, niezwłocznie wygasza Certyfikat dla ORed w przypadku:

- 1) Gdy PGE Dystrybucja S.A. albo OSDn pozyskają informacje wskazujące, że dany ORed nie spełnia kryteriów określonych w pkt. A.8.1.3.; OSDn przekazuje informację w tym zakresie do PGE Dystrybucja S.A., 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 PGE Dystrybucja S.A. 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 uznaje się datę wprowadzenia informacji w tym zakresie przez PGE Dystrybucja S.A. w systemie IP DSR.

Wygaszenie Certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących możliwość świadczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP. W przypadku ORed ze statusem „ORed aktywny” wygaszenie Certyfikatu dla ORed skutkuje wstrzymaniem przekazywania danych pomiarowych dla ORed przez PGE Dystrybucja S.A. do OSP.

A.8.1.16. W przypadku zmiany danych zawartych w wydanym Certyfikacie dla ORed (dla ORed ze statusem „ORed aktywny”), w tym w szczególności zakresu PPE (dodanie lub usunięcie) tworzących kompletny układ zasilania ORed, Odbiorca w ORed składa wnioski do operatora systemu, który wydał Certyfikat dla ORed o aktualizację tego certyfikatu. Jeśli zmiana nie narusza kryteriów określonych w pkt A.8.1.3. odpowiednio PGE Dystrybucja S.A. albo PGE Dystrybucja S.A. upoważniony przez OSDn aktualizuje Certyfikat dla ORed zarejestrowany w systemie IP DSR.

Operator systemu, który wydał Certyfikat dla ORed w oparciu o dane i informacje będące w jego posiadaniu odnośnie odbiorców przyłączonych do jego sieci, ma prawo dokonania aktualizacji Certyfikatu dla ORed. W przypadku aktualizacji dokonanej przez OSDn, operator ten przekazuje zaktualizowany Certyfikat dla ORed do właściwego OSDp celem aktualizacji tego certyfikatu w systemie IP DSR.

Wniosek o aktualizację Certyfikatu dla ORed rozpatrywany jest na zasadach analogicznych jak w procesie certyfikacji w trybie dodatkowym.

Aktualizacja Certyfikatu dla ORed powoduje wygaszenie obowiązującego Certyfikatu dla ORed w dacie wydania nowego certyfikatu dla tego ORed.

A.8.1.17. Wzór wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, wzór wniosku o aktualizację Certyfikatu dla ORed, wzór Certyfikatu ORed oraz wzory oświadczeń, o których mowa w pkt A.8.1.12. i A.8.1.14., określa OSP i publikuje na swojej stronie internetowej.

A.8.1.18. PGE Dystrybucja S.A. i OSDn, na swojej stronie internetowej zamieszczają informację odnośnie formy i sposobu składania wniosków o wydanie Certyfikatu dla ORed, wniosków o aktualizację Certyfikatu dla ORed oraz oświadczeń, o których mowa w pkt A.8.1.12. i A.8.1.14.

**Zmieniono pkt. A.8.2.3. i nadano mu następujące brzmienie:**

A.8.2.3. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP, po otrzymaniu przez PGE Dystrybucja S.A. od OSP:

- 1) dla Programu Gwarantowanego i Programu Bieżącego, informacji:
  - a) podpisaniu umowy o świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP,
  - b) o wskazaniu przez podmiot świadczący usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, zbioru ORed, w oparciu, o które podmiot ten świadczy tę usługę.

PGE Dystrybucja S.A. 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 inicjalnego, PGE Dystrybucja S.A. przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach, określonych w pkt. A.8.2.7. – A.8.2.9.

PGE Dystrybucja S.A. 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.8.2.5.

- 2) dla Programu Bieżącego Uproszczonego, informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, w wyniku wezwania do redukcji w ramach tej usługi.

PGE Dystrybucja S.A., po otrzymaniu informacji od OSP dokonuje (w dobie  $n+4$ ) zasilenia, w ramach którego zostają przekazane dane z PPE za okres ostatnich 30 dni. Po dokonaniu zasilenia, PGE Dystrybucja S.A. przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach, określonych w pkt A.8.2.8. – A.8.2.10.

PGE Dystrybucja S.A. 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.8.2.5.

**Zmieniono pkt. E.2. ppkt.3. lit a) i nadano mu następujące brzmienie:**

E.2.

3) OSD, w przypadku pozytywnej weryfikacji:

a) niezwłocznie informuje dotychczasowego POB o dacie, w której przestaje pełnić funkcję POB

**Zmieniono pkt. E.3. i nadano mu następujące brzmienie:**

E.3. Po pozytywnej weryfikacji OSD w terminie 10 dni od dnia otrzymania zgłoszenia zmiany POB od sprzedawcy lub URD<sub>w</sub>, o którym mowa w pkt. E2, dokonuje zgłoszenia do OP-OSDp o dokonanie zmiany POB dla sprzedawcy lub URD<sub>w</sub>. OP-OSDp dokonuje weryfikacji zgłoszonego powiadomienia przez OSD.

Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje z pierwszym dniem kolejnej dekady miesiąca, następującej po dacie pozytywnej weryfikacji zgłoszenia, o której mowa w pkt. E.2.2), jednak nie wcześniej niż po 10 dniach kalendarzowych od powyższej daty, z zastrzeżeniem pkt. E.5..

Powyższe terminy nie dotyczą przypadku utraty POB przez sprzedawcę lub URD<sub>w</sub> w związku z zaprzestaniem lub zawieszeniem działalności przez dotychczasowego POB na rynku bilansującym, jeżeli sprzedawca URD<sub>w</sub> przekaże OSD formularz, o którym mowa w pkt. E.2.1., przed terminem zaprzestania lub zawieszenia działalności na rynku bilansującym przez dotychczasowego POB. W takim przypadku zmiana POB następuje po dokonaniu przez OSD pozytywnej weryfikacji otrzymanego powiadomienia pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami, w terminie zaprzestania lub zawieszenia działalności przez dotychczasowego POB na rynku bilansującym.

**Zmieniono pkt. E.8. i nadano mu następujące brzmienie:**

E.8 Jeżeli URD<sub>w</sub> utraci wskazany przez siebie podmiot odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, wówczas URD<sub>w</sub>, w porozumieniu z OSD winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej OSD. W powyższym przypadku umowa o świadczenie usług dystrybucji zawarta z OSD zostaje rozwiązana. Sposób i zasady rozliczania energii niezbilansowania w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej, określone są w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a URD<sub>w</sub>.

**Zmieniono pkt. E.11. i nadano mu następujące brzmienie:**

E.11. Zaprzestanie działalności przez sprzedawcę lub wskazanego przez sprzedawcę lub URD<sub>w</sub> POB, skutkuje jednoczesnym zaprzestaniem realizacji umów sprzedaży energii tego sprzedawcy lub URD<sub>w</sub> i zaprzestaniem bilansowania handlowego tego sprzedawcy lub URD<sub>w</sub> przez POB na obszarze działania OSD z zastrzeżeniem punktu E.12.

**Dodano pkt. E.12. i nadano mu następujące brzmienie:**

E.12. Powiadomienie OSD o zakończeniu prowadzenia przez POB bilansowania handlowego sprzedawcy lub URD<sub>w</sub> powinno nastąpić niezwłocznie po podjęciu decyzji przez POB lub uzyskaniu takiej informacji przez Sprzedawcę lub URD<sub>w</sub>, jednak nie później niż 15 dni kalendarzowych przed zakończeniem przez POB bilansowania handlowego Sprzedawcy lub URD<sub>w</sub>.

W przypadku nie dotrzymania powyższego terminu, POB będzie prowadził bilansowanie handlowe Sprzedawcy lub URD<sub>w</sub> przez 15 dni kalendarzowych od daty skutecznego powiadomienia OSD, o którym mowa w zdaniu pierwszym, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana POB zgodnie z procedurą określoną w punktach E.2.-E.4.