

**KARTA AKTUALIZACJI**

Karta aktualizacji nr 3/2017 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji: 01-06-2017r.
2. Podmiot przeprowadzający aktualizację: PCC Energetyka Blachownia sp. z o.o. z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu.
3. Przyczyny aktualizacji:

-Zmiana Instrukcji Ruchu i Eksploatacji sieci Przesyłowej zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 28.02.2017 r. oraz zmiana Instrukcji Ruchu i Eksploatacji sieci Dystrybucyjnej OSDp zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 28 kwietnia 2017 r.

Zmiany IRiESP wprowadzają nowe rozwiązania w zakresie sposobu pozyskiwania usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie PSE S.A. (OSP), wprowadzając Program Gwarantowany i Program Bieżący, płatność za gotowość do redukcji zapotrzebowania (w Programie Gwarantowanym) oraz obowiązek realizacji przez OSD funkcji wynikających z wprowadzenia powyższych programów, tj. w szczególności certyfikację obiektów redukcji i przekazywanie OSP danych pomiarowych dotyczących obiektów realizujących ww. usługę.

Zmiany zawarte w niniejszej Karcie aktualizacji IRiESD dotyczą:

- a) wprowadzenia zasad certyfikowania Obiektów Redukcji (ORed) wykorzystywanych do świadczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP,
- b) związanych ze świadczeniem tej usługi, zasad i wymagań dotyczących zakresu oraz sposobu przekazywania danych pomiarowych z miejsc zasilania certyfikowanych ORed – dotyczy przekazywania danych pomiarowych przez PCC EB do OSDp oraz przez OSDp do OSP.

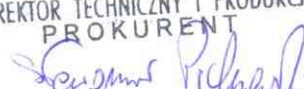
Karta aktualizacji określa szczegółowe zasady weryfikacji wniosków o wydanie certyfikatu dla ORed, na których może być świadczona usługa redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP oraz zasady wydawania przez PCC EB tych certyfikatów, w tym uwzględnia wynikające z IRiESD OSDp zasady rejestracji przez OSDp w systemie informatycznym OSP certyfikatów wydanych przez PCC EB. Proces certyfikacji ORed realizowany będzie dla obiektów, których co najmniej jeden punkt poboru energii elektrycznej (PPE) przyłączony jest do sieci o napięciu znamionowym powyżej 1 kV. Uzyskanie certyfikatu dla ORed będzie warunkiem koniecznym, dopuszczającym ORed do udziału w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP.

W Karcie aktualizacji IRiESD określono również wymagania, które muszą spełniać układy pomiarowo-rozliczeniowe instalowane w PPE danego ORed, wykorzystywane do pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych w celu wyznaczenia wolumenu redukcji i rozliczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP oraz wynikające z IRiESD OSDp zasady przekazywania tych danych przez PCC EB do OSDp oraz przez OSDp do OSP.

4. Numery punktów podlegających aktualizacji:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej  
Zatwierdzono:



DYREKTOR TECHNICZNY I PRODUKCJI  
PROKURENT  
  
Stawomir Pęcharzewski

PREZES ZARZĄDU  
DIREKTOR NACZELNY  
Strona 1/1

  
Andrzej Brzoza

a) II.4.7.1.2.

A.2.1.

A.4.3.4.

A.5.2.

A.10.

„Słownik skrótów i definicji”

## 5. Nowe brzmienie punktów Instrukcji:

pkt II.4.7.1.2.	<p>pkt II.4.7.1.2. otrzymuje brzmienie:</p> <p>Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą spełniać wymagania prawa, a w szczególności posiadać legalizację lub certyfikat zgodności z wymaganiami zasadniczymi (MID) lub homologację, zgodnie z wymaganiami określonymi dla danego urządzenia. W przypadku urządzeń, które nie podlegają prawnej kontroli metrologicznej lub dla których nie jest wymagana homologacja, urządzenie musi posiadać odpowiednie świadectwo badań (świadectwo wzorcowania), potwierdzające poprawność pomiarów zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, w szczególności w przypadku liczników energii czynnej klasy 0,2 – zgodnie z normą PN-EN62053-22.. Powyższe badania powinny być wykonane przez uprawnione laboratoria posiadające akredytację w przedmiotowym zakresie. Okres pomiędzy kolejnymi wzorcowaniami tych urządzeń (za wyjątkiem przekładników pomiarowych prądowych i napięciowych) nie powinien przekraczać okresu ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających (MID) licznika energii czynnej zainstalowanego w tym samym układzie pomiarowo-rozliczeniowym.</p> <p>Okres ważności wzorcowania liczników energii elektrycznej czynnej klasy 0,2 równy jest okresowi ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających (MID) liczników klasy C, podlegających prawnej kontroli metrologicznej.</p> <p>Przekładniki prądowe i napięciowe podlegają sprawdzeniu przed zainstalowaniem. Dla urządzeń wcześniej użytkowanych, właściciel przekładników dostarcza protokół ze sprawdzenia potwierdzający poprawność i zgodność danych znamionowych oraz oznaczeń przekładnika ze stanem faktycznym, który wraz z wcześniej wystawionym świadectwem legalizacji, protokołem lub świadectwem badań kontrolnych przekazuje do PCC EB. W przypadku braku wcześniej wystawionych świadectw lub protokołów, wymagane jest ich uzyskanie poprzez przeprowadzenie badań w uprawnionym laboratorium posiadającym akredytację w przedmiotowym zakresie, zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Urządzenia podlegające wzorcowaniu powinny posiadać cechę zabezpieczającą potwierdzającą dokonanie wzorcowania przez uprawnione laboratorium.</p>
pkt A.2.1.	<p>dodaje się podpunkt n):</p> <p>n) zasady współpracy dotyczące regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.</p>
pkt A.4.3.4.	<p>dodaje się podpunkt j):</p> <p>j) zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb realizacji regulacyjnych</p>

	usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.
pkt A.5.2.	<p>pkt A.5.2. otrzymuje brzmienie:</p> <p>W ramach obowiązków związanych z administrowaniem rynkiem bilansującym, OSDp we współpracy z PCC EB m.in. na podstawie informacji uzyskiwanych od PCC EB – realizuje w szczególności następujące zadania także dla obszaru sieci PCC EB:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>zarządza konfiguracją w zakresie prowadzenia bilansowania handlowego przez POB,</li> <li>zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowywania URD do właściwych MB poszczególnych POB, jako podmiotów prowadzących bilansowanie handlowe tych URD,</li> <li>zarządza konfiguracją w zakresie dopuszczania poszczególnych URD i reprezentujących ich PPE do świadczenia usługi redukcji obciążenia odbiorców, w tym usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP i przekazuje do OSP specyfikację PPE dopuszczonych do świadczenia usługi,</li> <li>wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii dotyczących URD do poszczególnych MB poszczególnych POB, pełniących dla tych URD funkcje podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,</li> <li>przekazuje do OSP ilości dostaw energii dla poszczególnych MB poszczególnych POB,</li> <li>rozpatruje reklamacje POB dotyczące przyporządkowanych im ilości dostaw energii w poszczególnych MB i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,</li> <li>pozyskuje dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii w poszczególnych PPE, w których przyłączone są urządzenia lub instalacje wykorzystywane do świadczenia usługi redukcji obciążenia odbiorców, w tym usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP i przekazuje je do OSP,</li> <li>uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji podmiotów świadczących usługę redukcji obciążenia odbiorców, w tym redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, dotyczących ilości dostaw energii w poszczególnych PPE,</li> <li>przekazuje do OSP dane niezbędne do konfigurowania Rynku Bilansującego oraz monitorowania poprawności jego konfiguracji,</li> <li>obsługuje sytuacje wyjątkowe, polegające na utracie przez URD podmiotu odpowiedzialnego za jego bilansowanie.</li> </ol>
pkt A.10.	<p> dodaje się pkt A.10:</p> <p>A.10. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ</p> <p>A.10.1. Zasady nadawania certyfikatów ORed</p> <p>A.10.1.1. ORed wykorzystywany do świadczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP musi posiadać Certyfikat dla ORed, uzyskany na zasadach określonych w niniejszym punkcie. Zasady certyfikowania ORed przyłączonych do sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej określa IRIESP.</p> <p>A.10.1.2. Certyfikowaniu podlega ORed przyłączony do sieci dystrybucyjnej, dla którego przynajmniej jedno PPE przyłączone jest do sieci o napięciu znamionowym powyżej 1 kV.</p> <p>Dopuszcza się, aby ORed, poza PPE przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym powyżej 1 kV, posiadał również dodatkowo</p>

	<p>PPE przyłączone do sieci o napięciu znamionowym poniżej 1 kV, o ile spełniają one wymagania określone w pkt. A.10.1.9. ppkt. 4) - 5).</p> <p>A.10.1.3. ORed jest zdefiniowany na zasobach odbiorczych i określony przez jedno lub kilka PPE, tworzących kompletny układ zasilania danego ORed pod jednym adresem (w jednej lokalizacji), obejmujący wszystkie miejsca przyłączenia ORed do sieci dystrybucyjnej.</p> <p>A.10.1.4. W przypadku, gdy układ zasilania ORed składa się z kilku PPE, wówczas ilość dostaw energii elektrycznej do ORed jest wyznaczana przez OSP, 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 przez OSP o sumę ilości dostaw energii elektrycznej dla ORed podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej tego OSDn.</p> <p>A.10.1.5. Certyfikat dla ORed jest wydawany przez OSDp jeśli ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci OSDp lub do sieci OSDp i PCC EB; W przypadku, gdy ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci PCC EB Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt A.10.1.7., wystawia PCC EB, w oparciu o pozytywnie zweryfikowany wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed i przekazuje do OSDp, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP. W ww. przypadku PCC EB przekazuje do OSDp również pełnomocnictwo zawierające umocowanie dla OSDp do rejestracji lub wygaszenia w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, Certyfikatu dla ORed (wzorowanego na wzorze Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt. A.10.1.7.), wystawionego przez PCC EB. Za datę wydania Certyfikatu dla ORed uznaje się datę jego rejestracji przez OSDp w powyższym systemie informatycznym OSP.</p> <p>A.10.1.6. Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot składa wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed do:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) OSDp – jeśli ORed posiada przynajmniej jedno PPE w sieci dystrybucyjnej OSDp;</li> <li>2) PCC EB – jeśli ORed posiada wyłącznie PPE w sieci dystrybucyjnej PCC EB. 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.</li> </ol> <p>A.10.1.7. Wzór wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed oraz wzór Certyfikatu dla ORed określa OSP i publikuje na swojej stronie internetowej. Wzór wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed stosuje się również celem aktualizacji Certyfikatu dla ORed.</p> <p>A.10.1.8. Wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed zawiera w szczególności:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) dane identyfikacyjne wnioskodawcy (firma pod jaką działa wnioskodawca, NIP lub Pesel) oraz jego dane kontaktowe;</li> <li>2) dane identyfikacyjne Odbiorcy w ORed (firma pod jaką działa Odbiorca w ORed, NIP lub Pesel), w przypadku wniosków składanych przez podmiot</li> </ol>
--	--

	<p>upoważniany przez Odbiorcę w ORed;</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>3) dane ORed (nazwa, adres lokalizacji);</li> <li>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.10.1.3.;</li> <li>5) atrybut ORed (ORed O - obiekt odbiorczy, ORed OG - obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną);</li> <li>6) oświadczenia Odbiorcy w ORed lub odpowiednio podmiotu przez niego upoważnionego:       <ol style="list-style-type: none"> <li>a) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez PCC EB do OSDp i OSDp do OSP,</li> <li>b) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich zasobów odbiorczych upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP),</li> <li>c) o spełnieniu warunku odbioru przez ORed energii elektrycznej netto w okresie ostatnich 12 miesięcy, liczonych od dnia złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed (dotyczy ORed z generacją wewnętrzną),</li> <li>d) o kompletności układu zasilania ORed w oparciu o wskazane PPE,</li> <li>e) o poprawności danych zawartych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed,</li> <li>f) o przyjęciu zobowiązania do bieżącego informowania OSP, OSDp albo PCC EB w przypadku zmiany danych, o których mowa w pkt. A.10.1.8. ppkt. 1) - 5), niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany,</li> <li>g) o tym, że Odbiorcą w ORed pełni jednocześnie funkcję OSDn dla certyfikowanego ORed (dotyczy jedynie przypadku, gdy PCC EB wydaje certyfikat dla ORed będących jednocześnie OSDn).</li> </ol> </li> <li>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).</li> </ol> <p>Odbiorca w ORed przyłączony do sieci PCC EB lub upoważniony przez niego podmiot, składa do PCC EB wnioski o wydanie Certyfikatu dla ORed wyłącznie w formie elektronicznej (edytowalnej oraz w postaci skanu wniosku podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji Odbiorcy w ORed). Wniosek składany jest na wskazany przez PCC EB adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej PCC EB.</p> <p>Na każde żądanie PCC EB lub OSDp, Odbiorca w ORed dostarczy odpowiednio do PCC EB lub OSDp w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, oryginał wniosku o wydanie certyfikatu albo kopii wniosku poświadczonej przez upoważnionego przedstawiciela Odbiorcy w ORed.</p> <p><b>A.10.1.9. Certyfikacja obejmuje weryfikację:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) kompletności wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed;</li> <li>2) poprawności kodów PPE wskazanych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed;</li> <li>3) kompletności układu zasilania ORed wskazanego we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, w oparciu o podane przez wnioskodawcę PPE;</li> <li>4) spełniania, według stanu na dzień złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, przez układy pomiarowo-rozliczeniowe zainstalowane w PPE wymagań technicznych określonych w IRIESD PCC EB, jak dla układów</li> </ol>
--	--

	<p>pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy;</p> <p>5) zdalnego pozyskiwania godzinowych danych pomiarowych i ich przekazywania do OSP w trybie dobowym.</p> <p>A.10.1.10. Brak potwierdzenia spełnienia przynajmniej jednego z warunków określonych w pkt. A.10.1.9. skutkuje odrzuceniem wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed przez OSDp albo PCC EB. W przypadku odrzucenia powyższego wniosku, odpowiednio OSDp albo PCC EB niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyczynach odrzucenia tego wniosku.</p> <p>A.10.1.11. W przypadku złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed do PCC EB, PCC EB dokonuje weryfikacji, o której mowa w pkt. A.10.1.9., w terminie 14 dni od daty otrzymania wniosku i przekazuje Certyfikat dla ORed (wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt. A.10.1.7.) do OSDp, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP. Przekazany do OSDp Certyfikat dla ORed nie zawiera unikalnego numeru certyfikatu, unikalnego identyfikatora ORed oraz daty wydania Certyfikatu, które zostaną nadane automatycznie przez ww. system informatyczny OSP, podczas rejestracji certyfikatu przez OSDp. PCC EB przekazuje Certyfikat dla ORed do OSDp wyłącznie w formie elektronicznej (edytowalnej oraz w postaci skanu certyfikatu podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji PCC EB) wraz ze skanem pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. A.10.1.5. Certyfikat przekazywany jest na wskazany przez OSDp adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej OSDp. Na każde żądanie OSDp, PCC EB dostarczy do OSDp w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, oryginały certyfikatu i pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. A.10.1.5., albo kopii tych dokumentów poświadczonych przez upoważnionego przedstawiciela PCC EB. PCC EB odpowiada za dokonaną weryfikację i potwierdzenie spełnienia przez ORed kryteriów dopuszczalności określonych w pkt. A.10.1.9.</p> <p>A.10.1.12. Wydanie Certyfikatu dla ORed następuje w terminie 14 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku do PCC EB. W uzasadnionych przypadkach termin wydania Certyfikatu dla ORed może zostać wydłużony do 30 dni. PCC EB przekazuje ten certyfikat do OSDp celem jego rejestracji w systemie informatycznym OSP dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania, w terminie do 4 dnia roboczego przed ww. terminem wydania certyfikatu.</p> <p>A.10.1.13. Po pozytywnie zakończonym procesie weryfikacji, o którym mowa w pkt. A.10.1.9., OSDp upoważniony przez PCC EB, rejestruje Certyfikat dla ORed w dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP systemie informatycznym OSP, który podczas rejestracji automatycznie nadaje unikalny identyfikator ORed oraz unikalny numer Certyfikatu dla ORed. Do czasu udostępnienia OSDp systemu informatycznego OSP dedykowanego usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, wydawanie Certyfikatu dla ORed, realizowane będzie z pominięciem tego systemu, zgodnie ze wzorem Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt. A.10.1.7., bez nadawania</p>
--	--

	<p>unikalnego numeru certyfikatu i unikalnego identyfikatora ORed. Certyfikatu dla ORed zostanie nadany numer uproszczony, zgodnie z zasadami przyjętymi przez OSDp.</p> <p>A.10.1.14. Certyfikat dla ORed zawiera:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) numer certyfikatu i identyfikator ORed, z zastrzeżeniem pkt. A.10.1.13.;</li> <li>2) lokalizację sieciową ORed – przypisanie do stacji elektroenergetycznej o napięciu 110 kV/SN w sieci dystrybucyjnej OSDp;</li> <li>3) dane ORed (nazwa, adres);</li> <li>4) wykaz kodów PPE, zgodnie z formatem kodów PPE OSDp, o którym mowa w pkt. A.5.12. (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 OSDp i OSDn zlokalizowany jest dany PPE);</li> <li>5) datę wydania Certyfikatu;</li> <li>6) podmiot wydający Certyfikat dla ORed;</li> <li>7) atrybut ORed (ORed O - obiekt odbiorczy lub ORed OG - obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną);</li> <li>8) informację, czy Odbiorca w ORed jest OSDn.</li> </ol> <p>W przypadku wystawiania Certyfikatu przez PCC EB, jest on zobowiązany do wystąpienia do OSDp o określenie warunków i zasad stosowania formatu/kodów PPE, o których mowa powyżej w ppkt. 4).</p> <p>A.10.1.15. W przypadku zmiany zakresu PPE (dodanie, usunięcie) tworzących kompletny układ zasilania ORed, Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot składa wniosek o aktualizację Certyfikatu dla ORed do OSDp albo PCC EB, do którego uprzednio złożył wniosek o wydanie Certyfikatu dla tego ORed. Procedowanie wniosku o aktualizację Certyfikatu dla ORed odbywa się jak dla wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed. Wygaszenie obowiązującego Certyfikatu dla ORed następuje w dacie wydania nowego certyfikatu dla tego ORed.</p> <p>W przypadku zmiany pozostałych danych zawartych w certyfikacie, o których mowa w pkt. A.10.1.14., Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot składa wniosek o aktualizację Certyfikatu dla ORed do OSDp albo PCC EB, do którego uprzednio złożył wniosek o wydanie Certyfikatu dla tego ORed. Aktualizacja Certyfikatu w powyższym zakresie powoduje wygaszenie obowiązującego Certyfikatu dla ORed i wydanie nowego certyfikatu dla tego ORed.</p> <p>A.10.1.16. W przypadku, gdy ORed przestanie spełniać kryteria dopuszczalności określone w pkt. A.10.1.9., Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot zgłasza powyższe do odpowiednio OSDp albo PCC EB, do którego złożył wniosek o wydanie Certyfikatu dla danego ORed (PCC EB niezwłocznie przekazuje zweryfikowane zgłoszenie do OSDp).</p> <p>A.10.1.17. OSDp upoważniony przez PCC EB, wygasza Certyfikat dla ORed w przypadku:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) o którym mowa w pkt. A.10.1.16., tj. gdy ORed przestanie spełniać kryteria dopuszczalności,</li> <li>2) gdy odpowiednio OSDp albo PCC EB pozyskają informacje wskazujące, że dany ORed nie spełnia kryteriów określonych w pkt. 10.1.9. ppkt. 2) - 5); PCC EB przekazuje decyzję o wygaszeniu Certyfikatu dla ORed do OSDp, który zarejestrował Certyfikat dla tego ORed w systemie informatycznym dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP,</li> </ol>
--	--

	<p>3) zaprzestania świadczenia usług dystrybucji Odbiorcy w ORed.          Za datę wygaszenia certyfikatu uznaje się datę wprowadzenia informacji w tym zakresie przez OSDp w ww. systemie informatycznym OSP. Wygaszenie Certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP i zaprzestaje się przekazywania danych pomiarowych dla danego ORed przez OSDp do OSP.</p> <p>A.10.1.18. Wniosek, o którym mowa w pkt. A.10.1.15., zgłoszenie, o którym mowa w pkt. A.10.1.16. oraz decyzja PCC EB, o której mowa w pkt. A.10.1.17. ppkt. 2) składane są na wskazany przez OSDp adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej OSDp.          OSDp przesyła Certyfikat dla ORed do PCC EB albo informację o wygaszeniu Certyfikatu dla ORed.          PCC EB przesyła Certyfikat dla ORed albo informacje o wygaszeniu Certyfikatu dla ORed do Odbiorcy w ORed przyłączonego do sieci dystrybucyjnej PCC EB.</p> <p>A.10.2. Zasady przekazywania danych pomiarowych ORed</p> <p>A.10.2.1. Przekazywanie danych pomiarowych dla ORed (odrębnie dla każdego PPE w ORed) realizowane jest na zasadach określonych w niniejszym punkcie, z uwzględnieniem zapisów rozdziału C.</p> <p>A.10.2.2. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE są pozyskiwane dla wszystkich certyfikowanych ORed uczestniczących w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP.</p> <p>A.10.2.3. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP za pośrednictwem OSDp - po otrzymaniu przez OSDp od OSP informacji:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) o podpisaniu umowy o świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP,</li> <li>2) o wskazaniu przez podmiot świadczący usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, zbioru ORed, w oparciu, o które podmiot ten świadczy tę usługę.</li> </ol> <p>OSDp po otrzymaniu od OSP powyższych informacji, dokonuje (w dobie n+4) zasilenia inicjalnego, w ramach którego zostają przekazane dane z PPE za okres ostatnich 30 dni. Po dokonaniu zasilenia inicjalnego, OSDp przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach, określonych w pkt. A.10.2.7. – A.10.2.9.</p> <p>OSDp przekazuje do OSP dane pomiarowe ORed przyłączonego do sieci PCC EB, w tym dokonuje zasilenia inicjalnego, po otrzymaniu tych danych od PCC EB, w trybie i formie określonych w pkt. A.10.2.5.</p> <p>A.10.2.4. W przypadku, gdy ORed jest przyłączony do więcej niż jednego OSD, OSDp przesyła dane pomiarowe, o których mowa w pkt. A.10.2.3., w zakresie PPE zlokalizowanych w swojej sieci dystrybucyjnej, w tym dla PPE zlokalizowanych w sieci OSDn, którego sieć jest połączona z siecią OSDp.</p> <p>A.10.2.5. PCC EB przekazuje do OSDp godzinowe dane pomiarowe dotyczących PPE przyłączonych do jej sieci tworzących ORed, w następującym zakresie:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) dane pomiarowe dotyczące zasilenia inicjalnego, o którym mowa w pkt. A.10.2.3., w terminie 2 dni kalendarzowych od otrzymania informacji</li> </ol>
--	---



	<p>od OSDp,</p> <p>2) dane pomiarowe w trybie wstępnym (dla doby n), o którym mowa w pkt. A.10.2.7., w terminie do doby n+2,</p> <p>3) dane pomiarowe w trybie podstawowym (dla miesiąca m), o którym mowa w pkt. A.10.2.8, w terminie od 1 do 2 dnia miesiąca m+1,</p> <p>4) dane pomiarowe w trybie korekt, o których mowa w pkt. A.10.2.9., za miesiąc m, w terminie od 1 do 2 dnia odpowiednio miesiąca m+2 lub m+4.</p> <p>PCC EB przekazuje do OSDp godzinowe dane pomiarowe w formie elektronicznej poprzez wskazany przez OSDp dedykowany serwer. Dane te są przekazywane wraz ze statusami (0 - dana poprawna, 1 - dana niepoprawna) dla każdego PPE, dla ilości energii elektrycznej oddzielnie dla pobranej/oddanej z/do sieci elektroenergetycznej, z dokładnością do 1 kWh. Dodatkowe szczegóły dotyczące standardu przekazywanych danych zostaną określone przez OSDp zgodnie ze standardem WIRE.</p> <p>Wymiana informacji i komunikatów dotyczących powyższych danych pomiarowych odbywa się wyłącznie w formie elektronicznej na adresy poczty elektronicznej/serwery określone w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.8.</p> <p>A.10.2.6. OSDp przekazuje do OSP godzinowe dane pomiarowe poprzez system WIRE. Dane te są przekazywane wraz ze statusami (0 - dana poprawna, 1 - dana niepoprawna) dla każdego PPE, dla ilości energii elektrycznej oddzielnie dla pobranej/oddanej z/do sieci elektroenergetycznej, z dokładnością do 1 kWh.</p> <p>A.10.2.7. Dane godzinowe dla doby n są przekazywane przez OSDp do OSP w trybie wstępnym od doby n+1 do doby n+4.</p> <p>A.10.2.8. Do 5 dnia po zakończeniu miesiąca m, PCC EB dokonuje ponownej weryfikacji przekazanych do OSDp danych pomiarowych ORed przyłączonych do sieci PCC EB i w razie konieczności przekazuje zweryfikowaną wersję tych danych w trybie podstawowym m+1 do OSDp zgodnie z pkt. A.10.2.5.</p> <p>Dane pomiarowe są przekazywane przez OSDp do OSP za miesiąc m od 1 do 5 dnia miesiąca m+1. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości lub braku danych godzinowych, OSP inicjuje proces pozyskiwania danych w 5 dniu miesiąca m+1 poprzez wysłania zapytania do OSDp o dane pomiarowe wskazanych PPE. W odpowiedzi na wysłane zapytanie, OSDp przekazuje wymagane dane pomiarowe tego samego dnia lub w dniu następnym. W przypadku nie przesłania danych przez OSDp w trybie podstawowym m+1 OSP do rozliczenia przyjmuje dane, o których mowa w pkt. A.10.2.7.</p> <p>W trybie podstawowym m+1 wszystkie dane pomiarowe przekazywane przez PCC EB do OSDp, jako zweryfikowane pod względem kompletności i poprawności, muszą posiadać status danych poprawnych.</p> <p>A.10.2.9. Dopuszcza się możliwość korygowania przekazanych przez PCC EB do OSDp danych pomiarowych.</p> <p>Korekty powinny być wykonane w takim terminie, aby OSDp mógł po ich otrzymaniu dokonać następnie korekt danych pomiarowych do OSP w terminach określonych w IRiESP i IRiESD OSDp.</p> <p>Poza powyższym okresem, korekty dokonywane są na wniosek podmiotu realizującego usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP,</p>
--	---

	<p>w trybie postępowania reklamacyjnego, zgodnie z IRiESP.</p> <p>A.10.2.10. Dane pomiarowe dotyczące ORed są udostępniane podmiotowi świadczącemu usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP wyłącznie przez OSP.</p>
„Słownik skrótów i definicji”	<p>dodano skrót „ORed”:</p> <p>ORed    certyfikowany Obiekt Redukcji uczestniczący w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP.</p>
„Słownik skrótów i definicji”	<p>dodano definicję „Odbiorca w ORed”:</p> <p>Odbiorca w ORed    podmiot będący stroną umowy o świadczenie usług przesyłania lub umowy regulującej zasady świadczenia usług dystrybucji w danym ORed.</p>

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR NACZELNY

  
Andrzej Brzoza

  
DYREKTOR TECHNICZNY I PRODUKCJI  
KURANT  
Sławomir Pecherzewski