

KARTA AKTUALIZACJI nr CB/17/2017

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Data przygotowania: 25 stycznia 2017 r.

Przedmiot zmian:

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CB/17/2017 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej odpowiednio „Karta aktualizacji” oraz „IRiESP - Bilansowanie”) dotyczą:

- wprowadzenia zasad certyfikowania Obiektów Redukcji (ORed) wykorzystywanych do świadczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP oraz związanych ze świadczeniem tej usługi zasad i wymagań dotyczących sposobu pozyskiwania danych pomiarowo - rozliczeniowych z miejsc zasilania certyfikowanych ORed.
- określenia zasad korzystania z usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP w okresie obowiązywania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

Karta aktualizacji określa szczegółowe zasady weryfikacji technicznej Obiektów Redukcji (ORed), na których może być świadczona usługa redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP oraz zasady wydawania przez operatorów systemów certyfikatów dla ORed. 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 określono wymagania, które muszą spełniać układy pomiarowo-rozliczeniowe instalowane w MD/PPE danego ORed, wykorzystywane do pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych w celu wyznaczenia wolumenu redukcji i rozliczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP oraz zasady przekazywania tych danych przez OSDn i OSDp do OSP. W związku ze zmianą zasad pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych dla potrzeb rozliczania usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP oraz zasad określania redukcji poboru energii, z IRiESP - Bilansowanie usunięto zapisy, które regulowały zasady pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych z wykorzystaniem MB_{IO}.

W Karcie aktualizacji uregulowano zasady korzystania przez OSP z usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP w okresie obowiązywania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej. OSP nie będzie korzystał z usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie

Karta aktualizacji nr CB/17/2017	
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 25 stycznia 2017 r.	WICEPREZES ZARZĄDZANIA <i>Tomasz Sidorowski</i>

OSP, poczynając od godziny, od której będą obowiązywały stopnie zasilania inne niż stopień zasilnia 11, z wyjątkiem przypadku, gdy polecenie redukcji zostanie wydane przed ogłoszeniem przez OSP komunikatu o obowiązujących stopniach zasilania na dany okres.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/17/2017 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”, przedstawiona w dalszej części niniejszej Karty aktualizacji.

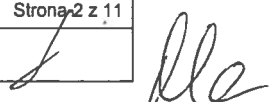
Przyczyna zmian:

Kartą aktualizacji CB/16/2016 IRIESP - Bilansowanie wprowadzono zmiany w zakresie sposobu pozyskiwania usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP. Wprowadzono 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.

Skuteczne i efektywne pozyskiwanie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, uwzględniające zasady wprowadzone Kartą aktualizacji CB/16/2016 IRIESP - Bilansowanie, wymaga określenia szczegółowych zasad weryfikacji technicznej obiektów, które mogą świadczyć usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP oraz zasad pozyskiwania i przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych, niezbędnych dla wyznaczania wolumenu redukcji oraz rozliczenia usługi. Weryfikacja, o której mowa powyżej będzie odbywała się poprzez wydawanie certyfikatów dla ORed, przez operatorów systemów, do sieci których ORed są przyłączone. W związku ze zmianą zasad ustalania wolumenu redukcji zużycia energii, zmodyfikowane zasady pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych zakładają ich przekazywanie poprzez system WIRE, bez wykorzystania dedykowanych obiektów Rynku Bilansującego. Z tego względu w projekcie Karty aktualizacji wprowadzono zapisy usuwające z IRiESP - Bilansowanie obiekty Rynku Bilansującego MB₁₀.

Niniejsza Karta aktualizacji normuje także zasady korzystania z usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP w okresie obowiązywania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej. Ze względu na charakter ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadzono ogólną zasadę, że OSP nie będzie korzystał z tej usługi w okresie obowiązywania stopni zasilania wyższych niż stopień 11, z wyjątkiem przypadku, gdy polecenie redukcji zostanie wydane przed ogłoszeniem przez OSP komunikatu o obowiązujących stopniach zasilania na dany okres. W trakcie trwania stopnia zasilania 11, OSP będzie korzystał z usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, ze względu na charakter definiujący ograniczenie poboru odbiorcy do wysokości mocy umownej, tj. planowanego maksymalnego poboru przez odbiorcę.

Jednocześnie podkreślić należy, że OSP będzie wykorzystywał usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP w celu zapobieżenia możliwości wystąpienia stanu zagrożenia bezpieczeństwa

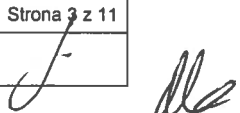
Karta aktualizacji nr CB/17/2017 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 25 stycznia 2017 r.		Strona 2 z 11
		

dostaw energii elektrycznej oraz konieczności wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

Planowany termin wdrożenia zmian: 28 lutego 2017 r.

Zakres zmian:

Lp.	Rozdział IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
1.	1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ	<p><u>Skreśla się skrót „MB₁₀”.</u> <u>Dodaje się skróty: „PPE” i „ORed”.</u> <u>Wprowadza się definicje: „Punkt poboru energii elektrycznej (PPE)” i „Odbiorca w ORed”.</u></p>
2.	2. WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI	<p><u>Zmianie ulegają pkt:</u> 2.1.3.10; 2.1.5.1.10 i 2.1.5.1.11; 2.1.11.4. <u>Skreśla się pkt 2.1.3.10.4.</u> <u>Wprowadza się pkt: 2.1.11.8, 2.1.11.9 i 2.1.11.10.</u></p>

Karta aktualizacji nr CB/17/2017 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 25 stycznia 2017 r.		Strona 3 z 11
		

**Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/17/2017
do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -
Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi**

Zmianie ulegają następujące punkty Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi:

1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ

1.1. Wykaz skrótów

Skreśla się skrót „MB_{IO}”.

Dodaje się skróty „PPE” i „ORed” w brzmieniu:

„PPE – Punkt poboru energii”

„ORed – certyfikowany Obiekt Redukcji uczestniczący w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP”

1.2. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP

Wprowadza się definicje: „Punkt poboru energii elektrycznej (PPE)” i „Odbiorca w ORed” w brzmieniu:

Odbiorca w ORed

Podmiot będący stroną umowy o świadczenie usług przesyłania lub umowy regulującej zasady świadczenia usług dystrybucji w danym ORed.

Punkt poboru energii (PPE)

Punkt w sieci dystrybucyjnej, w którym produkty energetyczne (energia, moc, itp.) są mierzone przez urządzenia umożliwiające rejestrację danych pomiarowych (okresowych lub godzinowych) lub są wyznaczane na potrzeby rozliczeń. Jest to najmniejsza jednostka, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw, oraz dla której może nastąpić zmiana sprzedawcy.

2. WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

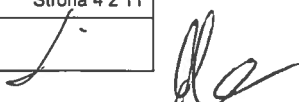
2.1. Uwarunkowania prawne i organizacyjne

2.1.3. Obiekty Rynku Bilansującego

Pkt 2.1.3.10 otrzymuje brzmienie:

2.1.3.10. Niezależnie od postanowień pkt 2.1.3.8. i 2.1.3.9. wprowadza się wartości atrybutów dla FMB określone w ppkt 2.1.3.10.1., 2.1.3.10.2. oraz 2.1.3.10.3.

Pkt 2.1.3.10.4 skreśla się.

Karta aktualizacji nr CB/17/2017 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 25 stycznia 2017 r.		Strona 4 z 11
		

2.1.5. Bilansowanie handlowe na Rynku Bilansującym**2.1.5.1. Zasady prowadzenia bilansowania handlowego przez URB**Pkt 2.1.5.1.10 otrzymuje brzmienie:

2.1.5.1.10. MB_{ZW} są wprowadzane wyłącznie dla tych URB, którzy w ramach JG_{ZW} prowadzą bilansowanie handlowe źródeł energii elektrycznej wykorzystujących energię wiatru.

MB_{OSD} są wprowadzane wyłącznie dla tych par URB_{OSD}, którzy wystąpią wspólnie z wnioskiem do OSP o przydzielenie MB. We wniosku powinien być wskazany URB_{OSD}, który będzie przekazywał dane pomiarowo-rozliczeniowe dla MB_{OSD}.

MB_{AO} są wprowadzane wyłącznie dla tych URB, którzy w ramach JG_{OA} reprezentują na Rynku Bilansującym sterowane odbiory energii URD, aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.

Pkt 2.1.5.1.11 otrzymuje brzmienie:

2.1.5.1.11. W przypadku, gdy dany URB zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym, to w zakresie należących do niego MB_O, MB_W, MB_{ZW} i MB_{AO} dotyczących poszczególnych obszarów sieci OSDp/OSDn, są dokonywane następujące zmiany w konfiguracji RB.

(1) MB_O, MB_{AO}, dotyczące obszaru sieci OSDp/OSDn danego OSDp, jest uwzględniane albo usuwane z konfiguracji RB zgodnie z poniższymi zasadami.

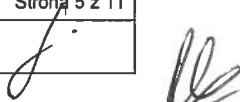
(1.1) Jeżeli w Umowie przesyłania zawartej pomiędzy OSP i danym OSDp została wskazana JG_O reprezentująca podmiot będący dla odbiorców, reprezentowanych w tym MB_O oraz MB_{AO}, sprzedawcą w przypadku zaprzestania dostarczania energii elektrycznej przez wybranych przez tych odbiorców sprzedawców (nazywany dalej również „sprzedawcą rezerwowym”), to odpowiednio MB_O oraz MB_{AO} zostaje przyporządkowywane do tej JG_O.

(1.2) Jeżeli w Umowie przesyłania zawartej pomiędzy OSP i danym OSDp nie została określona JG_O reprezentująca sprzedawcę rezerwowego, to MB_O oraz MB_{AO} zostaje usunięte z konfiguracji RB i w wyniku tego jest reprezentowane w JG_{BI} należącej do danego OSDp.

(2) MB_W i MB_{ZW} dotyczące obszaru sieci OSDp/OSDn danego OSDp, jest usuwane z konfiguracji RB i w wyniku tego jest reprezentowane w JG_{BI} należącej do tego OSDp.

Powyższe korekty konfiguracji RB są realizowane bez dokonywania zmian w Umowach przesyłania.

Jeżeli URB, który zaprzestał działalności na Rynku Bilansującym, jest jednocześnie Operatorem Rynku dla innych URB, to w okresie zaprzestania

Karta aktualizacji nr CB/17/2017		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 25 stycznia 2017 r.		Strona 5 z 11
		

działalności na Rynku Bilansującym może on realizować funkcje Operatora Rynku dla tych URB.

2.1.11. Regulacyjne usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej

Pkt 2.1.11.4 otrzymuje brzmienie:

2.1.11.4. Urządzenia wykorzystywane do świadczenia usługi praca interwencyjna lub usługi interwencyjna rezerwa zimna są reprezentowane na Rynku Bilansującym w ramach JG_{OSP}a.

Ored wykorzystywane do świadczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP występują poza strukturą obiektową Rynku Bilansującego.

Wprowadza się pkt 2.1.11.8 i 2.1.11.9 w brzmieniu:

2.1.11.8. Ored wykorzystywany do świadczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP musi posiadać Certyfikat dla Ored, uzyskany na zasadach określonych w niniejszym punkcie.

2.1.11.8.1. Certyfikowaniu podlega Ored przyłączony do sieci przesyłowej lub do sieci dystrybucyjnej, którego PPE przyłączone są do sieci o napięciu znamionowym powyżej 1 kV. Dopuszcza się, aby Ored, poza PPE przyłączonymi do sieci o napięciu znamionowym powyżej 1 kV, posiadał również dodatkowo PPE przyłączone do sieci o napięciu znamionowym poniżej 1 kV, o ile spełniają one wymagania określone w pkt 2.1.11.8.8. (4) – (5).

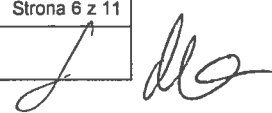
2.1.11.8.2. Ored jest zdefiniowany na zasobach odbiorczych i określony przez jedno lub kilka MD (w przypadku Ored przyłączonych do sieci OSP) albo jedno lub kilka PPE (w przypadku Ored przyłączonych do sieci OSD), tworzących kompletny układ zasilania danego Ored pod jednym adresem (w jednej lokalizacji), obejmujący wszystkie miejsca przyłączenia Ored do sieci.

2.1.11.8.3. W przypadku, gdy układ zasilania Ored składa się z kilku PPE lub MD, wówczas ilość dostaw energii elektrycznej do Ored jest wyznaczana jako suma dostaw energii elektrycznej dla tych PPE lub MD.

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 podmiotów przyłączonych do sieci tego OSDn.

2.1.11.8.4. Certyfikat dla Ored jest wydawany przez:

- (1) OSP - jeśli Ored jest przyłączony wyłącznie do sieci przesyłowej;
- (2) OSP we współpracy z OSDp - jeśli Ored jest przyłączony do sieci przesyłowej i sieci OSDp/OSDn;
- (3) OSDp - jeśli Ored jest przyłączony do sieci OSDp/OSDn danego OSDp;

Karta aktualizacji nr CB/17/2017		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 25 stycznia 2017 r.		Strona 6 z 11
		

- (4) OSDp w imieniu OSDn w oparciu o pozytywnie zweryfikowany i potwierdzony przez OSDn wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed - jeśli ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci danego OSDn, którego sieć jest połączona z siecią tego OSDp.

Jeśli ORed jest zlokalizowany na obszarze sieci OSDp/OSDn różnych OSDp, Certyfikat dla ORed wydaje OSDp, we współpracy z pozostałymi OSDp, do którego został złożony wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed.

- 2.1.11.8.5. Odbiorca w ORed lub upoważniany przez niego podmiot składa wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed do:

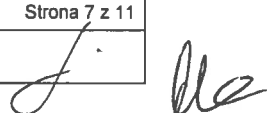
- (1) OSP - jeśli ORed posiada przynajmniej jedno MD;
- (2) OSDp - jeśli ORed nie posiada MD, a posiada przynajmniej jedno PPE w sieci dystrybucyjnej tego OSDp;
- (3) OSDn - jeśli ORed posiada wyłącznie PPE w sieci dystrybucyjnej OSDn.

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 OSDp lub OSDn.

- 2.1.11.8.6. Wzór wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed oraz wzór Certyfikatu dla ORed, określa OSP i właściwy OSDp oraz publikują na swoich stronach internetowych. Wzór wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed stosuje się również celem aktualizacji Certyfikatu dla ORed.

- 2.1.11.8.7. Wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed zawiera w szczególności:

- (1) Dane identyfikacyjne wnioskodawcy (firma pod jaką działa wnioskodawca, NIP lub Pesel) oraz jego dane kontaktowe;
- (2) Dane identyfikacyjne Odbiorcy w ORed (firma pod jaką działa Odbiorca w ORed, NIP lub Pesel), 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 2.1.11.8.2;
- (5) Wykaz kodów MD nadawanych przez OSP, zgodnie ze stosowanymi w Umowie przesyłania, składających się na kompletny układ zasilania danego ORed z sieci przesyłowej, zgodnie z pkt 2.1.11.8.2;
- (6) Atrybut ORed (ORed O – obiekt odbiorczy, ORed OG – obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną);
- (7) Oświadczenia Odbiorcy w ORed lub odpowiednio podmiotu przez niego upoważnionego:
 - (7.1) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowo-rozliczeniowych przez OSDp do OSP (dotyczy ORed przyłączonych wyłącznie do sieci OSDp),

Karta aktualizacji nr CB/17/2017		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 25 stycznia 2017 r.		Strona 7 z 11
		

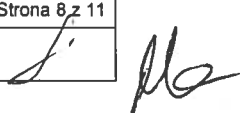
- (7.2) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowo-rozliczeniowych przez OSDn do OSDp i OSDp do OSP (dotyczy ORed przyłączonych do sieci OSDn),
- (7.3) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowo-rozliczeniowych przez OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich zasobów odbiorczych upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP),
- (7.4) 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),
- (7.5) o kompletności układu zasilania ORed w oparciu o wskazane PPE/MD,
- (7.6) o poprawności danych zawartych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed,
- (7.7) o przyjęciu zobowiązania do bieżącego informowania OSP, OSDp albo OSDn w przypadku zmiany danych, o których mowa w pkt 2.1.11.8.7. (1) - (6);
- (8) pełnomocnictwo do złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, wydane przez Odbiorcę w ORed (w przypadku wniosków składanych przez podmiot upoważniany przez Odbiorcę w ORed).

2.1.11.8.8. Certyfikacja obejmuje weryfikację:

- (1) Kompletności wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed;
- (2) Poprawności kodów PPE lub MD 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 lub MD;
- (4) Spełniania, według stanu na dzień złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, przez układy pomiarowo-rozliczeniowe zainstalowane w:
 - (4.1) PPE - wymagań technicznych określonych w IRiESD odpowiednio OSDp lub OSDn, jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy;
 - (4.2) MD - wymagań określonych w IRiESP;
- (5) zdalnego pozyskiwania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i ich przekazywania do OSP w trybie dobowym.

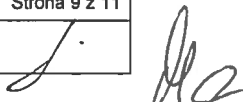
2.1.11.8.9. Brak potwierdzenia spełnienia przynajmniej jednego z warunków określonych w pkt 2.1.11.8.8. skutkuje odrzuceniem wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed. W przypadku odrzucenia powyższego wniosku, odpowiednio OSP, OSDp albo OSDn informuje wnioskodawcę o przyczynach odrzucenia tego wniosku.

2.1.11.8.10. W przypadku złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed do OSDn, dany OSDn dokonuje weryfikacji, o której mowa w pkt 2.1.11.8.8 i przekazuje

Karta aktualizacji nr CB/17/2017		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 25 stycznia 2017 r.		Strona 8 z 11
		

zweryfikowany i potwierdzony wniosek do wybranego przez siebie OSDp, z którego siecią jest połączony, w terminie 14 dni od daty otrzymania wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed. OSDn odpowiada za dokonaną weryfikację i potwierdzenie spełniania przez ORed kryteriów dopuszczalności określonych w pkt 2.1.11.8.8.

- 2.1.11.8.11. Wydanie Certyfikatu dla ORed następuje w terminie 14 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku do OSP, OSDp albo OSDn. W uzasadnionych przypadkach termin wydania Certyfikatu dla ORed może zostać wydłużony do 30 dni.
- 2.1.11.8.12. Po pozytywnie zakończonym procesie certyfikowania, w dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP systemie informatycznym OSP, zostaje nadany dla ORed unikalny numer (kod).
- 2.1.11.8.13. Certyfikat dla ORed zawiera:
- (1) Numer certyfikatu;
 - (2) Lokalizację sieciową ORed:
 - (2.1) w przypadku zasilania z sieci OSD - przypisanie do stacji elektroenergetycznej o napięciu 110 kV/SN w sieci dystrybucyjnej;
 - (2.2) w przypadku zasilania z sieci OSP - przypisanie do stacji elektroenergetycznej w sieci przesyłowej;
 - (3) Dane ORed (nazwa, adres);
 - (4) Wykaz kodów PPE, zgodnie z kodyfikacją danego OSD, składających się na kompletny układ zasilania ORed z sieci dystrybucyjnej (wraz z informacją na terenie jakiego OSD zlokalizowany jest dany PPE) lub wykaz kodów MD składających się na kompletny układ zasilania ORed z sieci przesyłowej;
 - (5) Datę wydania Certyfikatu;
 - (6) Podmiot wydający Certyfikat dla ORed;
 - (7) Atrybut ORed (ORed O – obiekt odbiorczy lub ORed OG – obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną);
 - (8) Informację, czy Odbiorca w ORed jest OSDn.
- 2.1.11.8.14. W przypadku zmiany zakresu PPE lub MD (dodanie, usunięcie) tworzących kompletny układ zasilania ORed, Odbiorca w ORed lub upoważniany przez niego podmiot składa wniosek o aktualizację Certyfikatu dla ORed do OSP, OSDp albo OSDn, 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.
- 2.1.11.8.15. W przypadku, gdy ORed przestanie spełniać kryteria dopuszczalności określone w pkt 2.1.11.8.8, Odbiorca w ORed lub upoważniany przez niego podmiot zgłasza powyższe do odpowiednio OSP, OSDp albo OSDn, do którego złożył wniosek o wydanie Certyfikatu dla danego ORed (OSDn przekazuje otrzymane zgłoszenie do OSDp, który wydał Certyfikat dla tego ORed).
- 2.1.11.8.16. Odpowiednio OSP, OSDp albo OSDp w imieniu OSDn, wygasza Certyfikat dla ORed w przypadku:

Karta aktualizacji nr CB/17/2017		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 25 stycznia 2017 r.		Strona 9 z 11
		

- (1) o którym mowa w pkt 2.1.11.8.15, tj. gdy ORed przestanie spełniać kryteria dopuszczalności,
- (2) gdy odpowiednio OSP, OSDp albo OSDn pozyskają informacje wskazujące, że dany ORed nie spełnia kryteriów określonych w pkt 2.1.11.8.8 (2) - (5)
- (3) zaprzestania świadczenia usług przesyłania lub świadczenia usług dystrybucji Odbiorcy w ORed.

Wygaszenie Certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP i zaprzestaje się przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych dla danego ORed przez OSDp do OSP.

2.1.11.9. Pozyskiwanie danych pomiarowo-rozliczeniowych dla ORed realizowane jest na zasadach określonych w niniejszym punkcie.

2.1.11.9.1. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące ilości dostaw energii dla PPE lub MD są pozyskiwane dla wszystkich certyfikowanych ORed uczestniczących w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP.

2.1.11.9.2. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące ilości dostaw energii dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP, po otrzymaniu przez OSDp od OSP informacji:

- (1) o podpisaniu umowy o świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP,
- (2) o wskazaniu przez podmiot świadczący usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, zbioru ORed, w oparciu o które podmiot ten świadczy tę usługę.

Właściwy OSDp, po otrzymaniu informacji od OSP dokonuje (w dobie $n+4$) zasilenia inicjalnego, w ramach którego zostają przekazane dane z PPE za okres ostatnich 30 dni. Po dokonaniu zasilenia inicjalnego, OSDp przekazuje dane pomiarowo-rozliczeniowe dla ORed w trybach, określonych w pkt. 2.1.11.9.6. - 2.1.11.9.8.

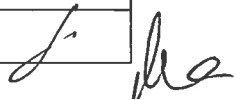
2.1.11.9.3. W przypadku, gdy ORed jest przyłączony do więcej niż jednego OSD, każdy OSDp przesyła dane pomiarowo-rozliczeniowe, o których mowa w pkt 2.1.11.9.1, w zakresie PPE zlokalizowanych w swojej sieci dystrybucyjnej, w tym dla PPE zlokalizowanych w sieci OSDn, którego sieć jest połączona z siecią tego OSDp.

2.1.11.9.4. OSDn, którego sieć jest połączona z siecią OSDp, zobowiązany jest do przekazania do tego OSDp danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących ORed, w zakresie PPE przyłączonych do jego sieci.

2.1.11.9.5. OSDp przekazuje do OSP godzinowe dane pomiarowo-rozliczeniowe 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.

2.1.11.9.6. Dane godzinowe dla doby n są przekazywane w trybie wstępnym od doby $n+1$ do doby $n+4$.

2.1.11.9.7. Do 5. dnia po zakończeniu miesiąca m , OSDp dokonuje ponownej weryfikacji przekazanych do OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych i w razie konieczności przekazuje zweryfikowaną wersję tych danych w trybie podstawowym $m+1$. Dane

Karta aktualizacji nr CB/17/2017		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 25 stycznia 2017 r.		Strona 10 z 11
		

pomiarowo-rozliczeniowe są przekazywane 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 wysłanie zapytania o dane pomiarowo-rozliczeniowe dla wskazanych PPE. W odpowiedzi na wysłane zapytanie, OSDp przekazuje wymagane dane pomiarowo-rozliczeniowe tego samego dnia lub w dniu następnym.

- 2.1.11.9.8. Dopuszcza się możliwość korygowania przekazanych do OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych.

Okresem korygowania jest miesiąc $m+2$ i $m+4$ (tryb korekt). Dane są przekazywane za miesiąc m od 1. do 5. dnia miesiąca $m+2$ i $m+4$. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości lub braku danych godzinowych, OSP inicjuje proces pozyskiwania danych 5. dnia miesiąca $m+2$ i $m+4$ poprzez wysłanie zapytania o dane godzinowe dla wskazanych PPE. W odpowiedzi na wysłane zapytanie OSD przekazuje dane pomiarowo-rozliczeniowe tego samego dnia lub dnia następnego.

Poza powyższym okresem, korekty dokonywane są na wniosek podmiotu realizującego usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, w trybie postępowania reklamacyjnego, zgodnie z pkt. 8 niniejszej części IRiESP.

- 2.1.11.9.9. OSP udostępnia dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące ORed, podmiotowi świadczącemu usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP.

Wprowadza się pkt 2.1.11.10 w brzmieniu:

- 2.1.11.10. OSP nie korzysta z usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP w okresie obowiązywania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej powyżej 11-go stopnia zasilania, poczynając od godziny, od której obowiązują te stopnie zasilania, z wyjątkiem przypadku, gdy polecenie redukcji zostało wydane przed ogłoszeniem komunikatu OSP o obowiązujących w danym okresie stopniach zasilania.

W Programie Gwarantowanym, w okresie jak wyżej, pomimo niekorzystania z usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, jest dokonywana płatność za gotowość do świadczenia tej usługi.

Karta aktualizacji nr CB/17/2017		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 25 stycznia 2017 r.		Strona 11 z 11
		