

KARTA AKTUALIZACJI nr CB/19/2018

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

Data przygotowania: 18 września 2018 r.

Przedmiot zmian:

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CB/19/2018 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej odpowiednio „Karta aktualizacji” oraz „IRiESP - Bilansowanie”) 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.

IRiESP - Bilansowanie określa szczegółowe zasady weryfikacji technicznej ORed, w oparciu o które może być świadczona usługa DSR oraz zasady wydawania przez operatorów systemów certyfikatów dla ORed. Karta aktualizacji wprowadza następujące zmiany w tym zakresie:

- 1/ W procesie certyfikacji rozróżniono dwa tryby jej przeprowadzania:
 - tryb podstawowy, realizowany w oparciu o będące w posiadaniu operatora zasoby danych i informacje dotyczące odbiorców przyłączonych do jego sieci,
 - tryb dodatkowy, realizowany na wniosek Odbiorcy w ORed lub podmiotu przez niego upoważnionego.
- 2/ Wprowadzono terminy przeprowadzania procesu certyfikacji w trybie podstawowym oraz wydłużono czas na wydanie Certyfikatu dla ORed w trybie dodatkowym z 14 do 30 dni.
- 3/ Usunięto dotychczasowy warunek, że certyfikacji może podlegać ORed, dla którego przynajmniej jedno PPE przyłączone jest do sieci o napięciu znamionowym powyżej 1 kV.
- 4/ Wprowadzono zasadę, że certyfikacja

WICEPREZES ZARZĄDU

WICEPREZES ZARZĄDU

Z UPWAŻNIENIA DYREKTORA
Urzędu Regulacji Energetyki
Pełnomocnika Zarządu

Jarosław Brysiewicz

Karta aktualizacji nr CB/19/2018 Sikorski

IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Z CA DYREKTORA

Departamentu Przesyłu 14

data: 18 września 2018 r.

Maciej Bando

Andrzej Bartosik

- 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 (dalej „rozporządzenie w sprawie ograniczeń”), wydanym na podstawie art. 11 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2018 r., poz. 755 z późn. zm.); w tym przypadku zastosowanie ma tryb podstawowy oraz może być zastosowany tryb dodatkowy,
 - mogą być objęte również ORed odbiorców niepodlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z ww. rozporządzeniem, z wyłączeniem odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych; w tym przypadku ma zastosowanie jedynie tryb dodatkowy.
- 5/ Wprowadzono zasady przeprowadzania procesu certyfikacji w trybie podstawowym, w tym zasady współpracy pomiędzy operatorami systemów.
- 6/ Wprowadzono pojęcie „ORed aktywny” (tj. ORed, który może świadczyć usługę DSR) i „ORed nieaktywny”; status jest nadawany przez OSP lub OSDp w systemie informatycznym OSP dedykowanym usłudze DSR (dalej również „system IP DSR”). Uzyskanie przez ORed statusu „ORed aktywny” wymaga zgody Odbiorcy w ORed na przekazywanie danych pomiarowo-rozliczeniowych oraz na wprowadzenie do systemu IP DSR danych ORed i danych identyfikacyjnych Odbiorcy w ORed oraz złożenia przez niego stosownych oświadczeń.
- Dla ORed ze statusem „ORed nieaktywny”, po otrzymaniu odpowiednio przez OSP lub OSDp zgód i oświadczeń, o których mowa powyżej, następuje zmiana w systemie IP DSR statusu ORed z „ORed nieaktywny” na „ORed aktywny”.
- 7/ Wprowadzono zapisy dotyczące informowania Odbiorcy w ORed lub podmiotu przez niego upoważnionego o wydaniu Certyfikatu dla ORed.
- 8/ Wprowadzono możliwość zamieszczenia na stronie internetowej OSP informacji o uzyskaniu przez Odbiorcę w ORed Certyfikatu dla ORed (w przypadku wyrażenia przez Odbiorcę w ORed zgody na taką publikację).
- 9/ Usunięto zapis o postępowaniu do czasu udostępnienia OSDp systemu IP DSR z uwagi na fakt pełnego udostępnienia OSDp tego systemu.
- 10/ Wprowadzono regulację dotyczącą zasad przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych dla ORed uczestniczących w usłudze DSR w ramach Programu Bieżącego Uproszczonego.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/19/2018 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”, przedstawiona w dalszej części niniejszej Karty aktualizacji.

Przyczyna zmian:

Kartą aktualizacji nr CB/19/2018 wprowadzono do IRIESP - Bilansowanie możliwość uruchomienia przez OSP Programu Bieżącego Uproszczonego (dalej również „PBU”), w którym płatność za usługę realizowana jest w przypadku jej wykorzystania przez OSP. PBU jest uproszczoną formą Programu Bieżącego, z uwagi na:

- wykorzystanie wyłącznie jednej metody wyznaczania poziomu odniesienia do wyliczania wielkości wykonanej redukcji, tj. metody historycznej;
- brak kar za niewykonanie redukcji na deklarowanym poziomie;
- usunięcie produktu przerywanego typu „P”.

Wprowadzenie Programu Bieżącego Uproszczonego ma na celu pozyskanie przez OSP dodatkowego wolumenu dostępnej mocy redukcji w zakresie usługi DSR. Zawarte w nim uproszczenia mają na celu zachęcenie odbiorców do uczestniczenia w świadczeniu usługi, wykorzystywanej przez OSP w celu zapobieżenia możliwości wystąpienia stanu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw oraz konieczności wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

Aby umożliwić jak największej liczbie odbiorców świadczenie usługi DSR, wprowadza się zmianę polegającą na zniesieniu kryterium warunkującego, że certyfikacji może podlegać ORed, dla którego przynajmniej jedno PPE przyłączone jest do sieci o napięciu znamionowym powyżej 1 kV. Odstąpienie od tego ograniczenia umożliwi objęcie procesem certyfikacji ORed większej liczby odbiorców, w tym wszystkich odbiorców podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z rozporządzeniem w sprawie ograniczeń.

Według obowiązujących zasad certyfikacja odbywa się wyłącznie na wniosek, co wymaga każdorazowo inicjatywy ze strony Odbiorcy w ORed. Aby zwiększyć liczbę odbiorców podlegających certyfikacji i objęcie nią odbiorców podlegających ograniczeniom, wprowadzono tryb certyfikacji ORed bez konieczności składania przez odbiorców wniosków o wydanie Certyfikatu dla ORed (tzw. tryb podstawowy). Proces ten będzie realizowany przez operatorów systemów, do których przyłączone są ORed odbiorców podlegających ograniczeniom, w oparciu o dane będące w posiadaniu tych operatorów. Po wydaniu Certyfikatu dla ORed Odbiorcy w ORed będą informowani o jego wydaniu, co umożliwi im podjęcie dalszych działań w celu uczestnictwa w usłudze DSR.

Status „ORed aktywny”, OSP zapewnia w systemie IP DSR wszystkim tym ORed, dla których wydano certyfikaty w dacie poprzedzającej datę wejścia w życie zmian IRIESP wprowadzających certyfikację ORed w trybie podstawowym.

Planowany termin wdrożenia zmian: 15 października 2018 r.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI		Karta aktualizacji nr CB/19/2018	
		IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 18 września 2018 r.			Strona 3 z 14
Krzysztof Bando		Bando	

Zakres zmian:

Lp.	Rozdział IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
1.	1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ	<u>Zmianie ulega skrót „ORed”.</u>
2.	2. WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI 2.1.11. Regulacyjne usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej	<u>Zmianie ulegają pkt:</u> 2.1.11.3.(3), 2.1.11.5., 2.1.11.6., 2.1.11.9. i 2.1.11.10.2.

**Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/19/2018
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

Skrót „ORed” otrzymuje brzmienie:

„ORed – Obiekt Redukcji”

2. WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

2.1. Uwarunkowania prawne i organizacyjne

2.1.11. Regulacyjne usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej

Pkt 2.1.11.3.(3) otrzymuje brzmienie:

2.1.11.3.(3) Usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, przez sterowane odbiory energii w ramach:

(3.1) Programu Gwarantowanego, w którym świadczenie usługi polega na zobowiązaniu do oferowania określonej ilości redukcji obciążenia oraz zobowiązaniu do wykonania redukcji w tej ilości.

(3.2) Programu Bieżącego i Programu Bieżącego Uproszczonego, w których świadczenie usługi polega na prawie do oferowania redukcji obciążenia i zobowiązaniu do wykonania redukcji obciążenia w ilości zaoferowanej.

Pkt 2.1.11.5. i 2.1.11.6. otrzymują brzmienie:

2.1.11.5. Regulacyjne usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej są świadczone poprzez:

(1) Interwencyjną generację mocy polegającą na wprowadzeniu przez jednostkę wytwórczą do sieci, na polecenie OSP, określonej ilości mocy.

lub

(2) Redukcję zapotrzebowania na polecenie OSP, polegającą na zmniejszeniu przez sterowany odbiór energii, na polecenie OSP, ilości pobieranej z sieci mocy.

W przypadku ORed z generacją wewnętrzną, redukcja zapotrzebowania na polecenie OSP może również obejmować wprowadzanie mocy do sieci.

2.1.11.6. W ramach regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej przedmiotem zakupu przez OSP jest:

- (1) W zakresie interwencyjnej generacji mocy:
 - (1.1) Gotowość do świadczenia rezerwy interwencyjnej.
 - (1.2) Wykorzystanie rezerwy interwencyjnej.
- (2) W zakresie redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP w Programie Bieżącym i Programie Bieżącym Uproszczonym:
 - (2.1) Wykorzystanie rezerwy interwencyjnej.
- (3) W zakresie redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP w Programie Gwarantowanym:
 - (3.1) Gotowość do świadczenia rezerwy interwencyjnej.
 - (3.2) Wykorzystanie rezerwy interwencyjnej.

Pkt 2.1.11.9. otrzymuje brzmienie:

2.1.11.9. Certyfikacja ORed

2.1.11.9.1. 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.

2.1.11.9.2. ORed to obiekt przyłączony do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej, będący w posiadaniu jednego Odbiorcy w ORed, spełniający następujące kryteria:

Składa się z jednego lub więcej MD (w przypadku ORed przyłączonych do sieci OSP) albo jednego lub więcej PPE (w przypadku ORed przyłączonych do sieci OSD):

- (1) które stanowią kompletny układ zasilania danego ORed pod jednym adresem (w jednej lokalizacji), obejmujący wszystkie miejsca przyłączenia ORed do sieci;
- (2) w których zainstalowano układy pomiarowo-rozliczeniowe:
 - (2.1.) w przypadku PPE - 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,
 - (2.2.) w przypadku MD - spełniające wymagania techniczne określone w IRiESP,
 - (2.3.) które posiadają funkcję automatycznej rejestracji danych oraz umożliwiają ich pozyskiwanie do OSP w trybie dobowym poprzez system WIRE (dla ORed przyłączonych do sieci OSDp lub OSDn) lub poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do systemu pomiarowo-rozliczeniowego OSP (dla ORed przyłączonych do sieci OSP).

2.1.11.9.3. W przypadku, gdy układ zasilania ORed składa się z wielu 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 innych podmiotów przyłączonych do sieci tego OSDn.

2.1.11.9.4. Proces certyfikacji przeprowadza i Certyfikat dla ORed wydaje:

- (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 dystrybucyjnej;
- (3) OSP we współpracy z OSDn - jeśli ORed jest przyłączony do sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej OSDn;
- (4) OSDp - jeśli ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci OSDp oraz OSDp we współpracy z OSDn - jeśli ORed jest przyłączony do sieci OSDp i OSDn, którego sieć jest połączona z siecią OSDp;

OSDp wydaje Certyfikat dla ORed w oparciu o dane i informacje będące w jego posiadaniu. W przypadku, gdy OSDp 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.

- (5) OSDn we współpracy z OSDp - jeśli ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci OSDn, którego sieć jest połączona z siecią danego OSDp;

Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, zgodnie z pkt 2.1.11.9.16., wystawia OSDn i przekazuje do upoważnionego OSDp, 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 OSDp również oświadczenia Odbiorcy w ORed złożone w procesie certyfikacji i zarządzania ORed oraz pełnomocnictwo zawierające umocowanie dla OSDp 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 2.1.11.9.2.

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.

- (6) W przypadkach innych niż określone w pkt (1) - (5), Certyfikat dla ORed wydaje OSP we współpracy z właściwym OSD.

2.1.11.9.5. 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:

- (1.1) w trybie podstawowym, tj. w oparciu o będące w posiadaniu tego operatora zasoby danych i informacje dotyczące odbiorców przyłączonych do jego sieci, lub
- (1.2) 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).

2.1.11.9.6. Certyfikacja w trybie podstawowym, o której mowa w pkt 2.1.11.9.5.(1.1) dokonywana jest na poniższych zasadach.

OSP i 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 miesiące 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 dnia, od którego:
- (2.1.) Odbiorca w ORed zaczyna podlegać ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt 2.1.11.9.5.(1), lub
- (2.2.) odpowiednio OSP, OSDp 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.

2.1.11.9.6.1. Certyfikacja obejmuje weryfikację kryteriów określonych w pkt 2.1.11.9.2.

2.1.11.9.6.2. Jeżeli wynik weryfikacji, o której mowa w pkt 2.1.11.9.6.1., jest pozytywny, wówczas odpowiednio OSP, OSDp albo OSDn wydaje Certyfikat dla ORed, w przeciwnym wypadku Certyfikat dla ORed nie jest wydawany i odpowiednio OSP,

OSDp albo OSDn informuje Odbiorcę w ORed o przyczynie nie wydania tego certyfikatu.

2.1.11.9.6.3. Jeżeli przyczyną nie wydania Certyfikatu dla ORed jest negatywny wynik weryfikacji kryteriów określonych w pkt 2.1.11.9.2.(2), nie powoduje to obowiązku dostosowania odpowiednio przez OSP, OSDp albo OSDn układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w tym punkcie.

2.1.11.9.6.4. 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 2.1.11.9.5.(1).

2.1.11.9.7. Certyfikacja w trybie dodatkowym, o której mowa w pkt 2.1.11.9.5.(1.2) i (2) dokonywana jest na poniższych zasadach.

2.1.11.9.7.1. 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.

2.1.11.9.7.2. 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 2.1.11.9.2.;
- (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 2.1.11.9.2.;
- (6) 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 przesyłowej lub dystrybucyjnej, zgodnie z postanowieniami umowy, na podstawie której świadczone są Odbiorcy w ORed usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej;

- (7) Oświadczenie 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),
 - (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 ORed upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP),
 - (7.4) o zgodzie na wprowadzenie do systemu IP DSR danych ORed (nazwa, adres lokalizacji),
 - (7.5) 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),
 - (7.6) o kompletności układu zasilania ORed w oparciu o wskazane PPE/MD,
 - (7.7) o poprawności danych zawartych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed,
 - (7.8) o zgodzie na publikację na stronie internetowej OSP informacji o uzyskaniu przez Odbiorcę w ORed Certyfikatu dla ORed (zgoda nieobowiązkowa),
 - (7.9) o zobowiązaniu do bieżącego informowania odpowiednio OSP, OSDp albo OSDn w przypadku zmiany danych zawartych w Certyfikacie dla ORed oraz zmian odnośnie złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany;
- (8) 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).

2.1.11.9.7.3. 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 kryteriów, o których mowa w pkt 2.1.11.9.2.

2.1.11.9.7.4. Negatywny wynik weryfikacji, o której mowa w pkt 2.1.11.9.7.3. skutkuje odrzuceniem wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed. W tym przypadku odpowiednio OSP, OSDp albo OSDn niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyczynach odrzucenia tego wniosku.

Negatywny wynik weryfikacji kryteriów określonych w pkt 2.1.11.9.2.(2) nie powoduje obowiązku dostosowania odpowiednio przez OSP, OSDp albo OSDn układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w tym punkcie.

- 2.1.11.9.7.5. Jeżeli wynik weryfikacji, o której mowa w pkt 2.1.11.9.7.3., jest pozytywny, wówczas odpowiednio OSP, OSDp albo OSDn wydaje Certyfikat dla ORed.
- 2.1.11.9.7.6. W przypadku złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed do OSDn, dany OSDn, w terminie 14 dni od daty otrzymania wniosku dokonuje weryfikacji, o której mowa w pkt 2.1.11.9.7.3. i przekazuje Certyfikat dla ORed, zgodnie z pkt 2.1.11.9.4.(5) do upoważnionego OSDp.
- 2.1.11.9.7.7. Wydanie Certyfikatu dla ORed następuje w terminie 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku do odpowiednio OSP, OSDp albo OSDn.
- 2.1.11.9.8. Certyfikat dla ORed zawiera:
- (1) Numer certyfikatu i identyfikator ORed, z zastrzeżeniem pkt 2.1.11.9.4.(5) zdanie drugie;
 - (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) i dane identyfikacyjne Odbiorcy w ORed, z zastrzeżeniem pkt 2.1.11.9.12. zdanie trzecie;
 - (4) Wykaz kodów PPE, zgodnie z formatem kodów PPE danego OSDp (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) lub wykaz kodów MD składających się na kompletny układ zasilania ORed z sieci przesyłowej;
 - (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 w pkt 2.1.11.9.11.(3.1.);
 - (8) Informację, czy Odbiorca w ORed jest OSDn.
- 2.1.11.9.9. Po pozytywnie zakończonym procesie weryfikacji, o którym mowa w pkt 2.1.11.9.6.1. i 2.1.11.9.7.3., OSP, OSDp albo OSDp 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.

2.1.11.9.10. ORed, dla którego Certyfikat dla ORed wydano w ramach certyfikacji w trybie dodatkowym, jest rejestrowany w systemie IP DSR ze statusem „ORed aktywny”.

2.1.11.9.11. ORed, dla którego Certyfikat dla ORed wydano w ramach certyfikacji w trybie podstawowym, jest rejestrowany w systemie IP DSR ze statusem „ORed nieaktywny”. W celu uzyskania statusu „ORed aktywny”, wymagane jest dostarczenie, odpowiednio do OSP lub OSDp dokonujących rejestracji Certyfikatu dla ORed, następujących zgód i oświadczeń Odbiorcy w ORed:

- (1) Zgód na przekazywanie danych pomiarowo-rozliczeniowych przez:
 - (1.1) OSDp do OSP (dotyczy ORed przyłączonych wyłącznie do sieci OSDp),
 - (1.2) OSDn do OSDp i OSDp do OSP (dotyczy ORed przyłączonych do sieci OSDn),
 - (1.3) 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);
- (2) Zgody na wprowadzenie do systemu IP DSR danych ORed i danych identyfikacyjnych Odbiorcy w ORed;
- (3) Oświadczenia:
 - (3.1) 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 przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej,
 - (3.2) 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),
 - (3.3) o kompletności układu zasilania ORed wskazanego w wydanym Certyfikacie dla ORed i o poprawności danych zawartych w tym certyfikacie,
 - (3.4) wskazującego adres e-mail na potrzeby zarządzania Certyfikatem dla ORed,
 - (3.5) o zobowiązaniu do bieżącego informowania odpowiednio OSP, OSDp albo OSDn w przypadku zmiany danych zawartych w Certyfikacie dla ORed oraz zmian odnośnie złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany.

2.1.11.9.12. Zgody, o których mowa w pkt 2.1.11.9.11.(1) i (2) są wymagane jedynie w przypadku, gdy właściwy operator systemu nie jest upoważniony na mocy klauzul

umownych lub odpowiednio zapisów IRiESP albo IRiESD, do realizacji działań wynikających z tych zgód.

W przypadku braku zgód i oświadczeń, o których mowa w pkt 2.1.11.9.11., ORed w systemie IP DSR ORed otrzymuje status „ORed nieaktywny”.

Brak zgody, o której mowa w pkt 2.1.11.9.11. (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 OSP lub OSDp dokonujących rejestracji Certyfikatu dla ORed, oświadczeń o których mowa w pkt 2.1.11.9.11.

2.1.11.9.13. OSP publikuje na swojej stronie internetowej informację 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.

2.1.11.9.14. Odpowiednio OSP, OSDp albo OSDp upoważniony przez OSDn, niezwłocznie wygasza Certyfikat dla ORed w przypadku:

- (1) gdy odpowiednio OSP, OSDp albo OSDn pozyskają informacje wskazujące, że dany ORed nie spełnia kryteriów określonych w pkt 2.1.11.9.2.; OSDn przekazuje informację w tym zakresie do OSDp, który zarejestrował Certyfikat dla tego ORed w systemie IP DSR.
- (2) wstrzymania świadczenia usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej Odbiorcy w ORed lub rozwiązania z tym odbiorcą umowy, na podstawie której świadczone są Odbiorcy w ORed usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.

Odpowiednio OSP, OSDp 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 OSP lub OSDp 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 pomiarowo-rozliczeniowych dla ORed przez OSDp do OSP.

2.1.11.9.15. W przypadku zmiany danych zawartych w wydanym Certyfikacie dla ORed (dla ORed ze statusem „ORed aktywny”), w tym w szczególności zakresu PPE lub MD (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 2.1.11.9.2. odpowiednio OSP, OSDp albo OSDp 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.

- 2.1.11.9.16. Wzór wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, wzór wniosku o aktualizację Certyfikatu dla ORed, wzór Certyfikatu dla ORed oraz wzory oświadczeń, o których mowa w pkt 2.1.11.9.11. i 2.1.11.9.13. określa OSP i publikuje na swojej stronie internetowej.
- 2.1.11.9.17. OSP, OSDp 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 2.1.11.9.11. i 2.1.11.9.13.

Pkt 2.1.11.10.2. otrzymuje brzmienie:

2.1.11.10.2. 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:

- (1) dla Programu Gwarantowanego i Programu Bieżącego, informacji:
- (1.1) o podpisaniu umowy o świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP,
 - (1.2) 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 2.1.11.10.6. - 2.1.11.10.8.

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

Właściwy OSDp, 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, OSDp przekazuje dane pomiarowo-rozliczeniowe dla ORed w trybach, określonych w pkt 2.1.11.10.7. - 2.1.11.10.8.

URZĘD
PREZESIDENTY

Karta aktualizacji nr CB/19/2018		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 15 września 2018 r.		Strona 14 z 14
		<i>Barłowski</i>