

KARTA AKTUALIZACJI nr CK/8/2019

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci

Data przygotowania: 4 lutego 2020 r.

Przedmiot zmian:



Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CK/8/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej również „Karta nr CK/8/2019” oraz „IRiESP - Korzystanie”) obejmują:

1. Wprowadzenie wymagań dla układów pomiarowo - rozliczeniowych, których wskazania są wykorzystywane do rozliczania na Rynku Bilansującym (dalej „RB”) energii elektrycznej zużywanej przez operatorów systemów elektroenergetycznych (OSP i OSD) na zasilanie ich potrzeb własnych w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, w związku z wykonywaną przez tych operatorów działalnością gospodarczą odpowiednio w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.

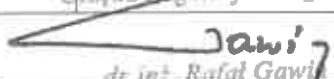

W przypadku instalowania układów pomiarowych pośrednich i półpośrednich, w miejscach w sieci na poziomie SN i nN, w których energia jest zużywana na potrzeby własne OSP lub OSD w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN (sieciowych i przyelektrownianych), wprowadzono wymóg wyposażania tych układów w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w liczniki trójsystemowe.

Jednocześnie, w przedłożonym użytkownikom systemu do konsultacji, projekcie Karty aktualizacji nr CB/25/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej „Karta nr CB/25/2019”), uzasadniono i zawarto odpowiednie postanowienia dotyczące możliwości rozszerzenia obszaru RB o miejsca w sieci na poziomie SN i nN, w których energia jest zużywana na potrzeby własne OSP lub OSD w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN.

2. Wprowadzenie lub uaktualnienie postanowień, wynikających z przepisów obowiązujących aktów prawnych poprzez:
 - a) Usunięcie postanowień dotyczących potwierdzania przez OSP danych zawartych we wnioskach o wydanie świadectw pochodzenia energii elektrycznej wytworzonej z kogeneracji oraz wymagań dla układów pomiarowo - rozliczeniowych wykorzystywanych na potrzeby potwierdzania przez OSP ilości energii elektrycznej, zawartej w tych wnioskach.

Karta aktualizacji nr CK/8/2019	
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci	
data: 4 lutego 2020 r. Urzędu Regulacji Energetyki	WICEPREZES ZARZĄDU WICEPREZES ZARZĄDU Strona 1 z 14
 dr inż. Rafał Gawliński	 Jarosław Brysiewicz

- b) Wprowadzenie postanowień w zakresie pierwszeństwa w świadczeniu przez OSP usług przesyłania dla energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii oraz w wysokosprawnej kogeneracji.
- c) Wprowadzenie postanowień w zakresie pobierania przez OSP opłaty OZE i opłaty kogeneracyjnej, naliczanych zgodnie z postanowieniami Taryfy OSP i umowy przesyłania albo umowy udostępniania KSE.
- d) Aktualizację postanowień w zakresie potwierdzenia przez OSP, na potrzeby wydawania przez Prezesa URE gwarancji pochodzenia, ilości energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE i wprowadzonej do sieci przesyłowej, poprzez usunięcie wskazania, że potwierdzenie przez OSP ww. ilości energii odbywa się w miejscach określonych rozporządzeniem wydanym przez ministra właściwego do spraw energii.
- e) Wprowadzenie postanowienia regulującego kwestię weryfikacji przez OSP wniosków o wydanie gwarancji pochodzenia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, co uregulowano w sposób analogiczny jak dla procesu weryfikacji przez OSP wniosków o wydanie gwarancji pochodzenia energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji OZE.
- f) Określenie 14 - dniowego terminu na potwierdzenie przez OSP i przesłanie wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, w jednostce kogeneracji przyłączonej do sieci przesyłowej uprawnionej do korzystania z jednego z systemów wsparcia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, terminu wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tej jednostce. Bieg powyższego terminu rozpoczyna się od dnia otrzymania od ww. wytwórcy, pisemnej informacji o terminie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tej jednostce. Za datę wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w wysokosprawnej jednostce kogeneracji uznaje się dzień wytworzenia energii elektrycznej w tej jednostce i wprowadzenia tej energii po raz pierwszy do sieci przesyłowej.
- g) Wprowadzenie postanowienia regulującego kwestię potwierdzania przez OSP informacji o ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej, zawartej w sprawozdaniu dotyczącym jednostki kogeneracji za okres poprzedniego roku kalendarzowego, przekazywanym do Prezesa URE przez wytwórcę energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, który jest uprawniony do otrzymania premii kogeneracyjnej, premii gwarantowanej, premii gwarantowanej indywidualnej albo premii kogeneracyjnej indywidualnej.
- h) Zmianę postanowienia dotyczącego udzielania bonifikat, uwzględniającą postanowienia Taryfy OSP wskazujące na przypadki wypłaty bonifikat za niedotrzymanie standardów obsługi użytkowników systemu bez konieczności składania do OSP wniosku w tej sprawie.
- i) Uzupelnienie listy informacji publikowanych przez OSP na jego stronie internetowej o:
(i) metody, warunki, wymogi i zasady, przyjęte na podstawie rozporządzenia 714 lub

Karta aktualizacji nr CK/8/2019		
IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 4 lutego 2020 r.	Urzędu Regulacji Energetyki	Strona 2 z 14
 dr inż. Rafał Gawil		

rozporządzenia 943 i Kodeksów sieci (TCM; ang. „terms, conditions and methodologies”), w tym tłumaczeń na język polski tych TCM, które zostały przyjęte w innym języku niż język polski, oraz (ii) procedury określone przez OSP w wykonaniu obowiązków wynikających z Kodeksów sieci.


3. Wprowadzenie korekt formalnych, porządkowych i redakcyjnych obejmujących:
 - a) Dodanie skrótów „nN” i „OSDp”.
 - b) Wprowadzenie odwołania do rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019, str. 54) (dalej „rozporządzenie 943”).
 - c) Aktualizację definicji „Europejskiej sieci operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej (ENTSO-E)”.
 - d) Aktualizację numerów i pozycji Dziennika Ustaw, w którym opublikowano akty prawne powoływane w IRiESP - Korzystanie.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CK/8/2019 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci”, przedstawiona w dalszej części niniejszej Karty aktualizacji.

Przyczyna zmian:

Ad 1. Proces konsultacji z użytkownikami systemu niniejszej Karty aktualizacji jest prowadzony równolegle do procesu konsultacji projektu Karty nr CB/25/2019, gdzie wprowadzono postanowienia umożliwiające rozszerzenie obszaru RB o miejsca w sieci na poziomie SN i nN, w których energia jest zużywana na potrzeby własne OSP lub OSD w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, pod warunkiem spełnienia warunków technicznych wymaganych dla podstawowego obszaru RB.

W związku z powyższym w Karcie nr CK/8/2019 wprowadzono postanowienia w zakresie wymagań jakie powinny spełniać układy i systemy pomiarowo-rozliczeniowe, aby możliwe było rozszerzenie obszaru Runku Bilansującego, zgodnie z postanowieniami Karty nr CB/25/2019. W odniesieniu do ww. wymagań, w Karcie nr CB/25/2019 wskazano na możliwość dopuszczenia zastosowania innych wymagań, określanych indywidualnie, w tym w zakresie wymagań dla układów i systemów pomiarowo-rozliczeniowych, co zostanie uzgodnione i odzwierciedlone w umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawartej pomiędzy OSP i OSD lub OSP i Wytwórcą. Powyższe wynika z możliwości do wystąpienia różnych rozwiązań technicznych na stacjach elektroenergetycznych, dla których w uzasadnionych przypadkach, zasadne może być przeprowadzenie indywidualnych uzgodnień w zakresie wymagań jakie powinny spełniać układy i systemy pomiarowo-rozliczeniowe

Karta aktualizacji nr CK/8/2019		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 4 lutego 2020 r.	PREZES Urzędu Regulacji Energetyki	Strona 3 z 14
	dr inż. Rafał Gajda	

wykorzystywane do rozliczeń na RB energii elektrycznej zużywanej w celu zasilania potrzeb własnych OSP i OSD w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN.

Wskazanie, że układy pomiarowo - rozliczeniowe powinny być wyposażone w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w liczniki trójsystemowe, wynika z opisanej powyżej możliwości rozliczania na RB energii elektrycznej zużywanej w celu zasilania potrzeb własnych operatorów systemów w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN na poziomie SN i nN. Doprecyzowanie jest niezbędne w celu niedopuszczenia do stosowania na poziomie SN i nN, w odniesieniu do pomiarów wykorzystywanych do rozliczeń na RB, rozwiązań technicznych nie gwarantujących właściwej precyzji tych pomiarów, tj. instalowania uproszczonych rozwiązań układów pomiarowych z przekładnikami w dwóch fazach.

Ad 2. W zakresie zmian wynikających z przepisów obowiązujących aktów prawnych:

- a) Usunięcie postanowień dotyczących potwierdzania przez OSP danych zawartych we wnioskach o wydanie świadectw pochodzenia z kogeneracji oraz wymagań dla układów pomiarowo - rozliczeniowych wykorzystywanych na potrzeby potwierdzania przez OSP ilości energii elektrycznej, zawartej w tych wnioskach, wynika z przepisów ustawy z dnia 14 marca 2014 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2014, poz. 490), która przywracała oraz przedłużała funkcjonowanie systemu wsparcia opartego o ww. system świadectw pochodzenia, tylko do dnia 31 grudnia 2018 r., w związku z czym postanowienia w tym zakresie zawarte w IRiESP stały się bezprzedmiotowe.
- b) Wprowadzenie pierwszeństwa w świadczeniu usług przesyłania dla energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii oraz w wysokosprawnej kogeneracji, z zachowaniem niezawodności i bezpieczeństwa krajowego systemu elektroenergetycznego, wynika z przepisów art. 9c ust. 6 ustawy Prawo energetyczne oraz art. 12 rozporządzenia 943.
- c) Wskazanie, że OSP pobiera opłatę OZE i opłatę kogeneracyjną, wynika z art. 95 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 2389, z późn. zm.) (dalej „ustawa o OZE”) i art. 60 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2019 r. poz. 42, z późn. zm.) (dalej „ustawa o wysokosprawnej kogeneracji”).
- d) Usunięcie wskazania, że potwierdzenie przez OSP, ilości energii elektrycznej na potrzeby wydawania gwarancji pochodzenia, odbywa się w miejscach określonych rozporządzeniem wydanym przez ministra właściwego do spraw energii, na podstawie art. 61 ustawy o OZE, wynika z faktu, iż rozporządzenie z dnia 7 sierpnia 2018 r. w sprawie wymagań dotyczących sposobu obliczania, pomiarów i rejestracji ilości energii elektrycznej lub ciepła wytwarzanych w instalacjach odnawialnego źródła energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 1596), nie precyzuje miejsc instalacji tych układów pomiarowo - rozliczeniowych. Pozostawia się zatem dotychczasową praktykę potwierdzania ilości

PREZES Karta aktualizacji nr CK/8/2019		
IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 4 lutego 2020 r.	Gawin 7	Strona 4 z 14
	dr inż. Rafał Gawin	<i>[Podpis]</i>

energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE, na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo - rozliczeniowych, zlokalizowanych w miejscu dostarczania tej energii do sieci przesyłowej, odwzorowanych w umowie przesyłania zawartej z wytwórcą.

- e) Wprowadzenie postanowienia regulującego kwestię weryfikacji przez OSP wniosków o wydanie gwarancji pochodzenia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynika z art. 82 ust. 5 i 6 ustawy o wysokosprawnej kogeneracji.
- f) Wskazanie, że w terminie 14 dni od dnia otrzymania od wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, pisemnej informacji o terminie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w jednostce kogeneracyjnej, OSP przekazuje wytwórcy tę informację wraz z jej potwierdzeniem, wynika z obowiązku nałożonego na OSP art. 24 ust. 7, art. 31 ust. 7, art. 39 ust. 7 i art. 52 ust. 7 ustawy o wysokosprawnej kogeneracji.
- g) Wprowadzenie postanowienia regulującego kwestię potwierdzania przez OSP informacji o ilości energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej, zawartej w sprawozdaniu dotyczącym jednostki kogeneracji za okres poprzedniego roku kalendarzowego, przekazywanym do Prezesa URE przez wytwórcę energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, który jest uprawniony do otrzymania premii kogeneracyjnej, premii gwarantowanej, premii gwarantowanej indywidualnej albo premii kogeneracyjnej indywidualnej, wynika z art. 77 ustawy o wysokosprawnej kogeneracji. W celu poprawnej realizacji tego obowiązku, postanowienie uzupełniono o wskazanie, że OSP zobowiązany jest do weryfikacji informacji, o której mowa powyżej, w terminie 14 dni od dnia otrzymania tego sprawozdania.
- h) Zmiana postanowienia dotyczącego udzielania bonifikat, wynika z § 43 ust. 2 rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2019 r. poz. 503).
- i) Uzupełnienie listy informacji publikowanych przez OSP o TCM (w tym ich tłumaczeń na język polski) oraz o procedury określone przez OSP w wykonaniu obowiązków wynikających z Kodeksów sieci, wynika z konieczności informowania użytkowników systemu o sposobie realizacji zadań nałożonych na OSP i użytkowników systemu, wynikających z Kodeksów sieci.

Ad 3. W zakresie korekt formalnych, porządkowych i redakcyjnych:

- a) Dodanie skrótów „nN” i „OSDp” jest działaniem porządkującym dokument; skróty te są stosowane w postanowieniach IRiESP - Korzystanie i powinny zostać zdefiniowane, tak jak skróty np. „SN” i „OSDn”.
- b) Wprowadzenie odwołania do rozporządzenia 943, wynika z faktu, iż weszło ono w życie z dniem 4 lipca 2019 r. i zgodnie z postanowieniami art. 70 i 71 tego rozporządzenia, z dniem 1 stycznia 2020 r. uchyla ono rozporządzenie (WE) nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci

Karta aktualizacji nr CK/8/2019		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 4 lutego 2020 r.	Urząd Regulacji Energetyki	Strona 5 z 14
	dr inż. Rafał Gawliński	Bokor

w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylające rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, str. 15, z późn. zm.).

- c) Aktualizacja definicji „Europejskiej sieci operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej (ENTSO-E)”, ma na celu wskazanie podstaw prawnych funkcjonowania tego stowarzyszenia, którego zadania szczegółowo określa rozporządzenie 714, a od dnia 1 stycznia 2020 r. rozporządzenie 943.
- d) Aktualizacja numeru i pozycji Dziennika Ustaw, w którym opublikowane są akty prawne przywoływane w IRiESP - Korzystanie wynika z przyjęcia tekstów jednolitych tych aktów prawnych oraz ich nowelizacji.

Zakres zmian:

Lp.	Rozdział IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci	Zestawienie zmian
1.	1.1. Wykaz skrótów i oznaczeń	Dodaje się skróty: „nN” i „OSDp”.
2.	1.2. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP	Zmianie ulega definicja „Europejska sieć operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej (ENTSO-E) European Network of Transmission System operators for Electricity (ENTSO-E)”.
3.	2.2.3.5. Wymagania techniczne dla układów pomiarowych energii elektrycznej	Zmianie ulega pkt 2.2.3.5.8. W pkt 2.2.3.5.10. dodaje się pkt (3). W pkt 2.2.3.5.14. zmianie ulega pkt (2). W pkt 2.2.3.5.15. usuwa się pkt (7), w jego miejsce wprowadza się nowy. Zmianie ulega pkt 2.2.3.5.16.
4.	2.2.3.6. Wymagania techniczne dla systemów pomiarowo - rozliczeniowych	W pkt 2.2.3.6.8. zmianie ulega pkt (6) i pkt (8) - (10).
5.	2.3.5.1. Podstawowe warunki świadczenia przez OSP usług przesyłania	Zmianie ulega pkt 2.3.5.1.1.
6.	2.3.5.5. Procedura rozliczeń z tytułu świadczonych przez OSP usług przesyłania i usługi udostępniania KSE	Dodaje się pkt 2.3.5.5.6.

Lp.	Rozdział IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci	Zestawienie zmian
7.	2.3.6. Standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu	<p>Usuwa się pkt 2.3.6.5.</p> <p>Zmianie ulega pkt 2.3.6.6., w tym jego numeracja (na 2.3.6.5.).</p> <p>Dodaje się nowe pkt 2.3.6.6. - 2.3.6.8.</p> <p>Numeracja pkt 2.3.6.7. - 2.3.6.9. zostaje zmieniona odpowiednio na 2.3.6.9. - 2.3.6.11.</p> <p>Zmianie ulega pkt 2.3.6.8. (według nowej numeracji pkt 2.3.6.10.).</p>
8.	3.1. Postanowienia ogólne	Zmianie ulega pkt 3.1.10.
9.	5.2. Zakres informacji publikowanych przez OSP	<p>W pkt 5.2.1. dodaje się pkt (3) i (4).</p> <p>Numeracja dotychczasowych pkt 5.2.1. (3) – (8) zostaje zmieniona odpowiednio na (5) – (10).</p>
10.	<p>1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJEŃ</p> <p>2. PRZYŁĄCZANIE I KORZYSTANIE Z SIECI</p>	<p>Zmianie ulega:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Definicja „Sprzedawca zobowiązany” - pkt 2.1.2.3.10. (6), 2.2.1.2.1.8. (2) i (3), 2.3.1.3.

**Specyfikacja zmian
wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CK/8/2019
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -
Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci**

Zmianie ulegają następujące punkty Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci:

1.1. Wykaz skrótów i oznaczeń

Dodaje się skrót „nN” w brzmieniu:

nN – niskie Napięcie

Dodaje się skrót „OSDp” w brzmieniu:

OSDp – Operator Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową

1.2. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRIESP

Definicja „Europejska sieć operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej (ENTSO-E) European Network of Transmission System operators for Electricity (ENTSO-E)” otrzymuje brzmienie:

Europejska sieć operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej (ENTSO-E)

Międzynarodowe stowarzyszenie operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej, ustanowione na podstawie rozporządzenia 714.


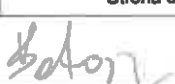
European Network of Transmission System operators for Electricity (ENTSO-E)

2.2.3.5. Wymagania techniczne dla układów pomiarowych energii elektrycznej

Pkt 2.2.3.5.8. otrzymuje brzmienie:

2.2.3.5.8. Dla układów pomiarowych kategorii 1 i 2, oraz dla układów pomiarowych kategorii 3 instalowanych w miejscach w sieci na poziomie SN i nN, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15. (7), wymagane są dwa równoważne układy pomiarowe: układ pomiarowo - rozliczeniowy energii elektrycznej podstawowy i rezerwowy, za wyjątkiem układów pomiarowo - rozliczeniowych, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (6) i (8), dla których wymagany jest co najmniej układ pomiarowo - rozliczeniowy podstawowy.

Dla układów pomiarowych kategorii 1 - 3, w przypadku układów pomiarowych pośrednich i półpośrednich, powinny być one wyposażone w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w liczniki trójsystemowe.

PRZES Urzędu Regulacji Energetyki Karta aktualizacji nr CK/8/2019 IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		Strona 8 z 14
data: 4 lutego 2020 r.	 Rafał Gapiński	

W pkt 2.2.3.5.10. po pkt (2) stawia się średnik i dodaje się pkt (3) w brzmieniu:

- (3) dla kategorii 3 - układy pomiarowo - rozliczeniowe podstawowy i rezerwowy zainstalowane w miejscach w sieci na poziomie SN i nN, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15. (7), spełniają wymagania techniczne określone w pkt 2.2.3.5.7.

W pkt 2.2.3.5.14. pkt (2) otrzymuje brzmienie:

- (2) co najmniej dwóch kanałów transmisji danych w przypadku rejestrowania danych z układów pomiarowo - rozliczeniowych, za wyjątkiem układów, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (6) i (8), dla których wymagane jest zapewnienie możliwości podłączenia co najmniej jednego kanału transmisji danych.

W pkt 2.2.3.5.15. pkt (7) otrzymuje brzmienie:

- (7) w miejscach w sieci na poziomie SN i nN, w których energia jest zużywana na potrzeby własne OSP lub OSD w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, tj.:

(7.1) w przypadku stacji sieciowych są to miejsca, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSP od OSD lub przez OSD od OSP, w celu zasilania ich potrzeb własnych, związanych z wykonywaną działalnością gospodarczą odpowiednio w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej,

(7.2) w przypadku stacji przyelektrownianych są to miejsca, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSP od Wytwórcy, w celu zasilania potrzeb własnych OSP, związanych z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie przesyłania energii elektrycznej,

o ile obszar Rynku Bilansującego został rozszerzony o te miejsca.

Pkt 2.2.3.5.16. otrzymuje brzmienie:

2.2.3.5.16. Podstawowe układy pomiarowo - rozliczeniowe zainstalowane w miejscach, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (1) - (4) oraz (7), powinny być w posiadaniu OSP.

2.2.3.6. Wymagania techniczne dla systemów pomiarowo - rozliczeniowych


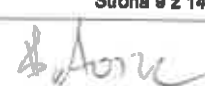
W pkt 2.2.3.6.8. pkt (6) otrzymuje brzmienie:

- (6) w miejscach dostarczania energii elektrycznej na poziomie SN i nN, w których energia jest zużywana na potrzeby własne OSP lub OSD w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, tj.:

(6.1) w przypadku stacji sieciowych są to miejsca, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSP od OSD lub przez OSD od OSP, w celu zasilania ich potrzeb własnych związanych z wykonywaną działalnością gospodarczą odpowiednio w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej,

(6.2) w przypadku stacji przyelektrownianych, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSP od Wytwórcy, w celu zasilania potrzeb własnych OSP związanych z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie przesyłania energii elektrycznej,

o ile obszar Rynku Bilansującego został rozszerzony o te miejsca,

Karta aktualizacji nr CK/8/2019		
IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 4 lutego 2020 r.	PREZES Urzędu Regulacji Energetyki	Strona 9 z 14
		

W pkt 2.2.3.6.8. pkt (8) - (10) otrzymują brzmienie:

- (8) układów pomiarowo - rozliczeniowych podstawowych, o których mowa w pkt (1) - (4) i (6), do systemu zdalnego odczytu danych pomiarowych, a następnie do systemu pomiarowo - rozliczeniowego OSP,
- (9) układów pomiarowo - rozliczeniowych rezerwowych, o których mowa w pkt (1) - (4) i (6), poprzez system WIRE do systemu pomiarowo - rozliczeniowego OSP,
- (10) układów pomiarowo-rozliczeniowych podstawowych oraz jeśli występują, rezerwowych, o których mowa w pkt (5) i (7), do systemu zdalnego odczytu danych pomiarowych, a następnie do systemu pomiarowo-rozliczeniowego OSP.

2.3.5.1. Podstawowe warunki świadczenia przez OSP usług przesyłania**Pkt 2.3.5.1.1. otrzymuje brzmienie:**

2.3.5.1.1. Usługi przesyłania świadczone są przez OSP przy zachowaniu zasady równoprawnego traktowania wszystkich podmiotów korzystających z tych usług, z uwzględnieniem wynikającego z norm prawnych obowiązku zapewnienia pierwszeństwa w świadczeniu usług przesyłania energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE oraz w wysokosprawnej kogeneracji, z zachowaniem niezawodności i bezpieczeństwa KSE.

2.3.5.5. Procedura rozliczeń z tytułu świadczonych przez OSP usług przesyłania i usługi udostępniania KSE

Dodaje się pkt 2.3.5.5.6. w brzmieniu:

2.3.5.5.6. Opłata OZE i opłata kogeneracyjna

2.3.5.5.6.1. Dodatkowo OSD oraz podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, niebędące OSD tj.:

- (1) odbiorcy końcowi,
- (2) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące OSD,
- (3) przedsiębiorstwa energetyczne wytwarzające energię elektryczną, sprzedające energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu energetycznemu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącemu OSD, którzy są przyłączeni do urządzeń, instalacji lub sieci tego przedsiębiorstwa wytwarzającego energię elektryczną,

wnoszą do OSP opłatę OZE oraz opłatę kogeneracyjną.

PREZES Urzedu Regulacji Karta aktualizacji nr CK/8/2019		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 4 lutego 2020 r.	<i>Jaworski</i> dr inż. Rafał Jaworski	Strona 10 z 14
		<i>Belar</i>

- 2.3.5.5.6.2. Opłata OZE oraz opłata kogeneracyjna, naliczane są zgodnie z postanowieniami Taryfy OSP i umowy przesyłania albo umowy udostępniania KSE, odpowiednio według stawki opłaty OZE oraz stawki opłaty kogeneracyjnej, kalkulowanych i opublikowanych przez Prezesa URE, w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. Stawka opłaty OZE oraz stawka opłaty kogeneracyjnej zawarte w Taryfie OSP wynikają odpowiednio z przepisów ustawy o OZE i przepisów ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2019 r. poz. 42, z późn. zm.) (dalej „ustawa o wysokosprawnej kogeneracji”).

2.3.6. Standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu

Usuwa się pkt 2.3.6.5., a pkt 2.3.6.6. otrzymuje nr 2.3.6.5. i brzmienie:

- 2.3.6.5. OSP, w terminie 30 dni od dnia otrzymania, od wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji OZE przyłączonej do sieci przesyłowej, wniosku o wydanie gwarancji pochodzenia energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji OZE, dokonuje weryfikacji zawartych we wniosku danych dotyczących:

- (1) oznaczenia wytwórcy energii elektrycznej;
- (2) określenia lokalizacji, rodzaju i łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji OZE,


i przekazuje wniosek Prezesowi URE, wraz z potwierdzeniem ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przesyłowej, wytworzonej w instalacji OZE, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w miejscu dostarczania tej energii elektrycznej do sieci przesyłowej, odwzorowanych w umowie przesyłania zawartej z wytwórcą składającym ww. wniosek.

Nie później niż w dacie złożenia pierwszego wniosku o wydanie gwarancji pochodzenia, wytwórca energii elektrycznej w instalacji OZE zobowiązany jest do doręczenia OSP oświadczenia w formie pisemnej, podpisanego przez osoby upoważnione do jego reprezentowania, zawierającego informacje, o których mowa w pkt (1) i (2), które stanowią dla OSP podstawę weryfikacji, składanych przez tego wytwórcę, wniosków o wydanie gwarancji pochodzenia. Wytwórca zobowiązany jest niezwłocznie doręczyć OSP oświadczenie, o którym mowa powyżej, również w przypadku każdorazowej zmiany danych, o których mowa w pkt (1) i (2).

Po pkt 2.3.6.5. dodaje się nowe pkt 2.3.6.6. - 2.3.6.8. w brzmieniu:

- 2.3.6.6. OSP, w terminie 30 dni od dnia otrzymania, od wytwórcy energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji przyłączonej do sieci przesyłowej, wniosku o wydanie gwarancji pochodzenia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, dokonuje weryfikacji zawartych we wniosku danych dotyczących:

- (1) oznaczenia wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;
- (2) określenia lokalizacji, rodzaju, łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej i cieplnej jednostki kogeneracji,

Karta aktualizacji nr CK/8/2019		
IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 4 lutego 2020 r.	 dr inż. Rafał Gwizd	Strona 11 z 14

i przekazuje wniosek Prezesowi URE, wraz z potwierdzeniem ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przesyłowej, wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo - rozliczeniowych, zlokalizowanych w miejscu dostarczania tej energii elektrycznej do sieci przesyłowej, odwzorowanych w umowie przesyłania zawartej z wytwórcą składającym ww. wniosek.

Nie później niż w dacie złożenia pierwszego wniosku o wydanie gwarancji pochodzenia, wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji zobowiązany jest do doręczenia OSP oświadczenia w formie pisemnej, podpisanego przez osoby upoważnione do jego reprezentowania, zawierającego informacje, o których mowa w pkt (1) i (2), które stanowią dla OSP podstawę weryfikacji, składanych przez tego wytwórcę, wniosków o wydanie gwarancji pochodzenia. Wytwórca zobowiązany jest niezwłocznie doręczyć OSP oświadczenie, o którym mowa powyżej, również w przypadku każdorazowej zmiany danych, o których mowa w pkt (1) i (2).

2.3.6.7. OSP, w terminie 14 dni od dnia otrzymania, od wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji, przyłączonej do sieci przesyłowej, który w rozumieniu ustawy o wysokosprawnej kogeneracji, jest uprawniony do wypłaty odpowiednio:

- (1) premii kogeneracyjnej,
- (2) premii gwarantowanej,
- (3) premii gwarantowanej indywidualnej,
- (4) premii kogeneracyjnej indywidualnej,

pisemnej informacji o terminie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tej jednostce, przekazuje wytwórcy tę informację wraz z jej potwierdzeniem.

Za datę wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w wysokosprawnej jednostce kogeneracji, rozumie się dzień wytworzenia energii elektrycznej w tej jednostce i wprowadzenia tej energii po raz pierwszy do sieci przesyłowej.

2.3.6.8. OSP, w terminie 14 dni od dnia otrzymania od wytwórcy, o którym mowa w pkt 2.3.6.7, sprawozdania za dany okres poprzedniego roku kalendarzowego, przedkładanego przez tego wytwórcę Prezesowi URE, przekazuje wytwórcy to sprawozdanie potwierdzone w zakresie ilości energii elektrycznej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo - rozliczeniowych, zlokalizowanych w miejscu dostarczania tej energii elektrycznej do sieci przesyłowej, odwzorowanych w umowie przesyłania zawartej z wytwórcą, wnioskiem do OSP o potwierdzenie sprawozdania w ww. zakresie.

Numeracja dotychczasowych pkt 2.3.6.7. - 2.3.6.9. zostaje odpowiednio zmieniona na 2.3.6.9. - 2.3.6.11.

Pkt 2.3.6.10. (dotychczasowy 2.3.6.8.) otrzymuje brzmienie:

2.3.6.10. OSP udziela bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej oraz standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu, zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz Taryfą OSP. W przypadku bonifikat udzielanych na wniosek odbiorcy, OSP udziela bonifikaty po rozpatrzeniu i uznaniu zasadności składanego przez odbiorcę wniosku.

PREZES Urzędu Regulacji Energetyki		Karta aktualizacji nr CK/8/2019
IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 4 lutego 2020 r.	Jan 7 dr inż. Rafał Gwiazda	Strona 12 z 14
		<i>[Signature]</i>

5.2. Zakres informacji publikowanych przez OSP

W pkt 5.2.1. po pkt (2) dodaje się pkt (3) i (4) w brzmieniu:

- (3) TCM (ang. „terms, conditions and methodologies”) - metody, warunki, wymogi i zasady, przyjęte na podstawie:
- (3.1) rozporządzenia (WE) nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylające rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, str. 15, z późn. zm.) (dalej „rozporządzenie 714”).
- Od dnia 1 stycznia 2020 r. na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019, str. 54) (dalej „rozporządzenie 943”);
- (3.2) Kodeksów sieci - rozporządzeń wydanych na podstawie art. 6 lub 18 rozporządzenia 714 albo na podstawie art. 59 lub 61 rozporządzenia 943;
- Jeżeli TCM został przyjęty w innym języku niż język polski, OSP publikuje TCM w wersji obcojęzycznej, wykonuje jego tłumaczenie na język polski i niezwłocznie je publikuje.
- (4) procedury określone przez OSP w wykonaniu obowiązków wynikających z Kodeksów sieci;

Dotychczasowe pkt (3) - (8) otrzymują odpowiednio numery (5) - (10).

1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ**2. PRZYŁĄCZANIE I KORZYSTANIE Z SIECI**

W definicji „Sprzedawca zobowiązany” dokonuje się następującej zmiany:



Aktualizuje się numer i pozycję Dziennika Ustaw, w którym opublikowana jest ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, poprzez zastąpienie dotychczasowego oznaczenia „(Dz. U. z 2015 r. poz. 478)”, oznaczeniem „(Dz. U. z 2018 r. poz. 2389, z późn. zm.)”.

W pkt 2.2.1.2.1.8. (2) dokonuje się następującej zmiany:

Aktualizuje się numer i pozycję Dziennika Ustaw, w którym opublikowana jest ustawa z dnia 29 czerwca 2011 r. o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących, poprzez zastąpienie dotychczasowego oznaczenia „(Dz. U. Nr 135, poz. 789 oraz z 2012 r. poz. 951)”, oznaczeniem „(Dz. U. z 2018 r. poz. 1537)”.

W pkt 2.2.1.2.1.8. (3) dokonuje się następującej zmiany:

Aktualizuje się numer i pozycję Dziennika Ustaw, w którym opublikowana jest ustawa z dnia 21 marca 1991 r. o obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej i administracji morskiej, poprzez zastąpienie dotychczasowego oznaczenia „(Dz. U. z 2013 r. poz. 934)”, oznaczeniem „(Dz. U. z 2018 r. poz. 2214 z późn. zm.)”.

Karta aktualizacji nr CK/8/2019		
IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 4 lutego 2020 r.	Urząd Regulacji Energetyki	Strona 13 z 14
		

W pkt 2.3.1.3. dokonuje się następującej zmiany:

Aktualizuje się numer i pozycję Dziennika Ustaw, w którym opublikowana jest ustawa z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej, poprzez zastąpienie dotychczasowego oznaczenia „(Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.)”, oznaczeniem „(Dz. U. z 2018 r. poz. 1571, z późn. zm.)”.

3.1. Postanowienia ogólnePkt 3.1.10. otrzymuje brzmienie:

3.1.10. W planie rozwoju uwzględnia się dziesięcioletni plan rozwoju sieci o zasięgu wspólnotowym, o którym mowa w art. 8 ust. 3 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2010 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylające rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, str. 15, z późn. zm.), a od dnia 1 stycznia 2020 r. dziesięcioletni plan rozwoju sieci o zasięgu unijnym, o którym mowa w art. 30 ust. 1 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019, str. 54).

PREZES

Urzędu Regulacji Energetyki

Karta aktualizacji nr CK/8/2019

IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci

data: 4 lutego 2020 r.

dr inż. Rafał Gawin

Strona 14 z 14

Rafal K