



FENICE Poland Sp. z o.o.

**KARTA AKTUALIZACJI
nr 5/2020
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej**

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) FENICE Poland Sp. z o.o.

| | |
|---------------------------------------|---|
| Tekst obowiązujący od dnia: | 2020 r. |
| PODPISY OSÓB ZATWIERDZAJĄCYCH: | Dyrektor generalny – Raphael Hirtz |
| | |


Data przygotowania: 18 maja 2020r.

Planowana data wprowadzenia zmian: 15 czerwca 2020r.

I. Przedmiot i przyczyna zmian:

Zmiany zawarte w Karcie Aktualizacji nr 5/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej FENICE Poland Sp. z o.o. (KA IRiESD) wynikają ze zmian:

1. Dostosowanie treści IRiESD do zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) zatwierdzonych decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 18 lutego 2020 r., znak DRR.WRE.4320.8.2019.PSt. Zmiany IRiESP zostały wprowadzone Kartą aktualizacji nr CO/3/2019 IRiESP – Część ogólna, Kartą aktualizacji nr CK/8/2019 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci oraz Kartą aktualizacji nr CB/25/2019 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi. Zmiany IRiESD wynikające z ww. zmian IRiESP dotyczą w szczególności:
 - a) uzupełnienia listy aktów prawnych, których wymagania spełnia IRiESD, o odwołania do Kodeksów sieci, tj. rozporządzeń, wydanych na podstawie art. 6 lub art. 18 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 uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, str. 15, z późn. zm.);
 - b) przywołania w IRiESD metod, warunków, wymogów i zasad („TCM”, ang. „terms, conditions and methodologies”) przyjętych na podstawie Kodeksów sieci.
2. Dostosowanie treści IRiESD do zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A. przesłanych do zatwierdzenia w URE Kartą aktualizacji nr 15/2020 oraz PGE Dystrybucja S.A. przesłanych do zatwierdzenia w URE Kartą aktualizacji nr B/1/2020, których podstawą są zmiany IRiESP opisane w ust. 1.
3. Dostosowanie treści IRiESD do zatwierdzonych przez Prezesa URE decyzją z dnia 5 marca 2020 r. znak: DRR.WRE.744.35.2019.PSt „Warunków dotyczących bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania” (dalej „Warunki dotyczące bilansowania” lub „WDB”). Warunki dotyczące bilansowania zostały opracowane przez PSE S.A. i wchodzi w życie z dniem 7 kwietnia 2020 r. WDB w znacznej części zastępują postanowienia IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.
4. Wprowadzenie do IRiESD zapisów w zakresie pierwszeństwa w świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej dla energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii oraz w wysokosprawnej kogeneracji. Wprowadzone postanowienia wynikają z art. 9c ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia


| | | |
|--|-------------------------------|---------------|
| Karta aktualizacji nr 5/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej | | |
| Data: 18 maja 2020r. | Wersja 4.5 | Strona 2 z 12 |
|  | Obowiązuje od 2020 roku | |

1997 r. Prawo energetyczne oraz art. 12 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej.

5. Dokonanie zmian IRiESD w zakresie zapisów odnoszących się do prosumenta energii odnawialnej. Zmiany wynikają ze zmiany ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii („ustawa OZE”) wprowadzonej ustawą z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw.
6. Dokonanie zmian IRiESD w zakresie udzielania bonifikat. Zmiany wynikają z 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).
7. Dokonanie zmian IRiESD w zakresie zapisów dotyczących obowiązków operatora systemu dystrybucyjnego, wynikających z ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2020 r. poz. 250).
8. Aktualizację publikatorów aktów prawnych wyszczególnionych w IRiESD. Zmiany wynikają z przyjęcia tekstów jednolitych aktów prawnych bądź ich nowelizacji.
9. Usunięto zapis związany z możliwością instalowania układów pomiarowych po stronie niskiego napięcia transformatora, dla nowo przyłączanych odbiorców III grupy przyłączeniowej o mocy znamionowej transformatora do 400 kVA włącznie.

II. Zakres zmian:

| LP | Punkt IRiESD | Zestawienie zmian |
|----|---|---|
| 1. | I.A. POSTANOWIENIA OGÓLNE | <u>Dodano nowe punkty:</u> <u>I.A.11.</u> |
| 2. | I.B. PODSTAWY PRAWNE OPRACOWANIA IRiESD | <u>Punkty podlegające zmianie:</u> I.B.2. |
| 3. | I.C. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY IRiESD ORAZ STRUKTURA IRiESD | <u>Punkty podlegające zmianie:</u> I.C.1.5. |
| 4. | II. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW KOŃCOWYCH ORAZ LINII BEZPOŚREDNICH | <u>Punkty podlegające zmianie:</u> II.1.25.2), II.2.25., II.3.6.3. w tym II.3.6.3.c) |

| | | |
|--|------------|-------------------------------|
| Karta aktualizacji nr 5/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej | | |
| Data: 18 maja 2020r. | Wersja 4.5 | Strona 3 z 12 |
|  | | Obowiązuje od 2020 roku |

| | | |
|-----|--|---|
| 5. | III. WARUNKI KORZYSTANIA Z SIECI DYSTRYBUCYJNEJ | <u>Punkty podlegające zmianie:</u> III.1.2., III.3.1.2.i) |
| 6. | XIV. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW | <u>Punkty podlegające zmianie:</u> XIV.2.10. <u>Dodano nowe punkty:</u> XIV.4., XIV.5. |
| 7. | A. POSTANOWIENIA OGÓLNE | <u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.1.2., A.2.3.1.e), A.2.3.5., A.2.3.6., A.2.3.7., A.4.5., A.4.8. |
| 8. | B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD | <u>Punkty podlegające zmianie:</u> B.10. |
| 9. | C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH | <u>Punkty podlegające zmianie:</u> C.11.c) |
| 10. | D. PROCEDURY USTANAWIANIA I ZMIANY PODMIOTÓW ODPOWIEDZIALNYCH ZA BILANSOWANIE HANDLOWE | <u>Punkty podlegające zmianie:</u> D.1., D.6. |
| 11. | E. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE | <u>Punkty podlegające zmianie:</u> E.4.6., E.6. <u>Dodano nowe punkty:</u> E.4.6a), E.4.6b) |
| 12. | 1. OZNACZENIA SKRÓTÓW | <u>Oznaczenia podlegające zmianie:</u> OSD, OSDp, OSDn <u>Dodano nowe oznaczenia:</u> OZE, Prosument, WDB |
| 13. | 2. POJĘCIA I DEFINICJE | <u>Podlegające zmianie:</u> Uczestnik rynku bilansującego, Prosument <u>Dodano, jako nowe:</u> <u>Warunki dotyczące bilansowania</u> |

III. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego FENICE Poland Sp. z o.o.

1. Dodano treść pkt I.A.11. w brzmieniu:


I.A.11. Zakres przedmiotowy IRiESD pokrywa się częściowo z zakresem przedmiotowym regulowanym metodami, warunkami, wymogami i zasadami przyjętymi na podstawie Kodeksów sieci (dalej „TCM”; ang. „terms, conditions and methodologies”), stąd:

- 1) w przypadku, gdy wystąpi rozbieżność pomiędzy postanowieniami IRiESD, a postanowieniami TCM, OSDn podejmie działania mające na celu wyeliminowania tych rozbieżności, a do tego czasu postanowienia TCM mają pierwszeństwo nad rozbieżnymi z nimi postanowieniami IRiESD,
- 2) w przypadku wydania przez Prezesa URE decyzji w sprawie przyznania, podmiotowi zobowiązanemu do stosowania IRiESD, odstąpienia od stosowania przepisów Kodeksów sieci, nie stosuje się wobec tego podmiotu wymagań IRiESD sprzecznych z tą decyzją.

2. Zmieniono treść pkt I.B.2. i nadano mu brzmienie:

I.B.2. Niniejsza IRiESD spełnia w szczególności wymagania:

- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
- 2) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2020 r., poz. 261 z późn. zmianami),
- 3) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2019 r., poz. 1186 z późn. zmianami),
- 4) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2019 r., poz. 1040 z późn. zmianami),
- 5) koncesji *FENICE Poland Sp. z o.o.* na dystrybucję energii elektrycznej,
- 6) decyzji Prezesa URE wyznaczającej *FENICE Poland Sp. z o.o.* Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji,
- 7) określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej: „OSP”) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej „IRiESP”), zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,
- 8) określone w opracowanej przez operatorów systemu dystrybucyjnego (zwanymi dalej: „OSDp”) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwaną dalej „IRiESD OSDp”), zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,

| | | |
|--|-------------------------------|---------------|
| Karta aktualizacji nr 5/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej | | |
| Data: 18 maja 2020r. | Wersja 4.5 | Strona 5 z 12 |
|  | Obowiązuje od 2020 roku | |


- 9) Taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji *FENICE Poland Sp. z o.o.*, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,
- 10) zawarte w:
- a) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL,
 - b) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016) – NC RfG,
 - c) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223/10 z 18.8.2016) - NC DC,
 - d) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016r. ustanawiającym kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (Dz. Urz. UE L 241/1 z 8.9.2016) -NC HVDC,
 - e) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220/1 z 25.8.2017) - SO GL,
 - f) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312/54 z 28.11.2017 r.) - NC ER;
- zwanymi dalej łącznie „Kodeksami sieci”.

3. Zmieniono treść pkt I.C.1.5. i nadano mu brzmienie:

I.C.1.5. Uwzględniając warunki określone w niniejszej IRiESD - OSDn w celu realizacji ustawowych zadań przyjmuje do stosowania instrukcje eksploatacji obiektów i urządzeń, instrukcje ruchowe oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy, a także dokumenty opracowane na podstawie Kodeksów sieci.

4. Zmieniono treść pkt II.1.25.2) i nadano mu brzmienie:

II.1.25.2) Przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców – zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców” (Dz. U. z 2019 r., poz. 1292 z późn. zmianami) niebędącego prosumentem,

| | | |
|--|-------------------------------|---------------|
| Karta aktualizacji nr 5/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej | | |
| Data: 18 maja 2020r. | Wersja 4.5 | Strona 6 z 12 |
|  | Obowiązuje od 2020 roku | |

5. Dodano zdanie na końcu pkt II.2.25. i nadano mu brzmienie:

Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne nie uwzględniło reklamacji prosumenta będącego konsumentem, prosument ten może wystąpić, w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, do Koordynatora, z wnioskiem o pozasądowe rozwiązanie sporu w tym zakresie.

6. Zmieniono treść pkt II.3.6.3.c) i nadano mu brzmienie:

II.3.6.3.c) w przypadku wytwórców posiadających odnawialne źródła energii (z wyjątkiem nowo przyłączanych), dodatkowo na zaciskach generatorów źródeł wytwórczych, dla których wymagane jest potwierdzenie przez OSDn ilości energii elektrycznej, niezbędne do uzyskania świadectw pochodzenia w rozumieniu ustawy OZE.

7. W pkt II.3.6.3. usuwa się ostatni akapit o treści:

Za zgodą OSDn, w szczególnie uzasadnionych przypadkach, dopuszcza się instalację układów pomiarowych po stronie niskiego napięcia transformatora, dla nowo przyłączanych odbiorców III grupy przyłączeniowej. Zgoda OSDn uwarunkowana jest m.in. akceptacją przez odbiorcę doliczenia ilości strat mocy i energii elektrycznej zapisanych w umowie.

8. Zmieniono treść pkt III.1.2. i nadano mu brzmienie:


III.1.2. OSDn świadczy usługi dystrybucji na zasadzie równoprawnego traktowania wszystkich użytkowników systemu, z uwzględnieniem wynikającego z norm prawnych obowiązku zapewnienia pierwszeństwa w świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE oraz w wysokosprawnej kogeneracji, z zachowaniem niezawodności i bezpieczeństwa KSE.

9. Zmieniono treść pkt III.3.1.2.i) i nadano mu następujące brzmienie:

III.3.1.2.i) udziela bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej, w wysokości określonej w taryfie lub umowie.

10. Zmieniono treść pkt XIV.2.10) i nadano mu następujące brzmienie:

XIV.2.10) udzielanie bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej, w wysokości określonej w taryfie lub umowie.

| | | |
|--|-------------------------------|---------------|
| Karta aktualizacji nr 5/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej | | |
| Data: 18 maja 2020r. | Wersja 4.5 | Strona 7 z 12 |
|  | Obowiązuje od 2020 roku | |

11. Dodano treść pkt XIV.4. i pkt XIV.5. w brzmieniu:

XIV.4. OSDn, w terminie 14 dni od dnia otrzymania, od wytwórcy energii elektrycznej w jednostce kogeneracji przyłączonej do sieci dystrybucyjnej, który w rozumieniu ustawy o promowaniu energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji jest uprawniony do wypłaty odpowiednio:

- a) premii kogeneracyjnej,
- b) premii gwarantowanej,
- c) premii gwarantowanej indywidualnej,
- d) 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 jednostce kogeneracji, rozumie się dzień wytworzenia energii elektrycznej w tej jednostce i wprowadzenia tej energii po raz pierwszy do sieci dystrybucyjnej OSDn.

XIV.5. OSDn, w terminie 14 dni po zakończeniu miesiąca, przekazuje Operatorowi rozliczeń dane dotyczące ilości wytworzonej przez wytwórcę w jednostce kogeneracji, która jest przyłączona do sieci elektroenergetycznej OSDn, który w rozumieniu ustawy o promowaniu energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji jest uprawniony do wypłaty odpowiednio:

- a) premii kogeneracyjnej,
- b) premii gwarantowanej,
- c) premii gwarantowanej indywidualnej,
- d) premii kogeneracyjnej indywidualnej,


energii elektrycznej wprowadzonej do sieci i sprzedanej.

12. Zmieniono pkt A.2.3.1.e) i nadano mu następujące brzmienie:

A.2.3.1.e) zawarciu przez URD typu odbiorca (URD_o), będącego wytwórcą w mikroinstalacji (innym niż prosument rozliczany na podstawie umowy kompleksowej), umowy dystrybucji z OSDn.

13. Zmieniono pkt A.2.3.7. i nadano mu następujące brzmienie:

A.2.3.7. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD będących odbiorcami końcowymi, w tym prosumentami, na podstawie umów kompleksowych, zawiera z OSDn, jedną GUD-K na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej. GUD-K określa warunki realizacji umów kompleksowych dla w/w URD, którym ten sprzedawca będzie świadczyć usługę kompleksową. GUD-K powinna spełniać

| | | |
|--|------------|-------------------------------|
| Karta aktualizacji nr 5/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej | | |
| Data: 18 maja 2020r. | Wersja 4.5 | Strona 8 z 12 |
|  | | Obowiązuje od 2020 roku |

wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSDn,
- b) zasady zaprzestania lub ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez OSDn,
- c) warunki świadczenia przez OSDn usług dystrybucji URD posiadającym zawarte umowy kompleksowe ze sprzedawcą,
- d) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy OSDn, a sprzedawcą,
- e) zasady zabezpieczeń należytego wykonania GUD-K,
- f) ogólne zasady wymiany danych i informacji pomiędzy OSDn, a sprzedawcą,
- g) osoby upoważnione do kontaktu z OSDn oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
- h) zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSDn o utracie wskazanego POB, w tym w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu WDB,
- i) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym w przypadku zaprzestania działalności przez POB sprzedawcy,
- j) zasady i warunki świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej.

14. Zmieniono pkt B.10. i nadano mu następujące brzmienie:

B.10. Umowa o świadczenie usług dystrybucji, w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci OSDn, z URDo wytwarzającymi energię w mikroinstalacji, z wyłączeniem prosumentów rozliczanych na podstawie umowy kompleksowej, jest zawierana po uprzednim zgłoszeniu mikroinstalacji lub realizacji umowy przyłączeniowej.


15. Zmieniono pkt C.11.c) i nadano mu następujące brzmienie:

C.11.c) oddzielnie w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej dane o ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci przez URD posiadającego mikroinstalację;

16. W pkt E.4. zmieniono ppkt 6) oraz dodano ppkt 6a) oraz ppkt 6b) nadając im następujące brzmienie:

6) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę od:

- a) URD przyłączonego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,

| | | |
|--|-------------------------------|---------------|
| Karta aktualizacji nr 5/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej | | |
| Data: 18 maja 2020r. | Wersja 4.5 | Strona 9 z 12 |
|  | Obowiązuje od 2020 roku | |

- b) URD wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określających dopuszczalne czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,

sprzedawca przekazuje OSDn w formie elektronicznej ten wniosek w ciągu 2 dni roboczych od dnia otrzymania wniosku URD.

OSDn po rozpatrzeniu wniosku, przekazuje sprzedawcy informację o uznaniu bądź odrzuceniu wniosku URD wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wniosku od sprzedawcy,

- 6a) w przypadku udzielenia URD przez OSDn bonifikaty bez wcześniejszego wniosku URD, bonifikata ta jest uwzględniana w rozliczeniach z URD za najbliższy okres rozliczeniowy i uwzględniana w rozliczeniach pomiędzy OSDn a sprzedawcą,
- 6b) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę reklamacji URD w sprawie bonifikaty, sprzedawca przekazuje OSDn reklamację w formie elektronicznej w ciągu 2 dni roboczych. OSDn po rozpatrzeniu reklamacji, przekazuje sprzedawcy informację o uznaniu bądź odrzuceniu reklamacji URD, wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania reklamacji od sprzedawcy.


17. Zmieniono treść pkt E.6. i nadano mu następujące brzmienie:

E.6. OSDn rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż:

- a) określonym w pkt. E.4. – jeżeli reklamacja została złożona do sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową,
- b) 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od URD – jeżeli reklamacja dotyczy rozliczeń za świadczone przez OSDn usługi dystrybucji lub jeżeli reklamacja dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonany z inicjatywy OSDn,
- c) 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od sprzedawcy – jeżeli reklamacja została złożona sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży i reklamacja dotyczy odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego udostępnionego przez OSDn do sprzedawcy,
- d) 30 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – w pozostałych przypadkach.

W przypadku konieczności wykonania dodatkowych analiz i pomiarów, OSDn we wskazanych powyżej terminach, informuje o planowanym terminie rozpatrzenia reklamacji.

W przypadku, gdy reklamacja została złożona przez odbiorcę energii elektrycznej w gospodarstwie domowym i dotyczy kwestii związanych ze

| | | |
|--|------------|-------------------------------|
| Karta aktualizacji nr 5/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej | | |
| Data: 18 maja 2020r. | Wersja 4.5 | Strona 10 z 12 |
|  | | Obowiązuje od 2020 roku |

wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej, dokonanych z inicjatywy OSDn, to jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w terminie 14 dni od dnia jej złożenia, uważa się, że została uwzględniona.

18. W punktach A.2.3.5., A.2.3.6., A.4.5., A.4.8., D.6. skrót „IRiESP” zastąpiono skrótem „WDB”.

19. W punktach A.1.2., D.1., skrót „IRiESP-Bilansowanie” zastąpiono skrótem „WDB”.

20. W „Słowniku skrótów i definicji” w „Oznaczeniu skrótów” dodano nowe skróty i zmieniono istniejące:

a) Dodano nowe skróty:

OZE - Odnawialne źródło energii

Prosument - Prosument energii odnawialnej

WDB - Warunki dotyczące bilansowania

b) Zmieniono skróty:


OSD – Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

OSDp - Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową

OSDn - Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową


21. W „Słowniku skrótów i definicji” zmieniono definicje: „Uczestnik Rynku Bilansującego”, „Prosument”, dodano definicję: „Warunki dotyczące bilansowania”:

Prosument energii odnawialnej Odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w mikroinstalacji pod warunkiem, że w przypadku odbiorcy końcowego niebędącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, nie stanowi to przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust.2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2019 r. poz. 649, 730 i 2294).

| | | |
|--|------------|-------------------------------|
| Karta aktualizacji nr 5/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej | | |
| Data: 18 maja 2020r. | Wersja 4.5 | Strona 11 z 12 |
|  | | Obowiązuje od 2020 roku |

Uczestnik Rynku Bilansującego Podmiot, który ma zawartą Umowę o świadczenie usług przesyłania z OSP, na mocy której, w celu zapewnienia sobie zbilansowania handlowego, realizuje dostawy energii poprzez obszar Rynku Bilansującego oraz podlega rozliczeniom z tytułu działań obejmujących bilansowanie energii i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, zgodnie z zasadami określonymi w WDB.

Warunki dotyczące bilansowania Dokument opracowany przez OSP na podstawie art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL, zatwierdzony decyzją Prezesa URE.

| | | |
|--|-------------------------------|----------------|
| Karta aktualizacji nr 5/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej | | |
| Data: 18 maja 2020r. | Wersja 4.5 | Strona 12 z 12 |
|  | Obowiązuje od 2020 roku | |