

**Karta Aktualizacji NR [1]/2019**  
**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

*Niniejsza Karta aktualizacji nr 1/2019 zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PKP Energetyka S.A. („IRiESD”)*

**Data przygotowania zmian:** 28 lutego 2019r.

**Imię i Nazwisko osoby przeprowadzającej aktualizację:** Monika Harazińska

**Planowany termin wdrożenia zmian:** 18 marca 2019r.

**Przyczyna aktualizacji IRiESD:**


Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD wynikają z Ustawy z dnia 9 listopada 2018r. (Dz. U. z 2018 r. poz. 2348) o zmianie ustawy – Prawo energetycznego oraz niektórych innych ustaw. Zmiany obejmują zasady dotyczące sprzedaży rezerwowej.

Ponadto naniesiono zmiany w zakresie umożliwienia rozpoczęcia realizacji zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej w dowolnym dniu miesiąca kalendarzowego.

Dostosowano zapisy w zakresie wstrzymania dostarczania energii elektrycznej

Dostosowano zapisy aby były w zgodzie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A., innogy STOEN Operator Sp. z o.o., Tauron Dystrybucja S.A., ENERGA-Operator S.A., ENEA Operator Sp. z o.o. oraz poprawiono oczywiste błędy w zapisach.

Dokonano aktualizacji przepisów oraz danych adresowych, teleinformatycznych, telefonicznych w zakresie reklamacji.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 29-03-2017, wersja: 1		strona 1 z 65
Zatwierdzono:		
		

**I. Zakres aktualizacji IRiESD:**


lp.	Zmieniony pkt
-----	---------------

**Część ogólna IRiESD**


1. I.A.1.
2. I.A.4
3. I.B.2.
4. I.C.1.4.
5. I.C.1.5.
6. I.D.2.6.
7. I.E.1.1.
8. I.E.1.2.

**IRiESD – Korzystanie**


9. I.1.
10. I.4.
11. II.1.1.
12. II.1.2.
13. II.1.4. (dodano)
14. II.1.4-II.1.18 (zmieniono numerację dotychczasowych pkt)
15. II.1.5.
16. II.1.7.
17. II.1.9.
18. II.1.20. (dodano)

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 2 z 65
Zatwierdzono:		

19. II.1.19-II.1.33 (zmieniono numerację dotychczasowych pkt)
20. II.1.21.
21. II.1.22.
22. II.1.33.
23. II.1.34 (usunięto)
24. II.2.1.2.
25. II.3.1.
26. II.3.2.
27. II.4. (usunięto)
28. II.3.4.-II.3.13. (dodano)
29. II.5. - II.9 (zmieniono numerację dotychczasowych pkt)
30. II.4.2.2.
31. II.4.2.3.
32. II.5.3.
33. II.5.4.
34. II.5.5.
35. II.6.1.6.
36. II.7.1.1.
37. II.7.1.2.
38. II.1.7.1.
39. II.7.1.9.
40. II.7.1.23.

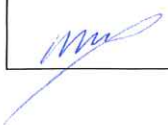
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 3 z 65
Zatwierdzono: 		

41. II.7.1.26.
42. II.7.1.27.
43. II.7.1.28.
44. II.7.1.29.
45. II.7.2.2.
46. II.7.2.3.
47. II.7.2.4.
48. II.7.2.5.
49. II.7.2.7.
50. II.7.3.1.
51. II.7.3.2.
52. II.7.3.3.
53. II.7.3.4.
54. II.7.4.1.
55. II.7.4.2.
56. II.7.5.
57. III.3.1.3.
58. III.3.2.2.
59. III.3.2.4.
60. III.3.2.5.
61. III.3.2.6.
62. IV.7.2.

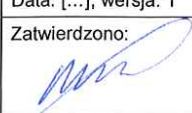
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 4 z 65
Zatwierdzono: 		

- 63. V.1.1.
- 64. V.2.1.
- 65. V.2.2.
- 66. V.2.4.
- 67. V.2.5.
- 68. V.2.6.
- 69. V.2.7.
- 70. V.2.8. (dodano)
- 71. V.5.
- 72. V.5.1.
- 73. V.5.4.
- 74. V.6.4.
- 75. V.6.6. (usunięto)
- 76. V.7.1.
- 77. VII.2.3.1.
- 78. VII.2.3.3.
- 79. VII.2.3.5.
- 80. VIII.5.
- 81. IX.1.4.
- 82. IX.3.2.7.
- 83. IX.3.2.9.
- 84. IX.3.2.10. (dodano)

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 5 z 65
Zatwierdzono:		



85. IX.3.2.10. oraz IX.3.2.11. (zmieniono numerację dotychczasowych pkt)
86. IX.3.4.7. oraz IX.3.4.8. (dodano)
87. XI.1.4. (zmieniono numerację wyliczenia w ten sposób, że lit. b)- h) stają się odpowiednio literami a)-g))
88. w pkt XII.1. dodano definicje nJWCD i OSDn  
w pkt XIII.2.:
- zmieniono definicję Awarii sieciowej
  - zmieniono definicję Awarii w systemie
  - zmieniono definicję Bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej
  - wykreślono definicję Farmy wiatrowe (pomiędzy definicją Elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej a definicją Elektrycznej trakcji kolejowej)
  - zmieniono definicję Farmy wiatrowej. (pomiędzy definicją Fizycznego Profilowego Miejsca Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (PMDD) a definicją Fizycznego Punktu Pomiarowego (FPP))
  - dodano definicję Koordynatora
  - zmieniono definicję Małej instalacji;
  - wykreślono definicję Mechanizmu bilansującego
- 89.
- zmieniono definicję Miejsca dostarczania
  - zmieniono definicję Mikroinstalacji
  - zmieniono definicję Mocy umownej
  - dodano definicję Odbiorcy w ORed
  - zmieniono definicję Operatora systemu dystrybucyjnego
  - dodano definicję Prosumenta
  - zmieniono definicję Punktu Poboru Energii
  - wykreślono definicję Stanu zagrożenia KSE
  - zmieniono definicję Uczestnika rynku detalicznego
  - zmieniono definicję Ustawy
  - zmieniono definicję Zabezpieczenia nadprądowego zwarciovego
  - zmieniono definicję Zaprzestania dostaw energii elektrycznej


Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 6 z 65
Zatwierdzono:		

## Załącznik nr 2 „Wymagania dla urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego”


- 90. §3 ust. 3
- 91. §5 i §6
- 92. §10 ust. 1
- 93. §11 ust. 2
- 94. §14
- 95. §15 ust. 3
- 96. §20
- 97. §21
- 98. §24
- 99. §33
- 100. §35 ust. 3
- 101. §37 ust. 2 i ust. 3 (usunięto)
- 102. §37 ust. 4 (zmieniono numerację dotychczasowego ust.)
- 103. §38 ust. 1 lit. e

## IRiESD Bilansowanie

- 104. A.1.1.
- 105. A.1.2.
- 106. A.2.3.
- 107. A.3.8.
- 108. A.4.3.3.


Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 7 z 65
Zatwierdzono:		

- 109. A.4.3.5.
- 110. A.4.3.6.
- 111. A.6.7.:
- 112. A.7.13.
- 113. A.7.15. (dodano)
- 114. B.
- 115. C.1.2.
- 116. C.1.3
- 117. C.1.5.
- 118. D.1.1.
- 119. D.3.10.
- 120. D.3.14.
- 121. D.3.15 (dodano)
- 122. D.4.1.
- 123. D.4.2.
- 124. D.4.5. (dodano)
- 125. D.4.6 (dodano)
- 126. E.2.
- 127. E.3
- 128. E.7.
- 129. E.8.
- 130. E.9.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 8 z 65
Zatwierdzono: 		

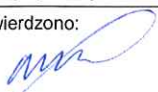


- 131. E.11. (dodano)
- 132. E.11. (zmieniono numerację dotychczasowego pkt)
- 133. F.1.2.
- 134. F.1.3
- 135. F.1.6. (dodano)
- 136. F.2.1.
- 137. ppkt 4. w pkt H.5.
- 138. ppkt 2 w pkt H.9.
- 139. H.11
- 140. A.8 (dodano)
- 141. A.9 dodano
- 142. Dodano definicję sprzedawcy rezerwowego
- 143. Dodano definicję sprzedaży rezerwowej

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 9 z 65
Zatwierdzono:		

**II. Nowe brzmienie zmienianych zapisów IRiESD Część Ogólna:***Zmiany do INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ -  
Część Ogólna*

- 1. Zmienia się pkt I.A.1., który przyjmuje brzmienie:**
- I.A.1. PKP Energetyka Spółka Akcyjna będąc operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (zwana dalej „OSD”), zgodnie z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, tekst jednolity Dz.U. z 2018 r. poz. 755 wraz z późniejszymi zmianami (dalej „ustawa Prawo energetyczne”), jest przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialnym za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
- 2. Zmienia się pkt I.A.4., który przyjmuje brzmienie:**
- I.A.4. OSD posiada koncesję na dystrybucję energii elektrycznej udzieloną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr PEE/237/3158/N/2/2001/MS z dnia 25.07.2001 roku z późniejszymi zmianami (zwana dalej Koncesją).
- 3. Zmienia się pkt I.B.2., który przyjmuje brzmienie:**
- I.B.2. IRiESD uwzględnia w szczególności wymagania:
- zawarte w krajowych aktach prawnych, w szczególności w ustawie Prawo energetyczne oraz wydanych na jej podstawie aktach wykonawczych;
  - wynikające z koncesji OSD na dystrybucję;
  - określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, opracowanej przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego;
  - określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A., innogy STOEN Operator Sp. z o.o., Tauron Dystrybucja S.A., ENERGA-Operator S.A., ENEA Operator Sp. z o.o.
- 4. Zmienia się pkt I.C.1.4., który przyjmuje brzmienie:**
- I.C.1.4. IRiESD - Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi określa w szczególności:
- ogólne zasady funkcjonowania rynku bilansującego i detalicznego,
  - warunki realizacji umów sprzedaży i uczestnictwa w procesie bilansowania,
  - zasady konfiguracji podmiotowej i obiektowej rynku detalicznego

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 10 z 65
Zatwierdzono:		

- oraz nadawania kodów identyfikacyjnych,
- d) zasady współpracy OSD z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym,
  - e) zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych,
  - f) procedury zmiany sprzedawcy oraz zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców,
  - g) zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego,
  - h) procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej.

**5. Zmienia się pkt I.C.1.5., który przyjmuje brzmienie:**


I.C.1.5 Dokumentami związanymi z IRiESD są także:

- a) opracowywana i przyjęta do stosowania przez OSP Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej,
- b) opracowywane i przyjęte do stosowania przez operatora systemu dystrybucyjnego instrukcje dotyczące eksploatacji obiektów i urządzeń, prowadzenia ruchu oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy. Wykaz tych dokumentów przedstawiony jest na stronie internetowej [www.pkpenergetyka.pl](http://www.pkpenergetyka.pl).
- c) instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A., regulaminy współpracy ruchowej pomiędzy OSD a innymi operatorami systemu w tym PGE Dystrybucja S.A., innogy STOEN Operator Sp. z o.o., Tauron Dystrybucja S.A., ENERGA-Operator S.A., ENEA Operator Sp. z o.o. oraz z innymi podmiotami.


**6. Zmienia się pkt I.D.2.6., który przyjmuje brzmienie:**

I.D.2.6 Po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje OSD:

- a) dokonuje analizy otrzymanych uwag,
- b) opracowuje nową wersję IRiESD albo Karty aktualizacji, uwzględniającą w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi,
- c) opracowuje raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag oraz informacje o sposobie ich uwzględnienia, w tym uzasadnienie braku uwzględnienia uwagi,
- d) przedkłada do Zarządu OSD lub Pełnomocnika Zarządu OSD;
- e) publikuje na swojej stronie internetowej nową wersję IRiESD albo Kartę aktualizacji wraz z raportem z procesu konsultacji.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 11 z 65
Zatwierdzono:		
		

- 7. Zmienia się pkt I.E.1.1. oraz I.E.1.2., które przyjmują brzmienie:**
- I.E.1.1. OSD realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego za pośrednictwem operatorów systemów dystrybucyjnych, z których siecią dystrybucyjną jest połączony, a którzy jednocześnie posiadają bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową (dalej nazywanych również w skrócie „OSDp”). Zgodnie z postanowieniami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, OSD realizuje obowiązki operatora systemu dystrybucyjnego jako OSDn tj. operator systemu dystrybucyjnego nieposiadający bezpośredniego połączenia z sieciami przesyłowymi.
- I.E.1.2. OSD współpracuje z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego za pośrednictwem operatorów systemów dystrybucyjnych przyłączonych do sieci przesyłowej: PGE Dystrybucja S.A., innogy STOEN Operator Sp. z o.o., Tauron Dystrybucja S.A., ENERGA-Operator S.A., ENEA Operator Sp. z o.o.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 12 z 65
Zatwierdzono: 		

**III. Nowe brzmienie zmienianych zapisów IRiESD Korzystanie:**

*Zmiany do INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci („IRiESD Korzystanie”)*

**1. Zmienia się pkt I.1., który przyjmuje brzmienie:**

I.1. Niniejsza IRiESD określa szczegółowe warunki korzystania z sieci dystrybucyjnej PKP Energetyka S.A. przez jej użytkowników oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci, a także bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci OSD.

PKP Energetyka Spółka Akcyjna w Warszawie (zwana dalej również OSD) jako operator systemu dystrybucyjnego nieposiadający bezpośredniego połączenia z sieciami przesyłowymi (operator systemu dystrybucyjnego typu OSDn) prowadzi ruch, eksploatację, planowanie rozwoju sieci, której jest właścicielem (zwaną dalej „siecią dystrybucyjną OSD”), zgodnie z niniejszą częścią IRiESD (zwaną dalej „IRiESD-Korzystanie”).


**2. Zmienia się pkt I.4., który przyjmuje brzmienie:**

I.4. W zakresie realizacji obowiązków określonych w IRiESD-Korzystanie OSD współpracuje z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego za pośrednictwem PGE Dystrybucja S.A., innogy STOEN Operator Sp. z o.o., Tauron Dystrybucja S.A., ENERGA-Operator S.A., ENEA Operator Sp. z o.o. (zwanymi dalej również OSDp). Współpraca następuje w obrębie obszarów każdego z wymienionych operatorów systemów. Zakres poszczególnych obszarów określa Instrukcja Ruchu i Eksploatacji sieci dystrybucyjnej każdego OSDp.

**3. Zmienia się punkty II.1.1. i II.1.2., które przyjmują brzmienie:**

II.1.1. Przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSD następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia z wyłączeniem pojazdów trakcyjnych, określonych przez OSD oraz określonych w ustawie Prawo energetyczne.

W przypadku, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OSD jest przyłączony do sieci jako odbiorca końcowy, a moc zainstalowania mikroinstalacji, o przyłączenie której ubiega się ten podmiot, nie jest większa niż określona w wydanych warunkach przyłączenia, przyłączenie do sieci odbywa się na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, złożonego do OSD, po zainstalowaniu odpowiednich układów zabezpieczających i układu pomiarowo-rozliczeniowego. W innym przypadku przyłączenie mikroinstalacji do

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 13 z 65
Zatwierdzono:		
		

sieci dystrybucyjnej OSD odbywa się wg zasad przyłączenia źródeł wytwórczych opisanych w niniejszej IRiESD.

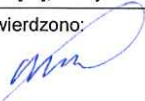
Szczegółowe wymagania dotyczące przyłączenia mikroinstalacji zostaną zawarte na stronie internetowej [www.pkpenergetyka.pl](http://www.pkpenergetyka.pl).

#### II.1.2. Procedura przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSD obejmuje:

- a) pozyskanie przez podmiot od OSD wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia;
- b) złożenie przez podmiot do OSD wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez OSD o którym mowa w pkt a);
- c) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez OSD we wzorze wniosku o określenie warunków przyłączenia, zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci. Zaliczkę wnosi się w ciągu 14 dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia;
- d) weryfikacja przez OSD kompletności wniosku o wydanie warunków przyłączenia nastąpi w terminie nie dłuższym niż 14 dni roboczych od dnia dostarczenia do OSD wniosku o wydanie warunków przyłączenia;

w przypadku, gdy wniosek o określenie warunków przyłączenia nie zawiera wszelkich niezbędnych informacji do określenia warunków przyłączenia lub nie zawiera wymaganych załączników, OSD informuje podmiot o konieczności jego uzupełnienia, termin na wydanie warunków przyłączenia rozpoczyna się z dniem złożenia wniosku spełniającego wymagania określone w pkt II.1.3. – II.1.6. IRiESD, w przypadku wniesienia zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie przed dniem złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, OSD niezwłocznie zwraca zaliczkę;

- e) OSD potwierdza pisemnie złożenie przez podmiot wniosku o określenie warunków przyłączenia zgodnie z art. 7 ust. 8h ustawy Prawo energetyczne, określając w szczególności datę złożenia wniosku oraz, w przypadku przyłączenia źródeł do sieci powyżej 1 kV, wysokość zaliczki, która powinna być uiszczona przez wnioskodawcę na podstawie art. 7 ust. 8a ustawy Prawo energetyczne. Datą złożenia wniosku jest data otrzymania przez OSD dokumentów spełniających wymagania zgodnie z art. 7 ust. 3b ustawy Prawo energetyczne. Potwierdzenie pisemne OSD przesyła pocztą na adres wskazany we wniosku o określenie warunków przyłączenia,
- f) w przypadku urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, sporządzenie przez OSD ekspertyzy wpływu tych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, z wyjątkiem przyłączanych jednostek wytwórczych

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 14 z 65
Zatwierdzono:		

o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW, lub urządzeń odbiorcy końcowego o łącznej mocy przyłączeniowej nie większej niż 5 MW;

- g) wydanie przez OSD warunków przyłączenia oraz przekazanie ich podmiotowi wraz z projektem umowy o przyłączenie;
- h) zawarcie umowy o przyłączenie;
- i) realizację przyłączenia, tj. realizację przyłącza(-y) oraz niezbędnych zmian/dostosowania w sieci i prac dla realizacji przyłączenia;
- j) przeprowadzenie prób i odbiorów częściowych oraz prób końcowych i ostatecznego odbioru rozbudowywanej sieci i przyłącza. OSD zastrzega sobie prawo dokonania sprawdzenia przyłączanych instalacji, urządzeń i sieci;
- k) zawarcie przez podmiot umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

**4. Dodaje się nowy punkt II.1.4 i jednocześnie zmienia się odpowiednio numerację istniejących punktów od dotychczasowego punktu II.1.4. do dotychczasowego punktu II.1.18 na punkty od II.1.5 do II.1.19:**

II.1.4. W przypadku urządzeń, instalacji i sieci należących do podmiotów zaliczanych do II grupy przyłączeniowej, warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSD wymagają uzgodnienia z OSDp.


**5. Zmienia się pkt II.1.5., który przyjmuje brzmienie:**

II.1.5. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia określa OSD. Wzory wniosków OSD udostępnia na swojej stronie internetowej [www.pkpenergetyka.pl](http://www.pkpenergetyka.pl) oraz w siedzibie OSD. We wzorze wniosku dla podmiotu zaliczanego do II grupy przyłączeniowej powinien być określony co najmniej taki zakres informacji, jaki zawiera wzór wniosku ustalony przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego.

**6. Zmienia się pkt II.1.7., który przyjmuje brzmienie:**

Do wniosku, o którym mowa w pkt II.1.3. należy dołączyć:

- a) dokument potwierdzający tytuł prawny podmiotu do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu, pojazdu trakcyjnego, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci;
- b) plan zabudowy lub szkic sytuacyjny określający usytuowanie obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci względem istniejącej sieci oraz sąsiednich obiektów (nie dotyczy pojazdów trakcyjnych);
- c) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (innych niż mikroinstalacja): wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo, w przypadku braku takiego planu,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 15 z 65
Zatwierdzono:		
		

decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym. Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego lub decyzja o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu powinny potwierdzać dopuszczalność lokalizacji danego źródła energii na terenie objętym planowaną inwestycją, która jest objęta wnioskiem o określenie warunków przyłączenia;

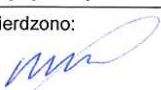
- d) w przypadku podmiotów przyłączonych, schemat układu zasilania lub instalacji wnioskodawcy oraz krótki opis zainstalowanych w obiekcie/przewidzianych do zainstalowania urządzeń;
- e) w uzasadnionych przypadkach podmiotów ubiegających się o przyłączenie odbiorczych urządzeń, instalacji i sieci, wykaz urządzeń wprowadzających zakłócenia do sieci, wykaz wymagań dotyczących odmiennych od standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej lub parametrów jej dostarczania;
- f) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej parametry techniczne jednostki wytwórczej;
- g) wyciąg ze sprawozdania z badań jakości energii elektrycznej wytworzonej przez turbiny wiatrowe, jeżeli wniosek dotyczy warunków przyłączenia farm wiatrowych;
- h) w przypadku składania wniosku przez podmioty prawne: wypis z Krajowego Rejestru Sądowego, innego rejestru lub zaświadczenie o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej;

pełnomocnictwa dla osób upoważnionych przez wnioskodawcę do występowania w jego imieniu.

## 7. Zmienia się pkt II.1.9., który przyjmuje brzmienie:


Warunki przyłączenia do sieci określają w szczególności:

- a) pojazdy trakcyjne albo nieruchomości (obiekty lub lokale), do których energia elektryczna ma być dostarczana lub z których energia elektryczna ma być odbierana,
- b) miejsce przyłączenia, rozumiane jako punkt w sieci, w którym przyłączy łączy się z siecią,
- c) miejsce dostarczania energii elektrycznej,
- d) moc przyłączeniową,
- e) rodzaj przyłącza,
- f) zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 16 z 65
Zatwierdzono:		



- g) dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne, graniczne parametry ich pracy,
- h) dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych i jakościowych energii elektrycznej,
- i) miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- j) wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego,
- k) rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego, dane znamionowe oraz niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- l) dane umożliwiające określenie w miejscu przyłączenia:
  - a) wartości prądów zwarć wielofazowych i czasów ich wyłączenia,
  - b) prądów zwarcia doziemnego i czasów ich wyłączeń lub ich trwania;
- m) wymagany stopień skompensowania mocy biernej,
- n) wymagania w zakresie:
  - a) dostosowania przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego,
  - b) zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi, powodowanymi przez instalacje lub sieci wnioskodawcy,
  - c) wyposażenia, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane,
  - d) ochrony przeciwporażeniowej i przepięciowej przyłączanych sieci lub instalacji,
  - e) dostosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemu zdalnego odczytu danych pomiarowych.
- o) dane i informacje dotyczące sieci, niezbędne w celu doboru systemu ochrony od porażenia w instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu,
- p) ustalone, dla poszczególnych grup przyłączeniowych, dopuszczalne poziomy zaburzeń parametrów technicznych i jakościowych energii elektrycznej nie powodujących pogorszenia parametrów określonych w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne albo ustalonych w umowie o świadczenie usługi przesyłowej albo dystrybucyjnej lub umowie kompleksowej,
- q) przewidywany harmonogram przyłączenia odnawialnego źródła energii elektrycznej, uwzględniający etapy rozbudowy sieci, a także zestawienie planowanych prac.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 17 z 65
Zatwierdzono:		

**8. Zmienia się pkt II.1.9., który przyjmuje brzmienie:**

Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia. W okresie ważności warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie OSD do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.

**9. Dodaje się nowy punkt II.1.20 i jednocześnie zmienia się odpowiednio numerację istniejących punktów od dotychczasowego punktu II.1.19. do dotychczasowego punktu II.1.33 na punkty od II.1.21 do II.1.35:**

II.1.20 Umowa o przyłączenie do sieci instalacji odnawialnego źródła energii oprócz postanowień wskazanych w punkcie II.1.19, powinna również zawierać postanowienia określające, że:

1) termin dostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej wytworzonej w tej instalacji, przy czym termin ten nie może być dłuższy niż 48 miesięcy, a w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytworzenia energii elektrycznej energię wiatru na morzu - 120 miesięcy, od dnia zawarcia tej umowy;

2) niedostarczenie po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej wytworzonej w tej instalacji we wskazanym w umowie o przyłączenie terminie jest podstawą wypowiedzenia umowy o przyłączenie.

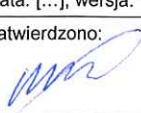
**10. Zmienia się punkty II.1.21. oraz II.1.22, które przyjmują brzmienie:**

II.1.21. OSD przeprowadza kontrolę legalności pobierania paliw lub energii, kontrolę układów pomiarowo - rozliczeniowych, dotrzymania zawartych umów oraz prawidłowości rozliczeń.

II.1.22. Szczegółowe zasady przeprowadzania kontroli, o których mowa w pkt II.1. 21, reguluje ustawa Prawo energetyczne oraz rozporządzenia wykonawcze do tej ustawy.

**11. Zmienia się pkt II.1.33., który przyjmuje brzmienie:**

II.1.33 Weryfikacja zgłoszenia , o którym mowa II.1.32 następuje w terminie 30 dni od dnia dostarczenia do OSD kompletnego Zgłoszenia pojazdu trakcyjnego do pobierania energii elektrycznej trakcyjnej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 18 z 65
Zatwierdzono: 		

**12. Usuwa się dotychczasowy punkt II.1.34 (po zmianie numeracji II.1.36).**

**13. Zmienia się pkt II.2.1.2., który przyjmuje brzmienie:**

II.2.1.2. OSD może odłączyć podmioty od sieci dystrybucyjnej OSD w przypadku:

- a) złożenia przez podmiot wniosku o odłączenie od sieci dystrybucyjnej, rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

**14. Zmienia się punkty II.3.1. i II.3.2., które przyjmują brzmienie:**

II.3.1. OSD może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej OSD na zasadach określonych w art. 6a ust. 3 oraz art. 6b ust. 1 Prawa Energetycznego.

II.3.2. OSD wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej na zasadach określonych w art. 6b ust. 2 oraz art. 6b ust. 4 Prawa Energetycznego.

**15. Wykreśla się punkt II.4**


**16. Dodaje się nowe punkty od II.3.4 do II.3.13.**

II.3.4. OSD, któremu odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobraną energię elektryczną, powiadamia na piśmie odbiorcę energii elektrycznej w gospodarstwie domowym o zamiarze wstrzymania dostarczania energii elektrycznej, jeżeli odbiorca ten nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia.

II.3.5. W przypadku, gdy odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym złoży do OSD dotyczącą dostarczania energii elektrycznej, nie później niż w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia, o którym mowa w pkt II.3.4., dostarczania energii elektrycznej nie wstrzymuje się do czasu rozpatrzenia reklamacji.

II.3.6. Prosumentowi będącemu konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. - Kodeks cywilny przysługuje prawo złożenia do OSD reklamacji dotyczącej przyłączenia mikroinstalacji, rozliczania i dystrybucji energii elektrycznej.

II.3.7. OSD jest obowiązane rozpatrzyć reklamację w terminie 14 dni od dnia jej złożenia. Jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w tym terminie, uważa się, że została uwzględniona.


Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 19 z 65
Zatwierdzono:		
		

- II.3.8. Jeżeli OSD nie uwzględniło reklamacji, a odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji wystąpił do Koordynatora z wnioskiem o rozwiązanie sporu w tym zakresie, dostarczania energii elektrycznej nie wstrzymuje się do czasu rozwiązania sporu przez tego Koordynatora.
- II.3.9. Jeżeli OSD 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 rozwiązanie sporu w tym zakresie.
- II.3.10. Jeżeli OSD wstrzymało dostarczanie energii elektrycznej odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, a odbiorca ten złożył reklamację na wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej, OSD jest obowiązane wznowić dostarczanie energii elektrycznej w terminie 3 dni od dnia otrzymania reklamacji i kontynuować dostarczanie energii elektrycznej do czasu jej rozpatrzenia.
- II.3.11. W przypadku gdy reklamacja, o której mowa w pkt II.3.10. powyżej nie została pozytywnie rozpatrzona przez OSD i odbiorca wymieniony w pkt II.3.10, wystąpił do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o rozpatrzenie sporu w tym zakresie, OSD jest obowiązane kontynuować dostarczanie energii elektrycznej do czasu wydania decyzji przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
- II.3.12. Zasad wskazanych w pkt II.3.10 i II.3.11 nie stosuje się w przypadku, gdy wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej nastąpiło z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 4 Prawa Energetycznego, albo rozwiązania sporu przez Koordynatora na niekorzyść odbiorcy.
- II.3.13. W przypadku wystąpienia przez odbiorcę, o którym mowa w pkt II.3.5, z wnioskiem o wszczęcie postępowania przed Koordynatorem albo z wnioskiem o rozstrzygnięcie sporu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, OSD może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy temu odbiorcy. Koszt zainstalowania tego układu ponosi OSD.

**17. Zmienia się odpowiednio numerację istniejących punktów od dotychczasowego punktu II.5. do dotychczasowego punktu II.9 na punkty od II.4. do II.8.**

**18. Zmienia się punkty II.4.2.2 oraz II.4.2.3., który przyjmuje brzmienie:**

- II.4.2.2 Wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych innych niż określone w pkt. II.4.2.1 są ustalane indywidualnie pomiędzy wytwórcą, a OSD, z uwzględnieniem szczegółowych wymagań technicznych dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej określonych w niniejszym rozdziale oraz Załączniku nr 1 do IRiESD.
- II.4.2.3. Wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych, o których mowa w pkt II.4.2.2 obejmują, w zależności od potrzeb, wymagania w zakresie:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 20 z 65
Zatwierdzono:		

- a) układów wzbudzenia,
  - b) układów regulacji napięcia,
  - c) sposobów wykorzystania układów grupowej regulacji napięć jednostek wytwórczych (ARNE),
  - d) systemów elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej,
  - e) urządzeń regulacji pierwotnej,
  - f) czasów rozruchu i minimalnej liczby rozruchów w ciągu roku,
  - g) ograniczników maksymalnych prądów stojana i wirnika,
  - h) możliwości synchronizacji jednostki wytwórczej z siecią,
  - i) wytwarzanych mocy czynnych i biernych,
- wyposażenia linii blokowych w układy automatyki.

**19. Zmienia się punkty od II.5.3. do II.5.5 które przyjmują brzmienie:**


- II.5.3. W uzasadnionych przypadkach OSD może podjąć decyzję o odstąpieniu od konieczności realizacji części lub całości zasad, o których mowa w pkt. II.5.2.
- II.5.4. Linie bezpośrednie oraz łączone za ich pośrednictwem urządzenia, instalacje, sieci oraz jednostki wytwórcze, winny spełniać wymagania techniczne określone w pkt II.4.2 oraz II.4.3.
- II.5.5. Linie bezpośrednie należy wyposażać w układy i systemy pomiarowo-rozliczeniowe zgodnie z zapisami pkt II.7.

**20. Zmienia się pkt II.6.1.6., który przyjmuje brzmienie:**

- II.6.1.6 OSD dokonuje koordynacji nastawień zabezpieczeń w stacjach podmiotów przyłączanych i przyłączonych. Podmioty te zobowiązane są do aktualizacji danych o wyposażeniu w układy EAZ w trakcie eksploatacji przyłączonego obiektu w przypadku każdorazowej ich zmiany. Informacje o aktualizacji OSD przekazuje OSDp w sposób opisany w IRiESD OSDp.

**21. Zmienia się punkty II.7.1.1. oraz II.7.1.2., które przyjmują brzmienie:**

- II.7.1.1. Wymagania techniczne dla układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz układów pomiarowo-kontrolnych, zwanych dalej wspólnie również układami pomiarowymi, określone w niniejszej IRiESD-Korzystanie obowiązują z dniem jej wejścia w życie w przypadkach:
- a) układów pomiarowych nowobudowanych i modernizowanych,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 21 z 65
Zatwierdzono:		
		

b) układów pomiarowych zainstalowanych u URD będących wytwórcami lub odbiorcami, którzy po wejściu w życie niniejszej IRiESD skorzystają z prawa wyboru sprzedawcy.

Obowiązek dostosowania układów pomiarowych do wymagań zawartych

w niniejszej IRiESD-Korzystanie spoczywa na ich właścicielu. Przy czym stosuje się zasadę, że właścicielem układu pomiarowego w przypadku podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych IV i V jest OSD, natomiast dla pozostałych grup przyłączeniowych właścicielem układów pomiarowych jest odbiorca.

Odbiorca, który jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego, i który korzysta z prawa do zmiany sprzedawcy, dostosowuje układ pomiarowo-rozliczeniowy do wymagań określonych w rozporządzeniu Ministra Gospodarki


z dnia 4 maja 2007r. prawie 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz w niniejszej IRiESD, przy czym dostosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego podlega weryfikacji przez OSD.

Układ pomiarowo-rozliczeniowy nie będący własnością OSD, powinien spełniać powyższe wymagania na dzień zmiany sprzedawcy. Dostosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań zawartych w niniejszej IRiESD nie jest wymagane przy rozdzielaniu umów kompleksowych. Układ pomiarowo-rozliczeniowy będący własnością OSD powinien spełniać powyższe wymagania na dzień zmiany sprzedawcy.

II.7.1.2. Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą spełniać wymagania prawa, a w szczególności posiadać legalizację i/lub certyfikat zgodności z wymaganiami zasadniczymi (MID) i/lub homologację, zgodnie

z wymaganiami określonymi dla danego urządzenia. W przypadku urządzeń, dla których nie jest wymagana legalizacja lub homologacja, urządzenie musi posiadać odpowiednie świadectwo potwierdzające poprawność pomiarów (świadectwo wzorcowania), potwierdzające poprawność pomiarów zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami w szczególności w przypadku liczników energii czynnej klasy 0,2 – zgodnie z normą PN-EN62053-22. Powyższe badania powinny być wykonane przez uprawnione laboratoria zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Okres pomiędzy kolejnymi wzorcowaniami tych urządzeń (za wyjątkiem przekładników pomiarowych prądowych i napięciowych) nie powinien przekraczać okresu ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających (MID) licznika energii czynnej zainstalowanego w tym samym układzie pomiarowo-rozliczeniowym.

Okres ważności wzorcowania liczników energii elektrycznej czynnej klasy 0,2 równy jest okresowi ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających (MID) liczników klasy C, podlegających prawnej kontroli metrologicznej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 22 z 65
Zatwierdzono:		

Przekładniki prądowe i napięciowe podlegają sprawdzeniu przed zainstalowaniem. Dla urządzeń wcześniej użytkowanych, właściciel przekładników dostarcza protokół ze sprawdzenia potwierdzający poprawność i zgodność danych znamionowych oraz oznaczeń przekładnika ze stanem faktycznym, który wraz


z wcześniej wystawionym świadectwem legalizacji, protokołem lub świadectwem badań kontrolnych przekazuje do OSD. W przypadku braku wcześniej wystawionych świadectw lub protokołów, wymagane jest ich uzyskanie poprzez przeprowadzenie badań w uprawnionym laboratorium zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Powyższe urządzenia powinny posiadać cechę zabezpieczającą potwierdzającą dokonanie badań przez uprawnione laboratorium.

Przyjęte do eksploatacji liczniki prądu stałego powinny posiadać świadectwo przeprowadzenia próby typu przez wyspecjalizowane laboratoria (jednostki notyfikowane lub posiadające akredytację wydaną przez Polskie Centrum Akredytacji) przeprowadzone zgodnie z normą PN-EN 50463-5:2013-06E, PN-EN 50463-1:2013-06E, PN-EN 50463-2:2013-06E, PN-EN 50463-3:2013-08E, PN-EN 50463-4:2013-06.

## 22. Zmienia się pkt II.7.1.7., który przyjmuje brzmienie:

II.7.1.7. Rozwiązania techniczne poszczególnych układów pomiarowych dzieli się na 10 kategorii:

- a) kat. A1 - układy pomiarowe na napięciu przyłączenia podmiotu 110 kV i wyższym, dla pomiarów energii elektrycznej przy mocy znamionowej urządzenia, instalacji lub sieci 30 MVA i wyższej,
- b) kat. A2 - układy pomiarowe na napięciu przyłączenia podmiotu 110 kV i wyższym, dla pomiarów energii elektrycznej przy mocy znamionowej urządzenia, instalacji lub sieci zawartej w przedziale od 1 MVA do 30 MVA,
- c) kat. A3 - układy pomiarowe na napięciu przyłączenia podmiotu 110 kV i wyższym, dla pomiarów energii elektrycznej przy mocy znamionowej urządzenia, instalacji lub sieci mniejszej niż 1 MVA,
- d) kat. B1- układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu niższym niż 110 kV i wyższym niż 1 kV, o mocy pobieranej nie mniejszej niż 30 MW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 200 GWh,
- e) kat. B2- układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu niższym niż 110 kV i wyższym niż 1 kV, o mocy pobieranej nie mniejszej niż 5 MW i nie większej niż 30 MW (wyłącznie) lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 30 GWh i nie większym niż 200 GWh (wyłącznie),
- f) kat. B3- układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu niższym niż 110 kV i wyższym niż 1 kV, o

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 23 z 65
Zatwierdzono:		

mocy pobieranej nie mniejszej niż 800 kW i nie większej niż 5 MW (wyłącznie) lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 4 GWh i nie większym niż 30 GWh (wyłącznie),

g) kat. B4- układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu niższym niż 110 kV i wyższym niż 1 kV, o mocy pobieranej nie większej niż 800 kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie większym niż 4 GWh,

h) kat. C1- układy pomiarowe dla podmiotów przyłączonych na napięciu nie wyższym niż 1 kV o mocy pobieranej nie większej niż 40 kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie większym niż 200 MWh,

i) kat. C2- układy pomiarowe dla podmiotów przyłączonych na napięciu nie wyższym niż 1 kV o mocy pobieranej nie mniejsza niż 40 kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 200 MWh,

j) kat. T – układy pomiarowe dla podmiotów zasilanych z elektrycznej trakcji kolejowej 3kV prądu stałego.

W przypadku układów pomiarowych kategorii B i C, kwalifikacja do poszczególnych kategorii jest uwarunkowana przekroczeniem granicznej wartości jednego z dwóch wymienionych kryteriów tj. mocy pobieranej lub rocznego zużycia energii. Wartość mocy pobieranej ustalana jest z uwzględnieniem wartości mocy przyłączeniowej podmiotu, o ile ta moc jest znana. W przeciwnym przypadku uwzględnia się moc umowną.

Zakwalifikowanie do poszczególnych kategorii dokonywane jest w momencie zaistnienia co najmniej jednego z przypadków o których mowa w pkt. II.87.1.1. a), oraz b).


### 23. Zmienia się pkt II.7.1.9., który przyjmuje brzmienie:

II.7.1.9. Transmisja danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej do LSPR powinna być realizowana za pośrednictwem:

- a) wyjść cyfrowych liczników energii elektrycznej,
- b) wyjść cyfrowych rejestratorów (koncentratorów), które to rejestratory (koncentratory) będą pozyskiwały dane za pomocą wyjść cyfrowych liczników energii elektrycznej.

Wymagania co do szybkości i jakości transmisji danych kanałami telekomunikacyjnymi określa OSD. Układy pomiarowe powinny zapewniać bezpieczną transmisję danych pomiarowych uniemożliwiającą dostęp do nich przed nieupoważnione osoby trzecie.

### 24. Zmienia się pkt II.7.1.23., który przyjmuje brzmienie:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 24 z 65
Zatwierdzono:		



II.7.1.23. Podmiot niebędący właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania tego układu oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego.

**25. Zmienia się punkty II.7.1.26. - II.7.1.29., które przyjmują brzmienie:**

II.7.1.26. W ciągu 30 dni od dnia otrzymania kopii wyniku badania laboratoryjnego, odbiorca może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio zdemontowanego elementu układu pomiarowego. OSD umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy.

II.7.1.27. Koszt ekspertyzy, o której mowa w pkt. II.7.1.26. pokrywa podmiot, który wnioskuje o jej przeprowadzenie.

II.7.1.28. W okresie zdemontowania elementu układu pomiarowego, właściciel układu pomiarowego zapewni zastępczy element układu pomiarowego, który będzie spełniał wymagania techniczne określone w niniejszej IRiESD.

II.7.1.29. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, OSD zwraca koszty, o których mowa w pkt. II.7.1.23. i II.7.1.27., a OSD dokonuje korekty dostarczonej/odebranej energii elektrycznej, na podstawie której dokonywane są korekty rozliczeń pomiędzy podmiotami prowadzącymi rozliczenia tego podmiotu, o ile do rozliczeń nie można było wykorzystać wskazań innego układu pomiarowego.


**26. Zmienia się punkty od II.7.2.2. do II.7.2.5., które przyjmują brzmienie:**

II.7.2.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe kategorii A2 powinny spełniać następujące wymagania:

- a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,5,
- b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowych powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż C lub 0,5 dla energii czynnej i nie gorszą niż 3 dla energii biernej,
- c) liczniki energii elektrycznej powinny umożliwiać współpracę z LSPR OSD.

II.7.2.3. Układy pomiarowo - rozliczeniowe kategorii A3 powinny spełniać następujące wymagania:

- a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,5,
- b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowych powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż B lub 1 dla energii czynnej i 3 dla energii biernej,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 25 z 65
Zatwierdzono:		
		

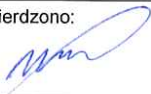
- c) liczniki energii elektrycznej powinny umożliwiać współpracę z LSPR OSD.
- II.7.2.4. Dla układów pomiarowych kategorii A1 i A2 wymaga się stosowania równoważnych układów pomiarowych: pomiarowo-rozliczeniowego podstawowego i pomiarowo-rozliczeniowego rezerwowego, przy czym:
- w układach pomiarowych kategorii A1 zasilanie układu podstawowego i rezerwowego odbywa się z oddzielnych rdzeni/uzwojeń przekładników zainstalowanych w tym samym miejscu oraz oba układy spełniają wymagania określone w pkt. II.7.2.1.,
  - w układach pomiarowych kategorii A2 spełnione są wymagania określone w pkt. II.7.2.2.
- II.7.2.5. Układy pomiarowe kategorii A1, A2 i A3 powinny:
- posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz układy podtrzymania zasilania źródłami zewnętrznymi,
  - umożliwiać automatyczne zamykanie okresu rozliczeniowego, rejestrację i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej 15 minutowej przez co najmniej 63 dni,
  - umożliwiać odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych,
  - zapewniać bezpieczeństwo przechowywania i transmisji danych pomiarowych.

**27. Zmienia się pkt II.7.2.7., który przyjmuje brzmienie:**

- II.7.2.7. Kanały telekomunikacyjne do realizacji transmisji danych powinny posiadać pełną, fizycznie niezależną rezerwację łączy telekomunikacyjnych. i zapewniać bezpieczeństwo transmisji danych pomiarowych uniemożliwiając dostęp do danych osobowych osobom nieupoważnionym.

**28. Zmienia się punkty od II.7.3.1. do II.7.3.4., które przyjmują brzmienie:**


- II.7.3.1. Dla układów pomiarowych kategorii B1, powinny być spełnione następujące wymagania:
- konieczne jest stosowanie dwóch układów pomiarowych – układu pomiarowo-rozliczeniowego i układu pomiarowo-kontrolnego, zasilanych z oddzielnych przekładników prądowych i napięciowych, przy czym dopuszcza się stosowanie przekładników z dwoma uzwojeniami pomiarowymi na jednym rdzeniu,
  - przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 (zalecana klasa 0,2) służące do pomiaru energii czynnej,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 26 z 65
Zatwierdzono:		

- c) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż C lub 0,5 dla energii czynnej i nie gorszą niż 1 dla energii biernej,
- d) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-kontrolnych powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż B lub 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,
- e) układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- f) układy pomiarowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz podtrzymanie zasilania źródłami zewnętrznymi,
- g) układy pomiarowe powinny zapewniać transmisję danych do LSPR OSD co najmniej raz na dobę,
- h) dla układu pomiarowo-rozliczeniowego (podstawowego) wymagana jest rezerwowa droga transmisji danych pomiarowych, przy czym dopuszcza się wykorzystanie urządzeń teleinformatycznych odbiorcy (np. poprzez wystawianie danych na serwer ftp, dedykowane platformy wymiany danych lub za pomocą poczty elektronicznej),
- i) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

II.7.3.2. Dla układów pomiarowych kategorii B2, powinny być spełnione następujące wymagania:

- a) konieczne jest stosowanie dwóch układów pomiarowych – układu pomiarowo-rozliczeniowego i układu pomiarowo-kontrolnego; układy mogą być zasilane z jednego uzwojenia przekładnika,
- b) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 (zalecana klasa 0,2) służące do pomiaru energii czynnej,
- c) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż C lub 0,5 dla energii czynnej i nie gorszą niż 1 dla energii biernej,
- d) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-kontrolnych powinny mieć klasę nie gorszą niż B lub 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,
- e) układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy i posiadać zabezpieczenia uniemożliwiające dostęp do danych pomiarowych osobom nieupoważnionym,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 27 z 65
Zatwierdzono:		


- f) układy pomiarowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,
- g) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR OSD co najmniej raz na dobę, przy czym transmisja ta powinna być prowadzona w sposób uniemożliwiający dostęp do danych pomiarowych osobom nieupoważnionym,
- h) powinien być możliwy lokalny, pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

II.7.3.3. Dla układów pomiarowych kategorii B3, powinny być spełnione następujące wymagania:

- a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 (zalecana klasa 0,2) służące do pomiaru energii czynnej,
- b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż C lub 0,5 dla energii czynnej i nie gorszą niż 1 dla energii biernej,
- c) układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy i posiadać zabezpieczenia uniemożliwiające dostęp do danych pomiarowych osobom nieupoważnionym,
- d) układy pomiarowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,
- e) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR OSD co najmniej raz na dobę, przy czym transmisja ta powinna być prowadzona w sposób uniemożliwiający dostęp do danych pomiarowych osobom nieupoważnionym,,
- f) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

II.7.3.4. Dla układów pomiarowych kategorii B4, powinny być spełnione następujące wymagania:

- a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 służące do pomiaru energii czynnej,
- b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo - rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż B lub 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 28 z 65
Zatwierdzono:		

- c) układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy i posiadać zabezpieczenia uniemożliwiające dostęp do danych pomiarowych osobom nieupoważnionym,
- d) układy pomiarowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę,
- e) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR OSD co najmniej raz na dobę, przy czym transmisja ta powinna być prowadzona w sposób uniemożliwiający dostęp do danych pomiarowych osobom nieupoważnionym,
- f) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

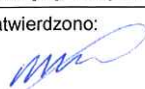
**29. Zmienia się punkty od II.7.4.1. do II.7.5. które przyjmują brzmienie:**

II.7.4.1. Wymagania dla układów pomiarowych kategorii C1 są następujące:

- a) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż A lub 2 dla energii czynnej;
- b) OSD może zdecydować o konieczności:
  - realizowania przez układ pomiarowy rejestracji i przechowywania w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni,
  - realizowania przez układ pomiarowy transmisji danych pomiarowych do LSPR OSD,
  - pomiaru mocy i energii biernej.

II.7.4.2. Wymagania dla układów pomiarowych kategorii C2 są następujące:

- a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 służące do pomiaru energii czynnej,
- b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo - rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż B lub 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,
- c) układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy i posiadać zabezpieczenia uniemożliwiające dostęp do danych pomiarowych osobom nieupoważnionym,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 29 z 65
Zatwierdzono:		

- d) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR OSD co najmniej raz na dobę, przy czym transmisja ta powinna być prowadzona w sposób uniemożliwiający dostęp do danych pomiarowych osobom nieupoważnionym,
- e) powinien być możliwy lokalny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

## 7.5.

**Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kategorii T.**

Wymagania dla układów pomiarowych kategorii T są następujące:


- a) konieczne jest stosowanie jednego układu pomiarowo-rozliczeniowego dla każdego pojazdu trakcyjnego, dopuszcza się stosowanie kilku układów pomiarowych odpowiadającej ilości członów pojazdu trakcyjnego w układzie zapewniającym całkowity pomiar energii elektrycznej pobieranej przez pojazd trakcyjny,
- b) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny mieć klasę nie gorszą niż 2,0 dla energii elektrycznej,
- c) układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy elektrycznej w okresach 5, 10, 15, 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy i posiadać zabezpieczenia uniemożliwiające dostęp do danych pomiarowych osobom nieupoważnionym,
- d) układy pomiarowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,
- e) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR OSD przy czym transmisja ta powinna być prowadzona w sposób uniemożliwiający dostęp do danych pomiarowych osobom nieupoważnionym.

Szczegółowe wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kategorii T są zawarte w Załączniku nr 2.

**30. Zmienia się pkt III.3.1.3., który przyjmuje brzmienie:**

III.3.1.3. Ustala się następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców:

- 1) przyjmowanie od odbiorców, przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji związanych z dostarczaniem energii elektrycznej,
- 2) bezzwłoczne przystępowanie do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
- 3) udzielanie odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 30 z 65
Zatwierdzono:		
		

4) powiadamianie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach

i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:

a) ogłoszeń prasowych, internetowych komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,

b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;

5) informowanie na piśmie, z co najmniej:

a) tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej

i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,

b) rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci,

c) 3 letnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub zmianie innych warunków funkcjonowania sieci;


6) odpłatne podejmowanie stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,

7) nieodpłatne udzielanie informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf,

8) rozpatrywanie wniosków i reklamacji, odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielanie odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba że w umowie między stronami określono inny termin, z wyłączeniem spraw określonych

w podpunkcie 9, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów,

9) na wniosek odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonywanie sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, dostarczanej z sieci, określonych w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie lub niniejszej IRiESD, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 31 z 65
Zatwierdzono:		

lub w umowie lub niniejszej IRiESD, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w taryfie OSD,

10) na pisemny wniosek odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, udzielanie bonifikaty, zgodnie z obowiązującymi przepisami i taryfą OSD, za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej, o których mowa w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie lub niniejszej IRiESD.

**31. Zmienia się pkt III.3.2.2., który przyjmuje brzmienie:**

III.3.2.2. Przyjmowanie reklamacji w zakresie jakości dostarczania energii elektrycznej, w tym w przypadku przerw w zasilaniu, braku zasilania, zapadów napięcia, migotania, zadziałania bezpieczników itp. w dni robocze w godzinach 7.30-14.30 dla odbiorców z obszaru:

Wschodniego Rejonu Dystrybucji - ul. Sławińska 7/9,  
01-218 Warszawa,  
tel. (22) 39 24 694;  
(22) 39 24 695;  
[ed.rd1@pkpenergetyka.pl](mailto:ed.rd1@pkpenergetyka.pl)


Ekspozytura w Siedlcach - ul. Składowa 59, 08-110 Siedlce,  
tel. (25) 74 63 374,697 042 037  
[ed.rd3@pkpenergetyka.pl](mailto:ed.rd3@pkpenergetyka.pl)

Centralnego Rejonu Dystrybucji - ul. Tuwima 28, 90-002 Łódź,  
tel. (42) 205 53 78,  
[ed.rd2@pkpenergetyka.pl](mailto:ed.rd2@pkpenergetyka.pl)

Ekspozytura w Częstochowie - ul. Rejtana, 49,  
42-207 Częstochowa,  
tel. (34) 376 15 64,  
[ed.rd2@pkpenergetyka.pl](mailto:ed.rd2@pkpenergetyka.pl)


Ekspozytura w Kielcach - ul. Paderewskiego 43/45,  
25-502 Kielce,  
tel. (41) 27 83 498,

Ekspozytura w Lublinie - [ed.rd4@pkpenergetyka.pl](mailto:ed.rd4@pkpenergetyka.pl)  
- ul. Okopowa 5, 20-022 Lublin,  
tel. (81) 47 21 656,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 32 z 65
Zatwierdzono:		



Północnego Rejonu Dystrybucji	<a href="mailto:ed.rd5@pkpenergetyka.pl">ed.rd5@pkpenergetyka.pl</a> - ul. Dworcowa 5, 14-200 Ława, tel. (89) 674 84 10, <a href="mailto:ed.rd11@pkpenergetyka.pl">ed.rd11@pkpenergetyka.pl</a>
Ekspozytura w Szczecinie	- ul. Czarnieckiego 8F, 70-221 Szczecin, tel. (91) 471 56 01, <a href="mailto:ed.rd14@pkpenergetyka.pl">ed.rd14@pkpenergetyka.pl</a>
Ekspozytura w Bydgoszczy	- ul. Żeglarska 2, 85-519 Bydgoszcz, tel. (52) 51 83 374, <a href="mailto:ed.rd10@pkpenergetyka.pl">ed.rd10@pkpenergetyka.pl</a>
Południowego Rejonu Dystrybucji	- ul. Kamienna 14, 31-403 Kraków, tel. (12) 35 15 950, 35 15 953, 35 15 954, <a href="mailto:ed.rd6@pkpenergetyka.pl">ed.rd6@pkpenergetyka.pl</a>
Ekspozytura w Gliwicach	- ul. Zabrska 41, 44-100 Gliwice, <a href="mailto:ed.rd9@pkpenergetyka.pl">ed.rd9@pkpenergetyka.pl</a>
Ekspozytura w Czechowicach-Dziedzicach	- ul. Hutnicza 2, 43-502 Czechowice-Dziedzice <a href="mailto:ed.rd9@pkpenergetyka.pl">ed.rd9@pkpenergetyka.pl</a>
Zachodniego Rejonu Dystrybucji	- ul. Taczaka 10, 61-818 Poznań, tel. (61) 633 39 83, <a href="mailto:ed.rd13@pkpenergetyka.pl">ed.rd13@pkpenergetyka.pl</a>
Ekspozytura w Ostrowie Wlkp.	- ul. Spichrzowa 11, 63-400 Ostrów Wlkp. tel. (62) 72 43 474, <a href="mailto:ed.rd7@pkpenergetyka.pl">ed.rd7@pkpenergetyka.pl</a>
Ekspozytura we Wrocławiu	- ul. Paczkowska 26, 50-503 Wrocław,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 33 z 65
Zatwierdzono:		

tel. (71) 717 17 44,  
[ed.rd12@pkpenergetyka.pl](mailto:ed.rd12@pkpenergetyka.pl)

Ekspozytura w Gliwicach

- ul. Zabrska 41, 44-100 Gliwice,  
 tel. (32) 71 94 435,  
[ed.rd8@pkpenergetyka.pl](mailto:ed.rd8@pkpenergetyka.pl)

W pozostałym okresie odbiorców z obszaru:

Wschodniego Rejonu Dystrybucji

email: [ed.rd1@pkpenergetyka.pl](mailto:ed.rd1@pkpenergetyka.pl)

Dyspozytura w Warszawie

tel. (22) 47 38 008, 47 38 367

Dyspozytura w Siedlcach

tel. (25) 74 63 375, 697 040 398

Dyspozytura w Białymstoku

tel. (85) 65 16 157

Centralnego Rejonu Dystrybucji

email: [ed.rd2@pkpenergetyka.pl](mailto:ed.rd2@pkpenergetyka.pl)

Dyspozytura w Łodzi

tel. (42) 20 55 757

Dyspozytura w Częstochowie

tel. (34) 37 61 477

email: [ed.rd4@pkpenergetyka.pl](mailto:ed.rd4@pkpenergetyka.pl)

Dyspozytura w Kielcach

tel. (41) 27 83 486

Dyspozytura w Radomiu

tel. (48) 37 93 411

Dyspozytura w Idzikowicach

tel. (44) 71 47 517

Dyspozytura w Lublinie

tel. (81) 47 25 414

Północnego Rejonu Dystrybucji

email: [ed.rd11@pkpenergetyka.pl](mailto:ed.rd11@pkpenergetyka.pl)

Dyspozytura w Sopocie

tel. (58) 72 13 776

Dyspozytura w Iławie

tel. (89) 67 73 320,

Dyspozytura w Bydgoszczy

tel. (52) 51 81 170

email: [ed.rd14@pkpenergetyka.pl](mailto:ed.rd14@pkpenergetyka.pl)

Dyspozytura w Szczecinie

tel. (91) 471 56 96

Dyspozytura w Bydgoszczy

tel. (52) 51 81 170

Południowego Rejonu Dystrybucji

email: [ed.rd6@pkpenergetyka.pl](mailto:ed.rd6@pkpenergetyka.pl)

Dyspozytura w Krakowie


tel. (12) 351 5900 wew. 981 lub 982

Dyspozytura w Rzeszowie

tel. (17) 71 11 415

Dyspozytura w Katowicach

tel. (32) 71 06 477, (32) 71 06 480,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 34 z 65
Zatwierdzono:		

Zachodniego Rejonu Dystrybucji	email: <a href="mailto:ed.rd13@pkpenergetyka.pl">ed.rd13@pkpenergetyka.pl</a>
Dyspozytura w Poznaniu	tel. (61) 63 33 322
Dyspozytura w Zielonej Górze	tel. (68) 41 92 477
Dyspozytura w Ostrowie Wlkp.	tel. (62) 72 43 495,
i	email: <a href="mailto:ed.rd8@pkpenergetyka.pl">ed.rd8@pkpenergetyka.pl</a>
Dyspozytura we Wrocławiu	tel. (71) 71 75 132
Dyspozytura w Gliwicach	tel. (32) 71 94 477
Dyspozytura w Opolu	tel. (77) 55 41 501


**32. Zmienia się pkt III.3.2.4, który przyjmuje brzmienie:**

- III.3.2.4. Reklamacja dla odbiorców korzystających z elektrycznej trakcji kolejowej (sieć trakcyjna 3kV prądu stałego), którzy z PKP Energetyka S.A. zawarli wyłącznie umowę o świadczenie usług dystrybucji przyjmowana jest:
- telefonicznie w zakresie reklamacji dotyczącej jakości dostarczania energii elektrycznej całodobowo pod nr telefonu (22) 474 19 99
  - dla reklamacji w zakresie dotyczącej jakości obsługi odbiorców w godzinach 7.30-14.30 pod nr telefonu (41) 278 15 18
  - dla reklamacji w zakresie dotyczącej rozliczeń w godzinach 7.30-14.30 pod nr telefonu (81) 472 17 63, (81) 472 17 44, (81) 472 31 89
  - elektronicznie pod adresem e-mail [Ed@pkpenergetyka.pl](mailto:Ed@pkpenergetyka.pl)
  - pisemnie na adres: PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie – Dystrybucja Energii Elektrycznej, ul. Hoża 63/67, 00-681 Warszawa.

**33. Zmienia się pkt III.3.2.5, który przyjmuje brzmienie:**

- III.3.2.5. Reklamacja dla odbiorców korzystających z elektrycznej trakcji kolejowej (sieć trakcyjna 3kV prądu stałego), którzy zawarli umowę z PKP Energetyka kompleksową przyjmowana jest:
- telefonicznie w zakresie reklamacji dotyczącej jakości dostarczania energii elektrycznej całodobowo pod nr telefonu (22) 474 19 99  
dla zakresu reklamacji dotyczącej jakości obsługi odbiorców oraz rozliczeń w godzinach 8.00-14.00 pod nr telefonu (22) 391 91 67
  - elektronicznie pod adresem e-mail [kontakt.trakcja@pkpenergetyka.pl](mailto:kontakt.trakcja@pkpenergetyka.pl)
  - pisemnie pod adresem: PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie – Obrót Energią Elektryczną, ul. Hoża 63/67, 00-681 Warszawa

**34. Zmienia się pkt III.3.2.6, który przyjmuje brzmienie:**

<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej</b>		
Data: [...], wersja: 1		strona 35 z 65
Zatwierdzono:		
		

III.3.2.6. Dla odbiorców nie korzystających z elektrycznej trakcji kolejowej (sieć trakcyjna 3kV prądu stałego w zakresie dotyczącej jakości obsługi odbiorców oraz rozliczeń w tym. w sprawie obowiązujący opłat, umów, sprzedaży energii elektrycznej, świadczonej usługi dystrybucji, wystawianych faktur w zakresie stawek, opłat, terminów płatności, regulowania zobowiązań, bonifikat oraz w zakresie pobranej energii elektrycznej (zużycia energii elektrycznej), poprawności działania układów pomiarowo-rozliczeniowych, reklamacje przyjmowane są w dniach roboczych godzinach 8.00-18.00:

- a. telefonicznie pod nr telefonu (22) 474 19 00 lub 801 77 29 29
- b. elektronicznie pod adresem bok@pkpenergetyka.pl
- c. pisemnie pod adresem PKP Energetyka S.A., Wydział Obsługi Klienta, ul. Struga 1, 45-073 Opole.

**35. Zmienia się pkt IV.7.2., który przyjmuje brzmienie:**

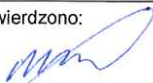
IV.7.2. Wymiana informacji eksploatacyjnych obejmuje w zależności od potrzeb:

- a) informacje niezbędne do sporządzenia schematów sieci dystrybucyjnej,
- b) wyniki oględzin, przeglądów i oceny stanu technicznego,
- c) wyniki badań, pomiarów i prób eksploatacyjnych,
- d) parametry obiektów, urządzeń i sieci zmienione w wyniku podjęcia działań eksploatacyjnych,
- e) informacje związane z elektroenergetyczną automatyką zabezpieczeniową,
- f) imienne wykazy osób, wraz z danymi teleadresowymi, odpowiedzialnych za podejmowanie działań eksploatacyjnych w zakresie w jakim jest to niezbędne do prawidłowego funkcjonowania sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem przepisów o ochronie danych osobowych.

**36. Zmienia się pkt V.1.1., który przyjmuje brzmienie:**

V.1.1. W zakresie prowadzenia ruchu sieciowego OSD na obszarze kierowanej sieci dystrybucyjnej :

- a) planuje pracę sieci dystrybucyjnej OSD, w tym opracowuje: programy pracy sieci, plany wyłączeń oraz planuje i kieruje operacjami łączeniowymi,
- b) planuje i kieruje pracą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, innych niż JWCD, w tym planuje techniczne możliwości pokrycia zapotrzebowania w ramach sporządzania koordynacyjnych planów produkcji energii elektrycznej oraz w dysponuje pracą jednostek wytwórczych,
- c) monitoruje pracę sieci dystrybucyjnej oraz zapobiega wystąpieniu zagrożeń dostaw energii elektrycznej,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 36 z 65
Zatwierdzono:		


- d) prowadzi działania sterownicze i łączeniowe w układach pracy sieci dystrybucyjnej, o których mowa w pkt. VI.2,
- e) opracowuje bilanse mocy i energii elektrycznej uwzględniając zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej, umowy kompleksowe oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji z OSDp oraz z odbiorcami,
- f) wprowadza ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie awaryjnym,
- g) likwiduje występujące w sieci dystrybucyjnej OSD awarie sieciowe, awarie w systemie i stany zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej samodzielnie oraz we współpracy z OSDp oraz innymi operatorami systemów dystrybucyjnych,
- h) zbiera i przekazuje do OSDp dane oraz informacje niezbędne dla prowadzenia ruchu sieciowego i bezpieczeństwa pracy KSE zgodnie z IRiESD OSDp.

**37. Zmienia się punkty V.2.1. oraz V.2.2, które przyjmują brzmienie:**

- V.2.1. Dla realizacji zadań wymienionych w rozdziale V.1 OSD organizuje służby dyspozytorskie i ustala zakres oraz tryb współdziałania tych służb.
- V.2.2. Struktura zależności służb dyspozytorskich organizowanych przez OSD i inne podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD ma charakter hierarchiczny.

**38. Zmienia się punkty od V.2.4.do V.2.7, które przyjmują brzmienie:**

- V.2.4. OSD przy pomocy służb dyspozytorskich, na obszarze sieci dystrybucyjnej, za której ruch odpowiada, operatywnie kieruje:
  - a) układami pracy sieci dystrybucyjnej,
  - b) pracą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, innych niż JWCD,
  - c) urządzeniami sieci dystrybucyjnej,
  - d) czynnościami łączeniowymi wg podziału kompetencji.
- V.2.5. Służby dyspozytorskie OSD na obszarze sieci dystrybucyjnej, za której ruch odpowiada, sprawują operatywny nadzór nad:
  - a) programami pracy sieci dystrybucyjnej,
  - b) urządzeniami sieci dystrybucyjnej,
  - c) czynnościami łączeniowymi i regulacyjnymi wykonywanymi przez personel dyżurny wg podziału kompetencji,
  - d) źródłami energii elektrycznej czynnej i biernej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 37 z 65
Zatwierdzono:		
		

- V.2.6. Zasady współpracy ruchowej własnych służb dyspozytorskich OSD ze służbami dyspozytorskimi innych operatorów systemu dystrybucyjnego w tym również z OSDp oraz służbami dyspozytorskimi innych podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, której ruch prowadzi OSD, zawarte są w umowach i/lub w instrukcjach współpracy ruchowej.
- V.2.7. Przedmiotem instrukcji współpracy ruchowej, o której mowa w pkt V.2.6., jest w zależności od potrzeb:
- podział kompetencji i odpowiedzialności w zakresie działań sterowniczych,
  - organizacja przerw i ograniczeń w dostawach energii elektrycznej,
  - określenie zasad i warunków związanych z wzajemnym wykorzystaniem elementów sieci dystrybucyjnej,
  - szczegółowe ustalenia sposobów realizacji poszczególnych zadań,
  - określenie zasad współpracy,
  - koordynacja pracy elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej,
  - wykazy osób upoważnionych do prowadzenia uzgodnień,
  - zakres i tryb obiegu informacji,
  - określenie zasad i odpowiedzialności związanej z usuwaniem zakłóceń i awarii oraz prowadzeniem prac eksploatacyjnych.

**39. Dodaje się punkt V.2.8.:**

- V.2.8. Użytkownicy systemu są zobowiązani do współpracy ze służbami dyspozytorskimi OSD.

**40. Zmienia się punkty V.5. oraz V.5.1., które przyjmują brzmienie:**


**V.5. Programy pracy sieci dystrybucyjnej**

- V.5.1. Ruch elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej OSD o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV jest prowadzony na podstawie układu normalnego pracy sieci. Dla poszczególnych części elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej mogą być opracowane odrębne programy pracy sieci.

**41. Zmienia się pkt V.5.4., który przyjmuje brzmienie:**

- V.5.4. Programy pracy sieci 110 kV są uzgadniane z OSDp.

**42. Zmienia się pkt V.6.4., który przyjmuje brzmienie:**

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 38 z 65
Zatwierdzono:		

V.6.4. Użytkownicy systemu zgłaszający do OSD wyłączenie elementu sieci dystrybucyjnej o czasie trwania powyżej 1 tygodnia, na co najmniej 10 dni roboczych przed dniem planowanego wyłączenia, przedstawiają celem uzgodnienia harmonogram wykonywanych prac. OSD ma prawo zażądać od użytkownika systemu zgłaszającego wyłączenie szczegółowego harmonogramu prac również w przypadku wyłączeń krótszych

**43. Wykreśla się pkt V.6.6.**

**44. Zmienia się pkt V.7.1., który przyjmuje brzmienie:**

V.7.1. Służby dyspozytorskie OSD, określają przypadki i zakres przedmiotowy, w których należy sporządzać programy łączeniowe. Programy łączeniowe są opracowywane każdorazowo na żądanie OSD.

**45. Zmienia się pkt VII.2.3.1., który przyjmuje brzmienie:**


VII.2.3.1. W stosunku do informacji otrzymanych od użytkowników systemu, jak również w stosunku do informacji dotyczących umów zawartych z tymi podmiotami, OSD jest zobowiązany przestrzegać przepisów o ochronie informacji niejawnych i innych informacji prawnie chronionych. W zakresie danych osobowych w tym danych pomiarowych osób fizycznych OSD jest zobowiązany przestrzegać przepisów o ochronie danych osobowych.

**46. Zmienia się pkt VII.2.3.3., który przyjmuje brzmienie:**

VII.2.3.3. Obowiązek zachowania w tajemnicy informacji, o których mowa w pkt VII.2.3.1. trwa także po zakończeniu okresu obowiązywania zawartej przez OSD z tym użytkownikiem systemu umowy, nie dłużej jednak niż 5 lat od jej wygaśnięcia lub rozwiązania. Dane osobowe w tym dane pomiarowe mogą być przechowywane przez okres niezbędny do wykonywania przez Spółkę jej obowiązków wynikających z przepisów prawa.

**47. Zmienia się pkt VII.2.3.5., który przyjmuje brzmienie:**

VII.2.3.5 OSD zapewnia, że wszystkie podmioty, które w jego imieniu i na jego rzecz będą uczestniczyły w realizacji zadań określonych przepisami ustawy Prawo energetyczne, przepisami aktów wykonawczych i IRiESD zostaną przez OSD zobowiązane do zachowania w tajemnicy informacji, o których mowa w pkt VII.2.3.1., na warunkach określonych w pkt VII.2.3.1 do VII.2.3.4. oraz przestrzegania przepisów o ochronie danych osobowych.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 39 z 65
Zatwierdzono:		

**48. Zmienia się pkt VIII.5., który przyjmuje brzmienie:**

VIII.5. Sprawozdanie z realizacji planu rozwoju przedkładane jest Prezesowi URE corocznie do dnia 30 kwietnia.

**49. Zmienia się pkt IX.1.4., który przyjmuje brzmienie:**

IX.1.4. OSD na podstawie IRiESD oraz na podstawie regulaminów współpracy ruchowej realizuje działania zmierzające do likwidacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej lub awarii sieciowej.

**50. Zmienia się pkt IX.3.2.7., który przyjmuje brzmienie:**

IX.3.2.7. Procedura przygotowania planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej jest zgodna z procedurami zawartymi w instrukcjach ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnych OSDp.

W tym procedura przygotowania planu ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej obejmuje:

- przygotowanie przez OSD wstępnego planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej,
- jeżeli prowadzone ograniczenia wymagają uzgodnień z OSDp, to uzgodnienie planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej z OSDp,
- zapoznanie odbiorców z planami ograniczeń przez ogłoszenia zamieszczane w sposób zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości lub w formie elektronicznej na stronie internetowej OSD albo w formie ustalonej w umowach o świadczenie usług dystrybucji, umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych, co najmniej na 30 dni przed dniem obowiązywania ograniczeń.

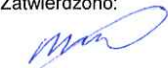
**51. Zmienia się pkt IX.3.2.9., który przyjmuje brzmienie:**

IX.3.2.9. W trybie normalnym ograniczenia w poborze energii elektrycznej są realizowane przez odbiorców, stosownie do komunikatów operatora systemu przesyłowego o obowiązujących stopniach zasilania.

Komunikaty o stopniach zasilania wprowadzonych jako obowiązujące w najbliższych 12 godzinach i przewidywanych na następne 12 godzin, są ogłaszane w radiowych komunikatach energetycznych w I Programie Polskiego Radia o godz. 7:55 i 19:55 i obowiązują w czasie określonym w tych komunikatach.

**52. Dodaje się nowy punkt IX.3.2.10. i jednocześnie zmienia się odpowiednio numerację istniejących punktów IX.3.2.10 i IX.3.2.11 na IX.3.2.11 i IX.3.2.12.**

IX.3.2.10. W przypadku zróżnicowania wprowadzonych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w stosunku do stopni zasilania ogłoszonych w komunikatach, OSD powiadamia odbiorców ujętych

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 40 z 65
Zatwierdzono:		



w planach ograniczeń indywidualnie w formie pisemnej lub w sposób określony w umowach lub za pomocą innego środka komunikowania się w sposób zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości. Jednocześnie OSD zamieszcza komunikat na swojej stronie internetowej [www.pkpenergetyka.pl](http://www.pkpenergetyka.pl).

**53. Dodaje się punkty IX.3.4.7. i IX.3.4.8.:**

IX.3.4.7. Niezależnie od planów opracowywanych zgodnie z pkt IX.3.4.6., OSP może polecić wprowadzenie ograniczeń awaryjnych poprzez wskazanie:

- a) wartości mocy czynnej do wyłączenia przez OSD lub
- b) obszaru sieci dystrybucyjnej, na którym należy wprowadzić ograniczenia.

IX.3.4.8. Załączenia odbiorców wyłączonych w trybie awaryjnym odbywają się wyłącznie za zgodą OSP.

**54. W pkt XI.1.4. zmienia się numerację wyliczenia w ten sposób, że lit. b)- h) stają się odpowiednio literami a)-g).**

**55. W pkt XIII.1. pomiędzy definicją MDD a definicją nN dodaje się definicję nJWCD:**

**nJWCD** Jednostka wytwórcza przyłączona do koordynowanej sieci 110kV niepodlegająca centralnemu dysponowaniu przez OSP.


**56. W pkt XIII.1. pomiędzy definicją OSDp a definicją OSP dodaje się definicję OSDn:**

**OSDn** Operator systemu dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową ani z siecią OSDp, ale jest przyłączona do sieci OSD.

**57. W punkcie XIII.2. zmienia się definicję Awarii sieciowej, Awarii w systemie oraz Bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, które przyjmują brzmienie:**

**Awaria sieciowa** Zdarzenie ruchowe, w wyniku którego następuje wyłączenie z ruchu synchronicznego części KSE, która produkuje lub pobiera z sieci energię elektryczną w ilości nie większej niż 5 % bieżącego zapotrzebowania na moc w KSE.

**Awaria w systemie** Zdarzenie ruchowe, w wyniku którego następuje wyłączenie z ruchu synchronicznego części KSE, która produkuje lub pobiera z sieci energię elektryczną w ilości co najmniej 5 % bieżącego zapotrzebowania na moc w KSE.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 41 z 65
Zatwierdzono:		

**Bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej** Zdolność systemu elektroenergetycznego do zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej oraz równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię. .

58. W punkcie XIII.2. pomiędzy definicją Elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej a definicją Elektrycznej trakcji kolejowej wykreśla się definicję Farmy wiatrowej.

59. W punkcie XIII.2. pomiędzy definicją Fizycznego Profilowego Miejsca Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (pMDD) a definicją Fizycznego Punktu Pomiarowego (FPP) zmienia się definicję Farmy wiatrowej, która przyjmuje brzmienie:

**Farma wiatrowa** Instalacja odnawialnego źródła energii, z wyłączeniem magazynu energii, wykorzystująca turbiny wiatrowe do wytwarzania energii elektrycznej z energii wiatru. Farma wiatrowa stanowi jednostkę wytwórczą.

60. W punkcie XIII.2. pomiędzy definicją Koordynowanej sieci 110kV a definicją Krajowego systemu elektroenergetycznego dodaje się definicję Koordynatora:

**Koordinator** Koordynator do spraw negocjacji, o którym mowa w art. 31a Prawa Energetycznego

61. W punkcie XIII.2. zmienia się definicję Małej instalacji, która przyjmuje brzmienie:

**Mała instalacja** Instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW i mniejszej niż 500 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu większej niż 150 kW i nie większej niż 900 kW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest większa niż 50 kW i mniejsza niż 500 kW.


62. W punkcie XIII.2. wykreśla się definicję Mechanizmu bilansującego.

63. W punkcie XIII.2. zmienia się definicję Miejsca dostarczania, która przyjmuje brzmienie:

**Miejsce dostarczania** Punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.

64. W punkcie XIII.2. zmienia się definicję Mikroinstalacji, która przyjmuje brzmienie:

**Mikroinstalacja** instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW, przyłączona do sieci

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 42 z 65
Zatwierdzono:		

elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 kW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest nie większa niż 50 kW.

**65. W punkcie XIII.2. zmienia się definicję Mocy umownej, która przyjmuje brzmienie**

**Moc umowna** Moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalną, wyznaczaną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.

**66. W punkcie XIII.2. pomiędzy definicją Odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym a definicją Odbiorcy końcowego dodaje się definicję Odbiorca w ORed:**

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

**67. W punkcie XIII.2. zmienia się definiendum definicji Operatora systemu dystrybucyjnego z „Operator systemu dystrybucyjnego” na „Operator systemu dystrybucyjnego (OSD)”.**

**68. W punkcie XIII.2. zmienia się definiendum definicji Operatora systemu przesyłowego z „Operator systemu przesyłowego” na „Operator systemu przesyłowego (OSP)”.**

**69. W punkcie XIII.2. pomiędzy definicją Programu łączeniowego a definicją Przedsiębiorstwa energetycznego dodaje się definicję Prosumenta:**


**Prosument** Prosument w rozumieniu art. 2 pkt 27a ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (t.j. Dz. U. z 2017 r. poz. 1148 z późn. zm.).

**70. W punkcie XIII.2. zmienia się definiendum definicji Punkty Poboru Energii z „Punkt Poboru Energii” na „Punkt Poboru Energii (PPE)”.**

**71. W punkcie XIII.2. wykreśla się definicję Stanu zagrożenia KSE.**

**72. W punkcie XIII.2. zmienia się definicję Uczestnika rynku detalicznego, która przyjmuje brzmienie:**

**Uczestnik Rynku Detalicznego** Podmiot, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem rynku bilansującego oraz który zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 43 z 65
Zatwierdzono:		
		

z OSD (obowiązek posiadania umowy dystrybucji spełniony jest również w przypadku posiadania umowy kompleksowej, jeśli Sprzedawca będący stroną umowy kompleksowej ma zawartą z OSD generalną umowę dystrybucji dla usługi kompleksowej lub Sprzedawcą jest PKP Energetyka S.A.).

73

**W punkcie XIII.2. dodaje się definicję**

**Sprzedawca rezerwowy**

Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, wskazane przez URD, zapewniające temu URD sprzedaż rezerwową.

74

**W punkcie XIII.2. dodaje się definicję**

**Sprzedaż rezerwowa**

Sprzedaż energii elektrycznej URD dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego w przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez dotychczasowego sprzedawcę, realizowana na podstawie umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.

75.

**W punkcie XIII.2. zmienia się definicję Ustawy, która przyjmuje brzmienie:**

**Ustawa lub Prawo Energetyczne** Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz.U. z 2018 r. poz. 755 z późniejszymi zmianami).

76.

**W punkcie XIII.2. zmienia się definicję Zabezpieczenia nadprądowego zwarciovego, która przyjmuje brzmienie:**

**Zabezpieceni e nadprądowe zwarciovowe** Zabezpieczenie nadprądowe, którego opóźnienie czasowe jest mniejsze od 0,4 sekundy, a nastawa prądowa wynika z oceny prądów zwarciovych w otoczeniu miejsca jego zainstalowania z pominięciem wpływu prądów roboczych.

77.


**W punkcie XIII.2. zmienia się definicję Zaprzestania dostaw energii elektrycznej , która przyjmuje brzmienie:**

**Zaprzestanie dostaw energii elektrycznej** Niedostarczanie energii elektrycznej do przyłączonego obiektu z powodu rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej, bez dokonania trwałego demontażu elementów przyłącza.

78.

**W Załączniku nr 2 „Wymagania dla urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego” zmienia się §3 ust. 3, który przyjmuje brzmienie:**

§3 ust. 3 EMS powinien rozpocząć pomiar energii gdy prąd mierzony przez CMF jest większy od 0,4%  $I_n$  , a napięcie co najmniej  $U_{min2}$  lub większe (zgodnie z normą PN-EN 50463-2:2018-01).

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 44 z 65
Zatwierdzono:		
		

**79. W Załączniku nr 2 „Wymagania dla urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego” zmienia się §5 i § 6, które przyjmują brzmienie:**

**§5 Lokalizacja pojazdu trakcyjnego**

Ze względu na to, że pojazd trakcyjny może być zasilany z terenów różnych OSDp (w celu dokonania bilansowania handlowego przy procedurze zmiany sprzedawcy), niezbędna jest lokalizacja miejsca poboru energii przez opomiarowane przyłącze znajdujące się na pojeździe trakcyjnym (CPID).

Do tego celu jak również do rozliczania zużycia energii elektrycznej, lokalizacja pojazdu trakcyjnego (LFDI) musi być wykonywana w sposób ciągły

**§6 Dane wyjściowe**

EMS powinien udostępniać co najmniej następujące dane wyjściowe:

- 1) kod identyfikacyjny system pomiaru energii (EMS),
- 2) kod identyfikacyjny pojazdu trakcyjnego CPDI (12 cyfrowy EVN),
- 3) czas i datę z uwzględnieniem UTC+1 i UTC+2 (CET),
- 4) stany rejestrów systemu pomiaru energii (EMS),
- 5) wartość energii w bieżącym i poprzednich okresach rozliczeniowych,
- 6) wartość mocy w bieżącym i poprzednich okresach rozliczeniowych,
- 7) lokalizację miejsca odbioru energii (LFDI),
- 8) wersję firmware,
- 9) wyniki autodiagnostyki,
- 10) informacje o zakłóceniach i awariach (dziennik zdarzeń).

**80. W Załączniku nr 2 „Wymagania dla urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego” zmienia się §10 ust. 1, który przyjmuje brzmienie:**

§10 ust. 1 1. EMS powinien być wyposażony w pamięć o pojemności pozwalającej na przechowywanie wszystkich danych wyjściowych przez minimum 63 dni, przy czasie zapisu danych, co 5 minut.

**81. W Załączniku nr 2 „Wymagania dla urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego” zmienia się §11 ust. 2, który przyjmuje brzmienie:**

§11 ust. 2 2. Właściciel EMS winien zobligować producenta do udostępnienia oprogramowania i licencji dla OSD na zasadach zawartych w Ustawie o prawie autorskim, prawach pokrewnych wchodzącym w skład prawa własności intelektualnej, a także ogółu praw przysługujących autorowi oprogramowania.


**82. W Załączniku nr 2 „Wymagania dla urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego” zmienia się §14, który przyjmuje brzmienie:**

**§ 14 Zasilanie**

1. EMS powinien być przystosowany do zasilania prądem stałym lub przemiennym o częstotliwości 47 □ 63 Hz, przy czym zalecane wartości napięcia znamionowego wynoszą: 24 V DC, 48 V DC, 110 V DC, 220 V DC i 230 V AC.

2. Wartość i rodzaj napięcia mierzonego powinny być dostosowane do miejsca zainstalowania EMS lub przestawiane automatycznie w przypadku, gdy EMS posiada możliwość zasilania z różnych wartości napięć.

3. EMS musi poprawnie pracować w zakresie napięć o wartościach  $U_{min1} \leq U_n \leq U_{max2}$  zgodnie z normą PN-EN 50163:2006 tablica 1.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 45 z 65
Zatwierdzono:		

4. Przy zaniku napięcia mierzonego, zasilanie powinno być podtrzymywane przez wewnętrzne źródło energii o pojemności elektrycznej wystarczającej do utrzymania danych w pamięci EMS, przez co najmniej 63 dni z uwzględnieniem § 10.
5. Wymiana ogniwa podtrzymującego pracę pamięci EMS nie powinna naruszać elementów zabezpieczających EMS. Jeżeli ze względów technicznych naruszenie plomb kontroli metrologicznej jest konieczne, po takiej czynności należy wykonać ponowne wzorcowanie EMS.
6. W przypadku braku napięcia mierzonego, EMS powinien umożliwiać pozyskiwanie danych pomiarowych poprzez wykorzystanie dodatkowego źródła zasilania (np.: bezpośredniego połączenie z baterią akumulatorów pokładowych lub zastosowanie dodatkowego zewnętrznego zasilacza UPS) z zachowaniem czasu podtrzymania napięcia nie krócej niż 15 minut.

**83. W Załączniku nr 2 „Wymagania dla urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego” zmienia się §15 ust. 3, który przyjmuje brzmienie:**

- §15 ust. 3 3. Obudowa EMS lub jego elementów składowych powinna posiadać miejsca na założenie plomb. Powinna być pokryta powłoką, którą można usunąć tylko mechanicznie oraz nie powinna się deformować pod wpływem temperatury i nacisków mechanicznych. Obudowa powinna być tak zaprojektowana i wykonana, aby dostęp do jej wnętrza był możliwy tylko po złamaniu zabezpieczeń (zerwaniu plomb) i zastosowaniu odpowiednich narzędzi. OSD dopuszcza możliwość rezygnacji z dodatkowej obudowy bocznika na rzecz przystosowania samego bocznika do plombowania.

**84. W Załączniku nr 2 „Wymagania dla urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego” zmienia się §20 i § 21, które przyjmuje brzmienie:**

§ 20


**Dane tabliczki znamionowej**

1. Każdy egzemplarz EMS powinien być wyposażony w tabliczkę znamionową, na której powinny być umieszczone następujące dane:
  1. nazwa producenta i/lub znak firmowy,
  2. opis typu i aktualny numer certyfikatu zgodności z normą EN 50463:2013 (lub próby typu) na osobnej etykiecie,
  3. numer seryjny i rok produkcji,
  4. stopień ochrony przeciwporażeniowej,
  5. klasa dokładności EMS lub klasa odpowiednia dla różnych wejść,
  6. napięcie(a) znamionowe,
  7. prąd znamionowy,
  8. stała przeliczenia (np. w formie  $x \cdot \text{imp/kWh}$ );
  9. znamionowe napięcie pomocnicze,
  10. data wzorcowania na osobnej etykiecie,

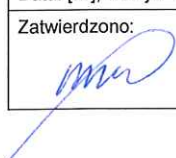
§ 21

**Zakres temperatur**

EMS powinien pracować poprawnie w zakresie zadeklarowanej klasy temperaturowej zgodnej z normą PN-EN 50155.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 46 z 65
Zatwierdzono:		

- 85.** W Załączniku nr 2 „Wymagania dla urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego” zmienia się §24, który przyjmuje brzmienie:
- § 24 **Odporność na zmiany napięcia w sieci trakcyjnej 3kV prądu stałego**
- EMS powinien pracować poprawnie w zakresie zadeklarowanej wartości napięć z normą PN-EN 50163:2006 tablica 1.
  - Powrót napięcia do wartości znamionowych nie powinno skutkować zmianą cech metrologicznych EMS.
- 86.** W Załączniku nr 2 „Wymagania dla urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego” zmienia się §33, który przyjmuje brzmienie:
- § 33 **Odpowiedzialność za stan EMS**
- EMS nie jest pojedynczym urządzeniem, lecz systemem składającym się z wielu części zainstalowanych w różnych miejscach w i na pojeździe trakcyjnym lub obiektach stacjonarnych. Odpowiedzialnym za stan techniczny i metrologiczny EMS jest właściciel pojazdu trakcyjnego, na którym jest zainstalowany.
  - W przypadku dłuższego wyłączenia pojazdu trakcyjnego z ruchu (powyżej 3 dni) właściciel pojazdu jest zobowiązany do przekazania takiej informacji OSD. Informacja powinna zawierać datę od kiedy pojazd zostaje wyłączony, datę kiedy jest planowane ponowne włączenie do ruchu, stany rejestrów z EMS oraz ogólna informację przyczyny wyłączenia z ruchu pojazdu.
  - W przypadku braku komunikacji (na podstawie wezwania OSD) właściciel EMS zobowiązany jest do jego bezzwłocznego przywrócenia. Usuwanie usterek wymagających rozplombowania EMS, odbywać się winny pod nadzorem służb technicznych OSD.
  - Wszelkie informacje dotyczące sposobów kontaktu, numerów telefonów, numerów fax, poczty elektronicznej dostępu elektronicznego zostaną zawarte w umowie na świadczenie usług dystrybucyjnych oraz sprzedaży energii elektrycznej.
- 87.** W Załączniku nr 2 „Wymagania dla urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego” zmienia się §35 ust. 3, który przyjmuje brzmienie:
- §35 ust. 3 3. Dla EMS zgodnych z normą PN-EN 50463:2013 zainstalowanych i oddanych do eksploatacji, EMS powinny być wzorcowane zgodnie z zapisami tej normy.
- 88.** W Załączniku nr 2 „Wymagania dla urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego” wykreśla się §37 ust. 2 i ust. 3, a numerację dotychczasowego ust. 4 zmienia się z ust. 4 na ust. 2.
- 89.** W Załączniku nr 2 „Wymagania dla urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego” zmienia się §38 ust. 1 lit. e, która przyjmuje brzmienie:
- §38 ust. 1 lit. e sposób komunikacji z EMS - teletransmisja danych pomiarowych,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 47 z 65
Zatwierdzono:		
		

**IV. Nowe brzmienie zmienianych zapisów IRiESD Bilansowanie:**

*Zmiany do INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi („IRiESD Bilansowanie”)*

**1. Zmienia się punkty A.1.1. oraz A.1.2., które przyjmują brzmienie:**

A.1.1. Uwarunkowania formalno-prawne części Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (IRiESD-Bilansowanie) wynikają z następujących przepisów i dokumentów:


- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j. Dz.U. z 2018 r. poz. 755), zwaną dalej „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi, aktualnymi na dzień wejścia w życie niniejszej Instrukcji,
- b) koncesji OSD na dystrybucję energii elektrycznej,
- c) taryfy OSD,
- d) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) opracowanej przez PSE S.A.,
- e) instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnych OSDp (PGE Dystrybucja S.A., innogy STOEN Operator Sp. z o.o., Tauron Dystrybucja S.A., ENERGA-Operator S.A., ENEA Operator Sp. z o.o.).

A.1.2. OSD jest operatorem systemu dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP. Zgodnie z postanowieniami art. 9c ust 3a ustawy – Prawo energetyczne OSD realizuje obowiązki w zakresie współpracy z OSP dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej poprzez OSDp, na podstawie stosownej umowy zawartej pomiędzy OSDp a OSD oraz zapisów pkt. A.6.

**2. Zmienia się pkt A.2.3., który przyjmuje brzmienie:**

A.2.3. Procedury bilansowania i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci dystrybucyjnej określone w IRiESD-Bilansowanie obowiązują:

- a) OSD,
- b) innych operatorów systemów dystrybucyjnych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD,
- c) odbiorców i wytwórców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD,
- d) uczestników rynku bilansującego (URB) pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) na obszarze OSD,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 48 z 65
Zatwierdzono:		



- e) sprzedawców energii elektrycznej, którzy mają zawarte Generalne Umowy Dystrybucji (GUD) z OSD,
- f) sprzedawców, którzy mają zawarte generalne umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej (GUD-k) z OSD,
- g) sprzedawców pełniących funkcję sprzedawcy rezerwowego, z którymi OSD ma zawartą generalną umowę dystrybucji lub generalną umowę dystrybucji dla usługi kompleksowej,
- h) Sprzedawców pełniących funkcję sprzedawcy z urzędu, z którym OSD ma zawartą generalną umowę dystrybucji dla usługi kompleksowej,
- i) Operatorów Handlowych (OH) i Handlowo-Technicznych (OHT) reprezentujących podmioty wymienione w literach od a) do d) w przypadku, gdy ich działalność operatorska dotyczy sieci dystrybucyjnej OSD.


### 3. Zmienia się pkt A.3.8., który przyjmuje brzmienie:

A.3.8. Informacja o sprzedawcach, o których mowa w art. 55 ust. 2a) pkt. 1) lit. b) ustawy Prawo energetyczne (zwanych dalej sprzedawcami rezerwowymi), podana jest na stronie internetowej OSD pod adresem [www.pkpenergetyka.pl](http://www.pkpenergetyka.pl).

### 4. Zmienia się pkt. A.3.9., który przyjmuje brzmienie

A.3.9. OSD zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:

- a) aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej (zwane dalej „Generalnymi Umowami Dystrybucji” lub „GUD” lub „Generalnymi Umowami Dystrybucji” lub „GUD-K”),
- b) informacje o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej,
- c) aktualną listę sprzedawców rezerwowych i sprzedawców rezerwowych dla umów kompleksowych,
- d) wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z odbiorcami końcowymi, oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej oraz z URB pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe,
- e) informacje o zasadach i formie dokonywania zgłoszeń umów sprzedaży na obszarze OSD.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 49 z 65
Zatwierdzono:		

Sprzedawcy rezerwowi, o których mowa wyżej, przekazują OSD aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej skierowane do URD.

5.

**Dodaje się pkt. A.3.11.**

A.3.11. OSD zamieszcza na swojej stronie internetowej informację o wyznaczeniu sprzedawcy zobowiązanego.

6.

**Dodaje się pkt. A.3.12.**

A.3.12. Sprzedawca informuje URD, z którym zawarł umowę sprzedaży, sprzedawcę rezerwowego oraz OSD o:

- a) konieczności zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej temu URD,
- b) przewidywanej dacie zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej, jeśli jest znana lub możliwa do ustalenia przez tego sprzedawcę,

niezwłocznie, nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez tego sprzedawcę informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej z tym URD.

Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b. Ustawy.

Zapisy tego punktu nie zwalniają sprzedawcy z obowiązku, o którym mowa w pkt. D.1.8.

7.

**Dodaje się pkt. A.3.13.**

A.3.13. Informacja, o której mowa w pkt. A.3.12., powinna zawierać w szczególności:

- a) kod PPE,
- b) przewidywaną datę zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej.


8.

**Zmienia się pkt A.4.3.3., który przyjmuje brzmienie:**

A.4.3.3. Podmiot posiadający zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB w sieci OSDp realizującego część zakresu operatora pomiarów dla OSD (OSDp realizujący część zakresu operatora pomiarów jest wskazany na stronie internetowej [www.pkpenergetyka.pl](http://www.pkpenergetyka.pl)), zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSD oraz z OSDp realizującego część zakresu operatora pomiarów (zwane dalej również OP-OSDp) oraz spełniający procedury i warunki zawarte w niniejszej IRiESD, może pełnić funkcję POB.

Umowa dystrybucji zawierana przez POB musi spełniać warunki ustawy – Prawo energetyczne oraz instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp.

Umowa dystrybucji zawierana przez OSD z POB spełnia wymagania określone w ustawie - Prawo energetyczne oraz powinna zawierać w szczególności następujące elementy:


Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 50 z 65
Zatwierdzono:		

- a) oświadczenie POB o zawarciu umowy przesyłowej z OSP umożliwiające prowadzenie działalności na rynku bilansującym,
- b) oświadczenie POB o zawarciu umowy dystrybucji z OP-OSDp w zakresie pełnienia POB na sieci dystrybucyjnej OP-OSDp,
- c) kod identyfikacyjny podmiotu na rynku bilansującym,
- d) dane o posiadanych przez podmiot koncesjach, związanych z działalnością w elektroenergetyce - jeżeli jest taki wymóg prawny,
- e) datę rozpoczęcia działalności na rynku bilansującym,
- f) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz ich dane adresowe,
- g) warunki przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe na rynku bilansującym, podmiotów działających na obszarze OSDp,
- h) wykaz sprzedawców i wytwórców dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego,
- i) wykaz PPE, za których bilansowanie jest odpowiedzialne POB,
- j) zasady współpracy z OP-OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych od OSD do OP-OSDp z uwzględnieniem wymogów wynikających z przepisów o ochronie danych osobowych,
- k) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu lub zawieszeniu działalności na RB w rozumieniu IRiESP,
- l) zasady rozwiązania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonywaniu w przypadku gdy, niezależnie od przyczyny, POB zaprzestanie lub zawiesi działalność na RB w rozumieniu IRiESP,
- m) zasady udostępniania danych pomiarowych,
- n) zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb realizacji regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.

**9. Zmienia się punkty A.4.3.5. oraz A.4.3.6. które przyjmują brzmienie:**


A.4.3.5. Sprzedawca zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania OSD, posiadający zawartą GUD z OSD, może pełnić funkcję Sprzedawcy. Podmiot ten może pełnić również funkcję Sprzedawcy rezerwowego po określeniu tego faktu w GUD i złożeniu przez tego Sprzedawcę OSD oferty sprzedaży rezerwowej. GUD reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy Sprzedawcą a OSD oraz dotyczy wszystkich URD z obszaru działania OSD, którym ten Sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną. Umowa ta spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz powinna zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) terminy i procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 51 z 65
Zatwierdzono:		


- b) warunki sprzedaży energii elektrycznej wszystkim odbiorcom z obszaru działania OSD, którym ten Sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną,
- c) zasady obejmowania GUD kolejnych URD i zobowiązania stron w tym zakresie,
- d) wskazanie POB wybranego przez Sprzedawcę, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSD,
- e) wykaz URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, którzy zawarli umowę sprzedaży z tym Sprzedawcą,
- f) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących wygaśnięcia lub rozwiązywania umów, w tym umów sprzedaży zawartych przez Sprzedawcę z URD, oraz umów dystrybucji zawartych przez OSD z URD,
- g) zasady realizacji przez OSD usług dystrybucji na potrzeby umów sprzedaży zawieranych przez URD ze Sprzedawcą,
- h) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz ich dane teleadresowe,
- i) zasady wstrzymywania i wznowiania przez OSD dostarczania energii URD,
- j) zakres i zasady udostępniania danych dotyczących URD, w tym danych pomiarowych dotyczących zużycia energii elektrycznej, które są konieczne dla ich właściwej obsługi, z uwzględnieniem wymogów wynikających z przepisów o ochronie danych osobowych,
- k) algorytmy wyznaczania rzeczywistych ilości energii w Punktach Dostarczania Energii (PDE) i w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD),
- l) zasady rozliczeń i warunki dokonywania przez OSD dodatkowych odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych tzn. w terminach innych niż standardowo dokonuje ich OSD,
- m) zobowiązanie stron GUD do stosowania postanowień niniejszej IRiESD,
- n) zobowiązanie Sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSD o utracie wskazanego POB w wyniku zaprzestania działalności na RB, w rozumieniu IRiESP-Bilansowanie,
- o) zasady rozwiązania GUD, w tym, w przypadku utraty POB przez tego Sprzedawcę.

A.4.3.6. Sprzedawca zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD w gospodarstwach domowych, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV, na obszarze działania OSD na podstawie umów kompleksowych, posiadający GUD-k zawartą z OSD, może pełnić funkcję Sprzedawcy usługi kompleksowej. GUD-k określa warunki realizacji umów kompleksowych dla wszystkich URD w gospodarstwach domowych, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 52 z 65
Zatwierdzono:		

o napięciu znamionowym do 1 kV, którym ten Sprzedawca będzie świadczyć usługę kompleksową. GUD-k powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) terminy i procedury powiadamiania o zawartych umowach kompleksowych,
- b) zasady obejmowania GUD-k kolejnych URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV i zobowiązania stron w tym zakresie,
- c) wskazanie POB wybranego przez Sprzedawcę, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSD,
- d) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących wygaśnięcia lub rozwiązywania umów kompleksowych zawartych przez Sprzedawcę z URD w gospodarstwach domowych, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV oraz zaprzestania lub ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez OSD tym URD,
- e) zasady realizacji przez OSD umów kompleksowych zawartych przez URD w gospodarstwach domowych, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV, ze Sprzedawcą,
- f) warunki świadczenia przez OSD usług dystrybucji URD w gospodarstwach domowych, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV, posiadających zawarte umowy kompleksowe ze Sprzedawcą,
- g) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy OSD a Sprzedawcą,
- h) zasady zabezpieczeń należytego wykonania GUD-k,
- i) zasady wymiany danych i informacji pomiędzy OSD a Sprzedawcą,
- j) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz ich dane teleadresowe,
- k) zasady wstrzymywania i wznowiania przez OSD dostarczania energii elektrycznej URD w gospodarstwach domowych, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV,
- l) zakres, zasady i terminy udostępniania danych dotyczących URD w gospodarstwach domowych, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV, w tym danych pomiarowo-rozliczeniowych i miejsc dostarczania tych URD, które są konieczne dla ich właściwej obsługi, z uwzględnieniem wymogów wynikających z przepisów o ochronie danych osobowych,
- m) zobowiązanie Sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSD o utracie wskazanego POB w wyniku zaprzestania działalności na RB w rozumieniu IRiESP-Bilansowanie,
- n) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji GUD-k, w tym w przypadku utraty POB przez Sprzedawcę,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 53 z 65
Zatwierdzono:		

- o) zasady i warunki świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej, o ile Sprzedawca złoży OSD ofertę zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej.

**10. Dodaje się pkt A.6.7.:**

- A.6.7. Dane pomiarowe podlegają ochronie na zasadach określonych w przepisach o ochronie danych osobowych.

**11. Zmienia się pkt A.7.13., który przyjmuje brzmienie:**

- A.7.13. Sprzedawca będzie każdorazowo informował OSD o zaprzestaniu obowiązywania rezerwowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub rezerwowej umowy kompleksowej z URD, a OSD udostępni Sprzedawcy odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania rezerwowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub rezerwowej umowy kompleksowej.

**12. Dodaje się pkt A.7.15.**

- A.7.15. Rezerwowa umowa lub rezerwowa umowa kompleksowa nie będzie realizowana przez OSD, zgodnie z IRiESD, w przypadku zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej przez URD z wybranym przez URD Sprzedawcą i zgłoszenia powiadomienia o zawarciu tej umowy do OSD w trybie określonym w IRiESD.

**13. Dodaje się pkt A.8.**

**A.8. ZASADY REZERWOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY DYSTRYBUCJI**


**A.8.1. W umowie o świadczenie usługi dystrybucji, URD:**

- 1) wskazuje wybranego przez siebie sprzedawcę rezerwowego z wykazu, o którym mowa w pkt. A.3.9. lit. a), innego niż sprzedawca podstawowy,
- 2) upoważnia OSD do zawarcia w jego imieniu i na jego rzecz – w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę – umowy sprzedaży rezerwowej ze wskazanym przez siebie sprzedawcą rezerwowym.

Wymóg by sprzedawcą rezerwowym mógł być tylko inny sprzedawca niż sprzedawca będący stroną zawartej umowy sprzedaży - nie dotyczy przypadku, gdy wykaz, o którym mowa w pkt. A.3.9. lit. a) obejmuje tylko jednego sprzedawcę.

Mając na uwadze zapisy ustawy z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem, powinno zawierać dodatkowo:

- 1) oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od umowy sprzedaży rezerwowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,
- 2) upoważnienie dla OSD do żądania w imieniu tego URD, rozpoczęcia umowy sprzedaży rezerwowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od

<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej</b>		
Data: [...], wersja: 1		strona 54 z 65
Zatwierdzono:		

umowy sprzedaży rezerwowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia.

Dokonując powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt. D.2.1., sprzedawca wskazuje sprzedawcę rezerwowego, co jest równoznaczne ze złożeniem oświadczenia w przedmiocie dokonania przez URD wyboru sprzedawcy rezerwowego.

OSD, z zastrzeżeniem okoliczności wskazanych w pkt. A.8.3, zawiera umowę sprzedaży rezerwowej w imieniu i na rzecz URD ze sprzedawcą rezerwowym:

- A.8.2.
- 1) niezwłocznie po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania:
    - a) sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w pkt. A.3.12.,
    - b) świadczenia usług dystrybucji lub usług przesyłania, o której mowa w pkt. A.3.3.,
  - 2) w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą;
    - jeżeli nie dokonano powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zgodnie z pkt. D.2. lub gdy sprzedawca wybrany przez URD nie podjął sprzedaży.

Zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej następuje poprzez złożenie przez OSD sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty w terminie:

- a) w przypadkach, o których mowa w ppkt. 1) – nie później niż w terminie 3 dni roboczych od stwierdzenia którejkolwiek z przesłanek do zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej;
- b) w przypadku, o którym mowa w ppkt. 2) – nie później niż w dniu poprzedzającym dzień rozpoczęcia obowiązywania umowy sprzedaży rezerwowej.


Zasady składania oferty oraz wzór oświadczenia o przyjęciu oferty określa umowa, o której mowa w pkt. A.4.3.5.

OSD nie zawrze umowy sprzedaży rezerwowej w sytuacji:

- A.8.3.
- 1) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do URD, w przypadkach o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ust. 1, ust. 2 lub ust. 4 Ustawy (w tym także wówczas gdy w okresie wstrzymania dojdzie do zakończenia umowy sprzedaży zgodnie z pkt. D.1.8.), albo rozwiązania sporu przez Koordynatora dotyczącego wstrzymania dostarczania na niekorzyść URD w gospodarstwie domowym lub wydania niekorzystnej dla tego URD decyzji przez Prezesa URE,
  - 2) wyprowadzenia URD z PPE.

Sprzedawca, który zawarł z OSD GUD, która umożliwia zawieranie umów sprzedaży rezerwowej na obszarze OSD, składa do OSD ofertę zawarcia umów sprzedaży rezerwowej.

- A.8.4.
- Zakończenie pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego wymaga zmiany GUD.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 55 z 65
Zatwierdzono:		

A.8.5. Umowa sprzedaży rezerwowej jest zawierana na czas nieokreślony i obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę.

Umowa ta może ulec rozwiązaniu:

- 1) w dowolnym terminie na mocy porozumienia stron; lub
  - 2) w drodze wypowiedzenia przez URD z zachowaniem miesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na ostatni dzień miesiąca następujący po miesiącu, w którym nastąpiło doręczenie oświadczenia o wypowiedzeniu umowy, przy czym URD może wskazać późniejszy jej termin rozwiązania;
- a URD nie może zostać obciążony przez sprzedawcę rezerwowego kosztami z tytułu wcześniejszego rozwiązania tej umowy.

A.8.6. Jeżeli sprzedawca zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej URD, w ramach umowy sprzedaży, a:

- 1) w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej przez tego URD nie został wskazany sprzedawca rezerwowy lub umowa ta nie zawiera upoważnienia OSD do zawarcia w imieniu i na rzecz URD umowy sprzedaży rezerwowej albo
- 2) sprzedawca rezerwowy wskazany przez tego URD nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej

– OSD, działając w imieniu i na rzecz tego URD, zawiera ze sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową.

Zawarcie umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez OSD sprzedawcy z urzędu oświadczenia o przyjęciu jego oferty, na zasadach określonych w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.5.

Umowa kompleksowa jest zawierana na warunkach dotychczasowej umowy dystrybucyjnej w zakresie warunków świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, na czas nieokreślony i obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę albo umowy sprzedaży rezerwowej przez sprzedawcę rezerwowego lub niepodjęcia sprzedaży rezerwowej przez takiego sprzedawcę.

Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b. Ustawy.

Pkt. B.5. stosuje się odpowiednio.


Sprzedawca z urzędu jest zobowiązany do złożenia oferty zawierania umów kompleksowych z URD, na zasadach określonych w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.5. i w okresie, w którym pełni zadania sprzedawcy z urzędu - nie może tej oferty wycofać.

Zasady składania oferty oraz wzór oświadczenia o przyjęciu oferty określa umowa, o której mowa w pkt. A.4.3.5.

A.8.7.

OSD w terminie 5 dni kalendarzowych:

- 1) od złożenia sprzedawcy przez OSD oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.8.2., wysłać URD informację o przyczynach zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej, osobie sprzedawcy rezerwowego i jego danych teleadresowych, prawie tego URD do wypowiedzenia umowy lub odstąpienia od umowy (w przypadku URD będących konsumentami) oraz o miejscu opublikowania przez

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 56 z 65
Zatwierdzono:		



sprzedawcę rezerwowego innych warunków umowy sprzedaży rezerwowe, w tym ceny, albo

- 2) od złożenia sprzedawcy z urzędu przez OSD oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.8.6. wysłać URD informację o przyczynach zawarcia umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy z urzędu i jego danych teleadresowych, prawie tego URD do wypowiedzenia umowy lub odstąpienia od umowy (w przypadku URD będących konsumentami).

A.8.8. Po zawarciu umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej z URD będącym konsumentem w trybie określonym w niniejszym rozdziale, realizacja tej umowy oraz spełnienie obowiązków wobec tych URD zgodnie z ustawą z dnia 30 maja 2014r. o prawach konsumenta, dokonywane są bezpośrednio pomiędzy sprzedawcą rezerwowym lub sprzedawcą z urzędu a tymi URD.

A.8.9. Sprzedawca zobowiązuje się powiadomić OSD o zakończeniu umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.8.6., zgodnie z pkt.

A.8.10. D.1.8.

OSD udostępnia sprzedawcy rezerwowemu odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania umowy sprzedaży rezerwowej.

OSD udostępnia dotychczasowemu sprzedawcy i sprzedawcy z urzędu dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD, w terminie 14 dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży przez sprzedawcę z urzędu temu URD.

A.8.11.

W przypadku zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży i nie zgłoszenia lub nieskutecznego zgłoszenia nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, w przypadku URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b. Ustawy, OSD zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

A.8.12.

W przypadku, gdy umowa sprzedaży rezerwowej przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a OSD nie otrzymał informacji o zawarciu przez URD umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży zgodnie z pkt. D.2., OSD zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

A.8.13.


Umowa kompleksowa, o której mowa w pkt. A.8.6. albo umowa sprzedaży rezerwowej, o której mowa w pkt. A.8.2., ulega rozwiązaniu z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRiESD, świadczenia usługi kompleksowej albo sprzedaży energii elektrycznej, na podstawie umowy zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą.

## 14.


### **Dodaje się pkt. A.9.**

A.9.

**ZASADY ŚWIADCZENIA REZERWOWEJ USŁUGI KOMPLEKSOWEJ DLA URD W GOSPODARSTWACH DOMOWYCH, KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY KOMPLEKSOWE**

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 57 z 65
Zatwierdzono:		

- A.9.1. Postanowienia pkt. A.9. dotyczą URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD dla których sprzedawca świadczy usługę kompleksową.
- A.9.2. OSD zawrze w imieniu i na rzecz URD rezerwową umowę kompleksową ze wskazanym przez URD sprzedawcą rezerwowym w przypadkach:
- 1) trwałej lub przemijającej utraty przez sprzedawcę lub przez podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe wskazany przez sprzedawcę możliwości działania na rynku bilansującym,
  - 2) utraty przez sprzedawcę możliwości świadczenia usługi kompleksowej,
  - 3) zakończenia świadczenia usługi kompleksowej zgodnie z IRiESD-Bilansowanie i niezgłoszenia lub nieskutecznego zgłoszenia do realizacji OSD przez sprzedawcę umowy kompleksowej zawartej z URD, z zastrzeżeniem okoliczności wskazanych w pkt. A.9.3.
- Zawarcie rezerwowej umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez OSD oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.9.6.
- A.9.3. OSD nie zawrze rezerwowej umowy kompleksowej w sytuacji:
- 1) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do URD, w przypadkach, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ust. 1, ust. 2 lub ust. 4 ustawy Prawo energetyczne, albo rozwiązania sporu przez Koordynatora dotyczącego wstrzymania dostarczania na niekorzyść URD lub wydania niekorzystnej dla tego URD decyzji przez Prezesa URE,
  - 2) wyprowadzenia URD z PPE (zakończenia na wniosek URD świadczenia usługi kompleksowej wraz z fizycznym odłączeniem PPE od sieci OSD).
- A.9.4. Warunkiem zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej przez OSD, jest udzielenie OSD przez URD przy zawieraniu umowy kompleksowej ze sprzedawcą, pisemnego pełnomocnictwa do zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej, w którym ten URD wskaże wybranego przez siebie z wykazu, o którym mowa w pkt. A.3.9., sprzedawcę rezerwowego innego niż sprzedawca będący stroną zawartej umowy kompleksowej, jak również do zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej ze sprzedawcą z urzędu w przypadkach wskazanych w pkt. A.9.5.
- Mając na uwadze zapisy ustawy z dnia 30 maja 2014r. o prawach konsumenta, wzór pełnomocnictwa udzielonego przez konsumenta, zawiera dodatkowo:
- 1) oświadczenie URD że został poinformowany o prawie do odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,
  - 2) upoważnienie dla OSD do żądania w imieniu URD rozpoczęcia świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia.
- Zgłoszenie przez sprzedawcę umowy kompleksowej do realizacji jest równoznaczne z dysponowaniem przez niego pełnomocnictwem dla OSD spełniającym wymogi o których mowa powyżej. Jednocześnie sprzedawca jest zobowiązany do przekazania OSD oryginału powyższego pełnomocnictwa, na

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 58 z 65
Zatwierdzono:		
		


każde żądanie OSD najpóźniej w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia otrzymania żądania.

- A.9.5. Jeżeli OSD stwierdzi, że zaistniała którakolwiek z przyczyn wskazanych w pkt. A.9.2., z zastrzeżeniem pkt. A.9.3., a:
- 1) URD nie wskaże sprzedawcy rezerwowego, albo
  - 2) wybrany sprzedawca rezerwowy nie będzie mógł zrealizować rezerwowej umowy kompleksowej, albo
  - 3) OSD wstrzymał realizację GUD-K z wybranym sprzedawcą rezerwowym w zakresie przyjmowania zgłoszeń nowych umów kompleksowych,
- OSD zawrze w imieniu tego URD rezerwową umowę kompleksową ze sprzedawcą wykonującym na jego obszarze zadania sprzedawcy z urzędu na podstawie upoważnienia zawartego w pełnomocnictwie, o którym mowa w pkt. A.9.4.. Zawarcie tej umowy następuje poprzez złożenie przez OSD oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.9.6.

- A.9.6. W razie zaistnienia podstaw do rozpoczęcia przez sprzedawcę świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej na rzecz URD, OSD złoży sprzedawcy w imieniu i na rzecz tego URD oświadczenie o przyjęciu oferty na warunkach określonych przez sprzedawcę, w tym wynikających z cennika sprzedawcy rezerwowego:
- 1) w przypadku, o którym mowa w pkt. A.9.2. ppkt. 3) – nie później niż w dniu poprzedzającym dzień rozpoczęcia przez sprzedawcę świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej;
  - 2) w pozostałych przypadkach, o których mowa w pkt. A.9.2. – nie później niż w terminie 3 dni roboczych od stwierdzenia którejkolwiek z przesłanek do zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej.
- Warunkiem rozpoczęcia świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej jest zawarcie w oświadczeniu, o którym mowa powyżej, żądania URD rozpoczęcia świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od umowy.

- A.9.7. W terminie 5 dni roboczych od złożenia sprzedawcy przez OSD oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.9.6., OSD wyśle URD informację o przyczynach zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy rezerwowego i jego danych teled adresowych, prawie tego URD do wypowiedzenia umowy lub odstąpienia od umowy (w przypadku URD będących konsumentami) oraz o miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego innych warunków rezerwowej umowy kompleksowej, w tym ceny.

- A.9.8. Po zawarciu rezerwowej umowy kompleksowej w trybie określonym w niniejszym rozdziale, realizacja tej umowy oraz spełnienie obowiązków wobec URD zgodnie z ustawą z dnia 30 maja 2014r. o prawach konsumenta, dokonywane są bezpośrednio pomiędzy sprzedawcą rezerwowym a tymi URD.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 59 z 65
Zatwierdzono:		

A.9.9. Rezerwowa umowa kompleksowa wchodzi w życie z dniem zawarcia i obowiązuje od dnia rozpoczęcia świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej.

A.9.10. Rezerwowa umowa kompleksowa może zostać w każdym czasie wypowiedziana przez URD z zachowaniem 14-dniowego okresu wypowiedzenia. Sprzedawca zobowiązuje się każdorazowo powiadamiać OSD o zakończeniu obowiązywania rezerwowej umowy kompleksowej, zawartej z URD, w terminie 2 dni roboczych od daty otrzymania wypowiedzenia.

A.9.11. OSD udostępni sprzedawcy rezerwowemu odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania rezerwowej umowy kompleksowej.

A.9.12. Rezerwowa umowa kompleksowa ulega rozwiązaniu z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRiESD świadczenia usługi kompleksowej albo sprzedaży energii elektrycznej, na podstawie umowy zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą.


**15. Zmienia się pkt B., który otrzymuje brzmienie:**

B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD<sub>0</sub> i URD<sub>w</sub>

**16. Zmienia się punkty C.1.2. oraz C.1.3. które otrzymują brzmienie:**

C.1.2. Administrowanie przez OSD danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym, Rynku Detalicznym oraz usług dystrybucyjnych i obejmuje następujące zadania:

- a) eksploatację i rozwój Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR), służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,
- b) akwizycję danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej OSD,
- c) wyznaczanie ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych rzeczywistych miejscach dostarczania energii elektrycznej,
- d) przekazywanie do OSP poprzez OP-OSDp, OSDp (do których OSD posiada przyłączone miejsca dostarczania), POB, sprzedawcom oraz URD danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych, na podstawie umowy zawartej z OSDp,
- e) rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w ppkt. d), dotyczących przyporządkowanych im ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 60 z 65
Zatwierdzono:		

C.1.3. OSD pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej poprzez Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy (LSPR). OSD pozyskuje te dane w postaci:

- a) godzinowego pobrania/oddania energii przez URD wyznaczonego na podstawie profilu energii pochodzącego z liczników – dane godzinowe
- b) okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii.

Dane pomiarowe są pozyskiwane z dokładnością, wynikającą z własności urządzeń pomiarowych i LPSR. Ilości energii, które ze względu na dokładność nie zostały zarejestrowane w okresie rozliczeniowym powinny zostać przeniesione do następnego okresu.

Dane pomiarowe, o których mowa:

- 1) w lit. a), OSD pozyskuje w zależności od technicznych możliwości ich pozyskania, jednak nie rzadziej niż 1 raz w okresie rozliczeniowym, oraz nie rzadziej niż 1 raz w okresie rozliczeniowym usług dystrybucyjnych w przypadku układów pomiarowo-rozliczeniowych nie posiadających zdalnej transmisji danych pomiarowych,
- 2) w lit. b), OSD pozyskuje w cyklach zgodnych z okresem rozliczeniowym usługi dystrybucji energii elektrycznej będące przedmiotem umów dystrybucyjnych zawartych pomiędzy OSD, a URD lub umów kompleksowych zawartych pomiędzy sprzedawcą a URD w gospodarstwach domowych. Okres rozliczeniowy wynika z przyjętego przez OSD harmonogramu odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

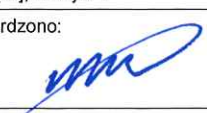

**17. Zmienia się pkt C.1.5., który otrzymuje brzmienie:**

C.1.5. OSD wyznacza rzeczywiste ilości energii wynikające z fizycznych dostaw energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej na podstawie jednego z poniższych wariantów:

- a) uzyskanych danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych lub,
- b) danych szacunkowych, wyznaczonych na podstawie danych historycznych oraz w oparciu o zasady określone w niniejszej IRiESD, w przypadku awarii układu pomiarowego lub systemu transmisji danych lub ,
- c) danych szacunkowych w przypadku braku układu transmisji danych lub,
- d) standardowych profili zużycia (o którym mowa w rozdziale G.), wartości energii wyznaczonych w sposób określony w lit. a) i b) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.

**18. Zmienia się pkt. D.1.1., który otrzymuje brzmienie:**

D.1.1. Procedura zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 61 z 65
Zatwierdzono:		

kompleksowych zawarta w niniejszym rozdziale, dotyczy URDo przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, nieobjętych rozszerzonym obszarem Rynku Bilansującego.

**19. Zmienia się pkt. D.3.10., który otrzymuje brzmienie:**

D.3.10. OSD, w terminie nieprzekraczającym ostatniego dnia weryfikacji, o którym mowa w pkt. D.3.7. przekazuje do nowego sprzedawcy informację o pozytywnym lub negatywnym wyniku przeprowadzonej weryfikacji.

**20. Zmienia się pkt. D.3.14., który otrzymuje brzmienie:**

D.3.14. Kolejna zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego Sprzedawcę. Informacja od dotychczasowego Sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej nie wstrzymuje procesu zmiany Sprzedawcy.

**21. Dodaje się pkt D.3.15.:**

D.3.15. Powiadomienia, do czasu uruchomienia przez OSD odpowiednich systemów informatycznych, dokonywane są w formie papierowej.



**22. Zmienia się punkty D.4.1. oraz D.4.2. które otrzymują brzmienie:**

D.4.1. OSD udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci na temat świadczonych usług dystrybucji oraz zasad i procedur zmiany sprzedawcy.

D.4.2. Informacje ogólne udostępnione są przez OSD:

- a) na stronie internetowej OSD [www.pkpenergetyka.pl](http://www.pkpenergetyka.pl),
- b) w niniejszej IRiESD opublikowanej na stronie internetowej OSD [www.pkpenergetyka.pl](http://www.pkpenergetyka.pl),
- c) w punkcie obsługi klienta wskazanych na stronie internetowej OSD [www.pkpenergetyka.pl](http://www.pkpenergetyka.pl).

**23. Dodaje się punkty D.4.5. oraz D.4.6.:**

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 62 z 65
Zatwierdzono:		

D.4.5. Adresy pocztowe, adresy email oraz numery faksu i numery telefonu niezbędne do kontaktu z OSD zamieszczone są na stronie internetowej OSD oraz na fakturach wystawianych przez OSD.

D.4.6. OSD oraz Sprzedawcy umieszczają nr PPE na wystawionych przez siebie fakturach z tytułu sprzedaży energii elektrycznej, świadczonych usług dystrybucji lub świadczonej usługi kompleksowej.

## 24. Zmienia się punkty E.2. oraz E.3. które otrzymują brzmienie:


E.2. Proces zmiany POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe sprzedawcy lub URD<sub>w</sub>, jest realizowany według następującej procedury:

- 1) Sprzedawca lub URD<sub>w</sub> powiadamia OSD, na formularzu zgodnym ze wzorem zawartym na stronie internetowej OSD lub w umowie dystrybucji, o planowanym przejęciu odpowiedzialności za bilansowanie handlowe tego sprzedawcy lub URD<sub>w</sub> przez nowego POB; formularz ten powinien zostać podpisany zarówno przez nowego POB jak i sprzedawcę lub URD<sub>w</sub>;
- 2) OSD dokonuje weryfikacji poprawności wypełnienia powiadomienia w ciągu 10 dni po jego otrzymaniu, pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami dystrybucyjnymi, w tym również zawartymi umowami przez sprzedawcę i nowego POB z OP-OSDp;
- 3) OSD, w przypadku pozytywnej weryfikacji:
  - a) informuje dotychczasowego POB o dacie, w której przestaje pełnić funkcję POB,
  - b) informuje sprzedawcę lub URD<sub>w</sub> oraz nowego POB o dacie, w której następuje zmiana POB,
  - c) przyporządkowuje w swoich systemach informatycznych obsługi rynku energii PPE URD<sub>o</sub> posiadających umowę sprzedaży ze Sprzedawcą lub miejsca dostarczania URD<sub>w</sub> do MB JG<sub>o</sub>, którą dysponuje nowy POB;
- 4) OSD, w przypadku negatywnej weryfikacji zgłoszenia, o którym mowa w ppkt. 1), informuje nowego POB oraz sprzedawcę lub URD<sub>w</sub> o przyczynach negatywnej weryfikacji.

E.3. Po pozytywnej weryfikacji OSD w terminie 10 dni od dnia otrzymania zgłoszenia zmiany POB od sprzedawcy, o którym mowa w pkt. E2, dokonuje zgłoszenia do OP-OSDp o dokonanie zmiany POB dla sprzedawcy. OP-OSDp dokonuje weryfikacji zgłoszonego powiadomienia przez OSD.

Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje z pierwszym dniem kolejnej dekady miesiąca, następującej po dacie pozytywnej weryfikacji zgłoszenia wykonane przez OSD do OP-OSDp, jednak nie wcześniej niż po 20 dniach kalendarzowych od powyższej daty, z zastrzeżeniem pkt. E.5.

Powyższe terminy nie dotyczą przypadku utraty POB przez sprzedawcę lub URD<sub>w</sub> w związku z zaprzestaniem lub zawieszeniem działalności przez dotychczasowego POB na rynku bilansującym, jeżeli sprzedawca lub URD<sub>w</sub> przekaże OSD

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 63 z 65
Zatwierdzono:		

formularz, o którym mowa w pkt. E.2.1., przed terminem zaprzestania lub zawieszenia działalności na rynku bilansującym przez dotychczasowego POB. W takim przypadku zmiana POB następuje po dokonaniu przez OSD pozytywnej weryfikacji otrzymanego powiadomienia pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami, w terminie zaprzestania lub zawieszenia działalności przez dotychczasowego POB na rynku bilansującym.

**25. Zmienia się punkty E.7. - E.9. które otrzymują brzmienie:**


- E.7. Jeżeli sprzedaż energii do URD<sub>O</sub>, w przypadku, o którym mowa w pkt. E.6., nie przejmie sprzedawca rezerwowy lub URD<sub>O</sub> utraci sprzedawcę rezerwowego albo sprzedawca rezerwowy utraci wskazanego przez siebie POB jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, wówczas URD<sub>O</sub> traci sprzedawcę rezerwowego. W takim przypadku sposób i zasady rozliczenia określone są w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a URD<sub>O</sub>. Dla URD<sub>O</sub> w gospodarstwach domowych, w przypadku o którym mowa w akapicie poprzednim, sprzedaż przejmuje sprzedawca z urzędu.
- E.8. Jeżeli URD<sub>W</sub> utraci wskazany przez siebie podmiot odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, wówczas URD<sub>W</sub>, w porozumieniu z OSD, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej OSD. W powyższym przypadku umowa o świadczenia usług dystrybucji zawarta z OSD zostaje rozwiązana. Sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej, określone są w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a URD<sub>W</sub>.
- E.9. OSD niezwłocznie po uzyskaniu od OSP lub OP-OSDp informacji o planowanym zaprzestaniu działalności na rynku bilansującym przez POB, powiadamia sprzedawcę lub URD<sub>W</sub>, którzy wskazali tego POB jako odpowiedzialnego za ich bilansowanie handlowe, o braku możliwości bilansowania handlowego przez wskazanego POB. W takim przypadku sprzedawca lub URD<sub>W</sub> jest zobowiązany do zmiany POB. Zmiana ta musi nastąpić przed ww. terminem planowanego zaprzestania działalności na RB przez dotychczasowego POB, z zachowaniem postanowień niniejszego rozdziału E.

**26. Dodaje się nowy punkt E.11., zmieniając jednocześnie numerację dotychczasowego punktu E.11. na E.12.:**

- E.11. Powiadomienie OSD o rozwiązaniu umowy o świadczenie usługi bilansowania handlowego pomiędzy POB i sprzedawcą lub POB i URD<sub>W</sub> powinno nastąpić niezwłocznie po uzyskaniu takich informacji przez zainteresowane Strony, jednak nie później niż 15 dni kalendarzowych przed planowanym zakończeniem świadczenia usługi bilansowania handlowego.

**27. Zmienia się punkty F.1.2. oraz F.1.3., które otrzymują brzmienie:**

- F.1.2. OSD przyjmuje powiadomienia, o których mowa w pkt. F.1.1., nie później niż na 21 dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę. Powiadomienia

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: [...], wersja: 1		strona 64 z 65
Zatwierdzono:		



dokonywane na formularzu określonym przez OSD, zgodnie z procedurą określoną w rozdziale F. Przyjmowane powiadomienia dotyczą umów sprzedaży energii elektrycznej i umów kompleksowych.

F.1.3. Do powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.2., należy dołączyć pełnomocnictwo do reprezentowania URD przez sprzedawcę (OSD dopuszcza kopię pełnomocnictwa poświadczoną notarialnie za zgodność z oryginałem). Aktualny wzór formularza, o którym mowa w pkt. F.1.2., obowiązujący na obszarze działania OSD jest publikowany na stronie internetowej OSD ([www.pkpenenergetyka.pl](http://www.pkpenenergetyka.pl)) oraz udostępniany na wniosek użytkowników systemu w siedzibie OSD.

**28. Dodaje się nowy pkt F.1.6.:**

F.1.6. Powiadomienia, do czasu uruchomienia przez OSD odpowiednich systemów informatycznych, dokonywane są w formie papierowej.

**29. Zmienia się pkt F.2.1., który otrzymuje brzmienie:**

F.2.1. OSD dokonuje weryfikacji otrzymanych powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej, pod względem ich kompletności i zgodności z umowami, o których mowa w pkt. A.4.3. oraz w zakresie określonym w pkt.F.1.2., w terminie 5 dni roboczych od otrzymania powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.1.

**30. W pkt H.5. zmienia się ppkt 4., który otrzymuje brzmienie:**

H.5. ppkt 1) w ciągu 30 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wyniku badania 4 laboratoryjnego o którym mowa w ppkt 3), URD może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy,

**31. W pkt H.9. zmienia się ppkt 2., który otrzymuje brzmienie:**

H.9. ppkt 2) w przypadkach, o których mowa w pkt. H.8. ppkt. 2) i 3) – w sposób określony w pkt. H.2.

**32. Zmienia się pkt H.11, który otrzymuje brzmienie:**

H.11. OSD rozstrzyga wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji, o którym mowa w pkt. H.10 w terminie nieprzekraczającym 30 dni kalendarzowych od daty jego otrzymania. OSD rozpatruje przedmiotowy wniosek i może uwzględnić reklamację w całości lub w części lub podtrzymać swoje wcześniejsze stanowisko. OSD przesyła rozstrzygnięcie wniosku w formie pisemnej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		strona 65 z 65
Data: [...], wersja: 1		
Zatwierdził:	Dyrektor Oddziału Dystrybucja	Departament Regulacji i Handlu Dyrektor
Agnieszka Nosal	Paweł Majka	

