

KARTA AKTUALIZACJI NR 1/2020
INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ
LERG S.A. – OSD

1. Planowany termin wejścia w życie aktualizacji: wrzesień 2020 r.

2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji.

Zmiany w Karcie Aktualizacji nr 1/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (KA IRiESD) wymienione poniżej, wynikają z:

1. decyzji Prezesa URE z dnia 18 lutego 2020 r. zatwierdzającej zmiany IRiESP, wprowadzone Kartami Aktualizacji nr CO/3/2019, CK/8/2019, CB/25/2019, które dotyczą w szczególności uzupełnienia listy aktów prawnych, których wymagania spełnia IRiESP, o odwołanie do Kodeksów sieci, tj. rozporządzeń, wydanych na podstawie art. 6 lub 18 rozporządzenia (WE) nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, str. 15, z późn. zm.) oraz wprowadzenia zapisów w zakresie pierwszeństwa w świadczeniu przez OSP usług przesyłania dla energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii oraz w wysokosprawnej kogeneracji;
2. zatwierdzenia przez Prezesa URE w dniu 5 marca 2020 r. „Warunków dotyczących bilansowania” opracowanych przez PSE S.A. na podstawie Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania;
3. zmiany rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2019 r. poz. 503) w zakresie udzielania bonifikat oraz aktualizacji publikatorów aktów prawnych wyszczególnionych w IRiESD;
4. zatwierdzenia przez Prezesa URE Kart Aktualizacyjnych IRiESD dla Tauron Dystrybucja S.A. (jako OSDp) nr: 12/2019 i 13/2019 oraz 15/2020 i 16/2020.

Przedstawione w Karcie Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD obejmują:

- a) Dostosowanie IRiESD do zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) wprowadzone Kartą Aktualizacji nr CK/10/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 30 marca 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2020.PSt
- b) Dostosowanie IRiESD do zmian IRiESP zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 3 kwietnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2020.PSt. Zmiany IRiESP zostały wprowadzone Kartą Aktualizacji nr CO/4/2020 IRiESP – Część ogólna, Kartą Aktualizacji nr CK/11/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci oraz Kartą Aktualizacji nr CB/27/2020 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.

3. Zakres zmian IRiESD

Lp.	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.A.1	Zmieniono treść punktu
2.	I.A.3	Zmieniono treść punktu
3.	I.A.4	Zmieniono treść punktu

4.	I.A.7	Zmieniono treść punktu
5.	I.D.2.3.	Zmieniono treść punktu
6.	I.D.2.8.	Zmieniono treść punktu
7.	I.D.2.9.	Zmieniono treść punktu
8.	I.D.2.10.	Zmieniono treść punktu
9.	I.E.1.	Zmieniono treść punktu
10.	II.1.1.	Zmieniono treść punktu
11.	II.1.20.	Dodano punkt
12.	II.3.3.1.	Zmieniono treść punktu
13.	II.3.3.2.	Zmieniono treść punktu
14.	III.3.1.1.	Zmieniono treść punktu
15.	III.3.1.3.	Zmieniono treść punktu
16.	III.3.2.3	Zmieniono treść punktu
17.	IX.1.1.	Zmieniono treść punktu
18.	IX.1.3.	Zmieniono treść punktu
19.	IX.1.4.	Zmieniono treść punktu
20.	IX.1.6.	Zmieniono treść punktu
21.	A.1.1.	Zmieniono treść punktu
22.	A.1.2.	Zmieniono treść punktu
23.	A.1.3.	Zmieniono treść punktu
24.	A.1.5.	Zmieniono treść punktu
25.	A.1.9.	Dodano punkt i zmieniono numerację
26.	A.1.12. do A.1.15.	Dodano punkty
27.	A.2.4.	Usunięto punkt i zmieniono numerację
28.	A.2.5.	Zmieniono treść punktu
29.	A.2.6.	Zmieniono treść punktu
30.	A.2.12.	Zmieniono treść punktu
31.	A.4.1.1.	Zmieniono treść punktu
32.	A.4.1.5.	Zmieniono treść punktu
33.	A.4.1.7.	Zmieniono treść punktu
34.	A.4.1.9.	Zmieniono treść punktu
35.	A.4.2.9.	Zmieniono treść punktu
36.	A.5.1.	Zmieniono treść punktu
37.	A.5.2.	Zmieniono treść punktu
38.	A.5.3.	Zmieniono treść punktu
39.	A.5.4.	Zmieniono treść punktu
40.	A.5.5.	Usunięto punkt i zmieniono numerację
41.	A.5.6.	Zmieniono treść punktu
42.	A.5.8.	Zmieniono treść punktu
43.	A.5.9.	Zmieniono treść punktu
44.	A.5.12.	Zmieniono treść punktu
45.	A.6.1.	Zmieniono treść punktu
46.	A.6.2.	Zmieniono treść punktu
47.	A.6.4.	Zmieniono treść punktu
48.	A.6.6.	Zmieniono treść punktu
49.	A.6.7.	Zmieniono treść punktu
50.	A.6.9.	Zmieniono treść punktu
51.	A.6.10.	Zmieniono treść punktu
52.	A.6.13.	Zmieniono treść punktu

53.	A.7.	Dodano nowy rozdział: punkty A.7.1. do A.7.4.
54.	B.1.7. do B.1.14.	Dodano nowe punkty
55.	B.2.4.	Dodano nowy punkt
56.	C.1.9.	Zmieniono treść punktu
57.	C.1.12.	Zmieniono treść punktu
58.	E.2. i E.3.	Dodano nowe punkty
59.	F.8.	Dodano nowy punkt
60.	F.2.1. do F.2.6.	Zmieniono treść punktów
61.	F.2.7. do F.2.12.	Dodano nowe punkty
62.	F.3.1. do F.3.7.	Dodano nowe punkty
63.	G.4.	Zmieniono treść punktu
64.	Cały dokument	Zastąpiono skrót „IRiESP-Bilansowanie” skrótem „WDB”
65.	Słownik skrótów i definicji I.1 i I.2	Usunięto skrót ARNE Zmieniono skrót JWCD Dodano skrót nJWCD Zmieniono skróty: OSD, OSDp, OSDn i OSP Dodano skrót TCM Dodano skrót WDB Dodano lub zmieniono definicje: Elektrownia Jednostka wytwórcza Koordynowana sieć 110kV Rezerwowa umowa kompleksowa Rynek bilansujący TCM Układ ARNE Warunki dotyczące bilansowania Wyprowadzenie URD z PPE Wytwórca Zaprzestanie dostarczania energii elektrycznej

4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD:

1) Zmieniono treść punktów I.A.1, I.A.3, I.A.4. i nadano im następujące brzmienie:

- I.A.1. LERG S.A. z siedzibą w Pustkowie będąc operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (dalej LERG S.A. lub OSD), zgodnie z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - 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.
LERG S.A. jest operatorem, który nie posiada bezpośredniego połączenia z sieciami przesyłowymi (operator systemu dystrybucyjnego typu OSDn). LERG S.A. jako operator systemu dystrybucyjnego wprowadza niniejszą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwaną dalej IRiESD),

na podstawie zapisów ustawy Prawo energetyczne.

Niniejsza IRiESD spełnia w szczególności wymagania:

- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2020 r., poz. 833, 843 i 1086) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
- 2) ustawy Kodeks Pracy (Dz. U. z 2018 r., poz. 917 z późn. zm.),
- 3) koncesji LERG S.A. na dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/287/613/W/2/2005/BT z dnia 27 stycznia 2005 r. wraz ze zmianami wymienionymi w pkt. I.A.4,
- 4) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej „IRiESP”) opracowanej przez operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej: „OSP”) i zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,
- 5) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2018 r., poz. 1202 z późn. zm.),
- 6) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2020 r., poz. 261 tekst jednolity),
- 7) decyzji Prezesa URE o wyznaczeniu LERG S.A. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego,
- 8) Taryfy dla energii elektrycznej LERG S.A.
- 9) zawarte w:
 - a) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL,
 - b) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016) - NC RfG,
 - c) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223/10 z 18.8.2016) - NC DC,
 - d) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (Dz. Urz. UE L 241/1 z 8.9.2016) - NC HVDC,
 - e) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220/1 z 25.8.2017) - SO GL,
 - f) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312/54 z 28.11.2017 r.) - NC ER;

zwanymi dalej łącznie „Kodeksami Sieci”.

Uwzględniając warunki określone w niniejszej IRiESD w celu realizacji ustawowych zadań, OSD przyjmuje do stosowania instrukcje eksploatacji obiektów i urządzeń, instrukcje ruchowe oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy, a także dokumenty opracowane przez OSP i OSDp na podstawie Kodeksów Sieci.

- I.A.3. LERG S.A. został wyznaczony OSD decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”) nr DPE – 4711-177(9)/2011/613/KL z dnia 12 grudnia 2011 r. Data ważności wyznaczona jest zgodnie z aktualnie udzieloną

koncesją, tj. do 31 grudnia 2030 r.

I.A.4. LERG S.A. posiada koncesję na dystrybucję energii elektrycznej udzieloną na wniosek przedsiębiorstwa przez Prezesa URE Decyzją z dnia 27 stycznia 2005 r. nr - PEE/287/613/W/2/2005/BT. Powyższa koncesja dotyczyła Zakładów Tworzyw Sztucznych ERG S.A. w Pustkowie i na wniosek LERG S.A., który jest następcą prawnym ZTS ERG S.A.

Koncesja ta została zmieniona przez Prezesa URE Decyzją z dnia 20 sierpnia 2009 r. nr – PEE/287A/613/W/2/2009/IB.

Decyzją z dnia 27 lutego 2015 r. nr – DEE/345/613/W/OKR/2015/WK, Prezes URE udzielił LERG S.A. koncesji na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej na okres od 2 kwietnia 2015 r. do 31 grudnia 2030 r.

2) **W punkcie I.A.7. zmieniono ostatnie zdanie nadając mu treść:**
„IRiESD stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.”

3) **W punkcie I.D.2.3. dodano następujące zdanie:**

„W przypadku rozbieżności pomiędzy dotychczasowymi postanowieniami IRiESD, a zapisami Karty aktualizacji, rozstrzygające są postanowienia zawarte w Karcie aktualizacji.”

4) **Zmieniono treść punktów I.D.2.8., I.D.2.9., I.D.2.10 i nadano im następujące brzmienie:**

I.D.2.8. Użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci OSD lub korzystający z usług świadczonych przez LERG S.A., są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w niniejszej IRiESD. IRiESD stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.

I.D.2.9. Odpowiedzialność OSD oraz sprzedawców za niewykonanie bądź niewłaściwe wykonanie obowiązków wynikających z IRiESD jest określona w umowach, o których mowa w pkt. A.2.3. oraz A.2.5. IRiESD-Bilansowanie.

I.D.2.10. Zakres przedmiotowy IRiESD pokrywa się częściowo z zakresem przedmiotowym TCM, stąd:

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

5) **Zmieniono punkt I.E.1. na treść o następującym brzmieniu:**

„LERG S.A. realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego, którym jest PSE S.A. (dalej także OSP), 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**). W dalszej części IRiESD operatorzy wymienieni w pkt. I.E.3 łącznie nazywani są **OSDp**.

Zgodnie z postanowieniami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, LERG S.A. realizuje obowiązki operatora systemu dystrybucyjnego jako OSDn tj. operator systemu dystrybucyjnego, który nie posiada bezpośredniego połączenia z sieciami przesyłowymi.

6) Zmieniono treść punktu II.1.1. poprzez dodanie na końcu zdania o następującym brzmieniu:

„Przyłączenie mikroinstalacji do sieci może nastąpić na podstawie zgłoszenia albo na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci, zgodnie z Ustawą OZE.”

7) dodano punkt II.1.20 o następującym brzmieniu:

II.1.20. Procedury przyłączenia do sieci dystrybucyjnej nie stosuje się w przypadku obiektów należących do OSD i przyłączonych do jego sieci elektroenergetycznej udostępnianych podmiotom zewnętrznym na zasadach umownych (najem, dzierżawa, użyczenie etc.). W przypadku konieczności dostosowania istniejącej instalacji elektroenergetycznej do potrzeb działalności prowadzonej/planowanej przez najemcę/dzierżawcę, prace projektowe i instalatorskie wykonywane są przez OSD, a sposób rozliczenia kosztów dostosowania instalacji zawarty jest w umowie.

Wyłączenie z procedury przyłączania dotyczy również zmiany zamówionej mocy przez dotychczasowego odbiorcę energii elektrycznej. Zasady dotyczące zmiany zamówionej mocy określone są w taryfie dla energii elektrycznej oraz umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej.

8) zmieniono treść punktu II.3.3.1. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.3.1. Wymagania techniczne oraz zalecenia dla jednostek wytwórczych o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej, przyłączonych do koordynowanej sieci 110 kV, są określone przez operatora systemu przesyłowego w IRiESP oraz w TCM. Wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych innych niż określone powyżej, są ustalane indywidualnie pomiędzy wytwórcą a OSD, z uwzględnieniem szczegółowych wymagań technicznych dla jednostek wytwórczych, przyłączanych do sieci dystrybucyjnej, określonych w niniejszym rozdziale.

9) w punkcie II.3.3.2. lit. c) skrót ARNE zastąpiono słowami „Układ ARNE”

10) zmieniono treść punktu III.3.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:

III.3.1.1. LERG S.A. świadczy usługi dystrybucji na zasadzie równoprawnego traktowania wszystkich użytkowników systemu, z uwzględnieniem wynikającego z norm prawnych obowiązku zapewnienia pierwszeństwa w świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE oraz w wysokosprawnej kogeneracji, z zachowaniem

niezawodności i bezpieczeństwa KSE.

11) Zmieniono treść punktu III.3.1.3. poprzez zmianę treści podpunktu i dodanie na końcu nowych podpunktów. Zmieniony pkt. III.3.1.3. otrzymuje następujące brzmienie:

III.3.1.3. Ustala się następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców, które OSD realizować będzie samodzielnie (bez udziału sprzedawcy), w zakresie przyjmowania zgłoszeń i reklamacji oraz realizacji obowiązków informacyjnych wynikających z przepisów, o których mowa w pkt. A.1.1.:

1) przyjmowanie od odbiorców, przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji związanych z dostarczaniem energii elektrycznej, w tym przerw w dostarczaniu energii elektrycznej oraz wystąpienia zagrożeń życia i zdrowia spowodowanych niewłaściwą pracą sieci,

(...)

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

11) przyjmowanie dodatkowych zleceń od URD na wykonanie czynności wynikających z taryfy LERG S.A.

12) przyjmowanie od prosumenta będącego konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, reklamacji dotyczących przyłączenia mikroinstalacji.

LERG S.A. rozpatruje reklamacje otrzymane od sprzedawcy w zakresie świadczonych usług dystrybucji w ramach umowy kompleksowej zawartej przez odbiorcę ze sprzedawcą na zasadach i w terminach określonych w rozdziale E.

12) zmieniono treść punktu III.3.2.3. poprzez dodanie na końcu zdania o następującym brzmieniu:

Uchybienia w zgłoszeniu reklamacyjnym dot. ppkt. a)-d) nie mogą być przyczyną odmowy rozpatrzenia reklamacji przez LERG S.A.

13) zmieniono treść punktu IX.1.1. nadając mu następujące brzmienie:

IX.1.1. Operator systemu przesyłowego, zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, na bieżąco kontroluje warunki pracy KSE. OSP może stwierdzić zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podać do publicznej wiadomości komunikat o wystąpieniu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podejmowanych działaniach.

OSP, zgodnie z IRiESP, opracowuje i aktualizuje plan obrony systemu i plan odbudowy zgodnie z NC ER.

14) zmieniono treść punktów IX.1.3., IX.1.4., IX.1.6. i nadano im następujące brzmienie

IX.1.3. W przypadku ogłoszenia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, OSP może stosować procedury awaryjne bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, nazywane również procedurami awaryjnymi. Procedury awaryjne stosowane na rynku bilansującym określa TCM.

IX.1.4. OSP ma prawo stosować zgodnie z TCM procedury awaryjne w przypadku

wystąpienia każdej z poniższych sytuacji:

- a) zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym awarii sieciowej lub awarii w systemie,
- b) awarii systemów teleinformatycznych o podstawowym znaczeniu dla realizacji bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, między innymi takich jak WIRE, SOWE, system planowania pracy jednostek wytwórczych lub systemy wspomagania dyspozytorskiego.

IX.1.6. OSD wraz z OSDp oraz OSP podejmują, zgodnie z IRiESP, niezwłoczne działania zmierzające do likwidacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, awarii sieciowej lub awarii w systemie i odbudowy KSE na podstawie planu odbudowy.

15) zmieniono treść punktu A.1.1. poprzez dodanie części „Uwarunkowania formalno-prawne ...” o następującej treści:

„Uwarunkowania formalno-prawne dla części IRiESD-Bilansowanie wynikają w szczególności z następujących przepisów i dokumentów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2020 r., poz. 833 i 843) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
- b) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018r., poz. 2389 z późn. zmianami) zwaną dalej „Ustawą OZE”,
- c) decyzji Prezesa URE o wyznaczeniu LERG S.A. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego (OSD), wskazanej w pkt. I.A.4.,
- d) koncesji LERG S.A. na dystrybucję energii elektrycznej, wskazanej w pkt. I.A.5.,
- e) taryfy LERG S.A.,
- f) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) opracowanej przez PSE S.A., zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,
- g) określonych w opracowanych przez OSP *Warunkach dotyczących bilansowania* (zwanymi dalej „WDB”), zatwierdzonych decyzją Prezesa URE,
- h) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL.

16) zmieniono treść punktu A.1.2. nadając mu następujące brzmienie:

„Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie Rynku Bilansującego i prowadzenie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego jest PSE S.A., który na mocy ustawy Prawo energetyczne oraz posiadanej koncesji realizuje zadania OSP. Zasady funkcjonowania Rynku Bilansującego określa WDB.”

LERG S.A. jako OSD w ramach swoich obowiązków, określonych przepisami prawa umożliwia realizację:

- a) umów sprzedaży, w tym umów sprzedaży rezerwowej – na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, tzw. Generalnej Umowy Dystrybucji (GUD) zawartej ze sprzedawcą oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z URD,
- b) umów kompleksowych, w tym rezerwowych umów kompleksowych zawartych ze sprzedawcą,

zawartych przez podmioty przyłączone do jego sieci, przy uwzględnieniu możliwości technicznych systemu dystrybucyjnego oraz przy zachowaniu jego bezpieczeństwa.

17) zmieniono treść punktów A.1.3. i A.1.5. nadając im następujące brzmienie:

- A.1.3. OSD uczestniczy w administrowaniu rynkiem bilansującym w zakresie obsługi Jednostek Grafikowych (JG), na które składają się Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) z obszaru zarządzanej przez niego sieci, za pośrednictwem OSDp, który realizuje obowiązki w zakresie współpracy z OSP, zgodnie z zapisami pkt. A.1.5.
- A.1.5. Operator Systemu Dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP, (tj. typu OSDn), realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z OSP dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi za pośrednictwem OSDp, który posiada połączenia z siecią przesyłową OSP, zgodnie z postanowieniami umów zawartych pomiędzy OSDp a LERG S.A. oraz zapisów zatwierdzonej przez Prezesa URE IRiESD-Bilansowanie stosowanej przez OSDp właściwego na danym obszarze działania LERG S.A.
OSDp, za pośrednictwem którego LERG S.A. współpracuje z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w zakresie bilansowania systemu dystrybucyjnego, jest Tauron Dystrybucja S.A.

18) Dodano punkt A.1.9 oraz punkty od A.1.12 do A.1.15 o następującym brzmieniu:

- A.1.9. LERG S.A. zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:
- a) aktualną listę sprzedawców rezerwowych zawierających umowy sprzedaży rezerwowej, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej,
 - b) aktualną listę sprzedawców rezerwowych zawierających rezerwowe umowy kompleksowe, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej.
- Sprzedawcy, o których mowa powyżej, przekazują OSD na zasadach określonych w umowach, o których mowa w pkt. A.2.6., aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej skierowane do URD.
- A.1.12. Tryb i zasady powiadamiania OSD o zawartych umowach kompleksowych określone w IRiESD-Bilansowanie, nie dotyczą umów kompleksowych zawieranych przez sprzedawcę z urzędu z URD w gospodarstwie domowym, który nie skorzystał z prawa wyboru sprzedawcy. Zwolnienie z powiadomienia OSD o zawartej umowie kompleksowej nie dotyczy URD w gospodarstwie domowym, który dokonuje zmiany sprzedawcy i zawiera umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu lub zastępuje umowę sprzedaży i umowę dystrybucji umową kompleksową.
- A.1.13. Sprzedawca informuje URD, z którym zawarł umowę sprzedaży lub umowę kompleksową, sprzedawcę rezerwowego oraz LERG S.A. 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,

c) kodzie PPE,

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 Prawo energetyczne.

W przypadku wystąpienia okoliczności wskazanych w lit. a) powyżej wynikających z rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej przez sprzedawcę z URD, zastosowanie ma obowiązek, o którym mowa w pkt. F.1.8.

A.1.14. LERG S.A. po powzięciu informacji o konieczności zaprzestania przez sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej, niezwłocznie informuje właściwego **OSDp** o konieczności zaprzestania przez OSD świadczenia usług dystrybucji na rzecz tego sprzedawcy, w następujących przypadkach:

- a) utrata POB sprzedawcy,
- b) wstrzymanie realizacji lub rozwiązanie umów ze sprzedawcą, o których mowa w pkt. A.2.6.

A.1.15. LERG S.A. po wystąpieniu zdarzenia, które może skutkować koniecznością zaprzestania przez OSD świadczenia usług dystrybucji na rzecz sprzedawcy, niezwłocznie informuje właściwego **OSDp** o tym zdarzeniu, w następujących przypadkach:

- a) brak gwarancji dotyczących wiarygodności finansowej tego sprzedawcy lub POB wskazanego przez tego sprzedawcę, wynikających z umów zawartych przez OSD z tymi podmiotami,
- b) wstrzymanie realizacji lub wypowiedzenie umów ze sprzedawcą, o których mowa w pkt. A.2.6.

19) Usunięto punkt 2.4. i zmieniono numerację pozostałych punktów.

20) zmieniono treść punktów A.2.5. i A.2.6. nadając im następujące brzmienia:

A.2.5. Umowa kompleksowa zawarta pomiędzy URD a OSD, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne art. 5 ust. 3 punkt 2, tj. zawierać postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji.

A.2.6. Generalna umowa dystrybucji zawierana przez OSD ze sprzedawcą spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne w art. 5 ust. 2 punkt 2 (wymienione powyżej w pkt. A.2.3.) i ust. 2a punkt 3. Umowa ta powinna zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSD.
- b) zasady zaprzestania lub ograniczenia świadczenia usług dystrybucji przez OSD z tym URD,
- c) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
- d) ogólne zasady wymiany danych i informacji pomiędzy OSD a sprzedawcą,

- e) zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSD o utracie wskazanego POB w tym w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu WDB,
- f) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności przez POB tego sprzedawcy..

Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą i OSD oraz dotyczy wszystkich URD z obszaru działania OSD, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną. Sprzedawca posiadający zawartą z OSD generalną umowę dystrybucji może pełnić funkcję sprzedawcy rezerwowego po wskazaniu tego w GUD.

21) W punkcie A.2.12. zmieniono ostatnie zdanie nadając mu następujące brzmienie:

„Sprzedawcy, o których mowa powyżej, przekazują OSD, na zasadach określonych w umowach, o których mowa w pkt. A.2.6., aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej skierowane do URD.”

22) zmieniono treść punktu A.4.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:

A.4.1.1. ORed, aby mógł uczestniczyć w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP musi posiadać Certyfikat dla ORed oraz status „ORed aktywny”, uzyskane na zasadach określonych poniżej. Zasady certyfikowania ORed przyłączonych do sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej określa WDB.

23) Zmieniono treść punktu A.4.1.5. Pierwsze zdanie wraz z dodanym podpunktem „1)” otrzymuje brzmienie:

„Proces certyfikacji przeprowadza i Certyfikat dla ORed wydaje:

- 1) LERG S.A. – jeśli ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci LERG S.A.;”

24) zmieniono treść punktu A.4.1.7. Podpunkt 1) otrzymał brzmienie:

„1) W terminie 4 miesięcy od daty wejścia w życie zmian WBD wprowadzających certyfikację ORed w trybie podstawowym - dotyczy przypadku certyfikacji obejmującej wszystkie ORed, jako procesu dokonywanego po raz pierwszy;”

25) zmieniono treść punktu A.4.1.9. dodając na końcu zdanie:

„W przypadku wystawiania Certyfikatu przez LERG S.A., OSD występuje do właściwego OSDp o określenie warunków i zasad stosowania formatu/kodów PPE, o których mowa powyżej w ppkt. 4).”

26) zmieniono treść punktu A.4.2.9. dodając na końcu zdanie:

„Poza powyższym okresem, korekty dokonywane są na wniosek podmiotu realizującego usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, w trybie postępowania reklamacyjnego, zgodnie z WDB.”

27) Zmieniono treść punktu A.5.1. poprzez dodanie na końcu punktu zdania o następującym brzmieniu:

Sprzedawca na każde uzasadnione żądanie OSD, jest zobowiązany do przekazania OSD oświadczenia o zawarciu w treści umowy kompleksowej upoważnienia dla OSD do zawarcia – w imieniu i na rzecz URD – rezerwowej umowy kompleksowej ze wskazanym przez tego URD sprzedawcą rezerwowym, nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania..

28) Zmieniono treść punktu A.5.2., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.5.2. OSD, z zastrzeżeniem okoliczności wskazanych w pkt. A.7.3, zawiera rezerwową umowę kompleksową w imieniu i na rzecz URD ze sprzedawcą rezerwowym:

- 1) niezwłocznie po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania:
 - a) sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w pkt. A.1.13.,
 - b) świadczenia usług dystrybucji, o której mowa w pkt. A.1.14.,
 - 2) w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą;
- jeżeli nie dokonano powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zgodnie z pkt. F.2. lub gdy sprzedawca wybrany przez URD nie podjął sprzedaży.

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

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

Zasady składania oferty oraz wzór oświadczenia o przyjęciu oferty określa umowa, o której mowa w pkt. A.2.6.

29) Zmieniono treść punktu A.5.3., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.5.3. 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 (w tym także wówczas gdy w okresie wstrzymania dojdzie do zakończenia świadczenia usługi kompleksowej zgodnie z pkt F.1.8.),
- 2) wprowadzenia URD z PPE.

30) Zmieniono treść punktu A.5.4., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.5.4. Sprzedawca, który zawarł z OSD GUD, która umożliwia zawieranie rezerwowych umów kompleksowych na obszarze OSD, w przypadku wyrażenia woli pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego, składa tym samym OSD ofertę zawarcia rezerwowych umów kompleksowych. Zakończenie pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego wymaga zmiany GUD.

31) Usunięto punkt A.5.5. i zmieniono numerację kolejnych punktów.

32) Zmieniono treść punktu A.5.6. Podpunkt „2)” otrzymuje brzmienie:

„2) od złożenia sprzedawcy z urzędu przez OSD oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.5.6. wyśle URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy z urzędu i jego danych teleadresowych.”

33) Zmieniono treść punktu A.5.8., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.5.8. Sprzedawca zobowiązuje się powiadomić OSD o zakończeniu rezerwowej umowy kompleksowej lub umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.5.6., zgodnie z pkt F.1.8.

W momencie uruchomienia Centralnego Systemu Wymiany Informacji (CSWI) zasady powiadamiania zostaną określone w IRiESD właściwego na danym obszarze działania OSDp, uwzględniając wymagania określone w CSWI.

34) Zmieniono treść punktu A.5.9., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.5.9. OSD udostępnia sprzedawcy rezerwowemu dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD zgodnie z zasadami wskazanymi w pkt. A.6.9.

35) Zmieniono treść punktu A.5.12., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.5.12. OSD zaprzestaje realizacji umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.5.6. albo rezerwowej umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.5.2., z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRiESD, świadczenia usługi kompleksowej albo sprzedaży energii elektrycznej, na podstawie umowy zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą.

36) Zmieniono treść punktu A.6.1., zmieniając dwa ostatnie akapity i nadając im następujące brzmienie:

„Dokonując powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z p. F.2.4, sprzedawca wskazuje sprzedawcę rezerwowego, co jest równoznaczne ze złożeniem oświadczenia w przedmiocie dokonania przez URD wyboru sprzedawcy rezerwowego.

OSD na każde uzasadnione żądanie sprzedawcy rezerwowego, jest zobowiązana do przekazania temu sprzedawcy oświadczenia o zawarciu w treści umowy o świadczenie usług dystrybucji upoważnienia dla OSD do zawarcia - w imieniu i na rzecz URD – umowy sprzedaży rezerwowej ze wskazanym przez tego URD sprzedawcą rezerwowym, nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania.

37) Zmieniono treść punktu A.6.2., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.6.2. OSD, z zastrzeżeniem okoliczności wskazanych w pkt. A.6.3, zawiera umowę sprzedaży rezerwowej w imieniu i na rzecz URD ze sprzedawcą rezerwowym:

- 1) niezwłocznie po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania:
 - a) sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w pkt. A.1.13.,
 - b) świadczenia usług dystrybucji, o której mowa w pkt. A.1.14.,
- 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. F.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:

- i. 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;
- ii. w przypadku, o którym mowa w ppkt. 2) – nie później niż w dniu poprzedzającym dzień rozpoczęcia obowiązywania umowy sprzedaży rezerwowej.

Sposób składania oferty oraz składania oświadczeń o przyjęciu oferty, a także wzór oświadczenia o przyjęciu oferty określa umowa, o której mowa w pkt. A.2.6.

38) Zmieniono treść punktu A.6.4., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.6.4. Sprzedawca, który zawarł z OSD umowę, o której mowa w pkt. A.2.6., która umożliwia zawieranie umów sprzedaży rezerwowej na obszarze OSD, w przypadku wyrażenia woli pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego, składa tym samym OSD ofertę zawarcia umów sprzedaży rezerwowej.

39) Zmieniono treść punktu A.6.6., w którym dodano zdanie o następującym brzmieniu:

„W przypadku zawarcia umowy kompleksowej stosuje się zasady zawarte w pkt. B.”

40) Zmieniono treść punktu A.6.7. Podpunkt „2)” otrzymuje brzmienie:

„2) od złożenia sprzedawcy z urzędu przez OSD oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.6.6. wyśle URD informację o przyczynach zawarcia umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy z urzędu i jego danych teleadresowych.”

41) Zmieniono treść punktu A.6.9., w którym dodano zdanie o następującym brzmieniu:

„W momencie uruchomienia CSWI powiadomienie realizowane będzie zgodnie z zasadami określonymi przez OSDp uwzględniającymi wymogi zawarte w CSWI.”

42) Zmieniono treść punktu A.6.10., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.6.10. OSD w terminie 14 dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę, udostępnia sprzedawcy wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego URD na dzień rozpoczęcia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę. OSD terminie 14 dni od dnia zakończenia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę, udostępnia sprzedawcy wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego URD na dzień zakończenia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę oraz dane dotyczące ilości zużytej energii elektrycznej URD w okresie od zakończenia ostatniego okresu rozliczeniowego do dnia zakończenia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę.

43) Zmieniono treść punktu A.6.13., który przyjmuje następujące brzmienie:

- A.6.13. OSD zaprzestaje realizacji umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.6.6. albo umowy sprzedaży rezerwowej, o której mowa w pkt. A.6.2., z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRiESD, świadczenia usługi kompleksowej albo sprzedaży energii elektrycznej, na podstawie umowy zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą.

44) Dodano nowy rozdział A.7. o następującym brzmieniu:

A.7. ZASADY WYMIANY INFORMACJI

- A.7.1. Wymiana informacji między odpowiednimi OSDp i sprzedawcami odbywa się poprzez dedykowany system informatyczny poszczególnych OSDp, zgodnie z dokumentem „Standardy wymiany informacji” (SWI), opublikowanym na stronie internetowej każdego OSDp. W przypadku wymiany informacji, które nie są objęte SWI, OSDp określa sposób ich wymiany w umowach, o których mowa w pkt. A.2.6. IRiESD-Bilansowanie.

O zmianie „Standardów wymiany informacji” OSDp informują sprzedawców, posiadających zawarte umowy, o których mowa w pkt. A.2.6. IRiESD-Bilansowanie, na min. 90 dni kalendarzowych przed ich wejściem w życie oraz publikują je na swoich stronach internetowych, o ile zmiany te wynikają z potrzeb OSDp.

W przypadku, gdy zmiany „Standardów wymiany informacji” wynikają ze zmian przepisów prawa, **OSDp informują** sprzedawców, posiadających zawarte umowy, o których mowa w pkt. A.2.6. IRiESD-Bilansowanie, o terminie wejścia w życie zmian „Standardów wymiany informacji”, które wynikają z tych zmian prawnych.

- A.7.2. Systemy informatyczne OSDp, o których mowa w pkt. A.7.1., będą funkcjonować do momentu uruchomienia Centralnego Systemu Wymiany Informacji (CSWI). O uruchomieniu CSWI, OSDp poinformują sprzedawców posiadających zawartą GUD lub GUD-K oraz POB, z co najmniej 180 dniowym wyprzedzeniem.
- A.7.3. Zasady funkcjonowania CSWI, w tym zasady wymiany informacji poprzez CSWI, zostały opisane w „Standardach Wymiany Informacji CSWI” (zwanym dalej „Standardami CSWI”) oraz niniejszej IRiESD. Standardy CSWI zamieszczone są na stronach internetowych OSDp.
- A.7.4. O zmianie Standardów CSWI, OSDp informuje sprzedawców posiadających zawartą GUD lub GUD-K oraz POB, na min. 90 dni kalendarzowych przed ich wejściem w życie oraz publikuje je na swojej stronie internetowej, o ile zmiany te wynikają z potrzeb OSDp lub zgłoszonych uwag o których mowa w pkt. D’3 Załącznika nr 4. W przypadku, gdy zmiany Standardów CSWI wynikają ze zmian przepisów prawa, OSDp poinformują ww. podmioty o terminach wejścia w życie zmian, które wynikają z tych zmian prawnych.

45) W punkcie B.1. „Zasady ogólne”, dodano nowe podpunkty od B.1.7. do B.1.14. o następującym brzmieniu:

- B.1.7. Umowa dystrybucji wchodzi w życie w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii przez sprzedawcę, z którym URD_o ma podpisaną umowę sprzedaży energii elektrycznej.

B.1.8. OSD w terminie:

- a) do 7 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDO w gospodarstwie domowym,
- b) do 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDO innych niż określone w lit. a) oraz zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej,
- c) do 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDO innych niż w lit. a) i b),

wysyła:

- parafowaną umowę dystrybucji w formie papierowej, na adres wskazany przez URDO we wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji,
- albo
- umowę dystrybucji w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany przez URDO we wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji.

Podpisana jednostronnie przez URDO umowa o świadczenie usług dystrybucji, w treści wysłanej przez OSD i uzgodnionej przez OSD i URDO, powinna być dostarczona do OSD nie później niż do dnia otrzymania przez OSD powiadomienia, o którym mowa w pkt F.2.4., z zastrzeżeniem pkt B.1.9.

B.1.9. Dla URDO posiadającego umowę kompleksową chcącego zawrzeć umowę o świadczenie usług dystrybucji, dopuszcza się zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji poprzez złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz URDO wraz z powiadomieniem, o którym mowa w pkt F.2.4., oświadczenia o posiadaniu oświadczenia woli tego URDO (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej OSD) obejmującego zgodę URDO na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSD, na warunkach wynikających z:

- a) wzoru umowy o świadczenie usług dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej OSD i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,
- b) taryfy OSD oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej OSD,
- c) dotychczasowej umowy kompleksowej w zakresie warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, o ile postanowienia umowy kompleksowej w tym zakresie nie są sprzeczne z taryfą OSD oraz wzorem umowy, o którym mowa powyżej w ppkt. a).

Z dniem złożenia przez sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa powyżej, następuje zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy URDO i OSD, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, pod warunkiem pozytywnej weryfikacji powiadomienia o którym mowa w pkt. F.2.4. W takim przypadku OSD, w terminie do 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania oświadczenia, wysyła do URDO potwierdzenie treści zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji.

Na każde uzasadnione żądanie OSD, sprzedawca jest zobowiązany do przedłożenia OSD oryginału oświadczenia URDO albo kopii tego oświadczenia notarialnie poświadczonej za zgodność z oryginałem albo kopii tego oświadczenia poświadczonej za zgodność z oryginałem przez pełnomocnika sprzedawcy, w terminie do 7 dni od dnia otrzymania żądania.

Przedłożenie może nastąpić za pośrednictwem operatora pocztowego, przesyłką kurierską lub w inny sposób ustalony między OSD i sprzedawcą.

OSD informuje sprzedawców posiadających zawarte GUD o zmianie wzoru oświadczenia wraz z odnośnikiem do miejsca jego opublikowania na stronie internetowej OSD, z co najmniej 10-dniowym wyprzedzeniem przed datą początku obowiązywania zmienionego wzoru oświadczenia. Informacja taka jest przekazywana na adres poczty elektronicznej sprzedawcy, wskazany w GUD. Zmiana wzoru oświadczenia przez OSD nie wymaga zmiany uzyskanych wcześniej oświadczeń, które pozostają nadal w mocy. Powyższe nie dotyczy przypadków wynikających ze zmian obowiązującego prawa. W razie rozbieżności pomiędzy treścią wzoru oświadczenia opublikowanego na stronie internetowej OSD, a treścią oświadczenia przekazanego sprzedawcy, sprzedawca pozyskuje od URDO oświadczenie o treści zgodnej ze wzorem przekazanym sprzedawcy przez OSD.

- B.1.10. W przypadku zawarcia przez URDO z OSD umowy o świadczenie usług dystrybucji, z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji w ramach tej umowy, dotychczasowa umowa kompleksowa przestaje być realizowana przez OSD.
- B.1.11. Umowa o świadczenie usług dystrybucji z URDW jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt. B.1.5., po wskazaniu POB przez URDW.
Wskazanie POB następuje zgodnie z zapisami rozdziału D.
- B.1.12. Świadczenie usług dystrybucji odbywa się na podstawie tylko jednej umowy tj. umowy o świadczenie usług dystrybucji albo umowy kompleksowej.
- B.1.13. OSD zamieszcza na swojej stronie internetowej wykaz informacji, które zgodnie z art.12 ust. 1 ustawy z dnia 30 maja 2014r. o prawach konsumenta (Dz. U. z 2014r., poz. 827) winny być przekazane konsumentowi zamierzającemu zawrzeć umowę dystrybucji z OSD.
- B.1.14. W przypadku złożenia, zgodnie z pkt. F.2.13., przez sprzedawcę i przyjęcia przez OSD oświadczenia o anulowaniu powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. F.2.4., umowa o świadczenie usług dystrybucji, o której mowa:
a) w pkt. B.1.9 ulega rozwiązaniu w dniu przyjęcia OSD oświadczenia o anulowaniu powiadomienia, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń. W takim przypadku OSD, nie wysyła do URDO potwierdzenia treści zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji, o którym mowa w pkt. B.1.9.;
b) w pkt. B.1.8. nie ulega rozwiązaniu i nie jest realizowana przez OSD do dnia rozpoczęcia sprzedaży przez sprzedawcę zgodnie z rozdziałem F IRiESD – Bilansowanie.

46) Dodano nowy punkt B.2.4. o następującym brzmieniu:

- B.2.4. Ponowne rozpatrzenie powiadomienia, w przypadku weryfikacji negatywnej, wymaga zgłoszenia umowy sprzedaży zgodnie z pkt. B.1.

47) Zmieniono treść punktu C.1.9., który przyjmuje następujące brzmienie:

C.1.9. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są przez OSD dla podmiotów posiadających zawarte umowy dystrybucji poprzez systemy wymiany informacji na zasadach i w terminach określonych w tych umowach oraz niniejszej IRiESD.

Sposób udostępniania danych pomiarowych sprzedawcom określają umowy, o których mowa w pkt. A.2. 6. IRiESD-Bilansowanie.

48) Zmieniono treść punktu C.1.12., w którym dodano zdanie o następującym brzmieniu:

„Sposób udostępniania danych pomiarowych sprzedawcom określają umowy, o których mowa w pkt. A.1.6. IRiESD-Bilansowanie.”

49) Dodano nowe punkty E.2. i E.3. o następującym brzmieniu:

E.2 Postępowanie w sprawie reklamacji złożonych **sprzedawcy** przez URD posiadającego zawartą umowę kompleksową, w sprawach innych niż opisane w pkt. III.3.1.3. i III.3.2., realizowane jest w następujący sposób:

- 1) reklamacje dotyczące odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego przekazywane są przez sprzedawcę do LERG S.A. OSD dokonuje weryfikacji wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w terminie 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania reklamacji od sprzedawcy i w tym samym terminie przekazuje odpowiedź sprzedawcy,
- 2) reklamacje dotyczące prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego sprzedawca przekazuje do LERG S.A. w ciągu 2 dni roboczych w formie elektronicznej. OSD bezzwłocznie podejmuje działania w celu rozpatrzenia reklamacji oraz naprawy lub wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego. OSD niezwłocznie informuje w formie elektronicznej sprzedawcę o zrealizowanych działaniach, w tym naprawach lub wymianach, a także o ewentualnej korekcie danych pomiarowych w wyniku stwierdzonych nieprawidłowości pracy układu pomiarowo-rozliczeniowego. OSD wykonuje powyższe czynności w terminie 9 dni kalendarzowych od otrzymania reklamacji,
- 3) w przypadku żądania URD laboratoryjnego sprawdzenia licznika, sprzedawca informuje o tym LERG S.A. w terminie 2 dni roboczych. OSD realizuje żądanie URD w terminie zapewniającym realizację obowiązku w ciągu 14 dni kalendarzowych od zgłoszenia URD. Pokrycie kosztów laboratoryjnego sprawdzenia licznika odbywa się zgodnie z zapisami obowiązującego prawa,
- 4) w ciągu 30 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego o którym mowa w ppkt. 3), URD może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego. Koszt ekspertyzy pokrywa URD na zasadach określonych w przepisach prawa,
- 5) reklamacje dotyczące dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, przekazywane są do LERG S.A. przez sprzedawcę w terminie 2 dni roboczych. OSD w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. OSD przekazuje sprzedawcy informację o wynikach sprawdzenia niezwłocznie po zakończeniu pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów z określonymi w umowie kompleksowej lub IRiESD, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi URD, na zasadach określonych w taryfie LERG S.A.,

- 6) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę od:
- a) URD przyłączonego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,
 - b) URD wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określających dopuszczalne czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, sprzedawca przekazuje do LERG S.A. w formie elektronicznej ten wniosek w ciągu 2 dni roboczych od dnia otrzymania wniosku URD.
- OSD po rozpatrzeniu wniosku, przekazuje do sprzedawcy informację o uznaniu bądź odrzuceniu wniosku URD wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wniosku od sprzedawcy,
- 6a) w przypadku udzielenia URD przez OSD bonifikaty bez wcześniejszego wniosku URD, bonifikata ta jest uwzględniana w rozliczeniach z URD za najbliższy okres rozliczeniowy i uwzględniana w rozliczeniach pomiędzy OSD a sprzedawcą,
 - 6b) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę reklamacji URD w sprawie bonifikaty, sprzedawca przekazuje OSD reklamację w formie elektronicznej w ciągu 2 dni roboczych. OSD po rozpatrzeniu reklamacji, przekazuje sprzedawcy informację o uznaniu bądź odrzuceniu reklamacji URD, wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania reklamacji od sprzedawcy,
- 7) wnioski URD o odszkodowanie wynikające z niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, niedotrzymania standardów jakościowych obsługi URD, przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, bądź nie wykonania lub nienależytego wykonania usługi dystrybucji na rzecz URD, sprzedawca przekazuje w ciągu 2 dni roboczych do LERG S.A. w formie elektronicznej wraz ze skanem wniosku. OSD niezwłocznie rozpatruje złożone wnioski i informuje sprzedawcę lub URD o wyniku ich rozpatrzenia,
- 8) W przypadku prowadzonego postępowania reklamacyjnego sprzedawca na żądanie LERG S.A., w terminie 7 dni od otrzymania żądania, prześle w formie elektronicznej do LERG S.A. kopię odpowiedzi udzielonej URD.

Odpowiedzi na reklamacje URD złożone do sprzedawcy, zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszym punkcie, udzielane są URD przez sprzedawcę za wyjątkiem ppkt. 7).

E.3. OSD rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż:

- a) określonym w pkt. E.1. – jeżeli reklamacja została złożona do sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową,
- b) 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od URD – jeżeli reklamacja dotyczy rozliczeń za świadczone przez OSD usługi dystrybucji, lub jeżeli reklamacja dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonany z inicjatywy OSD,
- c) 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od sprzedawcy – jeżeli reklamacja została złożona sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży i reklamacja dotyczy odczytu

- wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego udostępnionego przez OSD do sprzedawcy,
- d) 30 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – w pozostałych przypadkach.

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

50) Dodano nowy punkt F.1.8. o następującym brzmieniu:

- F.1.8. Sprzedawca nie później niż na 21 oraz nie wcześniej niż na 90 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej, informuje LERG S.A. o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży lub rezerwowej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej lub rezerwowej umowy kompleksowej.
- W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę tego terminu, OSD będzie realizował dotychczasową umowę sprzedaży lub rezerwową umowę sprzedaży lub umowę kompleksową lub rezerwową umowę kompleksową do 21 dnia od uzyskania tej informacji przez OSD od sprzedawcy, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana sprzedawcy.

51) zmieniono treść punktów od F.2.1. do F.2.6. nadając im następujące brzmienia:

- F.2.1. Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez odbiorcę (URD) jest spełnienie wymagań określonych w pkt. F.1. oraz zawarcie:
- 1) umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy OSD, a URD – w przypadku zawarcia przez URD umowy sprzedaży, albo
 - 2) umowy kompleksowej pomiędzy sprzedawcą a URD.
- F.2.2. URD dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży energii elektrycznej albo umowę kompleksową.
- F.2.3. URD lub upoważniony przez niego nowy sprzedawca energii elektrycznej wypowiada umowę sprzedaży lub umowę kompleksową zawartą z dotychczasowym sprzedawcą.
- F.2.4. Nowy sprzedawca w imieniu własnym i odbiorcy, powiadamia OSD (na zasadach opisanych w pkt. B.1.) oraz dotychczasowego sprzedawcę, o fakcie zawarcia umowy sprzedaży z odbiorcą. Nowy sprzedawca energii elektrycznej w imieniu własnym oraz URD, powiadamia LERG S.A. o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej oraz o planowanym terminie rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej, nie późniejszym niż 90 dni kalendarzowych od dnia złożenia powiadomienia. Powiadomienie składa się nie później niż na 21 dni kalendarzowych przed planowanym terminem wejścia w życie umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.
- W przypadku zawarcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z konsumentem, powiadomienia należy dokonać po bezskutecznym upływie terminu na odstąpienie od umowy przewidzianego w art. 27 ustawy z dnia 30 maja 2014r. o prawach konsumenta (Dz. U. z 2019 r., poz. 134 z późniejszymi zmianami), o ile konsument nie złożył żądania wcześniejszego rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umowy.

Dodatkowo URD może dokonać powiadomienia OSD o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, poprzez złożenie wniosku (wzór wniosku powiadomienia jest publikowany na stronie internetowej OSD).

F.2.5. Sprzedawca zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo URD na dokonanie powiadomienia OSD, o którym mowa w pkt. F.2.4., w imieniu URD oraz złożyć OSD oświadczenie o fakcie posiadania tego pełnomocnictwa.

F.2.6. OSD w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia przyjęcia powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.2.4., dokonuje jego weryfikacji oraz informuje podmiot, który przedłożył powiadomienie o wyniku przeprowadzonej weryfikacji.

OSD dokonuje weryfikacji, zgodnie z zapisami rozdziału B.

52) Dodano nowe punkty od F.2.7. do F.2.12 o następującym brzmieniu:

F.2.7. Jeżeli powiadomienie, o którym mowa w pkt. F.2.4. zawiera błędy lub braki formalne OSD informuje o tym sprzedawcę, który przedłożył powiadomienie w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania tego powiadomienia, wykazując wszystkie braki i informując o konieczności ich uzupełnienia.

F.2.8. Jeżeli błędy lub braki formalne, o których mowa w pkt. F.2.7. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, OSD dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.2.4., informując o tym sprzedawcę który przedłożył powiadomienie.

F.2.9. Zmiana sprzedawcy i rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej lub usługi kompleksowej przez nowego sprzedawcę następuje w terminie nie później niż 21 dni kalendarzowych od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.2.4. pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez LERG S.A., chyba, że w powiadomieniu określony został termin późniejszy, z zastrzeżeniem terminów o których mowa w pkt. F.2.4.

F.2.10. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę. Informacja od dotychczasowego sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej nie wstrzymuje procesu zmiany sprzedawcy.

F.2.11. Sprzedawca który dokonał powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.2.4., może w terminie do pięciu dni kalendarzowych przed planowanym terminem rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej, złożyć w imieniu swoim i URD oświadczenie o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach zmiany sprzedawcy. Na skutek złożenia oświadczenia o anulowaniu powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.2.4, dochodzi do rozwiązania umowy dystrybucyjnej z mocą porozumienia stron, z dniem złożenia tego oświadczenia. Dokonanie przez sprzedawcę powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.2.4., jest równoznaczne z dysponowaniem przez niego pełnomocnictwem do złożenia oświadczenia o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach zmiany sprzedawcy. W takim przypadku OSD nie przyjmuje do realizacji umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej objętej tym powiadomieniem.

Złożenie oświadczenia o anulowaniu tego powiadomienia po wskazanym terminie będzie nieskuteczne wobec OSD.

Sprzedawca, informuje URD - w imieniu którego złożył oświadczenie o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach procesu zmiany sprzedawcy - o anulowaniu powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.2.4 i rozwiązaniu umowy dystrybucyjnej z mocą porozumienia stron.

- F.2.12. W przypadku anulowania przez sprzedawcę powiadomienia zgodnie z pkt. F.2.11.:
- 1) dla URD będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą będącym sprzedawcą z urzędu, OSD będzie realizował tę umowę kompleksową. W takim przypadku punktu F.1.8. nie stosuje się;
 - 2) dla URD będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym posiadającego zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą innym niż sprzedawca z urzędu, OSD będzie kontynuował dotychczasową umowę kompleksową, a jeżeli sprzedawca poinformował OSD o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy kompleksowej zgodnie z punktem F.1.8. - zawrze, zgodnie z punktem A.5. rezerwową umowę kompleksową ze sprzedawcą rezerwowym lub umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu;
 - 3) dla URD, który posiada zawartą rezerwową umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą, OSD będzie kontynuował rezerwową umowę kompleksową, a jeżeli sprzedawca poinformował OSD o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia rezerwowej umowy kompleksowej zgodnie z punktem F.1.8. - zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej;
 - 4) dla URD nie będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą, OSD będzie kontynuował dotychczasową umowę kompleksową, a jeżeli sprzedawca poinformował OSD o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy kompleksowej zgodnie z punktem F.1.8. - zawrze zgodnie z punktem A.5. rezerwową umowę kompleksową ze sprzedawcą rezerwowym lub umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu;
 - 5) dla URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, OSD będzie kontynuował dotychczasową umowę sprzedaży, a jeżeli sprzedawca poinformował o rozwiązaniu lub wygaśnięciu umowy sprzedaży zgodnie z punktem F.1.8. - zawrze zgodnie z punktem A.6. umowę sprzedaży rezerwowej ze sprzedawcą rezerwowym lub umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu;
 - 6) dla URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży rezerwowej z dotychczasowym sprzedawcą, OSD będzie kontynuował umowę sprzedaży rezerwowej, a jeżeli sprzedawca poinformował o rozwiązaniu lub wygaśnięciu umowy sprzedaży rezerwowej zgodnie z punktem F.1.8. - zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej.

53) zmieniono treść punktów od F.3.1. do F.3.7. nadając im następujące brzmienia:

F.3.1. LERG S.A. udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci, na temat: świadczonych usług dystrybucji, zasad i procedur zmiany sprzedawcy.

F.3.2. Informacje ogólne udostępnione są przez LERG S.A.:

- a) na stronach internetowych OSD,
- b) w niniejszej IRiESD opublikowanej na stronach internetowych OSD,
- c) telefonicznie pod numerami telefonów zamieszczonymi na stronie internetowej OSD.

F.3.3. W celu uzyskania szczegółowych informacji odbiorca może złożyć zapytanie następującymi drogami:

- a) listownie na adres OSD,
- b) pocztą elektroniczną,
- c) faksem,
- d) telefonicznie.

Odpowiedzi na zapytanie złożone pisemnie w formie listownej lub elektronicznej przez odbiorcę OSD udziela w terminie do 14 dni od daty wpłynięcia zapytania do OSD.

OSD udziela odbiorcy odpowiedzi dotyczących informacji szczegółowych taką drogą jaką zostało złożone zapytanie, chyba że odbiorca wskaże inną drogę udzielenia odpowiedzi.

F.3.4. OSD informuje odbiorców o warunkach zmiany sprzedawcy, a w szczególności o:

- a) uwarunkowaniach formalno-prawnych,
- b) ogólnych zasadach funkcjonowania rynku bilansującego,
- c) procedurach zmiany sprzedawcy,
- d) wymaganych umowach,
- e) prawach i obowiązkach podmiotów korzystających z prawa wyboru sprzedawcy,
- f) procedurach powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej oraz weryfikacji powiadomień,
- g) zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
- h) warunkach świadczenia usług dystrybucyjnych.

F.3.5. Adresy pocztowe, adresy email oraz numery faksu niezbędne do kontaktu z OSD zamieszczone są na stronie internetowej LERG S.A. oraz na fakturach wystawianych przez OSD.

F.3.6. OSD oraz sprzedawcy umieszczają nr PPE na wystawianych przez siebie fakturach dla URD z tytułu sprzedaży energii elektrycznej, świadczonych usług dystrybucji lub świadczonej usługi kompleksowej.

F.3.7. Na wniosek URD, OSD przedstawia aktualną listę sprzedawców, o której mowa w pkt. A.2.11. lit. a) lub b).

54) zmieniono treść punktu G.4. nadając mu następującą treść:

G.4. Sprzedawca, o którym mowa w p.G.3., na podstawie zapisanych w generalnej umowie dystrybucji profili i planowanej ilości poboru energii elektrycznej, dokonuje zgłoszeń umowy zgodnie z zapisami WDB.

55) w całym dokumencie nazwę „IRiESP – Bilansowanie” zastąpiono skrótem „WDB”:

56) w „Słowniku skrótów i definicji” w pkt I.1 zmieniono/dodano skróty:

CSWI Centralny System Wymiany Informacji

JWCD	Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana – jednostka wytwórcza typu D przyłączona do sieci przesyłowej lub koordynowanej sieci 110kV, o mocy co najmniej 50 MW, podlegająca centralnemu dysponowaniu przez OSP
nJWCD	Jednostka wytwórcza nie będąca jednostką wytwórczą centralnie dysponowaną – jednostka wytwórcza nie podlegająca centralnemu dysponowaniu przez OSP
OSD	Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego
OSDp	Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową
OSDn	Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową
OSP	Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego
TCM	Metody, warunki, wymogi i zasady (ang. „terms, conditions and methodologies”) przyjęte na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady lub Kodeksów Sieci
WDB	Warunki dotyczące bilansowania

oraz

w „Słowniku skrótów i definicji” w pkt I.2 dodano/zmieniono następujące definicje:

Elektrownia	Zakład wytwarzania energii, tj. obszarowo wyodrębniona część przedsiębiorstwa energetycznego, prowadzącego działalność polegającą na przekształcaniu energii pierwotnej w energię elektryczną, składająca się z jednego modułu wytwarzania energii lub z większej liczby modułów wytwarzania energii mających jedno lub kilka miejsc przyłączenia do sieci.
Jednostka wytwórcza	Moduł wytwarzania energii, tj. wyodrębniony zespół urządzeń elektrowni, służący do wytwarzania energii elektrycznej i wyprowadzania mocy. Jednostka wytwórcza obejmuje także transformatory oraz linie służące do wyprowadzenia mocy, wraz z łącznikami w miejscu przyłączenia jednostki do sieci. W przypadku, gdy ze względu na ścisłe powiązanie technologiczne w procesie wytwarzania energii, produkcja energii z jednego źródła jest uzależniona od pracy innego, takie źródła wytwórcze należy traktować jako jedną jednostkę wytwórczą. Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016) - NC RfG, w art. 5 ust. 2 określa cztery kategorie (typy) modułów wytwarzania energii, tj. typ A, B, C i D oraz wartości graniczne progów mocy dla tych modułów. Na podstawie art. 5 ust. 3 powołanego rozporządzenia zostały opracowane przez OSP i zatwierdzone przez Prezesa URE dla obszaru Rzeczypospolitej Polskiej progi mocy maksymalnych dla ww. modułów wytwarzania energii typu B, C i D. Podział modułów wytwarzania energii:

- a) moduł wytwarzania energii typu A –moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV oraz mocy maksymalnej nie mniejszej niż 0,8 kW i mniejszej niż 200 kW,
- b) moduł wytwarzania energii typu B –moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV oraz mocy maksymalnej nie mniejszej niż 200 kW i mniejszej niż 10 MW,
- c) moduł wytwarzania energii typu C –moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV oraz mocy maksymalnej nie mniejszej niż 10 MW i mniejszej niż 75 MW,
- d) moduł wytwarzania energii typu D –moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV i mocy maksymalnej nie mniejszej niż 75 MW oraz wszystkie moduły wytwarzania energii, bez względu na ich moc maksymalną, jeśli napięcie w punkcie ich przyłączenia ma wartość co najmniej 110 kV.

Koordynowana sieć 110kV	Część sieci dystrybucyjnej 110 kV, w której przepływy energii elektrycznej zależą także od warunków pracy sieci przesyłowej.
Rezerwowa umowa kompleksowa	Umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej.
Rynek bilansujący	Wszystkie ustalenia instytucjonalne, handlowe i operacyjne ustanawiające rynkowe zarządzanie bilansowaniem co jest realizowane za pomocą mechanizmu bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i wytwarzania tej energii w KSE.
TCM	Metody, warunki, wymogi i zasady (ang. „terms, conditions and methodologies”) przyjęte na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającym rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, z późn. zm.), rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019.) lub Kodeksów sieci.
Układ ARNE	Układ automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej w węzle wytwórczym.

Warunki dotyczące bilansowania	Dokument opracowany przez OSP na podstawie art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL, zatwierdzony decyzją Prezesa URE.
Wyprowadzenie URD z PPE	Zakończenie na wniosek URD świadczenia usług dystrybucji lub usługi kompleksowej, które obejmuje odłączenie zasilania w danym PPE, tj. stworzenie fizycznej przerwy w torze prądowym (np. demontaż układu pomiarowo-rozliczeniowego, demontaż fragmentu przyłącza, wyjęcie wkładki bezpiecznikowej itp.).
Wytwórca	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, którego jednostki wytwórcze przyłączone są do sieci elektroenergetycznej.
Zaprzestanie dostarczania energii elektrycznej	Niedostarczanie energii elektrycznej do przyłączonego obiektu z powodu rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy sprzedaży, w tym rezerwowej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, w tym rezerwowej umowy kompleksowej, bez dokonania trwałego demontażu elementów przyłącza.

PROKURENT
DYREKTOR
 Produkcyjno-Techniczny
Leszek Rudke