

POLENERGIA Dystrybucja sp. z o.o.
ul. Krucza 24/26
00-526 Warszawa

KARTA AKTUALIZACJI NR 04/2026
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Planowana data wejścia w życie: 01 lipca 2026 r.

Niniejsza Karta Aktualizacji nr 04/2026 zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) zatwierdzonej uchwałą Zarządu Polenergia Dystrybucja sp. z o. o. z dnia 22 grudnia 2025 roku.

Karta aktualizacji nr 04/2026
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

I. Planowana data wejścia w życie aktualizacji: 01.07.2026 r.

II. Przyczyna aktualizacji

Zmiany wprowadzone w Karcie aktualizacji nr 04/2026 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) obejmują w szczególności:

- 1) dostosowanie zapisów dot. uruchomienia Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii

III. Zakres zmian IRiESD:

Lp.	Rozdział IRiESD	Zakres zmian
I.	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	<p>Zmianie ulegają punkty: A.1.4., A.2.1., A.3.4., A.3.5., A.3.6., A.3.12, A.3.13., A.3.14., A.4.1., A.4.3.1, A.4.3.2., A.4.3.3., A.4.3.5., A.4.3.6., A.4.3.7., A.4.3.11., A.5.3., A.6.1., A.6.5., A.6.12., A.7.1., A.7.2., A.7.3., A.7.4., A.7.5., A.7.6., A.7.7., A.7.8., A.7.9., A.7.10., A.9.1., A.9.2., A.9.3., A.10.1., A.10.2.3., A.10.2.4., A.10.3.3., A.10.3.4., A.10.3.10.</p> <p>Usunięto punkty: A.1.5., A.3.7., A.7.11., A.7.12.</p> <p>Dodano nowe punkty: A.3.15., A.9.4., A.9.5., A.9.6., A.10.1.1., A.10.1.2., A.10.1.3., A.10.1.4.</p> <p>W związku z powyższym dostosowuje się numerację pozostałych, niezmienionych punktów</p>
II.	B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD	<p>Zmianie ulegają punkty: B.1., B.2., B.3., B.5., B.6., B.7., B.8., B.9., B.10., B.13.</p>
III.	C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	<p>Zmianie ulegają punkty: C.1.1., C.1.2., C.1.3., C.1.9., C.1.11., C.1.12., C.1.13., C.1.14., C.1.22., C.2., C.2.1., C.2.2.</p> <p>Usunięto punkty: C.1.15., C.1.16., C.1.17., C.1.19., C.1.20.</p> <p>Dodano nowe punkty: C.1.23, C.1.24., C.1.25., C.1.26., C.1.27., C.1.28., C.1.29., C.1.30., C.1.31., C.2.3., C.2.4., C.3.</p>

IV.	D. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZGŁASZANIA I PRZYJMOWANIA PRZEZ POENERGIA DYSTRYBUCJA DO REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I UMÓW KOMPLEKSOWYCH ZASADY	<p>Zmianie ulegają punkty: D.1.2., D.1.3., D.1.4., D.1.5., D.1.7., D.1.8., D.1.9., D.2.1., D.2.2., D.2.4., D.2.6., D.2.8., D.2.9., D.2.10., D.2.12.</p> <p>Usunięto punkty: D.1.6., D.2.5., D.2.7., D.2.11., D.2.13., D.3.</p> <p>Dodano nowe punkty: D.1.11., D.1.12.</p>
V.	E. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO	<p>Zmianie ulegają punkty: E.1., E.2., E.3., E.4., E.6., E.7., E.9.</p> <p>Usunięto punkty: E.5., E.8., E.10.</p>
VI.	F. ZASADA UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI URD	<p>Zmianie ulegają punkty: F.1.1., F.1.2., F.1.3., F.1.4.</p> <p>Usunięto punkty: F.1.5., F.1.6., F.2.</p>
VII.	H. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE	Zmianie ulega punkt H.5.
VIII.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt. OZNACZENIE SKRÓTÓW	<p>Dodano skróty: DUB, JB, JBos, MBo, MB_w, FMB, MDD, OP, ORN, POB_z, POB_{ZSU}, TSKB</p> <p>Usunięto skrót: URB_{PO}</p>

IX.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt. POJĘCIA I DEFINICJE	<p>Dodano definicję: „Bilansowanie handlowe”, „Charakterystyka PP” , „Dni robocze”, „Dostawca usług bilansujących”, „Instalacja odbiorcza”, „Jednostka bilansowa”, „Jednostka odbiorcza”, „Moc osiągalna”, „Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie”, „Podmiot prowadzący bilansowanie handlowe zasobów”, „Ruch sieciowy”, „Sterowany odbiór”, „System IP DSR”, „Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej (TSKB)”, „Umowa dystrybucji”, „Umowa kompleksowa”, „Umowa kompleksowa rezerwowa”, „Umowa sprzedaży”, „Umowa sprzedaży rezerwowej”, „Usługa IRP”, Usługa IZP”, „Usługi bilansujące”, „Zasilenie inicjalne”</p> <p>Zmieniono definicję: „Sprzedaż rezerwowa”, „Jednostka grafikowa”</p> <p>Usunięto definicję: „Uruchomienie produkcyjne CSIRE”</p>
X.	Załącznik nr 2	Usunięto załącznik nr 2
XI.	Załącznik nr 3 w Część 1 w rozdziale I.	Zmianie ulegają punkty: 1., 2., 3.
XII.	Załącznik nr 3 w Część 1 w rozdziale II.	Zmianie ulega punkt 2.
XIII.	Załącznik nr 3 w Część 1 w rozdziale III.	<p>Zmianie ulegają punkty: 1., 2., 6., 11., 17.</p> <p>Usunięto punkty: 5., 13.</p>
XIV.	Załącznik nr 3 w Część 1 w rozdziale IV.	<p>Zmianie ulegają punkty: 2., 4., 9.</p> <p>Usunięto punkty: 1., 3., 8., 15.</p>
XV.	Załącznik nr 3 w Część 1 w rozdziale V.	<p>Zmianie ulegają punkty: 1., 4.</p> <p>Usunięto punkty: 2., 3.</p>
XVI.	Załącznik nr 3 w Część 1 w rozdziale VI.	Zmianie ulega punkt 2.
XVII.	Załącznik nr 3 w Część 1 w rozdziale VII.	Zmianie ulegają punkty: 1., 2.

XVIII.	Załącznik nr 3 w Cześć 1 w rozdziale VIII.	Zmianie ulegają punkty 1.
XIX.	Załącznik nr 3 w Cześć 1 w rozdziale IX.	Zmianie ulegają punkt 1. pkt 3).
XX.	Załącznik nr 3 w Cześć 1 w rozdziale X.	Zmianie ulega punkt 5.
XXI.	Załącznik nr 3 w Cześć 1 w rozdziale XII.	Zmianie ulega punkt 1. Usunięto punkt 2.
XXII.	Załącznik nr 3 w Cześć 2 w rozdziale I.	Zmianie ulegają punkty: 1., 2., 3.,
XXIII.	Załącznik nr 3 w Cześć 2 w rozdziale II.	Zmianie ulega punkt 2.
XXIV.	Załącznik nr 3 w Cześć 2 w rozdziale III.	Zmianie ulegają punkty: 1., 2., 3., 4., 7.,
XXV.	Załącznik nr 3 w Cześć 2 w rozdziale IV.	Zmianie ulegają punkty: 1., 3., 5., 6.
XXVI.	Załącznik nr 3 w Cześć 2 w rozdziale V.	Zmianie ulega rozdział V.
XXVII.	Załącznik nr 3 w Cześć 2 w rozdziale VI.	Zmianie ulega punkt 2.
XXVIII.	Załącznik nr 3 w Cześć 2 w rozdziale VII.	Zmianie ulega punkt 1., 4.
XXIX.	Załącznik nr 3 w Cześć 2 w rozdziale IX.	Zmianie ulega punkt 5.
XXX.	Załącznik nr 3 w Cześć 2 w rozdziale X.	Zmianie ulega punkt 1. Usunięto punkt 2.

IV. Nowe brzmienie zapisów IRiESD

IV.I. POSTANOWIENIA WSTĘPNE

1. Punkt A.1.4. otrzymuje brzmienie:

„Podmiot, którego sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej POLD nieobjętej podstawowym lub rozszerzonym obszarem RB i który posiada umowę o świadczenie usług dystrybucji z POLD albo umowę kompleksową zawartą ze sprzedawcą posiadającym zawartą Generalną Umowę Dystrybucji dla usługi kompleksowej (GUD-K) z POLD, jest Uczestnikiem Rynku Detalicznego (URD). Zasady obsługi podmiotów przyłączonych do sieci OSDn (zwanymi dalej „URDn”), reguluje stosowna instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej opracowana przez OSDn.”

2. Usuwa się punkt A.1.5
3. Punkt A.2.1. otrzymuje brzmienie:

„IRiESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez POLD, a w szczególności:

- a) podmioty i warunki bilansowania systemu dystrybucyjnego,
- b) zasady kodyfikacji podmiotów,
- c) procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach kompleksowych,
- d) zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych,
- e) zasady współpracy POLD z OSDp oraz OSDn w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na RB oraz zasady współpracy w zakresie wymiany informacji dla potrzeb rynku mocy,
- f) procedurę zmiany sprzedawcy,
- g) zasady opracowania, aktualizacji i udostępniania standardowych profili zużycia,
- h) postępowanie reklamacyjne,
- i) zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
- j) zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców,
- k) zasady sprzedaży rezerwowej,
- l) zasady wymiany informacji w obszarze rynku detalicznego,
- m) zasady współpracy dotyczące regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej,
- n) istotne postanowienia umów o świadczenie usług dystrybucji zawieranych ze sprzedawcami energii elektrycznej (GUD i GUD-K),
- o) zasady współpracy dotyczące usługi IRP,
- p) zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego.”

4. Punkty od A.3.4. do A.3.6. otrzymują brzmienie:

„A.3.4. Uczestnik Rynku Detalicznego (URD) jest bilansowany handlowo na rynku bilansującym przez POB_z.

A.3.5. POB_z jest wskazywany przez:

- a) sprzedawcę,
 - b) przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej (URD_w),
 - c) przedsiębiorstwo zajmujące się magazynowaniem energii elektrycznej (URD_{ME}),
- w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej z POLD.

Ustanawianie lub zmiana POB_z odbywa się na warunkach i zasadach określonych w rozdziale E IRiESD-Bilansowanie.

Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej do systemu oraz pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii (PPE), dokonuje tylko jeden POB_z.

A.3.6. Do jednego PPE w danym czasie może być przypisany tylko jeden sprzedawca.

Jeżeli na dzień poprzedzający datę przyłączenia OSDn do CSIRE do jednego PPE przypisany jest więcej niż jeden sprzedawca, wówczas POLD przypisuje do tego PPE sprzedawcę, dla którego realizowana jest umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa w zakresie energii pobieranej z sieci POLD. Zasada ta jest stosowana przez POLD również na potrzeby przekazania informacji o PPE, zgodnie z art. 20 Ustawy OIRE.”

5. Usuwa się punkt A.3.7.

6. Punkty od A.3.12. do A.3.14. otrzymują brzmienie:

„A.3.12. Sprzedawca informuje URD, z którym zawarł umowę sprzedaży lub umowę kompleksową, sprzedawcę rezerwowego oraz POLD 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. D.1.7. Wówczas zmiana charakterystyki PPE, w tym ewentualne uruchomienie sprzedaży rezerwowej, następuje zgodnie z IRIESP -OIRE.

A.3.13. POLD po powzięciu informacji o konieczności zaprzestania przez sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej, niezwłocznie informuje właściwego OIRE o konieczności zaprzestania przez POLD świadczenia usług dystrybucji na rzecz tego sprzedawcy, w następujących przypadkach:

- a) utrata POB_z sprzedawcy,
- b) wstrzymanie realizacji lub rozwiązanie umów, o których mowa w pkt. A.4.3.6. lub A.4.3.7., zawartych ze sprzedawcą.

Powyższe informacje POLD przekazuje niezwłocznie do Prezesa URE.

W przypadku wystąpienia okoliczności wskazanych w lit. a) POLD może rozwiązać z dniem utraty POB_z umowy, o których mowa w pkt. A.4.3.6. lub A.4.3.7.

A.3.14. POLD po wystąpieniu zdarzenia, które może skutkować koniecznością zaprzestania przez POLD świadczenia usług dystrybucji na rzecz sprzedawcy, niezwłocznie informuje OIRE o tym zdarzeniu, w następujących przypadkach:

- a) brak gwarancji dotyczących wiarygodności finansowej tego sprzedawcy wynikających z umowy zawartej przez POLD z tym podmiotem,
- b) wstrzymanie realizacji lub wypowiedzenie umów, o których mowa w pkt. A.4.3.6. lub A.4.3.7., zawartych ze sprzedawcą.”

7. Dodaje się punkt A.3.15. w brzmieniu:

„Dostarczanie energii elektrycznej URD w gospodarstwie domowym odbywa się na podstawie umowy kompleksowej.

Powyższe nie ma zastosowania do URD w gospodarstwie domowym:

- a) posiadającego umowę sprzedaży, która została zawarta w terminie do 23 lutego 2024 r., chyba że ten URD wystąpi z wnioskiem do sprzedawcy, z którym została zawarta umowa sprzedaży

- energii elektrycznej, o zawarcie umowy kompleksowej, a umowa ta zostanie zgłoszona do Polenergia Dystrybucja zgodnie z IRiESD, lub
- b) posiadającego umowę dystrybucji, która została zawarta w terminie do 23 lutego 2024 r.”

8. Punkt A.4.1. otrzymuje brzmienie:

„POLD zapewnia URD realizację umów sprzedaży energii elektrycznej albo umów kompleksowych zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do CSIRE, a informacja o ich przypisaniu do PPE zostanie przekazana przez OIRE do POLD na zasadach określonych w IRiESP-OIRE, pod warunkiem obowiązywania odpowiednich umów, o których mowa w pkt A.4.3.6. i A.4.3.7. zawartych z POLD.”

9. Punkty od A.4.3.1. do A.4.3.3. otrzymują brzmienie:

„A.4.3.1. POLD, z zachowaniem wymagań pkt. A.4.3.6, realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii elektrycznej, po:

- a) uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji – jeżeli jest taki wymóg prawny,
- b) zawarciu przez URD umowy dystrybucji z POLD,
- c) przekazania przez OIRE do Polenergia Dystrybucja informacji o przypisaniu umowy sprzedaży energii elektrycznej URD do PPE - dotyczy URD obsługiwanego przez sprzedawcę,
- d) wskazaniu przez URD typu wytwórcy (URDW) wybranego POB_Z i przekazanie tej informacji przez CSIRE do POLD,
- e) ustanowienia przez URDME wybranego POB_Z i przekazania tej informacji przez CSIRE do POLD - dotyczy URDME obsługiwanego przez POB_Z.

A.4.3.2. POLD z zachowaniem wymagań pkt A.4.3.7., świadczy URD usługę dystrybucji energii elektrycznej, w ramach zawartej przez URD umowy kompleksowej, pod warunkiem przekazania przez CSIRE do POLD informacji o przypisaniu umowy kompleksowej URD do PPE.

A.4.3.3. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a POLD, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i zawierać w szczególności następujące elementy:

- a) informację, że POB_Z dla URD jest podmiot określony zgodnie z GUD, dla którego POLD realizuje umowę sprzedaży - dotyczy URD obsługiwanego przez sprzedawcę,
- b) sposób i zasady rozliczeń z Polenergia Dystrybucja z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB_Z - dotyczy URD_W oraz URD_{ME},
- c) wskazanie DUB - dotyczy URD_W oraz URD_{ME} posiadających JWCD.”

10. Punkty od A.4.3.5. do A.4.3.7. otrzymują brzmienie:

„A.4.3.5. Podmiot posiadający: zawartą umowę przesyłania z OSP, zawartą umowę dystrybucji z OSDp, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB na obszarze działania właściwych OSDp, do sieci których przyłączona jest sieć POLD, oraz spełniający procedury i warunki zawarte w IRiESD, może pełnić funkcję POB_Z. POB_Z, w ramach umowy dystrybucji zawartej z właściwymi OSDp oraz na obszarze działania OSDp, może prowadzić bilansowanie handlowe:

- sprzedawców, URD_W i URD_{ME} przyłączonych do sieci POLD, dla których POB_Z świadczy usługi bilansowania handlowego z obszaru POLD,

- sprzedawców, URD_W i URD_{ME} przyłączonych do sieci OSDn, którego sieć przyłączona jest do sieci POLD, dla których POB_Z świadczy usługi bilansowania handlowego z obszaru OSDn,

pod warunkiem przekazania stosownego komunikatu przez CSIRE do POLD.

Zasady przekazywania przez POLD na MB przyporządkowane temu POB_z, zagregowanych danych pomiarowych z obszaru POLD oraz obszaru OSDn, dla którego POLD realizuje obowiązki współpracy z OSP w zakresie przekazywania danych pomiarowych reguluje odrębna umowa o współpracy POLD z OSDp.

A.4.3.6. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania POLD zawiera z POLD jedną GUD, na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy. Podmiot ten może pełnić również funkcję sprzedawcy rezerwowego po określeniu tego faktu w GUD i złożeniu przez tego sprzedawcę do POLD oferty sprzedaży rezerwowej. Podmiot ten może wyrazić wole pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego na warunkach określonych w GUD. GUD reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy podmiotem jako Sprzedawcą a POLD oraz określa warunki realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej POLD, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży. GUD powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB_z, który ma zawartą umowę dystrybucji z właściwym OSDp, z siecią którego połączona jest sieć POLD oraz zasady zmiany POB_z; przez wskazanie POB_z rozumie się przypisanie POB_z do sprzedawcy w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez CSIRE do POLD,
- b) kody EIC POLD oraz sprzedawcy,
- c) zobowiązania stron,
- d) osoby upoważnione do kontaktu z POLD oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
- e) zasady postępowania reklamacyjnego, rozstrzygania sporów i realizacji obowiązków informacyjnych,
- f) ograniczenia w wykonywaniu postanowień umowy,
- g) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym w przypadku zaprzestania działalności przez POB_z tego sprzedawcy,
- h) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.

A.4.3.7. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD będących odbiorcami końcowymi, w tym Prosumentami, Prosumentami zbiorowymi, Prosumentami wirtualnymi lub członkami spółdzielni energetycznej, na podstawie umów kompleksowych, zawiera z POLD jedną GUD-K, na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej. GUD-K określa warunki realizacji umów kompleksowych dla w/w URD, którym ten sprzedawca będzie świadczyć usługę kompleksową. GUD-K powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB_z, który ma zawartą umowę dystrybucji z właściwym OSDp, z siecią którego połączona jest sieć POLD oraz zasady zmiany POB_z; przez wskazanie POB_z rozumie się przypisanie POB_z do sprzedawcy w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez CSIRE do POLD,
- b) kody EIC POLD oraz sprzedawcy,
- c) Zobowiązania stron,
- d) zasady zaprzestania lub ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez POLD,
- e) warunki świadczenia przez POLD usług dystrybucji URD posiadającym zawarte umowy kompleksowe ze sprzedawcą,
- f) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy POLD a sprzedawcą,
- g) zasady ustanawiania zabezpieczeń należytego wykonania GUD-K,
- h) osoby upoważnione do kontaktu z POLD oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
- i) zasady postępowania reklamacyjnego, rozstrzygania sporów i realizacji obowiązków informacyjnych,

- j) ograniczenia w wykonywaniu postanowień umowy,
- k) zasady zmiany i rozwiązania umowy,
- l) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.”

11. Punkt A.4.3.11. otrzymuje brzmienie:

„Nie później niż do 30 dnia kalendarzowego przed dniem przyłączenia POLD do CSIRE, POLD i sprzedawca zawrą nową GUD lub GUD-K, zgodnie z obowiązującymi w POLD wzorcami GUD i GUD-K dostosowanymi do funkcjonowania detalicznego rynku energii elektrycznej po przyłączeniu POLD do CSIRE. W przypadku gdy w terminie, o którym mowa w zdaniu pierwszym sprzedawca nie zawrze nowej GUD lub GUD-K, wówczas:

- 1) dotychczas obowiązująca umowa GUD lub GUD-K zawarta przez sprzedawcę z POLD ulega rozwiązaniu z końcem dnia poprzedzającego przyłączenie POLD do CSIRE,
- 2) POLD nie przekaze OIRE w ramach realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 20 Ustawy OIRE informacji dotyczących możliwości realizacji przez sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej na obszarze działania POLD.”

12. Punkt A.5.3. otrzymuje brzmienie:

„W ramach obowiązków związanych z administrowaniem rynkiem detalicznym, POLD realizuje następujące zadania:

- a) przyporządkowuje sprzedawców oraz URD_W oraz URD_{ME} do poszczególnych MDD wchodzących w skład MB, przydzielonych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na RB, na podstawie GUD, GUD-K oraz umów dystrybucji,
- b) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży, w tym umowy sprzedaży rezerwowej, na podstawie umowy, o której mowa w pkt. A.4.3.6.,
- c) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy kompleksowe, w tym rezerwowe umowy kompleksowe, na podstawie umowy, o której mowa w pkt. A.4.3.7.,
- d) uwzględnia zmianę POB_Z przez sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME}, na podstawie informacji z CSIRE.”

13. Punkt A.6.1. otrzymuje brzmienie:

„Podstawą realizacji współpracy OSDn z POLD w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSDp dla potrzeb:

- a) rozliczeń na RB,
- b) usług IRP i usług IZP ,
- c) rynku mocy,
- d) rozliczeń usług bilansujących,

jest zawarcie przez OSDn stosownej umowy lub umów z POLD.”

14. Punkt A.6.5. otrzymuje brzmienie:

„A.6.5. W celu umożliwienia POLD przekazywania danych pomiarowych do OSDp w celu przekazania do OSP na potrzeby rozliczeń regulacyjnych usługi IRP i usługi IZP lub usług bilansujących, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:

- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z IRiESD OSDp oraz IRiESD POLD,
- b) przekazywania do POLD danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń usługi IRP i usługi IZP, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn,
- c) przekazywania do POLD dla potrzeb rozliczeń usług bilansujących danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn,
- d) przekazywania do POLD skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSDp na potrzeby przekazania do OSP w trybach korekt obowiązujących dla usługi IRP i usługi IZP, zgodnie z IRiESP,
- e) przekazywania do POLD skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSDp na potrzeby przekazania do OSP w trybach korekty obowiązujących dla usług bilansujących, zgodnie z WDB,
- f) niezwłocznego informowania POLD o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.”

15. Punkt A.6.12. otrzymuje brzmienie:

„Przekazywanie danych OSDn do POLD w celu dalszego przekazania do OSDp i następnie do OSP na potrzeby rozliczeń usługi IRP i usługi IZP odbywa się na zasadach określonych w pkt A.10.3.5.”

16. Punkty od A.7.1. do A.7.10. otrzymują brzmienie”

„A.7.1. W przypadku gdy do CSIRE nie została przekazana przez sprzedawcę informacja o zawarciu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej dla danego PPE URD przyłączonego do sieci dystrybucyjnej POLD, OIRE niezwłocznie informuje o tym sprzedawcę rezerwowego.

A.7.2. Sprzedaż rezerwowa dla URD jest uruchamiana z chwilą poinformowania przez OIRE poprzez CSIRE sprzedawcy rezerwowego o potrzebie uruchomienia sprzedaży rezerwowej oraz przypisania tego sprzedawcy do PPE w CSIRE w ramach umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej.

A.7.3. POLD będzie realizował na rzecz URD sprzedaż rezerwową, o której mowa w pkt A.7.2 po otrzymaniu od OIRE poprzez CSIRE powiadomienia o nowej umowie oraz powiadomienia o potencjalnej potrzebie przekazania danych pomiarowych

A.7.4. Sprzedaż rezerwowa, o której mowa w pkt A.7.2. nie jest uruchamiana w przypadku, gdy:

- 1) URD pobiera energię elektryczną z wykorzystaniem przedpłatowej formy rozliczeń, o której mowa w art. 11t ust. 12 Ustawy,
- 2) nastąpiło wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do URD z przyczyn, o których mowa w art. 6a ust. 3 lub art. 6b ust. 1 i 2 Ustawy,
- 3) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z URD na danym PPE, a ten URD nie zawarł nowej umowy o świadczenie dystrybucji na tym PPE,

- 4) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej z URD, a ten URD nie zawarł nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej po ich wygaśnięciu, chyba że zmiana sprzedawcy rezerwowego nastąpiła w wyniku zmiany sprzedawcy zobowiązanego wyznaczonego zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 Ustawy OZE w trakcie obowiązywania umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej,
- 5) na dzień poprzedzający zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej, URD objęty już był sprzedażą rezerwową,
- 6) dla danego PPE – w dniu poprzedzającym powzięcie informacji, o której mowa w pkt A.7.1. – nie była realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa.

A.7.5. Sprzedawca rezerwowo zobowiązuje się powiadomić OIRE o zakończeniu umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej, zgodnie z pkt D.1.7

A.7.6. POLD przekazuje do CSIRE dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD zgodnie z Ustawą i IRiESP-OIRE.

A.7.7. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej i nieotrzymania przez POLD z CSIRE powiadomienia o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej, w przypadku URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b Ustawy, POLD zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

A.7.8. W przypadku, gdy umowa sprzedaży rezerwowej albo umowa kompleksowa rezerwowa przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a POLD nie otrzymał z CSIRE powiadomienia o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej, POLD zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

A.7.9. POLD zaprzestaje realizacji umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej, z dniem wskazanym przez CSIRE w otrzymanym przez POLD powiadomieniu o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą.

A.7.10. W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej dla URD i zmiany przez OIRE okresu rozliczeniowego dla PPE URD na okres 1 - miesięczny w ramach umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej, okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych w umowie dystrybucji zmienia się również na okres 1 – miesięczny, o ile w umowie dystrybucji był dłuższy okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych.”

17. Punkty A.7.11. i A.7.12. zostają usunięte

18. Punkty od A.9.1. do A.9.3. otrzymują brzmienie:

„A.9.1. Wymiana informacji między POLD i sprzedawcami oraz między POLD i OIRE odbywają się poprzez CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE.

A.9.2. Wymiana informacji rynku energii, w tym ich korekta, która dotyczy okresu poprzedzającego przyłączenie POLD do CSIRE:

- a) objętych IRiESP-OIRE, może odbywać się poprzez CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE,
- b) nie objętych IRiESP-OIRE, odbywa się z pominięciem CSIRE, na zasadach określonych przez POLD.

A.9.3. Zgłoszenia oraz powiadomienia dotyczące procesów rynku energii objętych IRiESP-OIRE, które wpłyną do POLD po dacie przyłączenia OSDn do CSIRE, będą przez POLD odrzucane.”

19. Dodaje się punkty od A.9.4. do A.9.6. w brzmieniu:

„A.9.4. W przypadku, gdy wymiana informacji pomiędzy Polenergia Dystrybucja a sprzedawcami lub POB_Z wymaga przekazania dodatkowych informacji, których wymiana nie jest możliwa za pośrednictwem CSIRE, wówczas wymiana informacji odbywa się za pośrednictwem poczty elektronicznej.

A.9.5. POLD nie ponosi odpowiedzialności za nieprawidłowe funkcjonowanie CSIRE oraz niewłaściwe przetwarzanie informacji i danych przekazanych przez POLD do OIRE.

A.9.6. W przypadku, gdy wymiana informacji pomiędzy POLD a sprzedawcami lub POB_Z wymaga przekazania dodatkowych informacji, których wymiana nie jest możliwa za pośrednictwem CSIRE, wówczas wymiana informacji następuje zgodnie w trybie określonym w umowach, o których mowa w pkt A.4.3.5., A.4.3.6. oraz A.4.3.7.”

20. Dodaje się punkty od A.10.1.1. do A.10.1.4. w brzmieniu:

„A.10.1.1. Usługa IRP lub usługa IZP jest świadczona na rzecz OSP przez podmioty dysponujące sterowanymi odbiorami energii, zapewniające OSP dostęp do szybkiej interwencyjnej dostawy mocy czynnej w zakresie redukcji lub zwiększenia przez odbiorców wielkości pobieranej mocy z sieci dystrybucyjnej POLD.

A.10.1.2. Usługa IRP polega na redukcji przez sterowany odbiór energii elektrycznej, na polecenie OSP, wielkości pobieranej z sieci mocy.

Usługa IZP polega na zwiększeniu przez sterowany odbiór energii elektrycznej, na polecenie OSP, wielkości pobieranej z sieci mocy.

W przypadku ORed z generacją wewnętrzną:

- 1) usługa IRP może również obejmować wprowadzanie mocy do sieci,
- 2) usługa IZP może również obejmować redukcję wprowadzania mocy do sieci.

A.10.1.3. Usługa IRP i usługa IZP może być świadczona za pomocą ORed posiadających Certyfikat dla ORed oraz status „ORed aktywny”, uzyskane na zasadach określonych w pkt A.10.2.

Zasady certyfikowania ORed przyłączonych do sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej określa IRiESP.

A.10.1.4. OSP nie korzysta z usługi IRP lub usługi IZP w okresie obowiązywania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej powyżej 11 stopnia zasilania, poczynając od godziny, od której obowiązują te stopnie zasilania, z wyjątkiem przypadku gdy polecenie redukcji zostało wydane przed ogłoszeniem komunikatu OSP o obowiązujących w danym okresie stopniach zasilania.”

21. Punkty A.10.2.3., A.10.2.4. otrzymują brzmienie:

„A.10.2.3. ORed to obiekt przyłączony do sieci dystrybucyjnej, będący w posiadaniu jednego Odbiorcy w ORed, który składa się z jednego lub więcej PPE spełniających kryteria:

- 1) stanowią kompletny układ zasilania danego ORed pod jednym adresem (w jednej lokalizacji), obejmujący wszystkie miejsca przyłączenia ORed do sieci;
- 2) posiadają zainstalowane układy pomiarowo-rozliczeniowe:

- a) spełniające wymagania techniczne określone w IRiESD odpowiednio OSDp lub OSDn, jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy,
- b) które posiadają funkcję automatycznej rejestracji godzinowych danych pomiarowych i umożliwiają ich pozyskanie poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do systemu pomiarowego POLD oraz umożliwiają ich przekazywanie – za pośrednictwem OSDp – do OSP w trybie dobowym poprzez system WIRE – dotyczy ORed przyłączonych do sieci POLD,
- c) które posiadają funkcję automatycznej rejestracji godzinowych danych pomiarowych i umożliwiają ich przekazywanie POLD w trybie dobowym poprzez system wskazany przez POLD oraz umożliwiają ich przekazywanie – za pośrednictwem ODPp - do OSP w trybie dobowym poprzez system WIRE – dotyczy ORed przyłączonych do sieci OSDn.

A.10.2.4. W przypadku, gdy układ zasilania ORed składa się z wielu PPE, wówczas ilość dostaw energii elektrycznej do ORed jest wyznaczana jako suma dostaw energii elektrycznej dla tych PPE.

Powyższe nie dotyczy przypadku, gdy do sieci OSDn będącego odbiorcą świadczącym usługę IRP lub usługę IZP są przyłączone inne podmioty posiadające Certyfikat dla ORed. W takim przypadku ilość dostaw energii elektrycznej dla ORed odbiorcy będącego OSDn jest pomniejszana o sumę ilości dostaw energii elektrycznej dla ORed innych podmiotów przyłączonych do sieci tego OSDn.”

22. Punkt A.10.3.10. otrzymuje brzmienie:

„Dane pomiarowe dotyczące ORed są udostępniane podmiotowi świadczącemu usługę IRP lub usługę IZP wyłącznie przez OSP.”

23. W związku z powyższymi zmianami dostosowuje się numerację pozostałych, niezmienionych punktów.

IV.II. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD

1. Punkty od B.1. do B.3. otrzymują brzmienie:

„B.1. Umowa dystrybucji zawierana jest na wniosek URD₀, URD_w oraz URD_{ME} lub podmiotu przyłączonego do sieci POLD. Umowa dystrybucji może być zawierana wyłącznie z URD₀ nie będącymi URD₀ w gospodarstwie domowym. Wzór wniosku jest opracowany przez POLD i opublikowany na stronie internetowej Polenergia Dystrybucja.

B.2. Polenergia Dystrybucja w terminie:

- a) do 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URD₀ zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej,
- b) do 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URD₀ innych niż określone w lit. a) i b), wysłała:
 - i. parafowaną umowę dystrybucji w formie papierowej, na adres wskazany przez URD₀ we wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji, albo
 - ii. umowę dystrybucji w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany przez URD₀ we wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji.

W przypadku złożenia wniosku o zawarcie umowy przez URD_o w gospodarstwie domowym, w tym przez Prosumenta, Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego będącego URD_o w gospodarstwie domowym, OSD w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia tego wniosku wysyła informację o negatywnej weryfikacji na adres wskazany we wniosku.

Podpisana jednostronnie przez URD_o umowa o świadczenie usług dystrybucji, w treści wysłanej przez Polenergia Dystrybucja i uzgodnionej przez Polenergia Dystrybucja i URD_o, powinna być dostarczona do Polenergia Dystrybucja przed zgłoszeniem przez sprzedawcę umowy sprzedaży do CSIRE.

W przypadku, gdy Prosument, Prosument zbiorowy lub Prosument wirtualny zawrze umowę sprzedaży ze sprzedawcą, o którym mowa w art. 40 ust. 1a Ustawy OZE, Polenergia Dystrybucja zawrze z tym prosumentem umowę dystrybucji lub dokona zmiany zawartej umowy dystrybucji w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia przez ww. prosumenta wniosku o zawarcie lub zmianę umowy dystrybucji.

B.3. Polenergia Dystrybucja powiadamia CSIRE o zawarciu umowy dystrybucji, która będzie realizowana od dnia wskazanego w tym powiadomieniu.

Świadczenie usług dystrybucji przez POLD będzie realizowane wraz z:

- 1) umową sprzedaży energii elektrycznej, albo
- 2) umową sprzedaży rezerwowej,

pod warunkiem otrzymania przez Polenergia Dystrybucja z CSIRE odpowiedniego komunikatu, zgodnie z IRIESP-OIRE.”

2. Punkty od B.5. do B.10. otrzymują brzmienie:

„B.5. W przypadku przypisania w CSIRE do PPE umowy kompleksowej z URD_o przez wybranego sprzedawcę, z dniem przypisania umowy kompleksowej następuje wykreślenie przypisania w CSIRE do tego PPE umowy dystrybucji i z tym dniem następuje rozwiązanie umowy dystrybucji.

B.6. Zasady zgłaszania umów sprzedaży energii elektrycznej oraz umów kompleksowych, w tym terminy rozpoczęcia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej określa IRIESP-OIRE.

B.7. Dla URD_o posiadającego umowę kompleksową nie będącego URD_o w gospodarstwie domowym, oraz dla URD_o w gospodarstwie domowym w przypadku, o którym mowa w pkt. A.3.15., który chce zawrzeć umowę dystrybucji, dopuszcza się zawarcie umowy dystrybucji poprzez złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz URD_o wraz z powiadomieniem CSIRE, o zawarciu umowy sprzedaży, o którym mowa w pkt D.2.4., oświadczenia o posiadaniu oświadczenia woli tego URD_o obejmującego zgodę URD_o na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z Polenergia Dystrybucja, na warunkach wynikających z:

- a) wzoru umowy o świadczenie usług dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej Polenergia Dystrybucja i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,
- b) taryfy Polenergia Dystrybucja oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej Polenergia Dystrybucja,
- 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 Polenergia Dystrybucja oraz wzorem umowy, o którym mowa powyżej w ppkt. a).

W przypadku, o którym mowa w zdaniu pierwszym, sprzedawca, który nie dysponuje oświadczeniem, o którym mowa powyżej, nie może dokonać powiadomienia CSIRE o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt D.2.4. Pod warunkiem złożenia przez sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa w pierwszym zdaniu, zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy URD_o a Polenergia Dystrybucja następuje, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, z dniem przypisania w CSIRE do PPE umowy sprzedaży zgodnie z pkt D.2. W terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej zawarcia, Polenergia Dystrybucja wysyła do URD_o potwierdzenie treści zawartej umowy dystrybucyjnej. W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa powyżej, dotyczy URD_o będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 7aa ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę dystrybucyjną bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, wówczas złożenie przez sprzedawcę tego oświadczenia jest równoznaczne z dysponowaniem przez sprzedawcę oświadczeniem URD_o będącego konsumentem lub ww. osobą fizyczną, że ten URD_o żąda rozpoczęcia świadczenia przez Polenergia Dystrybucja usług dystrybucji energii elektrycznej przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umowy dystrybucyjnej zawartej na odległość albo poza lokalem Polenergia Dystrybucja, liczonego od dnia jej zawarcia.

B.8. W przypadku przypisania przez Polenergia Dystrybucja w CSIRE do PPE umowy dystrybucji z URD_o, z dniem jej przypisania następuje wykreślenie przypisania w CSIRE do tego PPE dotychczasowej umowy kompleksowej i z tym dniem Polenergia Dystrybucja przestaje realizować umowę kompleksową.

B.9. Świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci Polenergia Dystrybucja, dla:

- 1) URD_w,
- 2) URD_{ME},
- 3) URD_o wytwarzających energię elektryczną w mikroinstalacji, którzy nie korzystają z mechanizmu określonego w art. 4 ust. 1 albo ust. 1a Ustawy OZE

odbywa się wyłącznie na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z Polenergia Dystrybucja.

Powyższe nie dotyczy:

a) URD_o w gospodarstwie domowym wytwarzających energię elektryczną w mikroinstalacji, dla których świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z sieci dystrybucyjnej Polenergia Dystrybucja oraz wprowadzonej do tej sieci, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy kompleksowej, zgodnie z pkt A.3.15.,

b) URD o których mowa w ppkt 1) – 2) będących członkami spółdzielni energetycznych, dla których świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z sieci dystrybucyjnej Polenergia Dystrybucja, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy kompleksowej - wówczas świadczenie usług dystrybucji dla takiego URD w zakresie energii wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej Polenergia Dystrybucja, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy dystrybucji zawartej z Polenergia Dystrybucja,

c) URD o których mowa w ppkt 3) będących członkami spółdzielni energetycznych, dla których świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z sieci

dystrybucyjnej Polenergia Dystrybucja oraz wprowadzonej do tej sieci, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy kompleksowej.

Umowa o świadczenie usług dystrybucji z URD o których mowa w ppkt 1)-3), jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt. B.1., po wskazaniu POB_Z przez URD_W oraz URD_{ME}. Wskazanie POB_Z następuje zgodnie z zapisami rozdziału E.

B.10. Świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci Polenergia Dystrybucja, z URD_O wytwarzającymi energię w mikroinstalacji odbywa się na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji, z wyłączeniem:

1) Prosumentów posiadających umowy kompleksowe korzystających z mechanizmu określonego w art. 4 ust. 1 albo 1a Ustawy OZE.

2) URD_O w gospodarstwie domowym wytwarzających energię elektryczną w mikroinstalacji, dla których świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z sieci dystrybucyjnej Polenergia Dystrybucja oraz wprowadzonej do tej sieci, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy kompleksowej, zgodnie z pkt A.3.15. „

3. Punkt B.13. otrzymuje brzmienie:

„Zakończenie na wniosek URD świadczenia usługi dystrybucji na podstawie umowy dystrybucji następuje w dacie odłączenia zasilania w danym PPE, tj. stworzenia fizycznej przerwy w torze prądowym (np. demontaż układu pomiarowo-rozliczeniowego, demontaż przyłącza bądź jego fragmentu, wyjęcie wkładki bezpiecznikowej, odłączenie stycznika w LZO, itp.).”

IV.III. C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH

1. Punkty od C1.1. do C.1.3. otrzymują brzmienie:

„C.1.1. POLD na obszarze swojego działania administruje danymi pomiarowymi i realizuje zadania Operatora Pomiarów w rozumieniu WDB, w zakresie FRP i f_{MB} przypisanych do MB, które składają się na JB_{Os} będącą w posiadaniu POLD.

POLD może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów, w całości bądź w części innemu podmiotowi.

C.1.2. Administrowanie przez POLD danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości energii dla potrzeb rozliczeń m. in. na Rynku Bilansującym, Rynku Detalicznym, rynku mocy, usług dystrybucyjnych oraz innych potrzeb i obejmuje następujące zadania:

- a) eksploatacja i rozwój LSPR, służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,
- b) akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej POLD,
- c) wyznaczanie ilości energii elektrycznej w poszczególnych rzeczywistych miejscach dostarczania energii elektrycznej,
- d) przekazywanie CSIRE danych pomiarowych, w tym skorygowanych danych pomiarowych na potrzeby realizacji procesów rynku energii określonych w IRiESP-OIRE,
- e) agregację i udostępnianie OSP (poprzez OSDp), POB_Z i sprzedawcom zagregowanych ilości energii elektrycznej przypisanej do poszczególnych MB i MDD wyznaczone na potrzeby

- realizacji rozliczeń na RB oraz udostępnianie sprzedawcom i POB_z danych profilowych wykorzystanych do wyznaczenia danych zagregowanych MDD i MB,
- f) rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w lit. e), dotyczących nieudostępnionych danych pomiarowych lub przyporządkowanych tym podmiotom ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.

C.1.3. POLD pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości energii elektrycznej poprzez LSPR. POLD pozyskuje te dane w postaci:

- a) ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej POLD lub wprowadzonej do tej sieci przez URD, wyznaczone na podstawie profilu energii elektrycznej pochodzącego z licznika zdalnego odczytu,
- b) okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników.

POLD pozyskuje dane pomiarowe, o których mowa:

- 1) w lit. a) - nie rzadziej niż 1 raz na dobę w przypadku układów pomiarowo-rozliczeniowych ze zdalną transmisją danych pomiarowych oraz nie rzadziej niż 1 raz w okresie rozliczeniowym usług dystrybucyjnych w przypadku układów pomiarowo-rozliczeniowych nieposiadających zdalnej transmisji danych pomiarowych
- 2) w lit. b) - w cyklach zgodnych z okresem rozliczeniowym usług dystrybucji energii elektrycznej będących przedmiotem umów dystrybucyjnych zawartych pomiędzy POLD, a URD albo umów kompleksowych zawartych pomiędzy sprzedawcą a URD. Okres rozliczeniowy wynika z przyjętego przez POLD harmonogramu odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i jest określany w umowach dystrybucyjnych albo w umowach kompleksowych.

Przekazane przez POLD dane pomiarowe do CSIRE na godzinę 00:00:00 traktuje się jako kończące okres pomiarowy dla doby poprzedniej i rozpoczynające okres pomiarowy dla doby kolejnej; dane POLD pomiarowe przekazane do CSIRE na inną godzinę doby traktuje się w rozliczeniach tak, jakby były one zarejestrowane przez układ pomiarowo-rozliczeniowy na koniec tej doby.”

2. Punkt C.1.9. otrzymuje brzmienie:

„Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są przez POLD, dla podmiotów dla których POLD świadczy usługę dystrybucji, do OIRE za pośrednictwem CSIRE, zgodnie z IRIESP-OIRE.”

3. Punkty od C.1.11. do C.1.14. otrzymują brzmienie:

„C.1.11. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, POLD udostępnia dane pomiarowe do OIRE za pośrednictwem CSIRE zgodnie z IRIESD-OIRE. W przypadku URD dane o zużyciu energii elektrycznej w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane są wraz z fakturą za usługi dystrybucji.

C.1.12. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych lub zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, POLD w procesie wyznaczania i przekazywania danych pomiarowych do CSIRE, może wykorzystać dane wyznaczone zgodnie z IRIESD.

C.1.13. Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń:

- 1) Rynku Bilansującego, korygowane są w przypadku:
 - a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,
 - b) korekty danych składowych,
 - c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych i zgłaszane są do OSDp w najbliższym cyklu korekty rozliczeń na Rynku Bilansującym.
- 2) URD, korygowane są w przypadku:
 - a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,
 - b) korekty danych składowych,
 - c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych,

W przypadku korekty danych pomiarowych, POLD przekazuje CSIRE skorygowane dane pomiarowe.

POLD dokonuje korekty za cały okres, w którym występowały błędy odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego albo inne nieprawidłowości.

C.1.14. URD, Sprzedawcy OSD oraz POB_z mają prawo wystąpić do POLD z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach określonych w rozdziale H niniejszej IRiESD-Bilansowanie.”

4. Punkty C.1.15., C.1.16., C.1.17., C.1.19., C.1.20. zostają usunięte

5. Punkt C.1.22. otrzymuje brzmienie:

„Dane pomiarowe na potrzeby rozliczeń pomiędzy sprzedawcą a spółdzielnią energetyczną lub jej członkami, są rejestrowane przez LZO. LZO rejestrują odrębnie ilość energii elektrycznej poszczególnych wytwórców lub odbiorców będących członkami spółdzielni energetycznej:

1) wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej POLD – stanowiącej sumę energii elektrycznej wprowadzonej do tej sieci z wszystkich faz,

2) pobranej z sieci dystrybucyjnej POLD – stanowiącej sumę energii elektrycznej pobranej z tej sieci z wszystkich faz.”

6. Dodaje się punkty od C.1.23. do C.1.31. w brzmieniu:

„ C.1.23. POLD może dla okresu po m+15 dokonać korekty godzinowych danych pomiarowych lub danych pomiarowych zgodnych z okresem rozliczenia niezbilansowania, a także rozliczeń usług dystrybucji lub informacji rozliczeniowych GUD-K realizowanych na podstawie ww. danych pomiarowych. W przypadku, gdy korekty dotyczą danych przekazanych do CSIRE, korekty te zostaną również zgłoszone do CSIRE.

C.1.24. POLD przekazuje do CSIRE informację, że w danym PPE istnieje możliwość wykorzystania LZO do przedpłatowej formy rozliczeń, poprzez atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO”, którego wartość będzie równa „true”.

C.1.25. Atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO” równy „true” POLD przekaże do CSIRE, jeżeli od następnego dnia po instalacji LZO na sieci lub w przypadku, gdy nastąpiła zmiana atrybutu z „true” na „false”, przez okres kolejnych, następujących po sobie 7 dni kalendarzowych, wskaźnik WpA+ osiągnął wartość równą lub wyższą 90% kompletności profilu energii czynnej na kierunku pobór (A+), liczone na godz.: 9.00 w dobie „n+1”, dla doby „n”,

W_{pA+} - dobowy wskaźnik skuteczności odczytu danych profilowych, tj. wskaźnik skuteczności pozyskiwania danych profilowych 15 min z licznika LZO dla doby „n” jest obliczany zgodnie z wzorem:

$$W_{pA+} = \frac{Id_{LZO p}}{96}$$

gdzie:

W_{pA+} - wskaźnik skuteczności pozyskiwania danych pomiarowych profilowych 15 min dla energii czynnej pobranej (A+) dla doby „n” z LZO,

Id_{LZO p} - liczba danych profilowych kompletnie odczytanych 15-minutowych energii czynnej pobranej (A+) dla doby „n” z LZO.

C.1.26. Zmiana atrybutu charakterystyki PP - „Komunikacja LZO” z „true” na „false” następuje jeżeli przez okres kolejnych następujących po sobie 30 dni kalendarzowych, w dobie „n+30” o godz. 9:00, wskaźnik W_{pA+} wyznaczony analogicznie jak w pkt C.1.21. ani razu nie osiągnął wartości równej lub wyższej 90%.

C.1.27. W dniu instalacji lub wymiany LZO na inny LZO w PPE w dobie „n”, LZO może posiadać domyślnie atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO” równy „false” w okresie nie dłuższym niż do ostatniego dnia trzeciego miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym zainstalowano LZO, jeżeli brak komunikacji z LZO wynika z winy POLD.

C.1.28. W przypadku, gdy w PPE jest już wykorzystywany LZO do przedpłatowej formy rozliczeń, atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO” równy „false” nie powoduje zmiany warunków obowiązującej umowy kompleksowej.

C.1.29. POLD przekazuje do CSIRE dobowy profil zużycia dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN na RB.

C.1.30. W przypadku korekty danych pomiarowych obejmujących okres przed przyłączeniem POLD do CSIRE, dobowy profil zużycia może być przekazywany dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN jaki występował w dacie, której te dane dotyczą.

C.1.31. Przekazywany przez POLD do CSIRE dobowy profil zużycia dla PP może wystąpić w postaci:

- a) Profilu rozliczeniowego, który jest profilem obligatoryjnym dla każdego obsługiwanego przez POLD PP.
Profil rozliczeniowy może stanowić podstawę do dokonania rozliczeń za energię elektryczną lub świadczone usługi i może uwzględniać dodatkowe doliczenia oraz odliczenia wynikające ze specyfiki danego PP, które są niezbędne do tych rozliczeń.
- b) Profilu pomiarowego, który jest profilem opcjonalnym zawierającym dane pomiarowe bez uwzględnienia dodatkowych doliczeń lub odliczeń wpływających na ten profil, a wynikających ze specyfikacji danego PP.”

7. Punkty C.2., C.2.1., C.2.2. otrzymują brzmienie:

„C.2.ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH DLA MDD POB_{ZSU}
(METODA DOBOWA)

C.2.1. Określenie ilości energii elektrycznej dla MDD POB_{ZSU} wymaga realizacji następujących działań:

- a. określenie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze Polenergia Dystrybucja, z wyłączeniem MDD POB_{ZSU}
- b. określenie ilości energii elektrycznej dla MDD POB_{ZSU} dla n-tej Doby handlowej;
- c. określenie ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej dla n-tej Doby handlowej;
- d. korygowanie ilości energii elektrycznej dla MDD POB_{ZSU}, oraz ilości energii elektrycznej dla JB_{ZOS} Polenergia Dystrybucja

C.2.2 Ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze Polenergia Dystrybucja wyznaczone są w następujących cyklach::

- a) Podstawowym – podczas którego od n+1 do n+4 Doby handlowej, Polenergia Dystrybucja wyznacza ilości energii elektrycznej dla n-tej Doby handlowej; wyznaczone ilości energii elektrycznej zgłaszane są do OSP i stanowią podstawę do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- b) Korygującym – podczas którego Polenergia Dystrybucja koryguje wyznaczone wcześniej ilości energii elektrycznej; wyznaczone ilości energii elektrycznej zgłaszane są do OSP i stanowią podstawę do rozliczeń korygujących na Rynku Bilansującym, z zastrzeżeniem pkt C.2.3.”

8. Dodaje się punkty C.2.3., C.2.4. w brzmieniu:

„C.2.3. Ilości energii elektrycznej dla MDD POB_{ZSU} wyznaczone w cyklu korygującym, zgłaszane są do POB_{ZSU} i stanowią podstawę rozliczeń pomiędzy Polenergia Dystrybucja oraz POB_{ZSU}.

C.2.4. Określanie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze Polenergia Dystrybucja, z wyłączeniem MDD POB_{ZSU}, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w pkt C.1 „Wyznaczanie i przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo rozliczeniowych”.

9. Dodaje się punkt C.3. w brzmieniu:

„C.3. ZASADY STOSOWANIA UKŁADÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH WYKORZYSTYWANYCH DO PRZEDPŁATOWEJ FORMY ROZLICZEŃ

C.3.1. Prowadzenie przedpłatowej formy rozliczeń na PPE może być realizowane wyłącznie w ramach umowy kompleksowej.

C.3.2. Po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE rozpoczęcie przedpłatowej formy rozliczeń może być realizowane wyłącznie dla LZO, na zasadach określonych w IRiESP-OIRE.

C.3.3. PPE nieposiadające LZO, dla którego przedpłatowa forma rozliczeń rozpoczęła się przed przyłączeniem POLD do CSIRE, POLD do czasu zainstalowania LZO, obsługuje takie PPE w sposób analogiczny, jak inne PPE nieposiadające LZO.

C.3.4. Po przyłączeniu POLD do CSIRE zmiana sprzedawcy dla PPE, dla którego jest lub ma być realizowana przedpłatowa forma rozliczeń, może być realizowana wyłącznie dla PPE posiadającego LZO, dla którego POLD określi w CSIRE atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO” równy „true”.”

IV.IV. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZGŁASZANIA I PRZYJMOWANIA PRZEZ POLENERGIA DYSTRYBUCJA DO REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I UMÓW KOMPLEKSOWYCH

1. Punkty od D.1.2. do D.1.5. otrzymują brzmienie:

„D.1.2. Przypisanie sprzedawcy do PPE zgodnie z zawartą umową sprzedaży, jest możliwe po uprzednim przypisaniu do tego PPE w CSIRE umowy dystrybucji zawartej z POLD, bez względu na kolejność zawarcia tych umów.

D.1.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe URD chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy muszą spełniać wymagania określone odpowiednio w rozporządzeniu pomiarowym oraz w IRiESD na dzień złożenia powiadomienia w CSIRE.

D.1.4. Przy każdej zmianie sprzedawcy przez URD, POLD przekazuje do CSIRE wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy dokonywane jest na podstawie rzeczywistych danych pomiarowych lub zastępczych danych pomiarowych.

D.1.5. Zmiana sprzedawcy realizowana jest poprzez CSIRE zgodnie z procedurą zmiany sprzedawcy, o której mowa w pkt D.2.”

2. Punkt D.1.6. zostaje usunięty.

3. Punkty od D.1.7. do D.1.9. otrzymują brzmienie:

„D.1.7. Sprzedawca nie później niż na 1 dzień kalendarzowy oraz nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej dla URD, informuje OIRE poprzez CSIRE o planowanej dacie zakończenia umowy sprzedaży albo umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej albo umowy kompleksowej rezerwowej.

D.1.8. Do jednego PPE równocześnie może być przypisana w CSIRE tylko jedna z umów: umowa dystrybucji albo umowa kompleksowa.

D.1.9. Wymiana informacji rynku energii między POLD i sprzedawcami odbywa się wyłącznie poprzez CSIRE, zgodnie z IRiESP-OIRE.”

4. Dodaje się punkty D.1.11., D.1.12. w brzmieniu:

„D.1.11. Zakończenie na wniosek URD świadczenia usługi dystrybucji na podstawie umowy kompleksowej następuje w dacie odłączenia zasilania w danym PPE, tj. stworzenia fizycznej przerwy w torze prądowym (np. demontaż układu pomiarowo-rozliczeniowego, demontaż przyłącza bądź jego fragmentu, wyjęcie wkładki bezpiecznikowej, odłączenie stycznika w LZO, itp.).

D.1.12. POLD może zgłosić zakończenie:

- 1) umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej w przypadku zaniechania obowiązków sprzedawcy wynikających z realizacji umów, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7. pod warunkiem otrzymania od OIRE poprzez CSIRE informacji o niedopełnieniu tych obowiązków przez sprzedawcę,

- 2) bilansowania handlowego dla pojedynczego PP lub bilansowania handlowego dla wszystkich PP danego sprzedawcy w przypadku zaniechania obowiązku POB_z wynikającego z realizacji umowy, o której mowa w pkt A.4.3.5. pod warunkiem otrzymania od OIRE poprzez CSIRE informacji o niedopełnieniu tych obowiązków przez POB_z.”

5. Punkty D.2.1., D.2.2. otrzymują brzmienie:

„D.2.1. Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez URD jest spełnienie wymagań określonych w pkt. D.1.

D.2.2. URD dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży energii elektrycznej albo umowę kompleksową, przy czym URD w gospodarstwie domowym może zawierać ze sprzedawcą wyłącznie umowę kompleksową, z zastrzeżeniem postanowień pkt A.3.15.

Umowa sprzedaży lub umowa kompleksowa zawierana jest przed rozwiązaniem umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, zawartej przez tego URD z dotychczasowym sprzedawcą.”

6. Punkt D.2.4. otrzymuje brzmienie:

„ D.2.4. Nowy sprzedawca w imieniu własnym oraz URD, powiadamia OIRE o zawarciu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej oraz o planowanej dacie przypisania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej do PPE w CSIRE. Powiadomienie składa się, poprzez CSIRE:

- 1) w przypadku umowy kompleksowej - nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 1 dzień kalendarzowy, względem daty określonej w tym powiadomieniu,
- 2) w przypadku umowy sprzedaży, gdy umowa dystrybucji jest przypisana do PPE w CSIRE - nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 1 dzień kalendarzowy, względem daty określonej w tym powiadomieniu,
- 3) w przypadku umowy sprzedaży, gdy umowa dystrybucji jest zawierana zgodnie z pkt B.7. - nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 3 dni kalendarzowe, względem daty określonej w tym powiadomieniu.

W przypadku zawarcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 7aa ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę sprzedaży lub umowę kompleksową bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powiadomienia należy dokonać po bezskutecznym upływie terminu na odstąpienie od umowy przewidzianego w art. 27 ustawy o prawach konsumenta, o ile konsument lub ww. osoba fizyczna, nie złożyli żądania wcześniejszego rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umów.

Sprzedawca nie może dokonać powiadomienia OIRE o zawarciu umowy kompleksowej z URD w gospodarstwie domowym, w przypadku, gdy umowa ta została zawarta poza lokalem przedsiębiorstwa.”

7. Punkt D.2.5. zostaje usunięty.

8. Punkt D.2.6. otrzymuje brzmienie:

„Dokonanie powiadomienia OIRE, o którym mowa w pkt D.2.4., w imieniu URD przez sprzedawcę wynika z posiadanego przez niego umocowania URD do dokonania tego powiadomienia.”

9. Punkt D.2.7. zostaje usunięty.

10. Punkty od D.2.8 do D.2.10. otrzymują brzmienie:

„D.2.8 Weryfikacja powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4., odbywa się w CSIRE.

D.2.9. Zmiana sprzedawcy następuje w terminie wynikającym z Ustawy.

D.2.10. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę.”

11. Punkt D.2.11. zostaje usunięty.

12. Punkt D.2.12. otrzymuje brzmienie:

„D.2.12. Rozpoczęcie przez POLD świadczenia usług dystrybucji dla nowo przyłączanych URD, następuje nie wcześniej niż z dniem:

- 1) wskazanym w komunikacie OIRE do POLD będącym powiadomieniem o nowej umowie - dotyczy URD_O oraz URD_W i URD_{ME}, którzy zgodnie z IRiESP-OIRE są obsługiwani przez sprzedawcę,
- 2) wskazanym w komunikacie OIRE do POLD będącym powiadomieniem o zmianie POB_Z - dotyczy URD_W i URD_{ME} którzy zgodnie z IRiESP-OIRE są obsługiwani przez POB_Z.”

13. Punkty D.2.13., D.3. zostają usunięte.

IV.V. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO

1. Punkty od E.1. do E.4. otrzymują brzmienie:

„E.1. Procedura ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB_Z) przebiega zgodnie z zapisami IRiESD-Bilansowanie, IRiESP-OIRE oraz WDB.

POB_Z jest ustanawiany przez:

- 1) Sprzedawcę, który posiada zawartą z Polenergia Dystrybucja o której mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7.,
- 2) URD typu wytwórca (URD_W), przyłączonego do sieci dystrybucyjnej Polenergia Dystrybucja, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB_Z;
- 3) URD_{ME} przyłączonego do sieci Polenergia Dystrybucja który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB_Z.

Ustanawianie lub zmiana POB_Z odbywa się poprzez CSIRE dokonaniem powiadomienia przez nowego POB_Z.

W przypadku URD_O przyłączonego do sieci Polenergia Dystrybucja, POB_Z jest wskazywany przez sprzedawcę, który zawarł z tym URD_O umowę sprzedaży albo umowę kompleksową.

E.2. Za bilansowanie handlowe:

- 1) URD_O przyłączonego do sieci dystrybucyjnej Polenergia Dystrybucja,
- 2) URD_W przyłączonego do sieci dystrybucyjnej Polenergia Dystrybucja, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,
- 3) URD_{ME} przyłączonego do sieci Polenergia Dystrybucja, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę

odpowiedzialny jest POB_Z, który został przypisany dla ww. URD w CSIRE.

E.3. Proces zmiany POB_Z przez sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME}, jest realizowany przez OIRE w CSIRE zgodnie z IRIESP-OIRE.

E.4. Po otrzymaniu przez Polenergia Dystrybucja komunikatu z CSIRE o przypisaniu w CSIRE POB_Z do PPE, Polenergia Dystrybucja przeprowadza zmiany w konfiguracji i strukturze obiektowej i podmiotowej rynku detalicznego, z uwzględnieniem że:

- 1) każdy PPE danego URD_O powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD,
- 2) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB_O,
- 3) URD_W mogą być bilansowani handlowo tylko w MB_W,
- 4) URD_O mogą być bilansowani handlowo tylko w MB_O,
- 5) URD_{ME} mogą być bilansowani handlowo tylko w MB_W."

2. Punkt E.5. zostaje usunięty.

3. Punkty E.6., E.7. otrzymują brzmienie:

„E.6. W przypadku gdy POB_Z przypisany w CSIRE do:

- 1) Sprzedawcy,
- 2) URD_W, który zgodnie z IRIESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,
- 3) URD_{ME}, który zgodnie z IRIESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,

zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na RB, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB_Z na nowego POB_Z przypisanego w CSIRE do sprzedawcy rezerwowego.

E.7. W przypadku, gdy POB_Z przypisany w CSIRE do:

- 1) URD_W, który zgodnie z IRIESP-OIRE jest obsługiwany przez POB_Z,
- 2) URD_{ME}, który zgodnie z IRIESP-OIRE jest obsługiwany przez POB_Z,

w porozumieniu z Polenergia Dystrybucja, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej Polenergia Dystrybucja, a Polenergia Dystrybucja ma prawo do wyłączenia tego URD_W lub URD_{ME}, bez ponoszenia przez Polenergia Dystrybucja odpowiedzialności z tego tytułu. 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 Polenergia Dystrybucja a URD_W lub URD_{ME}."

4. Punkt E.8. zostaje usunięty.

5. Punkt E.9. otrzymuje brzmienie:

„POB_Z odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} jest zobowiązany do przekazania komunikatu do CSIRE zgodnie z IRIESP-OIRE, o dacie zaprzestania działalności na RB. Komunikat przekazuje się do CSIRE, nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 1 dzień kalendarzowy, względem ww. daty zaprzestania działalności, określonej w tym komunikacie."

6. Punkt E.10. zostaje usunięty.

IV.VI. ZASADA UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI URD

1. Punkty od F.1.1. do F.1.4. otrzymują brzmienie:

„F.1.1. Polenergia Dystrybucja udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci nt. świadczonych usług dystrybucji oraz zasad i procedur zmiany sprzedawcy.

F.1.2. Informacje ogólne udostępnione są przez Polenergia Dystrybucja:

- 1) na stronie internetowej Polenergia Dystrybucja,
- 2) w IRiESD opublikowanej na stronie Polenergia Dystrybucja.

F.1.3. W celu uzyskania szczegółowych informacji URD może złożyć zapytanie następującymi drogami:

- 1) listownie na adres Polenergia Dystrybucja,
- 2) pocztą elektroniczną,
- 3) za pośrednictwem strony internetowej Polenergia Dystrybucja,
- 4) telefonicznie.

Polenergia Dystrybucja udziela URD odpowiedzi dotyczących informacji szczegółowych taką drogą jaką zostało złożone zapytanie, chyba że URD wskaże inną drogę udzielenia odpowiedzi.

F.1.4. Polenergia Dystrybucja informuje URD o warunkach zmiany sprzedawcy, a w szczególności o:

- 1) uwarunkowaniach formalno-prawnych,
- 2) procedurze zmiany sprzedawcy,
- 3) wymaganych umowach,
- 4) prawach i obowiązkach podmiotów korzystających z prawa wyboru sprzedawcy,
- 5) zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie,
- 6) warunkach świadczenia usług dystrybucji.”

2. Punkty F.1.5., F.1.6., F.2. zostają usunięte.

IV.VII. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE

1. Punkt H.5. otrzymuje brzmienie:

„Postępowanie w sprawie reklamacji złożonych sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą umowę kompleksową, w sprawach innych niż opisane w pkt. H.4., realizowane jest w następujący sposób:

- 1) reklamacje dotyczące odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego przekazywane są przez sprzedawcę poprzez CSIRE do POLD. POLD dokonuje weryfikacji wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w terminie 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania reklamacji z CSIRE i w tym samym terminie przekazuje odpowiedź sprzedawcy poprzez CSIRE,
- 2) reklamacje dotyczące prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego sprzedawca przekazuje poprzez CSIRE do POLD w ciągu 2 dni roboczych w formie elektronicznej. POLD bezzwłocznie podejmuje działania w celu rozpatrzenia reklamacji

- oraz naprawy lub wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego. POLD niezwłocznie informuje poprzez CSIRE sprzedawcę o zrealizowanych działaniach, w tym naprawach lub wymianach, a także o ewentualnej korekcie danych pomiarowych w wyniku stwierdzonych nieprawidłowości pracy układu pomiarowo-rozliczeniowego. POLD wykonuje powyższe czynności w terminie 9 dni kalendarzowych od otrzymania reklamacji z CSIRE,
- 3) w przypadku żądania URD laboratoryjnego sprawdzenia licznika, sprzedawca informuje o tym poprzez CSIRE POLD w terminie 2 dni roboczych. POLD realizuje żądanie URD w terminie zapewniającym realizację obowiązku w 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 pkt. 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 POLD przez sprzedawcę poprzez CSIRE w terminie 2 dni roboczych. POLD w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. POLD poprzez CSIRE przekazuje sprzedawcy informację o wynikach sprawdzenia niezwłocznie po zakończeniu pomiarów, a w przypadku URD w gospodarstwach domowych, niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie 10 dni kalendarzowych od zakończenia pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów z określonymi w umowie kompleksowej lub IRiESD, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi URD, na zasadach określonych w taryfie POLD,
 - 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 poprzez CSIRE przekazuje POLD w formie elektronicznej ten wniosek w ciągu 2 dni roboczych od dnia otrzymania wniosku URD.

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

- 7) przypadku zaistnienia przesłanek do udzielenia URD przez POLD bonifikaty bez wcześniejszego wniosku URD, POLD przekazuje sprzedawcy informacje niezbędne do udzielenia URD przez sprzedawcę bonifikaty w terminie 21 dni kalendarzowych od:
 - a) ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie przez POLD standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - b) ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej dla URD przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
 - c) dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w pkt. H.5. ppkt. 6) lit. a), dla innych URD niż URD, który złożył wniosek o którym mowa w pkt. H.5. ppkt. 6) lit. a), zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co URD, który złożył ten wniosek,

dla których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,

- 8) bonifikata, o której mowa w ppkt 7 jest uwzględniana w rozliczeniach z URD za najbliższy okres rozliczeniowy i uwzględniana w rozliczeniach pomiędzy POLD a sprzedawcą,
- 9) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę reklamacji URD w sprawie bonifikaty, sprzedawca przekazuje POLD poprzez CSIRE reklamację w formie elektronicznej w ciągu 2 dni roboczych. POLD po rozpatrzeniu reklamacji, przekazuje sprzedawcy poprzez CSIRE informację o uznaniu bądź odrzuceniu reklamacji URD, wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania reklamacji z CSIRE,
- 10) 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 POLD w formie elektronicznej wraz ze skanem wniosku. POLD niezwłocznie rozpatruje złożone wnioski i informuje sprzedawcę lub URD o wyniku ich rozpatrzenia,
- 11) W przypadku prowadzonego postępowania reklamacyjnego sprzedawca na żądanie POLD, w terminie 7 dni od otrzymania żądania, prześle w formie elektronicznej do POLD 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. 10).”

IV.VIII SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt. OZNACZENIE SKRÓTÓW

1. Dodaje się oznaczenie skrótów:

DUB	Dostawca usług bilansujących
JB	Jednostka bilansowa
JB_{os}	Jednostka bilansowa operatora systemu
MB_o	$_{AFD}MB$, poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE, należących do URD, reprezentujących sterowane odbiory
MB_w	$_{FD}MB$, poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE, należących do URD_w lub URD_{ME} , reprezentujących odpowiednio moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej
$_{AFD}MB$	$_{r}MB$, w którym są reprezentowane dostawy energii elektrycznej realizowane przez zasoby przyłączone do sieci dystrybucyjnej, z wykorzystaniem których są świadczone usługi bilansujące, w obszarze RB niebędącym podstawowym lub rozszerzonym obszarem RB
$_{r}MB$	Fizyczne MB

MDD	Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego
OP	Operator Pomiarów
ORN	Okres rozliczania niezbilansowania
POB_Z	POB prowadzący bilansowanie handlowe zasobów
POB_{ZSU}	POB _Z ustanowiony przez sprzedawcę z urzędu na terenie danego OSD
TSKB	Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej

2. Usuwa się oznaczenie skrótu URB_{PO}

IV.IX. SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt. POJĘCIA I DEFINICJE

1. Dodaje się definicje:

Bilansowanie handlowe	Zgłaszanie OSP przez POB do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez użytkowników systemu i prowadzenie rozliczania niezbilansowania w rozumieniu art. 2 pkt 9 EB GL dla każdego okresu rozliczania niezbilansowania w rozumieniu art. 2 pkt 10 EB GL.
Charakterystyka PP	Informacje rynku energii dotyczące PP, których zakres określają standardy wymiany informacji CSIRE (stanowiące załącznik do IRiESP-OIRE), z wyłączeniem danych pomiarowych, informacji o zdarzeniach rejestrowanych przez LZO i poleceń odbieranych przez LZO.
Dni robocze	Dni od poniedziałku do piątku inne niż dni ustawowo wolne od pracy.
Dostawca usług bilansujących	Dostawca usług bilansujących

Instalacja odbiorcza	Instalacja odbiorcza w rozumieniu art. 2 pkt 1 NC DC.
Jednostka bilansowa	Zbiór rzeczywistych lub wirtualnych miejsc dostarczania energii elektrycznej utworzony na potrzeby rozliczania niezbilansowania.
Jednostka odbiorcza	Jednostka odbiorcza w rozumieniu art. 2 pkt 4 NC DC.
Moc osiągalna	Maksymalna moc czynna, przy której jednostka wytwórcza albo magazyn energii elektrycznej może pracować bez uszczerbku dla trwałości tej jednostki, magazynu przy parametrach nominalnych, potwierdzona testami.
Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie	Podmiot w rozumieniu art. 2 pkt 14 rozporządzenia 2019/943 uczestniczący w RB na podstawie umowy przesyłowej.
Podmiot prowadzący bilansowanie handlowe zasobów	Podmiot odpowiedzialny za niezbilansowanie zasobów: a) których jest właścicielem, przy czym w uzasadnionych sytuacjach zamiast właściciela może działać użytkownik systemu, który dysponuje innym niż własność tytułem prawnym do zasobu albo zasobów, lub b) w odniesieniu do których został wskazany jako odpowiedzialny za ich niezbilansowanie przez właścicieli albo sprzedawców energii elektrycznej w przypadku zasobów odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.
Ruch sieciowy	Sterowanie pracą sieci.
Sterowany odbiór	Instalacja odbiorcza lub jednostka odbiorcza posiadające zdolność do czasowego ograniczenia lub zwiększenia poboru energii elektrycznej z sieci w wyniku zmiany zużycia energii elektrycznej przez tę instalację lub tę jednostkę.

System IP DSR			System informatyczny dedykowany interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców (usługa IRP) i interwencyjnemu ofertowemu zwiększeniu poboru mocy przez odbiorców (usługa IZP), zarządzany przez OSP i udostępniany dostawcom tych usług w celu wsparcia realizacji tych usług oraz komunikacji z nimi związanej, oraz udostępniany OSDp w celu wsparcia procesu certyfikacji obiektów redukcji (ORed).
Techniczne Standardy Biznesowej (TSKB)	Komunikacji		Dokument opracowany przez OIRE na potrzeby funkcjonowania CSIRE, który nie jest elementem IRiESP-OIRE.
Umowa dystrybucji			Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, w rozumieniu art. 5 ust. 2 pkt 2 Ustawy.
Umowa kompleksowa			Umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej zawarta przez URD ze sprzedawcą rezerwowym.
Umowa kompleksowa rezerwowa			Umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej zawarta przez URD ze sprzedawcą rezerwowym.
Umowa sprzedaży			Umowa sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w art. 5 ust. 1 Ustawy.
Umowa sprzedaży rezerwowej			Umowa sprzedaży zawarta przez URD ze sprzedawcą rezerwowym.
Usługa IRP			Usługa w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej świadczona na polecenie OSP polegająca na interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców.
Usługa IZP			Usługa w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej świadczona na polecenie OSP polegająca na interwencyjnym ofertowym zwiększeniu poboru mocy przez odbiorców.
Usługi bilansujące			Usługi bilansujące w rozumieniu art. 2 pkt 3 EB GL.

Zasilenie inicjalne

Przekazanie przez OSD do OSP danych pomiarowych dotyczących ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, po otrzymaniu z OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi IRP lub usługi IZP.

2. Nowe brzmienie otrzymuje:

Jednostka grafikowa

Zbiór rzeczywistych miejsc dostarczania energii elektrycznej, określonych dla zasobów użytkowników systemu, za pomocą których dostawca usług bilansujących świadczy usługi bilansujące.

Sprzedaż rezerwowa

Sprzedaż energii elektrycznej URD przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej POLD dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego, w przypadku nieprzekazania do CSIRE informacji o zawarciu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej dla danego PPE

3. Usuwa się definicje: „Uruchomienie produkcyjne CSIRE”.

IV.X. Załącznik nr 2

1. Usunięto załącznik nr 2.

IV.XI. Załącznik nr 3 w część 1 w rozdziale I.

1. Punkty od 1. do 3. otrzymują brzmienie:

„1. Polenergia Dystrybucja (POLD) i sprzedawca przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków GUD-k stanowią w szczególności:

- 1) IRiESD,
- 2) WDB,
- 3) IRiESP-OIRE
- 4) Taryfa Polenergia Dystrybucja,

a także akty prawa powszechnie obowiązującego.

2. IRiESD stanowi część GUD-k. Dokonane po wejściu w życie GUD-k zmiany IRiESD, IRiESP-OIRE lub WDB zatwierdzone przez Prezesa URE, obowiązują POLD i sprzedawcę bez konieczności sporządzania aneksu do GUD-k. W przypadku niezgodności zapisów GUD-k i IRiESD, obowiązują zapisy IRiESD. Nie wyklucza to prawa do rozwiązania GUD-k, zgodnie z GUD-k.

Jednocześnie POLD i sprzedawca przyjmują, że POLD udostępni do publicznych konsultacji projekt zmian IRiESD oraz poinformuje na swojej stronie internetowej o możliwości zgłaszania uwag do projektu, określając miejsce i termin ich zgłaszania.

3. Warunkiem realizacji zobowiązań POLD wobec sprzedawcy wynikających z GUD-k jest jednoczesne obowiązywanie umów:

- a. o świadczenie usług przesyłania, zawartej pomiędzy Sprzedawcą, a OSP – jeżeli Sprzedawca pełni samodzielnie funkcję POB_z;
- b. o świadczenie usług przesyłania, zawartej pomiędzy wskazanym przez Sprzedawcę POB_z, a OSP oraz bilansowania (Umowy Bilansowania) zawartej pomiędzy Sprzedawcą, a POB_z – jeżeli Sprzedawca nie pełni samodzielnie funkcji POB_z;
- c. o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy właściwym OSDp a POB_z wskazanym przez Sprzedawcę - przez wskazanie POB_z rozumie się również oznaczenie samego Sprzedawcy jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe;
- d. o współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym, zawartej pomiędzy POLD a właściwymi OSDp, do sieci których przyłączona jest sieć dystrybucyjna POLD;
- e. kompleksowych zawartych pomiędzy Sprzedawcą, a URD;
- f. generalnej umowy dystrybucji, zawartej pomiędzy Sprzedawcą, a właściwym OSDp;
- g. o której mowa w art. 11zg ustawy Prawo energetyczne, zawartej pomiędzy POLD a OIRE;
- h. o której mowa w art. 11zg ustawy Prawo energetyczne, zawartej pomiędzy Sprzedawcą a OIRE.”

IV.XII. Załącznik nr 3 w część 1 w rozdziale II.

1. Punkt 2. otrzymuje brzmienie:

„GUD-k wraz z IRiESD i Taryfą POLD określa szczegółowe warunki świadczenia przez POLD usług dystrybucji oraz zasady współpracy POLD i sprzedawcy w tym zakresie, w szczególności:

- a. zasady i terminy zgłaszania przez sprzedawcę do OIRE umów kompleksowych;
- b. zasady obejmowania postanowieniami GUD-k kolejnych Odbiorców i zobowiązania POLD i sprzedawcy w tym zakresie;
- c. zasady wyłączenia z zakresu GUD-k tych Odbiorców, z którymi zawarte umowy kompleksowe wygasły lub zostały rozwiązane;
- d. wskazanie POB_z oraz zasady i warunki jego zmiany, w tym umocowanie wskazanego przez sprzedawcę POB_z;

- e. zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących rozwiązywania umów kompleksowych;
- f. zasady wstrzymywania i wznowiania dostarczania energii elektrycznej Odbiorców przez POLD;
- g. zakres, zasady i terminy udostępniania danych dotyczących Odbiorców do OSDp i Sprzedawcy, w tym danych pomiarowych oraz innych niezbędnych do dokonania przez sprzedawcę rozliczeń za usługę kompleksową;
- h. udostępnianie OSDp danych pomiarowych niezbędnych do prowadzenia bilansowania handlowego Odbiorców przez POB_z Sprzedawcy;
- i. zasady udzielania bonifikat, rozpatrywania reklamacji i wypłaty odszkodowań;
- j. obowiązki POLD i sprzedawcy w zakresie obsługi Odbiorców;
- k. warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy POLD i sprzedawcą;
- l. osoby upoważnione do kontaktu oraz ich dane teleadresowe;
- m. zasady zabezpieczenia należytego wykonania GUD-k;
- n. zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.”

IV.XIII. Załącznik nr 3 w część 1 w rozdziale III.

1. Punkty 1., 2., otrzymują brzmienie:

„1. przyjmowania od OIRE powiadomień o zawartych umowach kompleksowych;

2. realizacji czynności niezbędnych do dostarczania energii elektrycznej do Odbiorców w związku ze zgłoszonymi przez sprzedawcę do OIRE i przyjętymi przez POLD do realizacji umowami kompleksowymi;”

2. Usunięto punkt 5.

3. Punkt 6. otrzymuje brzmienie:

„pozyskiwania lub wyznaczania danych pomiarowych, a także informacji rozliczeniowych GUD-k lub informacji o rozliczeniu dodatkowym zgodnie z IRiESD oraz Taryfą POLD, a także ich udostępniania OIRE poprzez CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE oraz TSKB;”

4. Punkt 11. otrzymuje brzmienie:

„wykonywania innych obowiązków określonych w GUD-k, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa, IRiESD i IRiESP-OIRE;”

5. Usunięto punkt 13.

6. Punkt 17. otrzymuje brzmienie:

„informowania OIRE o przyłączeniu do sieci POLD mikroinstalacji Odbiorcy, w tym informacji o mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji i rodzaju źródła energii.”

IV.XIV. Załącznik nr 3 w część 1 w rozdziale IV.

1. Usunięto punkt 1.

2. Punkt 2. otrzymuje brzmienie:

„zgłaszania do OIRE informacji o zawartych umowach kompleksowych, zmianie danych wskazanych w zgłoszeniu lub o wygaśnięciu lub rozwiązaniu umów kompleksowych, na zasadach określonych w IRiESD, IRiESP-OIRE oraz TSKB; dokonanie zgłoszenia jest równoznaczne z realizacją obowiązku, o którym mowa w pkt. 2;”

3. Usunięto punkt 3.

4. Punkt 4. otrzymuje brzmienie:

„uwzględnienia w umowach kompleksowych danych zawartych w charakterystyce PP oraz postanowień dotyczących zasad i warunków świadczenia usług dystrybucji;”

5. Usunięto punkt 8.

6. Punkt 9. Otrzymuje brzmienie:

„przyjmowania i przekazywania poprzez CSIRE do POLD, na zasadach i w terminach określonych w IRiESD, IRiESP-OIRE oraz TSKB, wniosków i reklamacji Odbiorców dotyczących świadczonych usług dystrybucji, zgłoszonych przez Odbiorcę do sprzedawcy;”

7. Usunięto punkt 15.

IV.XV. Załącznik nr 3 w część 1 w rozdziale V.

1. Punkt 1. otrzymuje brzmienie:

„Udostępnianie sprzedawcy danych pomiarowych informacji rozliczeniowych GUD-k lub informacji o rozliczeniu dodatkowym odbywa się na zasadach określonych w IRiESP-OIRE i TSKB.”

2. Usunięto punkty 2. i 3.

3. Punkt 4. otrzymuje brzmienie:

„Dane, o których mowa w ppkt. 1 udostępnione są sprzedawcy przez OIRE poprzez CSIRE.”

IV.XVI. Załącznik nr 3 w część 1 w rozdziale VI.

1. Punkt 2. otrzymuje brzmienie:

„Wymiana informacji w zakresie wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej pomiędzy sprzedawcą i POLD odbywa się poprzez CSIRE.”

IV.XVII. Załącznik nr 3 w część 1 w rozdziale VII.

1. Punkty 1., 2. otrzymują brzmienie:

„1. POLD i sprzedawca dopuszczają ograniczenie lub wstrzymanie, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji będących przedmiotem GUD-k, w przypadkach:

- a. działania siły wyższej albo z winy Odbiorcy lub osoby trzeciej, za które POLD i sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności;
- b. ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej w związku z zagrożeniem życia, zdrowia, mienia lub środowiska;

- c. przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej, przez czas i na warunkach określonych zgodnie z przepisami prawa;
- d. ograniczenia w dostarczaniu mocy i energii elektrycznej wprowadzonymi zgodnie z Ustawą wraz z aktami wykonawczymi wydanymi do tej Ustawy;
- e. wystąpienia zdarzeń upoważniających do ograniczenia lub wstrzymania, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji przewidzianych w Ustawie i w IRiESD;
- f. zaprzestania, niezależnie od przyczyny, bilansowania handlowego sprzedawcy przez POB_z, w szczególności w przypadku zawieszenia lub zaprzestania działalności POB_z na RB;
- g. nieustanowienia, nieuzupełnienia lub nieodnowienia przez sprzedawcę na rzecz POLD zabezpieczenia należytego wykonania Umowy;
- h. niedostępności CSIRE, w tym skutkującym brakiem możliwości przekazywania lub odbierania komunikatu zgodnie z TSKB.

2. Ograniczenie lub wstrzymanie, o których mowa w pkt. 1, możliwe jest tylko w takim zakresie, w jakim zaistnienie danej przyczyny uniemożliwia realizację GUD-k. W szczególności zaistnienie przesłanki określonej w pkt. 1 ppkt g. powyżej może polegać na wstrzymaniu przyjmowania przez CSIRE nowych zgłoszeń dotyczących zawarcia przez sprzedawcę umów kompleksowych.”

IV.XVIII. Załącznik nr 3 w część 1 w rozdziale VIII.

1. Punkt 1. otrzymuje brzmienie:

„Rozliczenia za świadczone przez POLD usługi dystrybucji na rzecz Odbiorców, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej, dokonywane są na podstawie stawek opłat i zasad ich stosowania określonych w Taryfie POLD, z uwzględnieniem udzielonych przez POLD bonifikat. W relacjach pomiędzy POLD a sprzedawcą rozliczenie usługi dystrybucji dla Odbiorcy będącego prosumentem, prosumentem zbiorowym, prosumentem wirtualnym, członkiem spółdzielni energetycznej lub członkiem klastra energii, odbywają się na zasadach zawartych w Ustawie OZE.”

IV.XIX. Załącznik nr 3 w część 1 w rozdziale IX.

1. Punkt 1. ppkt 3) otrzymuje brzmienie:

„Stawka ryczałtowa sprzedaży usług dystrybucji, o której mowa w pkt. 1 ppkt 2) dla poszczególnych grup taryfowych wynosi:

- G – 410 zł,
- C1x – 500 zł,
- C2x – 520 zł,
- B – 250 zł.”

IV.XX. Załącznik nr 3 w część 1 w rozdziale X.

1. Punkt 5. otrzymuje brzmienie:

„Jeśli sprzedawca nie zgadza się ze zmianami wprowadzonymi w IRiESD, IRiESP-OIRE lub WDB, wówczas ma prawo wypowiedzenia GUD-k, przy czym oświadczenie o wypowiedzeniu GUD-k

powinno zostać złożone w terminie 10 dni kalendarzowych od dnia opublikowania na stronie internetowej aktualizowanej treści zmian IRiESD lub w Biuletynie URE aktualizowanej treści IRiESP-OIRE lub WDB. Jeżeli oświadczenie o wypowiedzeniu GUD-k zostanie złożone POLD najpóźniej na 2 dni robocze przed dniem wejścia w życie zmienionej IRiESD, IRiESP-OIRE lub WDB, to w takim przypadku wypowiedzenie GUD-k następuje ze skutkiem na dzień poprzedzający wejście w życie zmienionej IRiESD, IRiESP-OIRE lub WDB.

Jeżeli natomiast oświadczenie o wypowiedzeniu GUD-k zostanie złożone POLD w terminie późniejszym, ale z zachowaniem powyższego 10-dniowego terminu, to wypowiedzenie GUD-k następuje ze skutkiem w drugim dniu roboczym po dniu złożenia oświadczenia o wypowiedzeniu. W takim przypadku od dnia wejścia w życie zmienionej IRiESD, IRiESP-OIRE lub WDB do dnia wypowiedzenia GUD-k obowiązują postanowienia nowej IRiESD, IRiESP-OIRE lub WDB.”

IV.XXI. Załącznik nr 3 w część 1 w rozdziale XII.

1. Punkt 1. otrzymuje brzmienie:

„Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie umowy kompleksowej rezerwowej zawarte są IRiESD i IRiESP-OIRE.”

2. Usunięto punkt 2.

IV.XXII. Załącznik nr 3 w część 2 w rozdziale I.

1. Punkty od 1. do 3. otrzymują brzmienie:

„1. Polenergia Dystrybucja (POLD) i sprzedawca przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków GUD stanowią w szczególności:

- 1) IRiESD,
- 2) WDB,
- 3) IRiESP-OIRE,
- 4) Taryfa Polenergia Dystrybucja,

a także akty prawa powszechnie obowiązującego.

2. IRiESD stanowi część GUD. Dokonane po wejściu w życie GUD zmiany IRiESD, IRiESP-OIRE lub WDB zatwierdzone przez Prezesa URE, obowiązują POLD i sprzedawcę bez konieczności sporządzania aneksu do GUD. W przypadku niezgodności zapisów GUD i IRiESD, obowiązują zapisy IRiESD. Nie wyklucza to prawa do rozwiązania GUD, zgodnie z GUD. Jednocześnie Strony przyjmują, że POLD będzie informował o zmianach IRiESD poprzez jej niezwłoczne opublikowanie - po zatwierdzeniu – na stronie internetowej.

3. Warunkiem realizacji zobowiązań POLD wobec sprzedawcy wynikających z GUD jest jednoczesne obowiązywanie umów:

- a. o świadczenie usług przesyłania, zawartej pomiędzy Sprzedawcą a OSP, jeżeli Sprzedawca pełni samodzielnie funkcję POB_z;
- b. o świadczenie usług dystrybucji, zawartych pomiędzy POLD a URD

- c. o świadczenie usług przesyłania, zawartej pomiędzy wskazanym przez Sprzedawcę POB_z a OSP oraz bilansowania (Umowy Bilansowania) zawartej pomiędzy Sprzedawcą a POB_z, jeżeli Sprzedawca nie pełni samodzielnie funkcji POB_z;
- d. o świadczenie „usług operatorskich”, zawartej pomiędzy POLD, a Operatorem Systemu Dystrybucyjnego, do którego sieci przyłączona jest sieć POLD zasilająca danego URD, zwanym dalej „OSDp”, umożliwiającej bilansowanie handlowe przez Sprzedawcę URD wymienionych w Załączniku nr 1 do Umowy, w szczególności zapewniającej przekazywanie przez OSDp do Sprzedawcy oraz OSP danych pomiarowych niezbędnych do prowadzenia rozliczeń na rynku bilansującym;
- e. generalnej umowy dystrybucji, zawartej pomiędzy Sprzedawcą, a właściwym OSDp;
- f. o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy właściwym OSDp a POB_z wskazanym przez Sprzedawcę – przez wskazanie POB_z rozumie się również oznaczenie samego Sprzedawcy jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe;
- g. o której mowa w art. 11zg Ustawy zawartej pomiędzy POLD a OIRE;
- h. o której mowa w art. 11zg Ustawy zawartej pomiędzy sprzedawcą a OIRE.”

IV.XXIII. Załącznik nr 3 w część 2 w rozdziale II.

1. Punkt 2. otrzymuje brzmienie:

„GUD wraz z IRiESD i Taryfą POLD określa szczegółowe warunki świadczenia przez POLD usług dystrybucji oraz zasady współpracy POLD i sprzedawcy w tym zakresie, w szczególności:

- 1) zasady i terminy zgłaszania przez sprzedawcę do OIRE umów sprzedaży;
- 2) zasady obejmowania postanowieniami GUD kolejnych Odbiorców i zobowiązania POLD i sprzedawcy w tym zakresie;
- 3) zasady wyłączenia z zakresu GUD tych Odbiorców, z którymi zawarte umowy sprzedaży lub umowy o świadczenie usług dystrybucji wygasły lub zostały rozwiązane;
- 4) wskazanie POB_z oraz zasady i warunki jego zmiany, w tym umocowanie wskazanego przez sprzedawcę POB_z;
- 5) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących rozwiązywania umów sprzedaży;
- 6) zasady wstrzymywania i wznowiania dostarczania energii elektrycznej Odbiorców przez POLD;
- 7) zakres, zasady i terminy udostępniania danych pomiarowych Odbiorców;
- 8) osoby upoważnione do kontaktu oraz ich dane teleadresowe;
- 9) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.”

IV.XXIV. Załącznik nr 3 w część 2 w rozdziale III.

1. Punkty od 1. do 4. otrzymują brzmienie:

„1. przyjmowania od OIRE powiadomień o zawartych umowach sprzedaży;

2. realizacji czynności niezbędnych do dostarczania energii elektrycznej do Odbiorców w związku ze zgłoszonymi przez sprzedawcę do OIRE i przyjętymi przez POLD do realizacji umowami sprzedaży;

3. pozyskiwania lub wyznaczania danych pomiarowych zgodnie z IRiESD, a także ich udostępniania OIRE poprzez CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE oraz TSKB;

4. dystrybucji energii elektrycznej wprowadzonej do sieci POLD przez Odbiorcę posiadającego moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej;”

2. Punkt 7. otrzymuje brzmienie:

„wykonywania innych obowiązków określonych w GUD, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa, IRiESD i IRiESP-OIRE;”

IV.XXV. Załącznik nr 3 w część 2 w rozdziale IV.

1. Punkt 1. otrzymuje brzmienie:

„zgłaszania do OIRE informacji o zawartych umowach sprzedaży, zmianie danych wskazanych w zgłoszeniu lub o wygaśnięciu lub rozwiązaniu umów sprzedaży, na zasadach określonych w IRiESD, IRiESP-OIRE oraz TSKB;”

2. Punkt 3. otrzymuje brzmienie:

„informowania OIRE o zmianie POB_z lub zakończeniu świadczenia usługi bilansowania handlowego sprzedawcy, zgodnie z IRiESD;”

3. Punkty 5., 6. otrzymują brzmienie:

„5. wykonywania innych obowiązków określonych w GUD, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa, IRiESD i IRiESP-OIRE;

6. niezwłocznego przekazywania OIRE informacji wynikających z IRiESD mających wpływ na realizację GUD;”

IV.XXVI. Załącznik nr 3 w część 2 w rozdziale V.

1. Rozdział V otrzymuje brzmienie:

„1. Udostępnianie sprzedawcy i OSDp przez POLD danych pomiarowych i rozliczeniowych odbywa się na zasadach określonych w IRiESP-OIRE i TSKB;

2. Dane, o których mowa w ppkt. 1 udostępnione są sprzedawcy przez OIRE poprzez CSIRE.”

IV.XXVII. Załącznik nr 3 w część 2 w rozdziale VI.

1. Punkt 2. otrzymuje brzmienie:

„Wymiana informacji w zakresie wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej pomiędzy sprzedawcą i POLD odbywa się poprzez CSIRE.”

IV.XXVIII. Załącznik nr 3 w część 2 w rozdziale VII.

1. Punkt 1. otrzymuje brzmienie:

„POLD i sprzedawca dopuszczają ograniczenie lub wstrzymanie, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji będących przedmiotem GUD, w przypadkach:

- 1) działania siły wyższej albo z winy Odbiorcy lub osoby trzeciej, za które POLD i sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności;

- 2) ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej w związku z zagrożeniem życia, zdrowia, mienia lub środowiska;
- 3) przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej, przez czas i na warunkach określonych zgodnie z przepisami prawa;
- 4) ograniczenia w dostarczaniu mocy i energii elektrycznej wprowadzonymi zgodnie z Ustawą wraz z aktami wykonawczymi wydanymi do tej Ustawy;
- 5) wystąpienia zdarzeń upoważniających do ograniczenia lub wstrzymania, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji przewidzianych w Ustawie i w IRiESD;
- 6) zaprzestania, niezależnie od przyczyny, bilansowania handlowego sprzedawcy przez POB_z, w szczególności w przypadku zawieszenia lub zaprzestania działalności POB_z na RB;
- 7) niedostępności CSIRE, w tym skutkującym brakiem możliwości przekazywania lub odbierania komunikatu zgodnie z TSKB.”

2. Punkt 4. otrzymuje brzmienie:

„4. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej Odbiorcy posiadającego moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej powoduje równocześnie wstrzymanie możliwości dostarczania do sieci dystrybucyjnej POLD energii wytworzonej przez tego Odbiorcę.”

IV.XXIX. Załącznik nr 3 w część 2 w rozdziale IX.

1. Punkt 5. otrzymuje brzmienie:

„Jeśli sprzedawca nie zgadza się ze zmianami wprowadzonymi w IRiESD, IRiESP-OIRE lub WDB, wówczas ma prawo wypowiedzenia GUD, przy czym oświadczenie o wypowiedzeniu GUD powinno zostać złożone w terminie 10 dni kalendarzowych od dnia opublikowania na stronie internetowej aktualizowanej treści zmian IRiESD lub w Biuletynie URE aktualizowanej treści IRiESP-OIRE lub WDB. Jeżeli oświadczenie o wypowiedzeniu GUD zostanie złożone POLD najpóźniej na 2 dni robocze przed dniem wejścia w życie zmienionej IRiESD, IRiESP-OIRE lub WDB, to w takim przypadku wypowiedzenie GUD następuje ze skutkiem na dzień poprzedzający wejście w życie zmienionej IRiESD, IRiESP-OIRE lub WDB.

Jeżeli natomiast oświadczenie o wypowiedzeniu GUD zostanie złożone POLD w terminie późniejszym, ale z zachowaniem powyższego 10-dniowego terminu, to wypowiedzenie GUD następuje ze skutkiem w drugim dniu roboczym po dniu złożenia oświadczenia o wypowiedzeniu. W takim przypadku od dnia wejścia w życie zmienionej IRiESD, IRiESP-OIRE lub WDB do dnia wypowiedzenia GUD obowiązują postanowienia nowej IRiESD, IRiESP-OIRE lub WDB.”

IV.XXX. Załącznik nr 3 w część 2 w rozdziale X.

1. Punkt 1. otrzymuje brzmienie:

„Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie umowy sprzedaży rezerwowej zawarte są w IRiESD i IRiESP-OIRE.”

2. Usunięto punkt 2.