

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (ramowa)

1. Zakres zmian IRIESD

Lp.	Punkt IRIESD	Zestawienie zmian
1.	I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	Zmianie ulegają punkty: I.1.5., I.1.8., I.1.10., I.3.2.
2.	II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	Zmianie ulegają punkty: II.3.1.2., II.3.2.2, II.3.2.5., II.3.2.6., II.3.2.14., II.3.2.18., II.4.7.1.10., II.4.7.2.1. Dodano nowe punkty: II.3.1.10., II.4.8.4. Usunięto punkty: II.3.2.16., II.3.2.17.
3.	V. WSPÓŁPRACA OSD Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ OPERATORAMI, A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU	Zmianie ulega punkt: V.1.
4.	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	Zmianie ulegają punkty: A.2.1., A.3.5., A.3.6., A.3.12., A.3.13., 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.5.3., 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.9.1., A.9.2., A.9.3., A.10.2.1.2., A.11.1.2., Dodano nowe punkty: A.5.11., A.5.12., A.5.13., A.5.14., A.5.15., A.5.16., A.7.10., A.9.4., A.9.5., A.9.6., A.9.7., A.9.8., A.9.9., A.9.10. Usunięto punkty: A.1.6., A.3.7., A.4.3.12., A.4.3.13., A.4.3.14., A.8.
5.	B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD	Zmianie ulegają punkty: B.1., B.2., B.3., B.5., B.6., B.7., B.8., B.9., Usunięto punkt: B.13.
6.	C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	Zmianie ulegają punkty: C.1.2., C.1.3., C.1.9., C.1.10., C.1.11., C.1.12., C.1.13., C.1.14., C.1.15., C.1.16., C.1.17., C.1.18., C.1.19., C.1.20., C.1.21., C.1.22., C.1.23., C.3., C3.1., Dodano nowe punkty: C.1.24., C.1.25., C.1.26., C3.2., C3.3., C3.4.
7	D. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZGŁASZANIA I PRZYJMOWANIA PRZEZ OSD DO REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I UMÓW KOMPLEKSOWYCH	Zmianie ulegają punkty: D., D.1.2., D.1.3., D.1.4., D.1.5., D.1.6, D.1.7., D.1.8., D.1.9., D.1.10., D.2.1., D.2.4., D.2.5., D.2.6., D.2.7., D.2.8., D.2.9. Usunięto punkty: D.2.10., D.2.11., D.2.12., D.2.13., D.3.
8.	E. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO	Zmianie ulegają punkty: E.1., E.2., E.3., E.4., E.5., E.6., E.7., E.8. Usunięto punkty:

		E.9., E.10.
9.	F. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI URD	Usunięto rozdział F Dodano nowe punkty: F., F.1., F.2., F.3., F.4., F.5.
10.	H. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE	Zmianie ulegają punkty: H.5., H.8., H.9., H.10. Dodano nowy punkt: H.12.
11.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 1. Skróty	Dodano skrót: „SSWI OSD” Usunięto skrót: „LSPR”
12.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 2. Pojęcia i definicje	Dodano definicję: „Charakterystyka PP ” „Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej ” „Umowa kompleksowa rezerwowa ” „Umowa sprzedaży rezerwowej ” Zmieniono definicje: „Sprzedawca rezerwowy ” „Sprzedaż rezerwowa ” Usunięto definicję: „Wyprowadzenie URD z PPE ”

2. Nowe brzmienie zapisów IRIESD:

- 1) W punkcie I.1.5. zmienia się ppkt 3), który otrzymuje brzmienie:
„3) wymagań technicznych dla instalacji zarządzania popytem”
- 2) Punkt I.1.8. otrzymuje brzmienie:
„I.1.8. Zgodnie z zapisami ustawy Prawo energetyczne oraz aktów wykonawczych do niej, operator systemu dystrybucyjnego jest odpowiedzialny za:
 - 1) prowadzenie ruchu sieciowego w sieci dystrybucyjnej w sposób efektywny, z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania energii elektrycznej i jakości jej dostarczania oraz współpracę z OSDp i OSP w obszarze koordynowanej sieci 110 kV,
 - 2) eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
 - 3) zapewnienie rozbudowy sieci dystrybucyjnej, a tam gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń międzysystemowych w obszarze swego działania,
 - 4) współpracę z innymi operatorami systemów elektroenergetycznych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu zapewnienia spójności działania systemów elektroenergetycznych i skoordynowania ich rozwoju, a także niezawodnego oraz efektywnego funkcjonowania tych systemów,
 - 5) dysponowanie mocą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, z wyłączeniem jednostek wytwórczych o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej, przyłączonych do koordynowanej sieci 110 kV,
 - 6) bilansowanie systemu, z wyjątkiem równoważenia bieżącego zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii oraz zarządzanie ograniczeniami systemowymi,

- 7) zarządzanie przepływami energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej oraz współpracę z OSDp i OSP w zakresie zarządzania przepływami energii elektrycznej w koordynowanej sieci 110 kV,
 - 8) zakup energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci dystrybucyjnej podczas dystrybucji energii elektrycznej tą siecią oraz stosowanie przejrzystych i niedyskryminacyjnych procedur rynkowych przy zakupie tej energii,
 - 9) dostarczanie użytkownikom sieci i operatorom innych systemów elektroenergetycznych, z którymi system jest połączony, informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz zarządzaniu siecią, niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci dystrybucyjnej i korzystania z tej sieci,
 - 10) umożliwienie realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez:
 - a) budowę i eksploatację infrastruktury technicznej i informatycznej służącej pozyskiwaniu i transmisji danych pomiarowych oraz zarządzaniu nimi, zapewniającej efektywną współpracę z innymi operatorami i przedsiębiorstwami energetycznymi,
 - b) pozyskiwanie, przetwarzanie i przekazywanie informacji rynku energii do CSIRE,
 - c) opracowywanie i aktualizację oraz przekazywanie drogą elektroniczną OIRE profili zużycia, a także uwzględnianie zasad ich stosowania w IRIESD,
 - d) wdrażanie warunków i trybu zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz ich uwzględnianie w IRIESD,
 - e) zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swoich siedzibach:
 - i. aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi OSD zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej (GUD),
 - ii. informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania OSD,
 - iii. wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej,
 - iv. informacji o sprzedawcy rezerwowym działającym na obszarze działania OSD wraz z adresem strony internetowej tego sprzedawcy, na której opublikował on informację o cenie energii elektrycznej sprzedawanej w ramach sprzedaży rezerwowej i o warunkach jej świadczenia, a także wzór umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej.”
- 3) Punkt I.1.10. otrzymują brzmienie:
- „I.1.10. Zgodnie z przepisami ustawy o rynku mocy oraz RRM, OSD jest odpowiedzialny, w odniesieniu do PPE przyłączonych do swojej sieci dystrybucyjnej, w szczególności za:
- 1) bezpośredni udział w procesie certyfikacji ogólnej,
 - 2) przekazywanie OSP za pośrednictwem CSIRE danych pomiarowych na potrzeby przeprowadzania testów,
 - 3) przekazywanie OSP za pośrednictwem CSIRE danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji wykonywania obowiązku mocowego oraz procesu rozliczeń,
 - 4) przekazywanie OSP za pośrednictwem CSIRE danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji oświadczenia potwierdzającego dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy w procesie monitorowania realizacji umów mocowych,
 - 5) współpracę z OSP w ramach zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych,

przekazywanie informacji o ograniczeniach sieciowych w sieci OSD i wydanych w związku z nimi poleceniach ograniczających możliwość dostarczania mocy do KSE.”

4) Punkt I.3.2. otrzymuje brzmienie:

„I.3.2. OSD świadcząc usługę dystrybucji energii elektrycznej:

- 1) dostarcza energię elektryczną zgodnie z obowiązującymi parametrami jakościowymi energii elektrycznej, o których mowa w pkt VIII. i na warunkach określonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej,
- 2) instaluje, układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu przygotowanym przez odbiorcę, wytwórcę lub posiadacza magazynu energii elektrycznej,
- 3) powiadamia odbiorców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w wymaganej przepisami prawa formie,
- 4) niezwłocznie przystępuje do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej,
- 5) pozyskuje, przetwarza i przekazuje informacje rynku energii do CSIRE,
- 6) umożliwia użytkownikowi systemu wgląd do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną lub odebraną energię elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów,
- 7) informuje użytkownika systemu, którego urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci OSD, albo właściciela urządzeń, instalacji lub sieci, w przypadku gdy użytkownik systemu jest przyłączony do urządzeń, instalacji lub sieci, na których nie wyznaczono operatora systemu elektroenergetycznego, o konieczności spełnienia wymagań technicznych w zakresie kompatybilności elektromagnetycznej zgodnych z najlepszą praktyką i aktualnym poziomem wiedzy technicznej, wynikającym w szczególności z Polskich Norm lub norm wydawanych przez reprezentatywne krajowe lub międzynarodowe organizacje,
- 8) opracowuje i aktualizuje oraz przekazuje drogą elektroniczną OIRE standardowe profile zużycia energii elektrycznej, z wyłączeniem odbiorców, u których zainstalowano LZO, a także uwzględnia zasady ich stosowania w IRIESD,
- 9) udostępnia lub przekazuje dane pomiarowe odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, sprzedawcy, podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę, wytwórcę energii elektrycznej lub posiadacza magazynu energii elektrycznej - za pośrednictwem CSIRE,
- 10) wdraża procedury umożliwiające zmianę sprzedawcy oraz uwzględnia je w IRIESD.”

5) Punkt II.3.1.2. otrzymuje brzmienie:

„II.3.1.2. OSD może odłączyć podmioty od Sieci Dystrybucyjnej w przypadku złożenia przez podmiot wniosku o odłączenie od sieci dystrybucyjnej.

6) Dodaje się punkt II.3.1.10. w brzmieniu::

„II.3.1.10. OSD może odłączyć podmioty od sieci dystrybucyjnej OSD w przypadku rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji albo umowy kompleksowej, rezerwowej umowy kompleksowej albo umowy sprzedaży rezerwowej.

W przypadku rozwiązania lub wygaśnięcia umowy kompleksowej, rezerwowej umowy kompleksowej albo umowy sprzedaży rezerwowej proces odłączenia jest inicjowany przez

sprzedawcę w CSIRE i realizowany przez OSD po otrzymaniu stosownego komunikatu z CSIRE.,”

7) Punkt II.3.2.2. otrzymuje brzmienie:

„II.3.2.2. OSD na żądanie sprzedawcy wstrzymuje, z zastrzeżeniem pkt II.3.2.7. – II.3.2.9. dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli według oświadczenia sprzedawcy, odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobraną energię, co najmniej przez okres 30 dni kalendarzowych po upływie terminu płatności.

Sprzedawca w żądaniu wstrzymania, wskazuje wnioskowaną datę wstrzymania, nie wcześniejszą niż 4 dni robocze od daty przekazania żądania do CSIRE.”

8) Ostatni akapit w pkt II.3.2.5. otrzymuje brzmienie:

„OSD wstrzymuje i wznawia dostarczanie energii elektrycznej również przy wykorzystaniu liczników zdalnego odczytu i system pomiarowy zgodnie z poleceniami inicjowanymi bezpośrednio w system pomiarowy.:

9) Punkt II.3.2.6. otrzymuje brzmienie:

„II.3.2.6. Przepisów pkt II.3.2.1. lit. c) i pkt II.3.2.2. nie stosuje się do obiektów służących obronności państwa.

Ponadto realizacja przez OSD postanowień, o których mowa w pkt II.3.2.1. lit. a) lub II.3.2.2 może ulec opóźnieniu bez ponoszenia przez OSD odpowiedzialności z tego tytułu, w przypadku otrzymania przez OSD informacji, że wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do odbiorcy może spowodować bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska (a w szczególności uniemożliwi pracę aparatury wspomagającej funkcje życiowe lub pracę urządzeń zapobiegających przed wystąpieniem niekontrolowanej reakcji chemicznej) - OSD może opóźnić wstrzymanie dostarczania energii do czasu wykonania przez odbiorcę czynności usuwających powyższe zagrożenie.”

10) Punkt II.3.2.14. otrzymuje brzmienie:

„II.3.2.14. W przypadku, o którym mowa w pkt II.3.2.2., OSD bez zbędnej zwłoki wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jednak nie później niż w terminie 4 dni roboczych od dnia otrzymania żądania wstrzymania od sprzedawcy.”

11) Punkt II.3.2.16. otrzymuje brzmienie:

„II.3.2.16. Wymiana informacji, o których mowa w pkt II.3.2., między OSD i sprzedawcą odbywa się za pośrednictwem CSIRE.”

12) Usuwa się punkt II.3.2.17. i II.3.2.18. oraz dostosowuje się odpowiednio numerację kolejnych punktów II.3.2.19. i II.3.2.20. nadając im numery II.3.2.17., II.3.2.18.

13) Punkt II.4.7.1.10. otrzymuje brzmienie:

„II.4.7.1.10. Dane pomiarowe z układów pomiarowo-rozliczeniowych są pozyskiwane i przekazywane do system pomiarowy . Wymagania dotyczące technologii transmisji danych określa OSD.”

14) W punkcie II.4.7.2.1. zmienia się ppkt d), który otrzymuje brzmienie:

„d) liczniki zdalnego odczytu mają współpracować z system pomiarowy.”

15) Dodaje się punkt II.4.8.4. w brzmieniu:

„II.4.8.4. System pomiarowy OSD powinien spełniać wymagania funkcjonalne określone w rozporządzeniu pomiarowym.”

16) Punkt V.1. otrzymuje brzmienie:

„V.1. OSD współpracuje z następującymi podmiotami:

- a) OSP,
- b) OIRE,
- c) OSD,
- d) sprzedawcami,
- e) POB,
- f) DUB,
- g) OHT,
- h) OH,
- i) OP

oraz innymi użytkownikami systemu, w tym odbiorcami, wytwórcami, posiadaczami magazynów energii elektrycznej oraz operatorami ogólnodostępnych stacji ładowania („OOSŁ”).

17) Usuwa się punkty A.1.6., A.3.7., A.4.3.12., A.4.3.13., A.4.3.14. i A.8.,

18) W punkcie A.2. zmieniają się ppkt e) i g), które otrzymują brzmienie:

„e) zasady współpracy dotyczące usługi IRP,”

„g) procedurę zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez OSD do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych,”

19) W punkcie A.3.5. dodaje się akapit: „Ustanawianie lub zmiana POB_z odbywa się na warunkach i zasadach określonych w rozdziale E.”

20) Punkt A.3.6. otrzymuje brzmienie:

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

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

21) Punkt A.3.12. otrzymuje brzmienie:

„A.3.12. Sprzedawca informuje URD, z którym zawarł umowę sprzedaży lub umowę kompleksową, sprzedawcę rezerwowego, OSD oraz Prezesa URE 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 kalendarzowych od dnia powzięcia przez tego sprzedawcę informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z umowy sprzedaży albo 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 albo 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.”

22) Punkt A.3.13. otrzymuje brzmienie:

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

- a) utraty POB_Z sprzedawcy,
- b) rozwiązania umów ze sprzedawcą, o których mowa w pkt. A.4.3.6. lub A.4.3.7.

Powyższe informacje OSD przekazuje niezwłocznie do Prezesa URE.

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

W przypadku rozwiązania przez OSD umów, o których mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7., OSD powiadamia OIRE.”

23) Punkt A.4.1. otrzymuje brzmienie:

„A.4.1. OSD 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 OSD 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 OSD.”

24) Punkt A.4.3.1. otrzymuje brzmienie:

„A.4.3.1. OSD, z zachowaniem wymagań pkt. A.4.3.6., URD usługę dystrybucji energii elektrycznej, pod warunkiem:

- a) uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji albo wpisu do właściwego rejestru lub wykazu - jeżeli jest taki wymóg prawny,
- b) zawarcia przez URD umowy dystrybucji z OSD,
- c) przekazania przez OIRE do OSD informacji o przypisaniu umowy sprzedaży energii elektrycznej URD do PPE - dotyczy URD obsługiwanego przez sprzedawcę,
- d) ustanowienia przez URD_W wybranego POB_Z i przekazania tej informacji przez OIRE do OSD - dotyczy URD_W obsługiwanego przez POB_Z,

ustanowienia przez URD_{ME} wybranego POB_Z i przekazania tej informacji przez OIRE do OSD - dotyczy URD_{ME} obsługiwanego przez POB_Z.”

25) Punkt A.4.3.2. otrzymuje brzmienie:

„A.4.3.2. OSD, 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 OIRE do OSD informacji o przypisaniu umowy kompleksowej URD do PPE.”

26) W punkcie A.4.3.3. zmienia się ppkt a), który otrzymuje brzmienie:

„a) określenie, że POB_Z dla URD_Δ jest podmiot określony zgodnie z GUD, dla którego OSD realizuje umowę sprzedaży - dotyczy URD obsługiwanego przez sprzedawcę,”

27) Punkt A.4.3.5. otrzymuje brzmienie:

„A.4.3.5. Podmiot posiadający: zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB na obszarze działania OSD, zawartą jedną umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSD oraz spełniający procedury i warunki zawarte w IRIESD, może pełnić funkcję POB_Z. Umowa o świadczenie usług dystrybucji zawierana przez OSD z POB_Z powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać w szczególności następujące elementy:

- a) oświadczenie POB_Z o zawarciu umowy przesyłowej z OSP umożliwiające prowadzenie działalności na rynku bilansującym,
- b) kod identyfikacyjny podmiotu na rynku bilansującym,
- c) kody EIC OSD oraz POB_Z,
- d) dane o posiadanych przez podmiot koncesjach, związanych z działalnością w elektroenergetyce - jeżeli jest taki wymóg prawny,
- e) zobowiązania stron,
- f) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz POB_Z, a także ich dane teleadresowe,
- g) zasady przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe podmiotów działających na obszarze OSD,
- h) wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) przypisanych do POB_Z,
- i) zobowiązanie POB_Z do niezwłocznego informowania OSD o zawieszeniu lub zaprzestaniu prowadzenia działalności na RB w rozumieniu WDB,
- j) zobowiązanie POB_Z do wysłania komunikatu do CSIRE o zakończeniu bilansowania handlowego sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME},
- k) informację, że POB_Z prowadzi bilansowanie handlowe sprzedawców, URD_W lub URD_{ME} dla których został przypisany w CSIRE,
- l) ograniczenia w wykonywaniu postanowień umowy,
- m) zasady zmiany i rozwiązywania umowy,
- n) zasady przekazywania przez OSD na MB przyporządkowane temu POB_Z, zagregowanych danych pomiarowych z obszaru OSDp, dla którego OSDp realizuje obowiązki współpracy z OSP w zakresie przekazywania danych pomiarowych.

Jednocześnie w ramach ww. umowy, POB_Z prowadzi bilansowanie handlowe sprzedawców, URD_W i URD_{ME} przyłączonych do sieci OSDn, dla których POB_Z świadczy usługi bilansowania handlowego z obszaru OSDn.”

28) Punkt A.4.3.6. otrzymuje brzmienie:

„A.4.3.6. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania OSD zawiera z OSD jedną GUD, na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy. GUD reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy podmiotem jako Sprzedawcą, a OSD oraz określa warunki realizacji umów sprzedaży dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, 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 OSD i OSDp oraz zasady zmiany POB_Z; przez wskazanie POB_Z rozumie się przypisanie POB_Z do sprzedawcy w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez OIRE do OSD,
- b) kody EIC OSD oraz sprzedawcy,
- c) zobowiązania stron,
- d) osoby upoważnione do kontaktu z OSD 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 zmiany i rozwiązywania umowy,
- h) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.”

29) Punkt A.4.3.7. otrzymuje brzmienie:

„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 OSD 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 OSD i OSDp oraz zasady zmiany POB_Z; przez wskazanie POB_Z rozumie się przypisanie POB_Z do sprzedawcy w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez OIRE do OSD,
- b) kody EIC OSD oraz sprzedawcy,
- c) zobowiązania stron,
- d) zasady ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez OSD,
- e) warunki świadczenia przez OSD usług dystrybucji URD posiadającym zawarte umowy kompleksowe ze sprzedawcą,
- f) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy OSD a sprzedawcą,
- g) zasady zabezpieczeń należytego wykonania GUD-K,
- h) ogólne zasady wymiany danych i informacji pomiędzy OSD a sprzedawcą,
- i) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
- j) ograniczenia w wykonywaniu postanowień umowy,
- k) zasady postępowania reklamacyjnego, rozstrzygania sporów i realizacji obowiązków informacyjnych,
- l) zasady zmiany i rozwiązywania umowy,
- m) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.

30) Punkt A.5.3. otrzymuje brzmienie:

„A.5.3. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem rynkiem detalicznym, OSD realizuje następujące zadania:

- a) przyporządkowuje za pośrednictwem OSDp do POB_Z określone MB służące do reprezentowania na rynku bilansującym ilości dostarczanej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych przekazanych przez OSP oraz umów przesyłowych i umów dystrybucji lub umów kompleksowych,
- b) przyporządkowuje sprzedawców, URD_W oraz URD_{ME} do poszczególnych MB, przydzielonych POB_Z, na podstawie informacji przekazanej OSD przez OIRE z CSIRE,
- c) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży, w tym umowy sprzedaży rezerwowej, na podstawie informacji przekazanej OSD przez OIRE z CSIRE,
- d) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy kompleksowe, w tym umowy kompleksowe rezerwowe, na podstawie informacji przekazanej OSD przez OIRE z CSIRE,
- e) uwzględnia zmianę POB_Z przez sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME}, na podstawie informacji przekazanej OSD przez OIRE z CSIRE,
- f) przekazuje za pośrednictwem OSDp do OSP dane konfiguracyjne niezbędne do monitorowania poprawności konfiguracji rynku bilansującego,
- g) rozpatruje reklamacje POB_Z dotyczące danych konfiguracyjnych i wprowadza niezbędne korekty, zgodnie z zapisami rozdziału H.”

31) Dodaje się punkty A.5.11., A.5.12., A.5.13., A.5.14., A.5.15., A.5.16. w brzmieniu:

„A.5.11. PPI może przyjmować następujący charakter:

- 1) magazyn energii elektrycznej będący częścią instalacji odbiorczej lub /wytwórczej,
- 2) punkt ładowania będący częścią instalacji odbiorczej,
- 3) źródło wytwarzania (mikroinstalacje albo małe instalacje) będące częścią instalacji odbiorczej,
- 4) zaciski generatora,
- 5) biorący udział w wyznaczeniu energii elektrycznej w miejscu dostarczania.”

„A.5.12. PPE może przyjmować następujący charakter:

- 1) odbiorczy,
- 2) wytwórcy,
- 3) odbiorczy z mikroinstalacją albo małą instalacją,
- 4) odbiorczy z możliwością zwrotu energii do sieci,
- 5) magazyn energii elektrycznej,
- 6) OSDn.”

„A.5.13. Obiekt pomiarowy umożliwia grupowanie PP o równorzędnych relacjach. Specyfiką Obiektów pomiarowych jest posiadanie wyodrębnionych atrybutów obiektu, które są niezależne od atrybutów charakterystyk PP, a składają się na Obiekt pomiarowy.

Powiązanie ze sobą PP w postaci Obiektów pomiarowych:

- 1) umożliwia realizowanie wybranych procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii dla całego obiektu,
- 2) nie wpływa na możliwość realizowania procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii indywidualnie dla każdego z PP objętych Obiektem pomiarowym,
- 3) pozwala na przypisywanie do Obiektu pomiarowego danych niezależnych od atrybutów charakterystyki PP wchodzących w skład tego obiektu.”

„A.5.14. Tworzenie, zmiana lub likwidacja Obiektów pomiarowych oraz zapytanie o Obiekt pomiarowy odbywa się zgodnie z IRIESP-OIRE.

Tworzenie, zmiana lub likwidacja Obiektów pomiarowych jest dokonywane przez OSD z własnej inicjatywy lub na wniosek właściwego podmiotu. Jeden PP może być przypisany do wielu Obiektów pomiarowych.”

„A.5.15. Wyróżnia się następujące typy Obiektów pomiarowych:

- 1) wspólnota energetyczna (klastry albo spółdzielnie energetyczne),
- 2) wspólnota prosumencka (Prosument zbiorowy oraz Prosument wirtualny),
- 3) obiekt sumujący.”

„A.5.15. Każdy Obiekt pomiarowy posiada jednoznacznie identyfikujący dany obiekt kod nadawany przez OSD.”

32) Punkt A.7.1. otrzymuje 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 OSD, OIRE niezwłocznie informuje o tym sprzedawcę rezerwowego.”

33) Punkt A.7.2. otrzymuje brzmienie:

„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.”

34) Punkt A.7.3. otrzymuje brzmienie:

„A.7.3. OSD 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.”

35) Punkt A.7.4. otrzymuje brzmienie:

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

- 1) URD pobiera energię elektryczną z wykorzystaniem przedpłaconej 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 oraz art. 6b ust. 1 i 2,
- 3) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy dystrybucji, a URD nie zawarł nowej umowy dystrybucji,
- 4) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, 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 umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej,
- 5) na dzień poprzedzający zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, URD objęty już był sprzedażą rezerwową,
- 6) dla danego PPE, na dzień poprzedzający weryfikację informacji, o których mowa w pkt A.7.1., nie była realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa.”

36) Punkt A.7.5. otrzymuje brzmienie:

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

37) Punkt A.7.6. otrzymuje brzmienie:

„A.7.6. OSD przekazuje do CSIRE dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD zgodnie z ustawą Prawo energetyczne i IRIESP-OIRE.”

38) Punkt A.7.7. otrzymuje brzmienie:

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

39) Punkt A.7.8. otrzymuje brzmienie:

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

40) Punkt A.7.9. otrzymuje brzmienie:

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

41) Dodaje się punkt A.7.10. w brzmieniu:

„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.”

42) Punkty A.9.1., A.9.2. i A.9.3. otrzymują brzmienie:

„A.9.1. Wymiana informacji między OSD i sprzedawcami oraz między OSD i OIRE odbywa się poprzez CSIRE zgodnie z IRIESP-OIRE.”

„A.9.2. Wymiana informacji rynku energii, w tym ich korekta, która dotyczy okresu poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE:

- 1) objętych IRIESP-OIRE, może odbywać się poprzez CSIRE zgodnie z IRIESP-OIRE
- 2) nie objętych IRIESP-OIRE, odbywa się z pominięciem CSIRE, na zasadach określonych przez OSD.”

„A.9.3. Wymiana informacji rynku energii między OSD i sprzedawcami, o których mowa w pkt A.9.2. ppkt 2) odbywa się poprzez dedykowany system informatyczny OSD, zgodnie z dokumentem „Standardy wymiany informacji” (SWI OSD), opublikowanym na stronie internetowej OSD.”

43) Dodaje się punkty A.9.4., A.9.5., A.9.6., A.9.7., A.9.8., A.9.9. i A.9.10. w brzmieniu:

„A.9.4. W przypadku wymiany informacji, które nie są objęte pkt A.9.2. ppkt 2) oraz SWI OSD, OSD określa sposób ich wymiany w umowach, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7.”

„A.9.5. Dedykowany system informatyczny OSD, o którym mowa w pkt A.9.3. nie służy do wymiany informacji rynku energii objętych IRIESP-OIRE w czasie niedostępności CSIRE.

„A.9.6. O zmianie SWI OSD, OSD informuje sprzedawców, posiadających zawarte umowy, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7., na min. 90 dni kalendarzowych przed ich wejściem w życie oraz publikuje je na swojej stronie internetowej, o ile zmiany te wynikają z potrzeb OSD.

W przypadku, gdy zmiany SWI OSD wynikają ze zmian przepisów prawa, OSD informuje sprzedawców, posiadających zawarte umowy, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7., o terminie wejścia w życie zmian SWI OSD, które wynikają z tych zmian prawnych.”

„A.9.7. Zgłoszenia oraz powiadomienia dotyczące procesów rynku energii objętych IRIESP-OIRE, które wpłyną do OSD po dacie uruchomienia produkcyjnego CSIRE, będą przez OSD odrzucane.”

„A.9.8. OSD nie ponosi odpowiedzialności za nieprawidłowe funkcjonowanie CSIRE oraz niewłaściwe przetwarzanie informacji i danych przekazanych przez OSD do OIRE.”

„A.9.9. Wymiana pomiędzy OSDp, a OSP danych strukturalnych i planistycznych odbywa się zgodnie z IRIESP. Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP, a podmiotami określonymi w TCM oraz OSDp, służy system informatyczny OSP składający się z:

- 1) Portalu Wymiany Danych Strukturalnych - PWDS,
- 2) Portalu Wymiany Danych Planistycznych - PWDP.”

„A.9.10. W przypadku, gdy wymiana informacji pomiędzy OSD, a sprzedawcami lub POB_z wymaga przekazania dodatkowych informacji, których wymiana nie jest możliwa za pośrednictwem CSIRE, wówczas wymiana informacji następuje zgodnie z SWI OSD lub w trybie określonym w umowach, o których mowa w pkt A.4.3.5., A.4.3.6. oraz A.4.3.7.”

- 44) W punkcie A.10.2.1.2. zmienia się ppkt b), który otrzymuje brzmienie:

„b) które posiadają funkcję automatycznej rejestracji danych pomiarowych i umożliwiają ich pozyskanie poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do systemu pomiarowego OSD oraz umożliwiają ich przekazywanie do OSP w trybie dobowym poprzez system WIRE (dla ORed przyłączonych do sieci OSDp),”

- 45) W punkcie A.11.1.2. zmienia się ostatni akapit:

„Warunkiem świadczenia tych usług jest zawarcie przez DUB z OSD umowy, o której mowa w pkt A.4.3.14.”

- 46) Punkty B.1., B.2., B.3., B.5., B.6., B.7., B.8. i B.9. otrzymują brzmienie:

„B.1. Umowa dystrybucji zawierana jest na wniosek URD_o, URD_w oraz URD_{ME} lub podmiotu przyłączanego do sieci dystrybucyjnej OSD. Umowa dystrybucji może być zawierana wyłącznie z URD_o nie będącymi URD_o w gospodarstwie domowym. Wzór wniosku opracowuje OSD i publikuje na stronie internetowej OSD.

OSD udostępnia dwa rodzaje wniosków:

- 1) wniosek, na podstawie którego przygotowywana jest umowa dystrybucji i wysyłana URD_o do podpisu,
- 2) wniosek, który po podpisaniu przez URD_o i przyjęciu przez OSD staje się umową dystrybucji, bez potrzeby składania dodatkowych podpisów – wniosek przeznaczony jest tylko dla URD_o zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej.

W przypadku złożenia przez URD_o wniosku, o którym mowa w ppkt 2), z chwilą jego pozytywnej weryfikacji przez OSD, następuje zawarcie umowy dystrybucji, bez potrzeby składania dodatkowych oświadczeń. Umowa dystrybucji zostaje zawarta na warunkach wynikających z:

- a) wzoru umowy dystrybucji wraz z załącznikami, zamieszczonego na stronie internetowej OSD.
- b) Taryfy OSD oraz IRIESD zamieszczonych na stronie internetowej OSD.
- c) dotychczasowej umowy kompleksowej albo umowy dystrybucji w zakresie warunków technicznych świadczenia usługi dystrybucji, w tym mocy umownej oraz grupy taryfowej.

OSD w terminie do 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku, o którym mowa w ppkt 2), wysyła do URD_o potwierdzenie treści zawartej umowy dystrybucji, na adres wskazany przez URD_o we wniosku o zawarcie umowy.

URD_o, w terminie 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania umowy dystrybucji może odstąpić od tej umowy, w szczególności, gdy nie akceptuje warunków technicznych umowy.

W przypadku odstąpienia od umowy dystrybucji, URD_o ma obowiązek zapłacić OSD za spełnione świadczenia od dnia, kiedy umowa dystrybucji zaczęła być realizowana, do chwili poinformowania o odstąpieniu od umowy.

„B.2. W przypadku złożenia przez URDo wniosku opisanego w pkt B.1. ppkt 1), OSD w terminie:

- 1) do 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDo innych niż określone w lit. a) oraz zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej,
- 2) do 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDo innych niż w ppkt 1)

wysyła do URDo:

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

W przypadku złożenia wniosku o zawarcie umowy przez URDo w gospodarstwie domowym, w tym przez Prosumenta, Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego będącego URDo 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 URDo umowa o świadczenie usług dystrybucji, w treści wysłanej przez OSD i uzgodnionej przez OSD i URDo, powinna być dostarczona OSD przed zgłoszeniem przez sprzedawcę umowy sprzedaży energii elektrycznej do CSIRE.

W przypadku, gdy Prosument, Prosument zbiorowy lub Prosument wirtualny nie będący URDo w gospodarstwie domowym zawrze umowę sprzedaży ze sprzedawcą, o którym mowa w art. 40 ust. 1a Ustawy OZE, OSD 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. OSD powiadamia CSIRE o zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, która będzie realizowana od dnia wskazanego w tym powiadomieniu.

Świadczenie usług dystrybucji przez OSD będzie realizowane wraz z:

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

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

„B.5. W przypadku przypisania w CSIRE do PPE umowy kompleksowej z URDo przez wybranego sprzedawcę, z dniem przypisania umowy kompleksowej następuje wykreślenie przypisania w CSIRE do tego PPE umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i z tym dniem następuje rozwiązanie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.”

„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 URDo posiadającego umowę kompleksową nie będącego URDo w gospodarstwie domowym, który chce zawrzeć umowę o świadczenie usług dystrybucji, dopuszcza się zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji poprzez złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz URDo wraz z powiadomieniem CSIRE, o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej, o którym mowa w pkt D.2.4., oświadczenia o posiadaniu oświadczenia woli tego URDo (według wzoru zamieszczonego na stronie

internetowej OSD oraz na PWI) obejmującego zgodę URD_o na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSD, na warunkach wynikających z:

- a) wzoru umowy o świadczenie usług dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej OSD i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,
- b) Taryfy OSD oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej OSD,
- c) dotychczasowej umowy kompleksowej w zakresie warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, o ile postanowienia umowy kompleksowej w tym zakresie nie są sprzeczne z Taryfą OSD oraz wzorem umowy, o którym mowa w lit. 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 zdaniu pierwszym, zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy URD_o, a OSD następuje bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń z dniem przypisania w CSIRE do PPE umowy sprzedaży energii elektrycznej zgłoszonej zgodnie z pkt D.2.

W terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej zawarcia OSD 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 OSD usług dystrybucji energii elektrycznej przed upływem terminu 14 dni kalendarzowych na odstąpienie od umowy dystrybucyjnej zawartej na odległość albo poza lokalem OSD, liczonego od dnia jej zawarcia.

Oświadczenie złożone przez URD_o zgodnie ze wzorem, o którym mowa powyżej, może być także złożone za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość. Na każde uzasadnione żądanie OSD sprzedawca jest zobowiązany do przedłożenia OSD oryginału oświadczenia URD_o albo kopii tego oświadczenia notarialnie poświadczonej za zgodność z oryginałem albo kopii tego oświadczenia poświadczonej za zgodność z oryginałem przez pełnomocnika sprzedawcy, nie później niż w terminie do 7 dni kalendarzowych od dnia otrzymania żądania, w formie w jakiej to oświadczenie zostało złożone sprzedawcy.

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

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

„B.8. W przypadku przypisania przez OSD w CSIRE do PPE umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z URD_o, z dniem jej przypisania następuje wykreślenie

przypisania w CSIRE do tego PPE dotychczasowej umowy kompleksowej i z tym dniem OSD przestaje realizować umowę kompleksową.”

„B.9. Świadczenie usług dystrybucji dla URD_W oraz URD_{ME} w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci OSD, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej z OSD.

Umowa o świadczenie usług dystrybucji z URD_W oraz URD_{ME} jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt B.1.”

47) Usunięto pkt B.13.

48) Punkty C.1.2. i C.1.3. otrzymują brzmienie:

„C.1.2. Administrowanie przez OSD 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 systemu pomiarowego służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,
- b) akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej OSD,
- 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, 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) przekazywanie OSP, danych pomiarowych na potrzeby rozliczeń na RB, w formie i trybach określonych w WDB,
- g) udostępnianie OSDp sąsiadom OSD na potrzeby rozliczeń na RB,
- h) rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez uprawnione podmioty, dotyczących nieudostępnionych danych pomiarowych lub przyporządkowanych tym podmiotom ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.”

„C.1.3. OSD pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości energii elektrycznej poprzez system pomiarowy. OSD pozyskuje te dane w postaci:

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

OSD pozyskuje dane pomiarowe, o których mowa:

- 1) w lit. a) - nie rzadziej niż 1 raz na dobę,
- 2) w lit. b) - w cyklach zgodnych z okresem rozliczeniowym usług dystrybucji energii elektrycznej będących przedmiotem umów dystrybucyjnych zawartych pomiędzy OSD, a URD albo umów kompleksowych zawartych pomiędzy sprzedawcą a URD. Okres rozliczeniowy wynika z przyjętego przez OSD harmonogramu odczytów wskazań

układów pomiarowo-rozliczeniowych i jest określany w umowach dystrybucyjnych albo w umowach kompleksowych.

Przekazane przez OSD 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 pomiarowe OSD przekazane do CSIRE na inną godzinę doby traktuje się w rozliczeniach tak, jakby były one zarejestrowane przez układ pomiarowo-rozliczeniowy na koniec tej doby.”

- 49) Punkty C.1.9., C.1.10., C.1.11., C.1.12., C.1.13., C.1.14., C.1.15., C.1.16., C.1.17., C.1.18., C.1.19., C.1.20., C.1.21., C.1.22., C.1.23., otrzymują brzmienie:

„C.1.9. Dane pomiarowe lub informacje rozliczeniowe GUD-K, podmiotów dla których OSD świadczy usługę dystrybucji są im udostępniane przez OIRE poprzez CSIRE, zgodnie z IRIESP-OIRE.”

„C.1.10. Na potrzeby rozliczeń RB OSD wyznacza i udostępnia dane pomiarowe zgodne z okresem rozliczania niezbilansowania i pomiarowo-rozliczeniowe, dla:

- 1) OSP jako zagregowane MB RB, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w WDB,
- 2) POB_z jako zagregowane MB RB i MDD bilansowanych sprzedawców,
- 3) sprzedawców jako zagregowane MDD,

zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom.

Dane pomiarowe zgodne z okresem rozliczania niezbilansowania, podmiotów dla których OSD świadczy usługę dystrybucji, są udostępniane przez OIRE poprzez CSIRE, zgodnie z IRIESP-OIRE”

„C.1.11. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, OSD nie udostępnia:

- a) Sprzedawcom - danych pomiarowych lub informacji rozliczeniowych GUD-K,
- b) URD - danych pomiarowych, za wyjątkiem udostępniania danych pomiarowych o zużyciu energii elektrycznej w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucji.

Dane pomiarowe i informacje rozliczeniowe GUD-K są udostępniane sprzedawcom i URD przez OIRE poprzez CSIRE, zgodnie z IRIESP-OIRE.”

„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 OSD w procesie wyznaczania i udostępniania 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 zastępczych danych pomiarowych lub skorygowanych danych pomiarowych,
 - b) korekty danych składowych,
 - c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych,i zgłaszane są w najbliższym cyklu korekty rozliczeń na Rynku Bilansującym. W przypadku korekty danych pomiarowych, OSD przekazuje skorygowane dane także do podmiotów wymienionych w pkt C.1.10. b) i c).
- 2) URD, korygowane są w przypadku:

- a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce zastępczych danych pomiarowych lub skorygowanych danych pomiarowych,
- b) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych,

W przypadku korekty danych pomiarowych, OSD przekazuje sprzedawcy CSIRE skorygowane dane pomiarowe. OSD dokonuje korekty za cały okres, w którym występowały błędy odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego albo inne nieprawidłowości.”

„C.1.14. URD, Sprzedawcy, OSDn oraz POB_z mają prawo wystąpić do OSD z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych lub informacji rozliczeniowych GUD-K, na zasadach określonych w rozdziale H niniejszej IRIESD-Bilansowanie.”

„C.1.15. OSD wraz z fakturą za świadczone usługi dystrybucji przedstawia URD informacje o:

- 1) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym URD;
- 2) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela OSD, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez URD;
- 3) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat, albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.”

„C.1.16. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy w PPE Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego nie umożliwia ustalenia godzinowej ilości pobranej energii elektrycznej, to OSD ustala godzinowy pobór energii elektrycznej z uwzględnieniem zasad wyznaczenia zastępczych danych pomiarowych określonych w IRIESD.”

„C.1.17. 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 OSD – stanowiącej sumę energii elektrycznej wprowadzonej do tej sieci z wszystkich faz,
- 2) pobranej z sieci dystrybucyjnej OSD – stanowiącej sumę energii elektrycznej pobranej z tej sieci z wszystkich faz.

„C.1.18. OSD 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.1.19. OSD 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.1.20. Atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO” równy „true” OSD 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

kalendaryzowanych, wskaźnik W_{pA+} 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:

$$W_{pA+} = I_{dLZO} / 96$$

gdzie:

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

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

„C.1.21. 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.1.22. 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 OSD.”

„C.1.23. 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.”

50) Dodaje się punkty C.1.24., C.1.25., C.1.26., w brzmieniu:

„C.1.24. OSD przekazuje do CSIRE dobowy profil zużycia dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN na RB.”

„C.1.25. W przypadku korekty danych pomiarowych obejmujących okres przed uruchomieniem produkcyjnym CSIRE, dobowy profil zużycia może być przekazywany dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN, jaki występował w dacie, której te dane dotyczą.”

„C.1.26. Przekazywany przez OSD do CSIRE dobowy profil zużycia dla PP może wystąpić w postaci:

- 1) Profilu rozliczeniowego, który jest profilem obligatoryjnym dla każdego obsługiwanego przez OSD 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.
- 2) 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.”

51) Punkty C.3. i C.3.1. otrzymują brzmienie:

„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.”

52) Dodaje się punkty C.3.2., C.3.3., C.3.4., w brzmieniu:

„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 uruchomieniem produkcyjnym CSIRE, OSD do czasu zainstalowania LZO, obsługuje takie PPE w sposób analogiczny, jak inne PPE nieposiadające LZO. „

„C.3.4. Po uruchomieniu produkcyjnym 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 OSD określi w CSIRE atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO” równy „true”.”

53) Punkty D., D.1.2., D.1.3., D.1.4., D.1.5., D.1.6, D.1.7., D.1.8., D.1.9., D.1.10. otrzymują brzmienie:

„D. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZGŁASZANIA I PRZYJMOWANIA PRZEZ OSD DO REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I UMÓW KOMPLEKSOWYCH”

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

„D.1.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów 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. Do jednego PPE równocześnie może być przypisana w CSIRE tylko jedna z umów: umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowa kompleksowa.”

„D.1.5. Przy każdej zmianie sprzedawcy przez URD, dokonywany jest odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. OSD 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.1.6. Zmiana sprzedawcy realizowana jest poprzez CSIRE zgodnie z procedurą zmiany sprzedawcy, o której mowa w pkt D.2.”

„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 o planowanej dacie zakończenia umowy sprzedaży albo umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej albo umowy kompleksowej rezerwowej.”

„D.1.8. Wymiana informacji rynku energii między OSD i sprzedawcami odbywa się wyłącznie poprzez CSIRE, zgodnie z IRiESP-OIRE.”

„D.1.9. 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.1.10. OSD 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.

54) Punkty D.2., D.2.1., D.2.4., D.2.5., D.2.6., D.2.7., D.2.8., D.2.9., otrzymują brzmienie:

„D.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ URD”

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

„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 o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej 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 o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej 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 albo umowy kompleksowej z konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 7aa ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę sprzedaży albo umowę kompleksową bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, zgłoszenia 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 ww. terminu 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.”

„D.2.5. 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.”

„D.2.6. Weryfikacja powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4., odbywa się przez OIRE w CSIRE.”

„D.2.7. Zmiana sprzedawcy następuje w terminie wynikającym z Ustawy.”

„D.2.8. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę.”

„D.2.9. Rozpoczęcie przez OSD świadczenia usług dystrybucji dla nowo przyłączanych URD, następuje nie wcześniej niż z dniem:

- 1) wskazanym w komunikacie OIRE do OSD będącym powiadomieniem o nowej umowie - dotyczy URD_0 oraz URD_W i URD_{ME} , którzy zgodnie z IRIESP-OIRE są obsługiwani przez sprzedawcę,
- 2) wskazanym w komunikacie OIRE do OSD będącym powiadomieniem o zmianie POB_Z - dotyczy URD_W i URD_{ME} , którzy zgodnie z IRIESP-OIRE są obsługiwani przez POB_Z .

55) Usunięto punkty: D.2.10., D.2.11., D.2.12., D.2.13., D.3.

56) Punkty E.1., E.2., E.3., E.4., E.5., E.6., E.7., E.8., otrzymują brzmienie:

„E.1. Procedura ustanawiania i zmiany POB_Z przebiega zgodnie z zapisami IRIESD-Bilansowanie, IRIESP-OIRE oraz WDB.”

„E.2. POB_Z jest ustanawiany przez:

- a) Sprzedawcę, który posiada zawartą z OSD umowę, o której mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7.,
- b) URD_W , przyłączonego do Sieci Dystrybucyjnej OSD, który zgodnie z IRIESP-OIRE jest obsługiwany przez POB_Z ,
- c) URD_{ME} przyłączonego do Sieci Dystrybucyjnej OSD, który zgodnie z IRIESP-OIRE jest obsługiwany przez POB .

Ustanawianie lub zmiana POB_Z odbywa się w CSIRE, poprzez dokonanie powiadomienia do CSIRE przez nowego POB_Z .

W przypadku URD_0 POB_Z jest wskazywany przez sprzedawcę, który zawarł z tym URD_0 umowę sprzedaży albo umowę kompleksową.”

„E.3. Za bilansowanie handlowe:

- 1) URD_0 przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD,
- 2) URD_W przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD, który zgodnie z IRIESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,
- 3) URD_{ME} przyłączonego do sieci OSD, który zgodnie z IRIESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,

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

„E.4. Proces zmiany POB_Z odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} , jest realizowany przez OIRE w CSIRE zgodnie z IRIESP-OIRE.”

„E.5. Po otrzymaniu przez OSD komunikatu z CSIRE o przypisaniu w CSIRE POB_Z do PPE, OSD przeprowadza zmiany w konfiguracji i strukturze obiektowej i podmiotowej rynku detalicznego, z uwzględnieniem, że:

- 1) każdy PPE danego URD_0 powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD,
- 2) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB,

- 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."

„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,

zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na RB, wówczas ten URD_W lub URD_{ME}, w porozumieniu z OSD, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej OSD, a OSD ma prawo do wyłączenia tego URD_W lub URD_{ME}, bez ponoszenia przez OSD 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 OSD a URD_W lub URD_{ME}."

„E.8. POB_Z, który prowadzi bilansowanie handlowe 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."

57) Usunięto rozdział F.

58) Dodaje się punkty F., F.1., F.2., F.3., F.4., F.5. w brzmieniu:

„F. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI URD”

„F.1. OSD udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci nt. świadczonych usług dystrybucji oraz zasad i procedur zmiany sprzedawcy."

„F.2. Informacje ogólne udostępnione są przez OSD:

- 1) na stronie internetowej OSD,
- 2) w IRiESD opublikowanej na stronie internetowej OSD,
- 3) w punktach obsługi klienta."

„F.3. W celu uzyskania szczegółowych informacji URD może złożyć zapytanie następującymi drogami:

- 1) osobiście w punkcie obsługi klienta,
- 2) listownie na adres OSD,
- 3) pocztą elektroniczną,

- 4) za pośrednictwem strony internetowej OSD,
- 5) telefonicznie.

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

„F.4. OSD informuje URD o warunkach zmiany sprzedawcy, a w szczególności o:

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

„F.5. Adresy pocztowe, adresy email niezbędne do kontaktu z OSD zamieszczone są na stronie internetowej OSD oraz na fakturach wystawianych przez OSD.”

59) Punkty H.5., H.8., H.9., H.10. otrzymują brzmienie:

„H.5. 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 OSD. OSD 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 OSD w ciągu 2 dni roboczych w formie elektronicznej. OSD bezzwłocznie podejmuje działania w celu rozpatrzenia reklamacji oraz naprawy lub wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego. OSD niezwłocznie informuje 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. OSD wykonuje powyższe czynności w terminie 9 dni kalendarzowych od otrzymania reklamacji z CSIRE,
- 3) w przypadku żądania URD laboratoryjnego sprawdzenia licznika, sprzedawca informuje poprzez CSIRE OSD w terminie 2 dni roboczych. OSD 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 OSD przez sprzedawcę poprzez CSIRE w terminie 2 dni roboczych. OSD dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej przez wykonanie odpowiednich pomiarów. OSD przekazuje

sprzedawcy poprzez CSIRE 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 jakościowych energii elektrycznej z parametrami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy albo ustalonymi w umowie kompleksowej, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi URD, na zasadach określonych w Taryfie OSD,

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 OSD w formie elektronicznej ten wniosek w ciągu 2 dni roboczych od dnia otrzymania wniosku URD.

OSD 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) w przypadku zaistnienia przesłanek do udzielenia URD przez OSD bonifikaty bez wcześniejszego wniosku URD, OSD przekazuje sprzedawcy poprzez CSIRE informacje niezbędne do udzielenia URD przez sprzedawcę bonifikaty w terminie 21 dni kalendarzowych od:

- a) ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie przez OSD 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 OSD, a sprzedawcą,

9) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę reklamacji URD w sprawie bonifikaty, sprzedawca przekazuje OSD poprzez CSIRE reklamację w formie elektronicznej w ciągu 2 dni roboczych. OSD 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 niewykonania lub nienależytego wykonania usługi dystrybucji na rzecz URD, sprzedawca przekazuje w ciągu 2 dni roboczych do OSD w formie elektronicznej wraz

ze skanem wniosku. OSD niezwłocznie rozpatruje złożone wnioski i informuje sprzedawcę lub URD o wyniku ich rozpatrzenia,

- 11) W przypadku prowadzonego postępowania reklamacyjnego sprzedawca na żądanie OSD, w terminie 7 dni od otrzymania żądania, prześle w formie elektronicznej do OSD kopię wniosków, reklamacji i korespondencji z URD, dotyczących spraw, o których mowa w pkt H.5.

Odpowiedzi na wnioski i reklamacje URD złożone do sprzedawcy, zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszym punkcie, udzielane są URD przez sprzedawcę z wyjątkiem ppkt 10)."

„H.8. OSD rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż:

- a) określonym w pkt H.5. - jeżeli reklamacja została złożona do sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową,
- b) 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od URD - jeżeli reklamacja dotyczy rozliczeń za świadczone przez OSD usługi dystrybucji, lub jeżeli reklamacja dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonanych z inicjatywy OSD,
- c) 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od CSIRE - jeżeli reklamacja została złożona sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży i reklamacja dotyczy odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- d) 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji, o ile przepisy prawa nie stanowią inaczej – w pozostałych przypadkach dotyczących URD będących konsumentami,
- e) 30 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – w pozostałych przypadkach dotyczących URD niebędących konsumentami.

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

W przypadku, gdy reklamacja została złożona przez odbiorcę energii elektrycznej w gospodarstwie domowym i dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej, dokonanych z inicjatywy OSD, to jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w terminie 14 dni od dnia jej złożenia, uważa się, że została uwzględniona."

„H.9. Rozstrzygnięcie reklamacji wraz z uzasadnieniem jest przesyłane:

- a) w przypadkach, o których mowa w pkt H.8. a) – w sposób określony w H.5.,
- b) w przypadkach, o których mowa w pkt H.8. lit. b) - e) - w sposób określony w pkt H.2."

„H.10. Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez OSD zgodnie z pkt H.9, w całości lub w części nie jest satysfakcjonujące dla podmiotu zgłaszającego, to podmiot ten ma prawo w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania rozstrzygnięcia, wystąpić pisemnie do OSD z wnioskiem o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji, zawierającym:

- a) zakres nieuwzględnionego przez OSD żądania;
- b) uzasadnienie faktyczne zgłoszonego żądania;
- c) dane przedstawicieli podmiotu upoważnionych do prowadzenia negocjacji.

Wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji powinien być przesłany: na adresy, o których mowa w pkt H.6., odpowiednio listem lub w formie elektronicznej w postaci skanu dokumentu.

- a) w przypadkach o których mowa w pkt H.8. ppkt a) – w sposób określony w pkt H.5.,
- b) w przypadkach o których mowa w pkt H.8. ppkt b) - e) – w sposób określony w pkt H.2.”

60) Dodaje się pkt H.12.

„H.12. Sprzedawcy oraz POB_z mają prawo wystąpić z reklamacją do OSD o dokonanie korekty danych pomiarowych lub informacji rozliczeniowych GUD-K za pośrednictwem CSIRE.

61) W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w „OZNACZENIA SKRÓTÓW”:

a) dodaje się:

SWI OSD

Standardy wymiany informacji OSD

b) usuwa się:

LSPR

Lokalny System Pomiarowo Rozliczeniowy

62) W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w „POJĘCIA I DEFINICJE”:

a) dodaje się definicje:

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.

Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej

Dokument opracowany przez OIRE na potrzeby funkcjonowania CSIRE, który nie jest elementem IRiESP-OIRE.

Umowa kompleksowa rezerwowa

Umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej zawarta przez URD ze sprzedawcą rezerwowym.

Umowa sprzedaży rezerwowej

Umowa sprzedaży zawarta przez URD ze sprzedawcą rezerwowym.

b) zmienia się definicje:

Sprzedawca rezerwowy

Przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 ustawy OZE na sprzedawcę zobowiązanego na obszarze działania OSD, zapewniające URD przyłączonym do danego systemu elektroenergetycznego sprzedaż rezerwową

Sprzedaż rezerwowa

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