

KARTA AKTUALIZACJI

Karta aktualizacji nr 17/2026 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowane daty wejścia w życie zmian:

- 30.07.2026r. – wejście w życie zapisów aktualnie obowiązującej (bieżącej) instrukcji przed 19.10.2026r.,
- 19.10.2026r. – wejście w życie zapisów instrukcji dostosowanej do wymagań CSIRE od 19.10.2026r.

2. Podmiot przeprowadzający aktualizację:

PCC Energetyka Blachownia Sp. z o.o. z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu.

3. Przyczyny wprowadzenia aktualizacji:

Zmiany zapisów zawarte w niniejszej Karcie Aktualizacji wynikają z bezpośredniej konieczności dostosowania treści IRIESD Operatora (PCC Energetyka Blachownia Sp. z o.o.) do:

- zmian wprowadzonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej operatora nadrzędnego (OSDp),
- ogólnokrajowego uruchomienia i wdrożenia systemowego procesów CSIRE zaplanowanego na dzień 19 października 2026 roku.

4. Numery punktów podlegających aktualizacji w bieżącej instrukcji obowiązującej do 19.10.2026r.:

I.1.3.	A.10.2.1.4. pkt 3)	D.2.12.
II.4.7.1.12.	A.10.2.3.3. pkt 6 lit. c)	D.2.13.
A.1.1	A.10.2.4.4. pkt 1 lit. b)	D.3.4. lit. f)
A.2.1	A.10.2.4.7.	F.1.1.
A.3.14	A.10.3.2.	F.1.5.
A.4.3.10.	A.10.3.3.	F.1.6.
A.4.3.11.	A.10.3.10.	F.1.7.
A.7.	A.12.	F.1.8.
A.7.1.	B.1.	F.2.1.
A.7.2.	B.2.	F.2.4.
A.7.3.	B.7.	G.2.
A.7.4.	B.8.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I
A.7.5.	B.9.	DEFINICJI
A.7.6.	B.10.	1.
A.7.7.	B.11.	2.
A.7.8.	B.12.	Załącznik nr 4 pkt 10
A.7.9.	B.13.	Załącznik nr 4 część A
A.7.10.	D.1.2.	V.2.
A.7.11.	D.1.5.	VIII.1.
A.7.12.	D.1.7.	XII.1.
A.8. – usunięty w całości	D.2.1.	XII.2.
A.10.	D.2.2.	Załącznik nr 4 część B
A.10.1.1.	D.2.3.	X.1.
A.10.1.2.	D.2.4.	X.2.
A.10.1.3.	D.2.9.	
A.10.1.4.	D.2.10.	
A.10.2.1.3.	D.2.11.	

5. Nowe brzmienie punktów Instrukcji obowiązującej do 19.10.2026r.:

Punkt	Treść zmiany
I.1.3.	Punkt I.1.3. otrzymuje brzmienie Niniejsza IRIESD spełnia w szczególności wymagania: a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi, b) ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw – zwaną dalej „Ustawą OIRE” (Dz.U. z 2021 r., poz. 1093 z późn. zmianami), c) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy, d) decyzji Prezesa URE nr DPE-4711-89(8)/2012/9195/KF z dnia 26.04.2012r. z późniejszymi zmianami o wyznaczeniu PCC ENERGETYKA BLACHOWNIA Sp. z o.o. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego, zwanego dalej „PCC EB”, e) koncesji PCC EB na dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/101/9195/W/1/2/98/RG z dnia 16 lutego 1999 r. wraz z późn.zm., f) określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej: „OSP”) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej „IRIESP”), zatwierdzonej decyzją Prezesa URE, g) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane, h) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE”, i) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy”, j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności”, k) Taryfy PCC EB, l) zawarte w: - rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL, - rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016) - NC RfG, - rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223/10 z 18.8.2016) - NC DC, - rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (Dz. Urz. UE L 241/1 z 8.9.2016) - NC HVDC, - rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220/1 z 25.8.2017) - SO GL,

	- rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312/54 z 28.11.2017 r.) - NC ER; zwanymi dalej łącznie „Kodeksami sieci”. W przypadku wydania przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzji w sprawie odstąpienia na podstawie art. 62 albo 63 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci, nie stosuje się wymagań IRIESD sprzecznych z decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
II.4.7.1.12.	Punkt II.4.7.1.12. otrzymuje brzmienie Przekładniki prądowe i napięciowe powinny być zainstalowane w każdej z faz i dobrane zgodnie z kategorią układu pomiarowo-rozliczeniowego określoną w pkt II.4.7.2. oraz II.4.7.3. Prąd znamionowy przekładników prądowych winien być dostosowany do mocy umownej, tak aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach: a) 20 – 120 % ich prądu znamionowego dla klasy 0,5, albo b) 5 – 120 % ich prądu znamionowego dla klasy 0,2 lub 0,5S, albo c) 1 – 120 % ich prądu znamionowego dla klasy 0,2S. W uzasadnionych przypadkach, za zgodą PCC EB, dopuszcza się stosowanie przekładników prądowych o przeciążalności do 200% prądu znamionowego, przy zachowaniu dokładności pomiaru wymaganego w danej klasie. Przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników.
A.1.1	Punkt A.1.1 otrzymuje brzmienie Uwarunkowania formalno-prawne części Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (IRIESD-Bilansowanie) wynikają z następujących przepisów i dokumentów: a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi, b) ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw – zwaną dalej „Ustawą OIRE” c) decyzji Prezesa URE nr DPE-4711-89(8)/2012/9195/KF z dnia 26.04.2012r. z późn. zmianami o wyznaczeniu PCC Energetyka Blachownia Sp. z o.o. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego, zwanego dalej „PCC EB”, d) koncesji PCC EB na dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/101/9195/W/1/2/98/RG z dnia 16 lutego 1999 r. wraz z późniejszymi zmianami, e) taryfy PCC EB, f) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego (IRIESD OSDp) opracowanej przez TAURON Dystrybucja S.A., zatwierdzonej decyzją Prezesa URE, g) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRIESP) opracowanej przez PSE S.A., zatwierdzonej decyzją Prezesa URE, h) Określone w opracowanych przez PSE S.A. Warunkach dotyczących bilansowania (zwanymi dalej „WDB”), zatwierdzonych decyzją Prezesa URE, i) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE”,

	j) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL, k) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności” (Dz. U. z 2023 r., poz. 875), l) ustawy z dnia 30 maja 2014 roku o prawach konsumenta, zwanej dalej „ustawą o prawach konsumenta” (, m) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy”.
A.2.1	Punkt A.2.1 otrzymuje brzmienie IRiESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży lub umów kompleksowych zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez PCC EB, 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 i weryfikacji powiadomień, d) zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych, e) zasady współpracy PCC EB z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym, f) procedurę zmiany sprzedawcy, g) zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego, h) zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia, i) postępowanie reklamacyjne, j) zarządzanie ograniczeniami systemowymi, k) zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców l) zasady sprzedaży rezerwowej, m) zasady wymiany informacji w obszarze rynku detalicznego, n) zasady współpracy dotyczące usługi IRP i usługi IZP, o) istotne postanowienia umów o świadczenie usług dystrybucji zawieranych ze sprzedawcami energii elektrycznej (GUD i GUD-K).
A.3.14	Punkt A.3.14 otrzymuje brzmienie Dostarczanie energii elektrycznej URD w gospodarstwie domowym odbywa się na podstawie umowy kompleksowej.
A.4.3.10.	Punkt A.4.3.10. otrzymuje brzmienie Nie później niż do 60 dnia kalendarzowego przed dniem uruchomienia produkcyjnego CSIRE, PCC EB i sprzedawcy zawrą nową GUD lub GUD-K, zgodnie z obowiązującymi w PCC EB wzorcami GUD i GUD-K dostosowanymi do funkcjonowania detalicznego rynku energii elektrycznej po uruchomieniu produkcyjnym 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 PCC EB ulega rozwiązaniu z końcem dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE, 2) PCC EB nie przekaże 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 PCC EB, 3) sprzedawca zobowiązany jest powiadomić PCC EB o zakończeniu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej na koniec dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE, w terminie nie później niż do 50 dnia kalendarzowego przed dniem uruchomienia produkcyjnego CSIRE.
A.4.3.11.	Punkt A.4.3.11. otrzymuje brzmienie Nie później niż do 60 dnia kalendarzowego przed dniem uruchomienia produkcyjnego CSIRE, PCC EB i POB zawrą nową umowę o której mowa w pkt A.4.3.4., zgodnie z obowiązującym w PCC EB wzorcem dostosowanym do funkcjonowania detalicznego rynku energii elektrycznej po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE. W przypadku gdy w terminie, o którym mowa w zdaniu pierwszym POBZ nie zawrze nowej umowy, o której mowa w pkt A.4.3.5., wówczas: 1) dotychczas obowiązująca umowa o świadczenie usług dystrybucji zawarta przez POBZ z PCC EB ulega rozwiązaniu z końcem dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE, 2) PCC EB nie przekaże OIRE w ramach realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 20 Ustawy OIRE informacji dotyczących możliwości pełnienia przez POBZ funkcji podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie na obszarze działania PCC EB, 3) POBZ zobowiązany jest powiadomić sprzedawcę, URDW lub URDME o zakończeniu bilansowania handlowego na koniec dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE, w terminie nie później niż do 50 dnia kalendarzowego przed dniem uruchomienia produkcyjnego CSIRE.
A.7.	Punkt A.7. otrzymuje brzmienie ZASADY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ
A.7.1.	Punkt A.7.1. otrzymuje brzmienie Jeżeli PCC EB powziął informację, że dla danego PPE nie jest realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa, w szczególności z powodu: 1) niezgłoszenia do realizacji umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, 2) zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej, na podstawie dotychczasowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, 3) wygaśnięcia albo rozwiązania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą – PCC EB informuje niezwłocznie sprzedawcę rezerwowego o zawarciu z mocy prawa odpowiednio umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej oraz o dacie zawarcia tej umowy.
A.7.2.	Punkt A.7.2. otrzymuje brzmienie Umowa sprzedaży rezerwowej albo rezerwowa umowa kompleksowa zawierana jest z mocy prawa z dniem zaprzestania realizacji umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej. Umowa ta jest zawierana na czas nieokreślony.
A.7.3.	Punkt A.7.3. otrzymuje brzmienie

	Umowa sprzedaży rezerwowej albo rezerwowa umowa kompleksowa nie jest zawierana 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 dystrybucji zawartej z URD, a ten URD nie zawarł nowej umowy dystrybucji, 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.7.4.	Punkt A.7.4. otrzymuje brzmienie PCC EB w terminie 5 dni kalendarzowych od dnia uruchomienia sprzedaży rezerwowej informuje URD o: 1) zawarciu umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej, 2) dacie uruchomienia sprzedaży rezerwowej, 3) podstawie prawnej jej uruchomienia, jak również przyczynach jej uruchomienia, 4) danych teleadresowych sprzedawcy rezerwowego, 5) miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego warunków umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej.
A.7.5.	Punkt A.7.5. otrzymuje brzmienie W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej, sprzedawca rezerwy przekazuje URD jeden egzemplarz umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej, w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia otrzymania przez sprzedawcę rezerwowego od PCC EB informacji, o której mowa w pkt A.7.1., oraz informuje tego URD o jego prawie do wypowiedzenia umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej.
A.7.6.	Punkt A.7.6. otrzymuje brzmienie PCC EB nie ponosi odpowiedzialności za konsekwencje uruchomienia lub nieuruchomienia sprzedaży rezerwowej wynikające z działań lub zaniechań użytkowników systemu.
A.7.7.	Punkt A.7.7. otrzymuje brzmienie Sprzedawca rezerwy zobowiązuje się powiadomić PCC EB o dacie wygaśnięcia lub rozwiązania umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej, zgodnie z pkt D.1.7. Obowiązek powiadomienia, o którym mowa w zdaniu poprzednim, nie ma zastosowania, gdy umowa sprzedaży rezerwowej albo rezerwowa umowa kompleksowa wygasa z mocy prawa zgodnie z przepisami art. 5ae ust. 2 Ustawy.
A.7.8.	Punkt A.7.8. otrzymuje brzmienie

	PCC EB udostępnia sprzedawcy rezerwowemu dane pomiarowe dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD, zgodnie z zasadami wskazanymi w pkt C.1.
A.7.9.	Punkt A.7.9. otrzymuje brzmienie W przypadku, gdy w sytuacjach, o których mowa w pkt A.7.1. – wystąpią okoliczności, o których mowa w pkt A.7.3. – PCC EB zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
A.7.10.	Punkt A.7.10. otrzymuje brzmienie PCC EB zaprzestaje realizacji: 1) umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRIESD, sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej na podstawie nowej umowy sprzedaży albo nowej umowy kompleksowej zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą, 2) umowy sprzedaży rezerwowej z dniem wygaśnięcia lub rozwiązania umowy dystrybucji. W przypadkach, o których mowa w pkt 1) i 2) umowa sprzedaży rezerwowej albo rezerwowa umowa kompleksowa wygasa z mocy praw.
A.7.11.	Punkt A.7.11. otrzymuje brzmienie Z chwilą uruchomienia umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej, z przyczyn leżących po stronie dotychczasowego sprzedawcy, dotychczas obowiązująca umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa ulega rozwiązaniu z mocy prawa, bez konieczności ponoszenia przez URD dodatkowych kosztów lub opłat.
A.7.12.	Punkt A.7.12. otrzymuje brzmienie W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej dla URD w ramach: 1) umowy sprzedaży rezerwowej, 2) rezerwowej umowy kompleksowej okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych staje się miesięczny, o ile w umowie dystrybucji był dłuższy okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych.
A.8. – usunięty w całości	A.8. – usunięty w całości
A.10.	Punkt A.10. otrzymuje brzmienie ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE USŁUGI IRP I USŁUGI IZP
A.10.1.1.	Punkt A.10.1.1. otrzymuje brzmienie 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 PCC EB.
A.10.1.2.	Punkt A.10.1.2. otrzymuje brzmienie 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.	Punkt A.10.1.3. otrzymuje brzmienie 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.	Punkt A.10.1.4. otrzymuje brzmienie 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.
A.10.2.1.3.	Punkt A.10.2.1.3. otrzymuje brzmienie 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 świadczące tę usługę. 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.
A.10.2.1.4. pkt 3)	Punkt A.10.2.1.4. pkt 3) otrzymuje brzmienie 3) PCC EB we współpracy z OSDp - jeśli ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci PCC EB; Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, zgodnie z pkt A.10.2.4. wystawia PCC EB i przekazuje do upoważnionego przez PCC EB OSDp, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze IRP i usłudze IZP (dalej „system IP DSR”) i nadania numeru Certyfikatu dla ORed i identyfikatora ORed. W tym przypadku PCC EB przekazuje do OSDp również oświadczenia Odbiorcy w ORed złożone w procesie certyfikacji i zarządzania ORed oraz pełnomocnictwo zawierające umocowanie dla OSDp do rejestracji lub wygaszenia w systemie IP DSR Certyfikatu dla ORed wystawionego przez PCC EB i zmiany statusu tego ORed w systemie IP DSR. PCC EB odpowiada za dokonaną weryfikację i potwierdzenie spełniania przez ORed kryteriów określonych w pkt A.10.2.1.2. PCC EB wydaje Certyfikat dla ORed w oparciu o dane i informacje będące w jego posiadaniu. W przypadku, gdy PCC EB otrzyma od Odbiorcy w ORed informację w zakresie przyłączenia ORed również do sieci innego operatora systemu (OSDp lub OSDn), wówczas Certyfikat dla ORed wystawia jeden z tych OSDn, we współpracy z pozostałymi operatorami systemu. Jeśli ORed jest zlokalizowany na obszarze sieci PCC EB połączonego przynajmniej z dwoma OSDp, Certyfikat dla ORed rejestruje, we współpracy z pozostałymi OSDp, ten OSDp, do którego PCC EB przekaże wystawiony przez siebie Certyfikat dla ORed.
A.10.2.3.3. pkt 6 lit. c)	Punkt A.10.2.3.3. ppkt 6.c) otrzymuje brzmienie o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich ORed upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę IRP lub usługę IZP),
A.10.2.4.4. pkt 1 lit. b)	Punkt A.10.2.4.4. pkt 1 lit. b) otrzymuje brzmienie: b) OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich zasobów odbiorczych upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę IRP lub usługę IZP),
A.10.2.4.7.	Punkt A.10.2.4.7. otrzymuje brzmienie: Odpowiednio OSDp albo OSDp upoważniony przez PCC EB, niezwłocznie wygasza Certyfikat dla ORed w przypadku: 1) Gdy OSDp albo PCC EB pozyskają informacje wskazujące, że dany ORed nie spełnia kryteriów określonych w pkt. A.10.2.1.2.; PCC EB przekazuje informację w tym zakresie do OSDp, który zarejestrował Certyfikat dla tego ORed w systemie IP DSR. 2) Wstrzymania świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej Odbiorcy w ORed lub rozwiązania z tym odbiorcą umowy, na podstawie której świadczone są Odbiorcy w ORed usługi dystrybucji energii elektrycznej.

	Odpowiednio OSDp albo PCC EB informuje Odbiorcę w ORed, o wygaszeniu Certyfikatu dla ORed. Informacja zawiera wskazanie przyczyny i daty wygaszenia Certyfikatu dla ORed. Po wprowadzeniu stosownej funkcjonalności do systemu IP DSR, informacja ta będzie przekazywana automatycznie za pośrednictwem tego systemu. Za datę wygaszenia Certyfikatu dla ORed uznaje się datę wprowadzenia informacji w tym zakresie przez OSDp w systemie IP DSR. Wygaszenie Certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących możliwość świadczenia usługi IRP lub usługę IZP. W przypadku ORed ze statusem „ORed aktywny” wygaszenie Certyfikatu dla ORed skutkuje wstrzymaniem przekazywania danych pomiarowych dla ORed przez OSDp do OSP.
A.10.3.2.	Punkt A.10.3.2. otrzymuje brzmienie Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE są pozyskiwane dla wszystkich certyfikowanych ORed uczestniczących w świadczeniu usługi IRP lub usługę IZP.
A.10.3.3.	Punkt A.10.3.3. otrzymuje brzmienie Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP za pośrednictwem OSDp - po otrzymaniu przez OSDp od OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi IRP lub usługę IZP, w wyniku wezwania OSP do zmiany wielkości poboru mocy w ramach tych usług. OSDp, po otrzymaniu informacji od OSP dokonuje (w dobie n+4) zasilenia inicjalnego, w ramach którego zostają przekazane dane z PPE za okres ostatnich 30 dni. Po dokonaniu zasilenia inicjalnego, OSDp przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach, określonych w pkt. A.10.3.7. – A.10.3.9. OSDp przekazuje do OSP dane pomiarowe ORed przyłączonego do sieci PCC EB, w tym dokonuje zasilenia inicjalnego, po otrzymaniu tych danych od PCC EB, w trybie i formie określonych w pkt. A.10.3.5.
A.10.3.10.	Punkt A.10.3.10. otrzymuje brzmienie Dane pomiarowe dotyczące ORed są udostępniane podmiotowi świadczącemu usługę IRP lub usługę IZP wyłącznie przez OSP.
A.12.	Dodaje się punkt A.12. o następującym brzmieniu: A.12.1. PCC EB ma pierwszeństwo w korzystaniu z zasobów URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej PCC EB w stosunku do korzystania przez OSP z tych zasobów, w tym w ramach usług bilansujących. Powyższe w szczególności oznacza, że jeżeli PCC EB zamierza korzystać w danym OREB z usług realizowanych przez zasoby URD, które składają się na JG na RB, to taki zasób URD nie powinien być uwzględniany do świadczenia usług na rzecz OSP, w tym usług bilansujących na RB, we wszystkich OREB, w których PCC EB korzysta z usług (mechanizmu) z wykorzystaniem tych zasobów. A.12.2. DUB, który planuje dokonać zgłoszenia PPOSP i OZPG dotyczącego JG, w skład której wchodzi zasób URD, musi uwzględniać określone przez PCC EB bieżące uwarunkowania świadczenia usług bilansujących ze względu na warunki pracy sieci dystrybucyjnej PCC EB. A.12.3. Zgłoszenia PPOSP i OZPG dotyczące JG, w odniesieniu do zasobu URD wchodzącego w skład tej JG, spełniają uwarunkowania świadczenia usług bilansujących w sieci dystrybucyjnej PCC EB, jeżeli:

1) moce bilansujące przypisane do zasobu URD nie przekraczają wielkości mocy bilansujących zakwalifikowanych w procesie kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących, o którym mowa w pkt A.11.2., 2) moce bilansujące przypisane do zasobu URD nie przekraczają wielkości mocy przyłączeniowej oraz dopuszczalnych wielkości mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej PCC EB lub pobieranej z tej sieci wynikających z umowy dystrybucji albo umowy kompleksowej lub umowy o przyłączenie, 3) URD spełnia wymagania określone w pkt A.12.6. A.12.4. DUB może uwzględnić dany zasób URD w zgłoszeniu PPOSP i OZPG, pod warunkiem spełniania wymagań odnoszących się do DUB i tego zasobu URD, określonych w WDB oraz w IRIESD. A.12.5. PCC EB w dobie n-1 do godz. 14:00 przekazuje DUB informacje o zaplanowanych do ww. godziny: 1) zasobach URD, z których PCC EB zamierza w dobie n skorzystać do realizacji usług (mechanizmu) na rzecz PCC EB, 2) zasobach URD, których DUB może wykorzystywać w ograniczonym zakresie lub nie powinien wykorzystywać do świadczenia usług na rzecz OSP, w przypadku, gdy ich wykorzystanie może prowadzić do wystąpienia przypadków, o których mowa w pkt A.12.8. ppkt 2) – 7). DUB w dobie n-1 do godz. 15:00 przekazuje PCC EB informacje dotyczące planowanego uwzględnienia przez DUB danego zasobu URD w świadczeniu usług bilansujących w dobie n, w odniesieniu do tych zasobów URD, które DUB planuje uwzględnić w JG, w zgłoszeniu PPOSP i OZPG zgodnie z WDB. DUB w dobie n-1 do godz. 16:00 przekazuje PCC EB informacje dotyczące uwzględnienia przez DUB danego zasobu URD w świadczeniu usług bilansujących w dobie n potwierdzone przez OSP. Ww. informacje obejmują w szczególności: a) wielkości mocy bilansujących, b) określenie OREB, w których zasób URD będzie wykorzystywany do świadczenia usług bilansujących, c) lokalizację sieciową zasobu URD. DUB niezwłocznie przekazuje PCC EB aktualizację ww. informacji, w przypadku aktualizacji zgłoszeń PPOSP i OZPG zgodnie z WDB, zgłoszonych i przyjętych przez OSP po godz. 14:30 doby n-1. Szczegółowy zakres i sposób przekazywania powyższych informacji określa umowa, o której mowa w pkt A.4.3.12. A.12.6. URD będący właścicielem zasobu wykorzystywanego do świadczenia usług bilansujących musi spełniać również następujące wymagania: 1) zapewnić wymianę danych czasu rzeczywistego z systemem ASIX Energy PCC EB w zakresie pomiaru oraz kierunku przepływu mocy czynnej i biernej, a także napięcia w miejscu przyłączenia, 2) zapewnić zdolność do regulacji mocy czynnej i biernej (oraz innych parametrów – w zależności od miejsca przyłączenia) w zakresie określonym w IRIESD oraz Kodeksach sieci – wymaganie dla jednostek wytwórczych lub magazynów energii elektrycznej, 3) umożliwić przyjęcie sygnałów sterowniczych z systemu ASIX Energy PCC EB Dystrybucja za pomocą dedykowanego łącza teleinformatycznego – wymaganie dla jednostek wytwórczych lub magazynów energii elektrycznej.
--

	A.12.7. Wymagania, o których mowa w pkt A.12.6., powinny zostać potwierdzone testami sprawdzającymi. Wyniki testów sprawdzających URD przedkłada PCC EB, w terminie 45 dni kalendarzowych przed planowaną datą rozpoczęcia wykorzystywania danego zasobu URD do świadczenia usług bilansujących, w celu weryfikacji i potwierdzenia przez PCC EB spełniania tych wymagań. W przypadku braku spełniania przez zasób URD wymagań, o których mowa w pkt A.12.6., dany zasób URD nie może być wykorzystywany do świadczenia usług bilansujących, a DUB nie może uwzględniać tego zasobu w zgłoszeniu PPOSP i OZPG. W takim przypadku PCC EB przekazuje OSP i DUB informację o niespełnianiu przez zasób URD tych wymagań. Powyższe ma również zastosowanie w przypadku, gdy dany zasób przestał spełniać wymagania, o których mowa w pkt A.12.6. A.12.8. PCC EB ma prawo wstrzymać, ograniczyć bądź odmówić wykorzystania danego zasobu URD do świadczenia usług bilansujących, w szczególności w następujących przypadkach: 1) korzystania przez PCC EB z zasobów URD zgodnie z pkt A.12.1., 2) wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa pracy sieci dystrybucyjnej, 3) wstrzymania lub ograniczenia świadczenia przez PCC EB Dystrybucja usług dystrybucji zgodnie z zapisami umowy dystrybucji albo umowy kompleksowej zawartej z URD, 4) stanu pracy sieci dystrybucyjnej, w tym stanów n-1, w których możliwości wprowadzenia mocy czynnej (stosownie do wielkości mocy bilansujących) do sieci dystrybucyjnej PCC EB lub pobierania mocy czynnej z tej sieci będą ograniczone, 5) przekroczenia dopuszczalnych obciążeń prądowych elementów infrastruktury sieciowej PCC EB, 6) pogorszenia warunków pracy sieci dystrybucyjnej w zakresie napięć w poszczególnych węzłach sieci. A.12.9. PCC EB rekompensuje wynikające z WDB koszty DUB związane ze świadczeniem usług bilansujących z wykorzystaniem danego zasobu URD, w przypadku, gdy ich powstanie wynika z korzystania z prawa pierwszeństwa, o którym mowa w pkt A.12.1. Rekompensata kosztów nie obejmuje przypadków, gdy powstanie kosztów jest skutkiem: 1) korzystania z usług, o których mowa w pkt A.12.1., w odniesieniu do zasobów URD, dla których PCC EB przekazał DUB informacje, o których mowa w pkt A.12.5. ppkt 1) lub 2), lub 2) przypadków, o których mowa w pkt A.12.8. ppkt 2) – 6)7). Szczegółowe zasady ww. rekompensaty kosztów określa umowa, o której mowa w pkt A.4.3.12.
B.1.	Punkt B.1. otrzymuje brzmienie Umowa dystrybucji zawierana jest na wniosek URDO, URDW oraz URDME lub podmiotu przyłączonego do sieci dystrybucyjnej PCC EB. Wzór wniosku jest przygotowywany przez PCC EB i opublikowany na stronie internetowej PCC EB. Umowa dystrybucji może być zawierana wyłącznie z URDO nie będącymi URDO w gospodarstwie domowym. Wzory wniosków opracowuje PCC EB i publikuje na stronie internetowej PCC EB.
B.2.	Punkt B.2. otrzymuje brzmienie PCC EB w terminie: a) do 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDO zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej, b) do 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDO innych niż w lit. a) wysła: • parafowaną umowę dystrybucji w formie papierowej, na adres wskazany przez URDO we wniosku o zawarcie umowy, albo • umowę dystrybucji w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany przez

	URDo we wniosku o zawarcie umowy. Podpisana jednostronnie przez URDo umowa dystrybucji, w treści wysłanej przez PCC EB i uzgodnionej przez PCC EB i URDo, powinna być dostarczona PCC EB nie później niż do dnia otrzymania przez PCC EB powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4., z zastrzeżeniem pkt B.7. 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, PCC EB 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.7.	Dla URDo posiadającego umowę kompleksową nie będącego URDo w gospodarstwie domowym, dopuszcza się zawarcie umowy dystrybucji poprzez złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz tego URDo wraz z powiadomieniem, o którym mowa w pkt D.2.4., oświadczenia o posiadaniu oświadczenia woli URDo (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej PCC EB) obejmującego zgodę URDo na zawarcie umowy dystrybucji z PCC EB, na warunkach wynikających z: a) wzoru umowy dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej PCC EB i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia, b) taryfy PCC EB oraz IRIESD zamieszczonych na stronie internetowej PCC EB, 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 PCC EB 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 o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt D.2.4. Pod warunkiem złożenia przez sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa w zdaniu pierwszym, zawarcie umowy dystrybucji pomiędzy URDo a PCC EB następuje, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, z dniem rozpoczęcia realizacji umowy sprzedaży zgłoszonej zgodnie z pkt D.2. W terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej zawarcia, PCC EB wysyła do URDo potwierdzenie treści zawartej umowy dystrybucji. W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa powyżej, dotyczy URDo będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 7aa ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę dystrybucji 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 URDo będącego konsumentem lub ww. osobą fizyczną, że ten URDo żąda rozpoczęcia świadczenia przez PCC EB usług dystrybucji energii elektrycznej przed upływem terminu 14 dni kalendarzowych na odstąpienie od umowy dystrybucji zawartej na odległość albo poza lokalem PCC EB, liczonego od dnia jej zawarcia. Oświadczenie złożone przez URDo zgodnie ze wzorem, o którym mowa powyżej, może być także złożone za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość. Na każde uzasadnione żądanie PCC EB sprzedawca jest zobowiązany do przedłożenia PCC EB oryginału oświadczenia URDo albo kopii tego oświadczenia notarialnie poświadczonej za zgodność z oryginałem albo kopii tego oświadczenia poświadczonej za zgodność z oryginałem przez pełnomocnika sprzedawcy, 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 ustalony między OSD i sprzedawcą sposób.

	PCC EB informuje sprzedawców posiadających zawarte GUD o zmianie wzoru oświadczenia wraz z odnośnikiem do miejsca jego opublikowania na stronie internetowej PCC EB, 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 PCC EB 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 PCC EB, a treścią oświadczenia przekazanego sprzedawcy, sprzedawca pozyskuje od URD oświadczenie o treści zgodnej ze wzorem przekazanym sprzedawcy przez PCC EB.
B.8.	Punkt B.8. otrzymuje brzmienie W przypadku zawarcia przez URD_o z PCC EB umowy dystrybucji, z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji w ramach tej umowy, dotychczasowa umowa kompleksowa przestaje być realizowana przez PCC EB.
B.9.	Punkt B.9. otrzymuje brzmienie Świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z sieci dystrybucyjnej PCC EB oraz wprowadzonej do tej sieci, dla: 1) URD_w, 2) URD_{ME}, 3) URDo 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 dystrybucji zawartej z PCC EB. Powyższe nie dotyczy: a) URDo w gospodarstwie domowym wytwarzających energię elektryczną w mikroinstalacji, dla których świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z sieci dystrybucyjnej PCC EB oraz wprowadzonej do tej sieci, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy kompleksowej, 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 PCC EB, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy kompleksowej - wówczas świadczenie usług dystrybucji dla takiego URD w zakresie energii wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej PCC EB, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy dystrybucji zawartej z PCC EB, c) URD, o których mowa w ppkt 3) będących członkami spółdzielni energetycznych, dla których świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z sieci dystrybucyjnej PCC EB oraz wprowadzonej do tej sieci, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy kompleksowej. Umowa dystrybucji z URD, o których mowa ppkt 1) – 3) jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt. B.1., przy czym w przypadku URD_w lub URD_{ME} warunkiem jej zawarcia jest ustanowienie POBz. Ustanowienie POBz następuje zgodnie z zapisami rozdziału E.
B.10.	Punkt B.10. otrzymuje brzmienie Świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z sieci dystrybucyjnej PCC EB oraz wprowadzonej do tej sieci, z URDo wytwarzającymi energię w mikroinstalacji odbywa się na podstawie umowy dystrybucji, z wyłączeniem;

	1) Prosumentów posiadających umowy kompleksowe korzystających z mechanizmu określonego w art. 4 ust. 1 albo 1a Ustawy OZE. 2) URDo w gospodarstwie domowym wytwarzających energię elektryczną w mikroinstalacji, dla których świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z sieci dystrybucyjnej PCC EB oraz wprowadzonej do tej sieci, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy kompleksowej.
B.11.	Punkt B.11. otrzymuje brzmienie Świadczenie usług dystrybucji odbywa się na podstawie tylko jednej umowy tj. umowy dystrybucji albo umowy kompleksowej.
B.12.	Punkt B.12. otrzymuje brzmienie W przypadku złożenia, zgodnie z pkt. D.2.12., przez sprzedawcę i przyjęcia przez PCC EB oświadczenia o anulowaniu powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży, o którym mowa w pkt. D.2.4., umowa dystrybucji, o której mowa: a) w pkt. B.7. ulega rozwiązaniu w dniu przyjęcia przez PCC EB oświadczenia o anulowaniu powiadomienia, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń. W takim przypadku PCC EB, nie wysyła do URDo potwierdzenia treści zawartej umowy dystrybucji, o którym mowa w pkt. B.7.; b) w pkt. B.2. nie ulega rozwiązaniu i nie jest realizowana przez PCC EB do dnia rozpoczęcia sprzedaży przez sprzedawcę zgodnie z rozdziałem D IRiESD - Bilansowanie.
B.13.	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.).
D.1.2.	Punkt D.1.2. otrzymuje brzmienie W dniu złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., URD powinien mieć zawartą umowę dystrybucji z PCC EB albo umowę kompleksową z nowym sprzedawcą, przy czym URD w gospodarstwie domowym powinien mieć zawartą ze sprzedawcą wyłącznie umowę kompleksową.
D.1.5.	Punkt D.1.5. otrzymuje brzmienie Zmiana sprzedawcy tj. przyjęcie przez PCC EB do realizacji nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej zawartej pomiędzy URD a sprzedawcą, dokonywana jest zgodnie z procedurą opisaną w pkt. D.2.
D.1.7.	Punkt D.1.7. otrzymuje brzmienie Sprzedawca informuje PCC EB o dacie wygaśnięcia lub rozwiązania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej nie później niż na 21 dni kalendarzowych oraz nie wcześniej niż na 90 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej. W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę tego terminu, PCC EB będzie realizował dotychczasową umowę sprzedaży albo umowę kompleksową do 21 dnia kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez PCC EB od sprzedawcy, chyba że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana sprzedawcy, o której mowa w pkt D.2. Sprzedawca rezerwowy informuje PCC EB o dacie wygaśnięcia lub rozwiązania umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej nie później niż na 5 dni kalendarzowych oraz nie wcześniej niż na 90 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej. W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę rezerwowego tego terminu, PCC EB będzie realizował dotychczasową umowę sprzedaży rezerwowej albo rezerwową umowę kompleksową do 5 dnia kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez PCC EB od sprzedawcy rezerwowego, chyba że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana sprzedawcy, o której mowa w pkt D.2.

D.2.1.	Punkt D.2.1. otrzymuje brzmienie Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez URD jest spełnienie wymagań określonych w pkt. D.1. oraz zawarcie: a) umowy dystrybucji pomiędzy PCC EB, a URD nie będącym URD w gospodarstwie domowym – w przypadku zawarcia przez tego URD umowy sprzedaży, albo b) umowy kompleksowej pomiędzy sprzedawcą a URD.
D.2.2.	Punkt D.2.2. otrzymuje brzmienie URD dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży albo umowę kompleksową, przy czym URD w gospodarstwie domowym może zawierać ze sprzedawcą wyłącznie umowę kompleksową. Umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa zawierana jest przed rozwiązaniem umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, zawartej przez tego URD z dotychczasowym sprzedawcą.
D.2.3.	Punkt D.2.3. otrzymuje brzmienie: URD lub upoważniony przez niego nowy sprzedawca energii elektrycznej wypowiada umowę sprzedaży albo umowę kompleksową zawartą z dotychczasowym sprzedawcą energii elektrycznej.
D.2.4.	Punkt D.2.4. otrzymuje brzmienie Nowy sprzedawca energii elektrycznej w imieniu własnym oraz URD, powiadamia PCC EB o zawarciu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej oraz o planowanym terminie rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej, nie później niż 90 dni kalendarzowych od dnia złożenia powiadomienia. Powiadomienie składa się nie później niż na 21 dni kalendarzowych przed planowanym terminem wejścia w życie umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej. W przypadku zawarcia umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej z konsumentem, powiadomienia należy dokonać po bezskutecznym upływie terminu na odstąpienie od umowy przewidzianego w art. 27 ustawy o prawach konsumenta, o ile konsument nie złożył żądania wcześniejszego rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umowy. Dodatkowo URD może dokonać powiadomienia PCC EB o zawarciu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, poprzez złożenie wniosku (wzór wniosku powiadomienia jest publikowany na stronie internetowej PCC EB). Sprzedawca nie może dokonać powiadomienia PCC EB o zawarciu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, w przypadku, gdy umowy te zostały zawarte poza lokalem przedsiębiorstwa z URD w gospodarstwie domowym.
D.2.9.	Punkt D.2.9. otrzymuje brzmienie Zmiana sprzedawcy i rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej przez nowego sprzedawcę następuje w terminie nie później niż 21 dni kalendarzowych od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4. pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez PCC EB, chyba, że w powiadomieniu tym określony został termin późniejszy, z zastrzeżeniem terminów o których mowa w pkt. D.2.4.
D.2.10.	Punkt D.2.10. otrzymuje brzmienie Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę. Informacja od dotychczasowego sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej nie wstrzymuje procesu zmiany sprzedawcy.
D.2.11.	Punkt D.2.11. otrzymuje brzmienie W przypadku otrzymania przez PCC EB, dla tego samego PPE, więcej niż jednego powiadomienia do realizacji umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej od tego samego lub różnych sprzedawców na ten sam termin rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej na podstawie

	umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, PCC EB przyjmie do realizacji umowę sprzedaży albo umowę kompleksową, dla której otrzymał powiadomienie jako pierwsze, z zachowaniem terminów, o których mowa w pkt D.2.4.
D.2.12.	Punkt D.2.12. otrzymuje brzmienie Sprzedawca który dokonał powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., może w terminie do 5 dni kalendarzowych przed planowanym terminem rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej, złożyć w imieniu swoim i URD oświadczenie o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach zmiany sprzedawcy. Na skutek złożenia oświadczenia o anulowaniu powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4, dochodzi do rozwiązania umowy dystrybucyjnej z mocą porozumienia stron, z dniem złożenia tego oświadczenia. Dokonanie przez sprzedawcę powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., jest równoznaczne z dysponowaniem przez niego pełnomocnictwem do złożenia oświadczenia o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach zmiany sprzedawcy. W takim przypadku PCC EB nie przyjmuje do realizacji umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej objętej tym powiadomieniem. Złożenie oświadczenia o anulowaniu tego powiadomienia po wskazanym terminie będzie nieskuteczne wobec PCC EB. Sprzedawca, informuje URD - w imieniu którego złożył oświadczenie o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach procesu zmiany sprzedawcy - o anulowaniu powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4 i rozwiązaniu umowy dystrybucyjnej z mocą porozumienia stron.
D.2.13.	Punkt D.2.13. otrzymuje brzmienie W przypadku anulowania przez sprzedawcę powiadomienia zgodnie z pkt. D.2.12.: 1) dla URD nie będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą, PCC EB będzie kontynuował realizację dotychczasowej umowy kompleksowej, a jeżeli sprzedawca poinformował PCC EB o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy kompleksowej zgodnie z pkt D.1.7., PCC EB zawrze zgodnie z pkt A.7. rezerwową umowę kompleksową ze sprzedawcą rezerwowym albo umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu 2) dla URD, który posiada zawartą rezerwową umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą, PCC EB będzie kontynuował realizację rezerwowej umowy kompleksowej, a jeżeli sprzedawca poinformował PCC EB o dacie rozwiązania rezerwowej umowy kompleksowej zgodnie z pkt D.1.7. – PCC EB zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej; 3) dla URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, PCC EB będzie kontynuował realizację dotychczasowej umowy sprzedaży, a jeżeli sprzedawca poinformował o rozwiązaniu lub wygaśnięciu umowy sprzedaży zgodnie z punktem D. 1.7. – PCC EB zawrze zgodnie z punktem A.8. umowę sprzedaży rezerwowej ze sprzedawcą rezerwowym albo umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu; 4) dla URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży rezerwowej z dotychczasowym sprzedawcą, PCC EB będzie kontynuował umowę sprzedaży rezerwowej, a jeżeli sprzedawca poinformował o rozwiązaniu umowy sprzedaży rezerwowej zgodnie z pkt D.1.7. – PCC EB zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej.
D.3.4. lit. f)	Punkt D.3.4. lit. f) otrzymuje brzmienie f) procedurach powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży albo umowach kompleksowych oraz weryfikacji tych powiadomień,
F.1.1.	Punkt F.1.1. otrzymuje brzmienie

	Powiadamianie o zawartych umowach sprzedaży albo umowach kompleksowych dokonywane jest zgodnie z pkt. D.2.
F.1.5.	Punkt F.1.5. otrzymuje brzmienie Strony umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej są zobowiązane do informowania PCC EB o zmianach dokonanych w ww. umowach, w zakresie danych określonych w załączniku o którym mowa w pkt. F.1.3. Powiadomienia należy dokonać z wyprzedzeniem co najmniej 7-u dni kalendarzowych.
F.1.6.	Punkt F.1.6. otrzymuje brzmienie Dla umów sprzedaży albo umów kompleksowych dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, sprzedawca zgłasza je do PCC EB za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.1. – przy czym dla URD w gospodarstwie domowym sprzedawca może zgłosić wyłącznie umowę kompleksową. Weryfikacja powiadomienia następuje w okresie 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia przez PCC EB, z uwzględnieniem możliwości korekty błędów i uzupełnienia braków formalnych w terminach, o których mowa w pkt. D.2.7. i D.2.8. W tym czasie PCC EB informuje sprzedawcę o wyniku weryfikacji. W przypadku pozytywnej weryfikacji następuje zabudowa układu pomiarowo-rozliczeniowego lub podanie napięcia, a następnie PCC EB informuje sprzedawcę o dacie rozpoczęcia realizacji zgłoszonej przez niego umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej.
F.1.7.	Punkt F.1.7. otrzymuje brzmienie Rozdzielenie umowy kompleksowej na umowę sprzedaży oraz umowę dystrybucji bez dokonywania zmiany sprzedawcy jest możliwe tylko dla URD nie będących URD w gospodarstwie domowym i wymaga zgłoszenia umowy sprzedaży na zasadach i w trybie określonym w pkt. D. Rozdzielenie umowy kompleksowej nie wymaga dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych odpowiednio w rozporządzeniu pomiarowym oraz w IRIESD.
F.1.8.	Punkt F.1.8. otrzymuje brzmienie 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.).
F.2.1.	Punkt F.2.1. otrzymuje brzmienie PCC EB dokonuje weryfikacji otrzymanych powiadomień o zawartych umowach sprzedaży albo umowach kompleksowych, pod względem ich kompletności, zgodności z umowami o których mowa w pkt. A.4.3. oraz zgodności z zasadami opisanymi w IRIESD.
F.2.4.	Punkt F.2.4. otrzymuje brzmienie W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomień o zawartych umowach sprzedaży albo o umowach kompleksowych, o których mowa w pkt. F.1.1., PCC EB przystępuje do konfiguracji PPE oraz rozpoczyna przekazywanie danych pomiarowych OSDp zgodnie z zasadami określonymi w pkt. A.6.
G.2.	Punkt G.2. otrzymuje brzmienie Dla odbiorców, o których mowa w pkt. G.1., którzy chcą skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy, PCC EB na podstawie: a) parametrów technicznych przyłącza, b) grupy taryfowej określonej w umowie dystrybucji albo umowie kompleksowej, c) historycznego lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej, d) charakteru odbioru (potrzeb, na jakie zużywana jest energia elektryczna), przydziela odpowiedni profil.

	Przydzielony standardowy profil zużycia może być wykorzystany przez PCC EB na potrzeby, o których mowa w pkt C.1.2.
SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI otrzymuje brzmienie
1.	Punkt 1. Wybrane definicje otrzymują brzmienie: MB_o - $_{FD}MB$, poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE, należących do URD_o, reprezentujących odbiory energii elektrycznej URDn - Uczestnik Rynku Detalicznego którego sieci i urządzenia są przyłączone do sieci OSDn OZPG Oferta zintegrowanego procesu grafikowania PP_{OSP} Program pracy
2.	Punkt 2. Wybrane definicje otrzymują brzmienie: Oferta zintegrowanego procesu grafikowania – Wynikająca z WDB oferta zawierająca dane handlowe i dane techniczne, składająca się z oferty na energię bilansującą, oferty na moce bilansujące oraz oferty technicznej, składana przez dostawcę usług bilansujących. Program pracy – Wynikający z WDB program zawierający grafik obciążenia oraz grafiki rezerw mocy zgłoszony przez dostawcę usług bilansujących do OSP w odniesieniu do jednostki grafikowej. Punkt pomiarowy - licznik bilansujący (PPB) Punkt pomiarowy obejmujący stację elektroenergetyczną transformującą średnie napięcie na niskie napięcie (SN/nN), stanowiącą element sieci dystrybucyjnej PCC EB. Punkt pomiarowy - Punkt wymiany (PPW) Punkt pomiarowy na granicy obszarów sieci elektroenergetycznych OSDp. Sprzedaż rezerwowa Sprzedaż energii elektrycznej URD przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej PCC EB dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego, w przypadku, gdy nie jest realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa dla danego PPE przez dotychczasowego sprzedawcę. Sprzedawca rezerwowi Przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 Ustawy OZE na sprzedawcę zobowiązanego na obszarze działania PCC EB, zapewniające URD przyłączonym do danego systemu elektroenergetycznego sprzedaż rezerwową. Sprzedawca zobowiązany Sprzedawca energii elektrycznej, o którym mowa w art. 40 ust. 1 Ustawy OZE, tj. przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 Ustawy OZE przez Prezesa URE na obszarze działania PCC EB (albo w przypadku brak możliwości realizacji obowiązków przez tego sprzedawcę – wyznaczone dla obszaru działania OSP) i zobowiązane do zakupu energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE, zgodnie z Ustawą OZE. 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). Umowa kompleksowa Umowa, na podstawie której odbywa się dostarczanie energii elektrycznej, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucji (o której mowa w art. 5 ust. 3 Ustawy). Umowa sprzedaży Umowa sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w art. 5 ust. 1 Ustawy. Uruchomienie produkcyjne CSIRE Data określona w Ustawie OIRE, od której PCC EB rozpoczyna realizację zadań, o których mowa w rozdziale 2d Ustawy. Usługa IZP Usługa w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej świadczona na polecenie OSP polegająca na interwencyjnym ofertowym zwiększeniu poboru mocy przez odbiorców.

	Usługa IRP Usługa w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej świadczona na polecenie OSP polegająca na interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców. 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.
Załącznik nr 4 pkt 10	Punkt 10 otrzymuje brzmienie WYMAGANIA TECHNICZNE DLA MAGAZYNÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ PRZYŁĄCZANYCH LUB PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ PCC EB
Załącznik nr 4 część A	Załącznik nr 4 część A otrzymuje brzmienie
V.2.	Punkt V.2. otrzymuje brzmienie W zakresie danych pomiarowych dotyczących prosumentów, prosumentów zbiorowych lub prosumentów wirtualnych, PCC EB udostępnia sprzedawcy dane obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej PCC EB przez prosumenta, prosumenta zbiorowego lub prosumenta wirtualnego przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci dystrybucyjnej PCC EB.
VIII.1.	Punkt VIII.1. otrzymuje brzmienie Rozliczenia za świadczone przez PCC EB usługi dystrybucji na rzecz URD, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej, dokonywane są na podstawie stawek opłat i zasad ich stosowania określonych w Taryfie PCC EB, z uwzględnieniem udzielonych przez PCC EB bonifikat. W relacjach pomiędzy PCC EB a sprzedawcą rozliczenie usługi dystrybucji dla URD będącego prosumentem, prosumentem zbiorowym, prosumentem wirtualnym, członkiem spółdzielni energetycznej lub członkiem klastra energii odbywają się na zasadach zawartych w Ustawie OZE.
XII.1.	Punkt XII.1. otrzymuje brzmienie Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie umowy sprzedaży rezerwowej oraz warunki współpracy PCC EB i sprzedawcy w tym zakresie, zawarte są w Ustawie i IRiESD PCC EB.
XII.2.	Punkt XII.2. otrzymuje brzmienie Sprzedawca rezerwowy: 1) przekazuje PCC EB aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane warunki sprzedaży rezerwowej. W przypadku zmiany ww. adresu strony internetowej, sprzedawca przekazuje PCC EB nowy adres strony internetowej, co najmniej 14 dni kalendarzowych przed terminem zmiany tego adresu. Powyższe informacje przekazuje PCC EB w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD-K, 2) w razie zaistnienia, określonych w Ustawie i IRiESD, podstaw do rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, otrzymuje od PCC EB informację o zawarciu z mocy prawa rezerwowej umowy kompleksowej oraz o dacie zawarcia tej umowy. 3) otrzymuje informację, o której mowa w ppkt 2), wraz z danymi URD określonymi w paszporcie PPE, w formie komunikatu udostępnianego poprzez system, o którym mowa w GUD-K lub w formie e-mail na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD-K.

	4) otrzymuje oświadczenie, o którym mowa w ppkt 3), wraz z danymi URD określonymi w informacji o PPE, w formie komunikatu udostępnianego poprzez system, o którym mowa w GUD-K lub formie e-mail na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD-K.
Załącznik nr 4 część B	Załącznik nr 4 część B otrzymuje brzmienie
X.1.	Punkt X.1. otrzymuje brzmienie Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie umowy sprzedaży rezerwowej oraz warunki współpracy PCC EB i sprzedawcy w tym zakresie, zawarte są w Ustawie i IRiESD PCC EB.
X.2.	Punkt X.2. otrzymuje brzmienie Sprzedawca rezerwowy: 1) przekazuje PCC EB aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane warunki sprzedaży rezerwowej. W przypadku zmiany ww. adresu strony internetowej, sprzedawca przekazuje PCC EB nowy adres strony internetowej, co najmniej 14 dni kalendarzowych przed terminem zmiany tego adresu. Powyższe informacje przekazuje PCC EB w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD. 2) w razie zaistnienia, określonych w Ustawie i IRiESD, podstaw do rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, otrzymuje od PCC EB informację o zawarciu z mocy prawa umowy sprzedaży rezerwowej oraz o dacie zawarcia tej umowy. 3) otrzymuje informację, o której mowa w ppkt 2), wraz z danymi URD, w formie komunikatu udostępnianego poprzez system, o którym mowa w GUD lub w formie e-mail na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD.

6. Numery punktów podlegających aktualizacji w instrukcji obowiązującej od 19.10.2026r. :

I.1.5.	A.3.6.	A.5.14.
I.1.8. ppkt.10	A.3.7.-usunięty	A.5.15.
I.1.8. ppkt.15 - usunięty	A.3.8., A.3.11., A.3.12	A.7.1.
I.1.9.	A.3.9.	A.7.2.
I.1.24. – obowiązuje od 20.10.2026r.	A.3.10.	A.7.3.
	A.4.1.	A.7.4.
I.3.2.	A.4.3.1.	A.7.5.
II.3.1.2.	A.4.3.2.	A.7.6.
II.3.1.9.	A.4.3.3.	A.7.7.
II.3.2.2.	A.4.3.4.	A.7.8.
II.3.2.4.	A.4.3.6.	A.7.9.
II.3.2.5.	A.4.3.8.	A.7.10.
II.3.2.7.	A.5.3.	A.8 -usunięty
II.3.2.9. - usunięty	A.5.4.	A.9.1.
II.3.2.10. usunięty	A.5.5.	A.9.2.
II.3.2.11.	A.5.7.	A.9.3.
II.3.2.12.	A.5.8.	A.9.4.
II.4.7.1.9.	A.5.9.	A.9.5.
II.4.8.4.	A.5.10.	A.9.6.
V.1.	A.5.11.	A.9.7.
A.2.1.	A.5.12.	A.9.8.
A.3.5.	A.5.13.	A.9.9.

A.10.2.1.2.b)	D.2.	Załącznik nr 2 – usunięty w całości
A.10.2.4.1.	D.2.1.	
A.11.1.2.	D.2.3.	Załącznik nr 3 – usunięty w całości
B.2.	D.2.4.	
B.3.	D.2.5.	Załącznik nr 4 Część A
B.5.	D.2.6.	I.1.
B.6.	D.2.7.	I.2.
B.7.	D.2.8.	I.3.
B.8.	D.2.9.	I.4.
B.9.	D.2.10.-usunięty	I.5.
C.1.2.	D.2.11.-usunięty	I.6.
C.1.3.	D.2.12.-usunięty	I.7.
C.1.4.	D.2.13.-usunięty	I.8.
C.1.9.	D.3.-usunięty w całości	II.2.
C.1.10.	E.1.	III
C.1.11.	E.2.	IV
C.1.12.	E.3.	V
C.1.13.	E.4.	VI.
C.1.14.	E.5.	VII.1.8.
C.1.15 – usunięty	E.6.	VII.2.
C.1.16. - usunięty	E.7.	VIII.1.
C.1.17.	E.8.	VIII.3.
C.1.18 – usunięty	F.	IX.1.5
C.1.19. - usunięty	F.1. – usunięty	XI
C.1.20.	F.1.1.	XII
C.1.21.	F.1.2.	XIII.5.
C.1.18. - dodany	F.1.3.	Załącznik nr 4 Część B
C.1.19. - dodany	F.1.4.	I.1.
C.1.20. - dodany	F.1.5.	I.2.
C.1.21. - dodany	F.1.6.- usunięty	I.3.
C.1.22. - dodany	F.1.7.- usunięty	I.4.
C.1.23. - dodany	F.1.8.- usunięty	I.5.
C.1.24. - dodany	F.2. - usunięty w całości	I.6.
C.1.25. - dodany	H.3.	I.7.
C.1.26. - dodany	H.5.	I.8.
D.	H.6.	II.2.
D.1.2.	H.8.	III
D.1.3.	H.9.	IV
D.1.4.	H.10.	V
D.1.5.	H.12.	VI
D.1.6.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I	VII.1.7).
D.1.7.	DEFINICJI	IX
D.1.8.	1.	X
D.1.9.	2.	
D.1.10.		

7. Nowe brzmienie punktów Instrukcji obowiązującej od 19.10.2026r.:

Punkt	Treść zmiany
-------	--------------

I.1.5.	Punkt I.1.5. otrzymuje brzmienie IRiESD określa szczegółowe warunki korzystania z sieci dystrybucyjnych PCC EB przez jej użytkowników oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji, planowania rozwoju tych sieci, a także bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci PCC EB, w szczególności dotyczące: 1) przyłączania jednostek wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, 2) wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą, 3) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, w tym uzgadniania planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii, 4) wymagań technicznych dla instalacji zarządzania popytem, 5) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, w tym uzgadniania planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii, 6) współpracy między operatorami systemów elektroenergetycznych, 7) przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami, 8) procedur, sposobu postępowania i zakresu wymiany informacji niezbędnych w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej i opracowania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, 9) parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu, 10) wymagań w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania, 11) wskaźników charakteryzujących jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej, 12) zasad bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi, 13) wymagań technicznych dla magazynów energii elektrycznej, 14) procedur, sposobu postępowania i zakresu wymiany informacji niezbędnych w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej i opracowania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, 15) procedury zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych.
I.1.8. ppkt.10	Punkt I.1.8. ppkt.10 otrzymuje brzmienie umożliwienie realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez:

	a) budowę i eksploatację infrastruktury technicznej i informatycznej służącej pozyskiwaniu danych pomiarowych, w szczególności systemów zdalnego odczytu, zapewniającej efektywną współpracę z operatorami systemów elektroenergetycznych, przedsiębiorstwami energetycznymi oraz OIRE, 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 PCC EB zawarła umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, (ii) informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania PCC EB , (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 PCC EB 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,
I.1.8. ppkt.15 - usunięty	Punkt I.1.8. ppkt.15 - usunięty
I.1.9.	Punkt I.1.9. otrzymuje brzmienie Zgodnie z przepisami ustawy o rynku mocy oraz RRM, PCC EB jest odpowiedzialna, 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 OSDp w ramach zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych, 6) przekazywanie informacji o ograniczeniach sieciowych w sieci PCC EB i wydanych w związku z nimi poleceniach ograniczających możliwość dostarczania mocy do KSE.
I.1.24. – obowiązuje od 20.10.2026 r.	Punkt I.1.24. – obowiązuje od 20.10.2026r. otrzymuje brzmienie Postanowienia IRIESD w zakresie w jakim dotyczą Prosumenta wirtualnego odnoszą się do Prosumenta wirtualnego, którego miejsce przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii oraz miejsce dostarczania energii elektrycznej znajdują się na obszarze działania PCC EB oraz innych OSD.
I.3.2.	Punkt I.3.2. otrzymuje brzmienie PCC EB świadcząc usługę dystrybucji:

	a) 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, b) instaluje układy pomiarowo-rozliczeniowe w miejscu przygotowanym przez odbiorcę, wytwórcę lub posiadacza magazynu energii elektrycznej, c) powiadamia odbiorców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w wymaganej przepisami prawa formie, d) niezwłocznie przystępuje do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, e) pozyskuje, przetwarza i przekazuje informacje rynku energii do CSIRE, f) 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, g) informuje użytkownika systemu, którego urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci PCC EB, 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, h) opracowuje i aktualizuje oraz przekazuje drogą elektroniczną OIRE standardowe profile zużycia energii elektrycznej, wyłączeniem odbiorców, u których zainstalowano LZO, a także uwzględnia zasady ich stosowania w IRIESD, i) wdraża procedury zmiany sprzedawcy oraz uwzględnia je w IRIESD, j) 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.
II.3.1.2.	Punkt II.3.1.2. otrzymuje brzmienie PCC EB może odłączyć podmioty od sieci dystrybucyjnej PCC EB w przypadku złożenia przez podmiot wniosku o odłączenie od sieci dystrybucyjnej.
II.3.1.9.	Punkt II.3.1.9. otrzymuje brzmienie PCC EB może odłączyć podmioty od sieci dystrybucyjnej PCC EB 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 PCC EB po otrzymaniu stosownego komunikatu z CSIRE.
II.3.2.2.	PCC EB na żądanie sprzedawcy energii elektrycznej wstrzymuje 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.
II.3.2.4.	Punkt II.3.2.4. otrzymuje brzmienie PCC EB jest obowiązana niezwłocznie wznowić dostarczanie energii elektrycznej wstrzymanej z powodów, o których mowa w pkt. II.3.2.1, II.3.2.2. i II.3.2.3, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jej dostarczania. PCC EB wznowia dostarczanie energii elektrycznej niezwłocznie, z uwzględnieniem możliwości technicznych i organizacyjnych, po otrzymaniu od sprzedawcy wniosku o wznowienie, jeżeli wstrzymanie nastąpiło na żądanie sprzedawcy. PCC EB wstrzymuje i wznowia dostarczanie energii elektrycznej również przy wykorzystaniu liczników zdalnego odczytu i systemu pomiarowego zgodnie z poleceniami inicjowanymi bezpośrednio w systemie pomiarowym.
II.3.2.5.	Punkt II.3.2.5. otrzymuje brzmienie 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 PCC EB postanowień o których mowa w pkt. II.3.2.1. lit. a) lub II.3.2.2. może ulec opóźnieniu bez ponoszenia przez PCC EB odpowiedzialności z tego tytułu, w przypadku otrzymania przez PCC EB 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) – PCC EB może opóźnić wstrzymanie dostarczania energii do czasu wykonania przez odbiorcę czynności usuwających powyższe zagrożenie.
II.3.2.7.	Punkt II.3.2.7. otrzymuje brzmienie W przypadku, o którym mowa w pkt. II.3.2.2., PCC EB bez zbędnej włoki wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jednakże nie później niż w terminie 4 dni roboczych od dnia otrzymania żądania wstrzymania.
II.3.2.9.	Punkt II.3.2.9. usunięty
II.3.2.10.	Punkt II.3.2.10. usunięty
II.3.2.11.	Punkt II.3.2.11. zmienia numeracją na II.3.2.9. i otrzymuje brzmienie Wymiana informacji, o których mowa w pkt II.3.2., między PCC EB i sprzedawcą, odbywa się za pośrednictwem CSIRE.
II.3.2.12.	Punkt II.3.2.12. zmienia numeracją na II.3.2.10.
II.4.7.1.9.	Punkt II.4.7.1.9. otrzymuje brzmienie: Dane pomiarowe z układów pomiarowo-rozliczeniowych są pozyskiwane i przekazywane do systemu pomiarowego. Wymagania dotyczące technologii transmisji danych określa PCC EB.
II.4.8.4.	Punkt II.4.8.4. otrzymuje brzmienie System pomiarowy PCC EB powinien spełniać wymagania funkcjonalne określone w rozporządzeniu pomiarowym.
V.1.	PCC EB współpracuje z następującymi operatorami: a) OSP, b) OIRE, c) OSD, d) sprzedawcami, e) POB_z,

	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”).
A.2.1.	Punkt A.2.1. otrzymuje brzmienie IRiESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży lub umów kompleksowych zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez PCC EB, a w szczególności: a) podmioty i warunki bilansowania systemu dystrybucyjnego, b) zasady kodyfikacji podmiotów, c) zasady sprzedaży rezerwowej, d) zasady współpracy PCC EB z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym oraz zasady współpracy w zakresie wymiany informacji dla potrzeb rynku mocy, e) zasady współpracy dotyczące usługi IRP, f) zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych, g) procedurę zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez PCC EB do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych h) zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego, i) zasady opracowania, aktualizacji i udostępniania standardowych profili zużycia, j) postępowanie reklamacyjne i obowiązki informacyjne, k) zarządzanie ograniczeniami systemowymi, l) zasady wymiany informacji w obszarze rynku detalicznego, m) istotne postanowienia umów o świadczenie usług dystrybucji zawieranych ze sprzedawcami energii elektrycznej (GUD i GUD-K).
A.3.5.	Punkt A.3.5. otrzymuje brzmienie URD jest bilansowany handlowo na RB przez POB_Z. POB_Z jest wskazywany przez: a) sprzedawcę – w GUD lub GUD-K zawartej z PCC EB, b) URD_W, c) URD_{ME}. Ustanowienie lub zmiana POB_Z odbywa się na warunkach i zasadach określonych w rozdziale E. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej do systemu oraz pobieranej z systemu, dla danego PPE dokonuje tylko jeden POB_Z.
A.3.6.	Punkt A.3.6. otrzymuje brzmienie 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 PCC EB przypisuje do tego PPE sprzedawcę dla którego realizowana jest umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa w zakresie energii pobieranej z

	sieci PCC EB. Zasada ta jest stosowana przez PCC EB również na potrzeby przekazania informacji o PPE, zgodnie z art. 20 Ustawy OIRE.
A.3.7.- usunięty	Punkt A.3.7.-usunięty
A.3.8., A.3.11., A.3.12.	Punkty A.3.8, A.3.11 i A.3.12 zmieniają odpowiednio numerację na A.3.7, A.3.10 i A.3.11.
A.3.9.	Punkt A.3.9. zmienia numerację na A.3.8. i otrzymuje brzmienie Sprzedawca informuje URD, z którym zawarł umowę sprzedaży albo umowę kompleksową, sprzedawcę rezerwowego oraz Prezesa URE o: - konieczności zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej temu URD, - przewidywanej dacie zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej, jeśli jest znana lub możliwa do ustalenia przez tego sprzedawcę, - 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.
A.3.10.	Punkt A.3.10. zmienia numerację na A.3.9. i otrzymuje brzmienie PCC EB po powzięciu informacji o konieczności zaprzestania przez sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej, niezwłocznie informuje OSDp o konieczności zaprzestania przez PCC EB świadczenia usług dystrybucji na rzecz tego sprzedawcy, w następujących przypadkach: - utrata POBz sprzedawcy, - rozwiązania umów ze sprzedawcą, o których mowa w pkt. A.4.3.6. lub A.4.3.8. Powyższe informacje PCC EB przekazuje niezwłocznie do Prezesa URE. W przypadku wystąpienia okoliczności wskazanych w lit. a) PCC EB może rozwiązać z dniem utraty POBz umowy, o których mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.8. W przypadku rozwiązania przez PCC EB umów, o których mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.8., PCC EB powiadamia OIRE.
A.4.1.	Punkt A.4.1. otrzymuje brzmienie PCC EB 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 PCC EB na zasadach określonych w IRIESP-OIRE, pod warunkiem obowiązywania odpowiednich umów, o których mowa w pkt A.4.3.6. i A.4.3.8. zawartych z PCC EB.
A.4.3.1.	Punkt A.4.3.1. otrzymuje brzmienie PCC EB, z zachowaniem wymagań pkt. A.4.3.6, realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii elektrycznej, po: uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji albo wpisu do właściwego rejestru lub wykazu – jeżeli jest taki wymóg prawny,

	b) zawarciu przez URD umowy dystrybucji z PCC EB, c) przekazania przez OIRE do PCC EB informacji o przypisaniu umowy sprzedaży energii elektrycznej URD lub URD₀ do PPE - dotyczy URD obsługiwanego przez sprzedawcę d) ustanowienia przez URD_W wybranego POB_Z i przekazania tej informacji przez OIRE do PCC EB - dotyczy URD_W obsługiwanego przez POB_Z, e) ustanowienia przez URD_{ME} wybranego POB_Z i przekazania tej informacji przez OIRE do PCC EB - dotyczy URD_{ME} obsługiwanego przez POB_Z.
A.4.3.2.	Punkt A.4.3.2. otrzymuje brzmienie PCC EB, z zachowaniem wymagań pkt A.4.3.8., świadczy URD usługę dystrybucji energii elektrycznej, w ramach zawartej przez URD umowy kompleksowej, pod warunkiem przekazania przez OIRE do PCC EB informacji o przypisaniu umowy kompleksowej URD do PPE.
A.4.3.3.	Punkt A.4.3.3. otrzymuje brzmienie Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a PCC EB, powinna spełniać wymagania określone w Ustawie i zawierać w szczególności następujące elementy: a) informację, że POB_Z dla URD jest podmiot określony zgodnie z GUD, dla którego PCC EB realizuje umowę sprzedaży - dotyczy URD obsługiwanego przez sprzedawcę, b) sposób i zasady rozliczeń z PCC EB 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.
A.4.3.4.	Punkt A.4.3.4. otrzymuje brzmienie Podmiot posiadający: zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB na obszarze działania OSDp/OSDn, zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji zarówno z OSDp jak i z PCC EB oraz spełniający procedury i warunki zawarte w niniejszej IRiESD, może pełnić funkcję POB_Z. Umowa o świadczenie usług dystrybucji zawierana przez PCC EB 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 umożliwiającej prowadzenie działalności na rynku bilansującym, b) kod identyfikacyjny podmiotu na rynku bilansującym, c) kody EIC PCC EB 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 PCC EB oraz POB_Z, a także ich dane teleadresowe, g) zasady przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe podmiotów działających na obszarze PCC EB, h) wykaz MB przypisanych do POB_Z, i) zobowiązanie POB_Z do niezwłocznego informowania PCC EB o zawieszeniu albo 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 rozwiązywania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonywaniu w przypadku gdy, niezależnie od przyczyny, POB_z zaprzestanie lub zawiesi działalność na RB w rozumieniu WDB, o) zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb realizacji regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.
A.4.3.6.	Punkt A.4.3.6. otrzymuje brzmienie Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania PCC EB zawiera z PCC EB jedną GUD, na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy. GUD reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy podmiotem jako Sprzedawcą a PCC EB oraz określa warunki realizacji umów sprzedaży dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej PCC EB, 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 PCC EB 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 PCC EB, b) kody EIC PCC EB oraz sprzedawcy, c) zobowiązania stron, d) osoby upoważnione do kontaktu z PCC EB 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.
A.4.3.8.	Punkt A.4.3.8. otrzymuje brzmienie Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD będących odbiorcami końcowymi, w tym prosumentami lub prosumentami zbiorowymi, na podstawie umów kompleksowych, zawiera z PCC EB, 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 PCC EB 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 PCC EB, b) kody EIC PCC EB oraz sprzedawcy, c) zobowiązania stron, d) zasady ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez PCC EB, e) warunki świadczenia przez PCC EB usług dystrybucji URD posiadającym zawarte umowy kompleksowe ze sprzedawcą, f) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy PCC EB a sprzedawcą, g) zasady zabezpieczeń należytego wykonania umowy,

	h) osoby upoważnione do kontaktu z PCC EB oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe, i) ograniczenia w wykonywaniu postanowień umowy, j) zasady postępowania reklamacyjnego, rozstrzygania sporów i realizacji obowiązków informacyjnych, k) zasady zmiany i rozwiązywania umowy, l) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.
A.5.3.	Punkt A.5.3. otrzymuje brzmienie W ramach obowiązków związanych z administrowaniem rynkiem detalicznym, OSDp we współpracy z PCC EB m.in. na podstawie informacji uzyskiwanych od PCC EB – realizuje w szczególności następujące zadania także dla obszaru sieci PCC EB: a) przyporządkowuje do POB_z określone MB służące do reprezentowania na rynku bilansującym ilości dostarczanej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych określonych w umowie przesyłowej zawartej z OSP oraz umowach dystrybucji albo umowach kompleksowych, b) przyporządkowuje sprzedawców, URD_w oraz URD_{ME} do poszczególnych MB, przydzielonych POB_z, na podstawie informacji przekazanej OSDp przez OIRE z CSIRE, c) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży, w tym umowy sprzedaży rezerwowej, na podstawie informacji przekazanej OSDp przez OIRE z CSIRE, d) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy kompleksowe, w tym umowy kompleksowe rezerwowe, na podstawie informacji przekazanej OSDp przez OIRE z CSIRE, e) uwzględnia zmianę POB_z przez sprzedawcę, URD_w lub URD_{ME}, na podstawie informacji przekazanej OSDp przez OIRE z CSIRE, f) przekazuje 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.
A.5.4.	Punkt A.5.4. otrzymuje brzmienie OSDp nadaje kody identyfikacyjne podmiotom, których urządzenia są przyłączone do sieci dystrybucyjnej PCC EB nieobjętej obszarem rynku bilansującego, jeżeli w odniesieniu do tych podmiotów PCC EB współpracuje z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym. W pozostałych przypadkach kody identyfikacyjne podmiotom, których urządzenia są przyłączone do sieci dystrybucyjnej PCC EB - nadaje PCC EB. Dla podmiotu, którego urządzenia są przyłączone do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej objętej obszarem RB stosowany jest kod identyfikacyjny nadany przez OSP.
A.5.5.	Punkt A.5.5. otrzymuje brzmienie: OSDp nadaje kody identyfikacyjne sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w sieci OSDp/OSDn oraz URD_w i URD_{ME} przyłączonym do sieci dystrybucyjnej OSDp/OSDn. Kody te są nadawane na zasadach określonych w IRIESD OSDp.
A.5.7.	Punkt A.5.7. otrzymuje brzmienie PP (typu: PPE, PPW, PPB, PPI) są oznaczane przez kod PP, w formacie zgodnym z międzynarodowym standardem GS1 (GSRN).
A.5.8.	Punkt A.5.8. otrzymuje brzmienie Zasady nadawania, zmiany i likwidacji kodów PP:

	1) kod PP dla PPE nadawany jest przez PCC EB nie później niż po zgłoszeniu gotowości przyłącza/instalacji do przyłączenia do sieci PCC EB, a przed zawarciem przez URD umowy na podstawie której ma być dostarczana energia elektryczna do PPE; 2) kod PP nadawany jest dla każdego PP, w którym następuje: a) „pobieranie”, „wprowadzanie” lub „pobieranie i wprowadzanie” produktu energetycznego (energii, usług dystrybucyjnych, mocy, itp.) oraz b) pomiar tej wielkości przez układ pomiarowo-rozliczeniowy lub jej wyznaczanie na potrzeby rozliczeń. 3) dla urządzeń lub instalacji wewnętrznej URD, PCC EB nie nadaje odrębnego kodu PP typu PPE; dla tych punktów mogą być nadane kody PPI. 4) likwidacja kodu PP może nastąpić w przypadku fizycznej likwidacji przyłącza lub przyłączonego obiektu lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego. Likwidacja kodu PP oznacza zmianę statusu przyłączenia PP na „zlikwidowany”, a tym samym nie ma możliwości powtórnego nadawania tych samych kodów PP. 5) zmiana typu PP powoduje likwidację dotychczasowego kodu PP oraz nadanie nowego kodu PP. 6) zmiany własnościowe obiektu, zmiana adresu (np. nazwy ulicy), nadanie adresu dla PP np. nr działki, zmiana parametrów technicznych PP (np. zmiana mocy przyłączeniowej), itp. nie powodują zmiany kodu PP. 7) zmiana rodzaju umowy sieciowej (umowa kompleksowa, umowa o świadczenie usług dystrybucji) nie powodują zmiany kodu PP. 8) dla PP, w którym występuje pobieranie i wprowadzanie, nadaje się jeden kod PP.
A.5.9.	Punkt A.5.9. otrzymuje brzmienie Przypadki szczególne dotyczące nadawania kodów PP: 1) jeżeli w PP występuje układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy oraz układ pomiarowo-rozliczeniowy rezerwowy, to dla takiego PP nadaje się jeden kod PP, pod warunkiem, że te układy należą do jednego OSD. 2) w budynkach wielolokalowych każdy PPE, posiada odrębny kod PP typu PPE. 3) w przypadku, gdy pod jednym adresem pocztowym istnieje kilka PPE, to każdy z nich posiada odrębny kod PP typu PPE. 4) zmiana charakteru PPE nie powoduje zmiany kodu PP.
A.5.10.	Punkt A.5.10. otrzymuje brzmienie PPI może przyjmować następujący charakter: 1) magazyn energii elektrycznej będący częścią instalacji odbiorczej/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.5.11.	Punkt A.5.11. otrzymuje brzmienie PPE może przyjmować następujący charakter: 1) odbiorczy, 2) odbiorczy z mikro albo małą instalacją, 3) odbiorczy z możliwością zwrotu energii do sieci, 4) OSDn, 5) wytwórczy, 6) magazyn energii elektrycznej.
A.5.12.	Punkt A.5.12. otrzymuje brzmienie

	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.5.13.	Punkt A.5.13. otrzymuje brzmienie 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 PCC EB z własnej inicjatywy lub na wniosek właściwego podmiotu. Jeden PP może być przypisany do wielu Obiektów pomiarowych.
A.5.14.	Punkt A.5.14. otrzymuje brzmienie Wyróżnia się następujące typy Obiektów pomiarowych zarządzanych przez PCC EB: 1) wspólnota energetyczna (klastry albo spółdzielnie energetyczne), 2) wspólnota prosumencka (Prosument zbiorowy oraz Prosument wirtualny), 3) obiekt sumujący.
A.5.15.	Punkt A.5.15. otrzymuje brzmienie Każdy Obiekt pomiarowy posiada jednoznacznie identyfikujący dany obiekt kod nadawany przez PCC EB. Identyfikator Obiektu pomiarowego posiada następującą strukturę: (KOD_EIC)(OP)(S1S2S3S4S5S6S7S8) gdzie: 1) kod EIC – kod EIC PCC EB, 2) OP - dwa znaki określające typ przedmiotu identyfikacji, dla Obiektów pomiarowych zawsze w postaci OP, 3) S1-S8 - unikalne dopełnienie kodu nadane przez PCC EB.
Rozdział A.7. ZASADY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ otrzymuje następujące brzmienie:	
A.7.1.	Punkt A.7.1. otrzymuje brzmienie 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 PCC EB, OIRE niezwłocznie informuje o tym sprzedawcę rezerwowego.
A.7.2.	Punkt A.7.2. otrzymuje brzmienie 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.	Punkt A.7.3. otrzymuje brzmienie PCC EB 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.	Punkt A.7.4. otrzymuje brzmienie Sprzedaż rezerwowa, o której mowa w pkt A.7.2. nie jest uruchamiana, w sytuacji, gdy: a) URD pobiera energię elektryczną z wykorzystaniem przedpłatowej formy rozliczeń, o której mowa w art. 11t ust. 12 Ustawy,

	b) nastąpiło wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do URD z przyczyn, o których mowa w art. 6a ust. 3 oraz art. 6b ust. 1 i 2, c) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy dystrybucji, a URD nie zawarł nowej umowy dystrybucji, d) 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, e) na dzień poprzedzający zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, URD objęty już był sprzedażą rezerwową, f) dla danego PPE, na dzień poprzedzający weryfikację informacji, o których mowa w pkt A.7.1., nie była realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa.
A.7.5.	Punkt A.7.5. otrzymuje brzmienie Sprzedawca rezerwowy zobowiązuje się powiadomić OIRE o zakończeniu umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej, zgodnie z pkt D.1.7.
A.7.6.	Punkt A.7.6. otrzymuje brzmienie PCC EB przekazuje do CSIRE dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD zgodnie z Ustawą i IRIESP-OIRE.
A.7.7.	Punkt A.7.7. otrzymuje brzmienie W przypadku zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej i nieotrzymania przez PCC EB 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, PCC EB zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
A.7.8.	Punkt A.7.8. otrzymuje brzmienie W przypadku, gdy umowa sprzedaży rezerwowej albo umowa kompleksowa rezerwowa przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a PCC EB nie otrzymał z CSIRE powiadomienia o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej, PCC EB zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
A.7.9.	Punkt A.7.9. otrzymuje brzmienie PCC EB zaprzestaje realizacji umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej z dniem wskazanym przez CSIRE w otrzymanym przez PCC EB powiadomieniu o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą.
A.7.10.	Punkt A.7.10. otrzymuje brzmienie 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.
Rozdział A.8. zostaje usunięty.	
A.9.1.	Punkt A.9.1. otrzymuje brzmienie Wymiana informacji rynku energii między PCC EB i sprzedawcami oraz między PCC EB i OIRE odbywa się poprzez CSIRE zgodnie z IRIESP-OIRE.
A.9.2.	Punkt A.9.2. otrzymuje brzmienie

	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 PCC EB.
A.9.3.	Punkt A.9.3. otrzymuje brzmienie Wymiana informacji rynku energii między PCC EB i sprzedawcami, o których mowa w pkt A.9.2. ppkt 2) odbywa się pisemnie lub o ile generalna umowa dystrybucyjna tak stanowi - pocztą elektroniczną na wskazane w tej umowie adresy e-mail. Jednakże udostępnianie sprzedawcy danych pomiarowych dotyczących URD następuje za pomocą serwera FTP w postaci plików w standardzie PTPIREE.
A.9.4.	Punkt A.9.4. otrzymuje brzmienie W przypadku wymiany informacji, które nie są objęte pkt A.9.2. ppkt 2) PCC EB określa sposób ich wymiany w umowach, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.8.
A.9.5.	Punkt A.9.5. otrzymuje brzmienie Wymiana informacji, o której mowa w pkt A.9.3. nie służy do wymiany informacji rynku energii objętych IRIESP-OIRE w czasie niedostępności CSIRE.
A.9.6.	Punkt A.9.6. otrzymuje brzmienie Zgłoszenia oraz powiadomienia dotyczące procesów rynku energii objętych IRIESP-OIRE, które wpłyną do PCC EB po dacie uruchomienia produkcyjnego CSIRE, będą przez PCC EB odrzucane.
A.9.7.	Punkt A.9.7. otrzymuje brzmienie PCC EB nie ponosi odpowiedzialności za nieprawidłowe funkcjonowanie CSIRE oraz niewłaściwe przetwarzanie informacji i danych przekazanych przez PCC EB do OIRE.
A.9.8.	Punkt A.9.8. otrzymuje brzmienie Wymiana pomiędzy PCC EB a OSP danych strukturalnych i planistycznych odbywa się zgodnie z IRIESP. Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP a podmiotami określonymi w TCM i IRIESP oraz PCC EB, służy system informatyczny OSP składający się z: 1) Portalu Wymiany Danych Strukturalnych – PWDS, 2) Portalu Wymiany Danych Planistycznych – PWDP.
A.9.9.	Punkt A.9.9. otrzymuje brzmienie W przypadku, gdy wymiana informacji pomiędzy PCC EB a sprzedawcami lub POB _z wymaga przekazania dodatkowych informacji, których wymiana nie jest możliwa za pośrednictwem CSIRE, wówczas wymiana informacji następuje w trybie określonym w umowach, o których mowa w pkt A.4.3.4., A.4.3.6. oraz A.4.3.8.
A.10.2.1.2. b)	Punkt A.10.2.1.2.b) otrzymuje brzmienie które posiadają funkcję automatycznej rejestracji danych pomiarowych i umożliwiają ich pozyskanie poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do systemu pomiarowego OSDp oraz umożliwiają ich przekazywanie do OSP w trybie dobowym poprzez system WIRE (dla ORed przyłączonych do sieci OSDp),
A.10.2.4.1.	Punkt A.10.2.4.1. otrzymuje brzmienie Certyfikat dla ORed zawiera: 1) Numer certyfikatu i identyfikator ORed, z zastrzeżeniem pkt. A.10.2.1.4. ppkt. 3) zdanie drugie; 2) Lokalizację sieciową ORed – przypisanie do stacji elektroenergetycznej o napięciu SN w sieci dystrybucyjnej PCC EB lub OSDp; 3) Dane ORed (nazwa, adres) i dane identyfikacyjne Odbiorcy w ORed z zastrzeżeniem pkt. A.10.2.4.5. zdanie trzecie; 4) Datę od której obowiązuje Certyfikat dla ORed; 5) Podmiot wydający Certyfikat dla ORed;

	6) Typ ORed (ORed O – obiekt odbiorczy lub ORed OG – obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną), pod warunkiem złożenia przez Odbiorcę w ORed oświadczenia, o którym mowa w pkt A.10.2.4.4ppkt 3) lit.a); 7) Informację, czy Odbiorca w ORed jest OSDn.
A.11.1.2.	Punkt A.11.1.2. otrzymuje brzmienie Świadczenie przez DUB usług bilansujących na rzecz OSP, z wykorzystaniem zasobów URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej PCC EB odbywa się zgodnie z WDB, IRiESD OSDp oraz IRiESD. Warunkiem świadczenia tych usług jest zawarcie przez DUB z OSDp umowy dystrybucji oraz z PCC EB umowy, o której mowa w pkt A.4.3.14.
B.2.	Punkt B.2. otrzymuje brzmienie PCC EB w terminie: a) do 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDo zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej, b) do 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDo innych niż w lit. a) wysyła: • parafowaną umowę dystrybucji w formie papierowej, na adres wskazany przez URDo we wniosku o zawarcie umowy, albo • umowę dystrybucji w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany przez URDo we wniosku o zawarcie umowy. Podpisana jednostronnie przez URDo umowa dystrybucji, w treści wysłanej przez PCC EB i uzgodnionej przez PCC EB i URDO, powinna być dostarczona do PCC EB przed zgłoszeniem przez sprzedawcę umowy sprzedaży 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, PCC EB 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.	Punkt B.3. otrzymuje brzmienie PCC EB powiadamia CSIRE o zawarciu umowy dystrybucji energii elektrycznej, która będzie realizowana od dnia wskazanego w tym powiadomieniu. Świadczenie usług dystrybucji przez PCC EB będzie realizowane wraz z: 1) umową sprzedaży energii elektrycznej, albo 2) umową sprzedaży rezerwowej, pod warunkiem otrzymania przez PCC EB z CSIRE odpowiedniego komunikatu, zgodnie z IRiESP-OIRE.
B.5.	Punkt B.5. otrzymuje brzmienie 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 dystrybucji energii elektrycznej i z tym dniem następuje rozwiązanie umowy dystrybucji energii elektrycznej.
B.6.	Punkt B.6. otrzymuje brzmienie Zasady zgłaszania umów sprzedaży energii elektrycznej oraz umów kompleksowych, w tym terminy rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej określa IRiESP-OIRE.

B.7.	Punkt B.7. otrzymuje brzmienie Dla URD_o posiadającego umowę kompleksową nie będącego URD_o w gospodarstwie domowym, 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 (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej PCC EB) obejmującego zgodę URD_o na zawarcie umowy dystrybucji z PCC EB, na warunkach wynikających z: a) wzoru umowy dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej PCC EB i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia, b) Taryfy PCC EB oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej PCC EB, 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 PCC EB 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 dystrybucji pomiędzy URD_o a PCC EB następuje, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, z dniem przypisania w CSIRE do PPE umowy sprzedaży zgłoszonej zgodnie z pkt D.2. W terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej zawarcia, PCC EB wysyła do URD_o potwierdzenie treści zawartej umowy dystrybucji. 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 dystrybucji 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 PCC EB usług dystrybucji energii elektrycznej przed upływem terminu 14 dni kalendarzowych na odstąpienie od umowy dystrybucji zawartej na odległość albo poza lokalem PCC EB, 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 PCC EB, sprzedawca jest zobowiązany do przekazania PCC EB 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 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 PCC EB a sprzedawcą. PCC EB informuje sprzedawców posiadających zawarte GUD o zmianie wzoru oświadczenia wraz z odnośnikiem do miejsca jego opublikowania na stronie internetowej PCC EB, 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 PCC EB 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 PCC EB, a treścią oświadczenia przekazanego sprzedawcy, sprzedawca pozyskuje od URD oświadczenie o treści zgodnej ze wzorem przekazanym sprzedawcy przez PCC EB.
B.8.	Punkt B.8. otrzymuje brzmienie

	W przypadku przypisania przez PCC EB w CSIRE do PPE umowy dystrybucji energii elektrycznej z URDO, z dniem jej przypisania następuje wykreślenie przypisania w CSIRE do tego PPE dotychczasowej umowy kompleksowej i z tym dniem PCC EB przestaje realizować umowę kompleksową.
B.9.	Punkt B.9. otrzymuje brzmienie Świadczenie usług dystrybucji dla URD_W oraz URD_{ME} w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci PCC EB, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy dystrybucji energii elektrycznej zawartej z PCC EB. Umowa dystrybucji z URD_W oraz URD_{ME} jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt B.1.
C.1.2.	Punkt C.1.2. otrzymuje brzmienie Administrowanie przez PCC EB 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 zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej PCC EB, 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) udostępnianie OSDp danych pomiarowych na potrzeby rozliczeń na RB, f) 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.	Punkt C.1.3. otrzymuje brzmienie PCC EB pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości energii elektrycznej poprzez system pomiarowy. PCC EB pozyskuje te dane w postaci: 1) ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej PCC EB lub wprowadzonej do tej sieci przez URD, wyznaczone na podstawie profilu energii elektrycznej pochodzącego z licznika zdalnego odczytu, 2) okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników. PCC EB pozyskuje dane pomiarowe, o których mowa: a) w ppkt 1) - nie rzadziej niż 1 raz na dobę, b) w ppkt 2) - w cyklach zgodnych z okresem rozliczeniowym usług dystrybucji energii elektrycznej będących przedmiotem umów o świadczenie usług dystrybucji zawartych pomiędzy PCC EB, a URD albo umów kompleksowych zawartych pomiędzy sprzedawcą a URD. Okres rozliczeniowy wynika z przyjętego przez PCC EB harmonogramu odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i jest określany w umowach o świadczenie usług dystrybucji albo w umowach kompleksowych. Przekazane przez PCC EB 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 PCC EB 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.
C.1.4.	Punkt C.1.4. otrzymuje brzmienie PCC EB wyznacza rzeczywiste godzinowe ilości energii, o których mowa w pkt C.1.2. lit. c) i C.1.2. lit. e), w podziale na energię pobraną z sieci dystrybucyjnej PCC EB lub wprowadzoną do tej sieci.
C.1.9.	Punkt C.1.9. otrzymuje brzmienie Dane pomiarowe lub informacje rozliczeniowe GUD-K, podmiotów dla których PCC EB świadczy usługę dystrybucji, są im udostępniane przez OIRE poprzez CSIRE, zgodnie z IRIESP-OIRE.
C.1.10.	Punkt C.1.10. otrzymuje brzmienie Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, PCC EB wyznacza i udostępnia dane pomiarowe zgodne z okresem rozliczania niezbilansowania i pomiarowo-rozliczeniowe, dla: a) OSDp jako zagregowane MB rynku bilansującego, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w IRIESD OSDp i w umowie z OSDp, b) POB jako zagregowane MB rynku bilansującego i MDD bilansowanych sprzedawców i URD _w i URD _{ME} , c) sprzedawców jako zagregowane MDD, zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom. Dane pomiarowe zgodne z okresem rozliczania niezbilansowania, podmiotów dla których PCC EB świadczy usługę dystrybucji, są udostępniane przez OIRE poprzez CSIRE, zgodnie z IRIESP-OIRE.
C.1.11.	Punkt C.1.11. otrzymuje brzmienie Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, PCC EB nie udostępnia: 1) sprzedawcom - danych pomiarowych lub informacji rozliczeniowych GUD-K, 2) 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.	Punkt C.1.12. otrzymuje brzmienie W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych lub zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, PCC EB w procesie wyznaczania i przekazywania danych pomiarowych do CSIRE, może wykorzystać dane wyznaczone zgodnie z IRIESD.
C.1.13.	Punkt C.1.13. otrzymuje brzmienie Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń: 1) Rynku Bilansującego, korygowane są w przypadku: a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych 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, PCC EB 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, PCC EB przekazuje CSIRE skorygowane dane pomiarowe. PCC EB dokonuje korekty za cały okres, w którym występowały błędy odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego albo inne nieprawidłowości.
C.1.14.	Punkt C.1.14. otrzymuje brzmienie URD, Sprzedawcy oraz POB mają prawo wystąpić do PCC EB z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych lub informacji rozliczeniowych GUD-K, na zasadach określonych w rozdziale H.
C.1.15.	C.1.15. - usunięty
C.1.16.	C.1.16. - usunięty
C.1.17.	Punkt C.1.17. zmienia numerację na C.1.15.
C.1.18.	C.1.18. - usunięty
C.1.19.	C.1.19. - usunięty
C.1.20.	Punkt C.1.20. zmienia numerację na C.1.16. i otrzymuje brzmienie W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy w PPE Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego nie umożliwia ustalenia godzinowej ilości pobranej energii elektrycznej, to PCC EB ustala godzinowy pobór energii elektrycznej z uwzględnieniem zasad wyznaczenia zastępczych danych pomiarowych określonych w rozdziale IRiESD.
C.1.21.	Punkt C.1.21. zmienia numerację na C.1.17. i 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 PCC EB – stanowiącej sumę energii elektrycznej wprowadzonej do tej sieci z wszystkich faz, 2) pobranej z sieci dystrybucyjnej PCC EB – stanowiącej sumę energii elektrycznej pobranej z tej sieci z wszystkich faz.
C.1.18.	Dodaje się punkt C.1.18. o następującym brzmieniu PCC EB 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.	Dodaje się punkt C.1.19. o następującym brzmieniu PCC EB 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.	Dodaje się punkt C.1.20. o następującym brzmieniu Atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO” równy „true” PCC EB 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: $W_{pA+} = I_{dLZO} / 96$ gdzie: W _{pA+} - wskaźnik skuteczności pozyskiwania danych pomiarowych profilowych 15 min dla energii czynnej pobranej (A+) dla doby „n” z LZO,

	Id _{LZO} - liczba danych profilowych kompletnie odczytanych 15-minutowych energii czynnej pobranej (A+) dla doby „n” z LZO.
C.1.21.	Dodaje się punkt C.1.21. o następującym brzmieniu 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.1.20. ani razu nie osiągnął wartości równej lub wyższej 90%.
C.1.22.	Dodaje się punkt C.1.22. o następującym brzmieniu 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 PCC EB.
C.1.23.	Dodaje się punkt C.1.23. o następującym brzmieniu 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.1.24.	Dodaje się punkt C.1.24. o następującym brzmieniu PCC EB przekazuje do CSIRE dobowy profil zużycia dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN na RB.
C.1.25.	Dodaje się punkt C.1.25. o następującym brzmieniu 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.	Dodaje się punkt C.1.26. o następującym brzmieniu Przekazywany przez PCC EB do CSIRE dobowy profil zużycia dla PP może wystąpić w postaci: 1) Profilu rozliczeniowego, który jest profilem obligatoryjnym dla każdego obsługiwanego przez PCC EB 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.
D.	Punkt D. otrzymuje brzmienie PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZGŁASZANIA I PRZYJMOWANIA PRZEZ PCC EB DO REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I UMÓW KOMPLEKSOWYCH
D.1.2.	Punkt D.1.2. otrzymuje brzmienie Przypisanie sprzedawcy do PPE zgodnie z zawartą umową sprzedaży, jest możliwe po uprzednim przypisaniu do tego PPE w CSIRE umowy dystrybucji zawartej z PCC EB, bez względu na kolejność zawarcia tych umów.
D.1.3.	Punkt D.1.3. otrzymuje brzmienie 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.	Punkt D.1.4. otrzymuje brzmienie Do jednego PPE równocześnie może być przypisana w CSIRE tylko jedna z umów: umowa dystrybucji albo umowa kompleksowa.
D.1.5.	Punkt D.1.5. otrzymuje brzmienie Przy każdej zmianie sprzedawcy przez URD, PCC EB 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.	Punkt D.1.6. otrzymuje brzmienie Zmiana sprzedawcy realizowana jest poprzez CSIRE zgodnie z procedurą zmiany sprzedawcy, o której mowa w pkt D.2.
D.1.7.	Punkt D.1.7. otrzymuje brzmienie 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.	Punkt D.1.8. otrzymuje brzmienie Wymiana informacji rynku energii między PCC EB i sprzedawcami odbywa się wyłącznie poprzez CSIRE, zgodnie z IRIESP-OIRE.
D.1.9.	Punkt D.1.9. otrzymuje brzmienie 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.	Punkt D.1.10. otrzymuje brzmienie PCC EB 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.4.3.8. 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.4.3.4. pod warunkiem otrzymania od OIRE poprzez CSIRE informacji o niedopełnieniu tych obowiązków przez POB _z .
D.2.	Punkt D.2. otrzymuje brzmienie PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ URD
D.2.1.	Punkt D.2.1. otrzymuje brzmienie Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez URD jest spełnienie wymagań określonych w pkt D.1.
D.2.3.	Punkt D.2.3. otrzymuje brzmienie URD lub upoważniony przez niego nowy sprzedawca wypowiada umowę sprzedaży albo umowę kompleksową zawartą z dotychczasowym sprzedawcą.
D.2.4.	Punkt D.2.4. otrzymuje brzmienie 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 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, 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 ww. terminu na odstąpienie od umowy. 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.	Punkt D.2.5. 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.
D.2.6.	Punkt D.2.6. otrzymuje brzmienie Weryfikacja powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4., odbywa się przez OIRE w CSIRE.
D.2.7.	Punkt D.2.7. otrzymuje brzmienie Zmiana sprzedawcy następuje w terminie wynikającym z Ustawy.
D.2.8.	Punkt D.2.8. otrzymuje brzmienie Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę.
D.2.9.	Punkt D.2.9. otrzymuje brzmienie Rozpoczęcie przez PCC EB świadczenia usług dystrybucji dla nowo przyłączanych URD, następuje nie wcześniej niż z dniem: 1) wskazanym w komunikacie OIRE do PCC EB 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 PCC EB będącym powiadomieniem o zmianie POB - dotyczy URD _W i URD _{ME} którzy zgodnie z IRiESP-OIRE są obsługiwani przez POB.
D.2.10.- usunięty	Punkt D.2.10.-usunięty
D.2.11.- usunięty	Punkt D.2.11.-usunięty
D.2.12.- usunięty	Punkt D.2.12.-usunięty
D.2.13.- usunięty	Punkt D.2.13.-usunięty
D.3.- usunięty w całości	Punkt D.3.-usunięty w całości
E.1.	Punkt E.1. otrzymuje brzmienie Procedura ustanawiania i zmiany POBZ przebiega zgodnie z zapisami IRiESD, IRiESP-OIRE oraz WDB.
E.2.	Punkt E.2. otrzymuje brzmienie POBZ jest ustanawiany przez: 1) sprzedawcę, który posiada zawartą z PCC EB umowę, o której mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.8., 2) URD _W przyłączonego do sieci dystrybucyjnej PCC EB, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB _Z ,

	3) URD_{ME} przyłączonego do sieci dystrybucyjnej PCC EB, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB_Z. Ustanawianie lub zmiana POB_Z odbywa się w CSIRE, poprzez dokonanie powiadomienia do CSIRE przez nowego POB_Z. W przypadku URD_O, POB_Z jest wskazywany przez sprzedawcę, który zawarł z tym URDO umowę sprzedaży albo umowę kompleksową.
E.3.	Punkt E.3. otrzymuje brzmienie Za bilansowanie handlowe: 1) URD_O przyłączonego do sieci dystrybucyjnej PCC EB, 2) URD_W przyłączonego do sieci dystrybucyjnej PCC EB, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę, 3) URD_{ME} przyłączonego do sieci PCC EB, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę, odpowiedzialny jest POB_Z, który został przypisany dla ww. URD w CSIRE.
E.4.	Punkt E.4. otrzymuje brzmienie Proces zmiany POB_Z przez sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME}, jest realizowany przez OIRE w CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE.
E.5.	Punkt E.5. otrzymuje brzmienie Po otrzymaniu przez PCC EB komunikatu z CSIRE o przypisaniu w CSIRE POB_Z do PPE, PCC EB 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.
E.6.	Punkt E.6. otrzymuje brzmienie 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.	Punkt E.7. otrzymuje brzmienie 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 PCC EB, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej PCC EB, a PCC EB ma prawo do wyłączenia tego URD_W lub URD_{ME}, bez ponoszenia przez PCC EB odpowiedzialności z tego tytułu. Sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej, określone są w umowie dystrybucji zawartej pomiędzy PCC EB a URD_W lub URD_{ME}.
E.8.	Punkt E.8. otrzymuje brzmienie 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

F.	Punkt F. otrzymuje brzmienie ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI URD
F.1.- usunięty	Punkt F.1.-usunięty
F.1.1.	Punkt F.1.1. przyjmuje numerację F.1. i otrzymuje brzmienie PCC EB 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.	Punkt F.1.2. przyjmuje numerację F.2. i otrzymuje brzmienie Informacje ogólne udostępnione są przez PCC EB: 1) na stronie internetowej PCC EB, 2) w IRIESD opublikowanej na stronie internetowej PCC EB, 3) w punktach obsługi klienta.
F.1.3.	Punkt F.1.3. przyjmuje numerację F.3. i otrzymuje brzmienie W celu uzyskania szczegółowych informacji URD może złożyć zapytanie następującymi drogami: 1) osobiście w punkcie obsługi klienta, 2) listownie na adres PCC EB, 3) pocztą elektroniczną, 4) za pośrednictwem strony internetowej PCC EB, 5) telefonicznie. PCC EB udziela URD odpowiedzi dotyczących informacji szczegółowych taką drogą jaką zostało złożone zapytanie, chyba że URD wskaże inną drogę udzielenia odpowiedzi.
F.1.4.	Punkt F.1.4. przyjmuje numerację F.4. i otrzymuje brzmienie PCC EB 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.1.5.	Punkt F.1.5. przyjmuje numerację F.5. i otrzymuje brzmienie Adresy pocztowe, adresy email niezbędne do kontaktu z PCC EB zamieszczone są na stronie internetowej PCC EB oraz na fakturach wystawianych przez PCC EB.
F.1.6.- usunięty	Punkt F.1.6. - usunięty
F.1.7.- usunięty	Punkt F.1.7.- usunięty
F.1.8.- usunięty	Punkt F.1.8.- usunięty
F.2.- usunięty w całości	Punkt F.2.-usunięty w całości
H.3.	Punkt H.3. otrzymuje brzmienie W przypadkach umów kompleksowych zawartych ze sprzedawcą innym niż PCC EB - postępowanie reklamacyjne realizowane jest na następujących zasadach:

	- URD posiadający zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową, składa wnioski i reklamacje o których mowa w niniejszym rozdziale, wyłącznie do tego sprzedawcy, z zastrzeżeniem pkt H.4. oraz pkt H.5. ppkt 10). - URD posiadający zawartą ze sprzedawcą umowę sprzedaży oraz z PCC EB umowę dystrybucji, reklamacje dotyczące umowy sprzedaży składa bezpośrednio do sprzedawcy, a reklamacje dotyczące umowy dystrybucji składa bezpośrednio do PCC EB. - Prosument, Prosument zbiorowy oraz Prosument wirtualny będący konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, który posiada zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową, składa reklamacje dotyczące rozliczania i dystrybucji energii elektrycznej do tego sprzedawcy.
H.5.	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 PCC EB. PCC EB 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 PCC EB w ciągu 2 dni roboczych od jej otrzymania. PCC EB bezzwłocznie podejmuje działania w celu rozpatrzenia reklamacji oraz naprawy lub wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego. PCC EB 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. PCC EB 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 PCC EB w terminie 2 dni roboczych od otrzymania żądania. PCC EB 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 PCC EB przez sprzedawcę poprzez CSIRE w terminie 2 dni roboczych od jej otrzymania. PCC EB dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, przez wykonanie odpowiednich pomiarów. PCC EB 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 PCC EB, 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 PCC EB. ten wniosek (treść wniosku) w ciągu 2 dni roboczych od dnia otrzymania wniosku URD. PCC EB, 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 PCC EB. bonifikaty bez wcześniejszego wniosku URD, PCC EB 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 PCC EB 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 ppkt 6) lit. a), w odniesieniu do innych URD niż URD, który złożył ten wniosek, zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co URD, który złożył ten wniosek, w odniesieniu do 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 PCC EB a sprzedawcą, 9) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę reklamacji URD w sprawie bonifikaty, sprzedawca przekazuje PCC EB poprzez CSIRE reklamację w ciągu 2 dni roboczych od jej otrzymania. PCC EB 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 PCC EB, niedotrzymania standardów jakościowych obsługi URD, przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, bądź nie wykonania lub nienależytego wykonania przez PCC EB usługi dystrybucji na rzecz URD, sprzedawca przekazuje w ciągu 2 dni roboczych do PCC EB w formie elektronicznej wraz ze skanem wniosku. PCC EB niezwłocznie rozpatruje złożone wnioski i informuje URD o wyniku ich rozpatrzenia, 11) na żądanie PCC EB, sprzedawca w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, prześle na adres poczty elektronicznej wskazanej w umowie, o której mowa w pkt A.4.3.8., 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, za wyjątkiem ppkt 10).
H.6.	Punkt H.6. otrzymuje brzmienie Reklamacje powinny być przesyłane PCC EB, na adres pocztowy lub dedykowane adresy poczty elektronicznej wskazane na stronie internetowej PCC EB, z uwzględnieniem pkt H.2. i H.5.
H.8.	Punkt H.8. otrzymuje brzmienie PCC EB rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż: 1) określonym w pkt H.5. – jeżeli reklamacja została złożona do sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową,

	2) 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od URD – jeżeli reklamacja dotyczy rozliczeń za świadczone przez PCC EB usługi dystrybucji lub jeżeli reklamacja dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonanych z inicjatywy PCC EB, 3) 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od sprzedawcy poprzez CSIRE – jeżeli reklamacja została złożona sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży i reklamacja dotyczy odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, 4) 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji, o ile przepisy prawa nie stanowią inaczej – w pozostałych przypadkach dotyczących URD będących konsumentami, 5) 30 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – w pozostałych przypadkach dotyczących URD niebędących konsumentami. W przypadku konieczności wykonania dodatkowych analiz i pomiarów, PCC EB 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 PCC EB, to jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej złożenia, uważa się, że została uwzględniona.
H.9.	Punkt H.9. otrzymuje brzmienie Rozstrzygnięcie reklamacji wraz z uzasadnieniem jest przesyłane: 1) w przypadkach o których mowa w pkt H.8. ppkt 1) – w sposób określony w pkt H.5., 2) w przypadkach o których mowa w pkt H.8. ppkt 2) - 5) – w sposób określony w pkt H.2.
H.10.	Punkt H.10. otrzymuje brzmienie Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez PCC EB 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 do PCC EB z wnioskiem o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji, zawierającym: 1) zakres nieuwzględnionego przez PCC EB żądania, 2) uzasadnienie faktyczne zgłoszonego żądania, 3) dane przedstawicieli podmiotu upoważnionych do prowadzenia negocjacji. Wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji powinien być przesłany: a) w przypadkach o których mowa w pkt H.8. ppkt 1) – w sposób określony w pkt H.5., b) w przypadkach o których mowa w pkt H.8. ppkt 2) - 5) – w sposób określony w pkt H.2.
H.12.	Punkt H.12. otrzymuje brzmienie Sprzedawcy oraz POB mają prawo wystąpić z reklamacją do PCC EB o dokonanie korekty danych pomiarowych lub informacji rozliczeniowych GUD-K za pośrednictwem CSIRE.
SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI otrzymuje brzmienie
1.	W punkcie 1. dodano/usunięto LSPR – usunięto Dodano MB_o – $_{FD}MB$, poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE, należących do URD_o, reprezentujących odbiory energii elektrycznej
2.	W punkcie 2. dodano/usunięto 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. 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. 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 Wyprowadzenie URD z PPE - usunięto
Załącznik nr 2 – usunięty w całości	Punkt Załącznik nr 2 – usunięty w całości
Załącznik nr 3 – usunięty w całości	Punkt Załącznik nr 3 – usunięty w całości
Załącznik nr 4 Część A	Załącznik nr 4 Część A
I.1.	Punkt I.1. otrzymuje brzmienie Strony przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków Umowy stanowią w szczególności: 1) ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (z późniejszymi zmianami), zwana dalej „Ustawą”, wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na podstawie delegacji zawartych w Ustawie; 2) ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (z późniejszymi zmianami), zwana dalej „Ustawą OZE”, wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na podstawie delegacji zawartych w Ustawie OZE; 3) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PCC EB, zwana dalej „IRiESD”; 4) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej operatora sieci dystrybucyjnej posiadającego bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową, z którego siecią jest połączona sieć OSDn, o którym mowa w ust. 2 (zwana dalej „IRiESD OSDp”); 5) Warunki Dotyczące Bilansowania opracowane na podstawie art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania, zwane dalej „WDB”; 6) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej część „Sposób funkcjonowania Centralnego systemu informacji rynku energii oraz współpracy Operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działającego jako Operator informacji rynku energii, z Użytkownikami systemu elektroenergetycznego i innymi podmiotami zobowiązanymi lub uprawnionymi do korzystania z Centralnego systemu informacji rynku energii”, zwana dalej „IRiESP-OIRE”; 7) Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej OSDn, zwana dalej „Taryfą OSDn”; a także akty prawa powszechnie obowiązującego.
I.2.	Punkt I.2. otrzymuje brzmienie PCC EB oświadcza, że jego sieć nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową PSE S.A. (zwanym dalej „OSP” lub „OIRE”), a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającym bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową, z którego siecią jest połączona sieć PCC EB, zwanym dalej „OSDp”, jest TAURON Dystrybucja S.A. z

	siedzibą w Krakowie, zarejestrowana w Sądzie Rejonowym dla Krakowa Śródmieścia w Krakowie, XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS: 0000073321.
I.3.	Punkt I.3. otrzymuje brzmienie Strony oświadczają, że znana jest im treść oraz zobowiązują się do przestrzegania zapisów i postanowień przepisów oraz dokumentów, o których mowa w ust.1.
I.4.	Punkt I.4. otrzymuje brzmienie PCC EB jako operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, o którym mowa w art. 9d ust. 7 Ustawy - jest zobowiązany do opracowania IRIESD, przy czym IRIESD nie podlega obowiązkowi zatwierdzenia jej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”) przed wprowadzeniem jej w życie. Z uwagi na powyższe od momentu opracowania IRIESD przez PCC EB, zamieszczenia jej na stronie internetowej OSDn oraz udostępnienia w siedzibie PCC EB do publicznego wglądu – na podstawie art. 9g ust. 12 Ustawy – IRIESD staje się częścią Umowy.
I.5.	Punkt I.5. otrzymuje brzmienie Dokonane po wejściu w życie Umowy zmiany IRIESD, IRIESD OSDp, IRIESP-OIRE lub WDB (zatwierdzone przez Prezesa URE, jeżeli ustawa wymaga takiego zatwierdzenia), obowiązują Strony bez konieczności sporządzania aneksu do Umowy. W przypadku niezgodności zapisów Umowy i IRIESD, IRIESP-OIRE, IRIESD OSDp lub WDB, obowiązują zapisy tych dokumentów. Nie wyklucza to prawa do rozwiązania Umowy, zgodnie z § 13 ust. 5 Umowy. Jednocześnie Strony przyjmują, że PCC EB powiadomi Sprzedawcę w formie elektronicznej na dedykowany adres mailowy wskazany w Załączniku nr 1 do Umowy, o publicznym dostępie do projektu IRIESD lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania. Powiadomienie to nastąpi nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia opublikowania projektu IRIESD lub jej zmian. Nie później niż 3 dni robocze po zamieszczeniu IRIESD na stronie internetowej, PCC EB poinformuje o tym Sprzedawcę w formie elektronicznej na dedykowany adres mailowy wskazany w Załączniku nr 1 do Umowy.
I.6.	Punkt I.6. otrzymuje brzmienie Warunkiem realizacji zobowiązań PCC EB wobec sprzedawcy wynikających z GUD-K jest jednoczesne obowiązywanie umów: 1) o świadczenie usług dystrybucji zawartych pomiędzy PCC EB a OSDp; 2) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej: – zawartej pomiędzy Sprzedawcą a OSP, której przedmiotem jest m.in. uczestnictwo Sprzedawcy jako POBz w Rynku Bilansującym (RB) prowadzonym przez OSP - jeżeli Sprzedawca pełni samodzielnie funkcję POBz; albo – zawartej pomiędzy OSP a POBz wskazanym przez Sprzedawcę, której przedmiotem jest m.in. uczestnictwo POBz w Rynku Bilansującym (RB) prowadzonym przez OSP oraz umowy o świadczenie usług bilansowania zawartej pomiędzy Sprzedawcą, a POBz – jeżeli Sprzedawca nie pełni samodzielnie funkcji POBz; 3) kompleksowych zawartych pomiędzy Sprzedawcą a URD; 4) o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy OSDp a POBz wskazanym przez Sprzedawcę jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie – przez wskazanie POBz rozumie się również oznaczenie samego Sprzedawcy jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie;

	5) o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy PCC EB a POB_z wskazanym przez Sprzedawcę jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie – przez wskazanie POB_z rozumie się również oznaczenie samego Sprzedawcy jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie. 6) generalnej umowy dystrybucyjnej lub generalnej umowy dystrybucyjnej dla usługi kompleksowej zawartej między Sprzedawcą a OSDp. 7) o której mowa w art. 11zg Ustawy zawartej pomiędzy PCC EB a OIRE; 8) o której mowa w art. 11zg Ustawy zawartej pomiędzy Sprzedawcą a OIRE.
I.7.	Punkt I.7. otrzymuje brzmienie PCC EB wstrzymuje realizację Umowy w całości lub w części, jeżeli którakolwiek z umów, o których mowa w ust. 5, nie obowiązuje lub nie jest realizowana, w zakresie w jakim nie będzie możliwa realizacja Umowy bez obowiązywania lub realizacji danej umowy.
I.8.	Punkt I.8. otrzymuje brzmienie Za równoważne z obowiązywaniem umów, o których mowa w ust. 5, uważa się wydanie zastępujących je prawomocnych decyzji lub prawomocnych postanowień administracyjnych lub prawomocnych orzeczeń sądowych.
II.2.	Punkt II.2. otrzymuje brzmienie GUD-K wraz z IRIESD, IRIESD OSDp i Taryfą PCC EB określa szczegółowe warunki świadczenia przez PCC EB usług dystrybucji oraz zasady współpracy Stron w tym zakresie, w szczególności: 1) terminy i zasady zgłaszania przez Sprzedawcę do OIRE umów kompleksowych; 2) zasady obejmowania postanowieniami GUD-K kolejnych URD i zobowiązania PCC EB i Sprzedawcy w tym zakresie; 3) zasady wyłączenia z zakresu Umowy tych URD, z którymi zawarte umowy kompleksowe 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 kompleksowych; 6) zasady wstrzymywania i wznawiania dostarczania energii elektrycznej URD przez PCC EB; 7) zakres, zasady i terminy udostępniania danych dotyczących URD, w tym danych pomiarowych oraz innych niezbędnych do dokonania przez Sprzedawcę rozliczeń za usługę kompleksową; 8) zasady udzielania bonifikat, rozpatrywania reklamacji i wypłaty odszkodowań; 9) obowiązki Stron w zakresie obsługi URD; 10) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy Stronami; 11) osoby upoważnione do kontaktu oraz ich dane teleadresowe; 12) zasady zabezpieczenia należytego wykonania Umowy; 13) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej;
III	Punkt III otrzymuje brzmienie III. PCC EB zobowiązuje się w szczególności do:

	1) przyjmowania od OIRE powiadomień o zawartych umowach kompleksowych; 2) realizacji czynności niezbędnych do dostarczania energii elektrycznej do URD w związku ze zgłoszonymi przez sprzedawcę do OIRE i przyjętymi przez PCC EB do realizacji umowami kompleksowymi; 3) dostarczania energii elektrycznej z zachowaniem ciągłości i niezawodności dostaw z uwzględnieniem parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w obowiązujących przepisach prawa, do miejsc dostarczania energii elektrycznej określonych w umowach kompleksowych; 4) odbierania i dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci PCC EB przez URD będącego prosumentem energii odnawialnej na podstawie umów kompleksowych, o których mowa w pkt 2; 5) pozyskiwania lub wyznaczania danych pomiarowych, a także informacji rozliczeniowych GUD-K lub informacji o rozliczeniu dodatkowym zgodnie z IRiESD oraz Taryfą PCC EB, a także ich udostępniania OIRE poprzez CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE oraz TSKB; 6) wstrzymywania i wznowiania dostarczania energii elektrycznej URD na zasadach określonych w Ustawie oraz IRiESD; 7) rozpatrywania na zasadach określonych w IRiESD PCC EB wniosków i reklamacji URD dotyczących świadczonych usług dystrybucji, zgłoszonych przez sprzedawcę w imieniu URD; 8) niezwłocznego przekazywania informacji wynikających z IRiESD PCC EB i mających wpływ na realizację GUD-K i umów kompleksowych z URD, w zakresie świadczonych usług dystrybucji; 9) udzielania Sprzedawcy oraz URD informacji dotyczących świadczonych usług dystrybucji; 10) wykonywania innych obowiązków określonych w GUD-K, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa, IRiESD i IRiESP-OIRE; 11) terminowej zapłaty należności wynikających z GUD-K; 12) powiadamiania o zmianie Taryfy PCC EB i IRiESD, poprzez udostępnianie ich w swojej siedzibie oraz publikowanie na stronie internetowej PCC EB; 13) przekazania, na dedykowany adres poczty elektronicznej Sprzedawcy, zatwierdzonej Taryfy PCC EB, nie później niż w terminie dwóch (2) dni roboczych od jej opublikowania w Biuletynie URE; 14) zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD-K; 15) informowania OIRE o przyłączeniu do sieci PCC EB mikroinstalacji URD, w tym informacji o mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji i rodzaju źródła energii.
IV	Punkt IV otrzymuje brzmienie IV. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do: 1. zgłaszania do OIRE informacji o zawartych umowach kompleksowych, zmianie danych wskazanych w zgłoszeniu lub o wygaśnięciu lub rozwiązaniu umów kompleksowych, na zasadach określonych w GUD-K i IRiESD, IRiESP OIRE oraz TSKB; 2. uwzględnienia w umowach kompleksowych danych zawartych w charakterystyce PP oraz postanowień dotyczących zasad i warunków świadczenia usług dystrybucji; 3. udzielania, na wniosek PCC EB, informacji o postanowieniach umów kompleksowych, o których mowa w GUD-K, w części dotyczącej świadczenia usług dystrybucji; 4. terminowego regulowania należności wynikających z GUD-K; 5. ustanowienia, uzupełniania oraz odnawiania zabezpieczenia należytego wykonania GUD-K;

	6. przekazywania poprzez CSIRE do PCC EB, na zasadach i w terminach określonych w IRiESD, IRiESP-OIRE oraz TSKB wniosków i reklamacji URD dotyczących świadczonych usług dystrybucji, zgłoszonych przez URD do sprzedawcy; 7. niezwłocznego, nie później niż w terminach określonych w IRiESD i Ustawie, rozpatrywania reklamacji URD i udzielania na nie odpowiedzi URD; 8. zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD-K; 9. informowania URD o miejscach uzyskania informacji dotyczących postępowań reklamacyjnych, o których mowa w IRiESD; 10. niezwłocznego przekazywania PCC EB informacji wynikających z IRiESD mających wpływ na realizację GUD-K i świadczonych przez PCC EB usług dystrybucji na podstawie umów kompleksowych zawartych przez sprzedawcę z URD; 11. niezwłocznego, nie później niż w terminie 5 dni roboczych od ich otrzymania przez sprzedawcę od URD nie objętego ochroną przed wprowadzanymi ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej (zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła), przekazywania PCC EB informacji o danych kontaktowych URD na potrzeby realizacji ww. rozporządzenia: adresie poczty elektronicznej URD na potrzeby otrzymywania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej URD oraz adresie poczty elektronicznej lub numerze telefonu komórkowego URD na potrzeby otrzymywania powiadomień o wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej - poprzez system, o którym mowa w GUD-K albo w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w Załączniku do GUD-K; 12. niezwłocznego dokonania odpowiednich zmian w umowie kompleksowej lub dokonania zgłoszenia nowej umowy kompleksowej, w przypadkach stwierdzenia przez PCC EB, że URD pobiera energię elektryczną na potrzeby inne, niż określone w umowie kompleksowej lub URD korzysta z grupy taryfowej niezgodnie z kwalifikacją określoną w PCC EB; 13. zamieszczania w treści umowy kompleksowej z URD, w szczególności: 1) zobowiązania URD do przestrzegania zapisów IRiESD oraz Taryfy PCC EB, 2) informacji dla URD o gromadzeniu i przetwarzaniu ich danych osobowych przez PCC EB w zakresie określonym w umowie kompleksowej, w tym w związku z wykonywaniem przez PCC EB odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych, a także kontrolą, modernizacją lub demontażem tych układów, 3) zobowiązania URD do umożliwienia upoważnionym przedstawicielom PCC EB wykonania kontroli oraz umożliwienia uprawnionym przedstawicielom PCC EB dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdującego się na terenie lub w obiekcie URD, w celu wykonania prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii w sieci dystrybucyjnej PCC EB, odczytu wskazań lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego, 4) informacji, że rozpoczęcie dostarczania energii elektrycznej następuje z dniem zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub podania napięcia - dotyczy URD nowo przyłączonych,
--	---

	5) poinformowania URD, że PCC EB ma prawo do wstrzymania lub ograniczenia dostarczania energii elektrycznej przez PCC EB, w przypadkach określonych w Ustawie i w IRIESD, 6) postanowień dotyczących sprzedaży rezerwowej określonych w Ustawie i IRIESD.
V.	Punkt V. otrzymuje brzmienie Zasady udostępniania danych pomiarowych i rozliczeniowych: 1. Udostępnianie sprzedawcy danych pomiarowych, informacji rozliczeniowych GUD-K lub informacji o rozliczeniu dodatkowym odbywa się na zasadach i w terminach określonych w IRIESP-OIRE i TSKB. 2. Dane, o których mowa w ust. 1., udostępnione są sprzedawcy przez OIRE poprzez CSIRE.
VI.	Punkt VI. otrzymuje brzmienie VI. Zasady wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej do URD: 1. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania energii elektrycznej odbywa się na zasadach określonych w GUD-K, IRIESD PCC EB i Ustawie. 2. Wymiana informacji w zakresie wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej pomiędzy sprzedawcą, a PCC EB odbywa się poprzez CSIRE. 3. Sprzedawca informuje URD, że PCC EB może wznowić dostarczanie energii elektrycznej bez odrębnego powiadomienia URD, również pod jego nieobecność.
VII.1.8.	Dodaje się punkt VII.1.8., który otrzymuje brzmienie niedostępności CSIRE, w tym skutkującym brakiem możliwości przekazywania lub odbierania komunikatu zgodnie z TSKB.
VII.2.	Punkt VII.2. otrzymuje brzmienie Ograniczenie lub wstrzymanie, o których mowa w ust. 1, możliwe jest tylko w takim zakresie, w jakim zaistnienie danej przyczyny uniemożliwia realizację GUD-K. W szczególności zaistnienie przesłanki określonej w ust. 1 pkt 7) powyżej może polegać na wstrzymaniu przyjmowania przez CSIRE nowych zgłoszeń dotyczących zawarcia przez sprzedawcę umów kompleksowych.
VIII.1.	Punkt VIII.1. otrzymuje brzmienie Rozliczenia za świadczone przez PCC EB usługi dystrybucji na rzecz URD, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej, dokonywane są na podstawie stawek opłat i zasad ich stosowania określonych w Taryfie PCC EB, z uwzględnieniem udzielonych przez PCC EB bonifikat. W relacjach pomiędzy PCC EB a sprzedawcą rozliczenie usługi dystrybucji dla URD będącego prosumentem, prosumentem zbiorowym, prosumentem wirtualnym członkiem spółdzielni energetycznej lub członkiem klastra energii, odbywają się na zasadach zawartych w Ustawie OZE.
VIII.3.	Punkt VIII.3. otrzymuje brzmienie W celu poprawnego rozliczenia URD, dla których część opłat z tytułu świadczonych usług dystrybucji nie wynika z ilości energii elektrycznej pobranej z sieci PCC EB, sprzedawca jest zobowiązany przekazywać PCC EB niezbędne informacje, w tym otrzymane od URD stosowne oświadczenia służące do prawidłowego rozliczenia usług dystrybucji, zgodnie z Taryfą PCC EB w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w Załączniku do GUD-K.

IX.1.5)	Punkt IX.1.5) otrzymuje brzmienie 5) PCC EB może zwolnić z ustanowienia Zabezpieczenia na pisemny wniosek sprzedawcy, w przypadku, gdy: a) sprzedawca lub podmiot, który posiada bezpośrednio co najmniej 75% udziałów albo akcji sprzedawcy, posiada aktualną ocenę ratingową na poziomie inwestycyjnym, nadaną przez akceptowaną przez PCC EB agencję ratingową - o ile sprzedawca spełnia kryterium terminowości płatności, b) sprzedawca jest sprzedawcą z urzędu lub przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym obowiązki sprzedawcy z urzędu, na obszarze działania PCC EB. c) sprzedawca jest sprzedawcą zobowiązanym na obszarze PCC EB.
XI	Punkt XI otrzymuje brzmienie XI. Zmiany, renegecje oraz wypowiedzenie GUD-K: 1. Zmiany GUD-K mogą być dokonywane, pod rygorem nieważności, wyłącznie na piśmie w formie aneksu do GUD-K, za wyjątkiem zmian jednoznacznie przywołanych w GUD-K, dla których ustalano, że nie wymagają formy aneksu. 2. Jeżeli którekolwiek z postanowień GUD-K uznane zostanie za nieważne na mocy prawomocnego wyroku sądu lub ostatecznej decyzji innego uprawnionego do tego organu władzy publicznej, pozostaje to bez wpływu na ważność pozostałych postanowień GUD-K. W takim przypadku Strony niezwłocznie podejmą negocjacje w celu zastąpienia postanowień nieważnych innymi postanowieniami, które będą realizować możliwie zbliżony cel. 3. Postanowienia ust. 2 stosuje się również, jeżeli po zawarciu GUD-K wejdą w życie przepisy, na skutek których jakiegokolwiek z postanowień GUD-K stanie się nieważne. 4. W przypadku zmian w zakresie stanu prawnego lub faktycznego mających związek z postanowieniami GUD-K, Strony zobowiązują się do podjęcia w dobrej wierze jej renegecji pod kątem dostosowania GUD-K do nowych okoliczności. 5. Jeśli Sprzedawca nie zgadza się ze zmianami wprowadzonymi w IRiESD, IRiESD OSDp, IRiESP-OIRE lub WDB, wówczas ma prawo wypowiedzenia Umowy, przy czym oświadczenie o wypowiedzeniu Umowy powinno zostać złożone w terminie 10 dni kalendarzowych od dnia opublikowania zmian w IRiESD zgodnie z § 1 ust. 5 lub opublikowania w Biuletynie URE zmian IRiESD OSDp, IRiESP-OIRE lub WDB. Jeżeli oświadczenie o wypowiedzeniu Umowy zostanie złożone OSDn najpóźniej na 2 dni robocze przed dniem wejścia w życie zmienionej IRiESD, IRiESD OSDp, IRiESP-OIRE lub zmienionych WDB, to w takim przypadku wypowiedzenie Umowy następuje ze skutkiem na dzień poprzedzający wejście w życie zmienionej IRiESD, IRiESD OSDp lub WDB. Jeżeli natomiast oświadczenie o wypowiedzeniu Umowy zostanie złożone OSDn w terminie późniejszym, ale z zachowaniem powyższego 10-dniowego terminu, to wypowiedzenie Umowy następuje ze skutkiem w drugim dniu roboczym po dniu złożenia oświadczenia o wypowiedzeniu. W takim przypadku od dnia wejścia w życie zmienionej IRiESD, IRiESD OSDp, IRiESP-OIRE lub zmienionych WDB do dnia wypowiedzenia Umowy obowiązują postanowienia nowej IRiESD, IRiESD OSDp, IRiESP-OIRE lub nowych WDB. 6. Każda ze Stron ma prawo wypowiedzieć GUD-K z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego. Wypowiedzenie

	wymaga dla swej skuteczności zachowania formy pisemnej zawiadomienia drugiej Strony. Strony dopuszczają możliwość rozwiązania GUD-K w innym, wzajemnie uzgodnionym terminie. 7. Każda ze Stron ma również prawo rozwiązania GUD-K z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia, w przypadkach: 1) istotnego zawinionego naruszenia przez drugą Stronę warunków GUD-K, jeśli przyczyny i skutki naruszenia nie zostały usunięte w terminie 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania pisemnego zgłoszenia żądania ich usunięcia zawierającego: a) stwierdzenie przyczyny uzasadniającej wypowiedzenie GUD-K; b) określenie istotnych szczegółów naruszenia. 2) niewypłacalności drugiej Strony lub rozpoczęcia przez właściwy sąd postępowania o wykreśleniu Strony z rejestru wobec przeprowadzenia postępowania likwidacyjnego. Prawo rozwiązania GUD-K, o którym mowa w niniejszym ustępie, nie przysługuje Stronie, która poprzez swoje umyślne działanie spowodowała istotne naruszenie postanowień GUD-K. Za istotne naruszenie warunków Umowy przez Sprzedawcę uważa się w szczególności: a) ustalenie treści umowy kompleksowej zawieranej z URD z naruszeniem GUD-K (w szczególności WUD lub WUD-P) lub wymogów wynikających z przepisów powszechnie obowiązujących, b) wystąpienie opóźnienia w regulowaniu wynikających z GUD-K należności PCC EB przekraczających 30 dni kalendarzowych. 8. PCC EB ma prawo, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, niezależnie od ograniczenia lub wstrzymania świadczenia usług będących przedmiotem GUD-K, do rozwiązania GUD-K ze skutkiem natychmiastowym w przypadku: 1) cofnięcia przez Prezesa URE lub upływu okresu obowiązywania koncesji przywołanej w GUD-K, niezbędnej do zawarcia i realizacji GUD-K; 2) braku POBz Sprzedawcy; 3) nieustanowienia, nieuzupełnienia oraz nieodnowienia przez Sprzedawcę zabezpieczeń finansowych. 9. Sprzedawca ma prawo do rozwiązania GUD-K ze skutkiem natychmiastowym w przypadku cofnięcia przez Prezesa URE lub upływu okresu obowiązywania koncesji PCC EB na dystrybucję energii elektrycznej lub utraty przez PCC EB statusu operatora systemu dystrybucyjnego. 10. Oświadczenie Strony o wypowiedzeniu lub rozwiązaniu GUD-K powinno być pod rygorem nieważności złożone drugiej Stronie na piśmie na adres wskazany w Załączniku nr 1 do GUD-K. 12. Strony zobowiązują się do dokonywania wszelkich rozliczeń wynikających z Umowy, również po jej zakończeniu, a powstałych w związku z dokonywaniem korekt w trybach przewidzianych w IRIESD oraz w przepisach powszechnie obowiązujących.
XII	Punkt XII otrzymuje brzmienie XII. Sprzedaż rezerwowa 1. Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej rezerwowej zawarte są w IRIESD i IRIESP-OIRE.

	2. Zgodnie z Ustawą funkcję sprzedawcy rezerwowego dla URD pełni sprzedawca zobowiązany wyznaczony przez Prezesa URE na obszarze działania PCC EB, w rozumieniu Ustawy OZE. 3. Umowy kompleksowe rezerwowe zawarte przed dniem wejścia w życie Umowy, od dnia wejścia w życie GUD-K traktowane są jak umowy kompleksowe w rozumieniu art. 5 Ustawy.
XIII.5.	Punkt XIII.5. otrzymuje brzmienie W przypadku nieujęcia przez Sprzedawcę zmian parametrów dystrybucyjnych w umowie URD, w ciągu 30 dni od ich opublikowania przez OIRE, Sprzedawca rozwiąże umowę z URD na żądanie PCC EB.
Załącznik nr 4 Część B	Załącznik nr 4 Część B
I.1.	Punkt I.1. otrzymuje brzmienie Strony przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków Umowy stanowią w szczególności: 1) ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (z późniejszymi zmianami), zwana dalej „Ustawą”, wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na podstawie delegacji zawartych w Ustawie; 2) ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (z późniejszymi zmianami), zwana dalej „Ustawą OZE”, wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na podstawie delegacji zawartych w Ustawie OZE; 3) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PCC EB, zwana dalej „IRiESD”; 4) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej operatora sieci dystrybucyjnej posiadającego bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową, z którego siecią jest połączona sieć OSDn, o którym mowa w ust. 2 (zwana dalej „IRiESD OSDp”); 5) Warunki Dotyczące Bilansowania opracowane na podstawie art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania, zwane dalej „WDB”; 6) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej część „Sposób funkcjonowania Centralnego systemu informacji rynku energii oraz współpracy Operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działającego jako Operator informacji rynku energii, z Użytkownikami systemu elektroenergetycznego i innymi podmiotami zobowiązanymi lub uprawnionymi do korzystania z Centralnego systemu informacji rynku energii”, zwana dalej „IRiESP-OIRE”; 7) Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej OSDn, zwana dalej „Taryfą OSDn”; a także akty prawa powszechnie obowiązującego.
I.2.	Punkt I.2. otrzymuje brzmienie PCC EB oświadcza, że jego sieć nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową PSE S.A. (zwanym dalej „OSP” lub „OIRE”), a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającym bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową, z którego siecią jest połączona sieć PCC EB, zwanym dalej „OSDp”, jest TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie, zarejestrowana w Sądzie Rejonowym dla Krakowa Śródmieścia w Krakowie, XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS: 0000073321.

I.3.	Punkt I.3. otrzymuje brzmienie Strony oświadczają, że znana jest im treść oraz zobowiązują się do przestrzegania przepisów oraz dokumentów, o których mowa w ust. 1.
I.4.	Punkt I.4. otrzymuje brzmienie PCC EB jako operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, o którym mowa w art. 9d ust. 7 Ustawy - jest zobowiązany do opracowania IRIESD, przy czym IRIESD nie podlega obowiązkowi zatwierdzenia jej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”) przed wprowadzeniem jej w życie. Z uwagi na powyższe od momentu opracowania IRIESD przez PCC EB, zamieszczenia jej na stronie internetowej OSDn oraz udostępnienia w siedzibie PCC EB do publicznego wglądu – na podstawie art. 9g ust. 12 Ustawy – IRIESD staje się częścią Umowy.
I.5.	Punkt I.5. otrzymuje brzmienie Dokonane po wejściu w życie Umowy zmiany IRIESD, IRIESD OSDp, IRIESP-OIRE lub WDB (zatwierdzone przez Prezesa URE, jeżeli ustawa wymaga takiego zatwierdzenia), obowiązują Strony bez konieczności sporządzania aneksu do Umowy. W przypadku niezgodności zapisów Umowy i IRIESD, IRIESP-OIRE, IRIESD OSDp lub WDB, obowiązują zapisy tych dokumentów. Nie wyklucza to prawa do rozwiązania Umowy, zgodnie z § 13 ust. 5 Umowy. Jednocześnie Strony przyjmują, że PCC EB powiadomi Sprzedawcę w formie elektronicznej na dedykowany adres mailowy wskazany w Załączniku nr 1 do Umowy, o publicznym dostępie do projektu IRIESD lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania. Powiadomienie to nastąpi nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia opublikowania projektu IRIESD lub jej zmian. Nie później niż 3 dni robocze po zamieszczeniu IRIESD na stronie internetowej, PCC EB poinformuje o tym Sprzedawcę w formie elektronicznej na dedykowany adres mailowy wskazany w Załączniku nr 1 do Umowy.
I.6.	Punkt I.6. otrzymuje brzmienie Warunkiem realizacji zobowiązań PCC EB wobec sprzedawcy wynikających z GUD jest jednocześnie obowiązywanie umów: 1) o świadczenie usług dystrybucji zawartych pomiędzy PCC EB a OSDp; 2) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej: - zawartej pomiędzy Sprzedawcą a OSP, której przedmiotem jest m.in. uczestnictwo Sprzedawcy jako POBz w Rynku Bilansującym (RB) prowadzonym przez OSP - jeżeli Sprzedawca pełni samodzielnie funkcję POBz; albo - zawartej pomiędzy OSP a POBz wskazanym przez Sprzedawcę, której przedmiotem jest m.in. uczestnictwo POBz w Rynku Bilansującym (RB) prowadzonym przez OSP oraz umowy o świadczenie usług bilansowania zawartej pomiędzy Sprzedawcą a POBz – jeżeli Sprzedawca nie pełni samodzielnie funkcji POBz; 3) o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy OSDp a POBz wskazanym przez Sprzedawcę jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie – przez wskazanie POBz rozumie się również oznaczenie samego Sprzedawcy jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie; 4) o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy PCC EB a POBz wskazanym przez Sprzedawcę jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie – przez wskazanie POBz rozumie się również oznaczenie samego Sprzedawcy jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie.

	5) o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy OSDn a POBz wskazanym przez Sprzedawcę jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie – przez wskazanie POBz rozumie się również oznaczenie samego Sprzedawcy jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie; 6) generalnej umowy dystrybucyjnej zawartej między Sprzedawcą a OSDp. 7) o której mowa w art. 11zg Ustawy zawartej pomiędzy PCC EB a OIRE; 8) o której mowa w art. 11zg Ustawy zawartej pomiędzy Sprzedawcą a OIRE.
I.7.	Punkt I.7. otrzymuje brzmienie PCC EB wstrzymuje realizację Umowy w całości lub w części, jeżeli którakolwiek z umów, o których mowa w ust. 5, nie obowiązuje lub nie jest realizowana, w zakresie w jakim nie będzie możliwa realizacja Umowy bez obowiązywania lub realizacji danej umowy.
I.78	Punkt I.7. otrzymuje brzmienie Za równoważne z obowiązywaniem umów, o których mowa w ust. 5, uważa się wydanie zastępujących je prawomocnych decyzji lub prawomocnych postanowień administracyjnych lub prawomocnych orzeczeń sądowych.
II.2.	Punkt II.2. otrzymuje brzmienie II. Przedmiot GUD: 1. Na mocy GUD PCC EB zobowiązuje się wobec sprzedawcy do świadczenia usług dystrybucji na rzecz URD, w przypadku: 1) sprzedaży energii elektrycznej na podstawie umowy sprzedaży – dotyczy energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej PCC EB; 2) zakupu energii elektrycznej na podstawie umowy sprzedaży – dotyczy energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej PCC EB. 2. GUD wraz IRIESD, IRIESD OSDpi Taryfą PCC EB określa szczegółowe warunki świadczenia przez PCC EB usług dystrybucji oraz zasady współpracy PCC EB i sprzedawcy w tym zakresie, w szczególności: 1) terminy i zasady zgłaszania przez Sprzedawcę do OIRE umów sprzedaży; 2) zasady obejmowania postanowieniami GUD kolejnych URD i zobowiązania PCC EB i sprzedawcy w tym zakresie; 3) zasady wyłączenia z zakresu Umowy tych URD, z którymi zawarte umowy sprzedaży lub umowy o świadczenie usług dystrybucji wygasły lub zostały rozwiązane 4) wskazanie POBz oraz zasady i warunki jego zmiany, w tym umocowanie wskazanego przez sprzedawcę POBz; 5) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących rozwiązywania umów sprzedaży; 6) zasady wstrzymywania i wznowiania dostarczania energii elektrycznej URD przez OSDn; 7) zakres, zasady i terminy udostępniania danych pomiarowych URD; 8) osoby upoważnione do kontaktu oraz ich dane teleadresowe; 9) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.
III	Punkt III otrzymuje brzmienie III. PCC EB zobowiązuje się w szczególności do: 1) przyjmowania od OIRE powiadomień o zawartych umowach sprzedaży; 2) realizacji czynności niezbędnych do dostarczania energii elektrycznej do URD w związku ze zgłoszonymi przez sprzedawcę do OIRE i przyjętymi przez PCC EB do realizacji umowami sprzedaży;

	3) dystrybucji energii elektrycznej wprowadzonej do sieci PCC EB przez URD posiadającego moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej; 4) pozyskiwania lub wyznaczania danych pomiarowych zgodnie z IRiESD, a także ich udostępniania OIRE poprzez CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE oraz TSKB 5) wstrzymywania i wznowiania dostarczania energii elektrycznej URD na zasadach określonych w Ustawie oraz IRiESD; 6) niezwłocznego przekazywania informacji wynikających z IRiESD PCC EB mających wpływ na realizację GUD; 7) wykonywania innych obowiązków określonych w GUD, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa i IRiESD i IRiESP-OIRE; 8) powiadamiania o zmianie IRiESD, poprzez udostępnianie ich w swojej siedzibie oraz publikowanie na stronie internetowej PCC EB; 9) zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD;
IV	Punkt IV otrzymuje brzmienie IV. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do: 1. 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. terminowego regulowania należności wynikających z GUD; 3. zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD; 4. wykonywania innych obowiązków określonych w GUD, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa i IRiESD oraz IRiESP-OIRE; 5. niezwłocznego przekazywania PCC EB informacji wynikających z IRiESD PCC EB mających wpływ na realizację GUD; 6. zapewnienie bilansowania energii elektrycznej pobranej i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej PCC EB przez URD;
V	Punkt V otrzymuje brzmienie V. Zasady wyznaczania i udostępniania danych pomiarowych: 1. Udostępnianie sprzedawcy danych pomiarowych dotyczących rzeczywistego zużycia energii elektrycznej URD odbywa się na zasadach i terminach określonych IRiESP-OIRE i TSKB. 2. Dane, których mowa w ust. 1, udostępnione są sprzedawcy przez OIRE poprzez CSIRE.
VI	Punkt VI otrzymuje brzmienie VI. Zasady wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej do URD, w tym odniesienie się do zapisów IRiESD PCC EB: 1. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania energii elektrycznej odbywa się na zasadach określonych w Ustawie oraz IRiESD. 2. Wymiana informacji w zakresie wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej pomiędzy sprzedawcą a PCC EB odbywa się poprzez CSIRE.
	.
VII.1.7).	Dodaje się punkt VII.1.7)., który otrzymuje brzmienie 7) niedostępności CSIRE, w tym skutkującym brakiem możliwości przekazywania lub odbierania komunikatu zgodnie z TSKB.
IX	Punkt IX otrzymuje brzmienie IX. Zmiany, renegocjacje oraz wypowiedzenie GUD:

	1. Zmiany GUD mogą być dokonywane, pod rygorem nieważności, wyłącznie na piśmie w formie aneksu do GUD, za wyjątkiem zmian jednoznacznie przywołanych w GUD, dla których ustalano, że nie wymagają formy aneksu. 2. Jeżeli którekolwiek z postanowień GUD uznane zostanie za nieważne na mocy prawomocnego wyroku sądu lub ostatecznej decyzji innego uprawnionego do tego organu władzy publicznej, pozostaje to bez wpływu na ważność pozostałych postanowień GUD. W takim przypadku Strony niezwłocznie podejmą negocjacje w celu zastąpienia postanowień nieważnych innymi postanowieniami, które będą realizować możliwie zbliżony cel. 3. Postanowienia ust. 2 stosuje się również, jeżeli po zawarciu GUD wejdą w życie przepisy, na skutek których jakiekolwiek z postanowień GUD stanie się nieważne. 4. W przypadku zmian w zakresie stanu prawnego lub faktycznego mających związek z postanowieniami GUD, Strony zobowiązują się do podjęcia w dobrej wierze jej renegocjacji pod kątem dostosowania GUD do nowych okoliczności. 5. Jeśli Sprzedawca nie zgadza się ze zmianami wprowadzonymi w IRIESD, IRIESD OSDp, IRIESP-OIRE lub WDB, wówczas ma prawo wypowiedzenia Umowy, przy czym oświadczenie o wypowiedzeniu Umowy powinno zostać złożone w terminie 10 dni kalendarzowych od dnia opublikowania zmian w IRIESD zgodnie z § 1 ust. 5 lub opublikowania w Biuletynie URE zmian IRIESD OSDp, IRIESP-OIRE lub WDB. Jeżeli oświadczenie o wypowiedzeniu Umowy zostanie złożone OSDn najpóźniej na 2 dni robocze przed dniem wejścia w życie zmienionej IRIESD, IRIESD OSDp, IRIESP-OIRE lub zmienionych WDB, to w takim przypadku wypowiedzenie Umowy następuje ze skutkiem na dzień poprzedzający wejście w życie zmienionej IRIESD, IRIESD OSDp lub WDB. Jeżeli natomiast oświadczenie o wypowiedzeniu Umowy zostanie złożone OSDn w terminie późniejszym, ale z zachowaniem powyższego 10-dniowego terminu, to wypowiedzenie Umowy następuje ze skutkiem w drugim dniu roboczym po dniu złożenia oświadczenia o wypowiedzeniu. W takim przypadku od dnia wejścia w życie zmienionej IRIESD, IRIESD OSDp, IRIESP-OIRE lub zmienionych WDB do dnia wypowiedzenia Umowy obowiązują postanowienia nowej IRIESD, IRIESD OSDp, IRIESP-OIRE lub nowych WDB. 6. Każda ze Stron ma prawo wypowiedzieć GUD z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego. Wypowiedzenie wymaga dla swej skuteczności zachowania formy pisemnej zawiadomienia drugiej Strony. Strony dopuszczają możliwość rozwiązania GUD w innym, wzajemnie uzgodnionym terminie. 7. Każda ze Stron ma również prawo rozwiązania GUD z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia, w przypadku istotnego zawinionego naruszenia przez drugą Stronę warunków GUD, jeśli przyczyny i skutki naruszenia nie zostały usunięte w terminie 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania pisemnego zgłoszenia żądania ich usunięcia zawierającego: 1) stwierdzenie przyczyny uzasadniającej wypowiedzenie GUD, 2) określenie istotnych szczegółów naruszenia, Prawo rozwiązania Umowy, o którym mowa w niniejszym ustępie, nie przysługuje Stronie, która poprzez swoje umyślne działanie spowodowała istotne naruszenie postanowień Umowy . 8. OSDn ma prawo, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, niezależnie od ograniczenia lub wstrzymania świadczenia usług będących przedmiotem Umowy, do rozwiązania Umowy ze skutkiem natychmiastowym w przypadku: 1) cofnięcia przez Prezesa URE lub upływu okresu obowiązywania koncesji przywołanej w § 1 ust. 8 pkt 1) GUD, niezbędnej do zawarcia i realizacji GUD; 2) braku POBz Sprzedawcy.
--	---

	9. Sprzedawca ma prawo do rozwiązania GUD ze skutkiem natychmiastowym w przypadku cofnięcia przez Prezesa URE lub upływu okresu obowiązywania koncesji PCC EB na dystrybucję energii elektrycznej lub utraty przez PCC EB statusu operatora systemu dystrybucyjnego. 10. Oświadczenie Strony o wypowiedzeniu lub rozwiązaniu Umowy powinno być pod rygorem nieważności złożone drugiej Stronie na piśmie na adres wskazany w Załączniku nr 1 do Umowy. 11. Strony zobowiązują się do dokonywania wszelkich rozliczeń wynikających z GUD, również po jej zakończeniu, a powstałych w związku z dokonywaniem korekt w trybach przewidzianych w IRIESD oraz w przepisach powszechnie obowiązujących.
X	Punkt X otrzymuje brzmienie X. Sprzedaż rezerwowa 1. Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawarte są w IRIESD i IRIESP-OIRE. 2. Zgodnie z Ustawą funkcję sprzedawcy rezerwowego dla URD pełni sprzedawca zobowiązany wyznaczony przez Prezesa URE na obszarze działania PCC EB, w rozumieniu Ustawy OZE. 3. Umowy sprzedaży rezerwowe zawarte przed dniem wejścia w życie GUD, od dnia wejścia w życie GUD traktowane są jak umowy sprzedaży w rozumieniu art. 5 Ustawy