

KARTA AKTUALIZACJI

Karta aktualizacji nr 11/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji: 1.05.2022r.
2. Podmiot przeprowadzający aktualizację: PCC Energetyka Blachownia sp. z o.o. z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu.
3. Przyczyny aktualizacji:

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD wynikają z koniecznością dostosowania Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PCC Energetyka Blachownia sp. z o.o. do zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji sieci Dystrybucyjnej OSDp zatwierdzonej decyzją Prezesa URE 3 lutego 2022 r.

4. Numery punktów podlegających aktualizacji:

I.1.3.	A.5.10.
I.1.5.	A.6.
I.1.7.	A.7.1.
I.1.9. do I.1.22.	A.8.1.
I.3.2.	A.10.1.1.
I.3.5.	A.10.1.4.
I.3.9.	A.10.1.5.
I.3.10.	A.10.1.8.2.
II.1.2.	A.10.1.15.
II.1.3.	A.10.2.2.
II.1.10.	A.10.2.3.
II.1.11.	A.10.2.9.
II.1.18.	A.10.2.10
II.1.28.	A.11.
V.1.	B.1.
A.1.1.	B.7.
A.3.5.	B.9.
A.3.12.	B.12.
A.3.13.	B.13.
A.4.2.	C.1.10.
A.4.3.1.	D.2.4.
A.4.3.3.	D.2.12.
A.4.3.4.	E.1. do E.8.
A.5.3.	Słownik skrótów i definicji

5. Nowe brzmienie punktów Instrukcji:

pkt I.1.3.	<p>Pkt I.1.3. otrzymuje brzmienie:</p> <p>Niniejsza IRiESD spełnia w szczególności wymagania:</p> <p>a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne - zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,,</p> <p>b) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2020r., poz. 1320 z późn. zmianami),</p> <p>c) 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,</p> <p>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 późn.zm.,</p> <p>e) określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej: „OSP”) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej „IRiESP”), zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,</p> <p>f) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2020r., poz. 1333 z późn. zm.),</p> <p>g) ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii - zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2021r., poz. 610 z późn. zmianami),</p> <p>h) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy” (Dz. U. z 2021 r., poz. 1854 z późn. zm.),</p> <p>i) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności” (Dz. U. z 2021 z późn. zm)</p> <p>j) Taryfy PCC EB,</p> <p>k) zawarte w:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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; <p>zwanymi dalej łącznie „Kodeksami sieci”.</p> <p>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.</p>
------------	--

pkt I.1.5. ppkt. 1)	Pkt I.1.5. ppkt. 1) otrzymuje brzmienie: 1) przyłączenia urządzeń wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych,
pkt I.1.7. ppkt. 2)	Pkt I.1.7. ppkt. 2) otrzymuje brzmienie: 2) wytwórców oraz posiadaczy magazynu energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej PCC EB,
pkt I.1.9.	Pkt I.1.9. otrzymuje brzmienie: Zgodnie z przepisami ustawy o rynku mocy oraz RRM, PCC EB jest odpowiedzialna w szczególności za: 1) bezpośredni udział w procesie certyfikacji ogólnej, 2) przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby przeprowadzania testu zdolności redukcji zapotrzebowania, 3) przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji wykonywania obowiązku mocowego oraz procesu rozliczeń, 4) przekazywanie 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.
Pkt. I.1.9. do I.1.22	Zmianie numeracji ulegają dotychczasowe punkty I.1.9. do I.1.22. na odpowiednio I.1.10. do I.1.23.
pkt I.3.2. ppkt. e)	Pkt I.3.2. ppkt. e) otrzymuje brzmienie: e) przekazuje dane pomiarowe odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, sprzedawcy oraz podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe energii elektrycznej dostarczonej i pobranej z systemu, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę,
pkt I.3.5.	Pkt I.3.5. otrzymuje brzmienie: Wymagania techniczne w zakresie przyłączenia do sieci urządzeń wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, sieci innych operatorów elektroenergetycznych oraz urządzeń odbiorców określone są w dalszej części instrukcji.
Pkt I.3.9.	Zostaje dodany pkt I.3.9: Zapisy pkt 1.3.1. oraz 1.3.2. dotyczące odbiorców stosuje się do posiadaczy magazynów energii elektrycznej.
Pkt I.3.10.	Zostaje dodany pkt I.3.10: Sprawę z wniosku o określenie warunków przyłączenia lub zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, rozpatruje się za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2020 r. poz. 344), w przypadku gdy wniosek lub zgłoszenie zostały złożone w postaci elektronicznej lub składający wniosek lub zgłoszenie w postaci papierowej wyraził zgodę na prowadzenie sprawy w drodze elektronicznej.
Pkt II.1.2.	Pkt II.1.2. otrzymuje brzmienie: Procedura przyłączenia do sieci dystrybucyjnej PCC EB, z wyłączeniem mikroinstalacji przyłączanych na podstawie zgłoszenia, obejmuje: 1) pozyskanie przez podmiot od PCC EB, wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia,

	<ol style="list-style-type: none"> 2) złożenie przez podmiot u PCC EB, wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez PCC EB, 3) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (z wyłączeniem przypadków określonych w Ustawie) wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez PCC EB, zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci. Zaliczkę wnosi się w ciągu czternastu dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia, 4) w przypadku wniesienia zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie przed dniem złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, PCC EB niezwłocznie zwraca zaliczkę, 5) jeżeli złożony wniosek, jest niezgodny z wzorem udostępnionym przez PCC EB, nie spełnia wymagań określonych odpowiednio dla danego rodzaju wniosku, PCC EB wzywa wnioskodawcę do usunięcia braków w terminie 14 dni od dnia otrzymania wezwania z pouczeniem, że nieusunięcie braków w wyznaczonym terminie spowoduje pozostawienie wniosku bez rozpoznania, 6) w przypadku nieusunięcia braków w wyznaczonym terminie, wniosek pozostawia się bez rozpoznania, o czym PCC EB informuje wnioskodawcę, 7) PCC EB na żądanie wnioskodawcy, potwierdza w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej złożenie wniosku, określając w szczególności datę jego złożenia, 8) w przypadku urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, zapewnienie przez PCC EB wykonania ekspertyzy wpływu tych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, z wyjątkiem przyłączanych jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW, lub urządzeń odbiorcy końcowego o łącznej mocy przyłączeniowej nie większej niż 5 MW, 9) wydanie przez PCC EB warunków przyłączenia oraz przekazanie ich podmiotowi wraz z projektem umowy o przyłączenie, 10) zawarcie umowy o przyłączenie, 11) realizację przyłączenia tj. realizację przyłącza(-y) oraz niezbędnych zmian/dostosowania w sieci i prac dla realizacji przyłączenia, 12) przeprowadzenie prób i odbiorów częściowych oraz prób końcowych i ostatecznego odbioru rozbudowywanej sieci i przyłącza. PCC EB zastrzega sobie prawo dokonania sprawdzenia przyłączanych instalacji, urządzeń i sieci, 13) w przypadku źródeł wytwórczych pozyskania ostatecznego pozwolenia na użytkowanie obiektu zgodnie z wymaganiami NC RfG, 14) zawarcie przez podmiot umowy o świadczenie usług dystrybucji albo umowy kompleksowej.
Pkt II.1.3.	<p>Pkt II.1.3. otrzymuje brzmienie: Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej PCC EB urządzeń wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, sieci, urządzeń lub/i instalacji odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych lub linii bezpośrednich składa wnioski o określenie warunków przyłączenia.</p>
Pkt II.1.10.	<p>Pkt II.1.10. otrzymuje brzmienie: PCC EB wydaje warunki przyłączenia w następujących terminach:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 21 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do V lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV; 2) 30 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do IV grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV; 3) 60 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu powyżej 1 kV, niewyposażonego w źródło ani w magazyn energii elektrycznej;

	<p>4) 120 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej - dla obiektu przyłączanego do sieci o napięciu wyższym niż 1 kV wyposażonego w źródło lub magazyn energii elektrycznej.</p> <p>W przypadku wniosku o wydanie warunków przyłączenia źródła lub magazynu energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu wyższym niż 1 kV terminy określone w pkt. 4) liczone są od dnia wniesienia zaliczki.</p> <p>Do terminów na wydanie warunków przyłączenia do sieci nie wlicza się terminów przewidzianych w przepisach prawa do dokonania określonych czynności, terminów na uzupełnienie wniosku o wydanie warunków przyłączenia do sieci, okresów opóźnień spowodowanych z winy podmiotu wnioskującego o przyłączenie albo z przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa energetycznego.</p> <p>W szczególnie uzasadnionych przypadkach PCC EB może przedłużyć terminy określone powyżej o maksymalnie połowę terminu, w jakim obowiązane jest wydać warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej dla poszczególnych grup przyłączeniowych za uprzednim zawiadomieniem podmiotu wnioskującego o przyłączenie do sieci z podaniem uzasadnienia przyczyn tego przedłużenia.</p>
<p>Pkt II.1.11.</p>	<p>Pkt II.1.11. otrzymuje brzmienie:</p> <p>Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia. W okresie ważności warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie PCC EB do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.</p> <p>Wnioskodawca może zwolnić PCC EB od obowiązku zawarcia umowy przyłączeniowej, wynikającego z wydanych temu wnioskodawcy warunków przyłączenia przed upływem terminu ich ważności składając oświadczenie tej treści do PCC EB w formie pisemnej lub elektronicznej. PCC EB niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyjęciu oświadczenia w formie pisemnej lub elektronicznej.</p>
<p>Pkt II.1.18.</p>	<p>Pkt II.1.18 otrzymuje brzmienie:</p> <p>W przypadku gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej PCC EB jest przyłączony do sieci jako odbiorca końcowy, a moc zainstalowana mikroinstalacji, o przyłączenie której ubiega się ten podmiot, nie jest większa niż określona w wydanych warunkach przyłączenia, przyłączenie do sieci odbywa się na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, złożonego w PCC EB, po zainstalowaniu odpowiednich układów zabezpieczających i układu pomiarowo-rozliczeniowego. W innym przypadku przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej PCC EB odbywa się na podstawie umowy o przyłączenie do sieci. Koszt instalacji układu zabezpieczającego i układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi PCC EB.</p> <p>Przyłączane mikroinstalacje muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne określone w art. 7a ust. 1. Ustawy oraz niniejszej IRIESD w szczególności Załącznika nr 1.</p> <p>Zgłoszenie, o którym mowa powyżej, zawiera w szczególności:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) oznaczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej oraz określenie rodzaju i mocy mikroinstalacji, 2) informacje niezbędne do zapewnienia spełnienia przez mikroinstalację wymagań technicznych i eksploatacyjnych, o których mowa w art. 7a. Ustawy, 3) rodzaj mikroinstalacji, 4) moc zainstalowaną elektryczną, 5) moc znamionową falownika po stronie AC - w przypadku przyłączenia poprzez falownik, 6) dane dotyczące lokalizacji obiektu w którym zainstalowano mikroinstalację, 7) dane techniczne zainstalowanej mikroinstalacji, 8) oświadczenie osoby dokonującej instalacji mikroinstalacji, o zainstalowaniu mikroinstalacji zgodnie z przepisami i zasadami wiedzy technicznej oraz niniejszą IRIESD,

	<p>9) oświadczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej o treści: „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że posiadam tytuł prawny do nieruchomości na której jest planowana inwestycja oraz do mikroinstalacji określonej w zgłoszeniu.”. Klauzula ta zastępuje pouczenie o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań,</p> <p>10) planowany termin przyłączenia,</p> <p>11) potwierdzenie spełnienia wymagań dotyczących wymaganych certyfikatów.</p> <p>PCC EB potwierdza złożenie zgłoszenia, odnotowując datę jego złożenia oraz dokonuje przyłączenia do sieci mikroinstalacji w terminie 30 dni od dokonania tego zgłoszenia.</p> <p>PCC EB publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie oraz punktach obsługi klienta wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej PCC EB.</p>
Pkt II.1.28.	<p>Pkt II.1.28. otrzymuje brzmienie:</p> <p>Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, będący:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) prosumentem, 2) przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców - zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców” (Dz. U. z 2021r., poz. 162 z późn. zmianami), niebędący prosumentem, <p>informuje PCC EB o terminie przyłączenia mikroinstalacji, lokalizacji przyłączenia mikroinstalacji, rodzaju odnawialnego źródła energii i magazynu energii elektrycznej użytego w tej mikroinstalacji oraz łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji, w zgłoszeniu przyłączenia mikroinstalacji o którym mowa w pkt II.1.18., nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci PCC EB.</p>
Pkt V.1.	<p>Pkt V.1. otrzymuje brzmienie:</p> <p>PCC EB współpracuje z następującymi operatorami:</p> <ol style="list-style-type: none"> a) operatorem systemu przesyłowego, b) operatorami systemów dystrybucyjnych, c) operatorami handlowo-technicznymi, d) operatorami handlowymi, e) operatorami pomiarów <p>oraz innymi użytkownikami systemu, w tym odbiorcami, wytwórcami, posiadaczami magazynów energii elektrycznej, sprzedawcami.</p>
Pkt A..1.1.	<p>Pkt A.1.1. otrzymuje brzmienie:</p> <p>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:</p> <ol style="list-style-type: none"> a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 z późn. zmianami), zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi, b) 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”, c) 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, d) taryfy PCC EB, e) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego (IRiESD OSDp) opracowanej przez TAURON Dystrybucja S.A., zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,

	<p>f) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) opracowanej przez PSE S.A., zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,</p> <p>g) Określone w opracowanych przez PSE S.A. Warunkach dotyczących bilansowania (zwanym dalej "WDB"), zatwierdzonych decyzją Prezesa URE,</p> <p>h) ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021r., poz. 610 z późn. zmianami) zwaną dalej „Ustawą OZE”,</p> <p>i) 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,</p> <p>j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności” (Dz. U. z 2021 r., poz. 110 z późn. zmianami),</p> <p>k) ustawy z dnia 30 maja 2014 roku o prawach konsumenta, zwanej dalej „ustawą o prawach konsumenta” (Dz. U. z 2020 r., poz. 287 z późn. zmianami),</p> <p>l) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy” (Dz. U. z 2021 r., poz. 1854 z późn. zmianami).</p>
Pkt A.3.5.	<p>Pkt A.3.5. otrzymuje brzmienie:</p> <p>POB jest wskazywany przez:</p> <ul style="list-style-type: none"> - sprzedawcę, - przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej (URD_w), - przedsiębiorstwo zajmujące się magazynowaniem energii elektrycznej (URD_{ME}) <p>w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej z PCC EB. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej i pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii (PPE), dokonuje tylko jeden POB.</p>
Pkt A.3.12.	<p>Pkt A.3.12. otrzymuje brzmienie:</p> <p>Wytwórca w mikroinstalacji jest URD_o zarówno w zakresie energii pobranej z sieci PCC EB jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci PCC EB, dla danego punktu poboru energii (PPE). Posiadacz magazynu energii o łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej mniejszej lub równej 50 kW jest URD_o zarówno w zakresie energii pobranej z sieci PCC EB jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci PCC EB, dla danego PPE.</p>
Pkt A.3.13.	<p>Pkt A.3.13 otrzymuje brzmienie:</p> <p>Wytwórca inny, niż o którym jest mowa w punkcie A.3.12. jest URD_w zarówno w zakresie energii pobranej z sieci PCC EB jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci PCC EB, dla danego punktu poboru energii (PPE). Posiadacz magazynu energii elektrycznej inny, niż o którym jest mowa w punkcie A.3.12. jest URD_{ME} zarówno w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci PCC EB jak i w zakresie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci PCC EB, dla danego PPE.</p>
Pkt A.4.2.	<p>Pkt A.4.2. otrzymuje brzmienie:</p> <p>URD_w, URD_o, URD_{ME} oraz sprzedawcy, którzy posiadają zawartą z PCC EB umowę dystrybucji, mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESP-Bilansowanie innym podmiotom, o ile nie jest to sprzeczne z przepisami obowiązującego prawa i posiadanymi koncesjami. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz URD_w, URD_o, URD_{ME} lub sprzedawcy.</p>
Pkt A.4.3.1.	<p>W pkt. A.4.3.1. dodaje się ppkt f):</p> <p>f) wskazaniu przez URD_{ME} wybranego POB, posiadającego zawartą umowę dystrybucji z PCC EB.</p>
Pkt A.4.3.3.	<p>Pkt A.4.3.3. otrzymuje brzmienie:</p> <p>Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a PCC EB, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i zawierać w szczególności następujące elementy:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) oznaczenie sprzedawcy, który posiada zawartą GUD z PCC EB – dotyczy URD_o, b) wskazanie sprzedawcy rezerwowego, który posiada zawartą GUD z PCC EB umożliwiającą sprzedaż rezerwową – dotyczy URD_o,

	<p>c) określenie, że POB dla URDo jest podmiot wskazany przez sprzedawcę w GUD, dla którego OSD realizuje umowę sprzedaży – dotyczy URDo,</p> <p>d) określenie POB i zasad jego zmiany – dotyczy URD_w oraz URD_{ME},</p> <p>e) sposób i zasady rozliczeń z PCC EB z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB – dotyczy URD_w oraz URD_{ME},</p> <p>Oznaczenie sprzedawcy i wskazanie sprzedawcy rezerwowego, o których mowa w lit. a) i b), może być realizowane poprzez oznaczenie tych sprzedawców w powiadomieniu PCC EB o zawartej umowie sprzedaży, które zostało przyjęte do realizacji zgodnie z IRIESD-Bilansowanie.</p>
Pkt A.4.3.4.	<p>W pkt. A.4.3.4. podpunkty g) i h) otrzymują brzmienie:</p> <p>g) wykaz sprzedawców, URD_w i URD_{ME} dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego,</p> <p>h) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania handlowego sprzedawcy lub URD_w lub URD_{ME} lub o zawieszeniu albo zaprzestaniu prowadzenia działalności na RB w rozumieniu WDB,</p>
Pkt A.5.3.	<p>Pkt A.5.3. otrzymuje brzmienie:</p> <p>W ramach obowiązków związanych z administrowaniem rynkiem detalicznym, OSDp w współpracy z PCC EB m.in. na podstawie informacji uzyskiwanych od PCC EB – realizuje w szczególności następujące zadania także dla obszaru sieci PCC EB:</p> <p>a) przyporządkowuje do POB określone MB służące do reprezentowania na rynku bilansującym ilości dostarczanej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych przekazanych przez OSP oraz umów przesyłowych i umów dystrybucji lub umów kompleksowych,</p> <p>b) przyporządkowuje sprzedawców, URD_w oraz URD_{ME} do poszczególnych MB, przydzielonych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na RB, na podstawie GUD oraz umów dystrybucji,</p> <p>c) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży, w tym umowy sprzedaży rezerwowej, na podstawie GUD,</p> <p>d) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy kompleksowe, w tym rezerwowe umowy kompleksowe, na podstawie umowy, o której mowa w pkt. A.4.3.6.,</p> <p>e) realizuje procedurę zmiany POB przez sprzedawcę, URD_w lub URD_{ME}.</p> <p>f) przekazuje do OSP dane konfiguracyjne niezbędne do monitorowania poprawności konfiguracji rynku bilansującego,</p> <p>g) rozpatruje reklamacje POB dotyczące danych konfiguracyjnych i wprowadza niezbędne korekty, zgodnie z zapisami rozdziału H.</p>
Pkt A.5.10.	<p>W pkt. A.5.10. podpunkty c) i h) otrzymują odpowiednio brzmienie:</p> <p>c) kod PPE nadany zostaje dla każdego punktu na obszarze działania PCC EB, w którym następuje:</p> <ul style="list-style-type: none"> • „pobieranie”, „wprowadzenie” lub „pobieranie i wprowadzanie” produktu energetycznego (energii, usług dystrybucyjnych, mocy, itp.) do lub z sieci PCC EB przez URDo, URD_w lub URD_M, oraz • pomiar tej wielkości przez układ pomiarowo-rozliczeniowy lub jej wyznaczenie na potrzeby rozliczeń. <p>h) dla punktu w sieci, w którym występuje pobieranie i wprowadzenie, nadaje się jeden kod PPE.</p>
Pkt A.6.	<p>Pkt A.6. otrzymuje brzmienie:</p> <p>A.6. ZASADY WSPÓŁPRACY OSDn Z OSDp W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH</p>

<p>A.6.1. Zasady współpracy PCC EB z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym, regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej oraz rynku mocy określa IRiESD OSDp</p> <p>A.6.2. Podstawą realizacji współpracy PCC EB z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym, regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej oraz rynku mocy jest zawarcie stosownej umowy przez OSDn z OSDp.</p> <p>A.6.3. Warunkiem współpracy PCC EB z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym, regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej oraz rynku mocy w odniesieniu do poszczególnych sprzedawców i podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe (POB) jest obowiązywanie odpowiednich umów o świadczenie usług dystrybucji, zawartych z tymi podmiotami zarówno przez PCC EB jak i przez OSDp.</p> <p>A.6.4. W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rozliczeń na RB - PCC EB jest zobowiązana w szczególności do:</p> <ul style="list-style-type: none">a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD_n, zgodnie z IRiESD OSDp;b) przekazywania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci PCC EB lub oddanej do sieci PCC EB, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URD_n typu odbiorca, w podziale na sprzedawców, zagregowane na MB oraz oddzielnie w PPE URD_n typu wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej;c) przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URD_n w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących na RB zgodnie z WDB;d) niezwłocznego przekazywania OSDp informacji o wstrzymaniu lub zaprzestaniu świadczenia przez PCC EN usług dystrybucji energii elektrycznej dla URD_n lub o zaprzestaniu sprzedaży energii elektrycznej do URD_n przez sprzedawcę;e) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych. <p>A.6.5. W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rozliczeń regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej - PCC EB jest zobowiązana w szczególności do:</p> <ul style="list-style-type: none">a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD_n, zgodnie z IRiESD OSDp;b) przekazywania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci PCC EB lub oddanej do sieci PCC EB, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URD_n;	
--	--

	<ul style="list-style-type: none">c) przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących dla regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej zgodnie z WDB;d) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych. <p>A.6.6. W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rynku mocy - PCC EB jest zobowiązana w szczególności do:</p> <ul style="list-style-type: none">a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo -rozliczeniowych URDn, zgodnie z niniejszą IRiESD;b) przekazywania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci PCC EB lub oddanej do sieci PCC EB, zmierzonej przez układy pomiarowo - rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn;c) przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty zgodnie z Regulaminem Rynku Mocy (RRM) opracowanym przez OSP i zatwierdzonym przez Prezesa URE;d) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych. <p>A.6.7. Zgodnie z IRiESD OSDp - zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym przez POB lub zaprzestanie niezależnie od przyczyny bilansowania handlowego sprzedawcy lub URDn typu wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej w obszarze sieci PCC EB, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych na MB tego POB. Tym samym dane pomiarowe URDn będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej PCC EB, chyba że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB. Z uwagi na powyższe energia pobrana przez URD w takiej sytuacji jest energią pobraną od PCC EB. Zasady rozliczeń z tego tytułu określa umowa PCC EB i URDn, a w razie braku określenia w umowie takich zasad rozliczenia następują w oparciu o przepisy dotyczące pobierania energii bez zawarcia umowy.</p> <p>A.6.8. Zgodnie z IRiESD OSDp zaprzestanie przez sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej do URDn, o ile nie ma sprzedawcy rezerwowego, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych na MB POB wybranego przez tego sprzedawcę, a tym samym dane pomiarowe URDn będą powiększać zużycie energii elektrycznej PCC EB. Z uwagi na powyższe energia pobrana przez URD w takiej sytuacji jest energią pobraną od PCC EB. Zasady rozliczeń z tego tytułu określa umowa PCC EB i URDn, a w razie braku określenia w</p>
--	--

	<p>umowie takich zasad rozliczenia następują w oparciu o przepisy dotyczące pobierania energii bez zawarcia umowy.</p> <p>A.6.9</p> <p>Przekazywanie przez PCC EB do OSDp danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy, odbywa się w trybie dobowym, na następujących zasadach:</p> <ol style="list-style-type: none"> w trybie wstępnym dla doby n do godziny 9:00 doby n+1; w trybie podstawowym za miesiąc m do 3 dnia kalendarzowego miesiąca m+1; w trybie dodatkowym za miesiąc m do 2 dnia kalendarzowego miesiąca m+2. <p>W przypadku zastrzeżeń dostawcy mocy w rozumieniu ustawy o rynku mocy do danych pomiarowych, PCC EB rozpatruje zastrzeżenia poprzez ponowną weryfikację danych pomiarowych przekazanych w trybie podstawowym i w razie potrzeby przekazuje do OSDp skorygowane dane pomiarowe do 2 dnia kalendarzowego miesiąca m+3.</p>
Pkt A.7.1.	<p>W pkt. A.7.1. czwarty akapit otrzymuje brzmienie:</p> <p>Mając na uwadze zapisy ustawy o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą rezerwową umowę kompleksową bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powinno zawierać dodatkowo:</p> <ol style="list-style-type: none"> oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia, upoważnienie dla PCC EB do żądania w imieniu tego URD, rozpoczęcia świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej przed upływem 14- dniowego okresu odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia.
Pkt A.8.1.	<p>W pkt. A.8.1. drugi akapit otrzymuje brzmienie:</p> <p>Mając na uwadze zapisy ustawy o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą rezerwową umowę kompleksową bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powinno zawierać dodatkowo:</p> <ol style="list-style-type: none"> oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od umowy sprzedaży rezerwowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia, upoważnienie dla PCC EB do żądania w imieniu tego URD, rozpoczęcia umowy sprzedaży rezerwowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od umowy sprzedaży rezerwowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia.
Pkt A.10.1.1.	<p>Pkt A.10.1.1. otrzymuje brzmienie:</p> <p>ORed, aby mógł uczestniczyć w świadczeniu usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP musi posiadać Certyfikat dla ORed oraz status „ORed aktywny”, uzyskane na zasadach określonych poniżej. Zasady certyfikowania ORed</p>

	przyłączonych do sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej określa WDB.
Pkt A.10.1.4.	<p>Pkt A.10.1.4. otrzymuje brzmienie:</p> <p>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 interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP przyłączone są 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 podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej tego OSDn.</p>
Pkt A.10.1.5.	<p>Pkt A.10.1.5. otrzymuje brzmienie:</p> <p>Proces certyfikacji przeprowadza i Certyfikat dla ORed wydaje:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) OSP we współpracy z PCC EB – jeśli ORed jest przyłączony do sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej OSDn; 2) OSDp we współpracy z PCC EB - jeśli ORed jest przyłączony do sieci OSDp i PCC EB; OSDp wydaje Certyfikat dla ORed w oparciu o dane i informacje będące w jego posiadaniu. W przypadku, gdy OSDp otrzyma od Odbiorcy w ORed informację w zakresie przyłączenia ORed również do sieci innego operatora systemu (OSDp lub OSDn), wówczas Certyfikat dla ORed wydaje jeden z tych OSDp, we współpracy z pozostałymi operatorami systemu. 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.10.1.17. wystawia PCC EB i przekazuje do upoważnionego przez PCC EB OSDp, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP (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. <p>PCC EB odpowiada za dokonaną weryfikację i potwierdzenie spełniania przez ORed kryteriów określonych w pkt A.10.1.3.</p> <p>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 przekaze wystawiony przez siebie Certyfikat dla ORed.</p>
Pkt A.10.1.8. 2.	<p>W pkt. A.10.1.8.2. ppkt 6 lit. c) otrzymuje brzmienie:</p> <p>c) 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 interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP),</p>
Pkt A.10.1.15	<p>W pkt. A.10.1.15. ostatni akapit otrzymuje brzmienie:</p> <p>Wygaszenie Certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących możliwość świadczenia usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP. W przypadku ORed ze statusem „ORed aktywny” wygaszenie Certyfikatu dla ORed skutkuje wstrzymaniem przekazywania danych pomiarowych dla ORed przez OSDp do OSP.</p>

Pkt A.10.2.2.	Pkt A.10.2.2. otrzymuje brzmienie: Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE są pozyskiwane dla wszystkich certyfikowanych ORed uczestniczących w świadczeniu usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP.
Pkt A.10.2.3.	Pkt A.10.2.3. 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 interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców, w wyniku wezwania OSP do redukcji w ramach tej usługi. 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.10.2.7. – A.10.2.9. 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.10.2.5.
Pkt A.10.2.9.	W pkt. A.10.2.9. trzeci akapit otrzymuje brzmienie: Poza powyższym okresem, korekty dokonywane są na wniosek podmiotu realizującego usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP, w trybie postępowania reklamacyjnego, zgodnie z WDB.
Pkt A.10.2.10	Pkt A.10.2.10. otrzymuje brzmienie: Dane pomiarowe dotyczące ORed są udostępniane podmiotowi świadczącemu usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP wyłącznie przez OSP.
Pkt A.11.	Pkt A.11. zostaje usunięty.
Pkt B.1.	Pkt B.1. otrzymuje brzmienie: Umowa dystrybucji zawierana jest na wniosek URD _O , URD _W oraz URD _{ME} lub podmiotu przyłączanego do sieci PCC EB. Wzór wniosku jest przygotowywany przez PCC EB i opublikowany na stronie internetowej PCC EB.
Pkt B.7.	Pkt B.7. otrzymuje brzmienie: Dla URD _O posiadającego umowę kompleksową, dopuszcza się zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji poprzez złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz tego URD _O wraz z powiadomieniem, o którym mowa w pkt D.2.4., oświadczenia o posiadaniu oświadczenia woli URD _O (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej PCC EB) obejmującego zgodę URD _O na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z PCC EB, na warunkach wynikających z: a) wzoru umowy o świadczenie usług 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 powyżej w ppkt. a). W przypadku, o którym mowa w zdaniu pierwszym, sprzedawca, który nie dysponuje oświadczeniem, o którym mowa powyżej, nie może dokonać powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt D.2.4. Pod warunkiem złożenia przez sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa w pierwszym zdaniu, zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy URD a PCC EB następuje, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, z dniem rozpoczęcia realizacji umowy sprzedaży zgłoszonej zgodnie z pkt D.2. W

	<p>terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej zawarcia, PCC EB wysyła do URD potwierdzenie treści zawartej umowy dystrybucyjnej. W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa powyżej, dotyczy URD będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. osobą zawierającą umowę dystrybucyjną bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, wówczas złożenie przez sprzedawcę tego oświadczenia jest równoznaczne z dysponowaniem przez sprzedawcę oświadczeniem URD będącego konsumentem lub ww. osobą fizyczną, że ten URD żąda rozpoczęcia świadczenia przez PCC EB usług dystrybucji energii elektrycznej przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umowy dystrybucyjnej zawartej na odległość albo poza lokalem PCC EB, liczonego od dnia jej zawarcia.</p> <p>Oświadczenie złożone przez URD 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 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.</p> <p>Przedłożenie może nastąpić za pośrednictwem operatora pocztowego, przesyłką kurierską lub w inny ustalony między PCC EB i sprzedawcą sposób.</p> <p>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.</p>
Pkt B.9.	<p>Pkt B.9. otrzymuje brzmienie:</p> <p>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 o świadczenie usług dystrybucji zawartej z PCC EB. Umowa o świadczenie usług dystrybucji z URD_w oraz URD_{ME} jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt. B.1., po wskazaniu POB przez URD_w oraz URD_{ME}. Wskazanie POB następuje zgodnie z zapisami rozdziału E.</p>
Pkt B.12.	<p>Pkt B.12. otrzymuje brzmienie:</p> <p>PCC EB zamieszcza na swojej stronie internetowej wykaz informacji, które zgodnie z art. 12 ust. 1 ustawy o prawach konsumenta winny być przekazane konsumentowi zamierzającemu zawrzeć umowę dystrybucji z PCC EB.</p>
Pkt B.13.	<p>Zmienia się dotychczasowy pkt B.12. na B.13. i otrzymuje brzmienie:</p> <p>W przypadku złożenia, zgodnie z pkt. D.2.12., przez sprzedawcę i przyjęcia przez PCC EB oświadczenia o anulowaniu powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. D.2.4., umowa o świadczenie usług dystrybucji, o której mowa:</p> <ol style="list-style-type: none"> w pkt. B.7. nie jest zawierana; 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.
Pkt C.1.10.	<p>W pkt. C.1.10 ppkt b) otrzymuje brzmienie:</p> <ol style="list-style-type: none"> POB jako zagregowane MB rynku bilansującego i MDD bilansowanych sprzedawców i URD_w i URD_{ME},

Pkt D.2.4.	<p>W pkt. D.2.4. akapit drugi otrzymuje brzmienie:</p> <p>W przypadku zawarcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę sprzedaży lub umowę kompleksową bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powiadomienia należy dokonać po bezskutecznym upływie terminu na odstąpienie od umowy przewidzianego w art. 27 ustawy o prawach konsumenta, o ile konsument lub ww. osoba fizyczna, nie złożyli żądania wcześniejszego rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umów.</p>
Pkt D.2.12.	<p>Pkt D.2.12. otrzymuje brzmienie:</p> <p>Sprzedawca który dokonał powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., może w terminie do pięciu dni kalendarzowych przed planowanym terminem rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej, złożyć w imieniu swoim i URD oświadczenie o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach zmiany sprzedawcy. 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 energii elektrycznej lub umowy kompleksowej objętej tym powiadomieniem. Złożenie oświadczenia o anulowaniu tego powiadomienia po wskazanym terminie będzie nieskuteczne wobec PCC EB.</p> <p>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.</p>
Pkt E.1.	<p>Pkt. E.1. otrzymuje brzmienie:</p> <p>Procedura ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) przebiega zgodnie z zapisami IRiESD-Bilansowanie oraz WDB.</p> <p>POB jest ustanawiany przez:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URD typu odbiorca (URDO), przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej PCC EB; 2) URD typu wytwórca (URDW), przyłączonego do sieci dystrybucyjnej PCC EB; 3) URDME przyłączonego do sieci PCC EB. <p>W przypadku URDo przyłączonego do sieci PCC EB, POB jest wskazywany przez sprzedawcę, który zawarł z tym URDo umowę sprzedaży albo umowę kompleksową.</p> <p>POB może być wyłącznie podmiot, który posiada także zawartą umowę dystrybucyjną w tym zakresie z OSDp. Sprzedawca nie może wskazać innego POB w generalnej umowie dystrybucyjnej zawartej z PCC EB, niż ten, który został wskazany w generalnej umowie dystrybucyjnej zawartej z OSDp.</p>
Pkt E.2.	<p>Pkt E.2. otrzymuje brzmienie:</p> <p>Proces ustanawiania i zmiany POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe sprzedawcy, URDW lub URD_{ME}, jest realizowany przez OSDp. Natomiast w procesie tym bierze udział PCC EB według następującej procedury:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Sprzedawca powiadamia PCC EB, oraz OSDp, na formularzu zgodnym z wzorem określonym w umowie dystrybucji, który jest zamieszczony na stronie internetowej OSDp, o ustanowieniu POB lub planowanym przejęciu odpowiedzialności za bilansowanie handlowe tego sprzedawcy przez nowego POB; formularz ten powinien zostać podpisany zarówno przez nowego POB jak i sprzedawcę, URDW lub URD_{ME};

	<p>2) OSDp dokonuje weryfikacji poprawności wypełnienia powiadomienia w ciągu 5 dni roboczych po jego otrzymaniu, pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami dystrybucyjnymi</p> <p>3) URD_W lub URD_{ME} powiadamia PCC EB na formularzu zgodnym z wzorem określonym w umowie dystrybucji, który jest zamieszczony na stronie internetowej OSDp o ustanowieniu POB lub planowanym przejęciu odpowiedzialności za bilansowanie handlowe tego URD_W lub URD_{ME} przez nowego POB; formularz ten powinien zostać podpisany zarówno przez nowego POB jak i sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME}. Następnie w ciągu 5 dni roboczych PCC EB powiadamia o powyższym OSDp, przekazując formularz otrzymany od URD_W lub URD_{ME}.</p> <p>4) Nowy POB musi mieć zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z zarówno z OSDp jak i z PCC EB.</p> <p>5) Zarówno w przypadku sprzedawcy jak i w przypadku URD_W lub URD_{ME} weryfikacji powiadomień określonych powyżej dokonuje OSDp na zasadach określonych w IRiESD OSDp.</p> <p>6) OSDp w przypadku pozytywnej weryfikacji:</p> <ol style="list-style-type: none"> niezwłocznie informuje dotychczasowego POB o dacie, w której przestaje pełnić funkcję POB oraz dokonuje aktualizacji stosownych postanowień umowy dystrybucyjnej z tym POB - w przypadku zmiany POB, niezwłocznie informuje sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME} oraz nowego POB o dacie, w której następuje ustanowienie lub zmiana POB, przygotowuje w swoich systemach informatycznych obsługi rynku energii PPE URDo posiadających umowę sprzedaży lub umowę kompleksową ze sprzedawcą lub miejsca dostarczania URD_W oraz URD_{ME} do MB nowego POB. <p>Sprzedawca zobowiązany jest niezwłocznie poinformować o powyższym PCC EB, przedkładając kopię informacji otrzymanej od OSDp oraz wystąpić o zmianę generalnej umowy dystrybucyjnej z PCC EB w takim terminie, aby zmiana ta była możliwa przed datą zmiany POB. Następnie PCC EB i sprzedawca dokonują zmiany generalnej umowy dystrybucyjnej w zakresie określenia POB.</p> <p>7) W przypadku pozytywnej weryfikacji przez OSDp powiadomienia o zmianie POB dokonanej przez URD_W lub URD_{ME}. URD_W lub URD_{ME} zobowiązany jest niezwłocznie poinformować o powyższym PCC EB, przedkładając kopię informacji otrzymanej od OSDp oraz wystąpić o zmianę umowy dystrybucyjnej z PCC EB w takim terminie, aby zmiana ta była możliwa przed datą zmiany POB. PCC EB i URD_W lub URD_{ME} dokonują zmiany umowy dystrybucyjnej w zakresie określenia POB.</p> <p>8) W przypadku negatywnej weryfikacji powiadomienia o zmianie POB - OSDp informuje niezwłocznie nowego POB oraz sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME} o przyczynach negatywnej weryfikacji. Sprzedawca, URD_W lub URD_{ME} zobowiązany jest niezwłocznie poinformować o powyższym PCC EB.</p>
Pkt E.3.	<p>Pkt E.3. otrzymuje brzmienie:</p> <p>Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje nie wcześniej niż po 5 dniach roboczych od daty pozytywnej weryfikacji powiadomienia określonego w pkt E.2., z zastrzeżeniem pkt E.5 z pierwszym dniem określonym przez OSDp pod warunkiem że do tego czasu zostanie zmieniona - w zakresie określenia POB- umowa o świadczenie usług dystrybucji zawarta przez PCC EB ze sprzedawcą, URD_W, lub URD_{ME} oraz zawarta lub zmieniona umowa o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy PCC EB i nowym POB.</p> <p>Powyższe terminy nie dotyczą przypadku utraty POB przez sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME} w związku z zaprzestaniem lub zawieszeniem działalności przez dotychczasowego POB na RB, jeżeli sprzedawca, URD_W lub URD_{ME} przekaże OSDp powiadomienie, o którym mowa w pkt E.2. ppkt 1) lub 3) przed terminem zaprzestania lub zawieszenia działalności na RB przez</p>

	dotychczasowego POB. W takim przypadku zmiana POB następuje po dokonaniu przez OSDp pozytywnej weryfikacji otrzymanego powiadomienia pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami, w terminie zaprzestania lub zawieszenia działalności przez dotychczasowego POB na RB - pod warunkiem że do tego czasu zostanie zmieniona - w zakresie określenia POB - umowa o świadczenie usług dystrybucji zawarta przez PCC EB ze sprzedawcą, URD _W , lub URD _{ME} oraz zawarta lub zmieniona umowa o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy PCC EB i nowym POB.
Pkt E.4.	Pkt E.4. otrzymuje brzmienie: Z zastrzeżeniem pkt. E.2. – E.3., w przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę, URD _W lub URD _{ME} jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na rynku bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego dla URD _O lub na PCC EB w przypadku utraty POB przez URD _W lub URD _{ME} .
Pkt E.5.	Pkt E.5. otrzymuje brzmienie: Jeżeli URD _W lub URD _{ME} utraci wskazany przez siebie podmiot odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, wówczas 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 o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy PCC EB a URD _W lub URD _{ME} .
Pkt E.6.	Pkt E.6. otrzymuje brzmienie: PCC EB niezwłocznie po uzyskaniu od OSDp informacji o planowanym zaprzestaniu działalności na rynku bilansującym przez POB powiadamia sprzedawcę, URD _W lub URD _{ME} , którzy wskazali tego POB jako odpowiedzialnego za ich bilansowanie handlowe, o braku możliwości bilansowania handlowego przez wskazanego POB. W takim przypadku sprzedawca, URD _W lub URD _{ME} jest zobowiązany do zmiany POB. Zmiana ta musi nastąpić przed ww. terminem planowanego zaprzestania działalności na RB przez dotychczasowego POB, z zachowaniem postanowień niniejszego rozdziału E.
Pkt E.7.	Pkt E.7. otrzymuje brzmienie: POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy, URD _W lub URD _{ME} jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania PCC EB i sprzedawcy, URD _W lub URD _{ME} , który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.
Pkt E.8.	Pkt E.8. otrzymuje brzmienie: Powiadomienie OSDp oraz PCC EB o zakończeniu prowadzenia przez POB bilansowania handlowego sprzedawcy, URD _W lub URD _{ME} albo rozwiązaniu umowy o świadczenie usługi bilansowania handlowego pomiędzy POB i sprzedawcą albo POB a URD _W albo POB a URD _{ME} powinno nastąpić niezwłocznie po uzyskaniu takich informacji przez zainteresowane Strony, jednak nie później niż 15 dni kalendarzowych przed zakończeniem przez POB świadczenia usługi bilansowania handlowego sprzedawcy, URD _W lub URD _{ME} . W przypadku niedotrzymania powyższego terminu, POB będzie prowadził bilansowanie handlowe sprzedawcy, URD _W lub URD _{ME} do 15 dnia kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez OSDp, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana POB zgodnie z procedurą określoną w pkt E.2. - E.4.
Słownik skrótów i definicji	W Słowniku skrótów i definicji zostaje usunięta definicja DUł oraz MB _{ZW} Skrót JWCD otrzymuje brzmienie: JWCD Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana Zostają dodane skrót:

	<p>RB Rynek Bilansujący</p> <p>RRM Regulamin rynku mocy</p> <p>URD_{ME} Uczestnik rynku detalicznego, typu posiadacz magazynu energii elektrycznej, o łącznej mocy zainstalowanej magazynu elektrycznego większej niż 50 kW</p>
Słownik skrótów i definicji	<p>Definicja „Generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej” otrzymuje brzmienie: Generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej - Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej na mocy której OSD zobowiązuje się wobec sprzedawcy do świadczenia usług dystrybucji na rzecz URD, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej.</p> <p>Definicja „Moc dyspozycyjna” otrzymuje brzmienie: Moc dyspozycyjna - Moc osiągalna jednostki wytwórczej albo magazynu energii elektrycznej pomniejszona o ubytki mocy.</p> <p>Definicja „Moc osiągalna” otrzymuje brzmienie: Moc osiągalna - Maksymalna moc czynna, przy której jednostka wytwórcza albo magazyn energii elektrycznej może pracować bez uszczerbku dla trwałości tej jednostki, magazynu przy parametrach nominalnych, potwierdzona testami.</p> <p>Definicja „Moc umowna” otrzymuje brzmienie: Moc umowna - Moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:</p> <ol style="list-style-type: none"> umowie o świadczenie usług przesyłania lub umowie o świadczenie usług dystrybucji, umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość nie mniejszą niż wyznaczoną jako wartość maksymalną ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy, albo umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawieranej pomiędzy OSP a OSD, posiadającym co najmniej dwa sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej połączone siecią tego operatora, jako średnią z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych przez danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w sieciowych miejscach dostarczania energii elektrycznej, wyznaczoną na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, albo umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawieranej między operatorami systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającymi, co najmniej dwa sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej połączone siecią tego operatora, jako średnią z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych w miejscach połączeń sieci operatorów systemów dystrybucyjnych, wyznaczoną na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych. <p>Zostają dodane definicje:</p> <p>Stacja ładowania - a) urządzenie budowlane obejmujące punkt ładowania o normalnej mocy lub punkt ładowania o dużej mocy, związane z obiektem budowlanym, lub</p> <ol style="list-style-type: none"> wolnostojący obiekt budowlany z zainstalowanym co najmniej jednym punktem ładowania o normalnej mocy lub punktem ładowania o dużej mocy <p>– wyposażone w oprogramowanie umożliwiające świadczenie usług ładowania, wraz ze stanowiskiem postojowym oraz, w przypadku gdy stacja ładowania jest podłączona do sieci dystrybucyjnej w rozumieniu ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, instalacją prowadzącą od punktu ładowania do przyłącza elektroenergetycznego.</p> <p>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</p>

uczestniczących świadczeniu usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez Odbiorców.
