

KARTA AKTUALIZACJI nr 1/2022

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Data wejścia w życie aktualizacji: 01.03.2022

2. Przyczyna aktualizacji:

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD wynikają z:

- 1) ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. 2021 r. poz 1093 z późn. zm.),
- 2) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2021 r., poz. 110 z późn. zmianami),
- 3) ustawy z dnia 2 grudnia 2021r. o zmianie ustawy o elektromobilności i paliwach alternatywnych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r. poz. 2269),
- 4) ustawy z dnia 17 września 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r. poz. 1873),
- 5) ustawy z dnia 31 lipca 2019 r. o zmianie niektórych ustaw w celu ograniczenia obciążeń regulacyjnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 1495),
- 6) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz.U. z 2021 r., poz. 1854 z późn. zmianami),
- 7) nowelizacji zapisów rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, wprowadzonej rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowisk z dnia 11 listopada 2020 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2020 r., poz 2026),
- 8) aktualizacji przez PSE SA „Warunków dotyczących bilansowania” zatwierdzonych decyzją Prezesa URE o znaku DRR.WRE.744.35.2019.PSt z dnia 5 marca 2020 r., wraz ze Zmianami nr 1/2020 Warunków Dotyczących Bilansowania z dnia 20 listopada 2020 r. zatwierdzonymi decyzją Prezesa URE o znaku DRR.WRE.744.22.2020.łW z dnia 1 grudnia 2020 r.,
- 9) Rozporządzenia 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,
- 10) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 października 2021 r. w sprawie rejestru magazynów energii elektrycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2010),
- 11) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 30 listopada 2021 r. w sprawie wymagań technicznych, warunków przyłączania oraz współpracy mikroinstalacji z systemem elektroenergetycznym (Dz. U. z 2021 r. poz. 2343)
- 12) zmiana właściwości obecnie stosowanych rozwiązań technicznych,
- 13) zmiana wymagań technicznych w uzasadnionych przypadkach

oraz korekt redakcyjnych w tym m.in. aktualizacji numeracji publikatorów aktów prawnych.

3. Zakres zmian IRiESD:

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	Zmianie ulegają punkty: I.1.3., I.1.5, I.1.7., I.1.8., I.3.2., I.3.6.

		<p>Dodano nowe punkty: I.1.10. (zmieniono numerację dotychczasowych pkt od I.1.10. do I.1.26.), I.1.12 (po renumeracji), I.1.23. (po renumeracji), I.3.10.</p> <p>Zmianie uległ punkt: I.1.21 (po renumeracji).</p> <p>Dodano punkt I.5.</p>
2.	II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	<p>Zmianie ulegają punkty: II.1.2., II.1.3., II.1.5., II.1.11., II.1.12., II.1.20., II.1.24., II.3.2.3., II.4.10.4., II.4.10.13.</p> <p>Zastąpione zostały dotychczasowych pkt II.1.34. i II.1.35 przez pkt od II.1.34. do II.1.37.</p> <p>Dodaje się pkt: II.3.2.19. i II.3.2.20.</p>
3	IV. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	<p>Zmianie ulegają punkty: od IV.3.2.4. do IV.3.2.12., IV.3.3.3., IV.3.4.3.</p> <p>Dodaje się punkty: od IV.3.2.13. do IV.3.2.19.</p>
4	V. WSPÓŁPRACA OSD Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ OPERATORAMI A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU	Zmianie ulega punkt: V.1.
5	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	<p>Zmianie ulegają punkty: A.1.1., A.1.3., A.1.4., A.2.1., A.3.5., A.3.9., A.3.12., A.3.13., A.3.14., A.4.1., A.4.2., A.4.3.1., A.4.3.2., A.4.3.5., A.4.3.8., A.4.3.9., A.5.2., A.5.3., A.5.7., A.5.18., A.7.1., A.8.1., A.8.2.,</p> <p>Dodano nowe punkty: A.3.15.,</p>
6	C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	Zmianie ulega punkt: C.1.16.

7	F. PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY	Zmianie ulega punkt: F.2.3.
8	G. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD	Zmianie ulegają punkty: G.1., G.4., G.7., G.9., G.12, G13.
9	H. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO	Zmianie ulegają punkty: H.1., H.2., H.3., H.4., H.5., H.6., H.7., H.8., H.9., H.10.
10	I. ZASADY WYZNACZANIA I PRZYDZIELANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA	Zmianie ulega punkt: I., I.1., I.2.,I.6.
11	Oznaczenia skrótów	
12	Pojęcia i definicje	
13	Załącznik nr 1	

4. Nowe brzmienie zmienionych lub dodanych punktów Instrukcji:

W części ogólnej	
I.1.3.	Zmienia się ppkt. 1), 2), 7), 14) i 16) oraz dodaje się ppkt 19) i 20), którym nadano następujące brzmienie: 1) 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,; 2) ustawy Kodeks Pracy (Dz. U. z 2020 r., poz. 1320 z późn. zmianami); 7) ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2020 r., poz. 1333 z późniejszymi zmianami); 14) ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r., poz. 610 z późn. zmianami), zwana dalej „Ustawą OZE”; 16) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r., poz. 1854 z późn. zmianami); 19) 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), 20) Rozporządzenie 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.
I.1.5.	Zmienia się ppkt. 1), który otrzymuje następujące brzmienie: 1) przyłączenia urządzeń wytwórczych, urządzeń odbiorców końcowych, magazynów energii elektrycznej,
I.1.7.	Zmienia się ppkt. 2), który otrzymuje następujące brzmienie: 2) wytwórców oraz posiadaczy magazynu energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
I.1.8.	Dodaje się ppkt. 17), który przyjmuje następujące brzmienie: 17) prowadzenie rejestru magazynów energii elektrycznej przyłączonych do jego sieci, stanowiących jej część lub wchodzących w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do jego sieci.

I.1.10.	<p>Zmienia się odpowiednio numerację dotychczasowych punktów od I.1.10. do I.1.26. na punkty od I.1.11. do I.1.27. oraz dodaje się nowy punkt I.1.10. o następującym brzmieniu:</p> <p>Zgodnie z przepisami ustawy o rynku mocy oraz RRM, OSDn jest odpowiedzialny w szczególności za:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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 OSDn i wydanych w związku z nimi poleceniach ograniczających możliwość dostarczania mocy do KSE.
I.1.12. (przed renumeracją I.1.11.)	<p>Punkt przyjmuje brzmienie:</p> <p>OSDn udostępnia w swojej siedzibie do wglądu ujednolicony i aktualny tekst IRiESD oraz karty aktualizacji oraz zamieszcza je na stronie internetowej https://polskagrupabiogazowa.pl/.</p>
I.1.21. (przed renumeracją I.1.20.)	<p>Punkt przyjmuje brzmienie:</p> <p>Okres przewidziany na konsultacje nie może być krótszy niż miesiąc od daty opublikowania projektu nowej IRiESD albo projektu Karty aktualizacji.</p>
I.1.23. (przed renumeracją I.1.22.)	<p>Punkt przyjmuje brzmienie:</p> <p>IRiESD lub Kartę aktualizacji oraz Raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag oraz informacje o sposobie ich uwzględnienia, OSDn publikuje na stronie internetowej. Zatwierdzoną przez Zarząd OSDn IRiESD lub Kartę aktualizacji wraz z informacją o dacie wejścia w życie wprowadzanych zmian IRiESD, OSDn publikuje na stronie internetowej https://polskagrupabiogazowa.pl/ oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie.</p>
I.3.2.	<p>Zmienia się ppkt 6), który otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>6) przekazuje dane pomiarowe odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, sprzedawcy, podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę.</p>
I.3.6.	<p>Punkt przyjmuje brzmienie:</p> <p>Wymagania techniczne w zakresie przyłączenia do sieci urządzeń wytwórczych, magazynów energii, sieci innych operatorów elektroenergetycznych oraz urządzeń odbiorców określone są w dalszej części instrukcji.</p>
I.3.10	<p>Dodaje się nowy punkt I.3.10. o następującym brzmieniu:</p> <p>Zapisy pkt I.3.1. oraz I.3.2. dotyczące odbiorców stosuje się do posiadaczy magazynów energii elektrycznej.</p>
I.5.	<p>Dodano punkt I.5., który przyjmuje następujące brzmienie:</p> <p>I.5. REJESTR MAGAZYNÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ</p> <p>I.5.1. OSDn prowadzi, w postaci elektronicznej, rejestr magazynów energii elektrycznej:</p>

	<p>1) przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn, 2) stanowiących część sieci dystrybucyjnej OSDn, 3) wchodzących w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do sieci dystrybucyjnej OSDn.</p> <p>Rejestr magazynów energii elektrycznej jest prowadzony zgodnie ze wzorem określonym w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 października 2021 r. w sprawie rejestru magazynów energii elektrycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2010).</p> <p>I.5.2. Wpisowi do rejestru, o którym mowa w pkt I.5.1., podlegają magazyny energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW oraz nie większej niż 10MW.</p> <p>I.5.3. OSDn wpisuje magazyn energii elektrycznej do rejestru, o którym mowa w pkt I.5.1., w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia oddania tego magazynu do eksploatacji lub otrzymania informacji, o której mowa w pkt I.5.4.</p> <p>W przypadku gdy właściwym do dokonania wpisu do rejestru, o którym mowa w pkt. I.5.1., może być więcej niż jeden Operator, wpisu do tego rejestru dokonuje Operator wybrany przez posiadacza magazynu energii elektrycznej.</p> <p>I.5.4. W przypadku gdy magazyn energii elektrycznej wchodzi w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do sieci OSDn, posiadacz tego magazynu przekazuje OSDn informację, zgodnie z wzorem i zakresem określonym w przepisach wydanych na podstawie Ustawy, w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia oddania tego magazynu do eksploatacji.</p> <p>I.5.5. Rejestr, o którym mowa w pkt I.5.1., jest jawny i udostępniany przez OSDn na stronie internetowej, z wyłączeniem informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa, które zastrzegł posiadacz magazynu energii elektrycznej, lub podlegających ochronie danych osobowych.</p> <p>I.5.6. Posiadacz magazynu energii elektrycznej powiadamia OSDn o wszelkiej zmianie danych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt I.5.1., w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia zmiany tych danych. OSDn aktualizuje dane w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania powiadomienia.</p>
II.1.2.	<p>Następuje renumeracja ppkt od 6) do 13) na ppkt od 7) do 14) oraz renumeracja ppkt 14) na ppkt 16). Zmienia się ppkt. 1),2) i 5) oraz ppkt 9) (przed renumeracją 8) i dodaje się ppkt 15), którym nadano następujące brzmienie:</p> <p>1) pozyskanie przez podmiot od OSDn wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia lub wzoru wniosku o określenie warunków przyłączania mikroinstalacji (dalej „wniosek dla mikroinstalacji”),</p> <p>2) złożenie przez podmiot u OSDn wniosku o określenie warunków przyłączenia lub wniosku dla mikroinstalacji wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez OSDn. Wniosek składa się w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej. Wnioski w formie elektronicznej muszą być opatrzone kwalifikowanym podpisem elektronicznym. Procedowanie wniosku i cała korespondencja z tym związana będą prowadzone drogą, jaką wniosek został złożony, chyba, że wnioskodawca wskaże inaczej,</p> <p>5) w przypadku, gdy wniosek o określenie warunków przyłączenia nie zawiera wszelkich niezbędnych informacji do określenia warunków przyłączenia lub nie zawiera wymaganych załączników, to OSDn wzywa</p>

	<p>wnioskodawcę do usunięcia braków w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wezwania z pouczeniem, że nieusunięcie braków w wyznaczonym terminie spowoduje pozostawienie tego wniosku bez rozpoznania. W przypadku nieusunięcia braków w wyznaczonym terminie, wniosek o określenie warunków przyłączenia pozostawia się bez rozpoznania, o czym OSDn informuje wnioskodawcę,</p> <p>6) w przypadku, gdy złożony wniosek dla mikroinstalacji jest niekompletny, nieprawidłowo wypełniony lub nie został złożony zgodnie ze wzorem określonym przez OSDn, OSDn w terminie 7 dni kalendarzowych od daty wpływu wniosku wzywa składającego wniosek do jego uzupełnienia lub poprawienia w wyznaczonym terminie, nie krótszym jednak niż 30 dni kalendarzowych od dnia doręczenia wezwania.</p> <p>Wniosek dla mikroinstalacji nieuzupełniony lub niepoprawiony w terminie wyznaczonym przez OSDn pozostawia się bez rozpatrzenia,</p> <p>9) w przypadku urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, zapewnienie przez OSDn wykonania ekspertyzy wpływu tych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, z wyjątkiem przyłączanych:</p> <ul style="list-style-type: none"> • jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW, • urządzeń odbiorcy końcowego o łącznej mocy przyłączeniowej nie większej niż 5 MW, • magazynu energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW, • jednostki wytwórczej, której część będzie stanowił magazyn energii elektrycznej, pod warunkiem że łączna moc zainstalowana tego magazynu i jednostki wytwórczej jest nie większa niż 2 MW, • instalacji odbiorcy końcowego, której część będzie stanowił magazyn energii elektrycznej, pod warunkiem że łączna moc zainstalowana tego magazynu i moc przyłączeniowa instalacji odbiorcy końcowego jest nie większa niż 5 MW. <p>Koszty wykonania ekspertyzy uwzględnia się w nakładach, o których mowa w art. 7 ust.8 pkt 1 i 3.</p> <p>15) w przypadku źródeł wytwórczych pozyskania ostatecznego pozwolenia na użytkowanie obiektu zgodnie z wymaganiami NC RfG.</p>
II.1.3.	<p>Punkt przyjmuje brzmienie:</p> <p>Podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci Dystrybucyjnej urządzeń wytwórczych, magazynów energii, sieci, urządzeń lub/i instalacji odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych lub linii bezpośrednich składa wniosek o określenie warunków przyłączenia.</p>
II.1.5.	<p>Punkt przyjmuje brzmienie:</p> <p>Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia i zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji określa oraz udostępnia OSDn. Wnioski o określenie warunków przyłączenia dostępne są w siedzibie OSDn i na stronie internetowej https://polskagrupabiogazowa.pl/</p>
II.1.11.	<p>Akapity po ppky od 1) do 5) przyjmują brzmienie:</p> <p>W przypadku wniosku o wydanie warunków przyłączenia źródła lub magazynu energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu wyższym niż 1 kV terminy liczone są od dnia wniesienia pełnej zaliczki.</p> <p>Do terminów na wydanie warunków przyłączenia do sieci nie wlicza się terminów przewidzianych w przepisach prawa do dokonania określonych</p>

	<p>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 OSDn 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>
II.1.12.	<p>Dodaje się drugi akapit, który przyjmuje brzmienie:</p> <p>Wnioskodawca może zwolnić OSDn od obowiązku zawarcia umowy przyłączeniowej, wynikającego z wydanych temu wnioskodawcy warunków przyłączenia przed upływem terminu ich ważności składając oświadczenie tej treści do OSDn w formie pisemnej lub elektronicznej. OSDn niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyjęciu oświadczenia w formie pisemnej lub elektronicznej.</p>
II.1.20.	<p>W drugim akapicie po słowach „oraz niniejszej IRiESD” dodaje się przecinek oraz słowa „w szczególności Załącznika 1.”,</p> <p>Zmienia się ppkt 9) oraz dodaje się ppkt 10), które przyjmują brzmienie:</p> <p>9) planowany termin przyłączenia.</p> <p>10) potwierdzenie spełnienia wymagań dotyczących wymaganych certyfikatów.</p> <p>Po ppkt 10) dodaje się akapit o następującym brzmieniu:</p> <p>OSDn potwierdza złożenie zgłoszenia, odnotowując datę jego złożenia oraz dokonuje przyłączenia do sieci mikroinstalacji w terminie 30 dni od dokonania tego zgłoszenia.</p>
II.1.24.	<p>Punkt przybrał następujące 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) niebędącego prosumentem, <p>informuje PGB Dystrybucja o terminie przyłączenia mikroinstalacji, lokalizacji przyłączenia mikroinstalacji, rodzaju odnawialnego źródła energii i magazynu energii elektrycznej użytego w tej mikroinstalacji oraz mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci PGB Dystrybucja.,</p>
II.1.34. – II.1.37.	<p>Zastąpienie dotychczasowych pkt II.1.34. i II.1.35 przez pkt od II.1.34. do II.1.37., które przybrały następujące brzmienie:</p> <p>II.1.34. OSDn uczestniczy w aktualizacji danych w Centralnym rejestrze jednostek wytwórczych i farm wiatrowych przyłączonych do KSE o mocy osiągalnej równej 5 MW i wyższej (dalej „Centralny rejestr jednostek wytwórczych”), zgodnie z zapisami IRiESP i IRiESD OSDp.</p> <p>II.1.35. Wytwórcy oraz farmy wiatrowe o mocy osiągalnej równej 5 MW i wyższej oraz poniżej 50 MW przyłączani do sieci dystrybucyjnej, dokonują zgłoszenia nowych jednostek wytwórczych oraz zmian w zakresie zarejestrowanych danych do OSP za pośrednictwem OSDn.</p>

	<p>II.1.36. Wytwórcy posiadający JWCD, JWCK lub farmy wiatrowe o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej, zobowiązani są dokonać zgłoszenia nowych jednostek wytwórczych oraz zmian w zakresie zarejestrowanych danych bezpośrednio do OSP, zgodnie z zapisami IRIESP. Kopie zgłoszeń przesyłane są do OSDn.</p> <p>II.1.37. W przypadku wytwórców posiadających JWCD, JWCK lub farmy wiatrowe o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej, przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn, obowiązkiem wytwórcy jest informowanie OSDn o zgłoszeniu do zarejestrowania mocy osiągalnej i zainstalowanej lub o zgłoszeniu zmiany danych w Centralnym rejestrze jednostek wytwórczych. Informowanie OSDn odbywa się poprzez przesłanie do OSDn kopii zgłoszenia, o którym mowa w pkt. II.1.36.</p>
II.3.2.3.	<p>W punkcie II.3.2.3. na końcu dodaje się następującą treść: Przedsiębiorstwo energetyczne w powiadomieniu, o którym mowa w zdaniu pierwszym, informuje również, że wznowienie dostarczania energii elektrycznej może nastąpić pod nieobecność odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym w obiekcie lub lokalu, bez odrębnego powiadomienia tego odbiorcy, a także informuje odbiorcę wrażliwego energii elektrycznej o możliwości złożenia wniosku, o którym mowa w pkt II.3.2.19. Urządzenia, instalacje lub sieci odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym powinny być przygotowane przez tego odbiorcę w sposób umożliwiający ich bezpieczną eksploatację po wznowieniu dostarczania energii elektrycznej, zgodną z odrębnymi przepisami.</p>
II.3.2.19.	<p>Punkt II.3.2.19. przyjmuje brzmienie: II.3.2.19. W przypadku, gdy odbiorca wrażliwy energii elektrycznej złoży wniosek do OSDn o zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, OSDn jest obowiązany zainstalować taki układ, w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wniosku. W takim przypadku koszty zainstalowania przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi OSDn.</p>
II.3.2.20.	<p>Punkt II.3.2.20. przyjmuje brzmienie: II.3.2.20. OSDn, w tym na żądanie sprzedawcy, w przypadku zaległości w płatnościach za energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, nie wstrzymuje dostarczania energii elektrycznej: 1) odbiorcy wrażliwemu energii elektrycznej, 2) odbiorcy w gospodarstwie domowym, jeżeli ten odbiorca lub członek jego gospodarstwa domowego jest osobą objętą opieką długoterminową domową, w związku z przewlekłą niewydolnością oddechową, wymagającą wentylacji mechanicznej w okresie od dnia 1 listopada do dnia 31 marca oraz w soboty, w dni uznane ustawowo za wolne od pracy w rozumieniu ustawy z dnia 18 stycznia 1951 r. o dniach wolnych od pracy (Dz.U. z 2020 r. poz. 1920) i w dni poprzedzające te dni. W okresie oraz w dniach wskazanych w zdaniu poprzednim sprzedawca nie może żądać wstrzymania dostarczania energii elektrycznej odbiorcom, o których mowa w ppkt. 1) i 2). Powyższych zapisów nie stosuje się w przypadkach wstrzymania dostarczania energii, z przyczyn o których mowa w pkt II.3.2.1. 2) oraz w pkt II.3.2.4.</p>
II.4.10.4.	<p>Dodaje się nowy akapit o następującym brzmieniu:</p>

	<p>Za zgodą OSDn, w uzasadnionych techniczne przypadkach, dopuszcza się instalację układów pomiarowych po stronie niskiego napięcia transformatora, dla odbiorców III grupy przyłączeniowej o mocy znamionowej transformatora do 400 kVA włącznie. Zgoda OSDn uwarunkowana jest akceptacją przez odbiorcę doliczenia ilości strat mocy i energii elektrycznej zapisanych w umowie zawartej z tym odbiorcą.</p>
II.4.10.13	<p>W pkt II.4.10.13. skreśla się zdanie: „W przypadku zastosowania przekładników prądowych o klasie dokładności 0,5S lub 0,2S ich prąd znamionowy wtórny winien wynosić 5 A.”</p>
IV.3.2.4. – IV.3.2.19.	<p>Punkty od IV.3.2.4. do IV.3.2.19. przyjmują brzmienie:</p> <p>IV.3.2.4. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej nie mogą powodować: bezpośredniego zagrożenia życia lub zdrowia osób, uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń (lub ich zespołów) wykorzystywanych bezpośrednio w procesach technologicznych, a także zakłóceń w funkcjonowaniu urządzeń (lub ich zespołów) przeznaczonych bezpośrednio do wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej lub ciepła lub do wydobycia, przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych.</p> <p>IV.3.2.5. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadzane w trybie normalnym dotyczą odbiorców w zakresie posiadanego przez nich obiektu, dla którego określona w umowach dystrybucyjnych i kompleksowych łączna wielkość mocy umownej wynosi co najmniej 300 kW.</p> <p>IV.3.2.6. W przypadku, gdy odbiorca posiada więcej niż jeden obiekt, ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dotyczą każdego z obiektów, dla którego określona w umowach dystrybucyjnych i kompleksowych, łączna wielkość mocy umownej została ustalona w wysokości co najmniej 300 kW.</p> <p>IV.3.2.7. W przypadku, gdy obiekt jest przyłączony do sieci więcej niż jednego OSD, zasadę, o której mowa w pkt IV.3.2.5. stosuje się odrębnie dla każdego OSD, dla sumy mocy umownych określonych w umowach dystrybucyjnych i kompleksowych zawartych z tym OSD. Mocy umownych dla danego obiektu, które są określone w umowach dystrybucyjnych i kompleksowych zawartych z różnymi OSD, nie sumuje się.</p> <p>IV.3.2.8. W przypadku, gdy odbiorca posiada obiekt, dla którego określona w umowach dystrybucyjnych i kompleksowych łączna wielkość mocy umownej może być różna w poszczególnych miesiącach, w zakresie tego obiektu odbiorca ten podlega ochronie przed ograniczeniami w tych miesiącach, dla których łączna wielkość mocy umownej wynosi co najmniej 300 kW.</p> <p>IV.3.2.9. Opracowany przez OSDn plan wprowadzania ograniczeń dla odbiorcy w zakresie posiadanego przez niego obiektu może być korygowany w przypadku ustania okoliczności uzasadniających podleganie ochronie, lub aktualizowany w okresie, na jaki został opracowany. Zdania pierwszego nie stosuje się w okresie obowiązywania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadzanych na podstawie pkt IV.3.2.1. Dla istniejącego obiektu, zmiana mocy umownej lub przyłączenie nowego przyłącza, nie wymaga aktualizacji planu wprowadzania ograniczeń dla odbiorcy.</p>

IV.3.2.10. Ochronie przed wprowadzanymi ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej podlega odbiorca w zakresie posiadanego przez siebie obiektu przez cały okres, dla którego określona w umowach dystrybucyjnych lub kompleksowych łączna wielkość mocy umownej wynosi poniżej 300 kW, oraz w zakresie obiektu:

- 1) będącego szpitalem i innym obiektem ratownictwa medycznego,
- 2) wymienionego w przepisach wydanych na podstawie art. 6 ust. 2 pkt 4 ustawy z dnia 21 listopada 1967 r. o powszechnym obowiązku obrony Rzeczypospolitej Polskiej (Dz. U. z 2021 r. poz. 372 z późn. zm.),
- 3) wykorzystywanego bezpośrednio do: nadawania programów radiowych i telewizyjnych o zasięgu ogólnokrajowym; zapewnienia przewozu lotniczego, transportu kolejowego i publicznego transportu zbiorowego; wydobywania paliw kopalnych ze złóż, ich przeróbki oraz dostarczania do odbiorców, w tym wydobywania, przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych; realizacji zadań wpływających w sposób istotny na spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, w tym odprowadzania i oczyszczania ścieków w zakresie zbiorowego odprowadzania ścieków; wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej lub ciepła; wykonywania przez przedsiębiorców zadań na rzecz obronności państwa w zakresie mobilizacji gospodarki, o których mowa w art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 23 sierpnia 2001 r. o organizowaniu zadań na rzecz obronności państwa realizowanych przez przedsiębiorców (Dz. U. z 2020 r. poz. 1669), w okresie uruchomienia programu mobilizacji gospodarki w zakresie realizacji tych zadań; oraz wyodrębnionych części obiektu wykorzystywanych do wymienionych celów,
- 4) stanowiącego infrastrukturę krytyczną ujętą w wykazie, o którym mowa w art. 5b ust. 7 pkt 1 ustawy z dnia 26 kwietnia 2007 r. o zarządzaniu kryzysowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 261), zlokalizowaną na terenie Rzeczypospolitej Polskiej.

Obiekty te podlegają ochronie jeżeli zostały wyszczególnione, na wniosek i zgodnie z oświadczeniem tego odbiorcy, w umowach dystrybucyjnych.

Odbiorca niezwłocznie informuje OSDn o ustaniu okoliczności uzasadniających podleganie ochronie.

IV.3.2.11. Plan wprowadzania ograniczeń w zakresie obiektu opracowuje się, w formie dokumentowej, na podstawie wielkości mocy obowiązujących odbiorcę w danym obiekcie, według stanu na dzień 1 stycznia danego roku, i przekazuje się te wielkości odbiorcy, w formie dokumentowej, w terminie do dnia 15 kwietnia danego roku.

Plan ten opracowuje się na okres od dnia 1 czerwca danego roku do dnia 31 maja roku następnego.

IV.3.2.12. OSDn przekazuje opracowany plan wprowadzania ograniczeń do OSDp. OSDp przekazuje opracowany plan wprowadzania ograniczeń do OSP.

IV.3.2.13. Plan wprowadzania ograniczeń opracowywany przez OSP podlega uzgodnieniu z Prezesem URE w terminie do dnia 31 maja danego roku. OSP przedstawia Prezesowi URE plan wprowadzania ograniczeń do uzgodnienia nie później niż do dnia 30 kwietnia danego roku.

IV.3.2.14. Wielkości planowanych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, ujęte w planach wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, poprzez ograniczenie poboru mocy, określa się w stopniach zasilania od 11 do 20, przy czym:

	<p>1) 11 stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać moc w obiekcie w wielkościach i na zasadach określonych w umowach,</p> <p>2) 12 stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać w obiekcie łączną moc do wysokości mocy maksymalnej poboru, wyznaczonej przez OSDn dla tego stopnia zasilania, określonej dla obiektu</p> <p>3) wielkości łączne maksymalnych mocy określone dla obiektu, które odbiorca może pobierać, w stopniach zasilania od 12 do 20, wynikają z równomiernego podziału zakresu mocy – od wielkości mocy maksymalnej poboru, określonej dla 12 stopnia zasilania, do wielkości mocy minimalnej poboru, określonej dla 20 stopnia zasilania.</p> <p>4) 20 stopień zasilania określa, iż odbiorca może pobierać moc do wysokości ustalonego minimum wyznaczanego przez OSDn dla tego stopnia zasilania dla określonego obiektu.</p> <p>IV.3.2.15. OSDn wyznacza poziomy mocy dla każdego ze stopni zasilania w sposób zgodny 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.</p> <p>IV.3.2.16. W poszczególnych stopniach zasilania odbiorca może pobierać w obiekcie łączną moc o wielkości nie wyższej niż wielkość mocy, która jest określona dla danego stopnia zasilania dla tego obiektu.</p> <p>IV.3.2.17. W trybie normalnym ograniczenia w poborze energii elektrycznej są realizowane przez odbiorców, stosownie do komunikatów operatora systemu przesyłowego o obowiązujących stopniach zasilania. Komunikaty o stopniach zasilania wprowadzonych jako obowiązujące w najbliższych 12 godzinach i przewidywanych na następne 12 godzin, są ogłaszane w środkach masowego przekazu zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne. W przypadku zróżnicowania wprowadzonych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w stosunku do stopni zasilania ogłoszonych w komunikatach, OSDn powiadamia odbiorców OSDn ujętych w planach wprowadzania ograniczeń indywidualnie w formie pisemnej lub w sposób określony w umowach lub za pomocą innego środka komunikowania się w sposób zwyczajowo przyjęty w OSDn.</p> <p>IV.3.2.18. Odbiorcy objęci planem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej realizują polecenia dyspozytorskie dotyczące ograniczeń.</p> <p>IV.3.2.19. Odbiorcy objęci planem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej rejestrują w czasie trwania ograniczeń:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) polecane stopnie zasilania, 2) wielkości poboru mocy w poszczególnych stopniach zasilania.
IV.3.3.3.	<p>Punkt IV.3.3.3. przyjmuje brzmienie:</p> <p>IV.3.3.3. W przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie normalnym na polecenie OSP, OSP przekazuje stosowne komunikaty o ograniczeniach, w sposób analogiczny jak dla informacji określonych w pkt IV.3.2.17. Wydanie stosownych komunikatów za pośrednictwem środków masowego przekazu zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne, następuje w możliwie najkrótszym terminie.</p>
IV.3.4.3.	<p>Ostatnie zdanie w pkt IV.3.4.3. przyjmuje brzmienie:</p>

	Wyłączenia awaryjne odbiorców nie mogą powodować zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów wymienionych w pkt IV.3.2.10.
V.1.	W punkcie V.1. ppkt 6) przyjmuje brzmienie: 6) oraz innymi użytkownikami systemu, w tym odbiorcami i wytwórcami, posiadaczami magazynów energii elektrycznej, sprzedawcami oraz operatorami ogólnodostępnych stacji ładowania („OOSŁ”).
W część szczegółowej	
A.1.1	Zmienia się lit. a), b) oraz dodaje się litery i), j) i k), l), m), którym nadano następujące brzmienie: a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi, aktualnymi na dzień wejścia w życie niniejszej instrukcji, b) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2021 r., poz. 610 z późn. zmianami), i) 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), j) 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), k) 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), l) ustawy z dnia 2 grudnia 2021r. o zmianie ustawy o elektromobilności i paliwach alternatywnych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r. poz. 2269), m) ustawy z dnia 17 września 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r. poz. 1873).
A.1.3	Punkt otrzymuje następujące brzmienie: Wytwórcy posiadający jednostki wytwórcze będące JWCD przyłączone do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 110kV wraz z miejscami w sieci SN, które stanowią dodatkowe wyprowadzenia mocy tych jednostek, którzy posiadają zawarte umowy o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej (umowy przesyłowe) z OSP oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej (umowy dystrybucji) z OSDn są objęte obszarem Rynku Bilansującego (RB) i uczestniczą w RB na zasadach i warunkach określonych w WDB, stając się Uczestnikiem Rynku Bilansującego (URB). Podmioty, których sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej i posiadające zawarte z PGB Dystrybucja umowy dystrybucji, są objęte obszarem RB na zasadach i warunkach określonych w WDB.
A.1.4	Punkt otrzymuje następujące brzmienie: Operator systemu dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP (OSDn) w zakresie, w jakim jest przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSD, realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z OSP dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi oraz określone w ustawie o rynku mocy obowiązki w zakresie współpracy z OSP, za pośrednictwem OSDp, zgodnie z postanowieniami

	umów zawartych pomiędzy OSDp a OSDn oraz zapisów IRiESD-Bilansowanie.
A.2.1.	<p>Lit. f) i i) otrzymują następujące brzmienie:</p> <p>f) zasady współpracy OSDn z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na RB oraz zasady współpracy w zakresie wymiany informacji dla potrzeb rynku mocy,</p> <p>i) zasady opracowania, aktualizacji i udostępniania standardowych profili zużycia,</p> <p>oraz dodaje się lit. n) o następującym brzmieniu:</p> <p>n) istotne postanowienia umów o świadczenie usług dystrybucji zawieranych ze sprzedawcami energii elektrycznej (GUD).</p>
A.3.5.	<p>Punkt otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>POB jest wskazywany przez:</p> <p>a) sprzedawcę,</p> <p>b) przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej (URD_w),</p> <p>c) przedsiębiorstwo zajmujące się magazynowaniem energii elektrycznej (URD_{ME}),</p> <p>w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej z OSDn. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej do systemu oraz pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii (PPE), dokonuje tylko jeden POB.</p>
A.3.9.	<p>Dodaje się litery d) i e) o następującym brzmieniu:</p> <p>d) aktualną listę sprzedawców rezerwowych zawierających umowy sprzedaży rezerwowej, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej,</p> <p>e) informacje o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej.</p>
A.3.12.	<p>Dodaje się nowy punkt o następującym brzmieniu:</p> <p>Wytwórca w mikroinstalacji jest URD_o zarówno w zakresie energii pobranej z sieci OSDn jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OSDn, dla danego punktu poboru energii (PPE).</p> <p>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 OSDn jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OSDn, dla danego PPE.</p>
A.3.13.	<p>Dodaje się nowy punkt o następującym brzmieniu:</p> <p>Wytwórca inny, niż o którym jest mowa w punkcie A.3.12. jest URD_w zarówno w zakresie energii pobranej z sieci OSDn jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OSDn, dla danego punktu poboru energii (PPE).</p> <p>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 OSDn jak i w zakresie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSDn, dla danego PPE.</p>
A.3.14.	<p>Dodaje się nowy punkt o następującym brzmieniu:</p> <p>Warunki i zakres współpracy OSDn z OOSŁ, w tym w zakresie przekazywania danych na potrzeby rozliczeń na RB, określa umowa zawarta pomiędzy OSDn a OOSŁ, o której mowa w pkt A.9.</p>
A.4.1.	Punkt otrzymuje następujące brzmienie:

	Operator Systemu Dystrybucyjnego zapewnia podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej fizyczną realizację umów sprzedaży energii elektrycznej ze sprzedawcą, który zawarł GUD z OSDn lub umów kompleksowych ze sprzedawcą z urzędu, jeżeli został on wyznaczony na obszarze działalności OSDn oraz zawarł GUD-k z OSDn, zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do OSDn w obowiązującej formie, trybie i terminie oraz pod warunkiem spełnienia przez te podmioty wymagań realizacyjnych określonych w IRiESD i umowach dystrybucji, a jeśli jest to niezbędne także w IRiESD opracowanej przez OSDp.
A.4.2.	Punkt otrzymuje następujące brzmienie: Wytwórcy, odbiorcy, magazyny energii oraz sprzedawcy mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESD-Bilansowanie innym podmiotom (URB), o ile nie jest to sprzeczne z postanowieniami obowiązującego prawa i posiadanymi koncesjami. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz wytwórcy, odbiorcy, magazynu energii lub sprzedawcy oraz muszą posiadać zawartą z OSDn umowę dystrybucji.
A.4.3.1.	Dodaje się na końcu lit. f) o następującym brzmieniu: f) wskazaniu przez URD _{ME} wybranego POB, posiadającego zawartą umowę dystrybucji z OSDn.
A.4.3.2.	Punkt otrzymuje następujące brzmienie: Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a OSDn, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i zawierać w szczególności następujące elementy: a) zobowiązanie stron do stosowania w pełnym zakresie postanowień IRiESD, b) oznaczenie sprzedawcy, który posiada zawartą GUD z OSDn - dotyczy URD _o , c) wskazanie sprzedawcy rezerwowego, który posiada zawartą GUD z OSDn umożliwiającą sprzedaż rezerwową – dotyczy URD _o , d) określenie, że POB dla URD _o jest podmiot wskazany przez sprzedawcę w GUD, dla którego OSDn realizuje umowę sprzedaży – dotyczy URD _o , e) określenie POB i zasad jego zmiany – dotyczy URD _w oraz URD _{ME} , f) algorytm wyznaczania rzeczywistej ilości energii w Punkcie Dostarczania Energii (PDE), g) sposób i zasady rozliczeń OSDn z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB – dotyczy URD _w oraz URD _{ME} . Oznaczenie sprzedawcy i wskazanie sprzedawcy rezerwowego, o których mowa w lit. a) i b), może być realizowane poprzez określenie tych sprzedawców w powiadomieniu OSDn o zawartej umowie sprzedaży, które zostało przyjęte do realizacji zgodnie z IRiESD-Bilansowanie.
A.4.3.5.	Litery g) oraz h), a także ostatni akapit otrzymują następujące brzmienie: g) wykaz sprzedawców, URD _w i URD _{ME} , dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego, 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, Jednocześnie w ramach ww. umowy, POB prowadzi bilansowanie handlowe sprzedawców, URD _w i URD _{ME} przyłączonych do sieci OSDn, dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego z obszaru OSDn.
A.4.3.8.	Dodaje się na końcu lit. h), i) oraz nowy akapit o następującym brzmieniu:

	<p>h) zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb realizacji regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej,</p> <p>i) zasady współpracy w zakresie przekazywania informacji, a w szczególności przekazywania danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy.</p> <p>Zasady, o których mowa w lit. h) lub i) mogą zostać uregulowane w odrębnych umowach zawartych pomiędzy OSDp a OSDn.</p>
A.4.3.9.	<p>Dodaje się nowy punkt o następującym brzmieniu:</p> <p>Istotne postanowienia GUD zawarte są w Załączniku nr 2 do IRiESD. Postanowienia te są wiążące dla OSDn i sprzedawców przy zawieraniu tych umów.</p>
A.5.3.	<p>Litery b) oraz d) otrzymują następujące brzmienie:</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, GUD-k oraz umów dystrybucji,</p> <p>d) realizuje procedurę zmiany POB przez sprzedawcę, URD_w lub URD_{ME},</p>
A.5.7.	<p>W punkcie usuwa się drugie zdanie.</p>
A.5.18.	<p>W lit. c) pierwszy bulet oraz pkt h) otrzymują następujące brzmienie:</p> <ul style="list-style-type: none"> • „pobieranie”, „wprowadzanie” lub „pobieranie i wprowadzanie” produktu energetycznego (energii, usług dystrybucyjnych, mocy, itp.) do lub z sieci OSDn przez URD_o, URD_w lub URD_{ME}, oraz <p>h) dla punktu w sieci, w którym występuje pobieranie i wprowadzanie, nadaje się jeden kod PPE.</p>
A.7.1.	<p>Akapit czwarty otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>Mając na uwadze przepisy 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> <p>a) oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,</p> <p>b) upoważnienie dla OSDn 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, przy czym dla URD w gospodarstwie domowym powyższe upoważnienie odnosi się jedynie do rezerwowej umowy kompleksowej zawartej na odległość.</p>
A.8.1.	<p>Akapit trzeci otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>Mając na uwadze przepisy 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 umowę sprzedaży rezerwowej bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powinno zawierać dodatkowo:</p> <p>a) oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od umowy sprzedaży rezerwowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,</p>

	b) upoważnienie OSDn 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, przy czym dla URD w gospodarstwie domowym powyższe upoważnienie odnosi się jedynie do umowy sprzedaży rezerwowej zawartej na odległość.
A.8.2.	Dodaje się nową lit. c) o następującej treści: c) niezwłocznie po uzyskaniu informacji, że realizowana przez OSDn umowa sprzedaży z URD w gospodarstwie domowym, zawarta poza lokalem przedsiębiorstwa, jest nieważna.
C.1.16.	Lit. b) otrzymuje następujące brzmienie: b) POB jako zagregowane MB rynku bilansującego i MDD bilansowanych sprzedawców oraz dane bilansowanych URD _w i URD _{ME} ,
F.2.3.	Dodaje się drugi i trzeci akapit o następującym brzmieniu: W przypadku zawarcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z konsumentem, powiadomienia należy dokonać po bezskutecznym upływie terminu na odstąpienie od umowy przewidzianego w art. 27 ustawy z dnia 30 maja 2014r. o prawach konsumenta (Dz. U. z 2019 r., poz. 134 z późniejszymi zmianami), o ile konsument nie złożył żądania wcześniejszego rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umowy. Sprzedawca nie może dokonać powiadomienia OSDn o zawarciu umowy sprzedaży, w przypadku, gdy umowy te zostały zawarte poza lokalem przedsiębiorstwa z URD w gospodarstwie domowym.
G.1.	Po zwrocie „URD _o ” dodaje się zwrot: „, URD _w oraz URD _{ME} ”.
G.4.	W punkcie G.4. zwrot „URD” zastępuje się zwrotem „URD _o ”.
G.7.	Akapit drugi, trzeci i czwarty otrzymują brzmienie: 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 F.2.3. Pod warunkiem złożenia przez sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa w pierwszym zdaniu, zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy URD _o a OSDn następuje, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, z dniem rozpoczęcia realizacji umowy sprzedaży zgłoszonej zgodnie z pkt F.2. IRiESD-Bilansowanie. W terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej zawarcia, OSDn wysyła do URD _o potwierdzenie treści zawartej umowy dystrybucyjnej. W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa powyżej, dotyczy URD _o będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę dystrybucyjną bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, wówczas złożenie przez sprzedawcę tego oświadczenia jest równoznaczne z dysponowaniem przez sprzedawcę oświadczeniem URD _o będącego konsumentem lub ww. osobą fizyczną, że ten URD _o żąda rozpoczęcia świadczenia przez OSDn usług dystrybucji energii elektrycznej przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umowy dystrybucyjnej zawartej na odległość albo poza lokalem OSDn, 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

	<p>porozumiewania się na odległość. Na każde uzasadnione żądanie OSDn, sprzedawca jest zobowiązany do przekazania OSDn 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 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 sposób ustalony między OSDn a sprzedawcą.</p>
G.9.	<p>Punkt otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>Świadczenie usług dystrybucji dla URD_W oraz URD_{ME} w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci OSDn, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z OSDn. Umowa o świadczenie usług dystrybucji z URD_W oraz URD_{ME} jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt G.1., po wskazaniu POB przez URD_W oraz URD_{ME}. Wskazanie POB następuje zgodnie z zapisami rozdziału H.</p>
G.12.	<p>Punkt otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>OSDn 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 OSDn.</p>
H.1.	<p>Dodano ppkt 3) oraz zmieniono treść ostatniego akapitu:</p> <p>3) URD_{ME} przyłączonego do sieci OSDn.</p> <p>W przypadku URDo przyłączonego do sieci OSDn, POB jest wskazywany przez sprzedawcę, który zawarł z tym URDo umowę sprzedaży albo umowę kompleksową.</p>
H.2.	<p>Punkt otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>Proces ustanawiania i zmiany POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME}, jest realizowany według następującej procedury:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Sprzedawca, URD_W lub URD_{ME} powiadamia OSDn, na formularzu zgodnym z wzorem określonym w umowie dystrybucji, który jest zamieszczony na stronie internetowej OSDn o ustanowieniu POB lub planowanym przejęciu odpowiedzialności za bilansowanie handlowe tego sprzedawcy, 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}, 2) OSDn dokonuje weryfikacji wypełnienia powiadomienia w ciągu 5 dni roboczych po jego otrzymaniu, pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami dystrybucyjnymi, 3) OSDn, w przypadku pozytywnej weryfikacji: <ol style="list-style-type: none"> a) 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, b) niezwłocznie informuje sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME} oraz nowego POB o dacie, w której następuje ustanowienie lub zmiana POB, c) przyporządkowuje 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>4) OSDn, w przypadku negatywnej weryfikacji zgłoszenia, o którym mowa w ppkt 1), informuje niezwłocznie nowego POB oraz sprzedawcę, URDw lub URD_{ME} o przyczynach negatywnej weryfikacji.</p> <p>Powiadomienia, o którym mowa w ppkt 1) może dokonać również nowy POB upoważniony przez sprzedawcę, URDw lub URD_{ME}. Powiadomienie to może być wykonane również w formie elektronicznej poprzez dedykowany adres email lub dedykowany system informatyczny OSDn, o ile został on wdrożony przez OSDn i umożliwia dokonywanie takich powiadomień.</p>
H.3.	<p>Punkt otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje z pierwszym dniem kolejnej dekady miesiąca, następującej po dacie pozytywnej weryfikacji zgłoszenia, o której mowa w pkt H.2.2), jednak nie wcześniej niż po 10 dniach kalendarzowych od powyższej daty, z zastrzeżeniem pkt H.5.</p> <p>Powyższe terminy nie dotyczą przypadku utraty POB przez sprzedawcę, URDw lub URD_{ME} w związku z zaprzestaniem lub zawieszeniem działalności przez dotychczasowego POB na RB, jeżeli sprzedawca, URDw lub URD_{ME} przekaze OSDn powiadomienie, o którym mowa w pkt H.2.1) przed terminem zaprzestania lub zawieszenia działalności na rynku bilansującym przez dotychczasowego POB. W takim przypadku zmiana POB następuje po dokonaniu przez OSDn pozytywnej weryfikacji otrzymanego powiadomienia pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami, w terminie zaprzestania lub zawieszenia działalności przez dotychczasowego POB na rynku bilansującym.</p>
H.4.	<p>Punkt otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>Z dniem zmiany POB, OSD za pośrednictwem OSDp przeprowadza zmiany w konfiguracji i strukturze obiektowej i podmiotowej rynku detalicznego, które obejmują POB przekazującego odpowiedzialność za bilansowanie handlowe (dotychczasowy POB) i POB przejmującego tą odpowiedzialność (nowy POB), z uwzględnieniem że:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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 jednym z następujących MB: MB_W, MB_{AW}, MB_{AFW} lub MB_{APV}; 4) URD_O mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MB_O lub MB_{AO}; 5) URD_{ME} mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MB_W lub MB_{AM}. <p>Dla URD, którzy są bilansowani handlowo w jednym z następujących MB: MB_{AO}, MB_{AW}, MB_{AFW}, MB_{APV} lub MB_{AM}, w przypadku gdy nastąpi zmiana POB, wówczas bilansowanie handlowe tych URD jest realizowane odpowiednio w:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) MB_{AO}, MB_{AW}, MB_{AFW}, MB_{APV} lub MB_{AM} jeśli dany POB posiada wymienione MB, albo 2) MB_O lub MB_W jeśli dany POB nie posiada MB wymienionych w ppkt 1).
H.5.	<p>Punkt otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>Jeżeli OSDn otrzyma powiadomienie, o którym mowa w pkt. H.2.1) przed datą nadania i uaktywnienia na rynku bilansującym, zgodnie z zasadami określonymi w WDB, MB nowego POB w sieci dystrybucyjnej OSDn, wówczas weryfikacja powiadomienia o zmianie POB jest negatywna.</p>

H.6.	<p>Punkt otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>Z zastrzeżeniem pkt H.2. – H.4., w przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME} jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na RB, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę z urzędu dla URD_O lub na OSDn w przypadku utraty POB przez URD_W lub URD_{ME}.</p>
H.7.	Po zwrotach „URD _W ” dodaje się zwrot „lub URD _{ME} .”
H.8.	<p>Punkt otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>OSDn niezwłocznie po uzyskaniu od OSP informacji o planowanym zaprzestaniu działalności na RB 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.</p>
H.9.	<p>Punkt otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} jest zobowiązany do natychmiastowego poinformowania OSDn, sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME}, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.</p>
H.10.	<p>Punkt otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>Powiadomienie OSDn o zakończeniu prowadzenia przez POB bilansowania handlowego sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} albo o rozwiązaniu umowy o świadczenie usług bilansowania handlowego zawartej pomiędzy POB a sprzedawcą albo pomiędzy POB a URD_W albo między POB a URD_{ME} powinno nastąpić niezwłocznie po uzyskaniu takich informacji przez ww. podmioty, jednak nie później niż 15 dni kalendarzowych przed zakończeniem przez POB bilansowania handlowego sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME}.</p> <p>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 OSDn, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana POB zgodnie z procedurą określoną w pkt H.2. – H.4.</p>
I.	Rozdział G otrzymuje następujący tytuł: „ZASADY OPRACOWANIA, AKTUALIZACJI I UDOSTĘPNIANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA”
I.1.	<p>Punkt otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>OSD określa standardowe profile zużycia (profile) z zachowaniem należytej staranności na podstawie pomierzonych zmienności obciążeń dobowych odbiorców kontrolnych objętych pomiarami zmienności obciążenia, wytypowanych przez OSD spośród odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, przy zastosowaniu technik statystyki matematycznej. Wykaz profili dostępnych dla odbiorców profilowanych zestawiono w Tabeli 1, zaś godzinowe profile wyznaczone w jednostkach względnych zamieszczono w Tabeli 2.</p>
I.2.	Punkt otrzymuje następujące brzmienie:

	Zasady wyznaczania i przydzielania standardowych profili zużycia dotyczą URD rozliczanych wg. taryfy C1x, których układy pomiarowo-rozliczeniowe nie pozwalają na rejestrację profilu zużycia.				
I.6.	<p>Punkt otrzymuje następujące brzmienie: Standardowe profile zużycia energii elektrycznej wyznaczone są dla następujących grup odbiorców:</p> <p style="text-align: center;"><i>Tabela 1 Wykaz profili obciążeń dla odbiorców profilowych przyłączonych do sieci OSD</i></p> <table border="1" style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 20%;">Profil C11</td> <td>Odbiorcy grup taryfowych C1 spełniający warunki: zasilanie 1 lub 3-fazowe; moc przyłączeniowa nie większa niż 40 kW; układ pomiarowo-rozliczeniowy jednostrefowy</td> </tr> <tr> <td>Profil C21</td> <td>Odbiorcy grup taryfowych C2 spełniający warunki: zasilanie 1 lub 3-fazowe; moc przyłączeniowa większa niż 40 kW; układ pomiarowo-rozliczeniowy jednostrefowy.</td> </tr> </table> <p>oraz poniżej dodaje się Tabelę 2 i Tabelę 3 stanowiące Załącznik nr 1 do Karty aktualizacji nr 1</p>	Profil C11	Odbiorcy grup taryfowych C1 spełniający warunki: zasilanie 1 lub 3-fazowe; moc przyłączeniowa nie większa niż 40 kW; układ pomiarowo-rozliczeniowy jednostrefowy	Profil C21	Odbiorcy grup taryfowych C2 spełniający warunki: zasilanie 1 lub 3-fazowe; moc przyłączeniowa większa niż 40 kW; układ pomiarowo-rozliczeniowy jednostrefowy.
Profil C11	Odbiorcy grup taryfowych C1 spełniający warunki: zasilanie 1 lub 3-fazowe; moc przyłączeniowa nie większa niż 40 kW; układ pomiarowo-rozliczeniowy jednostrefowy				
Profil C21	Odbiorcy grup taryfowych C2 spełniający warunki: zasilanie 1 lub 3-fazowe; moc przyłączeniowa większa niż 40 kW; układ pomiarowo-rozliczeniowy jednostrefowy.				
Oznaczenia skrótów	<p>Dodaje się nowe skróty o następującym brzmieniu:</p> <p>DUŁ - Dostawca usługi ładowania</p> <p>MB_{AW} - Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących jednostki wytwórcze inne niż: farmy wiatrowe, źródła fotowoltaiczne, jednostki wytwórcze elektrowni szczytowo-pompowych, aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.</p> <p>MB_{AFW} - Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących farmy wiatrowe, aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.</p> <p>MB_{AO} - Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących sterowane odbiory energii, aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.</p> <p>MB_{AM} - Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących jednostki wytwórcze elektrowni szczytowo-pompowych albo magazyny energii elektrycznej, aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.</p> <p>MB_{APV} - Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących źródła fotowoltaiczne aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.</p> <p>OOSŁ - Operator ogólnodostępnej stacji ładowania</p> <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 energii elektrycznej większej niż 50 kW</p> <p>Zmienia się skrót:</p> <p>JWCD - Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana</p>				

Pojęcia i definicje

Dodaje się definicje o następującym brzmieniu:

Licznik zdalnego odczytu – Przyrząd pomiarowy w rozumieniu art. 4 pkt 5 ustawy z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach (Dz.U. z 2021 r. poz. 2068), służący do pomiaru energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, wyposażony w funkcję komunikacji z systemem zdalnego odczytu.

Licznik konwencjonalny - Przyrząd pomiarowy w rozumieniu art. 4 pkt 5 ustawy z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach, służący do pomiaru energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, niewyposażony w funkcję komunikacji z systemem zdalnego odczytu.

Licznik / Licznik energii elektrycznej – Licznik zdalnego odczytu albo licznik konwencjonalny.

Obiekt – Budynek lub budowla w rozumieniu ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2021 r. poz. 2351, z późn. zm.), a także ich wyodrębnioną część albo zespół budynków lub budowli, które mieszczą się pod jednym adresem lub w jednej lokalizacji, wraz z urządzeniami połączonymi ze sobą siecią lub instalacją odbiorczą przyłączoną do sieci elektroenergetycznej – w celu dostarczania energii elektrycznej na podstawie umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowy kompleksowej, o których mowa odpowiednio w art. 5 ust. 1 i 3 Ustawy, zawartych z tym samym odbiorcą, przy wykorzystaniu jednego lub więcej przyłączy tworzących kompletny układ zasilania.

Odbiorca wrażliwy energii elektrycznej - Osoba, której przyznano dodatek mieszkaniowy w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 21 czerwca 2001 r. o dodatkach mieszkaniowych (Dz. U. z 2021 r. poz. 2021), która jest stroną umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży energii elektrycznej zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym i zamieszkuje w miejscu dostarczania energii elektrycznej.

Operator ogólnodostępnej stacji ładowania - Podmiot odpowiedzialny za budowę, zarządzanie, bezpieczeństwo funkcjonowania, eksploatację, konserwację i remonty ogólnodostępnej stacji ładowania.

Ogólnodostępna stacja ładowania - Stacja ładowania dostępna na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego posiadacza pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego.

Punkt pomiarowy - Miejsce w urządzeniu, instalacji lub sieci, w którym dokonuje się pomiaru lub wyznaczenia wielkości fizycznych dotyczących energii elektrycznej.

Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana:

Jednostka wytwórcza:

- a) przyłączona do sieci przesyłowej elektroenergetycznej albo
- b) kondensacyjna o mocy osiągalnej równej lub wyższej niż 100 MW przyłączona do skoordynowanej sieci 110 kV lub szczytowo-pompowa przyłączona do skoordynowanej sieci 110 kV, albo
- c) przyłączona do skoordynowanej sieci 110 kV inną niż określona w lit. b, którą operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego dysponuje na podstawie odrębnych umów zawartych z wytwórcą i operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do którego sieci ta jednostka wytwórcza jest przyłączona;

Stacja ładowania:

- a) urządzenie budowlane obejmujące punkt ładowania o normalnej mocy lub punkt ładowania o dużej mocy, związane z obiektem budowlanym, lub

b) wolnostojący obiekt budowlany z zainstalowanym co najmniej jednym punktem ładowania o normalnej mocy lub punktem ładowania o dużej mocy – 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.

Statyzm - Oznacza wyrażony w procentach współczynnik quasi-stacjonarnego odchylenia częstotliwości do wynikającej z tego odchylenia zmiany generowanej mocy czynnej w stanie ustalonym. Zmianę częstotliwości wyraża się jako stosunek do częstotliwości znamionowej, a zmianę mocy czynnej jako stosunek do mocy maksymalnej lub rzeczywistej mocy czynnej w momencie wystąpienia tego odchylenia.

System informacyjny - System informacyjny w rozumieniu art. 2 pkt 14 ustawy z dnia 5 lipca 2018 r. o krajowym systemie cyberbezpieczeństwa (Dz. U. z 2020 r. poz. 1369 z późn. zm.).

System zdalnego odczytu - System informacyjny służący do pozyskiwania danych pomiarowych z liczników zdalnego odczytu i informacji o zdarzeniach rejestrowanych przez te liczniki oraz służący do wysyłania poleceń do liczników zdalnego odczytu.

Tryb LFSM-O - Oznacza tryb pracy modułu wytwarzania energii lub systemu HVDC, w którym generowana moc czynna zmniejsza się w odpowiedzi na wzrost częstotliwości systemu powyżej określonej wartości.

Tryb LFSM-U - Oznacza tryb pracy modułu wytwarzania energii lub systemu HVDC, w którym generowana moc czynna zwiększa się w następstwie spadku częstotliwości systemu poniżej określonej wartości.

Zagregowane dane pomiarowe – Dane pomiarowe dla zbioru punktów pomiarowych, dla których nie jest możliwe przypisanie ich do danego użytkownika systemu elektroenergetycznego.

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 interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców.

Zmienia się następujące definicje:

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.

Moc dyspozycyjna - Moc osiągalna jednostki wytwórczej albo magazynu energii elektrycznej pomniejszona o ubytki mocy.

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.

Moc umowna - czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:
a) umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie

	<p>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</p> <p>b) umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawieranej między operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego 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</p> <p>c) 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>
Załącznik nr 1	<p>Zmienia się tytuł Załącznika nr 1, który otrzymuje następujące brzmienie: „Szczegółowe wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych oraz magazynów energii elektrycznej przyłączanych i przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.”</p> <p>Punkt 1.1. otrzymuje następujące brzmienie: 1.1. Wymagania zawarte w niniejszym załączniku dotyczą jednostek wytwórczych przyłączanych lub przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, oraz magazynów energii elektrycznej przyłączanych lub przyłączonych do sieci dystrybucyjnej. Przyłączone do sieci jednostki wytwórcze oraz magazyny energii elektrycznej muszą spełniać wymagania zawarte w niniejszym załączniku po ich remoncie lub modernizacji, których zakres obejmuje również urządzenia lub instalacje wchodzące w skład jednostki wytwórczej lub magazyny energii elektrycznej nie spełniających tych wymagań.</p> <p>W punkcie 1.2. na końcu dodaje się zdanie o następującej treści: Powyższe wymagania dotyczą również magazynów energii elektrycznej.</p> <p>Zmienia się odpowiednio numerację dotychczasowych punktów od 8.1.1 do 8.1.4. na punkty od 8.1.2. do 8.1.5. oraz dodaje się nowy punkt 8.1.1. o następującym brzmieniu:</p> <p>8.1.1. Wymagania ogólne 8.1.1.1. Mikroinstalacja przyłączona do sieci OSDn, powinna umożliwiać OSDn monitorowanie i sterowanie jej parametrami w sposób zintegrowany (jedno urządzenie sterujące tj. falownik lub integrator w przypadku więcej niż jednego falownika, zapewniające wspólne i jednoczesne sterowanie pracą całej mikroinstalacji). 8.1.1.2. Dla jednego przyłącza dopuszcza się zabudowę mikroinstalacji za pomocą falowników jednofazowych o łącznej mocy nie większej niż 3,68 kW na każdej fazie, pod warunkiem spełnienia wymagań z pkt 8.1.1.1.</p>

8.1.1.3. Urządzenie sterujące o którym mowa w pkt 8.1.1.1. powinno być wyposażone w port wejściowy obsługujący protokół komunikacji indywidualnie uzgodniony z OSDn, który umożliwia przyjęcie od OSDn poleceń sterujących. Port wejściowy powinien być zlokalizowany w miejscu zapewniającym łatwy dostęp dla służb technicznych OSDn.

W dotychczasowym punkcie 8.1.1.2. tekst po ppkt c) otrzymuje następujące brzmienie:

Konfiguracja trybów sterowania oraz ich aktywacja i dezaktywacja ma być możliwa do ustawienia w miejscu zainstalowania urządzenia sterującego. W momencie uruchomienia mikroinstalacji należy ustawić tryb podstawowy zgodny z powyższym ppkt a). Zmiana trybu możliwa jest jedynie na polecenie OSDn. Wymagane jest zapewnienie ochrony przed nieuprawnioną ingerencją w ustawienia trybów pracy - zmiana trybów pracy nie może być dokonana samodzielnie przez właściciela mikroinstalacji.

W dotychczasowym punkcie 8.1.1.3. w opisie Rysunek 3, słowo „falowników” zamienia się na „mikroinstalacji”.

Dotychczasowy punkt 8.1.2.1. otrzymuje następujące brzmienie:

Mikroinstalacja powinna być przystosowana do zdalnego sterowania przez OSDn w zakresie zaprzestania generacji mocy czynnej.

W przypadku mikroinstalacji o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW powinna ona być przystosowana do ograniczenia jej pracy lub odłączenia od sieci przez OSDn.

Dla realizacji powyższych wymagań, mikroinstalacja powinna być wyposażona co najmniej w port wejściowy obsługujący protokół komunikacji indywidualnie uzgodniony z OSDn.

Skreśla się dotychczasowy punkt 8.1.2.2. oraz odpowiednio dostosowuje numerację dotychczasowego punktu 8.1.2.3.

W punkcie 8.1.3.1. słowo „falownika” zastępuje się zwrotem „urządzenia sterującego”.

Na końcu punktu 8.1.4.1. dodaje się zdanie o następującej treści: „Nastawy poszczególnych zabezpieczeń nie mogą przekraczać granicznych wartości oraz innych parametrów ustalonych i wskazanych przez OSDn, mających wpływ na pracę sieci elektroenergetycznej.”

Na końcu punktu 8.1.4.2. dodaje się zdanie o następującej treści: „Informacje na temat nastaw zabezpieczeń powinny być możliwe do odczytania z mikroinstalacji w szczególności z wyświetlacza, interfejsu użytkownika lub przez port komunikacyjny oraz określone w technicznej dokumentacji indywidualnej dla danej mikroinstalacji, dołączonej przez producenta lub instalatora.”

Na końcu punktu 8.1.6 przed kropką dodaje się zwrot: „i Ustawy”.

W punkcie 8.2.1.1 podpunkty otrzymują następującą treść:

- „a) nazwę producenta lub znak firmowy,
- b) określenie typu, numer identyfikacyjny, oznaczenie serii lub partii i numer seryjny,
- c) moc znamionową,
- d) napięcie znamionowe,
- e) częstotliwość znamionowa,
- f) zakres regulacji współczynnika przesunięcia fazowego podstawowych harmonicznym napięcia i prądu,
- g) oznakowanie CE.”

W Załączniku nr 1 w punkcie 8.3. w piątym wierszu Tabeli nr 2 zwrot „Zintegrowany z falownikiem” zastępuje się słowem „TAK”.

Dodaje się nowy punkt 9. o następującej treści:

9. Wymagania techniczne dla magazynów energii elektrycznej przyłączanych lub przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn

9.1. Postanowienia ogólne

Ze względu na charakter magazynów energii elektrycznej pracujących w trybie wytwarzania, należy traktować je jako jednostki wytwarzające energię elektryczną w module parku energii. Stąd też, dla magazynów energii elektrycznej obowiązują wymagania takie same jak dla odpowiednich typów modułów wytwarzania zgodnie z zapisami NC RfG oraz z zapisami wymogów ogólnego stosowania do NC RfG, włącznie z poniższymi, szczegółowymi zapisami w zakresie aktywnej odpowiedzi na odchylenia częstotliwości (tryby: LFSM-O, LFSM-U).

9.2. Aktywna odpowiedź na odchylenia częstotliwości

9.2.1. Odpowiedź mocą na podwyższoną częstotliwość (tryb LFSM-O)

Magazyny energii elektrycznej, które są w trybie rozładowania, powinny być zdolne do aktywacji odpowiedzi mocą czynną na podwyższoną częstotliwość, analogicznie jak moduły wytwarzania A, B, C i D.

Magazyny energii elektrycznej, które są w trybie ładowania, w momencie, gdy częstotliwość przekroczy próg częstotliwości dla trybu LFSM-O (50,2 Hz – 50,5 Hz, wartość domyślna 50,2 Hz) nie powinny zmniejszać mocy ładowania poniżej chwilowej mocy czynnej, dopóki częstotliwość nie powróci poniżej progu częstotliwości. Zaleca się, aby magazyny energii elektrycznej zwiększały moc ładowania zgodnie ze skonfigurowanym statyzmem (w zakresie 2 do 12%, wartość domyślna 5%). Dopuszcza się zmniejszenie mocy ładowania w przypadku osiągnięcia maksymalnej pojemności ładowania oraz w celu uniknięcia wystąpienia wzrostu ryzyk uszkodzenia sprzętu lub zagrożeń otoczenia.

Magazyny energii elektrycznej, które są w trybie rozładowania, w odpowiedzi na przekroczenie progu częstotliwości, powinny zmniejszać moc rozładowania zgodnie ze skonfigurowanym statyzmem.

9.2.2. Odpowiedź mocą na obniżoną częstotliwość (tryb LFSM-U)

Magazyny energii elektrycznej, które są w trybie rozładowania, powinny być zdolne do aktywacji odpowiedzi mocą czynną na obniżoną częstotliwość, analogicznie jak moduły wytwarzania C i D.

Magazyny energii elektrycznej, które są w trybie rozładowania, w momencie, gdy częstotliwość przekroczy próg częstotliwości dla trybu LFSM-U (49,8 Hz - 49,5 Hz, wartość domyślna 49,8 Hz) nie powinny zmniejszać mocy rozładowania poniżej chwilowej mocy czynnej, dopóki

	<p>częstotliwość nie powróci powyżej progu częstotliwości. Zaleca się, aby magazyny energii elektrycznej zwiększały moc rozładowania zgodnie ze skonfigurowanym statyzmem (w zakresie 2 do 12%, wartość domyślna 5%). Dopuszcza się zmniejszenie mocy rozładowania w przypadku osiągnięcia minimalnej pojemności oraz w celu uniknięcia wystąpienia wzrostu ryzyk uszkodzenia sprzętu lub zagrożeń otoczenia.</p> <p>Magazyny energii elektrycznej, które są w trybie ładowania w odpowiedzi na przekroczenie progu częstotliwości powinny obniżyć moc ładowania zgodnie ze skonfigurowanym statyzmem.</p>
Załącznik nr 2	<p>Dodaje się Załącznik nr 2 następującej treści: „Istotne postanowienia umów o świadczenie usług dystrybucji zawieranych ze sprzedawcami”</p> <p>Istotne postanowienia GUD</p> <p>GUD zawiera następujące istotne postanowienia:</p> <p>I. Postanowienia wstępne:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. OSDn i sprzedawca przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków GUD stanowią w szczególności: <ol style="list-style-type: none"> 1) ustawa Prawo energetyczne (Ustawa), 2) ustawa OZE, 3) IRiESD, 4) WDB, 5) Taryfa OSDn 2. IRiESD stanowi część GUD. Dokonane po wejściu w życie GUD zmiany IRiESD lub WDB, obowiązują OSDn i sprzedawcę bez konieczności sporządzania aneksu do GUD. W przypadku niezgodności zapisów GUD i IRiESD, obowiązują zapisy IRiESD. Nie wyklucza to prawa do rozwiązania GUD, zgodnie z GUD. Jednocześnie OSDn i sprzedawca przyjmują, że OSDn powiadomi sprzedawcę w formie elektronicznej na dedykowany adres mailowy wskazany w GUD, 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 zatwierdzeniu IRiESD lub jej zmian, OSDn poinformuje o tym sprzedawcę w formie elektronicznej na dedykowany adres mailowy wskazany w GUD. 3. Warunkiem realizacji zobowiązań OSDn wobec sprzedawcy wynikających z GUD jest jednoczesne obowiązywanie umów: <ol style="list-style-type: none"> 1) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDn a OSP; 2) o świadczenie usług dystrybucji zawartych pomiędzy OSDn a URD; 3) o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy OSDn a POB wskazanym przez sprzedawcę – przez wskazanie POB rozumie się również oznaczenie samego sprzedawcy jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe; 4) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy wskazanym przez sprzedawcę POB a OSP. 4. OSDn wstrzymuje realizację GUD w całości lub w części, jeżeli którakolwiek z umów, o których mowa w pkt 3, nie obowiązuje lub nie jest

realizowana, w zakresie w jakim nie będzie możliwa realizacja GUD bez obowiązywania lub realizacji danej umowy.

II. Przedmiot GUD:

1. Na mocy GUD OSDn 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 OSDn;
- 2) zakupu energii elektrycznej na podstawie umowy sprzedaży – dotyczy energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej OSDn.

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

- 1) zasady i terminy zgłaszania przez sprzedawcę do OSDn umów sprzedaży;
- 2) zasady obejmowania postanowieniami GUD kolejnych URD i zobowiązania OSDn i sprzedawcy w tym zakresie;
- 3) zasady wyłączenia z zakresu GUD tych URD, z którymi zawarte umowy sprzedaży lub umowy o świadczenie usług dystrybucji wygasły lub zostały rozwiązane;
- 4) wskazanie POB oraz zasady i warunki jego zmiany, w tym umocowanie wskazanego przez Sprzedawcę POB;
- 5) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących rozwiązywania umów sprzedaży;
- 6) zasady wstrzymywania i wznawiania 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. OSDn zobowiązuje się w szczególności do:

1. przyjmowania od sprzedawcy powiadomień o zawartych umowach sprzedaży oraz weryfikacji tych powiadomień zgodnie z IRiESD;
2. realizacji czynności niezbędnych do dostarczania energii elektrycznej do URD w związku ze zgłoszonymi przez sprzedawcę do OSDn i przyjętymi przez OSDn do realizacji umowami sprzedaży;
3. dystrybucji energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSDn przez URD posiadającego moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej;
4. udostępniania sprzedawcy danych pomiarowych URD zgodnie z IRiESD;
5. wstrzymywania i wznawiania dostarczania energii elektrycznej URD na zasadach określonych w Ustawie oraz IRiESD;
6. niezwłocznego przekazywania sprzedawcy informacji wynikających z IRiESD mających wpływ na realizację GUD;
7. wykonywania innych obowiązków określonych w GUD, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa i IRiESD;
8. powiadamiania o zmianie IRiESD, poprzez udostępnianie ich w swojej siedzibie oraz publikowania na stronie internetowej OSDn;
9. zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD, na zasadach określonych w GUD;

IV. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do:

1. zgłaszania do OSDn informacji o zawartych umowach sprzedaży, zmianie danych wskazanych w zgłoszeniu lub o wygaśnięciu lub rozwiązaniu umów sprzedaży, na zasadach określonych w IRiESD;
2. terminowego regulowania należności wynikających z GUD;

	<p>3. informowania OSDn o zmianie POB lub zakończeniu świadczenia usługi bilansowania handlowego sprzedawcy, zgodnie z IRiESD;</p> <p>4. zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD, na zasadach określonych w GUD;</p> <p>5. wykonywania innych obowiązków określonych w GUD, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa i IRiESD;</p> <p>6. niezwłocznego przekazywania OSDn informacji wynikających z IRiESD mających wpływ na realizację GUD;</p> <p>7. zapewnienia bilansowania energii elektrycznej pobranej i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej OSDn przez URD.</p> <p>V. Odniesienie do IRiESD w zakresie zasad udostępniania danych pomiarowych:</p> <p>1. Udostępnianie sprzedawcy przez OSDn danych pomiarowych dla każdego PPE odbywa się na zasadach określonych w IRiESD;</p> <p>2. Dane, o których mowa w ppkt 1, udostępnione są sprzedawcy poprzez system, o którym mowa w GUD, w formacie określonym zgodnie z IRiESD.</p> <p>VI. Zasady wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej do odbiorców, w tym odniesienie się do zapisów IRiESD:</p> <p>1. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania energii elektrycznej odbywa się na zasadach określonych w Ustawie oraz IRiESD.</p> <p>2. Wymiana informacji w zakresie wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej pomiędzy sprzedawcą i OSDn odbywa się poprzez system bądź inny sposób, o którym mowa w GUD.</p> <p>VII. Ograniczenia w wykonaniu postanowień GUD oraz odpowiedzialność OSDn i sprzedawcy:</p> <p>1. OSDn i sprzedawca dopuszczają ograniczenie lub wstrzymanie, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji będących przedmiotem GUD, w przypadkach:</p> <p>a) działania siły wyższej albo z winy URD lub osoby trzeciej, za które OSDn i sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności;</p> <p>b) ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej w związku z zagrożeniem życia, zdrowia, mienia lub środowiska;</p> <p>c) przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej, przez czas i na warunkach określonych zgodnie z przepisami prawa;</p> <p>d) ograniczenia w dostarczaniu mocy i energii elektrycznej wprowadzonymi zgodnie z Ustawą wraz z aktami wykonawczymi wydanymi do tej Ustawy;</p> <p>e) wystąpienia zdarzeń upoważniających do ograniczenia lub wstrzymania, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji przewidzianych w Ustawie i w GUD wraz z IRiESD;</p> <p>f) zaprzestania, niezależnie od przyczyny, bilansowania handlowego sprzedawcy przez POB, w szczególności w przypadku zawieszenia lub zaprzestania działalności POB na RB.</p> <p>2. Ograniczenie lub wstrzymanie, o których mowa w ppkt 1, możliwe jest tylko w takim zakresie, w jakim zaistnienie danej przyczyny uniemożliwia realizację GUD.</p> <p>3. Świadczenie usług dystrybucji będących przedmiotem GUD następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn ograniczenia lub wstrzymania, o których mowa w ppkt 1</p> <p>4. OSDn bądź sprzedawca, każdy samodzielnie jako strona GUD, nie ponoszą odpowiedzialności, jeżeli przy realizacji GUD nastąpiła szkoda wskutek działań lub zaniechań drugiej strony lub osoby trzeciej, za którą odpowiednio OSDn lub sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności.</p>
--	---

5. OSDn i sprzedawca odpowiadają wobec siebie z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania GUD na zasadach ogólnych. Odpowiedzialność OSDn i sprzedawcy z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania GUD, jak również ewentualna odpowiedzialność deliktowa w przypadku zbiegu roszczeń, jest ograniczona do rzeczywistych szkód, z wyłączeniem utraconych korzyści. Ograniczenie to nie dotyczy szkód, które zostały wyrządzone z winy umyślnej lub rażącego niedbalstwa.

6. Sprzedawca ponosi odpowiedzialność za:

a) złożenie do OSDn żądania wstrzymania dostarczania energii elektrycznej URD, jeśli to żądanie było nieuzasadnione w świetle Ustawy lub IRiESD;

b) niezłożenie wniosku do OSDn o wznowienie dostarczania energii elektrycznej URD, pomimo ustania przyczyn wstrzymania lub wystąpienia ustawowych przesłanek do wznowienia dostarczania energii elektrycznej;

c) złożenie wniosku o wznowienie dostarczania energii elektrycznej URD po upływie terminu określonego w IRiESD;

chyba, że powyższe jest następstwem okoliczności, za które sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności.

7. Sprzedawca ponosi pełną odpowiedzialność wobec URD, któremu wstrzymano dostarczanie energii elektrycznej na żądanie sprzedawcy, jak i wobec OSDn w przypadku, gdy wstrzymanie nastąpi z naruszeniem przez sprzedawcę procedury, o której mowa w Ustawie lub IRiESD.

8. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej URD posiadającego moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej powoduje równocześnie wstrzymanie możliwości wprowadzania energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDn.

9. OSDn ponosi odpowiedzialność za:

a) nieuzasadnione wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej URD w przypadkach, gdy wstrzymanie nastąpiło z inicjatywy OSDn;

b) niewznowienie dostarczania energii elektrycznej URD w gospodarstwie domowym, wstrzymanego w wyniku przeprowadzonej przez OSDn kontroli i stwierdzenia, że nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej, pomimo złożenia przez tego URD reklamacji do OSDn, lub uzyskania przez OSDn informacji o złożeniu przez tego URD wniosku o rozpatrzenie sporu do Prezesa URE;

c) niewznowienie dostarczania energii elektrycznej URD pomimo ustania przyczyn wstrzymania, które nastąpiło z inicjatywy OSDn;

d) niewstrzymanie lub niewznowienie dostarczania energii elektrycznej URD pomimo złożenia przez sprzedawcę żądania wstrzymania lub wniosku o wznowienie dostarczania energii elektrycznej do URD,

chyba że powyższe jest następstwem okoliczności, za które OSDn nie ponosi odpowiedzialności.

VIII. Postępowanie reklamacyjne i tryb rozstrzygania sporów oraz realizacji obowiązków informacyjnych:

1. Szczegółowe zasady postępowania reklamacyjnego oraz realizacji obowiązków informacyjnych, zawarte są w IRiESD oraz GUD.

IX. Zmiany, renegecje 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. Jeśli sprzedawca nie zgadza się ze zmianami wprowadzonymi w IRiESD lub WDB, wówczas ma prawo wypowiedzenia GUD, przy czym

oświadczenie o wypowiedzeniu GUD powinno zostać złożone w terminie 10 dni kalendarzowych od dnia opublikowania zmian IRiESD lub WDB. Jeżeli oświadczenie o wypowiedzeniu GUD zostanie złożone OSDn najpóźniej na 2 dni robocze przed dniem wejścia w życie zmienionej IRiESD lub WDB, to w takim przypadku wypowiedzenie GUD następuje ze skutkiem na dzień poprzedzający wejście w życie zmienionej IRiESD lub WDB. Jeżeli natomiast oświadczenie o wypowiedzeniu GUD zostanie złożone OSDn w terminie późniejszym, ale z zachowaniem powyższego 10-dniowego terminu, to wypowiedzenie GUD następuje ze skutkiem w drugim dniu roboczym po dniu złożenia oświadczenia o wypowiedzeniu. W takim przypadku od dnia wejścia w życie zmienionej IRiESD lub WDB do dnia wypowiedzenia GUD obowiązują postanowienia nowej IRiESD lub WDB.

X. Zasady sprzedaży rezerwowej:

1. Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie umowy sprzedaży rezerwowej oraz warunki współpracy OSDn i sprzedawcy w tym zakresie, zawarte są w IRiESD oraz w GUD.

2. Sprzedawca, który wyraził zgodę na pełnienie funkcji sprzedawcy rezerwowego:

1) składa w stosunku do URD, którzy wskazali sprzedawcę jako sprzedawcę rezerwowego, ofertę zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej, z przyczyn wskazanych w Ustawie i IRiESD na warunkach określonych w:

a) ofercie dotyczącej warunków sprzedaży rezerwowej, zawierającej m.in. wzór umowy sprzedaży rezerwowej, zestawienie aktualnych cen i warunków ich stosowania oraz zasady rozliczeń dla sprzedaży rezerwowej;

b) IRiESD.

2) przekazuje OSDn aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane dokumenty, o których mowa w ppkt 1) lit. a). W przypadku zmiany ww. adresu strony internetowej, sprzedawca przekazuje OSDn nowy adres strony internetowej, co najmniej 14 dni przed terminem zmiany tego adresu. Powyższe informacje OSDn w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD.

3) w razie zaistnienia, określonych w Ustawie i IRiESD, podstaw do rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, otrzymuje od OSDn w imieniu i na rzecz URD oświadczenie o przyjęciu jego oferty. Zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej następuje poprzez złożenie przez OSDn oświadczenia o przyjęciu oferty sprzedawcy w terminie wynikającym z Ustawy. Oświadczenie może obejmować łącznie wszystkich URD, dla których zaistniały podstawy do rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.

4) otrzymuje oświadczenie, o którym mowa w ppkt 3), wraz z danymi URD, w formie komunikatu udostępnianego poprzez system, jeśli o nim mowa w GUD lub formie e-mail na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD."

Załącznik nr 1

Tabela 2 Godzinowe profile odbiorców przyłączonych do sieci OSD - grupa taryfowa C11

Godzinowe profile odbiorców przyłączonych do sieci OSD - grupa taryfowa C11			
Godzina doby	R.	S.	N.
01:00	0,049	0,049	0,049
02:00	0,049	0,049	0,049
03:00	0,049	0,049	0,049
04:00	0,049	0,049	0,049
05:00	0,042	0,042	0,042
06:00	0,040	0,040	0,040
07:00	0,040	0,040	0,040
08:00	0,035	0,035	0,035
09:00	0,033	0,033	0,033
10:00	0,032	0,032	0,032
11:00	0,032	0,032	0,032
12:00	0,033	0,033	0,033
13:00	0,035	0,035	0,035
14:00	0,035	0,035	0,035
15:00	0,036	0,036	0,036
16:00	0,036	0,036	0,036
17:00	0,042	0,042	0,042
18:00	0,043	0,043	0,043
19:00	0,043	0,043	0,043
20:00	0,043	0,043	0,043
21:00	0,044	0,044	0,044
22:00	0,051	0,051	0,051
23:00	0,054	0,054	0,054
24:00	0,054	0,054	0,054

Tabela 3 Godzinowe profile odbiorców przyłączonych do sieci OSD - grupa taryfowa C21

Godzinowe profile odbiorców przyłączonych do sieci OSD - grupa taryfowa C21			
Godzina doby	R.	S.	N.
01:00	0,041	0,041	0,041
02:00	0,041	0,041	0,041
03:00	0,040	0,040	0,040
04:00	0,040	0,040	0,040
05:00	0,040	0,040	0,040
06:00	0,041	0,041	0,041
07:00	0,040	0,040	0,040
08:00	0,042	0,042	0,042
09:00	0,041	0,041	0,041
10:00	0,041	0,041	0,041
11:00	0,041	0,041	0,041
12:00	0,042	0,042	0,042
13:00	0,042	0,042	0,042

14:00	0,043	0,043	0,043
15:00	0,043	0,043	0,043
16:00	0,043	0,043	0,043
17:00	0,042	0,042	0,042
18:00	0,043	0,043	0,043
19:00	0,043	0,043	0,043
20:00	0,043	0,043	0,043
21:00	0,042	0,042	0,042
22:00	0,043	0,043	0,043
23:00	0,042	0,042	0,042
24:00	0,042	0,042	0,042