Warszawa, dnia 11 października 2024 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin
DRR.WRE.4321.15.2024.LK

D E C Y Z J A

Na podstawie na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 8 w zw. z art. 9g ust. 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, ze zm., dalej jako: „PE") oraz na podstawie art. 155 w zw. z art. 104 § 1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572, dalej jako: „KPA") w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku
ENERGA-OPERATOR S.A.
z siedzibą w Gdańsku, ul Marynarki Polskiej 130,

z dnia 17 lipca 2024 r., znak: EOP/KW/1/2024/07/016395, uzupełnionego pismami: z dnia 3 września 2024 r., znak: EOP/PK/1/2024/09/057511 oraz z dnia 27 września 2024 r., znak: EOP/KW/1/2024/09/026687, o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 4/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

postanawiam

1. zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 16 grudnia 2013 r., znak: DRR-4321-59(6)/2013/MKo1, zatwierdzającą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, zmienioną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 31 stycznia 2014 r., znak: DRR-4321-59(8)/2013/2014/MKo1, z dnia 23 kwietnia 2014 r., znak: DRR-4321-59(10)/2013/2014/MKo1, z dnia 31 października 2014 r., znak: DRR4321-8(2)/2014/MKo1, z dnia 26 czerwca 2015 r., znak: DRR-4321-1(6)/2015/MKo1, z dnia 31 grudnia 2015 r., znak: DRR-4321-14(2)/2015/GMi1, z dnia 13 stycznia 2016 r., znak: DRR-4321-10(9) /2015 /2016/GMi1, z dnia 30 listopada 2016 r., znak: DRR4321-1(11)/2015/2016.GMi1, z dnia 22 grudnia 2016 r., znak: DRR.WIR.4321.1.2016.LK, z dnia 13 marca 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.2.2017.LK, z dnia 28 marca 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.6.2017.LK, z dnia 20 grudnia 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.12.2017.LK, z dnia 8 marca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.5.2018.LK, z dnia 14 czerwca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2017.LK, z dnia 16 sierpnia 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2018.LK, z dnia 22 października 2018 r., r., znak: DRR.WRE.4321.16.2018.PSt, z dnia 18 kwietnia 2019 r., znak:

DRR.WRE.4321.27.2018.LK (sprostowana postanowieniem z dnia 31 maja 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.6.2019.PSt), z dnia 23 sierpnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.2.2019.ŁW, z dnia 21 listopada 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2019.ŁW, z dnia 13 marca 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.1.2020.ŁW, z dnia 7 kwietnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.02.2020.ŁW, z dnia 11 sierpnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2020.MZS, z dnia 27 listopada 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.13.2020.MZS, z dnia 10 grudnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.18.2020.MZS, z dnia 22 kwietnia 2021 r., znak: DRR.WRE.4321.2.2021.AOr.JPa2, z dnia 14 grudnia 2021 r., znak: DRR.WRE.4321.15.2021.MZS, z dnia 17 grudnia 2021 r., znak: DRR.WRE.4321.13.2021.ŁW, z dnia 3 lutego 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.6.2021.AOr, z dnia 17 marca 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.1.2022.AOr, z dnia 3 sierpnia 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.8.2022.LK, z dnia 16 listopada 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.9.2022.LK, z dnia 3 lutego 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.2022.ŁW, z dnia 16 maja 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.4.2023.AOr.JPa2, z dnia 12 czerwca 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.3.2022.ŁW, z dnia 18 lipca 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2022.ŁW, z dnia 31 sierpnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.13.2022.LK, z dnia 20 września 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.20.2022.LK, z dnia 22 września 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.25.2023.ŁW, z dnia 5 grudnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.29.2023.JKo1, z dnia 12 kwietnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.11.2024.JKo1, z dnia 19 kwietnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.4.2024.AOr, z dnia 4 czerwca 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2024.ŁW oraz z dnia 7 października 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.21.2024.AOr.JPa2, poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 4/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji,

2. ustalić, termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr 4/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej na 14 (czternasty) dzień od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki, z zastrzeżeniem pkt 2 ppkt 32) przedmiotowej karty aktualizacji, który wchodzi w życie od dnia uruchomienia produkcyjnego Centralnego systemu informacji rynku energii (CSIRE) przez Operatora informacji rynku energii (OIRE).

UZASADNIENIE

Pismem z dnia z dnia 17 lipca 2024 r., znak: EOP/KW/1/2024/07/016395, uzupełnionym pismami: z dnia 3 września 2024 r., znak: EOP/PK/1/2024/09/057511 oraz z dnia 27 września 2024 r., znak: EOP/KW/1/2024/09/026687, ENERGA-OPERATOR S.A. z siedzibą w Gdańsku (dalej jako: „ENERGA-OPERATOR" lub „OSD"), będąca operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, przedłożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE") do zatwierdzenia projekt zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej jako: „IRiESD") w formie Karty aktualizacji nr 4/2024 IRiESD (dalej jako: „Karta aktualizacji IRiESD").

Do wniosku został także załączony raport z konsultacji przeprowadzonych z użytkownikami systemu dotyczących projektu zmian w IRiESD określonych w projekcie Karty aktualizacji IRiESD.

Prezes URE pismem z dnia 30 sierpnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.15.2024.LK, wezwał stronę do dokonania zmian w przedłożonej Karcie aktualizacji IRiESD.

Pismami z dnia 3 września 2024 r., znak: EOP/PK/1/2024/09/057511 oraz z dnia 27 września 2024 r., znak: EOP/KW/1/2024/09/026687, strona wykonała wyżej wskazane wezwanie.

W toku niniejszego postępowania Prezes URE ustalił i zważył, co następuje:

Zgodnie z art. 9 g ust. 1 PE operator systemu przesyłowego i operator systemu dystrybucyjnego są obowiązani do opracowania odpowiednio instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej lub instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej.

Operator systemu dystrybucyjnego informuje użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez operatora systemu, o publicznym dostępie do projektu instrukcji lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszy niż miesiąc od dnia udostępnienia projektu instrukcji lub jej zmian, który to obowiązek został nałożony na operatorów systemów dystrybucyjnych w art. 9g ust. 2 PE. Z kolei art. 9g ust. 8 PE, stanowi, że operator systemu dystrybucyjnego przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE") w terminie 60 dni od dnia ogłoszenia zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej do zatwierdzenia, w drodze decyzji, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Operator zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.

Zgodnie z art. 9g ust. 8 PE OSD w terminie 60 dni od dnia ogłoszenia zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej jest zobowiązany do przedłożenia Prezesowi URE do zatwierdzenia zmian IRiESD wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia.

ENERGA-OPERATOR przeprowadziła proces konsultacji Karty aktualizacji IRiESD za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 7 czerwca do 7 lipca 2024 roku, a więc w okresie obejmującym jeden miesiąc. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej ENERGA-OPERATOR użytkownicy systemu zostali poinformowani o opublikowaniu projektu Karty aktualizacji IRiESD, o możliwości zapoznania się z tym projektem oraz o możliwości zgłaszania do niego uwag drogą elektroniczną we wskazanym wyżej terminie (sposób zgłaszania uwag został dokładnie opisany). Komunikacja z użytkownikami systemu poprzez ogłoszenia umieszczane na stronie internetowej jest powszechnie stosowaną przez OSD formą komunikacji, czyli znaną użytkownikom systemu. OSD wypełnił zatem obowiązek określony w art. 9g ust. 2 PE. W procesie konsultacji Karty

aktualizacji IRiESD wziął udział 1 użytkownik systemu, którzy zgłosili 1 uwagę. Uwaga została uwzględniona.

Po zakończeniu konsultacji OSD zamieścił na swojej stronie komunikat o przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia zmian IRiESD wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia, tj. wypełnił również obowiązek wynikający z art. 9g ust. 8 PE.

Karta aktualizacji IRiESD zawiera zmiany wynikające ze zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Sposób funkcjonowania Centralnego systemu informacji rynku energii oraz współpracy Operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działającego jako Operator informacji rynku energii, z Użytkownikami systemu elektroenergetycznego i innymi podmiotami zobowiązanymi lub uprawionymi do korzystania z Centralnego systemu informacji rynku energii (dalej jako: „IRiESP-OIRE"), dokonanej Kartą aktualizacji nr CC/01/2023 IRiESP-OIRE zatwierdzoną decyzją Prezesa URE z dnia 20 maja 2024 r., znak: DRR.WRE.4320.1.2024.LK. Karta aktualizacji IRiESD zawiera zmiany także wynikające z ustawy z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2023 r., poz. 1681) – w zakresie art. 5 ust. 3a, art. 5 ust. 14 i 15, oraz art. 5ac - 5ag PE, które obowiązują od daty uruchomienia produkcyjnego Centralnego systemu informacji rynku energii. Wprowadzono również zmiany o charakterze redakcyjnym.

Karta aktualizacji IRiESD w kształcie przedstawionym do zatwierdzenia Prezesowi URE nie budziła większych wątpliwości z wyjątkiem konieczności dokonania ponownej weryfikacji oraz aktualizacji miejsc publikacji aktów prawnych wymienionych w pkt. 2 ppkt 1 i 2 oraz w pkt. I.1.3 i A.1.1 IRiESD. W związku z powyższym Prezes URE pismem z dnia 30 sierpnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.15.2023.LK wezwał stronę do dokonania zmian.

Pismami z dnia 3 września 2024 r., znak: EOP/PK/1/2024/09/057511 oraz z dnia 27 września 2024 r., znak: EOP/KW/1/2024/09/026687, strona przekazała poprawioną Kartę aktualizacji IRiESD.

Prezes URE po ponownej analizie zmienionej Karty aktualizacji IRiESD uznał, iż w przedłożonym kształcie spełnia ona przesłanki do zatwierdzenia.

Zgodnie z art. 155 KPA decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Wobec okoliczności ustalonych przez Prezesa URE w przedmiotowej sprawie, mając na względzie, że za zmianą decyzji przemawia interes społeczny jak i słuszny interes strony, oraz że brak jest przepisów szczególnych sprzeciwiających się zmianie decyzji, należy uznać, że zachodzi podstawa do przychylenia się do wniosku ENERGA-OPERATOR, to jest

do zmiany decyzji Prezesa URE z dnia 16 grudnia 2013 r., znak:DRR-4321-59(6)/2013/MKo1, ze zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD. Wobec tego postanowiono jak w sentencji.

Jednocześnie uwzględniając wniosek ENERGA-OPERATOR określono datę wejścia w życie postanowień określonych w Karcie aktualizacji IRiESD w zakresie wskazanym w pkt 1 rozstrzygnięcia niniejszej decyzji na 14 (czternasty) dzień od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki, z zastrzeżeniem pkt 2 ppkt 32) przedmiotowej karty aktualizacji, który wchodzi w życie od dnia uruchomienia produkcyjnego Centralnego systemu informacji rynku energii (CSIRE) przez Operatora informacji rynku energii (OIRE).

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem tutejszego organu, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 PE oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2021 r. poz. 1805 ze zm., dalej jako: „KPC").
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} KPC).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych – Dz. U. z 2024 r. poz. 959, ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do art. 101 i nast. ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do art. 117 KPC.
5. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 KPA). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 KPA).
6. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 KPA).

Załącznik nr 1:
Karta aktualizacji nr 4/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Rafał Gawin
/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2022 r. poz. 2142, ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

Otrzymują:
1. ENERGA-OPERATOR S.A.
   ul. Marynarki Polskiej 130
   80-557 Gdańsk
2. *ad acta*

KARTA AKTUALIZACJI

Karta aktualizacji nr **4/2024** Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Zakres zmian IRiESD:

a) obowiązujących od daty wskazanej w decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę aktualizacji nr 4/2024

L.p.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	Zmianie ulegają punkty: I.1.3. ppkt 1), 3), 4), 5), 6) i 7) W punkcie I.1.3. usuwa się ppkt 12), a istniejący dotychczasowy ppkt 13) otrzymuje numer 12).
2.	A.POSTANOWIENIA WSTĘPNE	Zmianie ulegają punkty: A.1.1., A.2.1. Dodaje się: punkt A.3.15.
3.	B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD	Zmianie ulegają punkty: B.1., B.2., B.7. W punktach B.8, B.9., B.10., B.11. i B.13. wyrazy „umowy o świadczenie usług dystrybucji” zastępuje wyrazami „umowy dystrybucji”. W punkcie B.13. wyrazy „umowy sprzedaży energii elektrycznej” zastępuje wyrazami „umowy sprzedaży” Dodaje się punkt B.14.
4	D. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW	Zmianie ulegają punkty: D.1.2., D.1.7., D.2.1., D.2.2., D.2.9., D.2.11., D.2.12., D.2.13., D.3.4. lit. f), D.3.6. W punktach D.1.5., D.2.3. i D.2.4. wyrazy „umowa sprzedaży lub umowa kompleksowa” zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa”. W punktach D.2.4. i D.2.10. wyrazy „umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa” zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa”.

5.	F. PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ORAZ UMOWACH KOMPLEKSOWYCH	Zmianie ulegają punkty: F.1.6., F.1.7., F.2.4. Dodaje się punkt F.1.8. W punkcie F.1.1. wyrazy „umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych" zastępuje się wyrazami „umowach sprzedaży albo umowach kompleksowych". W punkcie F.1.5. wyrazy „umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej" zastępuje się wyrazami „umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej". W punkcie F.2.1. wyrazy „umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach kompleksowych" zastępuje się wyrazami „umowach sprzedaży albo umowach kompleksowych".
6.	G. ZASADY OPRACOWANIA, AKTUALIZACJI I UDOSTĘPNIANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA	Zmienia się punkt G.2. lit. b)
7.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt „ii. *POJĘCIA I DEFINICJE*"	Zmienia się następujące definicje: „Punkt pomiarowy - licznik bilansujący (PPB)", „Punkt pomiarowy – punkt wymiany (PPW)" Dodaje się następujące definicje: „Umowa kompleksowa", „Umowa sprzedaży"

b) **obowiązujących od dnia uruchomienia produkcyjnego CSIRE przez OIRE**.

L.p.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	Zmianie ulegają punkty: I.1.8. ppkt 10), I.3.2.
2.	II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ENERGA-OPERATOR SA	W punktach II.3.2.5., II.4.7.1.6., II.4.7.1.10., II.4.7.2.1. skrót „LSPR" zastępuje się użytym w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „system pomiarowy"
3.	V. WSPÓŁPRACA ENERGA-OPERATOR SA Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ OPERATORAMI A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU	Zmianie ulegają punkty: V.1.
3.	A.POSTANOWIENIA WSTĘPNE	Zmianie ulegają punkty: A.2.1.,A.3.4., A.3.5., A.3.10., A.3.12., A.3.13., A.4.3.3., A.4.3.6., A.4.3.7., A.5.2., A.5.3., A.5.12., A.5.13., A.5.14., A.5.15., A.5.16., A.5.17., A.7., A.9.9. W punktach A.4.3.1., A.4.3.5., A.4.3.8., A.5.5. skrót „POB" zastępuje się skrótem „POB_Z" W punkcie A.10.1.9. usuwa się podpunkt 4) zmieniony Kartą aktualizacji nr 3/2023 W punkcie A.10.2.1.2. skrót „LSPR" zastępuje się użytym w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „system pomiarowy" W punkcie A.11.1.2. zwrot „pkt A.4.3.12." zastępuje się zwrotem „pkt A.4.3.14.". Dodaje się punkt A.4.3.14. Usuwa się punkt A.3.7.i A.8.
4.	B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD	Zmianie ulegają punkty: B.2., B.7. W punktach B.2., B.3., B.5., B.8. i B.9. wyrazy „umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej" oraz „umowy o świadczenie usług dystrybucji" zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowy dystrybucji" Dotychczasowy punkt B.14. otrzymuje numer B.13.

5.	C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	Zmianie ulegają punkty: C.1.1.,C.3.4. Dodaje się punkty C.1.20., C.1.21., C.1.22., C.1.23. , C.1.24., C.1.25., C.1.26. i C.1.27. W punktach C.1.2., C.1.10., C.1.14., skrót „POB" zastępuje się skrótem „POB_Z"
6.	D. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZGŁASZANIA I PRZYJMOWANIA PRZEZ ENERGA-OPERATOR SA DO REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I UMÓW KOMPLEKSOWYCH	Zmianie ulegają punkty: D.1.7., D.2.2., D.2.3., D.2.4. W punktach D.1.2. i D.1.4. wyrazy „umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej" albo wyrazy „umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej" zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowy dystrybucji". W punkcie D.1.2. wyrazy „umową sprzedaży energii elektrycznej" zastępuje się wyrazami „umową sprzedaży". W punkcie D.2.9. skrót „POB" zastępuje się skrótem „POB_Z" Dodaje się punkt D.1.9.
7.	E. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO	Zmianie ulega punkt E.
8.	F. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI URD	W punkcie F.4. zmienia się ppkt 6) Usuwa się punkt F.6.
9.	H. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE i OBOWIĄZKI INFORMACYJNE	Zmianie ulegają punkty: H.5. ppkt 5) W punkcie H.12. skrót „POB" zastępuje się skrótem „POB_Z"
10.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt „i. *OZNACZENIA SKRÓTÓW*"	Dodaje się oznaczenie skrótu: „TSKB" Usuwa się oznaczenia następujących skrótów: „LSPR"

11.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt „ii. *POJĘCIA I DEFINICJE*”	Zmienia się następujące definicje: „Sprzedaż rezerwowa”, „Sprzedawca rezerwowy” Dodaje się następujące definicje: „Charakterystyka PP”, „Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej”, „Umowa kompleksowa rezerwowa”, „Umowa sprzedaży rezerwowej” Usuwa się następujące definicje: „Wyprowadzenie URD z PPE”

2. Nowe brzmienie punktów IRiESD:

1) W punkcie I.1.3.:

a) zmienia się podpunkty 1), 3), 4), 5), 6) i 7), które otrzymują brzmienie:

„1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2024 r., poz. 266 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,”

„3) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2024 r., poz. 1361),

4) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2024 r., poz. 725 z późn.zmianami),

5) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2023 r., poz. 1465 z późn. zmianami),

6) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy” (Dz. U. z 2023 r., poz. 2131),

7) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności” (Dz. U. z 2024 r., poz. 1289),”

b) usuwa się podpunkt 12), a istniejący dotychczasowy podpunkt 13) otrzymuje numer 12).

2) W punkcie A.1.1. zmienia się podpunkty 1), 3), 4), 5) i 6), które otrzymują brzmienie:

„1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne - zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2024 r., poz. 266 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,”

„3) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2024 r., poz. 1361),

4) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy” (Dz. U. z 2023 r., poz. 2131),

5) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności” (Dz. U. z 2024 r., poz. 1289),

6) ustawy z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta, zwanej dalej „ustawą o prawach konsumenta" (Dz. U. z 2023 r., poz. 2759 z późn. zmianami),"

3) W punkcie A.2.1. wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

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

4) Dodaje się punkt A.3.15. w brzmieniu:

„A.3.15. Dostarczanie energii elektrycznej URD w gospodarstwie domowym odbywa się na podstawie umowy kompleksowej.

Powyższe nie ma zastosowania do URD w gospodarstwie domowym:

a) posiadającego umowę sprzedaży, która została zawarta w terminie do 23 lutego 2024 r., chyba że ten URD wystąpi z wnioskiem do sprzedawcy o zawarcie umowy kompleksowej, a umowa ta zostanie zgłoszona do ENERGA-OPERATOR SA zgodnie z IRiESD, oraz
b) posiadającego umowę dystrybucji, która została zawarta w terminie do 23 lutego 2024 r."

5) Punkt B.1. otrzymuje brzmienie:

„B.1. Umowa dystrybucji zawierana jest na wniosek URD_O, URD_W oraz URD_{ME} lub podmiotu przyłączanego do sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA. Umowa dystrybucji może być zawierana wyłącznie z URD_O nie będącymi URD w gospodarstwie domowym.

Wzory wniosków opracowuje ENERGA-OPERATOR SA i publikuje na stronie internetowej ENERGA-OPERATOR SA."

6) Punkt B.2. otrzymuje brzmienie:

„B.2. ENERGA-OPERATOR SA w terminie:

1) do 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy - dla URD_O zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej,

2) do 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy - dla URD_O innych niż ppkt 1)

wysyła:

a) parafowaną umowę dystrybucji w formie papierowej, na adres wskazany przez URDo we wniosku o zawarcie umowy, albo

b) umowę dystrybucji w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany przez URDo we wniosku o zawarcie umowy.

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

Podpisana jednostronnie przez URD_O umowa dystrybucji, w treści wysłanej przez ENERGA-OPERATOR SA i uzgodnionej przez ENERGA-OPERATOR SA i URD_O, powinna być dostarczona do ENERGA-OPERATOR SA nie później niż do dnia otrzymania przez ENERGA-OPERATOR SA powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4., z zastrzeżeniem pkt B.7.

W przypadku, gdy Prosument, Prosument zbiorowy lub Prosument wirtualny nie będący URD_O w gospodarstwie domowym zawrze umowę sprzedaży ze sprzedawcą, o którym mowa w art. 40 ust. 1a Ustawy OZE, ENERGA-OPERATOR SA zawrze z tym prosumentem umowę dystrybucji lub dokona zmiany zawartej umowy dystrybucji w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia przez ww. prosumenta wniosku o zawarcie lub zmianę umowy dystrybucji."

7) W punkcie B.7. pierwszy i drugi akapit otrzymują brzmienie:

„Dla URD_O posiadającego umowę kompleksową i nie będącego URD_O w gospodarstwie domowym, który chce zawrzeć umowę dystrybucji, dopuszcza się zawarcie umowy dystrybucji poprzez złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz URD_O wraz z powiadomieniem, o którym mowa w pkt D.2.4., oświadczenia o posiadaniu oświadczenia woli tego URD_O (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej ENERGA-OPERATOR SA) obejmującego zgodę URD_O na zawarcie umowy dystrybucji z ENERGA-OPERATOR SA, na warunkach wynikających z:

a) wzoru umowy dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej ENERGA-OPERATOR SA i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,
b) Taryfy ENERGA-OPERATOR SA oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej ENERGA-OPERATOR SA,
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 ENERGA-OPERATOR SA oraz wzorem umowy, o którym mowa w lit. a).

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

8) W punktach B.8, B.9., B.10., B.11. i B.13. wyrazy „umowy o świadczenie usług dystrybucji" zastępuje wyrazami „umowy dystrybucji".

9) W punkcie B.13. wyrazy „umowy sprzedaży energii elektrycznej" zastępuje wyrazami „umowy sprzedaży".

10) Dodaje się punkt B.14. w brzmieniu:

„B.14. Zakończenie na wniosek URD świadczenia usługi dystrybucji na podstawie umowy dystrybucji następuje w dacie odłączenia zasilania w danym PPE, tj. stworzenia fizycznej przerwy w torze prądowym (np. demontaż układu pomiarowo-rozliczeniowego, demontaż przyłącza bądź jego fragmentu, wyjęcie wkładki bezpiecznikowej, odłączenie stycznika w LZO, itp.)."

11) Punkt D.1.2. otrzymuje brzmienie:

„D.1.2. W dniu złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4., URD powinien mieć zawartą umowę dystrybucji z ENERGA-OPERATOR SA albo umowę kompleksową z nowym sprzedawcą, przy czym URD w gospodarstwie domowym powinien mieć zawartą ze sprzedawcą wyłącznie umowę kompleksową."

12) W punktach D.1.5., D.2.3., D.2.4. wyrazy „umowa sprzedaży lub umowa kompleksowa" zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa".

13) W punktach D.2.4. i D.2.10. wyrazy „umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa" zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa".

14) Punkt D.1.7. otrzymuje brzmienie:

„D.1.7. Sprzedawca nie później niż na 21 oraz nie wcześniej niż na 90 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej, informuje ENERGA-OPERATOR SA o dacie:

1) rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, albo
2) rozwiązania umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej.

W przypadku nie dotrzymania przez sprzedawcę tego terminu, ENERGA-OPERATOR SA będzie realizował dotychczasową umowę sprzedaży albo umowę kompleksową, albo umowę sprzedaży rezerwowej albo rezerwową umowę kompleksową do 21 dnia kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez ENERGA-OPERATOR SA od sprzedawcy, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana sprzedawcy."

15) Punkt D.2.1. otrzymuje brzmienie:

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

1) umowy dystrybucji pomiędzy ENERGA-OPERATOR SA, a URD nie będącym URD w gospodarstwie domowym - w przypadku zawarcia przez tego URD umowy sprzedaży, albo

2) umowy kompleksowej pomiędzy sprzedawcą a URD."

16) Punkt D.2.2. otrzymuje brzmienie:

„D.2.2. URD dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży albo umowę kompleksową, przy czym URD w gospodarstwie domowym może zawierać ze sprzedawcą wyłącznie umowę kompleksową.

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

17) Punkt D.2.9. otrzymuje brzmienie:

„D.2.9. Zmiana sprzedawcy i rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej przez nowego sprzedawcę następuje w terminie nie później niż 21 dni kalendarzowych od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4. pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez ENERGA-OPERATOR SA, chyba, że w powiadomieniu tym określony został termin późniejszy, z zastrzeżeniem terminów o których mowa w pkt D.2.4."

18) Punkt D.2.11. otrzymuje brzmienie:

„D.2.11. W przypadku otrzymania przez ENERGA-OPERATOR SA, dla tego samego PPE, więcej niż jednego powiadomienia do realizacji umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej od tego samego lub różnych sprzedawców na ten sam termin rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej na podstawie umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, ENERGA-OPERATOR SA przyjmie do realizacji umowę sprzedaży albo umowę kompleksową dla której otrzymał powiadomienie jako pierwsze, z zachowaniem terminów, o których mowa w pkt D.2.4."

19) W punkcie D.2.12. pierwszy akapit otrzymuje brzmienie:

„Sprzedawca który dokonał powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4., może w terminie do 5 dni kalendarzowych przed planowanym terminem rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej, złożyć w imieniu swoim i URD oświadczenie o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach zmiany sprzedawcy. 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 ENERGA-OPERATOR SA nie przyjmuje do realizacji umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej objętej tym powiadomieniem."

20) Punkt D.2.13. otrzymuje brzmienie:

„D.2.13. W przypadku anulowania przez sprzedawcę powiadomienia zgodnie z pkt D.2.12.:

1) dla URD będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą będącym sprzedawcą z urzędu, ENERGA-OPERATOR SA będzie realizował tę umowę kompleksową. W takim przypadku pkt D.1.7. nie stosuje się;

2) dla URD będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą innym niż sprzedawca z urzędu, ENERGA-OPERATOR SA będzie kontynuował realizację dotychczasowej umowy kompleksowej, a jeżeli sprzedawca poinformował ENERGA-OPERATOR SA

o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy kompleksowej zgodnie z pkt D.1.7. - ENERGA-OPERATOR SA zawrze, zgodnie z pkt A.7. rezerwową umowę kompleksową ze sprzedawcą rezerwowym albo umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu;

3) dla URD, który posiada zawartą rezerwową umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą, ENERGA-OPERATOR SA będzie kontynuował realizację rezerwowej umowy kompleksowej, a jeżeli sprzedawca poinformował ENERGA-OPERATOR SA o dacie rozwiązania rezerwowej umowy kompleksowej zgodnie z pkt D.1.7. - ENERGA-OPERATOR SA zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej;

4) dla URD nie będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą, ENERGA-OPERATOR SA będzie kontynuował realizację dotychczasowej umowy kompleksowej, a jeżeli sprzedawca poinformował ENERGA-OPERATOR SA o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy kompleksowej zgodnie z pkt D.1.7. - ENERGA-OPERATOR SA zawrze zgodnie z pkt A.7. rezerwową umowę kompleksową ze sprzedawcą rezerwowym albo umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu;

5) dla URD nie będącego URD w gospodarstwie domowym posiadającego zawartą umowę sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, ENERGA-OPERATOR SA będzie kontynuował realizację dotychczasowej umowy sprzedaży, a jeżeli sprzedawca poinformował o rozwiązaniu lub wygaśnięciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt D.1.7. - ENERGA-OPERATOR SA zawrze zgodnie z pkt A.8. umowę sprzedaży rezerwowej ze sprzedawcą rezerwowym albo umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu;

6) dla URD w gospodarstwie domowym posiadającego zawartą umowę sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, ENERGA-OPERATOR SA będzie kontynuował realizację dotychczasowej umowy sprzedaży, a jeżeli sprzedawca poinformował o rozwiązaniu lub wygaśnięciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt D.1.7. - ENERGA-OPERATOR SA zawrze zgodnie z pkt A.7. umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu;

7) dla URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży rezerwowej z dotychczasowym sprzedawcą, ENERGA-OPERATOR SA będzie kontynuował umowę sprzedaży rezerwowej, a jeżeli sprzedawca poinformował o rozwiązaniu umowy sprzedaży rezerwowej zgodnie z pkt D.1.7. - ENERGA-OPERATOR SA zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej;

8) dla URD w nowoprzyłączonym PPE lub nowego URD w istniejącym PPE - ENERGA-OPERATOR SA nie świadczy usług dystrybucji."

21) W punkcie D.3.4. litera f) otrzymuje brzmienie:

„f) procedurach powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży albo umowach kompleksowych oraz weryfikacji tych powiadomień,"

22) Punkt D.3.6. otrzymuje brzmienie:

„D.3.6. ENERGA-OPERATOR SA oraz sprzedawcy umieszczają kod PPE na wystawianych przez siebie fakturach dla URD z tytułu:
a) świadczonych usług dystrybucji - dotyczy ENERGA-OPERATOR SA,
b) sprzedaży energii elektrycznej albo świadczonej usługi kompleksowej - dotyczy sprzedawcy."

23) W punkcie F.1.1. wyrazy „umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych" zastępuje się wyrazami „umowach sprzedaży albo umowach kompleksowych".

24) W punkcie F.1.5. wyrazy „umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej" zastępuje się wyrazami „umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej".

25) W punkcie F.1.6. pierwsze i czwarte zdanie otrzymują brzmienie:

„Dla umów sprzedaży albo umów kompleksowych dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, sprzedawca zgłasza je do ENERGA-OPERATOR SA za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt F.1.1., przy czym dla URD w gospodarstwie domowym sprzedawca może zgłosić wyłącznie umowę kompleksową."

„W przypadku pozytywnej weryfikacji następuje zabudowa układu pomiarowo-rozliczeniowego lub podanie napięcia, a następnie ENERGA-OPERATOR SA informuje sprzedawcę o dacie rozpoczęcia realizacji zgłoszonej przez niego umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej."

26) W punkcie F.1.7. pierwsze zdanie otrzymuje brzmienie:

„Rozdzielenie umowy kompleksowej na umowę sprzedaży oraz umowę dystrybucji bez dokonywania zmiany sprzedawcy jest możliwe tylko dla URD nie będących URD w gospodarstwie domowym i wymaga zgłoszenia umowy sprzedaży na zasadach i w trybie określonym w pkt D."

27) Dodaje się punkt F.1.8. w brzmieniu:

„F.1.8. Zakończenie na wniosek URD świadczenia usługi dystrybucji na podstawie umowy kompleksowej następuje w dacie odłączenia zasilania w danym PPE, tj. stworzenia fizycznej przerwy w torze prądowym (np. demontaż układu pomiarowo-rozliczeniowego, demontaż przyłącza bądź jego fragmentu, wyjęcie wkładki bezpiecznikowej, odłączenie stycznika w LZO, itp.)."

28) W punkcie F.2.1. wyrazy „umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach kompleksowych" zastępuje się wyrazami „umowach sprzedaży albo umowach kompleksowych".

29) Punkt F.2.4. otrzymuje brzmienie:

„F.2.4. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomień o zawartych umowach sprzedaży albo umowach kompleksowych, o których mowa w pkt F.1.1., ENERGA-OPERATOR SA przystępuje do konfiguracji PPE oraz do konfiguracji MDD wchodzącego w skład MB przyporządkowanego POB_Z."

30) W punkcie G.2. w lit. b) wyrazy „umowie dystrybucji lub umowie kompleksowej" zastępuje się wyrazami „umowie dystrybucji albo umowie kompleksowej".

31) W IRiESD – w SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w „ii. *POJĘCIACH I DEFINICJACH*":

i. zmienia się następujące definicje:

Punkt pomiarowy - licznik bilansujący (PPB)	Punkt pomiarowy obejmujący stację elektroenergetyczną transformującą średnie napięcie na niskie napięcie (SN/nN),

	stanowiącą element sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA.
Punkt pomiarowy - punkt wymiany (PPW)	Punkt pomiarowy na granicy obszarów sieci elektroenergetycznych OSDp.

ii. dodaje się definicje w brzmieniu:

Umowa kompleksowa	Umowa, na podstawie której odbywa się dostarczanie energii elektrycznej, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucji (o której mowa w art. 5 ust. 3 Ustawy).
Umowa sprzedaży	Umowa sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w art. 5 ust. 1 Ustawy.

32) **Z datą uruchomienia produkcyjnego CSIRE zmiany IRiESD wprowadzone lub zmienione zgodnie z pkt 12) Karty aktualizacji nr 3/2023 otrzymują nowe brzmienie, dodaje się nowe punkty lub niektóre punkty zostają usunięte**:

a) W punkcie I.1.8. w podpunkcie 10) w literze e) dodaje się podpunkt (iv) w brzmieniu:

„(iv) informacji o sprzedawcy rezerwowym działającym na obszarze działania ENERGA-OPERATOR SA wraz z adresem strony internetowej tego sprzedawcy, na której opublikował on informację o cenie energii elektrycznej sprzedawanej w ramach sprzedaży rezerwowej i o warunkach jej świadczenia, a także wzór umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej,"

b) Punkt I.3.2. otrzymuje brzmienie:

„I.3.2. ENERGA-OPERATOR SA świadcząc usługę dystrybucji:

1) dostarcza energię elektryczną zgodnie z obowiązującymi parametrami jakościowymi energii elektrycznej, o których mowa w pkt VIII., i na warunkach określonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej,
2) instaluje układy pomiarowo-rozliczeniowe,
3) powiadamia odbiorców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w wymaganej przepisami prawa formie,
4) niezwłocznie przystępuje do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej,
5) pozyskuje, przetwarza i przekazuje informacje rynku energii do CSIRE,
6) umożliwia użytkownikowi systemu wgląd do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną lub odebraną energię elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów,
7) informuje użytkownika systemu, którego urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci ENERGA-OPERATOR SA, albo właściciela urządzeń, instalacji lub sieci, w przypadku gdy użytkownik systemu jest przyłączony do urządzeń, instalacji lub sieci, na których nie wyznaczono operatora systemu elektroenergetycznego, o konieczności spełnienia wymagań technicznych w zakresie kompatybilności elektromagnetycznej zgodnych z najlepszą praktyką i aktualnym poziomem wiedzy technicznej, wynikającym w szczególności z Polskich Norm lub norm wydawanych przez reprezentatywne krajowe lub międzynarodowe organizacje,

8) opracowuje i aktualizuje oraz przekazuje drogą elektroniczną OIRE standardowe profile zużycia energii elektrycznej, z wyłączeniem odbiorców, u których zainstalowano LZO, a także uwzględnia zasady ich stosowania w IRiESD,
9) wdraża procedury zmiany sprzedawcy oraz je uwzględnia w IRiESD,
10) udostępnia lub przekazuje dane pomiarowe odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, sprzedawcy, podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę, wytwórcę energii elektrycznej lub posiadacza magazynu energii elektrycznej – za pośrednictwem CSIRE."

c) W punktach II.3.2.5., II.4.7.1.6., II.4.7.1.10., II.4.7.2.1., A.10.2.1.2. skrót „LSPR" zastępuje się użytym w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „system pomiarowy".

d) Punkt V.1. otrzymuje brzmienie:

„V.1. ENERGA-OPERATOR SA współpracuje z następującymi operatorami:
a) OSP,
b) OIRE,
c) OSD,
d) sprzedawcami,
e) POB_Z,
f) DUB,
g) OHT,
h) OH,
i) OP

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

e) Punkt A.2.1. otrzymuje brzmienie:

„A.2.1. IRiESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży lub umów kompleksowych zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez ENERGA-OPERATOR SA, a w szczególności:
1) podmioty i warunki bilansowania systemu dystrybucyjnego,
2) zasady kodyfikacji podmiotów,
3) zasady sprzedaży rezerwowej,
4) 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,
5) zasady współpracy dotyczące usługi IRP,
6) zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych,
7) procedurę zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez ENERGA-OPERATOR SA do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych,
8) zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego,
9) zasady opracowania, aktualizacji i udostępniania standardowych profili zużycia,
10) postępowanie reklamacyjne i obowiązki informacyjne,
11) zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
12) zasady wymiany informacji w obszarze rynku detalicznego,

13) istotne postanowienia umów o świadczeniu usług dystrybucji zawieranych ze sprzedawcami energii elektrycznej (GUD i GUD-K)."

f) Punkty A.3.4. i A.3.5. otrzymują brzmienie:

„A.3.4. $_{F}$MB mogą reprezentować dostawy energii elektrycznej realizowane:

a) bezpośrednio w tej lokalizacji sieci ($_{FZ}$MB), jako w podstawowym albo rozszerzonym obszarze RB, oraz

b) we fragmentach sieci dystrybucyjnej nieobjętej podstawowym lub rozszerzonym obszarem RB, przyłączonych lub reprezentowanych w tej lokalizacji sieci ($_{FD}$MB).

Ze względu na wartości atrybutów $_{FD}$MB występują następujące oznaczenia typów $_{FD}$MB:

- MB_O, MB_W – reprezentujące dostawy energii elektrycznej URD, których zasoby są przyłączone do sieci dystrybucyjnej nieobjętej podstawowym lub rozszerzonym obszarem RB,
- MB_{OSD} – reprezentujące wymianę energii elektrycznej w sieci nieobjętej obszarem RB, na napięciu niższym niż 110 kV pomiędzy poszczególnymi obszarami sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA oraz sąsiednich OSDp,
- $_{AFD}$MB – reprezentujące dostawy energii elektrycznej zasobów URD, z wykorzystaniem których są świadczone usługi bilansujące na RB; obowiązują odpowiednio następujące oznaczenia typów $_{AFD}$MB: MB_{AO}, MB_{AW}, MB_{AH}, MB_{AZ}, MB_{AM}, MB_{AI}.

A.3.5. URD jest bilansowany handlowo na RB przez POB_Z.
POB_Z jest wskazywany przez:
a) sprzedawcę – w GUD lub GUD-K zawartej z ENERGA-OPERATOR SA,
b) URD_W,
c) URD_{ME}.
Ustanowienie lub zmiana POB_Z odbywa się na warunkach i zasadach określonych w rozdziale E.

Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej do systemu oraz pobieranej z systemu, dla danego PPE dokonuje tylko jeden POB_Z."

g) Usuwa się punkt A.3.7.

h) W punkcie A.3.10 pierwszy akapit otrzymuje brzmienie:

„Wytwórca w mikroinstalacji jest URD_O zarówno w zakresie energii pobranej z sieci ENERGA-OPERATOR SA jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci ENERGA-OPERATOR SA, dla danego PPE."

i) Punkt A.3.12. otrzymuje brzmienie:

„A.3.12. Sprzedawca informuje URD, z którym zawarł umowę sprzedaży albo umowę kompleksową, sprzedawcę rezerwowego, oraz ENERGA-OPERATOR SA, a także Prezesa URE o:
a) konieczności zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej temu URD,

b) przewidywanej dacie zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej, jeśli jest znana lub możliwa do ustalenia przez tego sprzedawcę,
c) kodzie PPE,

niezwłocznie, nie później niż w terminie 2 dni kalendarzowych od dnia powzięcia przez tego sprzedawcę informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej zawartej z tym URD.

Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b Ustawy.

W przypadku wystąpienia okoliczności wskazanych w lit. a) powyżej wynikających z rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej zawartej przez sprzedawcę z URD, zastosowanie ma obowiązek, o którym mowa w pkt D.1.7. Wówczas zmiana charakterystyki PPE, w tym ewentualne uruchomienie sprzedaży rezerwowej, następuje zgodnie z IRiESP-OIRE."

j) Punkt A.3.13. i A.4.3.3. otrzymują brzmienie:

„A.3.13. ENERGA-OPERATOR SA po powzięciu informacji o konieczności zaprzestania przez sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej, niezwłocznie informuje OSP o konieczności zaprzestania przez ENERGA-OPERATOR SA świadczenia usług dystrybucji na rzecz tego sprzedawcy, w następujących przypadkach:
a) utraty POB_Z sprzedawcy,
b) rozwiązania umów ze sprzedawcą, o których mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7.

Powyższe informacje ENERGA-OPERATOR SA przekazuje niezwłocznie do Prezesa URE.
W przypadku wystąpienia okoliczności wskazanych w lit. a) ENERGA-OPERATOR SA może rozwiązać z dniem utraty POB_Z umowy, o których mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7.
W przypadku rozwiązania przez ENERGA-OPERATOR SA umów, o których mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7., ENERGA-OPERATOR SA powiadamia OIRE."

„A.4.3.3. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a ENERGA-OPERATOR SA, powinna spełniać wymagania określone w Ustawie i zawierać w szczególności następujące elementy:
1) informację, że POB_Z dla URD jest podmiot określony zgodnie z GUD, dla którego ENERGA-OPERATOR SA realizuje umowę sprzedaży - dotyczy URD obsługiwanego przez sprzedawcę,
2) sposób i zasady rozliczeń z ENERGA-OPERATOR SA z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB_Z - dotyczy URD_W oraz URD_{ME},
3) wskazanie DUB - dotyczy URD_W oraz URD_{ME} posiadających JWCD."

k) Punkt A.4.3.6. i A.4.3.7. otrzymują brzmienie:

„A.4.3.6. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania ENERGA-OPERATOR SA, zawiera z ENERGA-OPERATOR SA jedną GUD na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy. GUD reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy podmiotem jako sprzedawcą a ENERGA-OPERATOR SA oraz określa warunki realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży. GUD powinna spełniać wymagania określone w Ustawie oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

1) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB_Z, który ma zawartą umowę dystrybucji z ENERGA-OPERATOR SA oraz zasady zmiany POB_Z; przez wskazanie POB_Z rozumie się przypisanie POB_Z do sprzedawcy w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez OIRE do ENERGA-OPERATOR SA,
2) kody EIC ENERGA-OPERATOR SA oraz sprzedawcy,
3) zobowiązania stron,
4) osoby upoważnione do kontaktu z ENERGA-OPERATOR SA oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
5) zasady postępowania reklamacyjnego, rozstrzygania sporów i realizacji obowiązków informacyjnych,
6) ograniczenia w wykonywaniu postanowień umowy,
7) zasady zmiany i rozwiązywania umowy,
8) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.

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

1) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB_Z, który ma zawartą umowę dystrybucji z ENERGA-OPERATOR SA oraz zasady zmiany POB_Z; przez wskazanie POB_Z rozumie się przypisanie POB_Z do sprzedawcy w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez OIRE do ENERGA-OPERATOR SA,
2) kody EIC ENERGA-OPERATOR SA oraz sprzedawcy,
3) zobowiązania stron,
4) zasady ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez ENERGA-OPERATOR SA,
5) warunki świadczenia przez ENERGA-OPERATOR SA usług dystrybucji URD posiadającym zawarte umowy kompleksowe ze sprzedawcą,
6) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy ENERGA-OPERATOR SA a sprzedawcą,
7) zasady zabezpieczeń należytego wykonania umowy,
8) osoby upoważnione do kontaktu z ENERGA-OPERATOR SA oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
9) ograniczenia w wykonywaniu postanowień umowy,
10) zasady postępowania reklamacyjnego, rozstrzygania sporów i realizacji obowiązków informacyjnych,
11) zasady zmiany i rozwiązywania umowy,
12) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej."

l) W punktach A.4.3.1.,A.4.3.5., A.4.3.8., A.5.5., C.1.2., C.1.10.,C.1.14., D.2.9. i H.12. skrót „POB" zastępuje się skrótem „POB_Z".

m) Dodaje się punkt A.4.3.14. w brzmieniu:

„A.4.3.14. Podmiot zamierzający pełnić funkcję DUB na zasobach przyłączonych do sieci ENERGA-OPERATOR SA, musi spełnić wymagania zawarte w pkt A.11., w tym zawrzeć umowę dystrybucji z ENERGA-OPERATOR SA.

Umowa dystrybucji zawierana przez ENERGA-OPERATOR SA z DUB powinna zawierać w szczególności następujące elementy:

a) oświadczenie DUB o zawarciu umowy przesyłowej umożliwiającej świadczenie usług bilansujących na RB,
b) kod identyfikacyjny DUB na RB,
c) dane o posiadanych przez podmiot odpowiednich koncesjach - jeżeli jest taki wymóg prawny,
d) osoby upoważnione do kontaktu z ENERGA-OPERATOR SA oraz DUB, a także ich dane teleadresowe,
e) zasady zmiany DUB reprezentującego zasób URD,
f) wykaz zasobów, z wykorzystaniem których DUB świadczy usługi bilansujące na RB,
g) oświadczenie DUB, że posiada umocowanie właścicieli poszczególnych zasobów do korzystania z tych zasobów i rozporządzania tymi zasobami przez DUB, zgodnie z zapisami WDB,
h) zasady informowania DUB o zmianie POB_Z dla zasobów URD, dla których DUB świadczy usługi bilansujące,
i) zobowiązanie DUB do niezwłocznego informowania ENERGA-OPERATOR SA o zaprzestaniu lub zawieszeniu działalności na RB w zakresie świadczenia usług bilansujących,
j) zasady rozwiązania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonywaniu w przypadku gdy, niezależnie od przyczyny, DUB zaprzestanie lub zawiesi działalność na RB w zakresie świadczenia usług bilansujących.

Jednocześnie w ramach ww. umowy, DUB świadczy usługi bilansujące zasobów przyłączonych do sieci OSDn."

n) Punkty A.5.2 i A.5.3. otrzymują brzmienie:

„A.5.2. W ramach obowiązków współpracy z OSP w administrowaniu RB w zakresie obsługi JB i JG, ENERGA-OPERATOR SA w szczególności:

1) zarządza konfiguracją w zakresie prowadzenia bilansowania handlowego przez POB_Z,
2) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowywania PPE do zasobów URD do poszczególnych MB poszczególnych JB należących do POB_Z,
3) uczestniczy w procesie kwalifikacji poszczególnych zasobów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA do świadczenia usług bilansujących na RB,
4) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowania PPE zasobów URD do poszczególnych $_{AFD}$MB wchodzących w skład JG należących do poszczególnych DUB,
5) przekazuje OSP specyfikację zasobów URD, których dostawy energii elektrycznej są reprezentowane w poszczególnych $_{AFD}$MB wraz z informacją o POB_Z tych zasobów,
6) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii elektrycznej dotyczące zasobów URD do poszczególnych MB poszczególnych JB należących do POB_Z i przekazuje do OSP ilości dostaw energii elektrycznej tych zasobów dla poszczególnych MB poszczególnych JB należących do POB_Z,
7) rozpatruje reklamacje POB_Z dotyczące przyporządkowanych im ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych MB i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,

8) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii elektrycznej dotyczące zasobów URD, z wykorzystywaniem których są świadczone usługi bilansujące na RB, do poszczególnych $_{AFD}$MB poszczególnych JG należących do DUB, i przekazuje do OSP ilości dostaw energii elektrycznej tych zasobów dla poszczególnych $_{AFD}$MB poszczególnych JG należących do DUB,
9) uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji DUB dotyczących ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych $_{AFD}$MB poszczególnych JG oraz wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,
10) przekazuje do OSP dane niezbędne do konfigurowania RB oraz monitorowania poprawności jego konfiguracji,
11) obsługuje sytuacje wyjątkowe, polegające na utracie POB_Z lub DUB przez zasoby należące do URD.

A.5.3. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem rynkiem detalicznym, ENERGA-OPERATOR SA realizuje następujące zadania:
1) przyporządkowuje do POB_Z określone MB służące do reprezentowania na RB ilości dostarczanej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych określonych w umowie przesyłowej zawartej z OSP oraz umów dystrybucji albo umów kompleksowych,
2) przyporządkowuje sprzedawców, URD_W oraz URD_{ME} do poszczególnych MB, przydzielonych POB_Z, na podstawie informacji przekazanej ENERGA-OPERATOR SA przez OIRE z CSIRE,
3) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży, w tym umowy sprzedaży rezerwowej, na podstawie informacji przekazanej ENERGA-OPERATOR SA przez OIRE z CSIRE,
4) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy kompleksowe, w tym umowy kompleksowe rezerwowe, na podstawie informacji przekazanej ENERGA-OPERATOR SA przez OIRE z CSIRE,
5) uwzględnia zmianę POB_Z przez sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME}, na podstawie informacji przekazanej ENERGA-OPERATOR SA przez OIRE z CSIRE,
6) przekazuje OSP dane konfiguracyjne niezbędne do monitorowania poprawności konfiguracji RB,
7) rozpatruje reklamacje POB_Z dotyczące danych konfiguracyjnych i wprowadza niezbędne korekty, zgodnie z zapisami rozdziału H."

o) Punkty A.5.12., A.5.13., A.5.14., A.5.15., A.5.16. i A.5.17. otrzymują brzmienie:

„A.5.12. PPI może przyjmować następujący charakter:
1) magazyn energii elektrycznej będący częścią instalacji odbiorczej lub wytwórczej,
2) punkt ładowania będący częścią instalacji odbiorczej,
3) źródło wytwarzania będące częścią instalacji odbiorczej,
4) zaciski generatora,
5) biorący udział w wyznaczeniu energii elektrycznej w miejscu dostarczania.

A.5.13. PPE może przyjmować następujący charakter:
1) odbiorczy,
2) wytwórczy,
3) odbiorczy z mikroinstalacją,
4) odbiorczy z możliwością zwrotu energii do sieci,

5) magazyn energii elektrycznej,
6) OSDn.

A.5.14. Obiekt pomiarowy umożliwia grupowanie PP o równorzędnych relacjach. Specyfiką Obiektów pomiarowych jest posiadanie wyodrębnionych atrybutów obiektu, które są niezależne od atrybutów charakterystyk PP, a składają się na Obiekt pomiarowy.
Powiązanie ze sobą PP w postaci Obiektów pomiarowych:
1) umożliwia realizowanie wybranych procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii dla całego obiektu,
2) nie wpływa na możliwość realizowania procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii indywidualnie dla każdego z PP objętych Obiektem pomiarowym,
3) pozwala na przypisywanie do Obiektu pomiarowego danych niezależnych od atrybutów charakterystyki PP wchodzących w skład tego obiektu.

A.5.15. Tworzenie, zmiana lub likwidacja Obiektów pomiarowych oraz zapytanie o Obiekt pomiarowy odbywa się zgodnie z IRiESP-OIRE.
Tworzenie, zmiana lub likwidacja Obiektów pomiarowych jest dokonywane przez ENERGA-OPERATOR SA z własnej inicjatywy lub na wniosek właściwego podmiotu.
Jeden PP może być przypisany do wielu Obiektów pomiarowych.

A.5.16. Wyróżnia się następujące typy Obiektów pomiarowych zarządzanych przez ENERGA-OPERATOR SA:
1) wspólnota energetyczna (klastry albo spółdzielnie energetyczne),
2) wspólnota prosumencka (Prosument zbiorowy oraz Prosument wirtualny),
3) obiekt sumujący.

A.5.17. Każdy Obiekt pomiarowy posiada jednoznacznie identyfikujący dany obiekt kod nadawany przez ENERGA-OPERATOR SA.
Identyfikator Obiektu pomiarowego posiada następującą strukturę:

(KOD_EIC)(OP)(S1S2S3S4S5S6S7S8)

gdzie:
1) kod EIC – kod EIC przez ENERGA-OPERATOR SA,
2) OP - dwa znaki określające typ przedmiotu identyfikacji, dla Obiektów pomiarowych zawsze w postaci OP,
3) S1-S8 - unikalne dopełnienie kodu nadane przez ENERGA-OPERATOR SA.”

p) Punkt A.7. otrzymuje brzmienie:

„***A.7. ZASADY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ***

A.7.1. W przypadku gdy do CSIRE nie została przekazana przez sprzedawcę informacja o zawarciu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej dla danego PPE URD przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA, OIRE niezwłocznie

informuje o tym sprzedawcę rezerwowego.

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

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

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

1) URD pobiera energię elektryczną z wykorzystaniem przedpłatowej formy rozliczeń, o której mowa w art. 11t ust. 12 Ustawy,
2) nastąpiło wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do URD z przyczyn, o których mowa w art. 6a ust. 3 oraz art. 6b ust. 1 i 2,
3) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy dystrybucji, a URD nie zawarł nowej umowy dystrybucji,
4) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, a ten URD nie zawarł nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej po ich wygaśnięciu, chyba że zmiana sprzedawcy rezerwowego nastąpiła w wyniku zmiany sprzedawcy zobowiązanego wyznaczonego zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 ustawy OZE w trakcie obowiązywania umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej,
5) na dzień poprzedzający zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, URD objęty już był sprzedażą rezerwową,
6) dla danego PPE, na dzień poprzedzający weryfikację informacji, o których mowa w pkt A.7.1., nie była realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa.

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

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

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

A.7.8. W przypadku, gdy umowa sprzedaży rezerwowej albo umowa kompleksowa rezerwowa przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a ENERGA-OPERATOR SA nie otrzymał z CSIRE powiadomienia o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej,

ENERGA-OPERATOR SA zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

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

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

q) Usuwa się punkt A.8.

r) W punkcie A.10.1.9. usuwa się podpunkt 4) zmieniony Kartą aktualizacji nr 3/2023.

s) W punkcie A.9.9. wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Wymiana pomiędzy ENERGA-OPERATOR SA a OSP danych strukturalnych i planistycznych odbywa się zgodnie z IRiESP. Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP a podmiotami określonymi w TCM i IRiESP oraz ENERGA-OPERATOR SA, służy system informatyczny OSP składający się z:"

t) W punkcie A.11.1.2. zwrot „pkt A.4.3.12." zastępuje się zwrotem „pkt A.4.3.14.".

u) W punkcie B.2. zmienia się dwa ostatnie akapity, które otrzymują brzmienie:

„Podpisana jednostronnie przez URD_O umowa dystrybucji, w treści wysłanej przez ENERGA-OPERATOR SA i uzgodnionej przez ENERGA-OPERATOR SA i URD_O, powinna być dostarczona do ENERGA-OPERATOR SA przed zgłoszeniem przez sprzedawcę umowy sprzedaży do CSIRE.

W przypadku, gdy Prosument, Prosument zbiorowy lub Prosument wirtualny nie będący URD_O w gospodarstwie domowym zawrze umowę sprzedaży ze sprzedawcą, o którym mowa w art. 40 ust. 1a Ustawy OZE, ENERGA-OPERATOR SA zawrze z tym prosumentem umowę dystrybucji lub dokona zmiany zawartej umowy dystrybucji w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia przez ww. prosumenta wniosku o zawarcie lub zmianę umowy dystrybucji."

v) Punkt B.7. otrzymuje brzmienie:

B.7. Dla URD_O posiadającego umowę kompleksową i nie będącego URD_O w gospodarstwie domowym, który chce zawrzeć umowę dystrybucji, dopuszcza się zawarcie umowy dystrybucji poprzez złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz URD_O wraz z powiadomieniem CSIRE, o zawarciu umowy sprzedaży o którym mowa w pkt D.2.4., oświadczenia o posiadaniu oświadczenia woli tego URD_O (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej ENERGA-OPERATOR SA) obejmującego zgodę URD_O na zawarcie umowy dystrybucji z ENERGA-OPERATOR SA, na warunkach wynikających z:

a) wzoru umowy dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej ENERGA-

OPERATOR SA i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,

b) Taryfy ENERGA-OPERATOR SA oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej ENERGA-OPERATOR SA,

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 ENERGA-OPERATOR SA oraz wzorem umowy, o którym mowa w lit. a).

W przypadku, o którym mowa w zdaniu pierwszym, sprzedawca, który nie dysponuje oświadczeniem, o którym mowa powyżej, nie może dokonać powiadomienia CSIRE o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt D.2.4.

Pod warunkiem złożenia przez sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa w zdaniu pierwszym, zawarcie umowy dystrybucji pomiędzy URD_O a ENERGA-OPERATOR SA następuje, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, z dniem przypisania w CSIRE do PPE umowy sprzedaży zgłoszonej zgodnie z pkt D.2.

W terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej zawarcia, ENERGA-OPERATOR SA wysyła do URD_O potwierdzenie treści zawartej umowy dystrybucji. W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa powyżej, dotyczy URD_O będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 7aa ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę dystrybucji bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, wówczas złożenie przez sprzedawcę tego oświadczenia jest równoznaczne z dysponowaniem przez sprzedawcę oświadczeniem URD_O będącego konsumentem lub ww. osobą fizyczną, że ten URD_O żąda rozpoczęcia świadczenia przez ENERGA-OPERATOR SA usług dystrybucji energii elektrycznej przed upływem terminu 14 dni kalendarzowych na odstąpienie od umowy dystrybucji zawartej na odległość albo poza lokalem ENERGA-OPERATOR SA, liczonego od dnia jej zawarcia.

Oświadczenie złożone przez URD_O zgodnie ze wzorem, o którym mowa powyżej, może być także złożone za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość.

Na każde uzasadnione żądanie ENERGA-OPERATOR SA, sprzedawca jest zobowiązany do przekazania ENERGA-OPERATOR SA oświadczenia URD_O, albo kopii tego oświadczenia notarialnie poświadczonej za zgodność z oryginałem albo kopii tego oświadczenia poświadczonej za zgodność z oryginałem przez pełnomocnika sprzedawcy, nie później niż w terminie do 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, w formie w jakiej to oświadczenie zostało złożone sprzedawcy. Przedłożenie może nastąpić za pośrednictwem operatora pocztowego, przesyłką kurierską lub w inny sposób ustalony między ENERGA-OPERATOR SA a sprzedawcą. ENERGA-OPERATOR SA informuje sprzedawców posiadających zawarte GUD o zmianie wzoru oświadczenia wraz z odnośnikiem do miejsca jego opublikowania na stronie internetowej ENERGA-OPERATOR SA, 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 ENERGA-OPERATOR SA 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 ENERGA-OPERATOR SA, a treścią oświadczenia przekazanego sprzedawcy, sprzedawca pozyskuje od URD oświadczenie o treści zgodnej ze wzorem przekazanym sprzedawcy przez ENERGA-OPERATOR SA.”

w) W punktach B.2., B.3., B.5., B.8. i B.9. wyrazy „umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej" oraz „umowy o świadczenie usług dystrybucji" zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowy dystrybucji".

x) Dotychczasowy punkt B.14. otrzymuje numer B.13.

y) Punkt C.1.1. otrzymuje brzmienie:

„C.1.1. ENERGA-OPERATOR SA na obszarze swojego działania administruje danymi pomiarowymi i realizuje zadania OP w rozumieniu WDB, w zakresie FRP i $_{F}$MB przypisanych do MB, które składają się na JB_{OS} będącą w posiadaniu ENERGA-OPERATOR SA jako POB_{OSD}.

ENERGA-OPERATOR SA może zlecić realizację niektórych funkcji OP, w całości bądź w części innemu podmiotowi."

z) Dodaje się punkty C.1.20., C.1.21., C.1.22., C.1.23., C.1.24., C.1.25., C.1.26. i C.1.27. w brzmieniu:

„C.1.20. ENERGA-OPERATOR SA przekazuje do CSIRE informację, że w danym PPE istnieje możliwość wykorzystania LZO do przedpłatowej formy rozliczeń, poprzez atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO", którego wartość będzie równa „true".

C.1.21. Atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO" równy „true" ENERGA-OPERATOR SA przekaże do CSIRE, jeżeli od następnego dnia po instalacji LZO na sieci lub w przypadku gdy nastąpiła zmiana atrybuty z „true" na „false", przez okres kolejnych, następujących po sobie 7 dni kalendarzowych, wskaźnik W_{pA+} osiągnął wartość równą lub wyższą 90% kompletności profilu energii czynnej na kierunku pobór (A+), liczone na godz.: 9.00 w dobie „n+1", dla doby „n",

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

$$W_{pA+} = \frac{Id_{LZOp}}{96}$$

gdzie:

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

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

C.1.22. Zmiana atrybutu charakterystyki PP - „Komunikacja LZO" z „true" na „false" następuje jeżeli przez okres kolejnych następujących po sobie 30 dni kalendarzowych, w dobie „n+30" o godz. 9:00, wskaźnik W_{pA+} wyznaczony analogicznie jak w pkt C.1.21. ani razu nie osiągnął wartości równej lub wyższej 90%.

C.1.23. W dniu instalacji lub wymiany LZO na inny LZO w PPE w dobie „n", LZO może posiadać domyślnie atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO" równy „false" w okresie nie dłuższym niż do ostatniego dnia trzeciego miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym zainstalowano LZO, jeżeli brak komunikacji z LZO wynika z winy ENERGA-OPERATOR SA.

C.1.24. W przypadku gdy w PPE jest już wykorzystywany LZO do przedpłatowej formy rozliczeń,

atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO" równy „false" nie powoduje zmiany warunków obowiązującej umowy kompleksowej.

C.1.25. ENERGA-OPERATOR SA przekazuje do CSIRE dobowy profil zużycia dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN na RB.

C.1.26. W przypadku korekty danych pomiarowych obejmujących okres przed uruchomieniem produkcyjnym CSIRE, dobowy profil zużycia może być przekazywany dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN jaki występował w dacie, której te dane dotyczą.

C.1.27. Przekazywany przez ENERGA-OPERATOR SA do CSIRE dobowy profil zużycia dla PP może wystąpić w postaci:

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

aa) Punkt C.3.4. otrzymuje brzmienie:

„C.3.4. Po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE zmiana sprzedawcy dla PPE, dla którego jest lub ma być realizowana przedpłatowa forma rozliczeń, może być realizowana wyłącznie dla PPE posiadającego LZO, dla którego ENERGA-OPERATOR SA określi w CSIRE atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO" równy „true.""

bb) W punktach D.1.2. i D.1.4. wyrazy „umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej" albo wyrazy „umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej" zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowy dystrybucji".

cc) W punkcie D.1.2. wyrazy „umową sprzedaży energii elektrycznej" zastępuje się wyrazami „umową sprzedaży".

dd) Punkt D.1.7. otrzymuje brzmienie:

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

ee) Dodaje się punkt D.1.9. w brzmieniu:

„D.1.9. Zakończenie na wniosek URD świadczenia usługi dystrybucji na podstawie umowy kompleksowej następuje w dacie odłączenia zasilania w danym PPE, tj. stworzenia fizycznej przerwy w torze prądowym (np. demontaż układu pomiarowo-rozliczeniowego, demontaż fragmentu przyłącza, wyjęcie wkładki bezpiecznikowej, odłączenie stycznika w LZO, itp.)."

ff) Punkty D.2.2, D.2.3 i D.2.4. otrzymują brzmienie:

„D.2.2. URD dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży albo umowę kompleksową, przy czym URD w gospodarstwie domowym może zawierać ze sprzedawcą wyłącznie umowę kompleksową.
Umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa zawierana jest przed rozwiązaniem umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, zawartej przez tego URD z dotychczasowym sprzedawcą.

D.2.3. URD lub upoważniony przez niego nowy sprzedawca wypowiada umowę sprzedaży albo umowę kompleksową zawartą z dotychczasowym sprzedawcą.

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

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

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

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

gg) Punkt E. otrzymuje brzmienie:

„E. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO

E.1. Procedura ustanawiania i zmiany POB_Z przebiega zgodnie z zapisami IRiESD, IRiESP-OIRE oraz WDB.

E.2. POB_Z jest ustanawiany przez:

1) sprzedawcę, który posiada zawartą z ENERGA-OPERATOR SA umowę, o której mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7.,
2) URD_W przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA, który zgodnie

z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB_Z,

3) URD_{ME} przyłączonego do sieci ENERGA-OPERATOR SA, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB_Z.

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

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

E.3. Za bilansowanie handlowe:

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

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

E.4. Proces zmiany POB_Z przez sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME}, jest realizowany przez OIRE w CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE.

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

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

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

1) sprzedawcy,
2) URD_W, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,
3) $URD_{ME,}$ który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,

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

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

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

zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na RB, wówczas ten URD_W lub URD_{ME}, w porozumieniu z ENERGA-OPERATOR SA, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA, a ENERGA-OPERATOR SA ma prawo do wyłączenia tego URD_W lub URD_{ME}, bez ponoszenia przez ENERGA-OPERATOR SA odpowiedzialności z tego tytułu. Sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej,

określone są w umowie dystrybucji zawartej pomiędzy ENERGA-OPERATOR SA a URD_W lub URD_{ME}.

E.8. POB_Z, który prowadzi bilansowanie handlowe sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} jest zobowiązany do przekazania komunikatu do CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE, o dacie zaprzestania działalności na RB.
Komunikat przekazuje się do CSIRE, nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 1 dzień kalendarzowy, względem ww. daty zaprzestania działalności, określonej w tym komunikacie."

hh) W punkcie F.4. podpunkt 6) otrzymuje brzmienie:

„6) zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie,"

ii) Usuwa się punkt F.6.

jj) W punkcie H.5. podpunkt 5) otrzymuje brzmienie:

„5) reklamacje dotyczące dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, przekazywane są do ENERGA-OPERATOR SA przez sprzedawcę poprzez CSIRE w terminie 2 dni roboczych od jej otrzymania. ENERGA-OPERATOR SA dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, przez wykonanie odpowiednich pomiarów. ENERGA-OPERATOR SA przekazuje sprzedawcy poprzez CSIRE informację o wynikach sprawdzenia niezwłocznie po zakończeniu pomiarów, a w przypadku URD w gospodarstwach domowych, niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie 10 dni kalendarzowych od zakończenia pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów jakościowych energii elektrycznej z parametrami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy albo ustalonymi w umowie kompleksowej, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi URD na zasadach określonych w Taryfie ENERGA-OPERATOR SA,"

kk) W IRiESD W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w „ i. *OZNACZENIA SKRÓTÓW*":

i. Dodaje się oznaczenie skrótu:

„TSKB - Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej**"**

ii. Usuwa się oznaczenia następujących skrótu - „LSPR",

ll) W IRiESD – w SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w „ii. *POJĘCIACH I DEFINICJACH*":

i. zmienia się następujące definicje:

Sprzedaż rezerwowa	Sprzedaż energii elektrycznej URD przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego w przypadku nieprzekazania do CIRE informacji o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej albo umowy kompleksowej dla danego PPE.
Sprzedawca rezerwowy	Przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 ustawy OZE na sprzedawcę zobowiązanego na obszarze działania ENERGA-OPERATOR SA, zapewniające

URD przyłączonym do danego systemu elektroenergetycznego sprzedaż rezerwową.

ii. dodaje się następujące definicje:

Charakterystyka PP	Informacje rynku energii dotyczące PP, których zakres określają standardy wymiany informacji CSIRE (stanowiące załącznik do IRiESP-OIRE), z wyłączeniem danych pomiarowych, informacji o zdarzeniach rejestrowanych przez LZO i poleceń odbieranych przez LZO.
Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej	Dokument opracowany przez OIRE na potrzeby funkcjonowania CSIRE, który nie jest elementem IRiESP-OIRE.
Umowa kompleksowa rezerwowa	Umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej zawarta przez URD ze sprzedawcą rezerwowym.
Umowa sprzedaży rezerwowej	Umowa sprzedaży zawarta przez URD ze sprzedawcą rezerwowym.

iii. usuwa się definicję „**Wyprowadzenie URD z PPE**”.