Górażdże Cement S.A.

PROJEKT

KARTA AKTUALIZACJI nr 1/2026

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Elektroenergetycznej

Tekst zatwierdzony przez: **……**

Podpis i pieczęć osób zatwierdzających

Data zatwierdzenia: …… 2026 r.

KARTA AKTUALIZACJI nr 1/2026

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Zakres zmian IRiESD:

Niniejsza Karta aktualizacji podlega zatwierdzeniu przez *Zarząd Górażdże Cement S.A.* Zmiany stosuje się z uwzględnieniem terminów wynikających z właściwych przepisów prawa, IRiESP-OIRE oraz postanowień przejściowych. Postanowienia dotyczące obsługi procesów za pośrednictwem CSIRE stosuje się od dnia rozpoczęcia przez *Górażdże Cement S.A.* wykonywania tych procesów w CSIRE, z uwzględnieniem odrębnych terminów określonych w IRiESP-OIRE i przepisów przejściowych.

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1	I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	W pkt I.1.3. ppkt 1) i 2) otrzymują nowe brzmienie Pkt I.1.24. otrzymuje nowe brzmienie Pkt I.3.8. otrzymuje nowe brzmienie
2	II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	Zmiana procedury II.1.2. i jej numeracji; zmiana załączników II.1.7., terminów II.1.10. i ważności II.1.11.; uzupełnienie II.1.20. i II.1.23.; korekta odesłań i renumeracja drugiego ciągu II.1.34.–II.1.44.; dodanie II.1.48.–II.1.56., w tym wspólnego przyłączenia instalacji i magazynów energii.
3	IV. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU	Pkt IV.5.6. i IV.5.7. otrzymują nowe brzmienie Po pkt IV.5.7. dodaje się pkt IV.5.8.–IV.5.14. w nowym brzmieniu
4	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	Aktualizacja podstaw prawnych A.1.1. i zasad A.2.3., A.3.1.-A.3.2., A.3.5., A.3.7., A.3.9.-A.3.12., A.3.14. Uzupełnienie A.4.1. i A.4.3.3.; zmiana A.4.3.6. ppkt 8), A.4.3.7. i A.4.3.9.-A.4.3.11.; dodanie A.4.3.12. Aktualizacja A.5.9.-A.5.19., A.6.4., A.6.9.-A.6.10.; dodanie A.6.13. Nowe brzmienie A.7. i A.8. Korekta oznaczenia A.10.1.5. Zmiana A.11.1., A.11.5. i korekta odesłania A.11.7.; dodanie A.11.9. i rozdziału A.12.
5	B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD	Pkt B.7. otrzymuje nowe brzmienie Pkt B.10. i B.13. otrzymują nowe brzmienie W pkt B.1. i B.2. odesłania do pkt A.3.16. zastępuje się odesłaniami do pkt A.3.15.
6	C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	Nowe brzmienie C.1.9.-C.1.16. i C.1.21.-C.1.24. Doprecyzowanie stosowania C.1.25.-C.1.27. Zmiana C.1.4. i korekty C.1.3., C.1.7. i C.1.18.
7	D. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASAD UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW	Nowe brzmienie D.1. i D.2. Zachowanie D.3. dotyczącego informacji i obsługi URD. Dodanie D.4. „Realizacja zmiany sprzedawcy”.
8	E. PROCEDURY USTANAWIANIA I ZMIANY PODMIOTÓW ODPOWIEDZIALNYCH ZA BILANSOWANIE HANDLOWE	Rozdział E otrzymuje nowe brzmienie
9	F. ZASADY OPRACOWANIA, AKTUALIZACJI I UDOSTĘPNIANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA	Pkt F.5. i F.7. otrzymują nowe brzmienie
10	G. POSTEPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE	Na końcu rozdziału G dodaje się akapit

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
11	ZAŁĄCZNIKI NR 2-5	Oznaczenie historycznego zakresu załączników nr 2 i 3. Nowe brzmienie rozdziałów V i X obu części załącznika nr 4; uzupełnienie rozdziału VIIa części A, rozdziału XIII części A i rozdziału XI części B. Uzupełnienie załącznika nr 5 o źródło i okres stosowania profili.
12	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI	W Słowniku, w części „Pojęcia i definicje”, definicje „Sprzedawca rezerwowy” i „Sprzedaż rezerwowa” otrzymują nowe brzmienie W Słowniku, w części „Pojęcia i definicje”, dodaje się nowe definicje W Słowniku definicja „Uruchomienie produkcyjne CSIRE” otrzymuje nowe brzmienie; dodaje się hasło „PP”

2. Nowe brzmienie zapisów IRiESD

1) W pkt I.1.3. ppkt 1) i 2) otrzymują brzmienie:

„1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 43, z późn. zm.), zwanej dalej „Ustawą", oraz wydanych na jej podstawie aktów wykonawczych;

2) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 68, z późn. zm.), zwanej dalej „Ustawą OZE"."

2) Pkt I.1.24. otrzymuje brzmienie, stosowane od 20 października 2026 r.:

„I.1.24. OSDn umożliwia uczestnictwo prosumenta wirtualnego energii odnawialnej w rozliczeniach na zasadach Ustawy OZE również wtedy, gdy instalacja odnawialnego źródła energii oraz PPE tego prosumenta znajdują się w sieciach różnych operatorów. OSDn przekazuje i przyjmuje informacje o przypisaniu udziału, energii i danych pomiarowych w procesach CSIRE właściwych dla prosumenta wirtualnego. Rozliczenia prosumentów indywidualnych, zbiorowych i wirtualnych prowadzi się według zasad właściwych dla każdego z tych rodzajów prosumenta; nie stosuje się do nich jednej wspólnej metody rozliczeń."

3) W pkt I.1.2. nazwę „TAURON Dystrybucyjna S.A." zastępuje się nazwą „TAURON Dystrybucja S.A.". W całym tekście IRiESD nazwę „Górażdże Cement S.A. S.A." zastępuje się nazwą „Górażdże Cement S.A.".

4) Pkt I.3.8. otrzymuje brzmienie:

„I.3.8. Okres ważności warunków przyłączenia określa pkt II.1.11., z uwzględnieniem przepisów przejściowych właściwych dla dnia złożenia wniosku i wydania warunków."

5) W pkt II.1.1. odesłanie do pkt II.1.17. zastępuje się odesłaniem do pkt II.1.20.; w pkt II.1.2. ppkt 2)-8) otrzymują brzmienie:

„2) złożenie do OSDn wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem udostępnionym przez OSDn. Wniosek można złożyć w postaci papierowej, w postaci elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym albo w formie dokumentowej, z uwzględnieniem wymagań Ustawy. OSDn publikuje na swojej stronie internetowej aktualne wzory wniosków oraz adresy i sposób ich składania. Datą złożenia wniosku jest data jego otrzymania przez OSDn. OSDn potwierdza otrzymanie wniosku, wskazując datę jego wpływu. Kompletność wniosku oraz początek biegu terminu wydania warunków przyłączenia ustala się zgodnie z Ustawą i postanowieniami IRiESD,

3) Wniosek dla mikroinstalacji oraz zgłoszenie przyłączenia mikroinstalacji składa się zgodnie z § 3 i § 4 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 31 maja 2023 r. w sprawie wymagań technicznych, warunków przyłączania oraz współpracy mikroinstalacji z systemem elektroenergetycznym (Dz. U. z 2023 r. poz. 1098, z późn. zm.). Dopuszcza się postać papierową opatrzoną podpisem własnoręcznym albo postać elektroniczną opatrzoną kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym albo podpisem osobistym oraz sposoby doręczenia określone w tym rozporządzeniu. OSDn publikuje właściwe adresy i potwierdza datę otrzymania. Do uzupełniania i poprawiania wniosku dla mikroinstalacji stosuje się ppkt 9) i § 5 tego rozporządzenia,

4) Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV wnosi zaliczkę i opłatę za wniosek na zasadach określonych w pkt II.1.48., z uwzględnieniem ustawowych wyłączeń,

5) Zaliczkę wnosi się w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku, z uwzględnieniem art. 7 ust. 8a-8c Ustawy, ustawowych wyłączeń oraz przepisów przejściowych. Datą wniesienia zaliczki jest dzień uznania rachunku OSDn. OSDn publikuje numer rachunku oraz pouczenie o skutkach niewniesienia zaliczki i opłaty za wniosek.

6) Zwrot zaliczki, w tym wniesionej przed złożeniem wniosku, następuje zgodnie z art. 7 ust. 8b i 8j Ustawy; OSDn nie ustanawia dodatkowych warunków ograniczających ustawowe prawo do jej zwrotu.

7) Jeżeli wniosek o określenie warunków przyłączenia nie spełnia wymagań właściwych dla danego rodzaju wniosku, wymagań określonych w art. 7 Ustawy lub został złożony niezgodnie ze wzorem udostępnionym przez OSDn, OSDn wzywa wnioskodawcę do usunięcia braków w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia doręczenia wezwania. Jeżeli wezwanie dotyczy przedstawienia dokumentów potwierdzających oświadczenia, o których mowa w art. 7 ust. 8d Ustawy, OSDn wyznacza, zgodnie z art. 7 ust. 8da Ustawy, termin nie krótszy niż 21 dni od dnia doręczenia wezwania. Wezwanie wskazuje stwierdzone braki oraz zawiera pouczenie, że ich nieusunięcie w wyznaczonym terminie spowoduje pozostawienie wniosku bez rozpoznania. Do wniosku dla mikroinstalacji stosuje się odrębne terminy ppkt 9).

8) W przypadku nieusunięcia braków w prawidłowo wyznaczonym terminie OSDn pozostawia wniosek bez rozpoznania i informuje o tym wnioskodawcę. Skutki braków wniosku dla mikroinstalacji ustala się zgodnie z ppkt 9) i Ustawą."

6) W pkt II.1.2. drugi ppkt 11), dotyczący wydania warunków przyłączenia oraz następujące po nim ppkt 12)-16) oznacza się odpowiednio jako ppkt 12)-17). Pierwszy ppkt 11), dotyczący ekspertyzy, zachowuje swoje oznaczenie. Na końcu pkt II.1.2. dodaje się akapit:

„Postanowienia pkt II.1.2. nie wyłączają odrębnych zasad zgłaszania przyłączenia mikroinstalacji oraz terminów i skutków usuwania braków takiego zgłoszenia, określonych w Ustawie. Do zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji nie stosuje się terminów usuwania braków przewidzianych w niniejszym punkcie dla wniosku o określenie warunków przyłączenia, jeżeli Ustawa określa je odmiennie."

7) W pkt II.1.4. w ostatnim akapicie wyrażenie dotyczące posiadania dokumentu wymaganego art. 7 ust. 8d Ustawy zastępuje się brzmieniem:

„złożenia oświadczeń wymaganych w art. 7 ust. 8d pkt 1 i 4 Ustawy oraz przedstawienia decyzji lub pozwolenia wymaganych odpowiednio w art. 7 ust. 8d pkt 2 lub 3 Ustawy, a jeżeli OSDn zażądał weryfikacji oświadczeń – przedstawienia dokumentów potwierdzających te oświadczenia na zasadach art. 7 ust. 8da Ustawy"

8) W pkt II.1.7. lit. a) i c) otrzymują brzmienie; na końcu punktu dodaje się akapit:

„a) dokument potwierdzający tytuł prawny do korzystania z obiektu, nieruchomości lub lokalu, do którego ma być dostarczana energia elektryczna, chyba że zgodnie z art. 7 ust. 8d pkt 4 Ustawy wymagane jest oświadczenie o posiadaniu takiego tytułu na dzień złożenia wniosku. Oświadczenie zastępuje dokument wyłącznie w zakresie przewidzianym Ustawą, z zachowaniem określonych w niej wyłączeń;

c) dla przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci innych niż mikroinstalacje do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – oświadczenie o dopuszczalności lokalizacji, o którym mowa w art. 7 ust. 8d pkt 1 Ustawy, a w przypadkach szczególnych – decyzja albo pozwolenie wymagane odpowiednio w art. 7 ust. 8d pkt 2 lub 3 Ustawy. Dokumentów wymaganych w pkt 2 i 3 tego przepisu nie zastępuje się oświadczeniem;

OSDn może żądać dokumentów potwierdzających powyższe oświadczenia w przypadkach określonych w art. 7 ust. 8da Ustawy, wyznaczając termin nie krótszy niż 21 dni. Żądanie wskazuje dokumenty i podstawę weryfikacji. Pozostałe załączniki techniczne wymagane w niniejszym punkcie pozostają wymagane, jeżeli są właściwe dla rodzaju instalacji."

9) Pkt II.1.10. otrzymuje brzmienie:

„II.1.10. OSDn wydaje warunki przyłączenia w terminach określonych w art. 7 ust. 8g Ustawy:

1) 21 dni - dla wnioskodawcy z V lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV;

2) 30 dni - dla wnioskodawcy z IV grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV;

3) 60 dni - dla wnioskodawcy z III lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu powyżej 1 kV, niewyposażonego w źródło ani magazyn energii elektrycznej;

4) 120 dni - dla wnioskodawcy z III lub VI grupy przyłączeniowej, dla obiektu przyłączanego do sieci o napięciu powyżej 1 kV wyposażonego w źródło lub magazyn energii elektrycznej;

5) 150 dni - dla wnioskodawcy z I lub II grupy przyłączeniowej, w zakresie właściwości OSDn jako operatora sieci, do której składany jest wniosek;

6) 90 dni - dla biogazowni rolniczej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 2 MW, spełniającej warunki art. 4 ust. 1 ustawy z dnia 13 lipca 2023 r. o ułatwieniach w przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie biogazowni rolniczych, a także ich funkcjonowaniu;

7) 45 dni - dla instalowanej na budynku instalacji OZE o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW, wykorzystującej energię promieniowania słonecznego, wyposażonej albo niewyposażonej w magazyn energii elektrycznej, z wyłączeniem instalacji z IV, V i VI grupy przyłączeniowej przyłączanej do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV. Jeżeli wniosek obejmuje również inne instalacje, termin ten dotyczy wyłącznie opisanej instalacji OZE.

Terminy wydania warunków przyłączenia liczy się od dnia złożenia wniosku. Dla podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV termin liczy się od dnia wniesienia zaliczki, z uwzględnieniem zasad art. 7 ust. 8g i 8g[1] Ustawy oraz właściwych wyłączeń ustawowych. Do terminów nie wlicza się okresów wskazanych w Ustawie.

Dla przypadków objętych art. 7 ust. 8g pkt 4-6 Ustawy OSDn potwierdza kompletność wniosku albo wskazuje brakujące dokumenty lub informacje w terminie określonym w art. 7 ust. 8ga Ustawy, wynoszącym 60 dni od otrzymania wniosku. Potwierdzenie kompletności nie zastępuje wydania warunków przyłączenia.

Do terminów nie wlicza się okresów określonych w art. 7 ust. 8g[4] Ustawy. Przedłużenie terminu następuje wyłącznie w szczególnie uzasadnionym przypadku, na zasadach art. 7 ust. 8g[6] Ustawy, o nie więcej niż połowę właściwego terminu, po uprzednim zawiadomieniu wnioskodawcy z uzasadnieniem."

10) Pkt II.1.11. otrzymuje brzmienie:

„II.1.11. Warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej są ważne przez rok od dnia ich doręczenia, zgodnie z art. 7 ust. 8i pkt 2 Ustawy, z zastrzeżeniem szczególnych okresów ważności określonych w tym przepisie oraz właściwych przepisów przejściowych. W okresie ważności warunki przyłączenia wraz z projektem umowy o przyłączenie stanowią warunkowe zobowiązanie OSDn do zawarcia umowy o przyłączenie. W przypadku warunków obejmujących przyłączenie instalacji odbiorczej do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV OSDn może, na etapie zawierania umowy o przyłączenie, ponownie zweryfikować istnienie technicznych i ekonomicznych warunków przyłączenia oraz w przypadku stwierdzenia ich braku, odmówić zawarcia tej umowy, zgodnie z art. 7 ust. 8i[4] Ustawy. Do warunków wydanych i wniosków złożonych przed zmianą Ustawy stosuje się właściwe przepisy przejściowe."

11) Na końcu pkt II.1.23. dodaje się akapit:

„Do umów o przyłączenie, elastycznych umów o przyłączenie do sieci oraz konfigurowalnych umów o przyłączenie do sieci, dotyczących instalacji lub sieci przyłączanych do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, stosuje się art. 7 ust. 2a-2k Ustawy. Umowa wskazuje właściwy dla danej inwestycji obowiązek zawiadomienia o uzyskaniu ostatecznej decyzji o pozwoleniu na budowę, jeżeli jest wymagana, zakres tego obowiązku oraz ustawowy termin jego wykonania: 24, 36 albo 60 miesięcy, odpowiednio do art. 7 ust. 2a Ustawy. Złożenie oświadczeń i dokumentów potwierdzających spełnienie wymagań albo wystąpienie

okoliczności niezależnych od podmiotu przyłączanego, wydłużenie okresu na ich spełnienie, zawiadomienia OSDn oraz wygaśnięcie umowy następują na zasadach i w terminach określonych w art. 7 ust. 2b-2k Ustawy. Do umów zawartych przed wejściem w życie nowych przepisów stosuje się właściwe przepisy przejściowe."

12) **W pkt II.1.25. odesłanie do pkt II.1.20. zastępuje się odesłaniem do pkt II.1.24.; w pkt II.1.32. odesłanie do pkt II.1.18. zastępuje się odesłaniem do pkt II.1.20.; w pkt II.1.33. odesłanie do pkt II.1.28. zastępuje się odesłaniem do pkt II.1.32., a odesłania dotyczące Reprezentanta prosumentów do pkt II.1.40. i II.1.41. zastępuje się odesłaniami do pkt II.1.43. i II.1.44. w nowej numeracji. W pierwszym pkt II.1.34. odesłania do pkt II.1.28. i II.1.29. zastępuje się odesłaniami do pkt II.1.32. i II.1.33.; w pierwszym pkt II.1.36. odesłanie do pkt II.1.31. zastępuje się odesłaniem do pkt II.1.35. Drugi ciąg punktów II.1.34.–II.1.44., rozpoczynający się od postanowienia o Centralnym rejestrze jednostek wytwórczych, oznacza się odpowiednio jako II.1.37.–II.1.47. W tak przenumerowanym pkt II.1.42. odesłanie „11.1.38." zastępuje się odesłaniem „II.1.41."; w pkt II.1.43. odesłanie do pkt II.1.17. zastępuje się odesłaniem do pkt II.1.20.; w pkt II.1.44. odesłanie „11.1.40." zastępuje się odesłaniem „II.1.43."; w pkt II.1.45. odesłania „11.1.40." i „11.1.41." zastępuje się odesłaniami „II.1.43." i „II.1.44."; w pkt II.1.47. odesłanie „II.1.43." zastępuje się odesłaniem „II.1.46.". Pozostałe odesłania do tego drugiego ciągu punktów dostosowuje się do nowej numeracji, bez zmiany ich zakresu.**

13) **Po pkt II.1.47. dodaje się pkt II.1.48. w brzmieniu:**

„II.1.48. Dla przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV stosuje się następujące zasady finansowe:

1) Zaliczka wynosi 60 zł za każdy kilowat mocy przyłączeniowej wskazanej we wniosku, nie więcej niż przewidywana opłata za przyłączenie i nie więcej niż 6 000 000 zł. Nadwyżkę zwraca się wraz z odsetkami ustawowymi na zasadach Ustawy.

2) Opłata za wniosek wynosi 1 zł za każdy kilowat mocy przyłączeniowej, nie więcej niż 100 000 zł. Opłatę wnosi się odrębnie dla każdego miejsca przyłączenia; do wniosku dołącza się dowód jej wniesienia. Opłata nie podlega zwrotowi.

3) Zabezpieczenie wynosi 30 zł za każdy kilowat mocy przyłączeniowej do 100 MW oraz 60 zł za każdy kilowat mocy przyłączeniowej ponad 100 MW, łącznie nie więcej niż 12 000 000 zł. Zabezpieczenie składa się nie później niż 14 dni po dniu zawarcia umowy o przyłączenie. Niezłożenie zabezpieczenia w terminie powoduje wygaśnięcie umowy z mocy prawa, w przypadkach określonych w Ustawie.

4) Zabezpieczenie może zostać złożone w formie kaucji wniesionej na oprocentowany rachunek bankowy, gwarancji bankowej lub ubezpieczeniowej albo poręczenia spółki spełniającej wymagania art. 7 ust. $8c^2$ pkt 3 Ustawy, wraz z oświadczeniem o poddaniu się egzekucji w formie aktu notarialnego. Gwarancja albo poręczenie musi spełniać wymagania art. 7 ust. $8c^3$-$8c^5$ Ustawy, w szczególności dotyczące zobowiązania do zapłaty, bezwarunkowości, nieodwołalności, okresu jego obowiązywania oraz wymagań wobec podmiotu udzielającego zabezpieczenia, w tym aktualnego ratingu kredytowego, jeżeli jest wymagany. Przy zwrocie kaucji stosuje się zasady wypłaty odsetek określone w art. 7 ust. $8c^7$ Ustawy.

5) OSDn zwraca zabezpieczenie w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzenia wskazanego w art. 7 ust. $8c^6$ Ustawy. W przypadku rozwiązania albo odstąpienia od umowy o przyłączenie na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie stosuje się zasady zatrzymania albo realizacji zabezpieczenia określone w art. 7 ust. $8c^6$ pkt 5 Ustawy: 10% dla wniosku złożonego do 6 miesięcy od zawarcia umowy, 25% dla wniosku złożonego powyżej 6 miesięcy do 12 miesięcy, 50% dla wniosku złożonego powyżej 12 miesięcy do 24 miesięcy oraz 75% dla wniosku złożonego powyżej 24 miesięcy do 36 miesięcy. W przypadkach określonych w art. 7 ust. $8c^8$ Ustawy zabezpieczenie nie podlega zwrotowi. Kaucja może zostać zaliczona na poczet opłaty za przyłączenie na zasadach art. 7 ust. $8c^{11}$ Ustawy.

6) Przy zwiększeniu mocy przyłączeniowej podstawą naliczenia jest jej przyrost w zakresie wskazanym w Ustawie. Nie pobiera się należności w przypadkach wyłączeń ustawowych. Dla instalacji dołączanych na podstawie art. 7 ust. 1f i infrastruktury kolejowej stosuje się odpowiednie wyłączenia i przepisy przejściowe.

7) OSDn publikuje rachunki bankowe, wymagany opis płatności, wzory dokumentów zabezpieczenia oraz sposób potwierdzenia ich przyjęcia. Przed zatrzymaniem zabezpieczenia przekazuje podmiotowi uzasadnienie i wyliczenie zatrzymanej kwoty."

14) Po pkt II.1.48. dodaje się pkt II.1.49. w brzmieniu:

„II.1.49. Jeżeli przyłączenie wymaga rozbudowy sieci na zasadach art. 7^1 Ustawy, OSDn może zaproponować zawarcie elastycznej umowy o przyłączenie. Umowa określa gwarantowaną i niegwarantowaną moc przyłączeniową, zakres, sposób i przesłanki ograniczeń poboru lub wprowadzania energii, sposób wydawania i potwierdzania poleceń oraz termin rozbudowy. Okres stosowania ograniczeń nie przekracza okresu dopuszczonego w Ustawie, wynoszącego co do zasady trzy lata od ukończenia całej instalacji, a jeżeli wymagane jest pozwolenie na użytkowanie - od uzyskania ostatecznej decyzji. OSDn informuje podmiot o wykonaniu rozbudowy w terminie 30 dni. Rozliczenie opłaty za przyłączenie i ewentualnych rekompensat następuje zgodnie z Ustawą i zakresem gwarancji określonym w umowie."

15) Po pkt II.1.49. dodaje się pkt II.1.50. w brzmieniu:

„II.1.50. W przypadkach określonych w art. 7^2 Ustawy OSDn może zaproponować zawarcie konfigurowalnej umowy o przyłączenie. Umowa określa moc gwarantowaną i niegwarantowaną, ograniczenia stałe lub zmienne, ich okresy albo warunki wystąpienia, metody sterowania oraz zasady rozliczenia opłaty za przyłączenie. Podmiot otrzymuje przed zawarciem umowy informację, że OSDn nie jest zobowiązana do usunięcia ograniczeń na zasadach właściwych dla takiej umowy. Ograniczenia nie mogą być rozszerzane poza uzgodniony i zgodny z prawem zakres."

16) Po pkt II.1.50. dodaje się pkt II.1.51. w brzmieniu:

„II.1.51. Podmiot uprawniony może wystąpić o utworzenie dodatkowego PPE w istniejącym miejscu przyłączenia na zasadach art. 5 ust. 1ba-1bg Ustawy. Wniosek zawiera dane identyfikacyjne podmiotu, określenie istniejącego miejsca przyłączenia, liczbę i lokalizację dodatkowych PPE oraz dane instalacji i mocy w zakresie wymaganym Ustawą. OSDn weryfikuje warunki techniczne, odrębność instalacji, zachowanie tytułu prawnego i łącznej mocy przyłączeniowej. Jeśli nie dochodzi do zwiększenia mocy przyłączeniowej, nie wymaga się uzyskania nowych warunków przyłączenia wyłącznie z powodu utworzenia dodatkowego PPE. OSDn tworzy PPE i realizuje wymagane czynności pomiarowe w terminie 30 dni od otrzymania potwierdzenia gotowości technicznej, na zasadach Ustawy. Koszty ponosi wnioskodawca w zakresie przewidzianym Ustawą. Dla każdego PPE zapewnia się odrębną identyfikację i możliwość zawarcia właściwych umów; aktualizację danych do CSIRE realizuje się zgodnie z IRiESP-OIRE."

17) Po pkt II.1.51. dodaje się pkt II.1.52. w brzmieniu:

„II.1.52. OSDn publikuje i aktualizuje na swojej stronie internetowej informacje wymagane w art. 7 ust. 8l-8m Ustawy, w tym informacje o złożonych wnioskach, wydanych warunkach przyłączenia, odmowach i dostępnych mocach przyłączeniowych, w ustawowym zakresie i terminach. Udostępniane informacje nie obejmują danych chronionych prawem. Aktualizacja następuje co najmniej z częstotliwością wymaganą Ustawą. Wdrożenie publikacji nie jest uzależnione od obowiązku utworzenia portalu właściwego wyłącznie dla operatorów obsługujących ustawową liczbę odbiorców."

18) Po pkt II.1.52. dodaje się pkt II.1.53.–II.1.56. w brzmieniu:

„II.1.53. Do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV w jednym miejscu przyłączenia można przyłączyć dwie lub większą liczbę instalacji lub dwa lub większą liczbę magazynów energii elektrycznej należących do jednego lub większej liczby podmiotów, zgodnie z art. 7 ust. 1f Ustawy. Przepisu nie stosuje się do instalacji lub magazynów, dla których miejscem przyłączenia do sieci jest instalacja odbiorcy końcowego."

„II.1.54. Dla wszystkich instalacji lub magazynów energii elektrycznej przyłączonych zgodnie z pkt II.1.53. wydaje się jedne warunki przyłączenia oraz zawiera się jedną umowę o przyłączenie do sieci, zgodnie z art. 7 ust. 1g Ustawy."

„II.1.55. Wniosek dotyczący wspólnego przyłączenia wskazuje łączną moc przyłączeniową wszystkich instalacji lub magazynów, miejsce przyłączenia, wspólne miejsce dostarczania energii i odrębne punkty pomiarowe dla poszczególnych instalacji lub magazynów. Jeżeli tytuły prawne przysługują różnym podmiotom, wniosek składa jeden z nich po zawarciu porozumienia wymaganego w art. 7 ust. 3de pkt 1 Ustawy. Przy dołączaniu kolejnej instalacji lub magazynu oraz zmianie parametrów technicznych stosuje się art. 7 ust. 1h–1k Ustawy. Zakres ponownej weryfikacji i obowiązków ustala się według właściwego przypadku, bez automatycznego ponawiania całego procesu przyłączenia."

„II.1.56. Do wniosku dotyczącego wspólnego przyłączenia dołącza się dokumenty i oświadczenia wymagane w art. 7 ust. 3dc–3de oraz ust. 8d Ustawy, w zakresie właściwym dla inwestycji. Porozumienie identyfikuje strony, ich numery KRS lub CEIDG, jeżeli mają zastosowanie, lokalizację, moc przyłączeniową i zainstalowaną instalacji lub magazynów oraz przedstawiciela zawierającego umowy. Określa wspólne wykonywanie praw i obowiązków, współdzielenie urządzeń, współpracę przy wykonywaniu obowiązków z art. 9j ust. 7 Ustawy, podział rekompensat i lokalizację punktów pomiarowych. Dołącza się potwierdzenia tytułów prawnych, wymagane upoważnienie do reprezentowania przed operatorem lub Prezesem URE, zobowiązania do przestrzegania właściwych wymagań oraz oświadczenia o zgodzie na weryfikację. W przypadku art. 7 ust. 22 Ustawy dołącza się zobowiązania dotyczące zabezpieczenia mocy, oświadczenia o solidarnej odpowiedzialności i opis zabezpieczenia. Dokumentów wymaganych odrębnie w art. 7 ust. 3de pkt 2 nie zastępuje się samym oświadczeniem z art. 7 ust. 8d pkt 4. OSDn nie ogranicza tej procedury wyłącznie do instalacji OZE."

19) Na końcu pkt II.1.20. dodaje się akapit:

„Zgłoszenie przyłączenia mikroinstalacji składa się z zachowaniem wymagań art. 7 ust. $8d^4$–$8d^7$ Ustawy oraz § 3–4 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 31 maja 2023 r. (Dz. U. z 2023 r. poz. 1098, z późn. zm.). Weryfikację i uzupełnianie zgłoszenia prowadzi się według właściwych przepisów, z zachowaniem ustawowego terminu przyłączenia. Terminów usuwania braków wniosku o określenie warunków przyłączenia nie przenosi się automatycznie na zgłoszenie."

20) Pkt IV.5.6. i IV.5.7. otrzymują brzmienie:

„IV.5.6. Rekompensatę finansową za redysponowanie nierynkowe oblicza, wypłaca i rozlicza operator określony w art. 9c ust. 7j Ustawy, w ramach umowy o świadczenie usług dystrybucji. W przypadku przekazywania polecenia innego operatora OSDn działa w imieniu własnym, lecz na rzecz operatora wydającego polecenie, w zakresie wynikającym z Ustawy. Wypłata nie może być uzależniona od zawarcia przez uprawnionego dodatkowej umowy o rekompensatę.

IV.5.7. Podstawę obliczenia rekompensaty stanowi art. 13 ust. 7 rozporządzenia (UE) 2019/943. OSDn stosuje określone w nim zasady porównania kosztów dodatkowych i przychodów netto, uwzględnienia właściwych składników oraz dopuszczonego połączenia składników, z zastosowaniem wyłączeń wynikających z Ustawy. Wyliczenie nie może prowadzić do podwójnej rekompensaty tego samego skutku ekonomicznego. Sam fakt przyłączenia na zasadach niegwarantowanych nie wyłącza rekompensaty poza zakresem dopuszczonym prawem i określonym w umowie. Ograniczenia uzgodnione na podstawie art. 7 ust. 2f Ustawy rozlicza się z uwzględnieniem art. 9c ust. 7h-7i Ustawy."

21) Po pkt IV.5.7. dodaje się pkt IV.5.8.–IV.5.14. w brzmieniu:

„IV.5.8. Żądanie wypłaty składa się do OSDn dla jednostki przyłączonej do jej sieci. Roszczenie wygasa, jeżeli nie zostanie zgłoszone przed upływem 180 dni od ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego, w którym wykonano polecenie skutkujące obowiązkiem wypłaty. Żądanie można złożyć pisemnie lub elektronicznie na adres opublikowany przez OSDn. OSDn potwierdza otrzymanie żądania; wezwanie do uzupełnienia nie oznacza odmowy przyjęcia zgłoszonego roszczenia.

IV.5.9. Żądanie zawiera: dane uprawnionego i jednostki, identyfikator PPE lub zasobu, datę i okres wykonania polecenia, jego identyfikator, żądaną kwotę, rachunek bankowy oraz wyliczenie. Dołącza się dane pomiarowe, dane o możliwej produkcji lub pracy magazynu bez polecenia i metodzie ich ustalenia, ceny i podstawę utraconych przychodów, koszty dodatkowe i uniknięte oraz dokumenty dotyczące uprawnienia do wsparcia, jeżeli wpływa ono na wyliczenie. OSDn nie żąda ponownego przedstawienia dokumentów, którymi już dysponuje.

IV.5.10. OSDn w terminie 30 dni od otrzymania żądania przekazuje wynik weryfikacji albo wskazuje konkretnie brakujące dane. Po ich otrzymaniu kończy weryfikację w terminie 30 dni. Rozliczenie przedstawia oddzielnie składniki uznane, zakwestionowane i wyłączone wraz z uzasadnieniem. Kwotę bezsporną wypłaca się w terminie 30 dni od zakończenia jej weryfikacji. Postanowienie nie ogranicza prawa do dochodzenia pozostałej kwoty ani ustawowych uprawnień uprawnionego.

IV.5.11. OSDn rejestruje operatora wydającego polecenie, przyczynę i podstawę polecenia, czas jego przekazania i wykonania oraz wielkość ograniczenia. Polecenie wydane na rzecz OSP w celu równoważenia systemu odróżnia się od polecenia wydanego przez OSDn w celu zapewnienia bezpieczeństwa jej sieci. W koordynowanej sieci 110 kV ustalenie operatora wydającego polecenie uwzględnia przyczynę ograniczenia, podmiot wnioskujący oraz uzgodnienia z OSP dotyczące koordynacji pracy sieci; samo techniczne przekazanie polecenia nie rozstrzyga odpowiedzialności finansowej.

IV.5.12. OSDn przekazuje OSDp albo operatorowi wydającemu polecenie dane niezbędne do weryfikacji rekompensaty, w tym informacje o ograniczeniach gwarancji dostaw, w terminie 14 dni od otrzymania kompletnego żądania. Dane uzupełniające przekazuje niezwłocznie po ich uzyskaniu. W rozliczeniach pomiędzy operatorami stosuje się art. 9c ust. 7l-7n Ustawy. Opóźnienie zwrotu środków przez innego operatora nie stanowi samoistnej podstawy odmowy wypłaty uprawnionemu.

IV.5.13. Zasady obciążenia podmiotu kosztami niewykonania polecenia wynikają z właściwych przepisów i umowy. Obciążenie wymaga wskazania podstawy, przyczyny, związku z niewykonaniem polecenia i udokumentowanego wyliczenia; nie stosuje się automatycznej kary niewynikającej z tych podstaw.

IV.5.14. W terminie 14 dni od zawarcia lub zmiany umowy dystrybucji z wytwórcą albo posiadaczem magazynu OSDn przekazuje OSDp dane wymagane w art. 9c ust. 7p Ustawy, w tym dane jednostki i informacje o braku gwarancji niezawodnych dostaw oraz jego zakresie. Aktualizuje również kontakty dyspozytorskie i parametry niezbędne do wydawania i wykonywania poleceń.”

22) W pkt A.1.1. lit. a) i b) otrzymują brzmienie:

„a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 43, z późn. zm.), zwanej dalej „Ustawą”, oraz wydanych na jej podstawie aktów wykonawczych;

b) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 68, z późn. zm.), zwanej dalej „Ustawą OZE”.”

23) W pkt A.2.3. lit. f) otrzymuje brzmienie: „f) sprzedawców pełniących na obszarze OSDn funkcję sprzedawcy rezerwowego na podstawie Ustawy;". W pkt A.3.1. odesłanie dotyczące DUB do pkt A.11.1. zastępuje się odesłaniem do pkt A.10.1. W pkt A.3.2. lit. b) usuwa się wyrazy „lub umowy, o której mowa w pkt A.4.3.7. akapit drugi,". W pkt A.11.7. odesłanie do pkt A.12.6. zastępuje się odesłaniem do pkt A.11.6.; w pkt A.6.12. odesłanie do pkt A.10.2.5. zastępuje się odesłaniem do rozdziału A.9.3.

24) W pkt A.3.5. po wykazie podmiotów wskazujących POB_Z dodaje się akapit:

„W procesach CSIRE przypisanie POB do PPE następuje zgodnie z IRiESP-OIRE. Dla URD_W i URD_{ME} uwzględnia się obsługę przez sprzedawcę albo bezpośrednio przez POB, zgodnie z charakterystyką PP i właściwym procesem. Jednoczesne przypisanie kilku POB do bilansowania tej samej energii w tym samym okresie jest niedopuszczalne."

25) Pkt A.3.7. otrzymuje brzmienie:

„A.3.7. OSDn publikuje na swojej stronie internetowej i udostępnia w siedzibie: aktualne listy sprzedawców mających zawarte GUD lub GUD-K z OSDn; informację o sprzedawcy z urzędu i sprzedawcy zobowiązanym, w zakresie wynikającym z Ustawy; wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu; informację o sprzedawcy rezerwowym pełniącym tę funkcję z mocy Ustawy na obszarze OSDn, wraz z adresem jego strony internetowej zawierającej cenę, warunki świadczenia i wzór umowy sprzedaży rezerwowej. Informację o sprzedawcy rezerwowym aktualizuje po zmianie podmiotu lub otrzymaniu zmiany adresu. Sprzedawca rezerwowy przekazuje OSDn aktualny adres co najmniej 14 dni przed planowaną zmianą, a w przypadku zmiany nieprzewidzianej - niezwłocznie po powzięciu wiadomości o niej."

26) Pkt A.3.9.-A.3.12. otrzymują brzmienie:

„A.3.9. Sprzedawca i POB wykonują przypisane im obowiązki zgłaszania umów oraz zmian odpowiedzialności za bilansowanie przez CSIRE. Dane, terminy, uprawnienia i potwierdzenia procesów określa IRiESP-OIRE. OSDn weryfikuje komunikaty w zakresie swoich zadań i aktualizuje informacje dotyczące PP. Sprzedawca informuje URD i OSDn o braku możliwości dalszego wykonywania umowy i przewidywanej dacie zaprzestania sprzedaży, niezwłocznie, nie później niż w terminie 2 dni od powzięcia tej informacji, z zachowaniem ustawowych wyjątków i obowiązków informacyjnych. Informacja nie zastępuje właściwego procesu CSIRE.

A.3.10. Utratę uprawnienia do realizowania umów, zaprzestanie działalności lub utratę POB zgłasza się niezwłocznie w procesie właściwym dla danego zdarzenia. Informację wymagającą pilnej koordynacji ruchowej lub bilansującej przekazuje się również OSDn i OSDp uzgodnionym kanałem operacyjnym; nie zastępuje ona komunikatu CSIRE.

A.3.11. OSDn uwzględnia potwierdzoną datę i skutki zdarzenia, o którym mowa w pkt A.3.10., przy przypisaniu umów i POB oraz przekazywaniu danych do rozliczeń. Ustawowe przesłanki uruchomienia sprzedaży rezerwowej ocenia OIRE na podstawie danych CSIRE; OSDn zapewnia ich aktualność.

A.3.12. W razie rozbieżności danych OSDn wyjaśnia je z uczestnikiem rynku i dokonuje korekty w procesie CSIRE. Obsługa awarii i zaległych komunikatów następuje według IRiESP-OIRE. Danych dotyczących tego samego PPE i okresu nie rozlicza się dwukrotnie w kanałach CSIRE i współpracy z OSDp."

27) W pkt A.3.14. odesłanie do pkt A.1.13. zastępuje się odesłaniem do pkt A.3.13.; w pkt A.4.1. dodaje się końcowy akapit:

„Informacje o umowach i ich realizacji przekazuje się w CSIRE zgodnie z rozdziałem D i IRiESP-OIRE. Dla nowych procesów nie stosuje się zamiast CSIRE historycznych formularzy z załączników nr 2 i 3."

28) Na końcu pkt A.4.3.3. dodaje się akapit:

„Umowa dystrybucji nie uzależnia uruchomienia ustawowej sprzedaży rezerwowej od wskazania sprzedawcy rezerwowego przez odbiorcę ani od udzielenia pełnomocnictwa do przyjęcia oferty w jego imieniu. Informacje o umowie i jej zmianach OSDn przekazuje do CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE. W umowie z URD_W lub URD_{ME} określa się sposób i zasady rozliczeń niezbilansowania dostaw energii elektrycznej w przypadku utraty POB_Z, z uwzględnieniem przejęcia odpowiedzialności przez OSDp na zasadach rozdziału E i uzgodnień między operatorami."

29) W pkt A.4.3.6. usuwa się zdanie „Podmiot ten może wyrazić wolę pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego na warunkach określonych w GUD."; ppkt 8) otrzymuje brzmienie:

„8) zasady współpracy przy sprzedaży rezerwowej, w zakresie właściwym dla sprzedawcy i OSDn, zgodne z Ustawą, rozdziałem A.7. i IRiESP-OIRE. Pełnienie ustawowej funkcji sprzedawcy rezerwowego nie zależy od wyrażenia woli w GUD ani od złożenia OSDn oferty sprzedaży rezerwowej."

30) W pkt A.4.3.7. pierwsze zdanie oraz ppkt 12) otrzymują brzmienie; dodaje się ppkt 13). W ppkt 1) usuwa się zbędną literę „a" następującą po oznaczeniu „1)":

„Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD będących odbiorcami końcowymi, w tym prosumentami energii odnawialnej, prosumentami zbiorowymi energii odnawialnej, prosumentami wirtualnymi energii odnawialnej lub członkami spółdzielni energetycznej, na podstawie umów kompleksowych, zawiera z OSDn jedną GUD-K, na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej.

12) zasady współpracy przy sprzedaży rezerwowej, w zakresie właściwym dla sprzedawcy i OSDn, zgodne z Ustawą, rozdziałem A.7. i IRiESP-OIRE;

13) zasady wymiany informacji rynku energii w CSIRE, odpowiedzialność za poprawność i aktualność danych oraz obsługę ich weryfikacji, odrzucenia i korekty; dla informacji nieobjętych CSIRE - uzgodniony kanał wymiany danych."

31) Pkt A.4.3.9.-A.4.3.11. otrzymują brzmienie:

„A.4.3.9. Istotne postanowienia GUD i GUD-K zawiera załącznik nr 4. Wzorce umów OSDn uwzględniają zasady wykonywania procesów przez CSIRE i ustawowej sprzedaży rezerwowej.

A.4.3.10. OSDn i sprzedawcy wykonują obowiązujące GUD i GUD-K z uwzględnieniem zadań realizowanych od przystąpienia OSDn do CSIRE. Informacje o obowiązywaniu tych umów, ich zmianach i zakończeniu przekazuje się w CSIRE. Niniejszy punkt nie ustanawia ponownego obowiązku migracji ani rozwiązania umów wyłącznie z powodu wejścia Karty w życie.

A.4.3.11. OSDn i POB_Z wykonują umowy, o których mowa w pkt A.4.3.5., zgodnie z WDB i IRiESP-OIRE. Dane o uprawnieniu POB i przypisaniu odpowiedzialności za bilansowanie aktualizuje się w CSIRE i w konfiguracji rynku bilansującego w zakresie obowiązków stron. Niniejszy punkt nie ustanawia ponownej migracji umów POB_Z."

32) Po pkt A.4.3.11. dodaje się pkt A.4.3.12. w brzmieniu:

„A.4.3.12. Podmiot zamierzający świadczyć usługi bilansujące z wykorzystaniem zasobów przyłączonych do sieci OSDn zawiera z OSDn umowę określającą zasady współpracy z DUB, zgodnie z WDB, rozdziałem A.10. i rozdziałem A.11. Umowa zawiera co najmniej: identyfikację DUB i zasobów oraz potwierdzenie uprawnień do dysponowania nimi; zasady wymiany danych o zasobach, JG i wynikach kwalifikacji; zakres, formaty, kanały i terminy przekazywania informacji o wykorzystaniu zasobów, PPOSP, OZPG i ograniczeniach sieciowych; zasady koordynacji z OSDp i OSP; dane kontaktowe, tryb awaryjny i potwierdzanie odbioru komunikatów; zasady dokumentowania, obliczania, weryfikacji i rozliczania rekompensaty z pkt A.11.9.; odpowiedzialność stron, postępowanie reklamacyjne oraz zmianę, rozwiązanie i ograniczenie

wykonania umowy. Umowa nie zastępuje kwalifikacji prowadzonej przez OSP ani umowy przesyłowej DUB z OSP i nie jest podstawą do ograniczania ustawowych praw do agregacji."

33) Pkt A.5.9.-A.5.19. otrzymują brzmienie:

„A.5.9. OSDn nadaje każdemu punktowi pomiarowemu obsługiwanemu w CSIRE jednoznaczny kod PP w formacie wymaganym przez IRiESP-OIRE i właściwe standardy wymiany informacji. Dla PP będącego PPE kod PPE jest kodem tego PP; nie nadaje się dwóch niezależnych identyfikatorów temu samemu PPE.

A.5.10. Kod PP stanowi podstawowy identyfikator w procesach CSIRE. Numer licznika ani własne oznaczenie techniczne nie zastępują kodu PP. Dotychczasowe prawidłowe kody, przyjęte w CSIRE, zachowuje się.

A.5.11. OSDn tworzy i aktualizuje charakterystykę PP, jego typ, lokalizację, parametry techniczne, układ pomiarowy i powiązania z innymi PP w zakresie wymaganym przez IRiESP-OIRE.

A.5.12. Dla nowych PPE OSDn nadaje kod zgodny z wymaganiami CSIRE przed rozpoczęciem realizacji umów i procesów wymagających identyfikacji PPE. Kod jest unikalny i nie może zostać ponownie nadany innemu PPE.

A.5.13. Nadanie kodu oraz rejestracja PP następują w odpowiednim procesie CSIRE; OSDn udostępnia kod uprawnionemu URD i uczestnikom rynku w sposób przewidziany dla tego procesu.

A.5.14. Zmiana sprzedawcy, POB, właściciela, użytkownika, grupy taryfowej, adresu porządkowego lub numeru licznika nie powoduje sama przez się zmiany kodu istniejącego PPE.

A.5.15. Zmianę lub zamknięcie PP, podział instalacji i utworzenie nowych PPE obsługuje się w CSIRE z zachowaniem dat obowiązywania, historii danych i zasad powiązania punktów.

A.5.16. OSDn weryfikuje spójność informacji o PP z układem pomiarowym i umowami. Rozbieżności wyjaśnia z uprawnionymi uczestnikami rynku i koryguje zgodnie z IRiESP-OIRE.

A.5.17. Dane identyfikacyjne, charakterystykę i uprawnienia do dostępu przekazuje się w zakresie wymaganym dla danego procesu, z zachowaniem ochrony danych i informacji prawnie chronionych.

A.5.18. Punkty podrzędne i powiązania pomiarowe nie wyłączają prawa do utworzenia dodatkowych, odrębnie identyfikowanych PPE na zasadach art. 5 ust. 1ba-1bg Ustawy i pkt II.1.51. Łączna moc w istniejącym miejscu przyłączenia nie może przekraczać mocy przyłączeniowej.

A.5.19. Nie przeprowadza się ponownej renumeracji PPE wyłącznie wskutek wejścia zmian IRiESD w życie. Ewentualną zmianę kodu wynikającą z wymagań CSIRE przeprowadza się w przewidzianym procesie, z zachowaniem powiązań i historii rozliczeń."

34) W pkt A.6.4. lit. b) otrzymuje brzmienie:

„b) przekazywania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, w rozdzielczości wymaganej przez WDB i właściwe standardy wymiany danych dla rozliczeń na RB. Dane dotyczące PPE URDn typu odbiorca przekazuje się w podziale na sprzedawców i zagregowane na MB, a dane dotyczące PPE URDn typu wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej - oddzielnie, zgodnie z zasadami identyfikacji i agregacji określonymi w WDB oraz uzgodnieniami z OSDp. Jeżeli wymagane są dane odpowiadające okresowi rozliczania niezbilansowania, OSDn przekazuje dane o tej rozdzielczości. Format, harmonogram przekazywania danych i tryb ich korekt określają WDB, właściwe standardy wymiany danych oraz uzgodnienia z OSDp,"

35) Pkt A.6.9. i A.6.10. otrzymują brzmienie:

„A.6.9. Utrata POB_Z powoduje aktualizację konfiguracji rynku i przekazywania danych zgodnie z rozdziałem E, WDB, IRiESP-OIRE i uzgodnieniami z OSDp. Dla odbiorcy objętego sprzedażą rezerwową uwzględnia się POB przypisany do sprzedawcy rezerwowego. W innych przypadkach

stosuje się zasady właściwe dla URD i jego umów; utrata POB nie oznacza automatycznie przypisania całej energii do zużycia własnego OSDn.

A.6.10. W przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej do URDn OSDn ustala okres realizacji dotychczasowej umowy i uwzględnia wynikające z procesów CSIRE przyporządkowanie POB_Z. W okresie sprzedaży rezerwowej dane dotyczące energii pobranej przekazuje się i rozlicza z uwzględnieniem POB_Z przypisanego do sprzedawcy rezerwowego. Zaprzestanie przez sprzedawcę rezerwowego sprzedaży energii elektrycznej do URDn skutkuje zaprzestaniem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych tego URDn na MB POB_Z wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego; w zakresie nieobjętym realizacją kolejnej umowy dane te powiększają zużycie energii elektrycznej OSDn lub PEP, zgodnie z pkt A.6.10. IRiESD OSDp. OSDn przekazuje OSDp informacje o potwierdzonych datach zakończenia i rozpoczęcia umów oraz dane pomiarowe wymagane do prawidłowego rozliczenia. Danych przypisanych do POB_Z kolejnego sprzedawcy nie rozlicza się ponownie jako zużycia OSDn lub PEP."

36) Po pkt A.6.12. dodaje się pkt A.6.13. w brzmieniu:

„A.6.13. Informacje rynku energii objęte CSIRE OSDn przekazuje w CSIRE od dnia rozpoczęcia wykonywania w nim swoich zadań. Dane operacyjne, zagregowane dane bilansujące oraz dane rynku mocy przekazuje się OSDp lub OSP zgodnie z WDB, RRM i właściwymi zasadami współpracy. Przejście do pobierania tych danych przez OSP z CSIRE następuje w terminie i zakresie określonym w IRiESP-OIRE, w tym pkt 12.4.1. Do tego czasu zachowuje się wymagany kanał współpracy z OSDp. Dla danego celu i okresu określa się źródło danych i wersję korekty, aby uniknąć ich podwójnego rozliczenia. Przystąpienie OSDp do CSIRE nie odracza obowiązków OSDn wobec CSIRE."

37) Rozdział A.7. otrzymuje brzmienie:

„A.7. ZASADY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

A.7.1. Od dnia przystąpienia OSDn do CSIRE sprzedaż rezerwowa jest realizowana na zasadach art. 5ac-5af Ustawy oraz IRiESP-OIRE. Sprzedawcą rezerwowym jest podmiot pełniący tę funkcję z mocy Ustawy; odbiorca nie wskazuje go jako warunku uruchomienia sprzedaży rezerwowej.

A.7.2. Jeżeli do CSIRE nie przekazano informacji o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej dla PPE odbiorcy przyłączonego do sieci dystrybucyjnej, OIRE niezwłocznie informuje sprzedawcę rezerwowego. Z chwilą poinformowania sprzedawca staje się z mocy prawa stroną odpowiedniej umowy z odbiorcą, a sprzedaż rezerwowa zostaje uruchomiona. Umowa jest zawierana na czas nieokreślony. Nie wymaga to pełnomocnictwa dla OSDn do przyjęcia oferty ani zgody dotychczasowego sprzedawcy.

A.7.3. Sprzedaży rezerwowej nie uruchamia się w przypadkach określonych w art. 5ac ust. 6 Ustawy, obejmujących rozliczenie przedpłatowe, ustawowe wstrzymanie dostaw, brak obowiązującej umowy dystrybucji, wskazane w Ustawie wygaśnięcie lub rozwiązanie wcześniejszej umowy rezerwowej, objęcie odbiorcy sprzedażą rezerwową w dniu poprzednim oraz brak realizacji umowy sprzedaży lub kompleksowej w dniu poprzedzającym weryfikację. Wyjątki związane ze zmianą sprzedawcy zobowiązanego stosuje się zgodnie z Ustawą.

A.7.4. OSDn terminowo przekazuje i aktualizuje dane PPE, umów dystrybucji i zdarzeń wpływających na możliwość uruchomienia sprzedaży rezerwowej. OSDn nie zastępuje OIRE w ustawowej czynności uruchomienia sprzedaży rezerwowej. Błędne dane podlegają korekcie według IRiESP-OIRE.

A.7.5. Sprzedawca rezerwowy informuje odbiorcę w terminie 5 dni od otrzymania informacji od OIRE o zawarciu umowy, podstawie i dacie rozpoczęcia sprzedaży, warunkach i cenie, prawie wypowiedzenia z zachowaniem 7-dniowego okresu, prawie wyboru nowego sprzedawcy i pozostałych informacjach wymaganych w art. 5ad ust. 1 Ustawy. Umowę dostarcza odbiorcy w gospodarstwie domowym w terminie 14 dni, a innemu odbiorcy w terminie 30 dni od otrzymania informacji OIRE, zgodnie z art. 5ad ust. 9 Ustawy.

A.7.6. Rozliczenia sprzedaży rezerwowej są miesięczne. Cena nie przekracza limitu określonego w art. 5ac ust. 8 Ustawy. Sprzedawca rezerwowy publikuje cenę, warunki i wzór umowy oraz przekazuje informacje wymagane wraz z każdym rozliczeniem. OSDn publikuje informację i odnośnik określone w pkt A.3.7.

A.7.7. Sprzedaż rezerwowa ustaje w przypadkach wskazanych w art. 5ae Ustawy, w szczególności z chwilą rozpoczęcia realizacji umowy z nowym sprzedawcą. W tym przypadku nie wymaga się odrębnego wypowiedzenia umowy rezerwowej. Odbiorca może również wypowiedzieć umowę na zasadach art. 5af Ustawy. Rozwiązanie umowy nie znosi obowiązku rozliczenia energii dostarczonej do dnia jej zakończenia.

A.7.8. Zmianę sprzedawcy rezerwowego, utratę jego statusu oraz zastępstwo w przypadku braku możliwości wykonywania obowiązków realizuje się zgodnie z art. 5ac ust. 5 i art. 5ad ust. 6-10 Ustawy. OSDn aktualizuje opublikowane informacje oraz dane wymieniane w CSIRE.

A.7.9. Przyporządkowanie POB i rozliczenie danych pomiarowych następuje według WDB, IRiESP-OIRE oraz zasad współpracy OSDn z OSDp. Rozpoczęcie i zakończenie sprzedaży rezerwowej nie przerywa przekazywania danych niezbędnych do rozliczenia właściwego POB.

A.7.10. OSDn przekazuje OIRE informację o sprzedawcy pełniącym funkcję sprzedawcy rezerwowego i zmianie tej informacji co najmniej 7 dni przed rozpoczęciem pełnienia tej funkcji, zgodnie z IRiESP-OIRE. Jeżeli zachowanie tego terminu nie jest możliwe, informację przekazuje niezwłocznie po uzyskaniu wiadomości o zmianie."

38) Rozdział A.8. otrzymuje brzmienie:

„A.8. OBSŁUGA PROCESÓW PO PRZYSTĄPIENIU OSDn DO CSIRE

A.8.1. OSDn realizuje procesy i wymianę informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE zgodnie z Ustawą, IRiESP-OIRE i właściwymi standardami wymiany informacji.

A.8.2. Czynności dotyczące zdarzeń sprzed przystąpienia OSDn do CSIRE, w tym rozliczenia i korekty, obsługuje się poza CSIRE w zakresie przewidzianym przez IRiESP-OIRE i przepisy przejściowe. Załączniki nr 2 i 3 mogą być stosowane jedynie w tym zakresie.

A.8.3. Nie ustanawia się ponownej migracji danych lub umów w związku z wejściem Karty w życie. Błędy i braki w danych zmigrowanych usuwa się w odpowiednich procesach CSIRE.

A.8.4. Na czas awarii CSIRE lub komunikacji stosuje się procedury awaryjne IRiESP-OIRE. Po przywróceniu dostępności uzupełnia się komunikaty i uzgadnia skutki zdarzeń, z zachowaniem ich rzeczywistych dat. Kanału awaryjnego nie stosuje się jako stałego zamiennika CSIRE."

39) W pkt I.5.4. usuwa się powtórzenie oznaczenia „I.5.4."; w rozdziale A.9.2. oznaczenie „A.9.2.2. Postanowienia ogólne" zastępuje się oznaczeniem „A.9.2.1. Postanowienia ogólne". W pkt C.1.3. usuwa się powtórzenie oznaczenia lit. a).

40) W rozdziale A.10. usuwa się powtórzenie oznaczenia pkt A.10.1.1.:

Drugi punkt oznaczony A.10.1.1., następujący po pkt A.10.1.4. i dotyczący zadań OSDn, otrzymuje oznaczenie A.10.1.5. Treść postanowień pozostaje zachowana. Odesłania dotyczące zadań OSDn dostosowuje się do nowego oznaczenia; odesłania do wymagań wobec DUB pozostają odesłaniami do pierwszego pkt A.10.1.1.

41) Pkt A.11.1. i A.11.5. otrzymują brzmienie:

„A.11.1. OSDn ma pierwszeństwo korzystania z zasobów URD przyłączonych do jej sieci w stosunku do korzystania przez OSP, w tym w ramach usług bilansujących, w zakresie zgodnym z prawem i zasadami koordynacji operatorów. Jeżeli OSDn wykorzystuje zasób do usługi lub mechanizmu interwencyjnego w danym OREB, tego zasobu nie uwzględnia się równocześnie do świadczenia usług na rzecz OSP w tym OREB. Ograniczenie odnosi się do danego zasobu i okresu; nie oznacza automatycznej niedostępności całej JG, w której skład wchodzą również inne zasoby.

A.11.5. W dobie n-1 OSDn do godz. 14:00 przekazuje DUB informację o zasobach, które zamierza wykorzystać w dobie n do usług lub mechanizmów interwencyjnych, oraz o zasobach niedostępnych albo dostępnych w ograniczonym zakresie z przyczyn określonych w pkt A.11.8. Informacja wskazuje zasób, lokalizację, OREB, wielkość i przyczynę ograniczenia.

DUB do godz. 15:00 przekazuje OSDn informacje o planowanym wykorzystaniu zasobów w JG w zgłoszeniach PPOSP i OZPG, a do godz. 16:00 – informacje o wykorzystaniu potwierdzonym przez OSP. Informacje obejmują moce bilansujące, OREB oraz lokalizację sieciową zasobu. Aktualizacje zgłoszeń przyjęte przez OSP po godz. 14:30 DUB przekazuje niezwłocznie.

OSDn przekazuje i uzgadnia z OSDp informacje o zasobach i ograniczeniach w terminach umożliwiających realizację powyższego harmonogramu przez obydwu operatorów. Umowa z DUB i uzgodnienia z OSDp określają kanały, format, potwierdzenia odbioru i sposób postępowania przy niedostępności kanału podstawowego. Awaria komunikacji nie oznacza zgody na pominięcie ograniczeń bezpieczeństwa."

42) Po pkt A.11.8. dodaje się pkt A.11.9. w brzmieniu:

„A.11.9. OSDn rekompensuje wynikające z WDB koszty DUB związane ze świadczeniem usług bilansujących z wykorzystaniem danego zasobu URD, jeżeli ich powstanie wynika z korzystania przez OSDn z prawa pierwszeństwa, o którym mowa w pkt A.11.1. Rekompensata nie obejmuje kosztów ograniczeń uprzednio zgłoszonych DUB zgodnie z pkt A.11.5. ani kosztów wynikających z przypadków określonych w pkt A.11.8. ppkt 2)-7). Umowa, o której mowa w pkt A.4.3.12., określa dokumentowanie, weryfikację, terminy rozliczenia i tryb reklamacji. Mechanizm ten stosuje się w okresie stosowania odpowiadającego mu mechanizmu z pkt A.12.9. IRiESD OSDp; nie zastępuje on rekompensaty za redysponowanie nierynkowe z rozdziału IV.5."

43) Po rozdziale A.11. dodaje się rozdział A.12. w brzmieniu:

„A.12. USŁUGI ELASTYCZNOŚCI, ODPOWIEDŹ ODBIORU I AGREGACJA

A.12.1. W usługach elastyczności mogą uczestniczyć odbiorcy, wytwórcy i posiadacze magazynów, samodzielnie albo przez agregatora, na przejrzystych i niedyskryminacyjnych zasadach. Usługi obejmują zmianę poboru lub wprowadzania energii w odpowiedzi na potrzeby sieciowe, w tym ograniczanie przeciążeń i poprawę wykorzystania sieci.

A.12.2. OSDn określa i publikuje potrzeby dotyczące lokalizacji, mocy, kierunku zmiany, czasu reakcji, czasu trwania i dostępności usługi oraz warunki udziału i wyboru ofert. Zamawianie usług następuje na zasadach art. 9c ust. 3 pkt 8a-8b Ustawy, z uwzględnieniem ustawowych wyłączeń i właściwych decyzji organu regulacyjnego. Stosowanie odstępstwa wymaga wskazania jego podstawy.

A.12.3. Wniosek o kwalifikację zawiera dane dostawcy, wykaz PPE i zasobów, potwierdzenie uprawnienia do dysponowania nimi, zakres oferowanej mocy, parametry reakcji, sposób sterowania i pomiaru oraz metodę wyznaczenia wykonania usługi. OSDn ocenia możliwość świadczenia usługi z uwzględnieniem warunków pracy sieci i uzgodnień z OSDp.

A.12.4. Wymagania techniczne są proporcjonalne do rodzaju usługi i zasobu. Obejmują identyfikację i pomiar energii lub mocy, bezpieczną komunikację, rejestrowanie aktywacji i potwierdzanie poleceń. Pomiar czasu rzeczywistego i zdalne sterowanie wymagane są w zakresie koniecznym dla konkretnej usługi, bezpieczeństwa sieci i właściwych kodeksów sieci; zakres ten określa się przed kwalifikacją. Dla usług bilansujących stosuje się również pkt A.11.6.–A.11.7.

A.12.5. Kwalifikację potwierdza test obejmujący odpowiedź na polecenie, osiągniętą moc, czas reakcji, komunikację i dane pomiarowe. OSDn przekazuje wynik i uzasadnienie ewentualnej odmowy. Zmiana parametrów zasobu istotna dla usługi wymaga aktualizacji danych i, jeżeli to konieczne, ponownego testu.

A.12.6. Umowa o świadczenie usługi określa zasób i zakres kwalifikacji, okresy dostępności, aktywację, poziom odniesienia, pomiar wykonania, wynagrodzenie, korekty i odpowiedzialność za niewykonanie, a także reklamacje i rozwiązanie umowy. Metodę poziomu odniesienia ustala się

przed aktywacją; nie może ona powodować rozliczenia tej samej zmiany mocy jako kilku niezależnych wykonań.

A.12.7. OSDn koordynuje wykorzystanie zasobów z OSDp i OSP oraz zapobiega sprzecznym poleceniom i podwójnemu wykorzystaniu tej samej zdolności w tym samym okresie. Polecenia konieczne dla bezpieczeństwa systemu wykonuje się zgodnie z prawem i hierarchią dyspozytorską. Dostawca niezwłocznie zgłasza kolizję poleceń lub utratę dostępności.

A.12.8. URD może zawrzeć umowę agregacji z agregatorem, w tym niezależnym agregatorem. Zawarcie umowy nie wymaga zgody sprzedawcy energii ani OSDn. Dla danego PPE umowę agregacji zawiera się z jednym agregatorem na zasadach Ustawy. OSDn nie uzależnia dostępu agregatora do rynku od zawarcia umowy sprzedaży z określonym sprzedawcą.

A.12.9. Agregator spełnia wymagania dotyczące wpisu do wykazu prowadzonego przez Prezesa URE. Zmiana agregatora następuje na zasadach art. 5a[1] Ustawy, w terminie nie dłuższym niż 24 godziny od powiadomienia, z uwzględnieniem ustawowego wyjątku dotyczącego kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących. Zgłoszenie identyfikuje agregatora, PPE, datę zmiany i zakres uprawnienia do korzystania z zasobu.

A.12.10. Wymiana danych odbywa się z zachowaniem ochrony danych i uprawnień użytkowników. Procesy objęte CSIRE realizuje się według IRiESP-OIRE, a operacyjne i bilansujące według właściwych standardów wymiany danych, WDB i uzgodnień z OSDp. Danych operacyjnych nie zastępuje się komunikatami CSIRE, które nie obejmują tego zakresu.

A.12.11. Weryfikację wykonania usługi prowadzi się na podstawie danych pomiarowych właściwych dla okresu rozliczeniowego oraz uzgodnionego poziomu odniesienia. Dostawca otrzymuje wynik i wyliczenie wynagrodzenia oraz może zgłosić reklamację w trybie umowy i rozdziału G. Zasady usług nie mogą ograniczać ustawowych praw odbiorcy do odpowiedzi odbioru i agregacji.”

44) Pkt B.7. otrzymuje brzmienie:

„B.7. W przypadku zawierania umowy dystrybucji na podstawie zgłoszenia sprzedawcy działającego z upoważnienia URD sprzedawca potwierdza w CSIRE posiadanie właściwego upoważnienia oraz przyjęcie przez URD warunków umowy dystrybucji udostępnionych przez OSDn. Umowę zawiera się w następstwie skutecznego procesu zgłoszenia umowy i jej przypisania do PPE, w dacie potwierdzonej w CSIRE, przy spełnieniu warunków świadczenia dystrybucji. OSDn przekazuje informację o umowie zgodnie z IRiESP-OIRE. Trybu tego nie stosuje się do odbiorcy w gospodarstwie domowym, dla którego Ustawa wymaga umowy kompleksowej, z uwzględnieniem wyjątku pkt A.3.15. Nie wymaga się ponownego papierowego powiadomienia z załącznika nr 3.”

45) Pkt B.10. i B.13. otrzymują brzmienie:

„B.10. Świadczenie usług dystrybucji dla danego PPE odbywa się na podstawie umowy dystrybucji albo umowy kompleksowej. Postanowienie to nie ogranicza prawa odbiorcy do zawarcia więcej niż jednej umowy sprzedaży energii elektrycznej albo umowy kompleksowej oraz do posiadania więcej niż jednego PPE w ramach istniejącego przyłącza, na zasadach art. 5 ust. 1ba-1bg Ustawy. Dodatkowe PPE tworzy się i obsługuje zgodnie z pkt II.1.51. i A.5.18. Łączna moc pobierana w tych PPE nie może przekraczać mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

B.13. W przypadku odwołania albo korekty powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, zrealizowanych w CSIRE zgodnie z pkt D.2.10. i IRiESP-OIRE, OSDn uwzględnia wynik procesu przy ustalaniu dat i podstaw świadczenia usług dystrybucji. Jeżeli odwołanie nastąpiło przed skutecznym przypisaniem umowy sprzedaży do PPE, stanowiącym podstawę zawarcia umowy dystrybucji w trybie pkt B.7., umowa dystrybucji w tym trybie nie zostaje zawarta. Jeżeli umowa dystrybucji albo umowa kompleksowa dotychczas obowiązująca dla danego PPE pozostaje w mocy, samo odwołanie powiadomienia nie powoduje jej rozwiązania ani wstrzymania jej realizacji. Skutki odwołania dokonanego po rozpoczęciu realizacji umowy ustala

się zgodnie z IRiESP-OIRE i obowiązującymi umowami. W razie spełnienia ustawowych przesłanek sprzedaży rezerwowej stosuje się rozdział A.7."

46) W pkt B.1. i B.2. odesłania do pkt A.3.16. zastępuje się odesłaniami do pkt A.3.15.; pkt C.1.9.-C.1.16. otrzymują brzmienie:

„C.1.9. OSDn przekazuje dane pomiarowe oraz informacje rozliczeniowe objęte CSIRE przez CSIRE, w procesach, formatach i terminach określonych w IRiESP-OIRE.

C.1.10. Dane dla rozliczeń rynku bilansującego przygotowuje się w rozdzielczości wymaganej przez WDB i przekazuje na zasadach pkt A.6. Nie utożsamia się tych danych z odczytami przekazywanymi wyłącznie na koniec okresu rozliczeniowego.

C.1.11. Dla PPE wyposażonych w LZO OSDn przekazuje do CSIRE dobowe profile energii pobranej i wprowadzonej za dobę n najpóźniej do godz. 7:00 doby n+1. Przekazuje również dane wymagane w pozostałych procesach pomiarowych, zgodnie z IRiESP-OIRE.

C.1.12. Dla PPE niewyposażonych w LZO OSDn przekazuje do CSIRE dobowe profile energii począwszy od 20 października 2026 r., przy czym profile te nie mogą dotyczyć doby wcześniejszej niż 19 października 2026 r., zgodnie z pkt 5.4.4.2. IRiESP-OIRE. Profile te przekazuje się w dobie n+1 do godz. 7:00 na zasadach pkt 5.4.4.1. IRiESP-OIRE; w przypadku braku danych rzeczywistych wyznacza się je według właściwych zasad zastępczych.

C.1.13. Odczyty układów pomiarowo-rozliczeniowych przekazuje się co najmniej raz w okresie rozliczeniowym, a dane rozliczeniowe OSDn niezbędne do realizacji umowy kompleksowej - co najmniej raz w takim okresie, zgodnie z IRiESP-OIRE.

C.1.14. Dane pomiarowe lub rozliczeniowe OSDn przekazuje do CSIRE w terminie 5 dni roboczych od wykonania pomiaru lub odczytu albo zakończenia okresu rozliczeniowego, zgodnie z zasadami właściwymi dla rodzaju danych. Termin ten nie zastępuje wcześniejszego terminu dobowego, jeżeli ma on zastosowanie.

C.1.15. Dane zastępcze oznacza się statusem wymaganym przez IRiESP-OIRE; po uzyskaniu danych rzeczywistych OSDn weryfikuje je i przekazuje korektę właściwym procesem. Korekty zachowują identyfikację PPE, okresu i wersji danych.

C.1.16. Uprawniony URD i uczestnik rynku uzyskuje dostęp do danych zgodnie z Ustawą i IRiESP-OIRE oraz może zgłosić reklamację. OSDn nie przekazuje tej samej informacji objętej CSIRE w stałym, równoległym obiegu poza CSIRE, z zastrzeżeniem wymaganego przekazywania danych operacyjnych, rynku bilansującego, rynku mocy i obsługi zdarzeń historycznych według pkt A.6.13."

47) Pkt C.1.4. otrzymuje brzmienie; w pkt C.1.7. i C.1.18. oznaczenie „OSDn C" zastępuje się oznaczeniem „OSDn":

„C.1.4. OSDn wyznacza ilości energii pobranej z sieci i wprowadzonej do sieci w rozdzielczości wymaganej dla danego celu rozliczeniowego. Dla profili przekazywanych do CSIRE i rozliczeń rynku bilansującego stosuje się okres integracji danych wymagany przez IRiESP-OIRE i WDB. Dane godzinowe zachowuje się dla rozliczeń, dla których taką rozdzielczość wymagają właściwe przepisy, w szczególności zasady rozliczeń prosumentów."

48) Pkt C.1.21.-C.1.24. otrzymują brzmienie:

„C.1.21. Dane do rozliczeń prosumenta energii odnawialnej, prosumenta zbiorowego i prosumenta wirtualnego OSDn ustala oraz przekazuje w CSIRE zgodnie z Ustawą OZE i IRiESP-OIRE, z zachowaniem odrębnych zasad przypisywania energii, bilansowania i rozliczeń każdego z tych rodzajów prosumenta.

C.1.22. Dla prosumenta zbiorowego i wirtualnego OSDn uwzględnia zarejestrowane udziały, daty ich obowiązywania oraz energię z instalacji OZE. Danych energii przypisanej udziałom nie

utożsamia się z fizycznym pomiarem energii pobranej w PPE. Wymianę między operatorami prowadzi się w procesach CSIRE w terminach właściwych dla danego procesu.

C.1.23. Dane dla rozliczeń spółdzielni energetycznej i jej członków wyznacza się na zasadach Ustawy OZE i właściwych przepisów wykonawczych. Przekazywanie informacji objętych CSIRE odbywa się w CSIRE; zachowuje się identyfikację wszystkich PPE i okresów członkostwa wymaganych do rozliczenia.

C.1.24. Wymagania rejestracji energii i wyposażenia układów pomiarowych stosuje się odrębnie dla danego rodzaju podmiotu według Ustawy, Ustawy OZE i przepisów wykonawczych. Brak danych rzeczywistych obsługuje się według pkt C.1.7. i C.1.18. i procesów korekt CSIRE, bez zastępowania ustawowej metody rozliczeń metodą przeznaczoną dla innego rodzaju prosumenta."

49) W pkt C.1.25.–C.1.27. zachowuje się zasady rozdzielczości i rodzajów profili dobowych. W pkt C.1.25. wyrazy „dlaprzedziałów" zastępuje się wyrazami „dla przedziałów", a w pkt C.1.27. wyrazy „dlaPP" zastępuje się wyrazami „dla PP". Obowiązek przekazywania danych dla PPE bez LZO oraz terminy ich przekazywania wynikają z pkt C.1.11.–C.1.14. i IRiESP-OIRE.

50) Rozdziały D.1. i D.2. otrzymują brzmienie. Rozdział D.3. „Zasady udzielania informacji i obsługi URD" pozostaje zachowany. Po rozdziale D.3. dodaje się rozdział D.4. w następującym brzmieniu:

„D.1. WYMAGANIA OGÓLNE

D.1.1. Zgłoszenie nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, zmianę sprzedawcy, rozpoczęcie i zakończenie realizacji umów obsługuje się w CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE.

D.1.2. Sprzedawca musi mieć uprawnienie do realizacji właściwego rodzaju umowy na obszarze OSDn, obowiązującą GUD albo GUD-K oraz zapewnione bilansowanie handlowe.

D.1.3. Dla PPE muszą być spełnione warunki świadczenia dystrybucji i wymagania pomiarowe właściwe dla URD. Zmiana sprzedawcy nie powoduje pogorszenia technicznych warunków dostaw i nie jest obciążana opłatą za przeprowadzenie tego procesu.

D.1.4. Odbiorca w gospodarstwie domowym zawiera umowę kompleksową, z uwzględnieniem wyjątku określonego w pkt A.3.15. Prawo do zawarcia kilku umów oraz tworzenia dodatkowych PPE wykonuje się na zasadach art. 5 ust. 1ba–1bg Ustawy i pkt II.1.51.; nie polega ono na równoczesnym przypisaniu kilku sprzedawców do tej samej energii w jednym PPE.

D.1.5. Obsługa techniczna zmiany sprzedawcy nie zastępuje wypowiedzenia lub rozwiązania dotychczasowej umowy zgodnie z prawem. OSDn nie żąda od URD potwierdzenia jej rozwiązania jako dodatkowego warunku procesu, jeżeli IRiESP-OIRE tego nie wymaga.

D.2. ZGŁASZANIE UMÓW I OBSŁUGA ICH ZMIAN W CSIRE

D.2.1. Sprzedawca przekazuje do CSIRE powiadomienie o zawarciu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej w procesie właściwym dla rodzaju umowy i PPE. Powiadomienie obejmuje dane i oświadczenia wymagane w IRiESP-OIRE oraz właściwych standardach wymiany informacji.

D.2.2. Terminy dopuszczalnego zgłoszenia, walidacje oraz termin rozpoczęcia realizacji umowy określa IRiESP-OIRE. Nie stosuje się dodatkowego terminu 21 dni ani odrębnej, pięciodniowej weryfikacji papierowego formularza jako warunku realizacji procesu CSIRE.

D.2.3. OSDn weryfikuje komunikat w zakresie swojej odpowiedzialności, w szczególności identyfikację i charakterystykę PPE, możliwość świadczenia dystrybucji oraz zgodność danych umowy. Wynik przekazuje właściwym komunikatem CSIRE w terminie określonym dla procesu.

D.2.4. Sprzedawca dysponuje upoważnieniem URD do czynności wykonywanych w jego imieniu i przekazuje wymagane oświadczenia w CSIRE. Zawarcie umowy dystrybucji w trybie pkt B.7. następuje na warunkach tego punktu.

D.2.5. Błędy lub braki powiadomienia usuwa się według reguł odrzucenia, korekty albo ponownego zgłoszenia procesu CSIRE. OSDn wskazuje przyczynę odrzucenia w zakresie dopuszczonym standardem komunikatu.

D.2.6. Sprzedawca przekazuje do CSIRE informacje o zmianach umowy oraz jej zakończeniu w terminach i procesach właściwych dla danego zdarzenia. OSDn aktualizuje powiązane dane o dystrybucji i PPE.

D.2.7. Daty rozpoczęcia i zakończenia realizacji umów oraz przyporządkowanie sprzedawcy ustala się zgodnie z potwierdzonymi rezultatami procesów CSIRE. Dane pomiarowe przypisuje się do właściwych okresów realizacji umów.

D.2.8. Jeżeli po zakończeniu umowy nie jest realizowana kolejna umowa, uruchomienie sprzedaży rezerwowej następuje wyłącznie przy spełnieniu ustawowych przesłanek rozdziału A.7. Nie uzależnia się go od historycznego wskazania sprzedawcy rezerwowego przez URD.

D.2.9. Zmiana rodzaju umowy, przejście między umową kompleksową i odrębnymi umowami oraz zmiana użytkownika PPE wymagają procesów CSIRE właściwych dla danego zdarzenia; nie traktuje się ich automatycznie jako zwykłej zmiany sprzedawcy.

D.2.10. Odwołanie lub korektę powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej realizuje się w CSIRE według IRiESP-OIRE. OSDn uwzględnia skutki procesu dla danych PPE i przyporządkowania POB. Jeżeli dotychczasowa umowa nadal obowiązuje, jej realizacja jest kontynuowana zgodnie z potwierdzonymi danymi. Jeżeli ustała, możliwość uruchomienia sprzedaży rezerwowej ocenia się zgodnie z rozdziałem A.7.; samo anulowanie powiadomienia nie powoduje automatycznej sprzedaży rezerwowej dla nowego PPE, dla którego w dniu poprzednim nie realizowano umowy sprzedaży lub kompleksowej.

D.4. REALIZACJA ZMIANY SPRZEDAWCY

D.4.1. URD wybiera nowego sprzedawcę i zawiera z nim umowę. Nowy sprzedawca inicjuje proces CSIRE, a OSDn wykonuje przypisane jej zadania zgodnie z rozdziałem D.2.

D.4.2. OSDn wykonuje obowiązki umożliwiające zmianę sprzedawcy w terminie 24 godzin zgodnie z art. 4j ust. 6a-6d Ustawy. Techniczną procedurę rejestracji nowego sprzedawcy w CSIRE przeprowadza OIRE; termin liczy się od przesłania przez nowego sprzedawcę powiadomienia OIRE do udostępnienia wyniku jego weryfikacji. Przypisanie sprzedawcy i rozpoczęcie sprzedaży następują w dacie wskazanej w skutecznie zweryfikowanym powiadomieniu, od początku doby. Nie ustanawia to obowiązku zakończenia dotychczasowej umowy przed upływem prawidłowego okresu wypowiedzenia.

D.4.3. Na dzień zmiany sprzedawcy OSDn wyznacza dane pomiarowe zgodnie z rozdziałem C i przekazuje je w CSIRE. Jeżeli konieczne jest użycie danych zastępczych, oznacza je i koryguje po uzyskaniu danych rzeczywistych.

D.4.4. Odbiorca otrzymuje informację o przebiegu zmiany od uczestnika rynku odpowiedzialnego za tę informację zgodnie z Ustawą i IRiESP-OIRE. Reklamacje OSDn rozpatruje w zakresie swoich zadań według rozdziału G.

D.4.5. Obsługa awarii komunikacji odbywa się zgodnie z pkt A.8.4. Zdarzenia sprzed przystąpienia OSDn do CSIRE i ich korekty obsługuje się według pkt A.8.2.”

51) Rozdział E otrzymuje brzmienie:

„E. PROCEDURY USTANAWIANIA I ZMIANY PODMIOTÓW ODPOWIEDZIALNYCH ZA BILANSOWANIE HANDLOWE

E.1. Ustanowienie, zmiana i zakończenie odpowiedzialności POB za bilansowanie odbywają się zgodnie z WDB, IRiESP-OIRE i zasadami współpracy OSDn z OSDp.

E.2. POB spełnia wymagania umowy z OSP, konfiguracji MB i uprawnienia do działania na obszarze OSDn. Dane o tym uprawnieniu i obowiązujących umowach OSDn aktualizuje w CSIRE.

E.3. Sprzedawca i POB zgłaszają ustanowienie lub zmianę odpowiedzialności w procesie CSIRE właściwym dla ich relacji. Dla URD_W i URD_{ME} uwzględnia się obsługę przez sprzedawcę albo bezpośrednio przez POB według IRiESP-OIRE.

E.4. Datę zmiany i terminy komunikatów ustala się według właściwego procesu CSIRE i WDB. Nie stosuje się jako dodatkowego warunku dawnych terminów pięciu dni roboczych ani złożenia powiadomienia do OSDp poza CSIRE.

E.5. OSDn uzgadnia z OSDp niezbędną konfigurację i agregację danych, uwzględniając potwierdzoną datę zmiany POB. Zmiana nie może powodować nakładania się odpowiedzialności kilku POB za tę samą energię i okres.

E.6. W przypadku utraty POB przez sprzedawcę OSDn aktualizuje dane o jego uprawnieniach zgodnie z IRiESP-OIRE. Dla odbiorcy, u którego OIRE uruchomiło sprzedaż rezerwową, uwzględnia się POB przypisany do sprzedawcy rezerwowego. Dla energii wprowadzanej przez URD_W lub URD_{ME} obsługiwanych przez sprzedawcę stosuje się właściwy proces przypisania POB określony w IRiESP-OIRE; nie oznacza to objęcia energii wprowadzanej ustawową sprzedażą rezerwową przeznaczoną dla odbiorcy. W przypadku utraty POB przez sprzedawcę obsługującego URD_W lub URD_{ME}, POB dla energii wprowadzanej przez te podmioty jest OSDp, na zasadach obowiązującej IRiESD OSDp i uzgodnień pomiędzy operatorami. OSDn przekazuje OSDp dane wymagane do tego bilansowania.

E.7. W przypadku utraty POB przez URD_W lub URD_{ME} obsługiwanych bezpośrednio przez POB odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi od dnia zaprzestania działalności dotychczasowego POB na OSDp, na zasadach pkt E.6. IRiESD OSDp i uzgodnień między operatorami. OSDn wykonuje właściwe procesy CSIRE oraz przekazuje OSDp wymagane dane o zdarzeniu i energii wprowadzonej. Wymóg zaprzestania wprowadzania energii lub ograniczenie pracy stosuje się wyłącznie przy istnieniu właściwej podstawy prawnej lub umownej, z zachowaniem zasad bezpieczeństwa sieci. Umowa dystrybucji określa rozliczenie niezbilansowania według pkt A.4.3.3.

E.8. POB informuje niezwłocznie OSDn i OSDp o zdarzeniu wymagającym pilnej koordynacji bilansującej, niezależnie od wykonania właściwego komunikatu CSIRE. OSDn uzgadnia skutki zdarzenia dla konfiguracji i danych rozliczeniowych.

E.9. Rozbieżności identyfikacji, dat i powiązań POB wyjaśnia się z uczestnikami rynku, a dane koryguje w procesie CSIRE i konfiguracji rynku bilansującego w zakresie odpowiedzialności operatorów.

E.10. Dane pomiarowe przypisuje się POB właściwemu dla danego PPE i okresu. Zasady przekazywania danych do OSDp i OSP określa pkt A.6.13.; nie dopuszcza się podwójnego przypisania tej samej energii.

E.11. Zdarzenia sprzed przystąpienia OSDn do CSIRE oraz ich korekty obsługuje się na zasadach pkt A.8.2. Awarię komunikacji obsługuje się według pkt A.8.4.”

52) Pkt F.5. i F.7. otrzymują brzmienie:

„F.5. Dla URD o mocy do 40 kW, dla których brak jest rzeczywistych danych o wymaganej rozdzielczości, OSDn stosuje profil właściwy dla danego rodzaju odbiorcy, określony zgodnie z pkt F.1.-F.4. OSDn publikuje przed rozpoczęciem stosowania identyfikator, okres obowiązywania, źródło i wartości profilu. Profilu nie stosuje się zamiast dostępnych, zweryfikowanych danych rzeczywistych o wymaganej rozdzielczości.

F.7. Dane do rozliczeń RB wyznacza się dla obowiązującego okresu rozliczania niezbilansowania zgodnie z WDB. Jeżeli dostępne są zweryfikowane pomiary o tej rozdzielczości, stosuje się dane rzeczywiste. Dla brakujących danych lub układów o niższej rozdzielczości stosuje się właściwą metodę zastępczą lub profil zgodny z WDB i uzgodnieniami z OSDp. Równomierny podział energii godzinowej dopuszcza się wyłącznie wtedy, gdy metoda ta jest dopuszczona dla danego przypadku; nie stanowi on zasady zastępującej rzeczywiste pomiary krótszych okresów.”

53) Na końcu rozdziału G dodaje się akapit:

„Reklamacje dotyczące danych i rezultatów procesów CSIRE uczestnicy rynku zgłaszają w procesach przewidzianych w IRiESP-OIRE. OSDn weryfikuje dane i przekazuje wynik lub korektę w zakresie swojej odpowiedzialności. Nie ogranicza to prawa URD do złożenia reklamacji bezpośrednio do OSDn w dostępnej prawnie formie ani terminów i uprawnień wynikających z Ustawy."

54) Na początku załącznika nr 2 i załącznika nr 3 dodaje się oznaczenie:

„Załącznik historyczny - dotyczy procesów realizowanych przed przystąpieniem OSDn do CSIRE oraz ich rozliczeń i korekt, o ile właściwe przepisy przejściowe lub IRiESP-OIRE przewidują taki tryb. Nie stanowi formularza inicjowania nowych procesów, które od dnia przystąpienia OSDn do CSIRE realizuje się w CSIRE. Postanowienia dotyczące wskazywania sprzedawcy rezerwowego nie znajdują zastosowania do sprzedaży rezerwowej uruchamianej na podstawie art. 5ac Ustawy."

55) W załączniku nr 4, w części A w rozdziale VIIa, po pkt 1 dodaje się akapit: „Rozliczenia usług dystrybucji prowadzi się według obowiązującej taryfy OSDn, z uwzględnieniem należnych bonifikat, zasad rozliczeń prosumentów energii odnawialnej, prosumentów zbiorowych i wirtualnych, spółdzielni energetycznych oraz klastrów energii, w zakresie właściwym dla danego odbiorcy i okresu rozliczeniowego. Dla prosumentów zachowuje się odrębność ustawowych metod rozliczeń i danych godzinowych wymaganych dla danej metody; danych dla rozliczeń prosumenckich nie utożsamia się z danymi o rozdzielczości wymaganej dla rynku bilansującego."

56) W części A i części B załącznika nr 4 rozdział V otrzymuje następujące brzmienie:

„V. WYMIANA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH

1. Dane pomiarowe i informacje rynku energii objęte CSIRE strony przekazują oraz uzyskują w CSIRE zgodnie z rozdziałem C IRiESD i IRiESP-OIRE, w terminach właściwych dla danego procesu. Nie ustanawia się dodatkowego stałego obiegu tych samych danych przez pocztę elektroniczną.
2. W GUD-K OSDn przekazuje przez CSIRE również informacje rozliczeniowe wymagane do wykonania umowy kompleksowej. Podstawą naliczenia usług dystrybucji jest obowiązująca taryfa OSDn, umowa i właściwe przepisy; uwzględnia się należne bonifikaty i zasady rozliczeń prosumentów oraz spółdzielni energetycznych.
3. Dane operacyjne i informacje nieobjęte CSIRE przekazuje się kanałami uzgodnionymi w umowie. Reklamacje i korekty informacji objętych CSIRE realizuje się właściwym procesem. Czynności dotyczące zdarzeń historycznych obsługuje się zgodnie z pkt A.8.2. IRiESD."

57) W części A i części B załącznika nr 4 rozdział X otrzymuje jednakowe brzmienie:

„X. SPRZEDAŻ REZERWOWA

1. Sprzedaż rezerwowa jest uruchamiana przez OIRE i świadczona przez sprzedawcę rezerwowego na zasadach art. 5ac-5af Ustawy oraz rozdziału A.7. IRiESD. Z chwilą poinformowania sprzedawcy rezerwowego przez OIRE odpowiednia umowa z odbiorcą powstaje z mocy prawa.
2. Odbiorca nie jest zobowiązany do wyboru sprzedawcy rezerwowego, udzielenia OSDn pełnomocnictwa do zawarcia umowy rezerwowej ani złożenia dodatkowego oświadczenia warunkującego jej uruchomienie. Nie stosuje się klauzul o przyjmowaniu przez OSDn oferty sprzedaży rezerwowej w imieniu odbiorcy.
3. OSDn przekazuje i aktualizuje informacje wymagane w CSIRE oraz publikuje informacje o sprzedawcy rezerwowym w zakresie wynikającym z Ustawy i IRiESD. Sprzedawca rezerwowy przekazuje OSDn aktualny adres swojej strony internetowej, na której zamieszcza informacje o cenie, warunkach świadczenia i wzorze umowy sprzedaży rezerwowej. Informację o zmianie adresu strony przekazuje drogą elektroniczną, na adres wskazany w GUD albo GUD-K, co najmniej 14 dni kalendarzowych przed wprowadzeniem zmiany. W przypadku zmiany nieprzewidzianej lub

niezależnej od sprzedawcy rezerwowego przekazuje informację niezwłocznie po powzięciu wiadomości o zmianie.

4. Sprzedawca rezerwowy wykonuje obowiązki informacyjne, dostarcza umowę i dokonuje rozliczeń na zasadach art. 5ad Ustawy. Odbiorca może wybrać nowego sprzedawcę i wypowiedzieć umowę rezerwową na zasadach Ustawy. Rozpoczęcie realizacji umowy z nowym sprzedawcą powoduje zakończenie sprzedaży rezerwowej bez odrębnego wypowiedzenia.
5. Wyłączenia uruchomienia, limit ceny, zastępstwo sprzedawcy rezerwowego i zakończenie sprzedaży rezerwowej określają Ustawa i rozdział A.7. IRiESD."

58) W załączniku nr 4 na końcu rozdziału XIII części A i rozdziału XI części B dodaje się jednakowy punkt:

„Informacje o zawarciu, realizacji, zmianie i zakończeniu umów oraz przypisaniu sprzedawcy i POB, objęte CSIRE, przekazuje się i weryfikuje zgodnie z IRiESP-OIRE. W zakresie tych procesów nie stosuje się postanowień niniejszego załącznika o powiadomieniu papierowym, terminie 21 dni przed zmianą sprzedawcy, pięciodniowej weryfikacji poza CSIRE ani pełnomocnictwie do przyjęcia oferty sprzedaży rezerwowej. Wstrzymanie i wznowienie dostaw, rozliczenia i reklamacje realizuje się z uwzględnieniem właściwych procesów CSIRE. Pozostałe prawa i obowiązki umowne stron, w tym dotyczące płatności, zabezpieczeń, awarii, odpowiedzialności i dostępu do układów pomiarowych, wykonuje się zgodnie z prawem i IRiESD."

59) Na początku załącznika nr 5 dodaje się postanowienia o źródle i okresie stosowania profili:

„Standardowe profile wykorzystuje się wyłącznie w przypadkach określonych w rozdziale F. Przed rozpoczęciem stosowania OSDn publikuje rejestr profili obejmujący identyfikator, grupę odbiorców, rozdzielczość, okres obowiązywania i wartości albo jednoznaczne odesłanie do profilu uzgodnionego z OSDp, opublikowanego w dokumentacji IRiESD tego operatora. Profil uzgodniony dla danego roku i grupy odbiorców ma pierwszeństwo przed nieaktualnymi wartościami zamieszczonymi w niniejszym załączniku. Zmiana rozdzielczości profili na kolejny rok następuje dopiero według zatwierdzonych zasad i obowiązującego terminu ich stosowania; nie zmienia się wstecz rozliczeń za wcześniejsze okresy."

60) W Słowniku, w części „Pojęcia i definicje", hasła „Sprzedawca rezerwowy" i „Sprzedaż rezerwowa" otrzymują brzmienie:

„**Sprzedawca rezerwowy** - sprzedawca energii elektrycznej pełniący funkcję sprzedawcy rezerwowego na podstawie Ustawy, z uwzględnieniem przepisów o sprzedawcy zobowiązanym i ustawowym zastępstwie.

Sprzedaż rezerwowa - sprzedaż energii elektrycznej realizowana na zasadach art. 5ac–5af Ustawy, od dnia przystąpienia OSDn do CSIRE uruchamiana w trybie określonym w IRiESP-OIRE."

61) W Słowniku, w części „Pojęcia i definicje", dodaje się następujące hasła:

Agregacja	Agregacja w rozumieniu art. 3 Ustawy; łączenie zasobów uczestników rynku w celu oferowania energii lub usług na rynku energii elektrycznej.
Agregator	Podmiot prowadzący agregację w rozumieniu Ustawy, spełniający wymagania wpisu do wykazu prowadzonego przez Prezesa URE.
Niezależny agregator	Agregator niezwiązany ze sprzedawcą energii elektrycznej odbiorcy, zgodnie z definicją ustawową.
Usługi elastyczności	Usługi elastyczności w rozumieniu Ustawy, realizowane na potrzeby sieci dystrybucyjnej, na zasadach rozdziału A.12.
Elastyczna umowa o przyłączenie	Umowa zawierana na zasadach art. 7^1 Ustawy.

Konfigurowalna umowa o przyłączenie Umowa zawierana na zasadach art. 7² Ustawy.

62) W Słowniku hasło „Uruchomienie produkcyjne CSIRE" otrzymuje brzmienie; dodaje się hasło „PP":

„**Uruchomienie produkcyjne CSIRE** - uruchomienie systemu na zasadach Ustawy OIRE. Dla obowiązków OSDn rozstrzygający jest termin faktycznego rozpoczęcia przez OSDn wykonywania zadań za pośrednictwem CSIRE zgodnie z Ustawą i IRiESP-OIRE; termin ten nie jest zastępowany datą przystąpienia OSDp.

PP – punkt pomiarowy w rozumieniu IRiESP-OIRE, identyfikowany kodem i charakterystyką w CSIRE. PPE jest obsługiwany zgodnie z właściwym typem PP."

63) Postanowienia przejściowe

1. Do zdarzeń sprzed przystąpienia OSDn do CSIRE oraz ich rozliczeń i korekt stosuje się właściwe przepisy przejściowe i zasady obsługi takich zdarzeń określone w IRiESP-OIRE. Załączniki oznaczone jako historyczne mogą być stosowane wyłącznie w zakresie dopuszczonym przez te przepisy i zasady. Karta nie unieważnia czynności skutecznie dokonanych w dotychczasowym trybie.
2. Do wniosków o określenie warunków przyłączenia, warunków przyłączenia i umów o przyłączenie objętych przepisami przejściowymi ustawy z dnia 13 marca 2026 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2026 r. poz. 516, z późn. zm.) stosuje się właściwe dla danego przypadku przepisy tej ustawy, w szczególności art. 9-14. Obowiązki dotyczące opłat, zaliczek, zabezpieczeń, zawarcia umowy i realizacji inwestycji, terminy ich wykonania oraz skutki ich niewykonania ustala się według właściwego przepisu i statusu danego postępowania. Karta nie ustanawia nowego początku biegu terminów wynikających z tych przepisów.
3. Art. 9 ust. 1, 3, 4 pkt 1 i ust. 5, art. 11 ust. 1, 3, 4 pkt 1 i 3 oraz art. 13 i 14 ustawy wskazanej w ust. 2 obowiązują od 16 października 2026 r. (art. 38 pkt 2). Karta nie odracza tych obowiązków i terminów. OSDn przekazuje podmiotom wymagane ustawą informacje.
4. Harmonogramy i zasady wymiany danych stosuje się z uwzględnieniem obowiązujących postanowień IRiESD OSDp, WDB, IRiESP-OIRE oraz uzgodnień dotyczących współpracy OSDn z OSDp.
5. Wymagania wynikające z § 13a rozporządzenia systemowego w brzmieniu nadanym rozporządzeniem ogłoszonym w Dz. U. z 2026 r. poz. 668 stosuje się od 23 lutego 2027 r. Nie zastępują one obowiązków publikacyjnych wynikających wcześniej z Ustawy.
6. Pkt I.1.24. w nowym brzmieniu i wymiana danych dla prosumentów wirtualnych między sieciami różnych operatorów są stosowane od 20 października 2026 r. Obowiązek przekazywania profili dla PPE bez LZO stosuje się od 20 października 2026 r. dla danych od doby 19 października 2026 r., zgodnie z IRiESP-OIRE. Wcześniejsze okresy rozlicza się według właściwych zasad obowiązujących dla tych okresów.