Projekt Karty aktualizacji IRiESD

Nr 2/2026 | Konsultacje od 20.11.2026 r. do 20.12.2026 r.

Projekt Karty aktualizacji obejmuje zmiany części 2 IRiESD oraz załączników nr 2-4, przedstawione w scalonym projekcie instrukcji. Scalony plik zawiera obie części IRiESD i wszystkie załączniki. Załącznik nr 1 obejmuje profile zużycia na rok 2026 bez dalszych zmian ich wartości. Termin wejścia zmian w życie zostanie ustalony po zakończeniu konsultacji i rozpatrzeniu uwag.

Przedmiot i uzasadnienie

Zmiany porządkują kanały zgłoszeń, terminy procesów i interwały danych. Uwzględniają odrębność obsługi sprzedawców w sieci ZEC Białogard oraz wymiany informacji pomiędzy ZEC Białogard a Energa-Operator S.A.

Część 2 rozdział A9

Rozdział A.9 otrzymuje poniższe brzmienie obejmujące punkty A.9.1-A.9.5:

A.9.1 Informacje rynku energii w procesach dotyczących punktów pomiarowych sieci ZEC Białogard, realizowanych za pośrednictwem CSIRE, są wymieniane przez ten system zgodnie z IRiESP w części dotyczącej OIRE, Standardami Wymiany Informacji CSIRE oraz właściwymi technicznymi standardami komunikacji biznesowej publikowanymi przez OIRE. Dla tego samego zgłoszenia ZEC Białogard nie wymaga dodatkowego powiadomienia papierowego ani lokalnego formularza.

A.9.2 W zakresie nieobjętym CSIRE sposób wymiany informacji wynika z przepisów, właściwych dokumentów operatorów oraz umów. W przypadku niedostępności systemów stosuje się procedury awaryjne i plany działania mające zastosowanie do danego procesu. Samo opóźnienie rozpoczęcia korzystania z CSIRE przez innego operatora nie stanowi podstawy wyłączenia procesów CSIRE dotyczących punktów pomiarowych ZEC.

A.9.3 W przypadku ustanowienia lokalnych standardów wymiany informacji, o zmianach tych standardów wynikających z potrzeb ZEC Białogard Spółka informuje sprzedawców posiadających GUD lub GUD-K co najmniej 90 dni kalendarzowych przed wejściem zmian w życie i publikuje je na swojej stronie internetowej. Dla zmian wynikających z przepisów prawa stosuje się termin wynikający z tych przepisów. Postanowienie nie dotyczy zmian dokumentów CSIRE publikowanych przez OIRE.

A.9.4 Wymiana danych pomiędzy ZEC Białogard a Energa-Operator S.A., jako OSDp, odbywa się na zasadach wynikających z przepisów, właściwych dokumentów operatorów oraz umowy między operatorami. Zasady te rozpatruje się odrębnie od zgłaszania przez sprzedawców umów dla odbiorców przyłączonych do sieci ZEC. Nie wprowadza się na ich podstawie dodatkowego zgłoszenia umowy przez sprzedawcę, jeżeli właściwy proces odbywa się przez CSIRE.

A.9.5 W razie niedostępności CSIRE lub systemu informacyjnego współpracującego z CSIRE ZEC stosuje art. 4k i art. 11zha ustawy Prawo energetyczne oraz właściwe plany działania. Rozliczenia na danych niezarejestrowanych w CSIRE, ich późniejsze uzupełnienie oraz korekty następują wyłącznie na zasadach wynikających z tych przepisów. Kanałów zastępczych nie stosuje się jako stałego, równoległego sposobu zgłaszania tych samych procesów.

Część 2 terminy rozpoczęcia i zakończenia umów

Punkt C.1.7

Zakończenie umowy sprzedaży, rezerwowej umowy sprzedaży, umowy kompleksowej albo rezerwowej umowy kompleksowej odwzorowuje się w CSIRE w procesie właściwym dla tej umowy, w szczególności 1.4 lub 1.5, z zachowaniem warunków i terminów jego uruchomienia. Dla procesów 1.4 i 1.5 zgłoszenie następuje od 1 do 30 dni kalendarzowych przed planowanym zakończeniem świadczenia usług, z uwzględnieniem szczególnych zasad i wyjątków przewidzianych w dokumentach OIRE. Nie stosuje się dodatkowego lokalnego okna 21-90 dni ani automatycznego przedłużenia realizacji zakończonej umowy o 21 dni.

Punkt C.2.4

Nowy sprzedawca zgłasza umowę sprzedaży albo umowę kompleksową przez CSIRE zgodnie z pkt A.9.1. Dla procesu 1.1 zgłoszenie składa się standardowo od 1 do 30 dni kalendarzowych przed planowanym rozpoczęciem świadczenia usług, a w przypadku zawarcia umowy dystrybucji na podstawie oświadczenia woli odbiorcy (OŚW) od 3 do 30 dni kalendarzowych. Dla procesu 1.2 stosuje się okres od 1 do 30 dni kalendarzowych. Stosuje się warunki szczególne procesu, w tym zasady dotyczące umocowania sprzedawcy, praw konsumenta i dopuszczalności zawarcia umowy. Nie wymaga się dodatkowego pisma ani formularza dla tego samego procesu CSIRE.

Punkt C.2.5 do C.2.8

C.2.5. Zgłoszenia umowy dokonuje sprzedawca umocowany do działania w imieniu odbiorcy, zgodnie z warunkami właściwego procesu CSIRE oraz przepisami dotyczącymi praw konsumenta. Weryfikacja umocowania następuje zgodnie z dokumentami OIRE.
C.2.6. ZEC Białogard weryfikuje zgłoszenie oraz przekazuje wynik weryfikacji za pomocą komunikatów i w terminach właściwego procesu CSIRE. Nie stosuje się odrębnego lokalnego terminu pięciu dni roboczych do tego samego procesu.
C.2.7. Obsługa błędów, braków formalnych, korekt, odrzucenia i ponownego zgłoszenia odbywa się zgodnie z właściwym procesem CSIRE i dokumentami OIRE. Terminy lokalne nie zastępują terminów tego procesu.
C.2.8. Techniczny proces zmiany sprzedawcy dla odbiorców, których dotyczy art. 4j ust. 6b ustawy Prawo energetyczne, przeprowadza się w terminie wynikającym z tego przepisu. Termin weryfikacji technicznej jest odrębny od wskazanego przez odbiorcę terminu rozpoczęcia sprzedaży.

Punkt C.2.9

Rozpoczęcie realizacji umowy następuje w skutecznie zgłoszonym i przyjętym w CSIRE terminie, zgodnie z właściwym procesem, przy spełnieniu warunków świadczenia usług. Termin zgłoszenia, czas weryfikacji i termin rozpoczęcia realizacji umowy stanowią odrębne elementy procesu. Nie stosuje się dodatkowego minimalnego okresu oczekiwania 21 dni.

Punkt C.2.11 do C.2.12

C.2.11. Zgłoszenia kolidujące dla tego samego punktu pomiarowego obsługuje się zgodnie z regułami właściwego procesu CSIRE. Nie stosuje się niezależnej lokalnej zasady pierwszeństwa zgłoszeń, jeżeli pozostaje ona w sprzeczności z tym procesem.
C.2.12. Anulowanie zgłoszeń następuje zgodnie z regułami właściwego procesu CSIRE. Nie stosuje się lokalnego terminu pięciu dni na anulowanie, jeżeli pozostaje on w sprzeczności z tym procesem. Sprzedawca informuje odbiorcę o dokonanym anulowaniu.

Punkt E.1.1

Powiadamianie o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych odbywa się zgodnie z pkt C.2 oraz A.9.1. Dla procesów realizowanych przez CSIRE powiadomienie jest przekazywane przez CSIRE. W pozostałym zakresie oraz w sytuacjach awaryjnych stosuje się właściwe przepisy, procedury i umowy.

Punkt E.1.2 do E.1.3

E.1.2. Formularz z załącznika nr 2 stosuje się wyłącznie w przypadkach, w których właściwe przepisy, procedury awaryjne albo umowy dopuszczają jego wykorzystanie.
E.1.3. Formularz z załącznika nr 2 nie zastępuje komunikatu CSIRE i nie stanowi dodatkowego warunku skuteczności tego samego zgłoszenia w CSIRE.

Punkt E.1.4 do E.1.6

E.1.4. Rozpoczęcie procesu zgłaszania umowy następuje zgodnie z właściwym procesem CSIRE. Nie stosuje się dodatkowego lokalnego terminu ani obowiązku równoległego powiadomienia pocztą elektroniczną dla tego samego procesu.
E.1.5. Zmiany danych umowy przekazuje się według właściwych procesów CSIRE. W zakresie objętym CSIRE nie wymaga się równoległego zgłoszenia na lokalnym formularzu ani dodatkowego e-maila.
E.1.6. Zgłoszenie nowego użytkownika albo nowego punktu pomiarowego i obsługa wyników

weryfikacji odbywają się według właściwych procesów CSIRE, z uwzględnieniem odrębnych warunków przyłączenia i gotowości instalacji. Nie stosuje się sprzecznych z tym procesem lokalnych terminów weryfikacji i uzupełniania zgłoszeń.

Punkt E.2.1 do E.2.4

E.2.1. Weryfikacja zgłoszeń i informowanie o jej wyniku następują zgodnie z właściwym procesem CSIRE, z uwzględnieniem wymagań umów, o których mowa w pkt A.4.3.
E.2.2. Dla zgłoszeń objętych CSIRE stosuje się kody i statusy komunikatów właściwego procesu CSIRE.
E.2.3. Kody z załącznika nr 3 mają zastosowanie wyłącznie w zakresie przewidzianym przez właściwe zasady wymiany informacji poza CSIRE; nie zastępują komunikatów CSIRE.
E.2.4. Obsługa błędów, korekt, ponownych zgłoszeń oraz konfiguracji danych po pozytywnej weryfikacji następuje zgodnie z właściwym procesem CSIRE. Nie wprowadza się dodatkowego lokalnego warunku skuteczności tego samego zgłoszenia.

Drugie zdanie E.1.7 pozostaje bez zmian. W zakresie zmiany POB realizowanej przez CSIRE stosuje się właściwe procesy grupy 5; lokalne kanały i terminy rozdziału D nie stanowią dodatkowych warunków tego samego procesu. Rozliczenia pomiędzy operatorami prowadzi się według A.9.4.

Część 2 dane pomiarowe

W B.1.3 lit. a, B.1.4 oraz B.1.10 określenia danych godzinowych zastępuje się określeniem danych za poszczególne 15-minutowe okresy w zakresie procesów wymagających takiego interwału, z następującym wspólnym zastrzeżeniem:

Dla procesów CSIRE oraz rozliczeń rynku bilansującego ZEC wyznacza i przekazuje dane w interwale wymaganym dla danego procesu. W przypadku danych rzeczywistych wykorzystuje się profil rejestrowany przez układ pomiarowy. W pozostałych przypadkach dane wyznacza się zgodnie z właściwymi zasadami szacowania, profilowania i agregacji. Nie oznacza się danych wyznaczonych jako rzeczywiste dane pomiarowe. Okresowe odczyty liczydeł zachowują odrębny charakter.

W B.1.11 lit. a oraz lit. b dane o przebiegu poboru lub oddawania energii udostępnia się w rozdzielczości wymaganej dla danego procesu i dostępnej zgodnie z właściwymi zasadami. Zachowuje się podstawy udostępniania danych oraz wymagane uprawnienia i zgody. Interwał danych nie wyznacza częstotliwości transmisji ani okresu fakturowania. Godzinowe zestawienia pozostają dopuszczalne tam, gdzie wymaga ich odrębny proces rozliczeniowy.

Dla A.6 stosuje się interwał danych i terminy przekazywania wynikające z właściwych zasad rynku bilansującego oraz umowy ZEC z OSDp. Nie zmienia się podziału ról operatorów ani odbiorcy danych. Wymagania techniczne liczników w części 1 II.4.7 pozostają bez zmian. Nie wprowadza się obowiązku modernizacji wszystkich liczników.

W B.1.7 przy szacowaniu na podstawie danych historycznych stosuje się odpowiadający okres historyczny o interwale właściwym dla wyznaczanych danych. Godzinowy profil źródłowy nie jest utożsamiany z czterema rzeczywistymi pomiarami 15-minutowymi; sposób przeliczenia wynika z właściwych zasad profilowania i rozliczeń.

Załączniki nr 2 i 3

Na początku każdego załącznika dodaje się: „Załącznik stosuje się wyłącznie w przypadkach dopuszczonych przez właściwe zasady wymiany informacji poza CSIRE lub procedury awaryjne. Nie zastępuje on wymaganych komunikatów CSIRE i nie jest dodatkowym wymogiem dla tego samego procesu realizowanego przez CSIRE.”

Załącznik nr 4 dostosowanie GUD

Punkt B.11.6 otrzymuje brzmienie: „ZEC Białogard i sprzedawca zawierają nową GUD dostosowaną do wymagań CSIRE mających zastosowanie do ich współpracy. Nowa GUD powinna obowiązywać najpóźniej od dnia rozpoczęcia przez ZEC Białogard realizacji pierwszej umowy sprzedaży energii elektrycznej zgłoszonej przez tego sprzedawcę.”

W A.5 i B.5 doprecyzowuje się, że komunikacja w procesach objętych CSIRE odbywa się przez ten system zgodnie z A.9 części 2, a wymiana poza CSIRE wyłącznie w przypadkach dopuszczonych właściwymi zasadami. Przyjęcie aktualizacji nie powoduje automatycznego wygaśnięcia dotychczasowych umów GUD.

Tryb przyjęcia

Konsultacje projektu prowadzone są od 20 listopada do 20 grudnia 2026 r. włącznie. Po rozpatrzeniu zgłoszonych uwag ZEC Białogard ustali końcowe brzmienie aktualizacji i termin jej wejścia w życie oraz opublikuje raport z konsultacji.