DOKUMENT WYJAŚNIAJĄCY

do Karty aktualizacji nr CC/08/2026 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Sposób funkcjonowania Centralnego systemu informacji rynku energii oraz współpracy Operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działającego jako Operator informacji rynku energii, z Użytkownikami systemu elektroenergetycznego i innymi podmiotami zobowiązanymi lub uprawionymi do korzystania z Centralnego systemu informacji rynku energii

Przedmiot zmian

Zmiana Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Sposób funkcjonowania Centralnego systemu informacji rynku energii oraz współpracy Operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działającego jako Operator informacji rynku energii (dalej: „OIRE"), z Użytkownikami systemu elektroenergetycznego i innymi podmiotami zobowiązanymi lub uprawnionymi do korzystania z Centralnego systemu informacji rynku energii (dalej: „IRiESP-OIRE") wynika z konieczności dostosowania jej postanowień do wymagań wprowadzonych w art. 4k i art. 11zha ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r. poz. 43 z późn. zm.) (dalej: „Prawo energetyczne") ustawą z dnia 18 września 2026 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2026 r. poz. 1348) (dalej: „Nowelizacja").

Zmiany dotyczą w szczególności zasad prowadzenia rozliczeń w przypadku niedostępności Centralnego systemu informacji rynku energii (dalej: „CSIRE") lub systemów informacyjnych współpracujących z CSIRE, przekazywania informacji dotyczących niedostępności, uzupełniania i korygowania informacji rynku energii oraz zapewnienia ciągłości realizacji procesów rynku energii na podstawie planów działania.

W zakresie zmian związanych z niedostępnością CSIRE oraz zapewnieniem ciągłości realizacji procesów rynku energii:

- uporządkowano i doprecyzowano zasady prowadzenia rozliczeń w przypadku niedostępności CSIRE albo systemu informacyjnego współpracującego z CSIRE;
- doprecyzowano sposób realizacji obowiązków dotyczących przekazywania informacji o wystąpieniu niedostępności, jej zakresie, przewidywanym terminie jej usunięcia, zmianie tego terminu oraz usunięciu niedostępności;
- doprecyzowano zasady uzupełniania i korygowania danych pomiarowych oraz innych informacji rynku energii w CSIRE po usunięciu niedostępności;
- uregulowano zasady dokonywania korekty rozliczeń przeprowadzonych w okresie niedostępności, jeżeli informacje wykorzystane do tych rozliczeń są niezgodne z informacjami rynku energii zarejestrowanymi następnie w CSIRE;
- ujednolicono postanowienia w zakresie zasad postępowania określonych w Planie działania CSIRE, stosowanych w przypadku zakłóceń pracy lub niedostępności CSIRE, systemów informacyjnych współpracujących z CSIRE albo infrastruktury telekomunikacyjnej niezbędnej do wymiany informacji rynku energii;
- doprecyzowano zasady komunikacji i wymiany informacji rynku energii w okresie niedostępności oraz podejmowania działań mających na celu ograniczenie skutków zakłóceń i możliwie najszybsze przywrócenie prawidłowej realizacji procesów rynku energii;
- uwzględniono obowiązek opracowania, publikowania i stosowania przez Operatora informacji rynku energii planu działania mającego na celu zapewnienie ciągłości realizacji procesów rynku energii;
- określono ramy współpracy związanej z opracowaniem i stosowaniem planów działania przez Operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego oraz podmioty, o których mowa w art. 11zg ust. 1 Prawa energetycznego, których systemy informacyjne współpracują z CSIRE

- wskazano kanał informowania o niedostępności systemów informacyjnych współpracujących z CSIRE.

Zakres zmian dotyczących procesów rynku energii realizowanych za pośrednictwem CSIRE, w tym obsługi danych energetyki obywatelskiej przedstawia się następująco:

- doprecyzowano i uzupełniono cele procesów 1.1 i 1.2 przez uwzględnienie czynności związanych z obsługą aneksów do umów zgłoszonych w CSIRE oraz przekazywaniem do CSIRE informacji dotyczących zawartych umów, dostosowując opisy procesów do faktycznie realizowanego zakresu działań;
- zmieniono opis „zależności pomiędzy procesami" w procesie 2.7, doprecyzowując sposób jego realizacji w przypadku, gdy dotychczasowa umowa sprzedaży pozostaje aktywna oraz porządkując jego powiązania z pozostałymi procesami CSIRE;
- skrócono bramkę czasową w procesie 2.2, umożliwiając Użytkownikowi profesjonalnemu dokonanie aktualizacji mocy umownej i grupy taryfowej w możliwie krótkim terminie;
- rozszerzono cele procesów 5.2 i 5.4 oraz dostosowano ich opisy przez wprowadzenie funkcjonalności umożliwiającej zgłoszenie zmiany albo zakończenia bilansowania Sprzedawcy, z możliwością ograniczenia wyboru PP do obszaru wskazanego Operatora;
- wprowadzono procesy 6.11 „Przekazanie danych energetyki obywatelskiej" oraz 7.8 „Udostępnienie danych energetyki obywatelskiej", zapewniające wyznaczanie, przekazywanie i udostępnianie danych dotyczących prosumentów wirtualnych oraz prosumentów zbiorowych energii odnawialnej, w tym z wykorzystaniem usługi przekierowania oraz na żądanie uprawnionego uczestnika;
- dostosowano opisy pozostałych procesów należących do grup 6 i 7 oraz dodano rozdział 5.4.8 „Wyznaczanie danych pomiarowych przez OIRE", określający zasady wyznaczania przez OIRE danych na potrzeby rozliczeń prosumentów wirtualnych i prosumentów zbiorowych energii odnawialnej, tworząc spójny mechanizm obsługi danych energetyki obywatelskiej w CSIRE.

Jednocześnie, wprowadzono zmiany do postanowień IRiESP-OIRE dotyczących procesu migracji inicjalnej:

- dostosowano postanowienia pkt 4 IRiESP-OIRE do stanu faktycznego i prawnego istniejącego po 19 października 2026 r.;
- zmieniono siatkę pojęciową związaną z procesem migracji inicjalnej, w celu umożliwienia OSD, którzy nie rozpoczęli korzystania z CSIRE z dniem 19 października 2026 r., sprawnego rozpoczęcia korzystania ze wsparcia CSIRE również bez konieczności udziału w migracji inicjalnej, tj. za pomocą procesów rynku energii z ewentualnym wykorzystaniem tokena daty wstecznej;
- doprecyzowano zasady organizacji procesu migracji inicjalnej, w tym rejestracji Uczestników migracji oraz komunikacji z OIRE;
- określono zasady udziału sprzedawców energii elektrycznej w procesie migracji inicjalnej, w powiązaniu z migracją OSD, na którego obszarze prowadzą działalność;
- doprecyzowano zasady przekazywania, weryfikowania i walidacji danych podlegających migracji inicjalnej;
- określono zasady wyznaczania dnia migracji inicjalnej oraz obowiązki informacyjne OIRE, OSD i sprzedawców energii elektrycznej związane z tym procesem;
- uregulowano sposób postępowania w przypadku rozbieżności pomiędzy danymi przekazanymi przez Uczestników migracji oraz w przypadku nieprzekazania danych lub uznania ich za niedostarczone.

Dodatkowo, w Karcie aktualizacji wprowadzono zmiany w zakresie Załącznika nr 5 do IRiESP-OIRE:

- ustanowiono wymóg, zgodnie z którym adresy IP wykorzystywane do komunikacji z CSIRE muszą pochodzić z Europejskiego Obszaru Gospodarczego (EOG);

- wprowadzono monitorowanie przez OIRE połączeń z Portalem Użytkownika profesjonalnego w zakresie ich nawiązywania z terytorium państw EOG, z wykorzystaniem zgłoszonych i odblokowanych adresów IP;
- wprowadzano blokowanie komunikacji spoza terytorium państw EOG.

W Karcie aktualizacji ujęto również ustanowienie korekt dobowych profili zużycia dla Punków pomiarowych, w których nie zainstalowano licznika zdalnego odczytu.

Przyczyna zmian

Konieczność wprowadzenia zmian objętych Kartą aktualizacji nr CC/08/2026 IRiESP-OIRE (dalej: „Karta aktualizacji") wynika z obowiązku dostosowania postanowień instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1 Prawa energetycznego, określonego w art. 7 ust. 1 Nowelizacji. Podstawowe zmiany wprowadzone Nowelizacją, wymagające uwzględnienia w IRiESP-OIRE wynikają z wejścia w życie zmian w zakresie art. 4k i wprowadzenia art. 11zha w Prawie energetycznym, określających zasady prowadzenia rozliczeń w przypadku niedostępności CSIRE lub systemów informacyjnych współpracujących z CSIRE oraz zasady zapewnienia ciągłości realizacji procesów rynku energii. W celu dostosowania IRiESP-OIRE do nowych regulacji doprecyzowano zasady postępowania w przypadku wystąpienia niedostępności, w tym zasady prowadzenia rozliczeń, przekazywania informacji, uzupełniania i korygowania informacji rynku energii oraz dokonywania korekt rozliczeń. Określono również ramy współpracy podmiotów zobowiązanych do opracowania i stosowania planów działania służących zapewnieniu ciągłości realizacji procesów rynku energii. Ponadto dostosowano postanowienia dotyczące migracji inicjalnej do stanu faktycznego i prawnego istniejącego po dniu 19 października 2026 r. oraz doprecyzowano zasady jej organizacji i realizacji – wynika to z konieczności obsługi migracji danych podmiotów, które rozpoczną korzystanie z CSIRE do 19 kwietnia 2028 r.

1. Zasady postępowania w przypadku niedostępności CSIRE oraz zapewnienia ciągłości realizacji procesów rynku energii

Art. 4k ust. 1 Prawa energetycznego wprowadza zasadę, zgodnie z którą użytkownicy systemu elektroenergetycznego prowadzą rozliczenia za energię elektryczną, usługi przesyłania, dystrybucji lub usługi systemowe wyłącznie na podstawie informacji rynku energii zarejestrowanych w CSIRE. Tym samym informacje zarejestrowane w CSIRE stanowią podstawowe i docelowe źródło danych wykorzystywanych do prowadzenia rozliczeń. Rozwiązanie to służy zapewnieniu jednolitości danych rozliczeniowych oraz wyeliminowaniu rozbieżności wynikających z wykorzystywania informacji pochodzących z różnych systemów informacyjnych.

Zmiany art. 4k ust. 4-8 Prawa energetycznego, wprowadzone Nowelizacją, dopuściły prowadzenie rozliczeń na podstawie danych pomiarowych oraz innych informacji rynku energii niezarejestrowanych w CSIRE, w przypadku niedostępności CSIRE albo systemu informacyjnego współpracującego z CSIRE. Rozwiązanie to ma charakter wyjątkowy i może być stosowane wyłącznie w zakresie, w jakim niedostępność danego systemu uniemożliwia zarejestrowanie tych informacji w CSIRE lub ich pozyskanie z tego systemu. W związku z tym, w IRiESP-OIRE powinny znaleźć się odpowiednie postanowienia, uwzględniające zmienione przepisy w tym zakresie.

Wejście w życie art. 4k Prawa energetycznego spowodowało również konieczność doprecyzowania w IRiESP-OIRE zasad przekazywania informacji dotyczących niedostępności CSIRE oraz systemów informacyjnych współpracujących z CSIRE. Zasady te obejmują informowanie o stwierdzeniu niedostępności, jej zakresie i przewidywanym terminie usunięcia, a także o zmianie tego terminu oraz usunięciu niedostępności. Doprecyzowano również sposób przekazywania poszczególnych informacji, z uwzględnieniem podmiotu odpowiedzialnego za system, którego dotyczy niedostępność, oraz terminów określonych w Prawie energetycznym. Przyjęte rozwiązania mają zapewnić sprawny obieg

informacji oraz umożliwić podmiotom uczestniczącym w realizacji procesów rynku energii niezwłoczne podjęcie odpowiednich działań organizacyjnych i technicznych.

Istotnym elementem wprowadzonych zmian jest określenie sposobu postępowania po usunięciu niedostępności CSIRE albo systemu informacyjnego współpracującego z CSIRE. Podmioty zobowiązane uzupełniają lub korygują dane pomiarowe oraz inne informacje rynku energii w CSIRE, tak aby odzwierciedlały one prawidłowy przebieg procesów realizowanych w okresie niedostępności. Jeżeli informacje wykorzystane do prowadzenia rozliczeń w okresie niedostępności okażą się niezgodne z informacjami zarejestrowanymi następnie w CSIRE, dokonywana jest odpowiednia korekta rozliczeń. W IRiESP-OIRE doprecyzowano zatem czynności podejmowane po przywróceniu dostępności systemów oraz zasady usuwania rozbieżności powstałych w okresie niedostępności. Rozwiązania te pozwalają zapewnić zgodność ostatecznych rozliczeń z informacjami rynku energii zarejestrowanymi w CSIRE.

Wprowadzone zmiany służą ponadto ujednoliceniu postanowień w zakresie zasad postępowania określonych w Planie działania CSIRE, dotyczących niedostępności CSIRE, niedostępności systemów informacyjnych współpracujących z CSIRE oraz infrastruktury telekomunikacyjnej. Procedury te zostały ujęte w sposób obejmujący cały przebieg obsługi niedostępności, począwszy od jej stwierdzenia i zgłoszenia, przez określenie jej zakresu, ograniczenie skutków zakłócenia oraz zapewnienie komunikacji i wymiany informacji w okresie niedostępności, aż do przywrócenia prawidłowej realizacji procesów rynku energii. Ujednolicenie postanowień dotyczących postępowania w sytuacjach nadzwyczajnych, awaryjnych ma na celu zapewnienie spójności rozwiązań służących wykonywaniu obowiązków informacyjnych i rozliczeniowych określonych w art. 4k z mechanizmami zapewnienia ciągłości realizacji procesów rynku energii przewidzianymi w art. 11zha Prawa energetycznego i już obecnymi w IRiESP-OIRE rozwiązaniami dotyczącymi tych procedur.

W celu zapewnienia ciągłości realizacji procesów rynku energii uwzględniono w IRiESP-OIRE obowiązek opracowania przez OIRE planu działania, jego publikacji na stronie internetowej oraz stosowania w przypadku wystąpienia zakłóceń. Plan działania obejmuje zasady postępowania na wypadek zakłóceń pracy lub niedostępności CSIRE, a także infrastruktury telekomunikacyjnej niezbędnej do wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem tego systemu. Określa on w szczególności środki służące ograniczeniu skutków zakłóceń oraz przywróceniu prawidłowej i ciągłej realizacji procesów rynku energii. W IRiESP-OIRE uwzględniono rozwiązania niezbędne do wykonania obowiązków określonych w art. 11zha Prawa energetycznego oraz zapewnienia spójności postanowień IRiESP-OIRE z planem działania Operatora informacji rynku energii. Przyjęte rozwiązania mają również zapewnić sprawny przepływ informacji pomiędzy podmiotami uczestniczącymi w realizacji procesów rynku energii.

Zapewnienie ciągłości realizacji procesów rynku energii wymaga również opracowania i stosowania planów działania przez Operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego oraz podmioty, o których mowa w art. 11zg ust. 1 Prawa energetycznego, których systemy informacyjne współpracują z CSIRE. Plany te określają zasady postępowania w przypadku zakłóceń pracy lub niedostępności własnych systemów informacyjnych, CSIRE albo infrastruktury telekomunikacyjnej niezbędnej do wymiany informacji rynku energii. Powinny także przewidywać środki służące ograniczeniu skutków zakłóceń oraz możliwie szybkiemu przywróceniu prawidłowej realizacji procesów rynku energii. Uwzględnienie w tych planach postanowień planu działania opracowanego przez Operatora informacji rynku energii zapewnia spójność przyjmowanych rozwiązań oraz koordynację działań podejmowanych

Doświadczenia uzyskane w toku dotychczasowej eksploatacji CSIRE, funkcjonującego od dnia 1 lipca 2025 r., uzasadniają doprecyzowanie rozwiązań dotyczących zapewnienia ciągłości realizacji procesów rynku energii. Sukcesywne obejmowanie kolejnych uczestników rynku obowiązkiem realizacji procesów i wymiany informacji za pośrednictwem CSIRE, w tym rozszerzenie zakresu jego wykorzystania od dnia 19 października 2026 r., zwiększyło potrzebę ustanowienia spójnych zasad postępowania w przypadku niedostępności systemów informacyjnych lub infrastruktury telekomunikacyjnej.

Rozszerzający się zakres wykorzystania CSIRE wymaga zapewnienia rozwiązań odpowiadających znaczeniu procesów rynku energii realizowanych za pośrednictwem tego systemu. Z tego względu w IRiESP-OIRE doprecyzowano zasady współpracy właściwych podmiotów oraz podejmowania skoordynowanych działań w przypadku wystąpienia niedostępności, tak aby ograniczyć jej skutki i zapewnić możliwie szybkie przywrócenie prawidłowej realizacji procesów rynku energii.

2. Zmiany Standardów Wymiany Informacji CSIRE

Zmiana celów procesów 1.1 i 1.2 polega na doprecyzowaniu i uzupełnieniu ich zakresu o czynności związane z obsługą wymiany informacji dotyczącej zamian umów zgłoszonych w CSIRE (np. dot. ich aneksowania) oraz przekazywaniem do CSIRE informacji dotyczących zawartych umów. Wprowadzone zmiany zapewniają zgodność opisów procesów z faktycznie realizowanym zakresem czynności związanych z obsługą umów oraz stanowią realizację postulatów zgłoszonych przez interesariuszy CSIRE.

Zmiana opisu „zależności pomiędzy procesami" w procesie 2.7 służy doprecyzowaniu sposobu realizacji tego procesu w przypadku, gdy dotychczasowa umowa sprzedaży pozostaje aktywna. Zmiana porządkuje opis powiązań procesu 2.7 z pozostałymi procesami realizowanymi w CSIRE oraz eliminuje wątpliwości dotyczące jego przebiegu przy jednoczesnym obowiązywaniu dotychczasowej umowy sprzedaży. Wprowadzone rozwiązanie stanowi realizację postulatu interesariuszy CSIRE.

W procesie 2.2 skrócono bramkę czasową przewidzianą dla aktualizacji mocy umownej i grupy taryfowej. Zmiana umożliwia Użytkownikowi profesjonalnemu dokonanie aktualizacji tych informacji w możliwie krótkim terminie, usprawniając tym samym realizację procesu za pośrednictwem CSIRE. Rozwiązanie zostało wprowadzone w odpowiedzi na postulat interesariuszy CSIRE.

Rozszerzenie celów procesów 5.2 i 5.4 wiąże się z wprowadzeniem dedykowanej funkcjonalności umożliwiającej zgłoszenie zmiany albo zakończenia bilansowania Sprzedawcy z możliwością ograniczenia wyboru PP do obszaru wskazanego Operatora. W konsekwencji odpowiednio dostosowano pozostałe elementy opisów procesów, tak aby uwzględniały rozszerzony zakres ich zastosowania. Zmiany mają charakter funkcjonalny i doprecyzowujący oraz stanowią realizację postulatu interesariuszy CSIRE.

Wprowadzenie procesu 6.11 „Przekazanie danych energetyki obywatelskiej" oraz procesu 7.8 „Udostępnienie danych energetyki obywatelskiej" służy zapewnieniu w CSIRE obsługi instytucji Prosumenta wirtualnego energii odnawialnej oraz Prosumenta zbiorowego energii odnawialnej. W celu uproszczenia i ujednolicenia opisu przyjętych rozwiązań dane dotyczące obu modeli prosumenckich zostały objęte wspólnym określeniem „dane energetyki obywatelskiej". Proces 6.11 obejmuje wyznaczenie przez OIRE danych energetyki obywatelskiej oraz przekazanie informacji o tych danych właściwym uczestnikom procesu, tj. Sprzedawcy energii elektrycznej, Operatorowi systemu elektroenergetycznego albo Użytkownikowi uprawnionemu, w tym z wykorzystaniem usługi przekierowania. Przesłanką realizacji tego procesu jest przekazanie przez Operatora dobowego profilu zużycia dla określonego Obiektu pomiarowego, skutkujące koniecznością dokonania przez OIRE odpowiednich wyliczeń. Proces 7.8 uzupełnia wskazany mechanizm przez umożliwienie Sprzedawcy energii elektrycznej, Operatorowi systemu elektroenergetycznego albo Użytkownikowi uprawnionemu pozyskania danych energetyki obywatelskiej na żądanie, jeżeli występuje potrzeba biznesowa ich uzyskania. W odpowiedzi na żądanie dane są udostępniane uprawnionemu uczestnikowi albo przekazywana jest informacja o odrzuceniu żądania.

Tym samym oba procesy realizują dwa komplementarne sposoby wymiany danych energetyki obywatelskiej w CSIRE. Proces 6.11 obejmuje wyznaczenie danych przez OIRE i ich przekazanie właściwym odbiorcom, natomiast proces 7.8 umożliwia pozyskanie tych danych na żądanie uprawnionego uczestnika. Łącznie procesy te zapewniają wymianę informacji niezbędnych do obsługi i prawidłowego rozliczania Prosumentów wirtualnych energii odnawialnej oraz Prosumentów zbiorowych energii odnawialnej.

Wprowadzenie procesów 6.11 i 7.8 wymagało odpowiedniego dostosowania opisów pozostałych procesów należących do grup 6 i 7, w szczególności przez uwzględnienie nowych danych i sposobów ich wymiany oraz dodatkowych funkcjonalności CSIRE. W procesach 6.1, 6.2 i 6.3 uwzględniono funkcjonalność usługi przekierowania, w ramach której komunikat przekazany przez Operatora jest automatycznie udostępniany odbiorcy objętemu aktywną usługą przekierowania. Zmiany te nie ustanawiają nowego sposobu realizacji wskazanych procesów, lecz odzwierciedlają w ich opisach funkcjonalność już obsługiwaną w CSIRE oraz doprecyzowują sposób jej wykorzystania w ramach wymiany informacji.

W procesie 6.4 „Zgłoszenie zawarcia Umowy profesjonalnej" zmieniono opis jego celu, natomiast w procesie 6.6 „Zgłoszenie zmiany Umowy profesjonalnej" uporządkowano opis zależności pomiędzy procesami. W procesie 6.6 usunięto wskazanie na konieczność uruchomienia procesu 3.1 w przypadku zmiany dotyczącej funkcji sprzedawcy rezerwowego przypisanego do charakterystyki PP i zastąpiono je wskazaniem „BRAK" zależności pomiędzy procesami. Zmiana wynika z tego, że aktualny przebieg procesu 6.6 nie wpływa na określenie sprzedawcy rezerwowego ani nie prowadzi do zmiany charakterystyki PP w tym zakresie. Zmiany w procesach 6.4 i 6.6 mają zatem charakter redakcyjny i porządkujący oraz dostosowują dokumentację do aktualnego przebiegu procesów w CSIRE.

W procesie 7.1 zmieniono warunki wymagane do rozpoczęcia procesu przez usunięcie wskazania, zgodnie z którym potrzeba biznesowa pozyskania dobowego profilu zużycia odnosi się wyłącznie do PP. Zmiana uwzględnia możliwość pozyskania dobowego profilu zużycia zarówno dla PP, jak i dla Obiektu pomiarowego, a tym samym zapewnia zgodność opisu procesu z jego rzeczywistym zakresem. Zmiany w procesach 6.1, 6.2, 6.3, 6.4, 6.6 i 7.1 mają charakter wtórny - doprecyzowujący albo porządkujący - i nie prowadzą, co do zasady, do rozszerzenia zakresu funkcjonalnego CSIRE.

Jednocześnie w IRiESP-OIRE dodano rozdział 5.4.8 „Wyznaczanie danych pomiarowych przez OIRE", określający zasady wyznaczania przez OIRE danych pomiarowych na potrzeby rozliczeń Prosumenta wirtualnego energii odnawialnej oraz Prosumenta zbiorowego energii odnawialnej. Zmiana wynika z konieczności uwzględnienia obowiązków OIRE związanych z obsługą tych modeli prosumenckich, wynikających z przepisów ustawy o odnawialnych źródłach energii. OIRE wyznacza dane na podstawie informacji rynku energii przekazanych do CSIRE przez Operatora, w szczególności informacji o udziale procentowym oraz danych dotyczących energii wprowadzonej do sieci. Rozwiązania odnoszące się do obu modeli prosumenckich określono łącznie jako „energetykę obywatelską".

Dodanie rozdziału 5.4.8 precyzuje zakres czynności realizowanych przez OIRE i stanowi podstawę realizacji procesów 6.11 i 7.8, obejmujących dalsze przekazywanie oraz udostępnianie wyznaczonych danych uprawnionym uczestnikom. Przedmiotowa zmiana nie ogranicza się zatem do dodania dwóch nowych procesów, lecz tworzy spójny mechanizm wyznaczania, przekazywania, udostępniania oraz pozyskiwania na żądanie danych energetyki obywatelskiej w CSIRE.

3. Dostosowanie zasad prowadzenia procesu migracji inicjalnej

Postanowienia pkt 4 IRiESP-OIRE dostosowano do stanu faktycznego i prawnego istniejącego po dniu 19 października 2026 r. Odpowiednio zmieniono również siatkę pojęciową dotyczącą procesu migracji inicjalnej, tak aby umożliwić OSD, którzy nie rozpoczęli korzystania z CSIRE z tym dniem, sprawne przystąpienie do korzystania ze wsparcia CSIRE przy realizacji procesów rynku energii. Przyjęte rozwiązania zapewniają możliwość przeprowadzenia migracji inicjalnej także w odniesieniu do podmiotów rozpoczynających korzystanie z CSIRE na późniejszym etapie. Zmiana ta pozwala na dalsze stosowanie postanowień dotyczących migracji inicjalnej również po zakończeniu jej pierwotnie zakładanego etapu, z uwzględnieniem sytuacji poszczególnych OSD.

Dostosowano zasady organizacji procesu migracji inicjalnej oraz sposób realizacji poszczególnych czynności podejmowanych w jego ramach. Określono w szczególności zasady rejestracji Uczestników migracji oraz komunikacji z OIRE, zapewniając jednoznaczne wskazanie sposobu postępowania na kolejnych etapach procesu. Uregulowano również udział sprzedawców energii elektrycznej

w migracji inicjalnej, uzależniając jego przebieg od migracji OSD, na którego obszarze dany sprzedawca prowadzi działalność. Takie powiązanie zapewnia koordynację działań podejmowanych przez OSD i sprzedawców energii elektrycznej oraz pozwala na zachowanie właściwej kolejności czynności składających się na proces migracji inicjalnej.

Jednocześnie uszczegółowiono zasady przekazywania danych objętych migracją inicjalną, a także ich weryfikacji i walidacji, w celu zapewnienia kompletności oraz prawidłowości informacji wprowadzanych do CSIRE. Określono ponadto zasady wyznaczania dnia Migracji inicjalnej oraz związane z tym obowiązki informacyjne OIRE, OSD i sprzedawców energii elektrycznej. Przyjęte rozwiązania służą uporządkowaniu przebiegu migracji inicjalnej oraz jednoznacznemu określeniu zakresu odpowiedzialności poszczególnych uczestników tego procesu. Pozwalają one również na zapewnienie odpowiedniego przygotowania Uczestników migracji do rozpoczęcia realizacji procesów rynku energii za pośrednictwem CSIRE.

Doprecyzowano również zasady postępowania w przypadku wystąpienia rozbieżności pomiędzy danymi przekazanymi przez Uczestników migracji, jak również w razie nieprzekazania wymaganych danych albo uznania ich za niedostarczone. Wprowadzane rozwiązania określają sposób dalszego prowadzenia procesu migracji inicjalnej w takich przypadkach oraz służą zapewnieniu kompletności, spójności i prawidłowości danych objętych tym procesem.

4. Wymagania techniczne oraz zasady bezpieczeństwa komunikacji z CSIRE określone w Załączniku nr 5 do IRiESP-OIRE

Karta aktualizacji obejmuje doprecyzowanie wymagań technicznych oraz zasad bezpieczeństwa komunikacji z CSIRE za pośrednictwem sieci Internet. W odniesieniu do kanałów komunikacji z CSIRE wprowadzono w pkt 3.1.3 Załącznika nr 5 do IRiESP-OIRE wymóg, zgodnie z którym wykorzystywane adresy IP muszą pochodzić z Europejskiego Obszaru Gospodarczego (EOG). Wymóg ten uzupełnia obowiązującą zasadę korzystania ze stałych adresów IP. Jednocześnie wskazano, że komunikacja z CSIRE jest monitorowana, a naruszenie zasad bezpieczeństwa może prowadzić do ograniczenia lub wręcz odłączenia komunikacji. Zaproponowane rozwiązanie realizuje jedną z zasad Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (Dz. Urz. UE L 119 z 04.05.2016, s. 1) zakazująca przekazywania danych osobowych poza obszar EOG, a zarazem służy zwiększeniu bezpieczeństwa oraz kontroli komunikacji realizowanej z CSIRE.

5. Zmiana w zakresie przekazywania dobowych profili zużycia.

Wprowadzenie określonego przedziału czasowego na przekazywanie do CSIRE korekt dobowych profili zużycia dla Punków pomiarowych, w których nie zainstalowano licznika zdalnego odczytu, ma na celu uporządkowanie i odpowiednie rozłożenie w czasie strumieni danych pomiarowych przekazywanych do CSIRE, z uwzględnieniem rozwoju przyszłych rozwiązań, w tym w szczególności funkcji agregacyjnych realizowanych z wykorzystaniem CSIRE. Zmiana zapewnienia przewidywalny i transparentny harmonogram wymiany danych, przy jednoczesnym zachowaniu terminów realizacji procesów określonych w IRiESP-OIRE. Wyznaczenie przedziału godzinowego 10:00–24:00 dla przekazywania korekt dotyczących danych z liczników konwencjonalnych pozwala na efektywne zarządzanie przepływem danych, ograniczenie kumulacji poszczególnych strumieni danych w tych samych przedziałach czasowych oraz ich odpowiednią priorytetyzację, z uwzględnieniem charakteru i przeznaczenia przetwarzanych danych.

Planowany termin wejścia w życie zmian

Mając na uwadze konieczność dostosowania IRiESP-OIRE do nowych regulacji dotyczących zasad postępowania w przypadku niedostępności CSIRE oraz zapewnienia ciągłości realizacji procesów rynku

energii, a także zakres zmian, termin przeprowadzenia konsultacji publicznych Karty aktualizacji nr CC/08/2026 IRiESP-OIRE, potrzeby zgłaszane przez interesariuszy oraz cel regulacji, Operator informacji rynku energii zawnioskuje do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o określenie terminu wejścia w życie zmian na pierwszy dzień miesiąca po zatwierdzeniu zmian zawartych w Karcie aktualizacji lub na inny dzień umożliwiający zastosowanie rozwiązań przewidzianych w Karcie aktualizacji.

W zakresie zmiany dotyczącej wprowadzenia pkt 3.1.3 do Załącznika nr 5, punkt ten powinien być stosowany wobec Użytkowników profesjonalnych lub Użytkowników uprawnionych, którzy obecnie korzystają ze zgłoszonych adresów IP spoza EOG, po upływie 4 miesięcy od dnia wejścia w życie zmian. Taki okres, w ocenie OIRE, powinien być wystarczający na dostosowanie się do nowego warunku.