



ROZPORZĄDZENIE WYKONAWCZE KOMISJI (UE) 2026/855

z dnia 14 kwietnia 2026 r.

w sprawie wymogów interoperacyjności oraz niedyskryminacyjnych i przejrzystych procedur dostępu do danych wymaganych do zmiany dostawcy

(Tekst mający znaczenie dla EOG)

KOMISJA EUROPEJSKA,

uwzględniając Traktat o funkcjonowaniu Unii Europejskiej,

uwzględniając dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/944 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz zmieniającą dyrektywę 2012/27/UE⁽¹⁾, w szczególności jej art. 24 ust. 2,

po konsultacji z Komitetem ds. Transgranicznej Wymiany Energii Elektrycznej,

a także mając na uwadze, co następuje:

- (1) Dyrektywa (UE) 2019/944 zapewnia uczestnikom rynku narzędzia dostępu do danych i ich wymiany na potrzeby bezproblemowej zmiany dostawcy i w jak największym stopniu minimalizuje przeszkody utrudniające zmianę dostawcy, a także zapewnia konsumentom swobodę wyboru dostawcy energii elektrycznej. W tym celu państwa członkowskie mają uwzględniać odpowiednie dostępne normy, w tym normy umożliwiające interoperacyjność na poziomie modelu danych i warstwy aplikacji. W dyrektywie (UE) 2019/944 podkreślono ponadto znaczenie przyjęcia najlepszych praktyk i ustanowienia solidnych systemów, aby usprawnić wymianę danych i zwiększyć efektywność rynku.
- (2) Należy określić wymogi interoperacyjności oraz ustanowić niedyskryminacyjne i przejrzyste procedury dostępu do danych i ich wymiany w kontekście zmiany dostawcy, zgodnie z art. 24 dyrektywy (UE) 2019/944, aby zwiększyć interoperacyjność we wszystkich państwach członkowskich, poprawić skuteczność wymiany danych, wspierać konkurencję na rynku detalicznym energii elektrycznej i zmniejszyć koszty administracyjne dla zainteresowanych stron.
- (3) Zgodnie z art. 23 ust. 1 dyrektywy (UE) 2019/944 oraz aby zapewnić odbiorcom końcowym możliwość korzystania z prawa do swobodnego wyboru dostawcy w sposób niedyskryminacyjny w odniesieniu do kosztów, wysiłku i czasu, jak określono w art. 4 tej dyrektywy, niniejsze rozporządzenie koncentruje się na danych, których wymaga się od odbiorców końcowych do zmiany dostawcy energii elektrycznej. Chociaż zmiana dostawcy może również obejmować zmianę agregatora zgodnie z art. 12 dyrektywy (UE) 2019/944 lub organizatora dzielenia się energią zgodnie z art. 2 ust. 5 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1711⁽²⁾, niniejsze rozporządzenie koncentruje się na zmianie dostawcy energii elektrycznej.
- (4) Niniejsze rozporządzenie, uzupełniające przepisy dotyczące danych pomiarowych i danych dotyczących zużycia określone w rozporządzeniu wykonawczym Komisji (UE) 2023/1162⁽³⁾, zapewnia zharmonizowane i kompleksowe ramy dostępu do danych i ich wymiany w kontekście zmiany dostawcy oraz umożliwia terminowy, prosty i bezpieczny dostęp do danych i ich wymianę między uczestnikami rynku energii elektrycznej. Należy zmniejszyć bariery administracyjne i wspierać większe zaangażowanie konsumentów. Należycie upoważnieni dostawcy powinni mieć możliwość przejrzystego i płynnego dostępu do danych z punktów rozliczeniowych.

⁽¹⁾ Dz.U. L 158 z 14.6.2019, s. 125, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2019/944/oj>.

⁽²⁾ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1711 z dnia 13 czerwca 2024 r. zmieniająca dyrektywy (UE) 2018/2001 i (UE) 2019/944 w odniesieniu do poprawy struktury unijnego rynku energii elektrycznej (Dz.U. L, 2024/1711, 26.6.2024, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2024/1711/oj>).

⁽³⁾ Rozporządzenie wykonawcze Komisji (UE) 2023/1162 z dnia 6 czerwca 2023 r. w sprawie wymogów interoperacyjności oraz niedyskryminacyjnych i przejrzystych procedur dostępu do danych pomiarowych i danych dotyczących zużycia (Dz.U. L 154 z 15.6.2023, s. 10, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2023/1162/oj).

- (5) Należy ustanowić neutralny pod względem technologicznym „model referencyjny”, aby umożliwić krajowe dostosowanie w celu zaspokojenia potrzeb państw członkowskich. Model ten powinien określać wspólne dla całej Unii przepisy i procedury oraz koncentrować się na trzech wyższych warstwach interoperacyjności uznanych w praktyce branżowej: biznesowej, funkcyjnej i informacyjnej. Nie powinien on być powiązany z żadnymi konkretnymi szczegółami wdrożenia, ale powinien odzwierciedlać, w miarę możliwości, definicje i terminologię zaczerpnięte z odpowiednich norm i inicjatyw europejskich, takich jak zharmonizowany model podziału ról na rynku energii elektrycznej⁽⁴⁾ i wspólny model informacji Międzynarodowej Komisji Elektrotechnicznej⁽⁵⁾. Poprzez normalizację przepływów pracy w całej Unii model referencyjny powinien ułatwić bezproblemową i skuteczną wymianę danych oraz wspierać szersze cele w zakresie przejrzystości, konkurencji i wzmocnienia pozycji konsumentów na rynku detalicznym energii elektrycznej.
- (6) Model referencyjny powinien obejmować przepływy pracy dla określonych usług i procesów, bazując na minimalnym zestawie wymagań zapewniających prawidłowy przebieg danej procedury, przy czym dopuszcza się możliwość wprowadzenia dostosowań zgodnie z potrzebami danego państwa. W związku z tym powinien on obejmować trzy kluczowe komponenty: (i) „model podziału ról” określający role, obowiązki i ich interakcje; (ii) „model informacji” określający obiekty informacji, ich atrybuty oraz relacje zachodzące między tymi obiektami; oraz (iii) „model procesu” opisujący szczegółowo poszczególne kroki proceduralne.
- (7) Skuteczne wdrożenie niniejszego rozporządzenia zależy od stosowania przez państwa członkowskie tego modelu referencyjnego, przy zapewnieniu, aby uczestnicy rynku mieli jasną i wspólną wiedzę na temat ról, obowiązków, modelu informacji oraz procedur dostępu do danych i ich wymiany. Jednocześnie wdrożenie modelu referencyjnego zapewnia państwom członkowskim elastyczność w dostosowywaniu warstwy komunikacyjnej i warstwy komponentów do ich krajowej specyfiki i krajowych praktyk, przy jednoczesnym utrzymaniu spójności podstawowych procesów w całej Unii. Podejście to jest zgodne z art. 3 ust. 4 dyrektywy (UE) 2019/944, który wymaga przejrzystych i wolnych od dyskryminacji przepisów dotyczących procesu zmiany dostawcy, zapewniających przestrzeganie praw odbiorców niezależnie od rozwiązań w poszczególnych państwach członkowskich.
- (8) W niniejszym rozporządzeniu opisano role i obowiązki uczestników rynku w zakresie wymiany informacji w ramach modelu referencyjnego, w tym role i obowiązki nowego i poprzedniego dostawcy, oraz szczególnie, dotyczące zmiany dostawcy obowiązki administratora punktu pomiarowego lub, w przypadku gdy państwa członkowskie tak postanowiły, podmiotu upoważnionego. Uczestnicy rynku, którzy wymieniają informacje zgodnie ze szczególnymi procedurami określonymi w niniejszym rozporządzeniu, powinni być w stanie przyjąć role i obowiązki przypisane w modelu referencyjnym indywidualnie albo wspólnie, a także mogą pełnić w stosownych przypadkach więcej niż jedną rolę. W związku z tym należy określić role i obowiązki uczestników rynku w zakresie wymiany informacji zgodnie z modelem referencyjnym, w tym role i obowiązki nowego i poprzedniego dostawcy energii elektrycznej, oraz dotyczące zmiany dostawcy obowiązki administratora punktu pomiarowego lub, w przypadku gdy państwa członkowskie tak postanowiły, podmiotu upoważnionego.
- (9) Aby zapewnić sprawne wdrożenie niniejszego rozporządzenia, uczestnicy rynku powinni mieć możliwość przetestowania produktów i procedur przed wdrożeniem. Administratorzy punktów pomiarowych lub, w przypadku gdy państwa członkowskie tak postanowiły, upoważnione podmioty powinni zatem w miarę możliwości zapewnić uczestnikom rynku dostęp do instalacji testowych, aby pomóc w ograniczeniu wyzwań technicznych i dopracować działania.
- (10) Aby zapewnić sprawne wdrożenie modelu referencyjnego dotyczącego zmiany dostawcy energii elektrycznej, należy określić kroki proceduralne. W związku z tym model referencyjny obejmuje zestaw procedur dotyczących dostępu do danych i wymaganej wymiany informacji między rolami pełnionymi przez uczestników rynku w tym konkretnym kontekście a odpowiednimi zbiorami informacji. Aby uwzględnić szczególne wymogi dotyczące wdrożenia, należy umożliwić łączenie kroków proceduralnych lub stosowanie ich w innej kolejności na szczeblu krajowym.

⁽⁴⁾ HEMRM – zharmonizowany model podziału ról (na rynku energii elektrycznej), <https://www.entsoe.eu/data/cim/role-models/>.

⁽⁵⁾ CIM – wspólny model informacji, <https://www.iec.ch/homepage>.

- (11) W celu zapewnienia spójności z art. 12 ust. 1 dyrektywy (UE) 2019/944 i zwiększenia przejrzystości, umocnienia pozycji konsumentów, by mogli dokonywać w odpowiednim czasie świadomych wyborów, oraz wspierania konkurencji na rynku detalicznym poprzez umożliwienie dostawcom energii elektrycznej posiadającym konkurencyjne oferty skuteczniejszego przyciągania odbiorców, należy ustanowić techniczną procedurę zmiany dostawcy energii elektrycznej zgodnie z przedmiotowym artykułem. Proces ten obejmuje zarejestrowanie nowego dostawcy w punkcie pomiarowym lub rozliczeniowym operatora rynku lub, w przypadku gdy państwa członkowskie tak postanowiły, podmiotu upoważnionego i najpóźniej w 2026 r. nie może trwać dłużej niż 24 godziny, a jego przeprowadzenie musi być możliwe każdego dnia roboczego.
- (12) Aby umożliwić sprawną procedurę techniczną zmiany dostawcy energii elektrycznej, ramy zmiany dostawcy powinny obejmować automatyzację w celu przyspieszenia operacji, zapewnienia interoperacyjności na potrzeby bezproblemowej i bezpiecznej wymiany danych oraz utrzymania solidnego bezpieczeństwa danych, zabezpieczającego informacje szczególnie chronione. Co więcej, aby zapewnić stabilność sieci, płynne doświadczenie i minimalizować zakłócenia dla wszystkich zainteresowanych stron, konieczna jest ścisła współpraca wszystkich uczestników rynku, w tym podmiotów, których to bezpośrednio dotyczy, takich jak strony przejmujące lub tracące odpowiedzialność za punkt rozliczeniowy bezpośrednio w wyniku zmiany dostawcy lub anulowania zmiany, oraz podmiotów uprawnionych do otrzymywania informacji o zmianach.
- (13) Aby wspierać szersze wzmocnienie pozycji konsumenta poprzez ułatwianie skutecznych i przejrzystych procesów zmiany dostawcy, indywidualnie lub zbiorowo, umożliwić odbiorcom końcowym dostęp do konkurencyjnych ofert przy jednoczesnym zapewnieniu silnej ochrony, wolnej od barier regulacyjnych lub administracyjnych, oraz aby zapewnić przestrzeganie przysługującego odbiorcom będącym gospodarstwami domowymi prawa do uczestniczenia w systemach zbiorowej zmiany dostawcy na podstawie art. 12 ust. 5 dyrektywy (UE) 2019/944, model referencyjny zmiany dostawcy energii elektrycznej powinien dotyczyć nie tylko procesu zmiany dostawcy przez pojedynczego odbiorcę końcowego w jednym punkcie rozliczeniowym, lecz procedury tego modelu powinny być także zaprojektowane w taki sposób, aby można je było dostosować do systemów zbiorowej zmiany dostawcy. Powinna istnieć możliwość stosowania i powtarzania tych procedur w odniesieniu do każdego uczestnika i powiązanych z nim punktów rozliczeniowych i pomiarowych, aby zapewnić zgodność z inicjatywami na rzecz zbiorowej zmiany dostawcy. Ten rodzaj zmiany dostawcy stanowi wyzwanie, zwłaszcza gdy duża liczba konsumentów zmienia dostawcę w tej samej chwili. Aby zapobiec opóźnieniom lub zakłóceniom w świadczeniu usług, dostawcy muszą być przygotowani do skutecznego i dokładnego zarządzania zwiększonym popytem. Wiąże się to z przestrzeganiem jasnych przepisów i procedur technicznych, zgodnie z dobrze określonymi krokami przedstawionymi w modelu referencyjnym, który wprowadzono w niniejszym rozporządzeniu, oraz z włączeniem automatyzacji do tych procesów operacyjnych. Takie środki mają kluczowe znaczenie dla osiągnięcia gotowości dostawców, zapewnienia sprawnego procesu, utrzymania zaufania konsumentów i wspierania konkurencji na rynku.
- (14) Przepisy dotyczące ochrony konsumentów mają zastosowanie na wszystkich etapach procesu zmiany dostawcy opisanego w niniejszym rozporządzeniu. Odbiorcy końcowi mogą zawierać różne rodzaje umów na dostawy energii elektrycznej – takie jak umowy zawierane w lokalu przedsiębiorstwa lub umowy zawierane na odległość – na różne sposoby, zgodnie z mającym zastosowanie unijnym i krajowym prawem zobowiązań. Co więcej, w ramach zabezpieczenia dla konsumentów odbiorcy końcowi mogliby korzystać z prawa do zmiany zdania i odstąpienia od nowej umowy na dostawy w dozwolonym okresie na odstąpienie od umowy, określonym na szczeblu krajowym, zgodnie z mającymi zastosowanie unijnymi zasadami ochrony konsumentów, w tym z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2011/83/UE ⁽⁶⁾ i odpowiednimi wytycznymi dotyczącymi jej stosowania ⁽⁷⁾.
- (15) Państwa członkowskie powinny mieć możliwość elastycznego łączenia lub reorganizacji kroków proceduralnych wspólnego modelu referencyjnego stosowanego na szczeblu krajowym. Należy ponadto dopuścić elastyczność w odniesieniu do warstwy komunikacyjnej i warstwy interoperacyjności komponentów, których to warstw nie określono w modelu referencyjnym. Aby jednak uniknąć sytuacji, w której taka elastyczność utrudnia dostawcom i innym uprawnionym stronom zrozumienie, w jaki sposób model referencyjny jest stosowany we wszystkich państwach członkowskich, co może potencjalnie stanowić przeszkodę w wejściu na rynek, należy utrzymać wspólne repozytorium praktyk krajowych. Repozytorium to powinno opierać się na repozytorium opracowanym na potrzeby dostępu do danych pomiarowych i danych dotyczących zużycia na podstawie rozporządzenia wykonawczego (UE) 2023/1162. To publicznie dostępne repozytorium powinno dokumentować, w jaki sposób każde państwo członkowskie wdraża model referencyjny, co ma zwiększać przejrzystość i wspierać niedyskryminacyjne procedury. Repozytorium powinno przyczynić się do ograniczenia barier dla nowych podmiotów wchodzących na rynek poprzez zwiększenie świadomości i jasności co do mających zastosowanie przepisów. Powinno ono ponadto umożliwiać zainteresowanym stronom porównywanie rozwiązań krajowych, identyfikację podobieństw i różnic oraz ułatwiać wymianę najlepszych praktyk, co ostatecznie doprowadzi do poprawy interoperacyjności w całej Unii.

⁽⁶⁾ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2011/83/UE z dnia 25 października 2011 r. w sprawie praw konsumentów, zmieniająca dyrektywę Rady 93/13/EWG i dyrektywę 1999/44/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz uchylająca dyrektywę Rady 85/577/EWG i dyrektywę 97/7/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz.U. L 304 z 22.11.2011, s. 64, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2011/83/oj>).

⁽⁷⁾ Zawiadomienie Komisji – Wytyczne dotyczące wykładni i stosowania dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2011/83/UE w sprawie praw konsumentów (Dz.U. C 525 z 29.12.2021, s. 1).

- (16) Aby przyczynić się do zharmonizowanego wdrożenia dyrektywy (UE) 2019/944 i wspierać zwiększoną interoperacyjność w całej Unii, europejska sieć operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej („ENTSO-E”) i europejska organizacja operatorów systemów dystrybucyjnych („organizacja OSD UE”), działając wyłącznie w charakterze technicznym i doradczym, powinny mieć za zadanie opracowywanie, publikowanie i aktualizowanie wytycznych dotyczących zgłaszania praktyk krajowych.
- (17) ENTSO-E i organizacja OSD UE powinny gromadzić sprawozdania, które mają składać właściwe organy lub podmioty wyznaczone przez państwa członkowskie, i podawać je do wiadomości publicznej za pośrednictwem istniejącego repozytorium ustanowionego na podstawie rozporządzenia wykonawczego (UE) 2023/1162. Rola ta ogranicza się do funkcji koordynacji technicznej i przejrzystości i nie pociąga za sobą ani nie przyznaje żadnych uprawnień wykonawczych ani egzekucyjnych, ani też nie nakłada żadnej odpowiedzialności za otrzymywanie, tłumaczenie lub zatwierdzanie sprawozdań krajowych z wdrażania modelu referencyjnego. Państwa członkowskie pozostają odpowiedzialne za wdrażanie i egzekwowanie niniejszego rozporządzenia w ramach swoich jurysdykcji, natomiast Komisja zachowuje nadzór na szczeblu Unii. Państwa członkowskie powinny wyznaczyć właściwy organ lub inny podmiot odpowiedzialny za przygotowywanie sprawozdań oraz ich przedkładanie bezpośrednio ENTSO-E i organizacji OSD UE. Ustalenia te należy w jasny sposób podać do wiadomości i włączyć do krajowych ram wdrażania, aby zapewnić przejrzystość i dostępność.
- (18) Administratorzy punktów pomiarowych lub, w przypadku gdy państwa członkowskie tak postanowiły, upoważnione podmioty oraz obecni dostawcy energii elektrycznej powinni być w stanie zaufać zadeklarowanej tożsamości odbiorcy przy wymianie danych w toku procedury zmiany dostawcy. W związku z tym nowi dostawcy energii elektrycznej muszą odpowiednio identyfikować odbiorców końcowych. W tym celu oraz aby ograniczyć ryzyko oszustw i kradzieży tożsamości, dostawcy energii elektrycznej powinni polegać na rozwiązaniach, które skutecznie weryfikują tożsamość odbiorcy końcowego, najlepiej z wykorzystaniem co najmniej dwóch składników uwierzytelniania, takich jak europejskie portfele tożsamości cyfrowej, zapewniane zgodnie z europejskimi ramami tożsamości cyfrowej ustanowionymi rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 910/2014⁽⁸⁾.
- (19) W kontekście procedur opisanych w modelu referencyjnym wprowadzonym w niniejszym rozporządzeniu uczestnicy rynku otrzymują i przetwarzają dane. Przetwarzanie danych osobowych, w tym danych identyfikujących konsumenta, wymienianych z wykorzystaniem procedur określonych w niniejszym rozporządzeniu musi być zgodne z mającymi zastosowanie przepisami prawa o ochronie danych, w szczególności z rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679⁽⁹⁾, zapewniając ochronę danych osobowych w całym procesie zmiany dostawcy. Ponadto, oraz biorąc pod uwagę, że inteligentne liczniki kwalifikują się jako urządzenia końcowe, zastosowanie ma również dyrektywa 2002/58/WE Parlamentu Europejskiego i Rady⁽¹⁰⁾ dotycząca przetwarzania danych osobowych i ochrony prywatności w sektorze łączności elektronicznej. Odpowiednie uprawnione strony powinny zatem wypełniać swoje obowiązki wynikające z tej dyrektywy, w tym z art. 5 ust. 3.
- (20) Zgodnie z art. 42 ust. 1 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1725⁽¹¹⁾ skonsultowano się z Europejskim Inspektorem Ochrony Danych, który w dniu 12 czerwca 2025 r. wydał swoją opinię.

⁽⁸⁾ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 910/2014 z dnia 23 lipca 2014 r. w sprawie identyfikacji elektronicznej i usług zaufania w odniesieniu do transakcji elektronicznych na rynku wewnętrznym oraz uchylające dyrektywę 1999/93/WE (Dz.U. L 257 z 28.8.2014, s. 73, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2014/910/oj>).

⁽⁹⁾ Rozporządzenie 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 (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) (Dz.U. L 119 z 4.5.2016, s. 1, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2016/679/oj>).

⁽¹⁰⁾ Dyrektywa 2002/58/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 12 lipca 2002 r. dotycząca przetwarzania danych osobowych i ochrony prywatności w sektorze łączności elektronicznej (dyrektywa o prywatności i łączności elektronicznej) (Dz.U. L 201 z 31.7.2002, s. 37, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2002/58/oj>).

⁽¹¹⁾ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1725 z dnia 23 października 2018 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych przez instytucje, organy i jednostki organizacyjne Unii i swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia rozporządzenia (WE) nr 45/2001 i decyzji nr 1247/2002/WE (Dz.U. L 295 z 21.11.2018, s. 39, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2018/1725/oj>).

- (21) Niniejsze rozporządzenie wprowadza wiążące wymogi dotyczące transeuropejskich cyfrowych usług publicznych w rozumieniu rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/903⁽¹²⁾. W związku z tym przeprowadzono ocenę interoperacyjności, a sprawozdanie z tej oceny opublikowano na portalu Interoperacyjna Europa,

PRZYJMUJE NINIEJSZE ROZPORZĄDZENIE:

ROZDZIAŁ I

PRZEDMIOT I DEFINICJE

Artykuł 1

Przedmiot

1. Niniejsze rozporządzenie ustanawia wymogi interoperacyjności oraz niedyskryminacyjne i przejrzyste procedury dostępu do danych wymaganych do zmiany dostawcy na rynku energii elektrycznej i wymiany tych danych. Określa ono również techniczny proces zmiany dostawcy energii elektrycznej, który zgodnie z art. 12 ust. 1 dyrektywy (UE) 2019/944 najpóźniej w 2026 r. nie może trwać dłużej niż 24 godziny, a jego przeprowadzenie musi być możliwe każdego dnia roboczego. Niniejsze rozporządzenie określa również niedyskryminacyjne i przejrzyste procedury dostępu do danych, w odniesieniu do których wymaga się składania sprawozdań i publikowania informacji na temat praktyk krajowych dotyczących stosowania modelu referencyjnego.

2. Aby zapewnić stosowanie wymogów interoperacyjności, o których mowa w ust. 1, niniejsze rozporządzenie ustanawia model referencyjny dla danych wymaganych w procesie zmiany dostawcy przez odbiorcę końcowego, w którym to modelu określa się przepisy i procedury umożliwiające interoperacyjność. W modelu referencyjnym wymieniono również zainteresowanych uczestników rynku energii elektrycznej oraz ich indywidualne lub wspólne role i obowiązki.

Artykuł 2

Definicje

Do celów niniejszego rozporządzenia stosuje się następujące definicje:

- 1) „dostawca energii elektrycznej” lub „dostawca” oznacza uczestnika rynku zajmującego się dostawami energii elektrycznej;
- 2) „dostawy” oznaczają dostawy zdefiniowane w art. 2 pkt 12 dyrektywy (UE) 2019/944;
- 3) „model referencyjny” oznacza model referencyjny zdefiniowany w art. 2 pkt 1 rozporządzenia wykonawczego (UE) 2023/1162;
- 4) „odbiorca końcowy” oznacza odbiorcę końcowego zdefiniowanego w art. 2 pkt 3 dyrektywy (UE) 2019/944;
- 5) „punkt pomiarowy” oznacza miejsce, w którym fizycznie mierzy się lub oblicza pobieranie lub wprowadzanie wielkości elektrycznych;
- 6) „administrator punktów pomiarowych” oznacza administratora punktów pomiarowych zdefiniowanego w art. 2 pkt 12 rozporządzenia wykonawczego (UE) 2023/1162;
- 7) „uwierzytelnianie” oznacza uwierzytelnianie zdefiniowane w art. 2 pkt 16 rozporządzenia wykonawczego (UE) 2023/1162;
- 8) „punkt rozliczeniowy” oznacza punkt pomiarowy lub wirtualny punkt pomiarowy podlegający podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie, w którym dostawca energii zapewnia dostawy energii oraz w którym dokonuje się rozliczenia i może nastąpić zmiana dostawcy energii elektrycznej;

⁽¹²⁾ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/903 z dnia 13 marca 2024 r. w sprawie ustanowienia środków na rzecz wysokiego poziomu interoperacyjności sektora publicznego na terytorium Unii (akt w sprawie Interoperacyjnej Europy) (Dz.U. L, 2024/903, 22.3.2024, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2024/903/oj>).

- 9) „podmiot odpowiedzialny za bilansowanie” oznacza podmiot odpowiedzialny za bilansowanie zdefiniowany w art. 2 pkt 14 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 ⁽¹³⁾;
- 10) „zezwolenie” oznacza zezwolenie zdefiniowane w art. 2 pkt 8 rozporządzenia wykonawczego (UE) 2023/1162;
- 11) „umowa na dostawy energii elektrycznej” oznacza umowę na dostawy energii elektrycznej, ale nie obejmuje derywatów elektroenergetycznych, jak zdefiniowano w art. 2 pkt 13 dyrektywy (UE) 2019/944;
- 12) „administrator danych opomiarowanych” oznacza administratora danych opomiarowanych, zgodnie z definicją w art. 2 pkt 7 rozporządzenia wykonawczego (UE) 2023/1162;
- 13) „odnośny podmiot” oznacza uczestnika rynku, którego należy informować o zmianach wprowadzonych w rejestrze punktów pomiarowych przez administratora punktów pomiarowych lub, w przypadku gdy państwa członkowskie tak postanowiły, podmiot upoważniony w wyniku procesu na rynku detalicznym lub anulowania tego procesu;
- 14) „zainteresowany podmiot” oznacza uczestnika rynku, który przejmuje lub traci odpowiedzialność za dany punkt rozliczeniowy bezpośrednio w wyniku procesu na rynku detalicznym lub anulowania tego procesu;
- 15) „administrator zezwoleń” oznacza administratora zezwoleń zdefiniowanego w art. 2 pkt 10 rozporządzenia wykonawczego (UE) 2023/1162;
- 16) „przyszły dostawca” oznacza dostawcę, który jest już zarejestrowany w rejestrze punktów pomiarowych dla danego punktu rozliczeniowego na określony czas w przyszłości.

ROZDZIAŁ II

WYMOGI INTEROPERACYJNOŚCI ORAZ NIEDYSKRIMINACYJNE I PRZEJRZYSZE PROCEDURY DOSTĘPU DO DANYCH WYMAGANYCH DO ZMIANY DOSTAWCY

SEKCJA 1

Wymogi interoperacyjności – model referencyjny

Artykuł 3

Wdrażanie modelu referencyjnego

Przedsiębiorstwa energetyczne na rynku detalicznym energii elektrycznej stosują przepisy określone w niniejszym rozdziale oraz model referencyjny określony w załączniku.

Artykuł 4

Model referencyjny i informacje na temat organizacji rynku

1. Państwa członkowskie zapewniają składanie sprawozdań na temat praktyk krajowych dotyczących wdrażania wymogów interoperacyjności i procedur dostępu do danych wymaganych do zmiany dostawcy przez odbiorcę końcowego, zgodnie z art. 9, oraz zapewniają, by praktyki te były zgodne z obowiązkami określonymi w niniejszym rozporządzeniu.
2. Państwa członkowskie zapewniają wszystkim uczestnikom rynku i odbiorcom końcowym łatwy dostęp do informacji dotyczących organizacji rynku krajowego w zakresie szczególnych ról i obowiązków określonych w tabeli I załącznika.
3. Informacje, o których mowa w ust. 2, obejmują wskazanie stron działających na rynku krajowym jako nowy dostawca energii elektrycznej, poprzedni dostawca oraz administrator punktów pomiarowych.

⁽¹³⁾ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz.U. L 158 z 14.6.2019, s. 54, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2019/943/oj>).

4. Państwa członkowskie mogą, w stosownych przypadkach, przydzielić niektóre lub wszystkie obowiązki administratora punktu pomiarowego związane ze zmianą dostawcy podmiotowi innemu niż podmiot wyznaczony do pełnienia tej roli na podstawie rozporządzenia wykonawczego (UE) 2023/1162, pod warunkiem że takie ustalenia wyraźnie wskaże się w krajowym zestawieniu ról zgodnie z art. 9 niniejszego rozporządzenia.

Artykuł 5

Obowiązki nowego dostawcy energii elektrycznej

Nowy dostawca energii elektrycznej:

- a) weryfikuje tożsamość odbiorcy końcowego wnoszącego o zmianę dostawcy;
- b) identyfikuje punkt lub punkty rozliczeniowe związane z wnioskiem, zarejestrowane na odbiorcę końcowego;
- c) zapewnia, aby podmiot odpowiedzialny za bilansowanie przyjął odpowiedzialność za bilansowanie w odniesieniu do określonego punktu rozliczeniowego lub punktów rozliczeniowych w chwili rozpoczęcia dostaw;
- d) uzyskuje od odbiorcy końcowego zezwolenie na przeprowadzenie działań przygotowawczych niezbędnych do zawarcia z nim umowy na dostawy energii elektrycznej;
- e) składa wniosek o rejestrację do administratora punktów pomiarowych lub, w przypadku gdy państwa członkowskie tak postanowiły, podmiotu upoważnionego, aby zarejestrować się jako nowy dostawca dla odpowiedniego punktu rozliczeniowego lub punktów rozliczeniowych w dniu uzgodnionym i określonym w nowej umowie na dostawę z odbiorcą końcowym;
- f) otrzymuje dane pomiarowe od administratora danych opomiarowanych w chwili rozpoczęcia dostaw, aby zapewnić dokładne rozliczenie;
- g) bez uszczerbku dla prawa zobowiązań, zwraca się do administratora punktu pomiarowego lub, w przypadku gdy państwa członkowskie tak postanowiły, podmiotu upoważnionego o anulowanie trwającego procesu zmiany dostawcy w przypadkach, gdy odbiorca końcowy odstąpi od nowej umowy na dostawę z danym dostawcą.

Artykuł 6

Obowiązki poprzedniego dostawcy energii elektrycznej

Poprzedni dostawca dostarcza odbiorcy końcowemu bilans zamknięcia konta zgodnie z art. 10 ust. 12 dyrektywy (UE) 2019/944 i otrzymuje dane pomiarowe od administratora danych opomiarowanych, aby zapewnić dokładne rozliczenie po zakończeniu dostaw do danego punktu rozliczeniowego lub punktów rozliczeniowych.

Artykuł 7

Obowiązki administratora punktu pomiarowego lub podmiotu upoważnionego w zakresie zmiany dostawcy

1. Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony, któremu powierzono obowiązki związane ze zmianą dostawcy, w przypadku gdy państwa członkowskie tak postanowiły, bez zbędnej zwłoki:
 - a) udostępnia, w sposób niedyskryminacyjny, nowemu dostawcy, na jego wniosek i za zgodą odbiorcy końcowego, charakterystykę powiązanego punktu rozliczeniowego lub punktów rozliczeniowych, za pośrednictwem interfejsu internetowego lub innego odpowiedniego interfejsu;
 - b) przetwarza zatwierdzony i złożony przez nowego dostawcę wniosek odbiorcy końcowego o zmianę dostawcy;
 - c) powiadamia odnośne podmioty i zainteresowane podmioty o wszelkich zmianach dostawcy i podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie przypisanych do powiązanego punktu rozliczeniowego lub punktów rozliczeniowych.
2. Administratorzy punktów pomiarowych lub, w przypadku gdy państwa członkowskie tak postanowiły, upoważnione podmioty zapewniają dostawcom dostęp do instalacji testowych, tak aby dostawcy mogli testować kompatybilność systemów z systemami administratorów punktów pomiarowych lub, w przypadku gdy państwa członkowskie tak postanowiły, podmiotów upoważnionych wdrażających procedury określone w niniejszym rozporządzeniu. Instalacja testowa jest dostępna przed wdrożeniem procedur oraz w trakcie ich działania.

*Artykuł 8***Wymogi interoperacyjności i procedury dotyczące dostępu do danych wymaganych w procesie zmiany dostawcy i wymiany tych danych**

W odniesieniu do dostępu do danych wymaganych w procesie zmiany dostawcy i wymiany tych danych państwa członkowskie stosują procedury 1 i 2 określone w załączniku.

*SEKCJA 2****Przejrzyste i niedyskryminacyjne procedury dostępu do danych i wymiany danych****Artykuł 9***Sprawozdania na temat praktyk krajowych**

1. Do celów sprawozdawczości na temat praktyk krajowych w zakresie wdrażania modelu referencyjnego państwa członkowskie:
 - a) wyznaczają właściwy organ lub inny podmiot, aby wypełnić obowiązki w zakresie sprawozdawczości określone w niniejszym artykule. Mandat i rozwiązania dotyczące jego wyznaczenia określa się jasno w krajowych ramach wdrażania i przekazuje do wiadomości Komisji;
 - b) zobowiązują wyznaczony organ lub podmiot do sporządzenia i aktualizowania szczegółowego zestawienia praktyk krajowych, które zawiera wyczerpujący opis i wyjaśnienie sposobu przeprowadzania kroków proceduralnych określonych w tabelach III.1 i III.2 załącznika. W zestawieniu tym należy wskazać wszelkie połączone kroki i kolejność ich realizacji;
 - c) zapewniają, aby wyznaczony organ lub podmiot przedłożył ENTSO-E i organizacji OSD UE zestawienie praktyk krajowych, o którym mowa w lit. b), a ENTSO-E i organizacja OSD UE publikują je w publicznie dostępnym repozytorium, o którym mowa w art. 10.
2. Sprawozdania na temat praktyk krajowych zawierają informacje dotyczące wdrożenia modelu referencyjnego na szczeblu krajowym, w tym poszczególnych zaangażowanych ról, wymiany informacji i procedur.
3. Sprawozdania na temat praktyk krajowych muszą być zgodne z wytycznymi opracowanymi przez ENTSO-E i organizację OSD UE, o których to wytycznych mowa w art. 11.
4. Właściwy organ lub inny podmiot wyznaczony zgodnie z ust. 1 lit. a) przekazuje ENTSO-E i organizacji OSD UE sprawozdania na temat praktyk krajowych oraz zapewnia należyte poinformowanie Komisji nie później niż do dnia 1 lipca 2027 r.

*Artykuł 10***Zadania realizowane w ramach współpracy organizacji OSD UE i ENTSO energii elektrycznej w zakresie przejrzystości danych**

1. Do celów współpracy w zakresie przejrzystości danych ENTSO-E i organizacja OSD UE wykonują następujące zadania:
 - a) opracowują i publikują wytyczne, aby pomóc państwom członkowskim w składaniu sprawozdań na temat praktyk krajowych zgodnie z art. 11;
 - b) gromadzą sprawozdania na temat praktyk krajowych przekazane przez właściwe organy lub podmioty wyznaczone przez państwa członkowskie w odniesieniu do wdrażania modelu referencyjnego zgodnie z art. 9;
 - c) publikują i aktualizują sprawozdania na temat praktyk krajowych w publicznie dostępnym repozytorium, rozwijając repozytorium opracowane na potrzeby dostępu do danych pomiarowych i danych dotyczących zużycia na podstawie rozporządzenia wykonawczego (UE) 2023/1162.

2. ENTSO-E i organizacja OSD UE współpracują również z Komisją, zgodnie z art. 11 rozporządzenia wykonawczego (UE) 2023/1162, aby monitorować wdrażanie modelu referencyjnego, który określono w niniejszym rozporządzeniu, przy uwzględnieniu dalszego rozwoju wynikającego ze zmian regulacyjnych, rynkowych lub technologicznych.

Artykuł 11

Wytyczne dotyczące opracowywania sprawozdań na temat praktyk krajowych

Nie później niż do dnia 1 lipca 2026 r. ENTSO-E i organizacja OSD UE opracują i opublikują wytyczne dotyczące sprawozdań na temat krajowych praktyk w zakresie zmiany dostawcy. Wytyczne te podaje się do wiadomości publicznej, a także zapewnia dostępność i przejrzystość dla wszystkich odpowiednich zainteresowanych stron.

ROZDZIAŁ III

PRZEPISY KOŃCOWE

Artykuł 12

Wejście w życie i stosowanie

Niniejsze rozporządzenie wchodzi w życie dwudziestego dnia po jego opublikowaniu w *Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej*.

Art. 3 stosuje się od dnia 31 grudnia 2026 r.

Niniejsze rozporządzenie wiąże w całości i jest bezpośrednio stosowane we wszystkich państwach członkowskich.

Sporządzono w Brukseli dnia 14 kwietnia 2026 r.

W imieniu Komisji
Przewodnicząca
Ursula VON DER LEYEN

ZAŁĄCZNIK

Model referencyjny dla procesu zmiany dostawcy przez odbiorcę

Model referencyjny dla procesu zmiany dostawcy przez odbiorcę obejmuje zbiór procedur referencyjnych dotyczących uzyskiwania dostępu do danych i wymaganej wymiany informacji pomiędzy odpowiednimi różnymi rolami pełnionymi przez uczestników rynku.

Tabele w niniejszym załączniku odzwierciedlają ten zbiór informacji, na którym opiera się model referencyjny. Kroki poszczególnych procedur przedstawione w niniejszym załączniku mogą być łączone lub wykonywane w innej kolejności w przypadku ich stosowania na poziomie krajowym.

Tabela I zawiera informacje dotyczące struktury i środowiska rynku krajowego, które stanowią cenny zasób dla dostawców energii elektrycznej pragnących rozpocząć działalność na terytorium państwa członkowskiego i oferować usługi odbiorcom końcowym w tym państwie członkowskim.

W tabeli I zamieszczono również informacje niezbędne do umożliwienia odbiorcom końcowym wyboru nowego dostawcy, a dostawcom energii elektrycznej – rejestracji, integracji lub stworzenia infrastruktury niezbędnej do udziału w procedurach opisanych w tabeli III. Procedury te ułatwiają również komunikację i wymianę informacji z odpowiednimi uczestnikami rynku, którzy mają role i podejmują obowiązki wskazane w tabeli II.

Tabele I i II w niniejszym załączniku należy odczytywać w związku z tabelą I „Informacje ogólne na temat środowiska w poszczególnych państwach członkowskich” i tabelą II „Role” określonymi w załączniku do rozporządzenia wykonawczego (UE) 2023/1162.

Tabela I

Dodatkowe informacje ogólne na temat właściwych dla zmiany dostawcy środowisk w poszczególnych państwach członkowskich (w uzupełnieniu tabeli I w załączniku do rozporządzenia wykonawczego (UE) 2023/1162)

IDENTYFIKATOR	Nazwa	Opis	
I-s1	Informacje o podmiocie publikującym wykaz aktywnych dostawców energii elektrycznej prowadzących działalność w danym państwie członkowskim	Nazwa podmiotu podającego informacje do wiadomości publicznej	Nazwa organizacji, która jest odpowiedzialna za rejestrowanie i publikowanie informacji na temat aktywnych dostawców energii elektrycznej w publicznie dostępnym rejestrze w państwie członkowskim.
		Strona internetowa	W stosownych przypadkach link do strony internetowej, na której publikuje się informacje na temat aktywnych dostawców energii elektrycznej w państwie członkowskim.
		Oficjalne dane kontaktowe	Dane kontaktowe podmiotu odpowiedzialnego za rejestrację i publikowanie informacji na temat aktywnych dostawców energii elektrycznej w państwie członkowskim.
I-s2	Informacje dotyczące aktywnych dostawców energii elektrycznej w państwie członkowskim	Link do strony internetowej lub aktualnego dokumentu publikowanego na szczeblu krajowym, który zawiera te informacje, w tym nazwy dostawców energii elektrycznej, ich kod identyfikacyjny (np. identyfikator podmiotu prawnego (LEI), europejski kod towarowy (EAN)) oraz oficjalne dane kontaktowe.	
I-s3	Informacje o podmiocie publikującym wykaz aktywnych podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie w danym państwie członkowskim	Nazwa	Nazwa organizacji, która jest odpowiedzialna za rejestrowanie i publikowanie informacji na temat aktywnych podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie w publicznie dostępnym rejestrze w państwie członkowskim.
		Strona internetowa	W stosownych przypadkach link do strony internetowej, na której publikuje się informacje na temat aktywnych podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie w danym państwie członkowskim.

IDENTYFIKATOR	Nazwa	Opis	
		Oficjalne dane kontaktowe	Dane kontaktowe podmiotu odpowiedzialnego za rejestrację i publikowanie informacji na temat aktywnych podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie w państwie członkowskim.
I-s4	Informacje dotyczące podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie w państwie członkowskim	Link do strony internetowej lub aktualnego dokumentu publikowanego na szczeblu krajowym, który zawiera te informacje, w tym nazwy podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie, ich kod identyfikacyjny (np. europejski identyfikator podmiotu prawnego (ELEI), europejski kod towarowy (EAN)) oraz oficjalne dane kontaktowe.	

Tabela II

Dodatkowe role i uczestnicy rynku właściwi dla zmiany dostawcy (w uzupełnieniu tabeli II w załączniku do rozporządzenia wykonawczego (UE) 2023/1162)

	Nazwa	Rodzaj	Opis
Role	Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie	Funkcja biznesowa	Zgodnie z definicją zawartą w art. 2 pkt 14 rozporządzenia (UE) 2019/943. „Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie” oznacza uczestnika rynku lub wybranego przez niego przedstawiciela odpowiedzialnego za jego niezbilansowania na rynku energii elektrycznej.
	Dostawca energii elektrycznej lub dostawca	Funkcja biznesowa	Zgodnie z definicją w art. 2 pkt 1 niniejszego rozporządzenia.
Inni uczestnicy rynku ⁽¹⁾	Zainteresowany podmiot	Funkcja biznesowa	Zgodnie z definicją w art. 2 pkt 14 niniejszego rozporządzenia. Uczestnik rynku przejmuje lub traci odpowiedzialność za dany punkt rozliczeniowy bezpośrednio w wyniku procesu zmiany dostawcy lub anulowania tego procesu. <i>Uwaga:</i> „zainteresowane podmioty” obejmują obecnego i nowego dostawcę energii elektrycznej, podmiot odpowiedzialny za bilansowanie, administratora danych opomiarowanych i dostawcę usługi dostępu do sieci elektroenergetycznej.
	Oдноśny podmiot	Funkcja biznesowa	Zgodnie z definicją w art. 2 pkt 13 niniejszego rozporządzenia. Uczestnika rynku należy informować o zmianach wprowadzonych w rejestrze punktów pomiarowych przez administratora punktów pomiarowych lub, w przypadku gdy państwa członkowskie tak postanowiły, podmiot upoważniony w wyniku procesu zmiany dostawcy lub anulowania tego procesu. <i>Uwaga:</i> „odnośne podmioty” obejmują agregatora danych opomiarowanych, dostawcę usług w zakresie elastyczności, rejestr gwarancji pochodzenia odnawialnych źródeł energii i podmiot zarządzający obszarem regulacyjnym.

⁽¹⁾ Uczestnicy rynku wymienieni w tej tabeli są uprawnionymi stronami zdefiniowanymi w art. 2 pkt 6 rozporządzenia wykonawczego (UE) 2023/1162, świadczącymi określoną usługę na rzecz punktu rozliczeniowego, który jest zaangażowany w wykonywanie procedur określonych w tabeli III i na który wykonywanie tych procedur ma wpływ. Każda uprawniona strona ponosi pełną odpowiedzialność za wykonywanie wyznaczonych obowiązków.

Wszystkie role sklasyfikowane jako „Funkcja biznesowa” mają być realizowane w sposób bezpieczny i uwierzytelniony za pośrednictwem zaufanych kanałów komunikacyjnych. W związku z tym konkretnych kroków uwierzytelniania wykorzystywanych do takiej wymiany informacji nie opisano szczegółowo w procedurach przedstawionych w tabeli III, lecz uznaje się je za kluczowe warunki wstępne. Dotyczy to zarówno procedury „zmiany dostawcy”, jak i procedury „anulowania zmiany dostawcy”. Na przykład w przypadku „zmiany dostawcy”, gdy tylko odbiorca końcowy zwróci się z wnioskiem o zmianę dostawcy, nowy dostawca musi uwierzytelnić i zatwierdzić dane uwierzytelniające odbiorcy. Aby ograniczyć ryzyko oszustw i kradzieży tożsamości, dostawcy energii elektrycznej powinni polegać na rozwiązaniach, które wykorzystują najlepiej co najmniej dwa składniki uwierzytelniania do skutecznej weryfikacji tożsamości konsumenta. W tym kontekście dostawca usług identyfikacyjnych może oferować usługi uwierzytelniania na podstawie rozporządzenia wykonawczego (UE) 2023/1162, dzięki czemu zapewni dodatkowy poziom bezpieczeństwa i zgodności.

Tabela III

Warunki procedur

Nr	Nazwa procedury	Podmiot podstawowy	Warunki wstępne
1	Zmiana dostawcy	Odbiorca końcowy	<ul style="list-style-type: none"> a) Nowy dostawca jest zarejestrowany jako dostawca energii elektrycznej. b) Nowy dostawca uwierzytelnił odbiorcę końcowego. c) Nowy dostawca zidentyfikował dany punkt rozliczeniowy. d) Nowy dostawca uzyskał od odbiorcy końcowego zezwolenie na przeprowadzenie działań przygotowawczych; zezwolenia można udzielić za pośrednictwem administratora zezwoleń.
2	Anulowanie zmiany dostawcy	Odbiorca końcowy	<ul style="list-style-type: none"> e) Odbiorca końcowy zawarł umowę na dostawy z nowym dostawcą. f) Dostawy energii elektrycznej na podstawie nowej umowy jeszcze się nie rozpoczęły.

Do celów niniejszego rozporządzenia zmianę dostawcy, o której mowa w art. 23 ust. 1 dyrektywy (UE) 2019/944, rozumie się jako proces, w wyniku którego odbiorca końcowy zmienia dostawcę energii elektrycznej. Zakres modelu referencyjnego w niniejszym załączniku ogranicza się do podstawowych procedur dotyczących „zmiany dostawcy” (tabela III.1) i „anulowania zmiany dostawcy” (tabela III.2). Chociaż zmiana dostawcy może również obejmować zmianę agregatora zgodnie z art. 12 dyrektywy (UE) 2019/944 lub organizatora dzielenia się energią zgodnie z art. 2 pkt 5 dyrektywy (UE) 2024/1711, niniejsze rozporządzenie dotyczy jedynie zmiany dostawców energii elektrycznej.

Wszystkie procedury omówione w niniejszym załączniku stanowią „oczekiwany przepływ”, który odnosi się do standardowej lub oczekiwanej ścieżki, w której spełnione są wszystkie warunki, a działania przebiegają sprawnie i bez problemów, takich jak błędy, odchylenia i rozbieżności w danych. Oczekiwany przepływ zapewnia pomyślną realizację procedury i osiągnięcie pożądaných rezultatów.

Procedura „zmiany dostawcy”, jak wyszczególniono w tabeli III.1, obejmuje rejestrację nowego dostawcy w punkcie rozliczeniowym zgodnie z datą określoną w umowie na dostawy. Faktyczną rejestrację nowego dostawcy energii elektrycznej, rozpoczętą w kroku proceduralnym 1.13 po zawarciu umowy i przeprowadzoną zgodnie z krokiem proceduralnym 1.19 w tabeli III.1, przeprowadza w rejestrze punktów pomiarowych administrator punktu pomiarowego lub, jeżeli państwa członkowskie tak postanowiły, podmiot upoważniony. Po tym kroku powiadamia się o zmianie wszystkie odnośne podmioty i wszystkie zainteresowane podmioty. Ogólny techniczny proces zmiany dostawcy energii elektrycznej, tj. proces polegający na zarejestrowaniu nowego dostawcy w punkcie pomiarowym operatora rynku, zgodnie z art. 12 ust. 1 dyrektywy (UE) 2019/944, obejmuje kroki proceduralne 1.13–1.19 określone w tabeli III.1 i najpóźniej w 2026 r. nie może trwać dłużej niż 24 godziny. Usprawniona procedura, którą przedstawiono w tabeli III.1, jest zgodna z gwarantowanym dyrektywą (UE) 2019/944 prawem do zmiany dostawcy energii elektrycznej.

Istotne jest, aby interpretować kroki proceduralne określone w niniejszym załączniku jako ułatwiające procedurę zmiany dostawcy, minimalizujące bariery i szanujące wybory dokonywane przez konsumentów. Zgodnie z dyrektywą (UE) 2019/944 obecny dostawca nie może utrudniać ani opóźniać zmiany dostawcy. Odbiorcy, pod warunkiem spełnienia warunków umownych, mają prawo do zmiany dostawcy w sposób niedyskryminacyjny w odniesieniu do kosztów, wysiłku lub czasu, co zapewnia tym samym zgodność z zasadami przejrzystości, wzmocnienia pozycji konsumentów i konkurencji na rynku.

Procedura „anulowania zmiany dostawcy” umożliwia cofnięcie powiadomienia o zmianie dostawcy zainicjowanego w ramach procedury „zmiany dostawcy”. Jak określono w tabeli III.2, wdrożenie tej procedury zależy w pewnym stopniu od przepisów krajowych regulujących stosowanie prawa odbiorcy końcowego do odstąpienia od nowej umowy na dostawę w dozwolonym okresie na odstąpienie od umowy. W kontekście krajowym można stosować standardową podprocedurę opartą na prawie zobowiązań i związaną z okresem na odstąpienie od umowy, która ma zastosowanie we wszystkich sektorach, w tym w sektorze energii elektrycznej, a także w odniesieniu do wszystkich usług i towarów. W związku z tym kroki procedury „anulowania zmiany dostawcy” należy rozumieć i wdrażać bez naruszania krajowych przepisów i procedur dotyczących postępowania w przypadku dozwolonego okresu na odstąpienie od umowy.

Jednym z kluczowych warunków wstępnych przeprowadzenia procedury „anulowania zmiany dostawcy”, określonych w tabeli III.2, jest to, by dostawy energii elektrycznej na podstawie nowej umowy jeszcze się nie rozpoczęły. W takim scenariuszu odbiorca końcowy pozostanie związany z obecnym dostawcą po zakończeniu procedury „anulowania zmiany dostawcy”. Jeżeli jednak odbiorca końcowy chce anulować zmianę dostawcy po rozpoczęciu dostaw, wówczas musi zamiast tego rozpocząć procedurę „zmiany dostawcy” lub inną równoważną procedurę zgodnie z krajowym prawem ochrony konsumentów, ponieważ w tym momencie nowy dostawca staje się obecnym dostawcą odbiorcy, a procedura „anulowania zmiany dostawcy” nie ma już zastosowania.

Partnerzy biznesowi wskazani w tabeli II i wymienieni w określonych w niej procedurach są stronami powiązanymi z punktem rozliczeniowym i rozróżnia się ich pod względem bezpośredniego („zainteresowane podmioty”) lub pośredniego interesu („odnośne podmioty”) w procedurze zmiany dostawcy.

Obiekty informacji wymieniane w procedurze 1 (tabela III.1) i procedurze 2 (tabela III.2) są oznaczone niepowtarzalnymi odniesieniami w kolumnie „Wymienione informacje (identyfikatory)”, jak przedstawiono w tabeli III.1 i tabeli III.2. W tabeli IV wymieniono te obiekty informacji wraz z ich opisami.

Schematy 1 i 2 przedstawiają procedury opisane w tabeli III.1 i tabeli III.2 oraz są zgodne z normą *Business Process Model and Notation 2.0* ⁽¹⁾ autorstwa Object Management Group.

Tabela III.1

Procedura 1 – Zmiana dostawcy

Nazwa procedury		Zmiana dostawcy			
Nr kroku	Krok	Opis kroku	Podmiot dostarczający informacje	Podmiot otrzymujący informacje	Wymienione informacje (identyfikatory)
1.1	Kontakt między odbiorcą końcowym a nowym dostawcą	Odbiorca końcowy (lub potencjalny nowy dostawca) kontaktuje się, aby zażądać przedstawienia oferty (lub przedstawić ją), co może prowadzić do zawarcia nowej umowy na dostawę energii elektrycznej i rozwiązania istniejącej umowy z obecnym dostawcą.	Odbiorca końcowy (lub nowy dostawca)	Nowy dostawca (lub odbiorca końcowy)	A

⁽¹⁾ Norma Business Process Model and Notation 2.0 autorstwa Object Management Group: <https://www.omg.org/spec/BPMN/2.0.2/PDF>.

Nazwa procedury		Zmiana dostawcy			
Nr kroku	Krok	Opis kroku	Podmiot dostarczający informacje	Podmiot otrzymujący informacje	Wymienione informacje (identyfikatory)
	1.1a Wniosek o zmianę dostawcy	Odbiorca końcowy rozpoczyna proces zmiany dostawcy.	Odbiorca końcowy	Nowy dostawca	
	1.1b Powiadomienie o zmianie dostawcy	Nowy dostawca rozpoczyna proces zmiany dostawcy.	Nowy dostawca	Odbiorca końcowy	
1.2	<i>[Krok opcjonalny w zależności od rozwiązań krajowych]</i> Sprawdzenie ewentualnych ograniczeń umownych	W zależności od przepisów krajowych nowy dostawca sprawdza wszelkie potencjalne ograniczenia umowne w obecnej umowie na dostawy, które mogłyby mieć wpływ na uruchomienie nowej umowy na dostawy. <i>Uwaga:</i> ten proces weryfikacji, który obejmuje kroki 1.2–1.4, nie może utrudniać ani opóźniać procesu zmiany dostawcy i musi odbywać się z poszanowaniem prawa odbiorcy końcowego do zmiany dostawcy bez zbędnych barier lub dyskryminacji.	Nowy dostawca	Nowy dostawca	[Nie dotyczy]
1.3	<i>[Warunkowo – jeżeli zrealizowano krok 1.2]</i> Rozwiązanie spraw z obecnym dostawcą	Nowy dostawca przekazuje – po uzyskaniu wymaganego zezwolenia od odbiorcy końcowego – informacje niezbędne do rozwiązania wszelkich zidentyfikowanych ograniczeń umownych z obecnym dostawcą, aby uruchomić nową umowę na dostawy. <i>Uwaga:</i> proces rozwiązania spraw należy przeprowadzić w sposób przejrzysty, aby nie udaremniać ani ograniczać zdolności odbiorcy do zmiany dostawcy w sposób terminowy i niedyskryminacyjny, jak zagwarantowano w dyrektywie (UE) 2019/944.	Nowy dostawca	Obecny dostawca	[Nie dotyczy]

Nazwa procedury		Zmiana dostawcy			
Nr kroku	Krok	Opis kroku	Podmiot dostarczający informacje	Podmiot otrzymujący informacje	Wymienione informacje (identyfikatory)
1.4	[Warunkowo – jeżeli zrealizowano krok 1.2] Przekazywanie wyników procesu rozwiązania spraw	Obecny dostawca informuje nowego dostawcę o wynikach procesu rozwiązania spraw. <i>Uwaga:</i> komunikat ten ma charakter czysto proceduralny i nie przyznaje obecnemu dostawcy prawa do wetowania lub opóźniania procesu zmiany dostawcy, przy zapewnieniu, że przestrzega się prawa konsumenta do zmiany dostawcy bez nadmiernych kosztów, wysiłku lub czasu.	Obecny dostawca	Nowy dostawca	[Nie dotyczy]
1.5	[Warunkowo – jeżeli zrealizowano krok 1.2] Powiadomienie odbiorcy końcowego o wynikach procesu rozwiązania spraw	Nowy dostawca informuje odbiorcę końcowego o wyniku procesu rozwiązania spraw. <i>Uwaga:</i> Jeżeli wynik jest negatywny, odbiorca końcowy pozostaje przy obecnym dostawcy; w przeciwnym razie należy przejść do kroku 1.6.	Nowy dostawca	Odbiorca końcowy	B
1.6	Potwierdzenie, że potrzebna jest charakterystyka punktu rozliczeniowego	Nowy dostawca decyduje, czy wymagane jest przedstawienie z wyprzedzeniem charakterystyki punktu rozliczeniowego. <i>Uwaga:</i> jeżeli kroki 1.7–1.10 nie mają zastosowania, należy przejść do kroku 1.11.	Nowy dostawca	Nowy dostawca	[Nie dotyczy]
1.7	[Opcjonalnie] Wniosek o charakterystykę punktu rozliczeniowego z wyprzedzeniem	Nowy dostawca, za zgodą odbiorcy końcowego, zwraca się z wyprzedzeniem do administratora punktu pomiarowego lub podmiotu upoważnionego o przedstawienie charakterystyki punktu rozliczeniowego.	Nowy dostawca	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony	C
1.8	[Warunkowo – jeżeli zrealizowano krok 1.7] Zatwierdzenie wniosku o przedstawienie charakterystyki punktu rozliczeniowego z wyprzedzeniem	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony zatwierdza wniosek o przedstawienie charakterystyki punktu rozliczeniowego.	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony	[Nie dotyczy]

Nazwa procedury		Zmiana dostawcy			
Nr kroku	Krok	Opis kroku	Podmiot dostarczający informacje	Podmiot otrzymujący informacje	Wymienione informacje (identyfikatory)
1.9	[Warunkowo – jeżeli zrealizowano krok 1.7] Przedstawienie charakterystyki punktu rozliczeniowego	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony przesyła żadaną charakterystykę punktu rozliczeniowego nowemu dostawcy lub przekazuje stosowne informacje w przypadku nieprawidłowego wniosku.	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony	Nowy dostawca	D
1.10	[Warunkowo – jeżeli zrealizowano krok 1.7] Powiadomienie odbiorcy końcowego o wynikach zatwierdzenia punktu rozliczeniowego	Nowy dostawca informuje odbiorcę końcowego o wyniku zatwierdzenia punktu rozliczeniowego.	Nowy dostawca	Odbiorca końcowy	B
1.11	Wniosek o zawarcie umowy	Nowy dostawca zwraca się do odbiorcy końcowego o zawarcie nowej umowy na dostawę energii elektrycznej od określonego dnia.	Nowy dostawca	Odbiorca końcowy	O
1.12	Zawarcie umowy	Odbiorca końcowy zawiera umowę na dostawę energii elektrycznej od określonego dnia.	Odbiorca końcowy	Nowy dostawca	O

Techniczna zmiana dostawcy: kroki 1.13–1.19

1.13	Wniosek o zmianę dostawcy	Nowy dostawca składa wniosek do administratora punktu pomiarowego lub podmiotu upoważnionego o zarejestrowanie go jako nowego dostawcy (wraz z podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie) w rejestrze punktów pomiarowych dla punktu rozliczeniowego w określonym dniu.	Nowy dostawca	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony	E
1.14	Zatwierdzenie wniosku o zmianę dostawcy	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony zatwierdza określony wniosek o zmianę dostawcy.	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony	[Nie dotyczy]

Nazwa procedury		Zmiana dostawcy			
Nr kroku	Krok	Opis kroku	Podmiot dostarczający informacje	Podmiot otrzymujący informacje	Wymienione informacje (identyfikatory)
1.15	Przekazanie wyników zatwierdzenia na potrzeby wniosku o zmianę dostawcy	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony informuje nowego dostawcę o wynikach zatwierdzenia w odniesieniu do wnioskowanej zmiany dostawcy w punkcie rozliczeniowym. W przypadku nieprawidłowego wniosku udziela się stosownej odpowiedzi.	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony	Nowy dostawca	F
1.16	Powiadomienie odbiorcy końcowego o wyniku procesu zmiany dostawcy	Nowy dostawca powiadamia odbiorcę końcowego o wyniku procesu zmiany dostawcy, gdy tylko wynik ten będzie dostępny. Jeżeli jest to technicznie wykonalne, może to nastąpić w ciągu 24 godzin od technicznej zmiany dostawcy.	Nowy dostawca	Odbiorca końcowy	B
1.17	Powiadomienie zainteresowanych podmiotów o zmianie dostawcy	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony powiadamia wszystkie zainteresowane podmioty bezpośrednio po pomyślnym zatwierdzeniu wniosku o zmianę dostawcy.	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony	Zainteresowany podmiot	H
1.18	Rejestracja nowego dostawcy w rejestrze punktów pomiarowych	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony rejestruje nowego dostawcę (wraz z podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie) w rejestrze punktów pomiarowych jako dostawcę dla punktu rozliczeniowego, ze skutkiem od wskazanej daty. Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony również dokonuje wszelkich niezbędnych aktualizacji, aby zakończyć proces zmiany dostawcy.	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony	[Nie dotyczy]
1.19	Powiadomienie odnośnych podmiotów i zainteresowanych podmiotów o charakterystyce punktu rozliczeniowego	Oдноśne podmioty i zainteresowane podmioty otrzymują zaktualizowaną charakterystykę punktu rozliczeniowego wynikającą z procesu rejestracji zmiany dostawcy w określonym dniu zmiany dostawcy.	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony	Oдноśny podmiot Zainteresowany podmiot	G

Nazwa procedury		Zmiana dostawcy			
Nr kroku	Krok	Opis kroku	Podmiot dostarczający informacje	Podmiot otrzymujący informacje	Wymienione informacje (identyfikatory)
1.20	Wniosek o dane pomiarowe	Obecny i nowy dostawca wnioskuje o dane pomiarowe na dzień wejścia w życie zmiany dostawcy w punkcie rozliczeniowym, aby zapewnić dokładne rozliczenie.	Obecny i nowy dostawca	Administrator danych opomiarowanych lub podmiot upoważniony	Rozporządzenie wykonawcze Komisji (UE)- 2023/1162 – Załącznik Tabela IV (Wymienione informacje, identyfikatory – C)
1.21	Zatwierdzenie danych pomiarowych	Administrator danych opomiarowanych lub podmiot upoważniony zatwierdza wniosek o przekazanie danych pomiarowych.	Administrator danych opomiarowanych lub podmiot upoważniony	Administrator danych opomiarowanych lub podmiot upoważniony	[Nie dotyczy]
1.22	Przesłanie danych pomiarowych	Administrator danych opomiarowanych lub podmiot upoważniony przesyła żądane dane pomiarowe obecnemu i nowemu dostawcy oraz udziela stosownej odpowiedzi w przypadku nieprawidłowego wniosku.	Administrator danych opomiarowanych lub podmiot upoważniony	Nowy dostawca	Rozporządzenie wykonawcze Komisji (UE)- 2023/1162 – Załącznik Tabela IV (Wymienione informacje, identyfikatory – E)

Schemat 1

Procedura „Zmiana dostawcy”

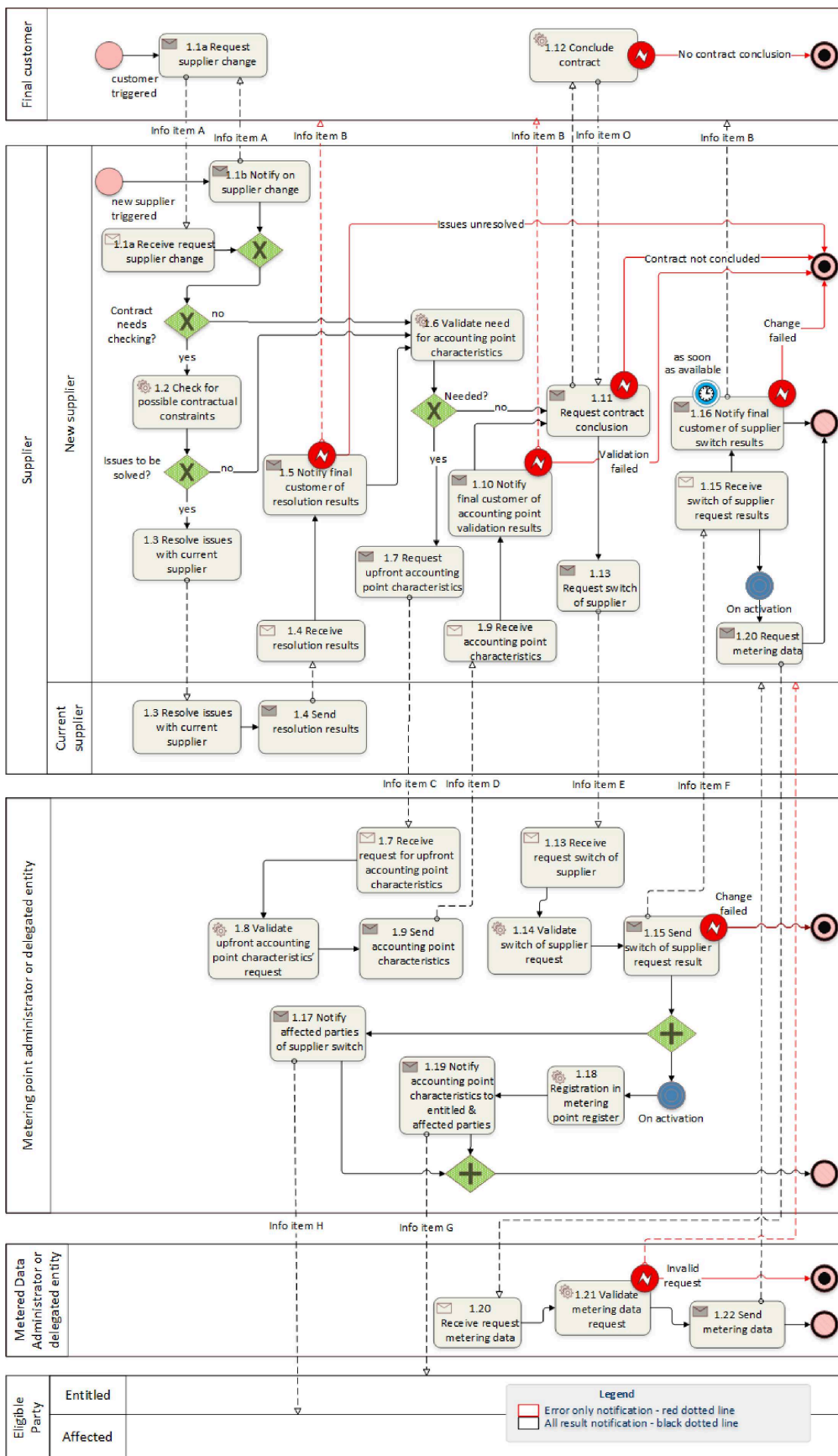


Tabela III.2

Procedura 2 – Anulowanie zmiany dostawcy

Nazwa procedury		Anulowanie zmiany dostawcy			
Nr kroku	Krok	Opis kroku	Podmiot dostarczający informacje	Podmiot otrzymujący informacje	Wymienione informacje (identyfikatory)
2.1	Wniosek o odstąpienie od nowej umowy na dostawę	Odbiorca końcowy składa wniosek o odstąpienie od nowej umowy na dostawę do dostawcy, z którym ją zawarł.	Odbiorca końcowy	Nowy dostawca	J
2.2	Zatwierdzenie wniosku o odstąpienie od umowy	Nowy dostawca weryfikuje: 1. istnienie umowy z odbiorcą końcowym w odniesieniu do określonego punktu rozliczeniowego; 2. fakt, iż wniosek o odstąpienie od umowy złożono przed określoną w nowej umowie datą rozpoczęcia dostaw; 3. fakt, iż od umowy odstąpiono w okresie na odstąpienie od umowy.	Nowy dostawca	Nowy dostawca	[Nie dotyczy]
2.3	(W przypadku negatywnego wyniku kroku 2.2) Powiadomienie odbiorcy końcowego o niepowodzeniu zatwierdzenia	Jeżeli zatwierdzenie (w kroku 2.2) nie powiedzie się, nowy dostawca powiadamia odbiorcę końcowego i przekazuje stosowne informacje, wyjaśnienie niepowodzenia oraz informację, że wniosek o odstąpienie od umowy nie będzie dalej rozpatrywany.	Nowy dostawca	Odbiorca końcowy	B
2.4	Zatwierdzenie rejestracji nowego dostawcy w punkcie rozliczeniowym	Nowy dostawca zatwierdza rejestrację wniosku o zmianę dostawcy w rejestrze punktów pomiarowych zgodnie z nową umową.	Nowy dostawca	Nowy dostawca	[Nie dotyczy]
2.5	Wniosek o odstąpienie od nowej umowy w rejestrze punktów pomiarowych	Nowy dostawca składa wniosek do administratora punktu pomiarowego lub podmiotu upoważnionego o anulowanie oczekującej zmiany dostawcy w rejestrze punktów pomiarowych ze względu na odstąpienie od nowej umowy na dostawę.	Nowy dostawca	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony	K

Nazwa procedury		Anulowanie zmiany dostawcy			
Nr kroku	Krok	Opis kroku	Podmiot dostarczający informacje	Podmiot otrzymujący informacje	Wymienione informacje (identyfikatory)
2.6	Zatwierdzenie wniosku o odstąpienie od umowy	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony sprawdza, czy nowy dostawca jest zarejestrowany w punkcie rozliczeniowym jako dostawca na dzień rozpoczęcia dostaw określony we wniosku o odstąpienie od nowej umowy (przedłożonym zgodnie z krokiem 2.5).	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony	[Nie dotyczy]
2.7	Powiadomienie nowego dostawcy o wyniku zatwierdzenia (¹)	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony informuje nowego dostawcę o wyniku zatwierdzenia. W przypadku nieprawidłowego wniosku przekazuje stosowne informacje/wyjaśnienie.	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony	Nowy dostawca	M
2.8	Anulowanie oczekującej zmiany dostawcy	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony anuluje oczekującą rejestrację zmiany dostawcy. <i>Uwaga:</i> odbiorca końcowy pozostaje związany z obecnym dostawcą (sprzed zmiany).	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony	[Nie dotyczy]
2.9	Powiadomienie zainteresowanych podmiotów o anulowaniu zmiany dostawcy	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony powiadamia zainteresowane podmioty o anulowaniu zmiany dostawcy.	Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony	Zainteresowane podmioty	L
2.10	Przesłanie odbiorcy końcowemu informacji o niepowodzeniu zatwierdzenia	Jeżeli zatwierdzenie nie powiedzie się, nowy dostawca informuje odbiorcę końcowego o braku powodzenia i przekazuje stosowne informacje/wyjaśnienie.	Nowy dostawca	Odbiorca końcowy	B
2.11	Odstąpienie od umowy na dostawę	Nowy dostawca odstępuje od umowy na dostawę z odbiorcą końcowym.	Nowy dostawca	Nowy dostawca	[Nie dotyczy]

Nazwa procedury		Anulowanie zmiany dostawcy			
Nr kroku	Krok	Opis kroku	Podmiot dostarczający informacje	Podmiot otrzymujący informacje	Wymienione informacje (identyfikatory)
2.12	Powiadomienie odbiorcy końcowego o odstąpieniu od umowy	Nowy dostawca powiadamia odbiorcę końcowego o fakcie, że odstąpiono od nowej umowy na dostawy. <i>Uwaga:</i> odbiorca końcowy pozostaje u obecnego dostawcy (sprzed zmiany).	Nowy dostawca	Odbiorca końcowy	N

(¹) W przypadku nieudanego zatwierdzenia zastosowanie mają kolejno kroki 2.7 i 2.10. Administrator punktu pomiarowego lub podmiot upoważniony informuje nowego dostawcę o nieudanym zatwierdzeniu, a nowy dostawca następnie informuje odbiorcę końcowego, jak wskazano na schemacie 2 (czerwone linie kropkowane).

Schemat 2

Procedura „Anulowanie zmiany dostawcy”

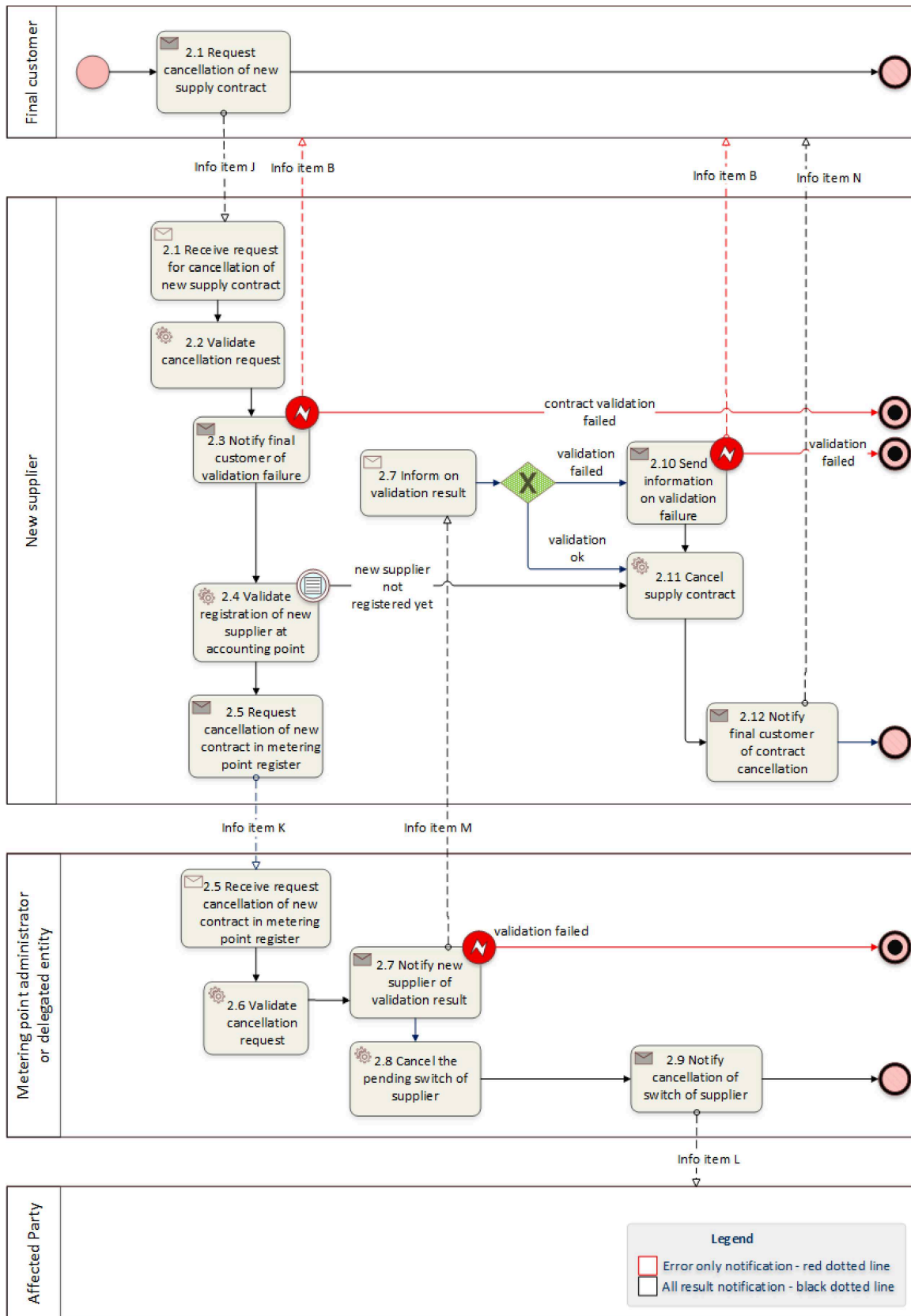


Tabela IV

Wymieniane obiekty informacji

Wymienione informacje, identyfikatory	Nazwa informacji	Opis wymienianych informacji		Uwagi
A	Kontakt między odbiorcą końcowym a nowym dostawcą	Identyfikator punktu rozliczeniowego	Zestaw informacji służących do identyfikacji punktu rozliczeniowego.	
		Odbiorca końcowy	Informacje identyfikujące odbiorcę końcowego oraz informacje wykorzystywane do uwierzytelnienia tożsamości.	
		Wnioskowana data rozpoczęcia	Wnioskowana przez odbiorcę końcowego data rozpoczęcia dostaw.	
B	Poinformowanie odbiorcy o wyniku zatwierdzenia	Wynik zatwierdzenia	Informacja na temat wyniku kroku obejmującego zatwierdzenie.	
C	Wniosek o przedstawienie z wyprzedzeniem charakterystyki punktu rozliczeniowego	Identyfikator punktu rozliczeniowego	Niepowtarzalny identyfikator punktu rozliczeniowego, w odniesieniu do którego wnioskuje się o zmianę dostawcy.	
		Identyfikator wnioskującej strony	Niepowtarzalny identyfikator wnioskującej strony (tj. nowego dostawcy), która zamierza realizować dostawę do punktu rozliczeniowego.	
		Przyczyna złożenia wniosku	Kod określający przyczynę złożenia wniosku (tj. zmiana dostawcy).	Wartości kodów dla konkretnych atrybutów w odpowiednich obiektach informacji nie zdefiniowano w niniejszym rozporządzeniu. Zostaną one wyszczególnione w odpowiedniej dokumentacji dotyczącej normalizacji funkcji biznesowych.

Wymienione informacje, identyfikatory	Nazwa informacji	Opis wymienianych informacji		Uwagi
D	Charakterystyka punktu rozliczeniowego ⁽¹⁾ przedstawiona z wyprzedzeniem	Data rozpoczęcia	Data, w której treść tego zbioru informacji staje się lub stała się ważna.	Zdefiniowano jedynie minimalny zestaw atrybutów; ten obiekt informacji można dalej doprecyzować w drodze wdrożenia na szczeblu krajowym.
		Identyfikator punktu rozliczeniowego	Niepowtarzalny identyfikator punktu rozliczeniowego, którego dotyczy wnioszek.	
		Przyszły dostawca ⁽²⁾	Wskazuje, czy w tym punkcie rozliczeniowym istnieje umowa z przyszłym dostawcą. (Element stanowi wartość logiczną – tak lub nie).	
		Data rozpoczęcia przyszłych dostaw	Data, od której rozpocznie się realizacja przyszłych dostaw.	
E	Wniosek o zmianę dostawcy	Data rozpoczęcia	Wnioskowana przez nowego dostawcę data przejścia dostaw energii elektrycznej dla tego punktu rozliczeniowego.	Ta data musi przypadać w przyszłości.
		Identyfikator punktu rozliczeniowego	Niepowtarzalny identyfikator punktu rozliczeniowego, którego dotyczy wnioszek.	
		Identyfikator nowego dostawcy	Niepowtarzalny identyfikator dostawcy będącego wnioskodawcą.	
		Identyfikator nowego podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie (opcjonalnie)	Niepowtarzalny identyfikator podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie dla tego punktu rozliczeniowego, zgodnie z wnioskiem nowego dostawcy.	Wymiana tych informacji jest opcjonalna i nie jest wymagana, jeżeli zawarto je już w krajowym modelu wymiany danych.
		Odbiorca końcowy	Zestaw informacji służący do identyfikacji odbiorcy końcowego.	

Wymienione informacje, identyfikatory	Nazwa informacji	Opis wymienianych informacji		Uwagi
F	Wynik procesu zmiany dostawcy	Powód odrzucenia	{w przypadku odrzucenia} Kod określający przyczynę lub przyczyny odrzucenia wnioskowanej zmiany dostawcy.	Wartości kodów dla konkretnych atrybutów w odpowiednich obiektach informacji nie zdefiniowano w niniejszym rozporządzeniu. Zostaną one wyszczególnione w odpowiedniej dokumentacji dotyczącej normalizacji funkcji biznesowych.
G	Powiadomienie odnośnych podmiotów i zainteresowanych podmiotów o charakterystyce punktu rozliczeniowego	Data rozpoczęcia	Data, od której nowy dostawca i podmiot odpowiedzialny za bilansowanie przyjmują swoje role (tj. odpowiednio przyjmują odpowiedzialność za dostawy lub za bilansowanie) w odniesieniu do tego punktu rozliczeniowego.	Zdefiniowano jedynie minimalny zestaw atrybutów; ten obiekt informacji można dalej doprecyzować w drodze wdrożenia na szczeblu krajowym.
		Identyfikator punktu rozliczeniowego	Niepowtarzalny identyfikator punktu rozliczeniowego, w odniesieniu do którego potwierdzono zmianę dostawcy.	
		Identyfikator dostawcy	Niepowtarzalny identyfikator dostawcy realizującego dostawy do punktu rozliczeniowego od daty rozpoczęcia.	
		Identyfikator podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie	Niepowtarzalny identyfikator podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie, który przyjmuje na siebie odpowiedzialność za bilansowanie od daty rozpoczęcia dla danego punktu rozliczeniowego.	

Wymienione informacje, identyfikatory	Nazwa informacji	Opis wymienianych informacji		Uwagi
H	Powiadomienie zainteresowanego podmiotu o zmianie dostawcy	Data zmiany	Data, od której obecny zainteresowany podmiot zrzeka się odpowiedzialności za dostawę lub bilansowanie (UTRATA) w odniesieniu do tego punktu rozliczeniowego, lub data, od której nowy zainteresowany podmiot przejmuje odpowiedzialność (PRZEJĘCIE) za ten punkt rozliczeniowy.	Istnieją dwie wersje (UTRATA/PRZEJĘCIE) tego obiektu informacji w zależności od roli strony otrzymującej (obecnego/nowego zainteresowanego podmiotu).
		Identyfikator punktu rozliczeniowego	Niepowtarzalny identyfikator punktu rozliczeniowego, w odniesieniu do którego powiadomiono o zmianie dostawcy.	
J	Wniosek o odstąpienie od umowy	Brak definicji, dowolny format		
K	Wniosek o anulowanie zmiany dostawcy w rejestrze punktów pomiarowych	Data rozpoczęcia	Data, od której nowy dostawca miał przejąć dostawę energii elektrycznej dla tego punktu rozliczeniowego.	Ta data musi przypadać w przyszłości.
		Identyfikator punktu rozliczeniowego	Niepowtarzalny identyfikator punktu rozliczeniowego, do którego odnosi się wniosek o zmianę dostawcy	
		Identyfikator nowego dostawcy	Niepowtarzalny identyfikator dostawcy będącego wnioskodawcą.	
L	Powiadomienie zainteresowanych podmiotów o anulowaniu zmiany dostawcy w rejestrze punktów pomiarowych	Data rozpoczęcia	Data, od której nowy dostawca miał przejąć dostawę dla punktu rozliczeniowego.	
		Identyfikator punktu rozliczeniowego	Niepowtarzalny identyfikator punktu rozliczeniowego, w odniesieniu do którego powiadomiono o zmianie dostawcy.	

Wymienione informacje, identyfikatory	Nazwa informacji	Opis wymienianych informacji		Uwagi
M	Powiadomienie o anulowaniu dla dostawcy	Data rozpoczęcia	Data, od której nowy dostawca miał przejąć dostawę dla punktu rozliczeniowego.	Ta data musi przypadać w przyszłości.
		Identyfikator punktu rozliczeniowego	Niepowtarzalny identyfikator punktu rozliczeniowego, do którego odnosi się wnioski o zmianę dostawcy.	
		Identyfikator nowego dostawcy	Niepowtarzalny identyfikator dostawcy będącego wnioskodawcą.	
		Identyfikator nowego podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie (opcjonalnie)	Niepowtarzalny identyfikator podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie dla tego punktu rozliczeniowego, zgodnie z wnioskiem nowego dostawcy.	Wymiana tych informacji jest opcjonalna i nie jest wymagana, jeżeli zawarto je już w krajowym modelu wymiany danych.
N	Powiadomienie odbiorcy końcowego o anulowaniu zmiany dostawcy	Brak definicji, dowolny format		
O	Potwierdzenie umowy	Brak definicji, dowolny format		

(¹) Ten obiekt informacji ma na celu zapewnienie – za odpowiednim zezwoleniem – dodatkowej charakterystyki punktu rozliczeniowego, aby dostawca energii elektrycznej był w stanie przedstawić dostosowane do potrzeb propozycje umów na dostawy dla odbiorcy końcowego.

(²) Na przykład dostawca może być zarejestrowany na przyszły okres, taki jak następny rok, natomiast nowy dostawca, na wniosek odpowiedniego odbiorcy końcowego, może zwrócić się o zmianę dostawcy na okres poprzedzający ten moment. W takim przypadku nowy dostawca zostaje poinformowany za pośrednictwem tego obiektu informacji, że „przyszły dostawca” jest już zarejestrowany na okres rozpoczynający się w następnym roku.