



ROZPORZĄDZENIE WYKONAWCZE KOMISJI (UE) 2026/256

z dnia 30 stycznia 2026 r.

**w sprawie przekazywania danych, wykonujące art. 7c ust. 2, art. 8 ust. 1a, art. 8 ust. 2 i art. 8 ust. 6
rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 w sprawie integralności
i przejrzystości hurtowego rynku energii oraz uchylające rozporządzenie wykonawcze Komisji
(UE) nr 1348/2014**

(Tekst mający znaczenie dla EOG)

KOMISJA EUROPEJSKA,

uwzględniając Traktat o funkcjonowaniu Unii Europejskiej,

uwzględniając rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 z dnia 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii⁽¹⁾, w szczególności jego art. 7c ust. 2, art. 8 ust. 1a, art. 8 ust. 2 i art. 8 ust. 6,

a także mając na uwadze, co następuje:

- (1) W rozporządzeniu wykonawczym Komisji (UE) nr 1348/2014⁽²⁾ ustanowiono przepisy dotyczące przekazywania danych Agencji Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki („Agencja”), określono szczegóły dotyczące produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym i podstawowych danych objętych obowiązkiem sprawozdawczym, ustanowiono odpowiednie kanały przekazywania danych oraz określono terminy i częstotliwość ich przekazywania.
- (2) Ze względu na zmiany zachodzące na rynkach energii i kryzys energetyczny w maju 2024 r. zmieniono rozporządzenie (UE) nr 1227/2011, co pozwoliło rozszerzyć zakres produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym i skutecznie wprowadzić szereg dodatkowych rodzajów transakcji, które należy zgłaszać Agencji, aby zapewnić skuteczny nadzór Agencji nad hurtowymi rynkami energii oraz jeszcze bardziej usprawnić i wzmocnić jego sprawowanie. Zmiany te należy odzwierciedlić w rozporządzeniu wykonawczym (UE) nr 1348/2014.
- (3) W oparciu o szerokie doświadczenie Agencji we wdrażaniu rozporządzenia wykonawczego (UE) nr 1348/2014 należy wprowadzić dodatkowe zmiany, aby zwiększyć integralność i przejrzystość na hurtowych rynkach energii poprzez ulepszenie systemu sprawozdawczości oraz zmniejszyć obciążenia administracyjne dzięki uproszczeniu sprawozdawczości w obrębie tego systemu.
- (4) Ze względu na zakres niezbędnych zmian należy uchylić rozporządzenie wykonawcze (UE) nr 1348/2014 i zastąpić je niniejszym rozporządzeniem, aby zapewnić jasność i pewność prawa.
- (5) Skuteczny nadzór nad hurtowymi rynkami energii wymaga regularnego monitorowania szczegółów transakcji, w tym składania zleceń, a także danych dotyczących rozliczania niezbilansowania, zdolności i wykorzystania instalacji służących produkcji, magazynowaniu, przesyłowi energii elektrycznej lub gazu ziemnego, w tym skroplonego gazu ziemnego (LNG), oraz wodoru lub zużywających energię elektryczną, gaz ziemny, w tym LNG, oraz wódór.
- (6) Rozporządzenie (UE) nr 1227/2011 zobowiązuje Agencję do monitorowania hurtowych rynków energii w Unii. Aby umożliwić Agencji realizację powierzonych jej zadań, należy w odpowiednim terminie dostarczać jej kompletne zestawy istotnych informacji.
- (7) Uczestnicy rynku powinni w sposób ciągły przekazywać Agencji szczegóły transakcji dotyczących produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym w związku z dostawą, przesyłem lub magazynowaniem energii elektrycznej oraz informacje na temat transakcji dotyczących produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym w związku z dostawą i przesyłem gazu ziemnego, w tym LNG.

⁽¹⁾ Dz.U. L 326 z 8.12.2011, s. 1, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2011/1227/oj>.

⁽²⁾ Rozporządzenie wykonawcze Komisji (UE) nr 1348/2014 z dnia 17 grudnia 2014 r. w sprawie przekazywania danych wdrażające art. 8 ust. 2 i 6 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (Dz.U. L 363 z 18.12.2014, s. 121, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2014/1348/oj).

- (8) Ponieważ magazynowanie na rynkach gazu ziemnego funkcjonuje inaczej niż na rynkach energii elektrycznej, należy ustanowić odrębne przepisy dla produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym w odniesieniu do magazynowania gazu ziemnego, w tym LNG, natomiast wszelkie produkty energetyczne sprzedawane w obrocie hurtowym w związku z magazynowaniem energii elektrycznej należy traktować w taki sam sposób jak produkty energetyczne sprzedawane w obrocie hurtowym w związku z jej dostawą. Wszystkie przepisy związane z transakcjami dotyczącymi dostaw energii elektrycznej powinny zatem mieć zastosowanie również do magazynowania energii elektrycznej.
- (9) Aby ograniczyć obowiązki sprawozdawcze uczestników rynku do niezbędnego minimum, niektóre szczegóły transakcji dotyczących produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym należy zgłaszać Agencji okresowo. W szczególności takie okresowe obowiązki sprawozdawcze powinny mieć zastosowanie do transakcji związanych z magazynowaniem gazu ziemnego, w tym LNG, transakcji związanych z dostawą lub magazynowaniem energii elektrycznej lub dostawą gazu ziemnego, w tym LNG, do pojedynczej jednostki odbiorczej posiadającej możliwość techniczną niezbędną do zużycia 600 GWh/rok lub więcej, zawieranych na rynku pozagiełdowym, transakcji związanych z mechanizmami zdolności wytwórczych, a także transakcji dotyczących usług bilansujących. Okresowym obowiązkiem sprawozdawczym powinny podlegać również szczegóły transakcji dotyczących produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym w odniesieniu do wodoru. Aby uwzględnić fakt, że rynek wodoru znajduje się na wczesnym etapie rozwoju, obowiązki sprawozdawcze dotyczące wodoru powinny ponadto zacząć obowiązywać później i należy przewidzieć zwolnienia z tych obowiązków w przypadku ograniczonych geograficznie i małych jednostek produkcyjnych, a także w przypadku dostaw do niektórych pojedynczych jednostek odbiorczych o niskim zużyciu.
- (10) Aby ograniczyć obowiązki sprawozdawcze uczestników rynku do niezbędnego minimum, transakcje pozagiełdowe przeprowadzane między różnymi członkami tej samej grupy przedsiębiorstw, które odnoszą się do sprzedaży energii wytworzonej w małych zakładach produkujących energię lub do sieci gazociągów kopalnianych, zleceń złożonych przez brokerów za pośrednictwem serwisów głosowych, które nie występują na ekranach elektronicznych, mechanizmów redysponowania opartych na zasadach rynkowych oraz wszelkie informacje dotyczące produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym związanych z magazynowaniem gazu ziemnego, w tym LNG, które nie są objęte ramami sprawozdawczości ciągłej lub okresowej, transakcje w ramach usług bilansujących dotyczących gazu nieobjęte jeszcze ramami sprawozdawczości ciągłej oraz informacje na temat pierwotnych alokacji zdolności przesyłowych, w przypadku gdy nie złożono żadnych ofert i nie przydzielono żadnych zdolności w wyniku procesu alokacji, należy zgłaszać Agencji wyłącznie na jej uzasadniony wniosek. Co do zasady istnieje mniejsze prawdopodobieństwo, że takie transakcje dotyczące produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym wpłyną na hurtowe ceny energii lub same w sobie doprowadzą do nadużyć na hurtowych rynkach energii.
- (11) Zorganizowane platformy obrotu bezzwłocznie zapewniają Agencji, na jej wniosek, dostęp do arkusza zleceń, tak aby Agencja mogła monitorować obrót na hurtowym rynku energii. Aby zagwarantować pewność prawa, wnioski takie zawsze powinny zawierać uzasadnienie – na przykład podejrzenie, że określone zachowanie może stanowić naruszenie rozporządzenia (UE) nr 1227/2011 – oraz należy z nich korzystać zgodnie z zasadą proporcjonalności.
- (12) W ramach informacji, które należy zgłaszać na podstawie rozporządzenia (UE) nr 1227/2011, uczestnicy rynku mają przekazywać Agencji informacje na temat swoich ekspozycji, w podziale na produkty, w tym transakcji, które mają miejsce w obrocie pozagiełdowym. Chociaż Agencja nie powinna wykorzystywać informacji na temat ekspozycji uczestników rynku do oceny ich strategii zabezpieczających, informacje te należy analizować w połączeniu z pozostałymi danymi, które Agencja otrzymuje na podstawie rozporządzenia (UE) nr 1227/2011, aby wykrywać potencjalne przypadki nadużyć na rynku lub rozwiewać podejrzenia dotyczące ich wystąpienia. Informacje, które należy zgłaszać, powinny obejmować pozycje uczestników rynku wynikające z obrotu produktami energetycznymi sprzedawanymi w obrocie hurtowym oraz, na wniosek Agencji i do celów ustalenia ekspozycji, informacje na temat prognozowanej wielkości ich produkcji energii elektrycznej lub gazu ziemnego – w tym LNG – oraz informacje na temat prognozowanej wielkości zużycia przez nie energii elektrycznej lub gazu ziemnego – w tym LNG – na podstawie umów zawartych z odbiorcami. Informacje należy przekazywać w odniesieniu do pozycji z tytułu transakcji rozliczanych przez dostawy fizyczne lub w środkach pieniężnych w ciągu 18 miesięcy – za każdy miesiąc w okresie 18 miesięcy następujących po ostatnim dniu każdego okresu sprawozdawczego. Z uwagi na perspektywiczny charakter tego obowiązku, nie należy wymagać przekazywania danych z rynku kasowego w przedziałach czasowych dnia następnego i dnia bieżącego. Pozycje objęte sprawozdawczością należy obliczać tylko raz w ostatnim dniu okresu sprawozdawczego. Ze względu na zasadę proporcjonalności oraz w celu ograniczenia obciążeń administracyjnych dla uczestników rynku wymóg dotyczący zgłaszania danych nie powinien mieć zastosowania do tych uczestników rynku, którzy nie osiągają określonego progu w przypadku odpowiednich ilości energii przeznaczonych do obrotu produktami energetycznymi sprzedawanymi w obrocie hurtowym. Operatorzy systemów przesyłowych, operatorzy systemów dystrybucyjnych, operatorzy systemów magazynowania gazu ziemnego i operatorzy systemów LNG, którzy kupują gaz ziemny lub energię elektryczną wyłącznie na potrzeby technologiczne lub operacyjne obsługiwanego przez nich systemu, powinni przekazywać informacje na temat swoich ekspozycji wyłącznie na wniosek Agencji.
- (13) Wszystkie dane na temat transakcji na hurtowym rynku energii, w tym zleceń, należy zgłaszać Agencji za pośrednictwem zarejestrowanych mechanizmów sprawozdawczych (RRM). Oznacza to, że wszelkie dane zgłaszane przez zorganizowaną platformę obrotu, tj. dane dotyczące transakcji zawartych na odpowiedniej platformie obrotu, a także wszelkie dane zgłaszane przez uczestników rynku, tj. dane dotyczące transakcji pozagiełdowych, należy zgłaszać Agencji za pośrednictwem RRM. Aby zapewnić skuteczność procesu sprawozdawczego, Agencja powinna sporządzić i prowadzić aktualny wykaz zorganizowanych platform obrotu.

- (14) W art. 8 ust. 4 lit. d) rozporządzenia (UE) nr 1227/2011, w którym określono podmioty, które mają przekazywać informacje na temat transakcji na hurtowym rynku energii, wprowadzono rozróżnienie między zorganizowanymi platformami obrotu a systemami kojarzenia zleceń. System kojarzenia zleceń ułatwia zawieranie transakcji, umożliwiając kojarzenie zleceń dotyczących produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym. Niektóre systemy kojarzenia zleceń ułatwiają kojarzenie zleceń składanych na różnych zorganizowanych platformach obrotu, w tym również za pośrednictwem tzw. zleceń generowanych przez system. Na przykład jednolite łączenie rynków dnia bieżącego, wprowadzone rozporządzeniem Komisji (UE) 2015/1222⁽³⁾, jest to system kojarzenia zleceń, który łączy co najmniej dwie zorganizowane platformy obrotu. Chociaż systemów kojarzenia zleceń, które łączą co najmniej dwie zorganizowane platformy obrotu, nie należy uznawać za zorganizowane platformy obrotu, generują one informacje, które zorganizowane platformy obrotu powinny zgłaszać na podstawie rozporządzenia (UE) nr 1227/2011 i które są wymagane do celów skutecznego nadzoru rynku. Na przykład w przypadku jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego algorytm systemu kojarzenia zleceń optymalizuje transgraniczną alokację zdolności poprzez agregację wszystkich zleceń składanych przez uczestników rynku za pośrednictwem poszczególnych wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej (NEMO), których uznaje się za zorganizowane platformy obrotu na podstawie rozporządzenia (UE) nr 1227/2011, przy jednoczesnym uwzględnieniu ograniczeń wynikających z dostępnych transgranicznych zdolności przesyłowych. Za pomocą tego algorytmu system jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego ułatwia kojarzenie zleceń wielu NEMO. Poszczególne zorganizowane platformy obrotu nie zawsze posiadają dodatkowe informacje wygenerowane w kontekście tego procesu kojarzenia. W związku z tym w szczególnym przypadku systemu kojarzenia zleceń, który łączy co najmniej dwie zorganizowane platformy obrotu, aby umożliwić im wypełnianie obowiązków sprawozdawczych na mocy rozporządzenia (UE) nr 1227/2011, operator systemu kojarzenia zleceń powinien zgłaszać Agencji te dodatkowe informacje generowane na poziomie systemu kojarzenia zleceń na wniosek zorganizowanych platform obrotu i w ich imieniu albo odpowiednie zorganizowane platformy obrotu powinny zgłaszać te informacje, pod warunkiem że operator systemu kojarzenia zleceń udostępni im wymagane dane. Wymagane informacje na poziomie systemów kojarzenia zleceń nie powinny jednak wykraczać poza informacje dotyczące transakcji określone w rozporządzeniu (UE) nr 1227/2011. Po otrzymaniu takiego wniosku informacje należy przekazywać Agencji w sposób ciągły.
- (15) Podwójna sprawozdawczość odnosi się do tego samego zbioru danych dotyczących określonej transakcji zgłaszanych na podstawie różnych ram legislacyjnych. Aby uniknąć podwójnej sprawozdawczości, Agencja powinna gromadzić szczegółowe informacje dotyczące instrumentów pochodnych związanych z transakcjami dotyczącymi dostawy, przesyłu lub magazynowania energii elektrycznej, wodoru lub gazu ziemnego, które zgłoszono zgodnie z właściwymi regulacjami finansowymi Unii do repozytoriów transakcji lub do organów finansowych z tych źródeł. Niezależnie od powyższego, zorganizowane platformy obrotu lub systemy kojarzenia zleceń, z których przekazano informacje o szczegółach dotyczących przedmiotowych instrumentów pochodnych zgodnie z przepisami finansowymi, pod warunkiem ich zgody, powinny mieć możliwość zgłoszenia tych informacji także Agencji.
- (16) Skuteczna sprawozdawczość i ukierunkowane monitorowanie wymagają rozróżnienia między kontraktami standardowymi i niestandardowymi będącymi przedmiotem obrotu przez uczestników rynku. Ponieważ ceny transakcji związanych z kontraktami standardowymi służą również jako ceny referencyjne w obrocie kontraktami niestandardowymi, Agencja powinna otrzymywać informacje dotyczące transakcji związanych z kontraktami standardowymi w sposób ciągły i nie później niż dwa dni robocze po zawarciu transakcji, złożeniu zlecenia lub odpowiednim zdarzeniu w cyklu życia kontraktu, w zależności od przypadku. Szczegóły transakcji dotyczących kontraktów niestandardowych należy zgłaszać nie później niż w terminie dziesięciu dni roboczych od zawarcia transakcji, jej zmiany lub zakończenia, w zależności od przypadku. Dane dotyczące rynku LNG należy przekazywać Agencji w czasie jak najbardziej zbliżonym do czasu rzeczywistego.
- (17) Uczestnicy rynku powinni również regularnie przekazywać Agencji oraz krajowym organom regulacyjnym, na ich żądanie, dane dotyczące dostępności i wykorzystania infrastruktury służącej do produkcji i przesyłu energii elektrycznej, w tym dane dotyczące LNG i instalacji magazynowych, a także dane dotyczące rozliczania niezbilansowania. Aby zmniejszyć obciążenia związane z obowiązkiem sprawozdawczym dla uczestników rynku i jak najlepiej wykorzystać istniejące źródła danych, sprawozdawczość powinna obejmować operatorów systemów przesyłowych, europejską sieć operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej („ENTSO energii elektrycznej”), europejską sieć operatorów systemów przesyłowych gazu („ENTSO gazu”), operatorów systemu LNG i operatorów systemu magazynowania gazu ziemnego. Sprawozdawczość powinna również obejmować, w stosownych przypadkach, operatorów systemów dystrybucyjnych i podmioty odpowiedzialne za bilansowanie. Częstotliwość przekazywania informacji może się różnić w zależności od znaczenia i dostępności danych. Ponieważ informacje te gromadzi się przede wszystkim z istniejących źródeł, aby zapewnić terminową sprawozdawczość przy jednoczesnym ograniczeniu obciążenia stron przekazujących informacje, terminy dokonywania zgłoszeń powinny odzwierciedlać terminy określone w rozporządzeniu Komisji (UE) nr 543/2013⁽⁴⁾ i załączniku I do rozporządzenia

⁽³⁾ Rozporządzenie Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiające wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz.U. L 197 z 25.7.2015, s. 24, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2015/1222/oj>).

⁽⁴⁾ Rozporządzenie Komisji (UE) nr 543/2013 z dnia 14 czerwca 2013 r. w sprawie dostarczania i publikowania danych na rynkach energii elektrycznej, zmieniające załącznik I do rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 (Dz.U. L 163 z 15.6.2013, s. 1, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2013/543/oj>).

Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1789⁽⁵⁾, a informacje należy zgłaszać niezwłocznie po ich udostępnieniu na odpowiednich ogólnounijnych platformach na rzecz przejrzystości lub w ciągu dwóch dni od udostępnienia informacji odpowiednim operatorom, o których mowa powyżej. Wymogi dotyczące zgłaszania danych powinny uwzględniać zobowiązania Agencji do niepodawania do wiadomości publicznej szczególnie chronionych informacji handlowych i do publikowania i udostępniania tylko takich informacji, które nie spowodują żadnych zakłóceń konkurencji na hurtowym rynku energii.

- (18) Ważne jest, aby strony przekazujące informacje miały jasny i szczegółowy obraz informacji, które zobowiązane są przekazać. W tym celu Agencja powinna wyjaśnić w podręczniku użytkownika treść informacji objętych obowiązkiem sprawozdawczym. Agencja powinna również upewnić się, czy informacje przekazuje się w formie elektronicznej łatwo dostępnej dla stron przekazujących informacje.
- (19) Aby zapewnić ciągły i bezpieczny przekaz kompletnych zestawów danych, każda strona przekazująca informacje powinna odpowiadać za informacje pozostające pod jej kontrolą, w tym za uwierzytelnianie źródeł danych, sprawdzanie poprawności i kompletności danych oraz zapewnienie ciągłości działania. Uczestnicy rynku i zorganizowane platformy obrotu powinny ustanowić procedury zapewniające kompletność, dokładność i terminowość danych przekazywanych za pośrednictwem RRM.
- (20) Agencja powinna mieć możliwość zwrócenia się do uczestników rynku i stron przekazujących informacje o udzielenie dodatkowych informacji i wyjaśnień w odniesieniu do przekazanych przez nich danych podlegających zgłoszeniu, tak aby mogła wykonywać swoje zadania na podstawie rozporządzenia (UE) nr 1227/2011. W związku z tym Agencja powinna mieć możliwość zwracania się o dostęp do pierwotnych transakcji dwustronnych zawartych przez uczestników rynku, aby sprawdzić, czy dane przekazano prawidłowo, oraz aby ocenić dodatkowe istotne informacje, których nie uwzględniono w pierwotnie przekazanych danych.
- (21) Aby strony przekazujące informacje miały czas na przygotowanie się do nowych obowiązków sprawozdawczych, które określono w niniejszym rozporządzeniu, należy odroczyć stosowanie niektórych przepisów. Rodzaj i źródło danych objętych obowiązkiem sprawozdawczym mogą mieć wpływ na zasoby i czas, jaki strony przekazujące informacje muszą poświęcić na przygotowanie do przekazania danych. W związku z tym oraz aby jak najszybciej zapewnić efektywną sprawozdawczość, należy ustalić odrębną datę rozpoczęcia stosowania w odniesieniu do każdego nowego obowiązku, w oparciu o podstawowe procedury, które strony przekazujące informacje muszą uwzględnić. Należy nadać priorytet zgłaszaniu ekspozycji, następnie zgłaszaniu danych dotyczących rynku LNG, a w dalszej kolejności pozostałym nowym obowiązkom sprawozdawczym, np. zgłaszaniu danych dotyczących rozliczania niezbilansowania, transakcji, o których informacje przekazuje się okresowo, zgłaszaniu danych przez systemy kojarzenia zleceń i przez platformy informacji wewnętrznych. Rozłożenie przekazywania danych w czasie pomaga również Agencji lepiej rozdzielić swoje zasoby w celu przygotowania się do otrzymania informacji. W międzyczasie, aby zapewnić ciągłość działania, należy nadal przekazywać dane na podstawie rozporządzenia (UE) nr 1227/2011 i rozporządzenia wykonawczego (UE) nr 1348/2014 do czasu rozpoczęcia stosowania odpowiednich nowych przepisów.
- (22) Zgodnie z art. 42 ust. 1 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1725 zasięgnięto opinii Europejskiego Inspektora Ochrony Danych⁽⁶⁾.
- (23) Wszelkie przetwarzanie danych osobowych przez Agencję na podstawie niniejszego rozporządzenia powinno odbywać się zgodnie z rozporządzeniem (UE) 2018/1725. Agencja powinna zatrzymywać wszelkie dane osobowe zgromadzone na podstawie niniejszego rozporządzenia zgodnie z okresami zatrzymywania wskazanymi w polityce Agencji w zakresie zatrzymywania danych oraz zgodnie z rozporządzeniem (UE) 2018/1725.
- (24) Środki przewidziane w niniejszym rozporządzeniu są zgodne z opinią komitetu ustanowionego zgodnie z art. 21 rozporządzenia (UE) nr 1227/2011,

⁽⁵⁾ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1789 z dnia 13 czerwca 2024 r. w sprawie rynków wewnętrznych gazu odnawialnego, gazu ziemnego i wodoru, zmiany rozporządzeń (UE) nr 1227/2011, (UE) 2017/1938, (UE) 2019/942 i (UE) 2022/869 oraz decyzji (UE) 2017/684, a także uchylenia rozporządzenia (WE) nr 715/2009 (Dz.U. L, 2024/1789, 15.7.2024, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2024/1789/oj>).

⁽⁶⁾ 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>).

PRZYJMUJE NINIEJSZE ROZPORZĄDZENIE:

ROZDZIAŁ I

PRZEPISY OGÓLNE

Artykuł 1

Przedmiot

W niniejszym rozporządzeniu ustanawia się przepisy dotyczące przekazywania informacji Agencji. Określono w nim szczegóły objętych obowiązkiem sprawozdawczym danych dotyczących rynku LNG, informacji dotyczących obrotu produktami energetycznymi sprzedawanymi w obrocie hurtowym oraz podstawowych danych. Ustanowiono w nim również odpowiednie kanały przekazywania danych oraz określono terminy i częstotliwość ich przekazywania.

Artykuł 2

Definicje

Do celów niniejszego rozporządzenia stosuje się następujące definicje:

- 1) „podstawowe dane” oznaczają informacje dotyczące zdolności i wykorzystania instalacji służących produkcji, magazynowaniu, przesyłowi energii elektrycznej lub gazu ziemnego lub zużywających energię elektryczną lub gaz ziemny, lub informacje dotyczące zdolności i wykorzystania instalacji skroplonego gazu ziemnego (LNG), w tym planowanej i nieplanowanej niedyspozycyjności tych instalacji;
- 2) „kontrakt standardowy” oznacza kontrakt dotyczący produktu energetycznego sprzedawanego w obrocie hurtowym, który dopuszczono do obrotu na zorganizowanej platformie obrotu;
- 3) „kontrakt niestandardowy” oznacza kontrakt dotyczący każdego produktu energetycznego sprzedawanego w obrocie hurtowym, którego nie dopuszczono do obrotu na zorganizowanej platformie obrotu;
- 4) „grupa” oznacza grupę w rozumieniu art. 2 pkt 11 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2013/34/UE⁽⁷⁾;
- 5) „transakcja wewnątrzgrupowa” oznacza transakcję dotyczącą produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym, zawartą z kontrahentem będącym członkiem tej samej grupy, pod warunkiem że obaj kontrahenci objęci są w pełni tą samą konsolidacją;
- 6) „pozagiełdowa” oznacza każdą transakcję dokonaną poza zorganizowaną platformą obrotu;
- 7) „nominacja” oznacza:
 - a) w przypadku energii elektrycznej – powiadomienie o wykorzystaniu transgranicznych zdolności przesyłowych przez posiadacza fizycznych praw przesyłowych i jego kontrahenta skierowane do odpowiednich operatorów systemów przesyłowych;
 - b) w przypadku gazu ziemnego – wcześniejsze powiadomienie operatora systemu przesyłowego przez użytkownika sieci o faktycznej ilości gazu, którą użytkownik sieci chciałby zatłoczyć do systemu lub z niego odebrać;
- 8) „energia bilansująca” oznacza energię wykorzystywaną przez operatorów systemów przesyłowych do bilansowania;

(7) Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2013/34/UE z dnia 26 czerwca 2013 r. w sprawie rocznych sprawozdań finansowych, skonsolidowanych sprawozdań finansowych i powiązanych sprawozdań niektórych rodzajów jednostek, zmieniająca dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2006/43/WE oraz uchylająca dyrektywy Rady 78/660/EWG i 83/349/EWG (Dz.U. L 182 z 29.6.2013, s. 19, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2013/34/oj>).

- 9) „moc bilansująca” oznacza wolumen mocy, który dostawca usług bilansujących zgodził się utrzymywać i w odniesieniu do którego dostawca usług bilansujących zgodził się składać operatorowi systemu przesyłowego oferty na odpowiadający mu wolumen energii bilansującej przez okres obowiązywania kontraktu;
- 10) „usługa bilansująca” oznacza:
 - a) w przypadku energii elektrycznej – usługę świadczoną na rzecz operatora systemu przesyłowego, która polega na dostarczaniu mocy bilansującej, energii bilansującej albo zarówno mocy bilansującej, jak i energii bilansującej;
 - b) w przypadku gazu ziemnego – usługę świadczoną na rzecz operatora systemu przesyłowego, aby zaspokoić potrzeby wynikające z krótkookresowych wahań popytu na gaz ziemny lub jego podaż;
- 11) „jednostka odbiorcza” oznacza podmiot, który otrzymuje energię elektryczną, gaz ziemny lub wodór na własny użytek;
- 12) „jednostka produkcyjna” oznacza obiekt służący do wytwarzania energii elektrycznej składający się z pojedynczej jednostki wytwórczej lub z zagregowanej liczby jednostek wytwórczych;
- 13) „podmioty odpowiedzialne za bilansowanie” mają znaczenie określone w art. 2 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 ⁽⁸⁾;
- 14) „transakcja” oznacza każdą transakcję i każde zlecenie transakcji, skojarzone czy nieskojarzone, lub kontrakt dwustronny oraz ich realizację w odniesieniu do produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym, w tym każde zdarzenie w cyklu życia takiej transakcji, takiego zlecenia lub takiego kontraktu dwustronnego;
- 15) „zdarzenie w cyklu życia” oznacza każdą zmianę, anulowanie, korektę, przedterminowe zakończenie lub, w stosownych przypadkach, realizację dowolnej transakcji, dowolnego zlecenia, skojarzonego lub nieskojarzonego, lub dowolnego kontraktu dwustronnego dotyczącego produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym;
- 16) „system kojarzenia zleceń” oznacza system, który ułatwia kojarzenie zleceń dotyczących produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym, przy czym same transakcje zawiera się poza tym systemem;
- 17) „instalacja magazynowa” oznacza:
 - a) w przypadku energii elektrycznej – instalację magazynową w rozumieniu art. 2 pkt 60 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/944 ⁽⁹⁾;
 - b) w przypadku gazu ziemnego – instalację magazynową w rozumieniu art. 2 pkt 31 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1788 ⁽¹⁰⁾;
- 18) „system wejścia-wyjścia” oznacza system wejścia-wyjścia w rozumieniu art. 2 pkt 57 dyrektywy (UE) 2024/1788;
- 19) „mechanizm zdolności wytwórczych” oznacza mechanizm zdolności wytwórczych w rozumieniu art. 2 pkt 22 rozporządzenia (UE) 2019/943;
- 20) „wodór odnawialny” oznacza wodór kwalifikujący się jako biogaz w rozumieniu art. 2 pkt 28 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 ⁽¹¹⁾, a także wodór kwalifikujący się jako paliwo odnawialne pochodzenia niebiologicznego w rozumieniu art. 2 pkt 36 tej dyrektywy.
- 21) „wodór niskoemisyjny” oznacza wodór niskoemisyjny w rozumieniu art. 2 pkt 11 dyrektywy (UE) 2024/1788;
- 22) „redysponowanie” oznacza redysponowanie w rozumieniu art. 2 pkt 26 rozporządzenia (UE) 2019/943;
- 23) „kontrakty różnicowe” oznaczają kontrakty różnicowe w rozumieniu art. 2 pkt 76 rozporządzenia (UE) 2019/943.

⁽⁸⁾ 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>).

⁽⁹⁾ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/944 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz zmieniająca dyrektywę 2012/27/UE (Dz.U. L 158 z 14.6.2019, s. 125, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2019/944/oj>).

⁽¹⁰⁾ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1788 z dnia 13 czerwca 2024 r. w sprawie wspólnych zasad rynków wewnętrznych gazu odnawialnego, gazu ziemnego i wodoru, zmieniająca dyrektywę (UE) 2023/1791 i uchylająca dyrektywę 2009/73/WE (Dz.U. L, 2024/1788, 15.7.2024, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2024/1788/oj>).

⁽¹¹⁾ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (wersja przekształcona) (Dz.U. L 328 z 21.12.2018, s. 82, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2018/2001/oj>).

ROZDZIAŁ II

OBOWIĄZKI SPRAWOZDAWCZE DOTYCZĄCE TRANSAKCJI

Artykuł 3

Transakcje, które należy zgłaszać w sposób ciągły

Następujące transakcje dotyczące produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym należy zgłaszać Agencji w sposób ciągły zgodnie z przedziałami czasowymi określonymi w art. 10:

- a) w odniesieniu do produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym w związku z dostawą lub magazynowaniem energii elektrycznej lub dostawą gazu ziemnego mającą miejsce w Unii lub w związku z dostawą lub magazynowaniem energii elektrycznej, które mogą skutkować dostawą w Unii w wyniku jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego:
 - (i) wszelkie transakcje związane z dostawą lub magazynowaniem energii elektrycznej lub dostawą gazu ziemnego, wprowadzane na rynek lub będące przedmiotem obrotu w dowolnych przedziałach czasowych, niezależnie od tego, gdzie i w jaki sposób lub kiedy wprowadzono je na rynek lub do obrotu, oraz niezależnie od tego, czy są przedmiotem aukcji, czy notowań ciągłych;
 - (ii) wszelkie transakcje związane z opcjami, kontraktami terminowymi typu future, kontraktami terminowymi typu forward, swapami oraz wszelkimi innymi instrumentami pochodnymi dotyczącymi energii elektrycznej lub gazu ziemnego, w tym kontraktami różnicowymi, bez względu na miejsce i sposób prowadzonego nimi obrotu;
- b) w odniesieniu do produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym w związku z przesyłem energii elektrycznej lub gazu ziemnego w Unii:
 - (i) transakcje dotyczące przesyłu gazu ziemnego między systemami wejścia-wyjścia w Unii oraz między systemami wejścia-wyjścia w Unii a systemami przesyłowymi poza Unią lub transakcje dotyczące przesyłu energii elektrycznej w wyniku pierwotnych alokacji zdolności przesyłowych przez operatora systemu przesyłowego lub w jego imieniu, w tym prawa fizycznej lub finansowej zdolności;
 - (ii) transakcje dotyczące przesyłu gazu ziemnego między systemami wejścia-wyjścia w Unii oraz między systemami wejścia-wyjścia w Unii a systemami przesyłowymi poza Unią lub transakcje dotyczące przesyłu energii elektrycznej między uczestnikami rynku na rynkach wtórnych, określające prawa fizycznej i finansowej zdolności, opcje lub obowiązki, w tym odsprzedaż i przekazanie takiej zdolności;
 - (iii) transakcje związane z opcjami, kontraktami terminowymi typu future, kontraktami terminowymi typu forward, swapami oraz wszelkimi innymi instrumentami pochodnymi dotyczącymi przesyłu energii elektrycznej lub gazu ziemnego, w tym kontraktami różnicowymi, bez względu na miejsce i sposób prowadzonego nimi obrotu.

Artykuł 4

Transakcje, które należy zgłaszać okresowo

1. Transakcje dotyczące produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym, o których mowa w ust. 2–8, należy zgłaszać Agencji okresowo.
2. Transakcje związane z dostawą lub magazynowaniem energii elektrycznej lub dostawą gazu ziemnego do pojedynczej jednostki odbiorczej posiadającej możliwość techniczną niezbędną do zużycia 600 GWh/rok lub więcej, chyba że zawarto je w ramach zorganizowanej platformy obrotu, zgłasza się co sześć miesięcy i nie później niż ostatniego dnia pierwszego miesiąca następnego półrocza. Dostawca uzyskuje od końcowych odbiorców potwierdzenie możliwości technicznej danej jednostki odbiorczej do zużycia 600 GWh/rok lub więcej.
3. Transakcje związane z mechanizmami zdolności wytwórczych, które skutkują powstaniem obowiązku zaoferowania kontraktu na dostawę energii elektrycznej w Unii, zgłasza się co roku i nie później niż ostatniego dnia pierwszego miesiąca następnego roku.

4. Transakcje dotyczące usług bilansujących w odniesieniu do rynków energii elektrycznej, niezależnie od ich aktywacji, zgłasza się co miesiąc i nie później niż ostatniego dnia drugiego miesiąca następującego po miesiącu, w którym dokonano transakcji. Zgłaszane transakcje zawierają informacje o tym, czy ofertę przyjęto, oraz, w stosownych przypadkach, o czasie aktywacji. Ilość aktywowanej energii bilansującej zgłasza się w sposób zagregowany oraz, w stosownych przypadkach, ze szczególnością do 15 minut.
5. Transakcje dotyczące magazynowania gazu ziemnego w Unii zawarte na okres co najmniej 12 miesięcy w wyniku pierwotnych alokacji zdolności przesyłowych przez operatora systemu magazynowania lub w jego imieniu, określające prawa i obowiązki fizycznej i finansowej zdolności, zgłasza się co miesiąc i nie później niż ostatniego dnia miesiąca następującego po miesiącu, w którym dokonano transakcji.
6. Transakcje dotyczące magazynowania gazu ziemnego w Unii zawarte na okres co najmniej 12 miesięcy w wyniku wtórnej alokacji zdolności przesyłowych, określające prawa i obowiązki fizycznej i finansowej zdolności, zgłasza się co miesiąc i nie później niż ostatniego dnia miesiąca następującego po miesiącu, w którym dokonano transakcji.
7. Transakcje dotyczące opcji, kontraktów terminowych typu future, kontraktów terminowych typu forward, swapów oraz wszelkich innych instrumentów pochodnych związanych z magazynowaniem gazu ziemnego w Unii zgłasza się co miesiąc i nie później niż ostatniego dnia miesiąca następującego po miesiącu, w którym dokonano transakcji.
8. Następujące transakcje zgłasza się Agencji raz w roku i nie później niż ostatniego dnia pierwszego miesiąca następnego roku, niezależnie od miejsca i sposobu ich zawarcia:
 - a) transakcje związane z dostawą wodoru, w przypadku gdy dostawa ma miejsce w Unii;
 - b) transakcje związane z przesyłem wodoru w Unii oraz między sieciami przesyłowymi w Unii a sieciami przesyłowymi poza Unią;
 - c) transakcje związane z magazynowaniem wodoru w Unii;
 - d) wszelkie transakcje związane z opcjami, kontraktami terminowymi typu future, kontraktami terminowymi typu forward, swapami oraz wszelkimi innymi transakcjami na instrumentach pochodnych, w tym kontraktami różnicowymi, dotyczące dostaw, przesyłu i magazynowania wodoru w Unii;
 - e) transakcje dotyczące usług bilansujących w odniesieniu do wodoru, w tym rynku mocy bilansującej i energii bilansującej.
9. Następujące transakcje podlegają zwolnieniu z obowiązków sprawozdawczych określonych w ust. 8:
 - a) transakcje związane z fizyczną dostawą wodoru wyprodukowanego przez instalację produkcyjną wodoru o mocy produkcyjnej równej lub mniejszej niż 50 MW;
 - b) transakcje związane z dostawą lub przesyłem wodoru w ograniczonych geograficznie sieciach wodorowych w rozumieniu art. 52 dyrektywy (UE) 2024/1788;
 - c) transakcje na dostawę wodoru do pojedynczej jednostki odbiorczej posiadającej możliwość techniczną niezbędną do zużycia mniej niż 600 GWh/rok.
10. Uczestnicy rynku zawierający wyłącznie transakcje, o których mowa w ust. 9 lit. a) i b) niniejszego artykułu, nie są zobowiązani do zarejestrowania się w krajowym organie regulacyjnym na podstawie art. 9 ust. 1 rozporządzenia (UE) nr 1227/2011.
11. Uczestnicy rynku, którzy zawarli transakcje, o których mowa w ust. 2–8, prowadzą rejestr szczegółów takich transakcji przez okres co najmniej pięciu lat od ich zawarcia. Obowiązek ten nie ma zastosowania do transakcji, o których mowa w ust. 9.

Artykuł 5

Transakcje, które należy zgłaszać na wniosek Agencji

1. Następujące transakcje dotyczące produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym w odniesieniu do energii elektrycznej lub gazu ziemnego należy zgłaszać wyłącznie na uzasadniony wniosek Agencji oraz doraźnie:
 - a) transakcje wewnątrzgrupowe, chyba że zawiera się je na zorganizowanych platformach obrotu;

- b) transakcje związane z fizyczną dostawą energii elektrycznej wyprodukowanej przez pojedynczą jednostkę produkcyjną o mocy równej lub mniejszej niż 10 MW lub przez jednostki produkcyjne o połączonej mocy równej lub mniejszej niż 10 MW, chyba że zawiera się je na zorganizowanych platformach obrotu;
 - c) transakcje związane z fizyczną dostawą gazu ziemnego wyprodukowanego przez pojedynczą jednostkę produkcyjną gazu ziemnego o mocy równej lub mniejszej niż 20 MW lub przez jednostki produkcyjne o połączonej mocy równej lub mniejszej niż 20 MW, chyba że zawiera się je na zorganizowanych platformach obrotu;
 - d) transakcje związane z sieciami gazociągów kopalnianych zdefiniowanych w art. 2 pkt 16 dyrektywy (UE) 2024/1788, chyba że zawiera się je na zorganizowanych platformach obrotu;
 - e) transakcje związane z magazynowaniem gazu ziemnego, których nie objęto art. 4 niniejszego rozporządzenia;
 - f) transakcje związane z rynkowymi środkami redysponowania zawarte między operatorami systemów przesyłowych a uczestnikami rynku, chyba że zgłoszono je już na podstawie art. 3 lub 4 niniejszego rozporządzenia;
 - g) zlecenia złożone przez brokerów za pośrednictwem serwisów głosowych, które nie pojawiają się na ekranach elektronicznych;
 - h) transakcje związane z usługami bilansującymi dotyczącymi gazu, których nie zgłoszono na podstawie art. 3;
 - i) szczegółowe informacje dotyczące pierwotnych alokacji zdolności, w przypadku gdy w wyniku procesu alokacji nie złożono żadnych ofert ani nie alokowano zdolności.
2. Uczestnicy rynku zawierający wyłącznie transakcje, o których mowa w ust. 1 lit. b), c) lub d) niniejszego artykułu, nie są zobowiązani do zarejestrowania się w krajowym organie regulacyjnym zgodnie z art. 9 ust. 1 rozporządzenia (UE) nr 1227/2011.
3. Uczestnicy rynku, którzy zawarli transakcje, o których mowa w ust. 1, prowadzą rejestr szczegółów takich transakcji przez okres co najmniej pięciu lat od ich zawarcia.
4. Jeżeli Agencja występuje z doraźnym wnioskiem na podstawie ust. 1 niniejszego artykułu, musi poinformować o tym krajowy organ regulacyjny państwa członkowskiego, w którym uczestnik rynku jest zarejestrowany na podstawie art. 9 ust. 1 rozporządzenia (UE) nr 1227/2011.

Artykuł 6

Zgłaszanie ekspozycji

1. Uczestnicy rynku zgłaszają Agencji pozycje wynikające z obrotu produktami energetycznymi sprzedawanymi w obrocie hurtowym raz na kwartał („okres odniesienia”) i nie później niż ostatniego dnia miesiąca następującego po ostatnim dniu okresu odniesienia. Pierwsze sprawozdanie zostanie przedstawione w październiku 2027 r.
2. Sprawozdanie, o którym mowa w ust. 1, zawiera pozycje uczestników rynku z tytułu produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym rozliczanych przez fizyczną dostawę lub w środkach pieniężnych w ciągu 18 miesięcy od ostatniego dnia okresu odniesienia, niezależnie od miejsca i sposobu prowadzenia takiej działalności, w tym transakcje wewnątrzgrupowe.
3. Informacje wymienione w ust. 2 należy:
- a) zgłaszać oddzielnie dla energii elektrycznej i gazu ziemnego, w tym LNG;
 - b) zgłaszać w podziale na miejsca lub strefy dostawy określone przez Agencję;
 - c) zgłaszać w podziale na rodzaje produktu;
 - d) rozróżnić ze względu na pozycje wewnątrzgrupowe i inne niż wewnątrzgrupowe; oraz
 - e) zagregować według miesięcy, dla każdego z 18 miesięcy następujących po ostatnim dniu okresu odniesienia, zgodnie z obliczeniami dokonanyymi w ostatnim dniu okresu odniesienia.
4. Na wniosek Agencji uczestnicy rynku podlegający obowiązkowi sprawozdawczemu określonymu w ust. 1 przekazują następujące informacje:
- a) prognozowaną miesięczną wielkość produkcji energii elektrycznej lub gazu ziemnego w podziale na miejsca lub strefy dostawy i dla okresu sprawozdawczego określonego przez Agencję; oraz

b) prognozowaną miesięczną wielkość zużycia energii elektrycznej lub gazu ziemnego, w podziale na miejsca lub strefy dostawy i dla okresu sprawozdawczego określonego przez Agencję, na podstawie kontraktów zawartych przez uczestnika rynku z jego usługobiorcami.

5. Uczestnicy rynku będący w posiadaniu pozycji, o których mowa w ust. 2, nieprzekraczający zużycia 600 GWh w ujęciu rocznym, ocenianego oddzielnie w odniesieniu do energii elektrycznej i gazu ziemnego, nie są zobowiązani do przedłożenia sprawozdania, o którym mowa w ust. 1. Co roku na koniec każdego roku kalendarzowego uczestnicy rynku oceniają, czy ten próg dotyczący ilości energii ma do nich zastosowanie.

Próg 600 GWh ocenia się jako sumę bezwzględnych miesięcznych wartości, które wynikają z ust. 2.

6. Operatorzy systemów przesyłowych, operatorzy systemów dystrybucyjnych, operatorzy systemów magazynowania gazu ziemnego i operatorzy systemów LNG, którzy kupują gaz ziemny lub energię elektryczną wyłącznie na potrzeby technologiczne lub operacyjne obsługiwanego przez nich systemu, przekazują informacje określone w niniejszym artykule wyłącznie na wniosek Agencji.

7. Agencja może zwrócić się do uczestników rynku o udzielenie informacji i wyjaśnień w odniesieniu do informacji zgłaszanych na podstawie niniejszego artykułu.

8. Agencja przedkłada Komisji, na jej wniosek, sprawozdanie oparte na informacjach zgłoszonych zgodnie z niniejszym artykułem. W sprawozdaniu Agencja może przedstawić ocenę tego, czy w świetle zmian zachodzących na rynku energii obowiązujące ramy zgłaszania ekspozycji i standardy sprawozdawczości nadal są odpowiednie do zamierzonego celu, jakim jest poprawa integralności i przejrzystości rynku.

Artykuł 7

Szczegóły transakcji podlegających zgłoszeniu

1. Informacje przekazywane zgodnie z art. 3 obejmują:

- a) w odniesieniu do transakcji związanych z kontraktami standardowymi na dostawę i magazynowanie energii elektrycznej lub dostawę gazu ziemnego – szczegóły określone w tabeli 1 załącznika;
- b) w odniesieniu do transakcji związanych z kontraktami niestandardowymi na dostawę i magazynowanie energii elektrycznej lub dostawę gazu ziemnego – szczegóły określone w tabeli 2 załącznika;
- c) w odniesieniu do transakcji związanych z kontraktami standardowymi i niestandardowymi na przesył energii elektrycznej – szczegóły określone w tabeli 3 załącznika;
- d) w odniesieniu do transakcji związanych z kontraktami standardowymi i niestandardowymi na przesył gazu ziemnego – szczegóły określone w tabeli 4 załącznika;
- e) w odniesieniu do transakcji związanych z kontraktami standardowymi na dostawę i przesył energii elektrycznej lub gazu ziemnego zgodnie z art. 9 – szczegóły określone w tabeli 5 załącznika.

Szczegóły dotyczące transakcji zawartych w ramach kontraktów niestandardowych, w tym ich wykonania, określające co najmniej całkowity wolumen i cenę, zgłasza się z wykorzystaniem tabeli 1 załącznika.

2. Informacje, które należy zgłaszać zgodnie z art. 7c i 7d rozporządzenia (UE) nr 1227/2011, obejmują szczegóły określone w tabeli 1 załącznika.

3. Szczegóły transakcji, o których mowa w art. 4 ust. 8, obejmują:

- a) kod rejestracyjny, który Agencja nadaje uczestnikom rynku zawierającym transakcję;
- b) znacznik czasu transakcji;
- c) informacje na temat profilu dostawy, w stosownych przypadkach;
- d) rodzaj wodoru, np. wodór odnawialny lub wodór niskoemisyjny, stosownie do przypadku;
- e) cenę i ilość;
- f) miejsce lub strefę dostawy;
- g) informacje na temat kontraktu będącego przedmiotem obrotu.

4. Agencja określa szczegóły techniczne informacji podlegających zgłoszeniu, o których mowa w ust. 1, 2 i 3 niniejszego artykułu oraz w art. 4, 5 i 6, w podręczniku użytkownika oraz, po konsultacji z odpowiednimi zainteresowanymi stronami i Komisją, udostępnia je wraz z wejściem w życie niniejszego rozporządzenia. Agencja zasięga opinii odpowiednich stron oraz Komisji na temat istotnych aktualizacji podręcznika użytkownika. Uczestnicy rynku przekazują Agencji informacje podlegające zgłoszeniu zgodnie z podręcznikiem użytkownika.

Artykuł 8

Kanały sprawozdawcze w odniesieniu do transakcji

1. Zorganizowane platformy obrotu przekazują Agencji dane dotyczące arkuszy zleceń, w tym skojarzonych lub nieskojarzonych zleceń, transakcji i zdarzeń w cyklu życia transakcji występujących na zorganizowanej platformie obrotu, w odniesieniu do transakcji, o których mowa w art. 3, 4 i 5.

W odniesieniu do art. 3 lit. a) – zorganizowane platformy obrotu rozpoczynają zgłaszanie Agencji, na jej wniosek, szczegółowych informacji dotyczących zleceń generowanych przez system.

W odniesieniu do art. 3 lit. b) pkt (i) – odpowiednie zorganizowane platformy obrotu zgłaszają Agencji również szczegóły pierwotnych alokacji zdolności, w przypadku gdy w wyniku procesu alokacji nie przydzielono zdolności.

W odniesieniu do art. 3 lit. b) pkt (ii) – zorganizowane platformy obrotu zgłaszają Agencji transakcje przeprowadzone lub zarejestrowane na ich platformie w wyniku wtórnej alokacji, niezależnie od miejsca, w którym dokonano alokacji.

Zorganizowane platformy obrotu przekazują Agencji dane, o których mowa w niniejszym ustępie, w imieniu wszystkich uczestników rynku działających na ich platformie, wypełniając tym samym obowiązki sprawozdawcze wspomnianych uczestników rynku na podstawie art. 8 ust. 1 rozporządzenia (UE) nr 1227/2011. Uczestnicy rynku nie zgłaszają tych danych Agencji.

2. Agencja przedstawia uzasadnienie każdego żądania dostępu do arkusza zleceń złożonego zgodnie z art. 8 ust. 1a lit. b) rozporządzenia (UE) nr 1227/2011. Żądanie realizuje się w sposób proporcjonalny z zapewnieniem poufności, integralności i ochrony otrzymanych informacji. Agencja określa oddzielnie dla każdego przypadku termin, w którym należy zapewnić jej dostęp do arkusza zleceń. Termin ten jest proporcjonalny do charakteru żądania.

3. Na wniosek uczestnika rynku zorganizowana platforma obrotu udostępnia temu uczestnikowi rynku w sposób ciągły odpowiednie zgłoszone dane tego uczestnika rynku, w tym informacje na temat tego, czy dane te są zgodne z zasadami weryfikacji Agencji.

Zorganizowane platformy obrotu prowadzą rejestr szczegółów informacji zgłoszonych zgodnie z art. 8 ust. 1a rozporządzenia (UE) nr 1227/2011 przez okres co najmniej pięciu lat od dnia, w którym dokonano transakcji.

4. Uczestnicy rynku przekazują Agencji szczegóły transakcji, o których mowa w art. 3 i 4, które zawarto poza zorganizowaną platformą obrotu.

Uczestnicy rynku przekazują Agencji informacje, o których mowa w art. 6.

5. Aby zorganizowane platformy obrotu mogły wypełnić obowiązek sprawozdawczy określony w ust. 1 niniejszego artykułu, uczestnicy rynku przekazują platformie, na której odbywa się obrót, informacje, które jeszcze nie są dla niej dostępne.

Informacje, o których mowa w niniejszym ustępie, udostępnia się zorganizowanej platformie obrotu nie później niż w momencie, w którym dokonuje się zgłoszenia, jak określono w art. 10, a zorganizowana platforma obrotu przekazuje te informacje Agencji w ramach swojego obowiązku sprawozdawczego, który określono w ust. 1 niniejszego artykułu.

6. Informacje dotyczące produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym przekazywane zgodnie z art. 26 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 600/2014 ⁽¹²⁾ lub z art. 9 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 648/2012 ⁽¹³⁾ dostarcza się Agencji przez:

- a) repozytoria transakcji w rozumieniu art. 2 pkt 2 rozporządzenia (UE) nr 648/2012;
- b) zatwierdzone mechanizmy sprawozdawcze w rozumieniu art. 2 pkt 36 rozporządzenia (UE) nr 600/2014;
- c) właściwe organy, o których mowa w art. 26 rozporządzenia (UE) nr 600/2014;
- d) Europejski Urząd Nadzoru Giełd i Papierów Wartościowych.

7. W przypadku gdy osoby poinformowały o szczegółach dotyczących transakcji zgodnie z art. 26 rozporządzenia (UE) nr 600/2014 lub z art. 9 rozporządzenia (UE) nr 648/2012, ich obowiązki w zakresie przekazania tych szczegółów na mocy art. 8 ust. 1 rozporządzenia (UE) nr 1227/2011 uważa się za wypełnione.

8. W przypadku gdy RRM przekazuje informacje w imieniu jednego lub obu kontrahentów lub gdy jeden kontrahent przekazuje szczegóły dotyczące transakcji zawartej poza zorganizowaną platformą obrotu również w imieniu drugiego kontrahenta, sprawozdanie to zawiera odpowiednie dane dotyczące każdego kontrahenta, a także pełen zestaw danych, które zostałyby przekazane, gdyby każdy z kontrahentów oddzielnie zgłaszał transakcje.

9. W odniesieniu do danych, które należy zgłaszać zgodnie z niniejszym rozporządzeniem, Agencja może zwrócić się do uczestników rynku, w tym do uczestników rynku LNG, oraz do stron przekazujących informacje o udzielenie dodatkowych informacji i wyjaśnień, w tym o dostęp do pierwotnych kontraktów.

10. Po wejściu w życie niniejszego rozporządzenia Agencja sporządza i publikuje wykaz zorganizowanych platform obrotu. Agencja regularnie aktualizuje ten wykaz.

11. Zorganizowane platformy obrotu przesyłają Agencji powiadomienie w celu umieszczenia ich w wykazie i przedkładają identyfikacyjne dane referencyjne przed pierwszym zgłoszeniem na podstawie art. 8 ust. 1 niniejszego rozporządzenia. W przypadku zmian zorganizowane platformy obrotu bezzwłocznie przekazują aktualizacje swoich informacji. Zorganizowane platformy obrotu, które ujęto już w wykazie zorganizowanych platform obrotu ustanowionym na mocy art. 3 ust. 2 rozporządzenia wykonawczego (UE) nr 1348/2014, nie powiadamiają Agencji ponownie.

12. Jeżeli zorganizowana platforma obrotu nie powiadomiła Agencji zgodnie z ust. 11, Agencja może zwrócić się do tej zorganizowanej platformy obrotu o niezbędne informacje i umieszcza ją w wykazie.

13. Agencja może zwrócić się do zorganizowanej platformy obrotu o przedstawienie dalszych szczegółów i wyjaśnień w odniesieniu do informacji przekazanych na podstawie niniejszego artykułu.

Artykuł 9

Transakcje realizowane za pośrednictwem systemów kojarzenia zleceń

1. W przypadku gdy transakcje są realizowane za pośrednictwem systemów kojarzenia zleceń, które łączą co najmniej dwie zorganizowane platformy obrotu, informacje na temat takich transakcji, które należy zgłosić Agencji zgodnie z niniejszym rozporządzeniem, są zgłaszane na wniosek Agencji przez odpowiednie zorganizowane platformy obrotu w celu wypełnienia ich obowiązków wynikających z art. 8 ust. 1 niniejszego rozporządzenia.

2. Jeżeli informacje podlegające zgłoszeniu przez zorganizowane platformy obrotu, o których mowa w ust. 1, nie są dostępne dla odpowiednich zorganizowanych platform obrotu, ale są dostępne w systemie kojarzenia zleceń, operator tego systemu kojarzenia zleceń, na wniosek zorganizowanych platform obrotu:

- a) zgłasza Agencji, w imieniu zorganizowanych platform obrotu, informacje, które nie są dostępne dla tych zorganizowanych platform obrotu; albo
- b) przekazuje odpowiednim zorganizowanym platformom obrotu informacje, które nie są dla nich dostępne, aby mogły one przekazać te informacje Agencji.

⁽¹²⁾ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 600/2014 z dnia 15 maja 2014 r. w sprawie rynków instrumentów finansowych oraz zmieniające rozporządzenie (UE) nr 648/2012 (Dz.U. L 173 z 12.6.2014, s. 84, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2014/600/oj>).

⁽¹³⁾ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 648/2012 z dnia 4 lipca 2012 r. w sprawie instrumentów pochodnych będących przedmiotem obrotu poza rynkiem regulowanym, kontrahentów centralnych i repozytoriów transakcji (Dz.U. L 201 z 27.7.2012, s. 1, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2012/648/oj>).

3. Informacje, które należy przekazywać Agencji zgodnie z ust. 2, określono w tabeli 5 załącznika.

Artykuł 10

Termin zgłaszania transakcji

1. Szczegóły transakcji, o których mowa w art. 3 lit. a), dotyczące kontraktów standardowych zgłasza się jak najszybciej, ale nie później niż dwa dni robocze po zawarciu transakcji, złożeniu zlecenia lub wystąpieniu zdarzenia w cyklu życia transakcji.
2. W przypadku rynków aukcyjnych, na których zlecenia nie są upublicznione, zgłasza się wyłącznie zawarte transakcje i ostateczne zlecenia rozpatrywane na aukcji zgodnie z art. 3 lit. a). Te transakcje i zlecenia zgłasza się nie później niż dwa dni robocze po aukcji.
3. Szczegóły transakcji, o których mowa w art. 3 lit. a), dotyczące kontraktów niestandardowych i transakcji, o których mowa w art. 7 ust. 1 akapit drugi, zgłasza się nie później niż dziesięć dni roboczych po zawarciu transakcji lub wystąpieniu zdarzenia w cyklu życia transakcji.
4. Szczegóły transakcji, o których mowa w art. 3 lit. b), dotyczące kontraktów standardowych zgłasza się jak najszybciej, ale nie później niż dwa dni robocze po udostępnieniu wyników alokacji lub wystąpieniu zdarzenia w cyklu życia transakcji.
5. Szczegóły transakcji, o których mowa w art. 3 lit. b), dotyczące kontraktów niestandardowych zgłasza się jak najszybciej, ale nie później niż dziesięć dni roboczych po zawarciu transakcji lub wystąpieniu zdarzenia w cyklu życia transakcji.
6. Dane dotyczące rynku LNG należy przekazać Agencji w czasie najbardziej zbliżonym do czasu rzeczywistego, jak to możliwe pod względem technologicznym, po ostatecznym uzgodnieniu transakcji między kontrahentami lub po złożeniu ofert kupna lub sprzedaży.

ROZDZIAŁ III

PRZEKAZYWANIE PODSTAWOWYCH DANYCH

Artykuł 11

Przepisy dotyczące przekazywania podstawowych danych dotyczących energii elektrycznej

1. ENTSO energii elektrycznej, w imieniu uczestników rynku, przekazuje Agencji informacje dotyczące zdolności i wykorzystania instalacji służących produkcji, przesyłowi energii elektrycznej lub zużywających energię elektryczną, w tym informacje dotyczące planowanej i nieplanowanej niedyspozycyjności tych instalacji, o których mowa w art. 6–17 rozporządzenia (UE) nr 543/2013. Informacje przekazuje się za pośrednictwem centralnej platformy informacyjnej na rzecz przejrzystości, o której mowa w art. 3 tego rozporządzenia.

2. ENTSO energii elektrycznej udostępnia Agencji informacje, o których mowa w ust. 1, niezwłocznie po udostępnieniu ich przez centralną platformę informacyjną na rzecz przejrzystości.

Informacje, o których mowa w art. 7 ust. 1 rozporządzenia (UE) nr 543/2013, udostępnia się Agencji w formie niezagregowanej nie później niż w następnym dniu roboczym i obejmują one nazwę i lokalizację określonej jednostki odbiorczej.

Informacje, o których mowa w art. 16 ust. 1 lit. a) rozporządzenia (UE) nr 543/2013, udostępnia się Agencji nie później niż w następnym dniu roboczym.

3. Operatorzy systemów przesyłowych energii elektrycznej zgłaszają Agencji oraz krajowym organom regulacyjnym, na żądanie tych organów, zgodnie z art. 8 ust. 5 rozporządzenia (UE) nr 1227/2011, ostateczne nominacje między obszarami rynkowymi, określające tożsamość zaangażowanych uczestników rynku i zaplanowaną ilość. Informacje udostępnia się nie później niż w ciągu następujących dwóch dni roboczych.

4. Operatorzy systemów przesyłowych energii elektrycznej przekazują Agencji oraz krajowym organom regulacyjnym, na żądanie tych organów, zgodnie z art. 8 ust. 5 rozporządzenia (UE) nr 1227/2011 dane dotyczące rozliczania niezbilansowania oraz wskazują przypadki niezbilansowania, końcowe pozycje, przydzielone ilości oraz, w stosownych przypadkach, korekty niezbilansowania. Informacje te przekazuje się w podziale na podmioty odpowiedzialne za bilansowanie i okresy rozliczania niezbilansowania, co miesiąc i nie później niż ostatniego dnia trzeciego miesiąca następującego po miesiącu, w którym dokonano rozliczenia niezbilansowania.

Jeżeli informacje, o których mowa w akapicie pierwszym, nie są dostępne dla właściwego operatora systemu przesyłowego, ale są dostępne dla osoby trzeciej zgodnie z art. 52 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195⁽¹⁴⁾, ta osoba trzecia przekazuje operatorowi systemu przesyłowego odpowiednie informacje, aby operator systemu przesyłowego przekazał je Agencji.

5. W odniesieniu do danych, które należy zgłaszać zgodnie z niniejszym rozporządzeniem, Agencja może zwrócić się o dodatkowe informacje i wyjaśnienia do operatorów systemów przesyłowych, operatorów systemów magazynowania, operatorów systemów dystrybucyjnych lub RRM zgłaszających dane w ich imieniu.

Artykuł 12

Przepisy dotyczące przekazywania podstawowych danych w odniesieniu do gazu ziemnego

1. ENTSO gazu, w imieniu uczestników rynku, przekazuje Agencji informacje dotyczące zdolności i wykorzystania instalacji służących do przesyłu gazu ziemnego, w tym informacje dotyczące planowanej i nieplanowanej niedyspozycyjności tych instalacji, o których mowa w pkt 3.3 ppkt 1 i 5 załącznika I do rozporządzenia (UE) 2024/1789. Informacje te udostępnia się za pośrednictwem ogólnounijnej centralnej platformy, o której mowa w pkt 3.1.1 ppkt 1 lit. h) załącznika I do tego rozporządzenia.

ENTSO gazu udostępnia Agencji informacje, o których mowa w akapicie pierwszym, niezwłocznie po udostępnieniu ich przez ogólnounijną centralną platformę.

2. Operatorzy systemów przesyłowych gazu ziemnego zgłaszają Agencji oraz krajowym organom regulacyjnym, na żądanie tych organów, zgodnie z art. 8 ust. 5 rozporządzenia (UE) nr 1227/2011, nominacje z jednodniowym wyprzedzeniem oraz ostateczne renominacje zakontraktowanej zdolności, określające tożsamość zainteresowanych uczestników rynku i alokowane ilości. Informacje udostępnia się nie później niż w ciągu następnych dwóch dni roboczych.

Przedmiotowe informacje przekazuje się w odniesieniu do następujących punktów systemów przesyłowych:

- a) wszystkich punktów połączeń międzysystemowych;
- b) punktów wejścia instalacji produkcyjnych, łącznie z gazociągami kopalnianymi;
- c) punktów wyjścia połączonych z jednym odbiorcą;
- d) punktów wejścia do i wyjścia z magazynów;
- e) instalacji LNG;
- f) fizycznych i wirtualnych hubów.

3. Operatorzy systemów LNG w rozumieniu art. 2 pkt 34 dyrektywy (UE) 2024/1788 przekazują Agencji oraz krajowym organom regulacyjnym, na żądanie tych organów, następujące informacje w odniesieniu do każdej instalacji LNG:

- a) zdolność techniczną instalacji LNG w ujęciu dziennym;
- b) zakontraktowaną i dostępną zdolność instalacji LNG lub, w przypadku gdy instalacje działają w grupach, dla każdej grupy instalacji LNG, w ujęciu dziennym;
- c) zdolność wysyłkową i inwentaryzacją instalacji LNG w ujęciu dziennym.

4. Informacje, o których mowa w ust. 3, udostępnia się nie później niż w ciągu dwóch następnych dni roboczych.

⁽¹⁴⁾ Rozporządzenie Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiające wytyczne dotyczące bilansowania (Dz.U. L 312 z 28.11.2017, s. 6, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2017/2195/oj>).

5. Operatorzy systemów LNG również przekazują Agencji oraz krajowym organom regulacyjnym, na żądanie tych organów, w odniesieniu do każdej instalacji LNG, informacje dotyczące:

- a) w odniesieniu do rozładunku i przeładunku LNG:
 - (i) daty rozładunku lub przeładunku;
 - (ii) wielkości rozładunku lub przeładunku w przeliczeniu na statek;
 - (iii) nazwiska końcowego usługobiorcy;
 - (iv) nazwy i rozmiaru statku korzystającego z instalacji;
- b) planowanego rozładunku lub przeładunku przy instalacjach LNG w ujęciu dziennym na następny miesiąc, określając uczestników rynku i nazwisko końcowego usługobiorcy (jeżeli różni się od nazwiska uczestnika rynku).

6. Informacje, o których mowa w ust. 5 lit. a), udostępnia się nie później niż w ciągu dwóch dni roboczych następujących po rozładunku lub przeładunku.

Informacje, o których mowa w ust. 5 lit. b), udostępnia się przed początkiem miesiąca, którego dotyczą.

7. Operatorzy systemów magazynowania w rozumieniu art. 2 pkt 32 dyrektywy (UE) 2024/1788 przekazują Agencji oraz krajowym organom regulacyjnym, na żądanie tych organów, za pośrednictwem wspólnej platformy następujące informacje w odniesieniu do każdej instalacji magazynowej lub, w przypadku gdy instalacje eksploatowane są w grupach, w odniesieniu do każdej grupy instalacji magazynowej:

- a) techniczną, zakontraktowaną i dostępną zdolność instalacji magazynowej;
- b) ilość gazu ziemnego w magazynie na koniec każdej doby gazowej, wprowadzoną (zatłoczoną) i pobraną (cofniętą) w odniesieniu do każdej doby gazowej.

8. Informacje, o których mowa w ust. 7, udostępnia się nie później niż w ciągu dwóch następnych dni roboczych.

9. Operatorzy systemów magazynowania przekazują Agencji oraz krajowym organom regulacyjnym, na żądanie tych organów, informacje dotyczące ilości gazu ziemnego, jaką uczestnicy rynku magazynują na koniec doby gazowej. Informacje udostępnia się nie później niż w ciągu następnych dwóch dni roboczych.

10. W odniesieniu do danych, które należy zgłaszać zgodnie z niniejszym rozporządzeniem, Agencja może zwrócić się o dodatkowe informacje i wyjaśnienia do operatorów systemów przesyłowych, operatorów systemów LNG, operatorów systemów magazynowania, operatorów systemów dystrybucyjnych lub RRM zgłaszających dane w ich imieniu.

Artykuł 13

Procedury sprawozdawcze

1. Wszystkie informacje, o których mowa w art. 3, 4, 5, 6, art. 7 ust. 2 oraz art. 9, 11 i 12, przekazuje się Agencji za pośrednictwem RRM.

2. Platformy informacji wewnętrznych przekazują Agencji, w imieniu uczestników rynku, ujawniane na nich informacje w formacie elektronicznym. Zgłaszane informacje obejmują szczegóły określone w załączniku II do rozporządzenia delegowanego Komisji (UE) 2026/255 ⁽¹⁵⁾.

3. W przypadku przekazywania informacji, o których mowa w ust. 1 i 2, uczestnik rynku jest identyfikowany przez RRM lub platformę informacji wewnętrznych przekazujące informacje w jego imieniu za pomocą kodu rejestracyjnego ACER, który uczestnik rynku otrzymał, lub za pomocą niepowtarzalnego kodu uczestnika rynku, który uczestnik rynku podał podczas rejestracji, zgodnie z art. 9 rozporządzenia (UE) nr 1227/2011.

4. Po konsultacji z odpowiednimi zainteresowanymi stronami Agencja ustanawia procedury, normy i formaty elektroniczne na podstawie ustanowionych norm branżowych w odniesieniu do przekazywania informacji, o których mowa w ust. 1 i 2. Uczestnicy rynku zgłaszają odpowiednie dane zgodnie z tymi formatami. Agencja konsultuje z odpowiednimi zainteresowanymi stronami istotne aktualizacje procedur, norm i formatów elektronicznych.

ROZDZIAŁ IV

PRZEPISY KOŃCOWE

Artykuł 14

Techniczne i organizacyjne wymogi i odpowiedzialność w zakresie przekazywania danych

1. Osoby zobowiązane do przekazywania danych na podstawie niniejszego rozporządzenia i rozporządzenia (UE) nr 1227/2011 są odpowiedzialne za kompletność, dokładność i terminowe przekazywanie danych Agencji.

Osoby, o których mowa w akapicie pierwszym, nie są odpowiedzialne za uchybienia osoby trzeciej w zakresie kompletności, dokładności i terminowego przekazywania danych. W takich przypadkach osoba trzecia jest odpowiedzialna za te uchybienia, bez uszczerbku dla art. 4 i 18 rozporządzenia (UE) nr 543/2013.

2. Osoby, o których mowa w ust. 1 akapit pierwszy, stosują procedury w celu weryfikacji kompletności, dokładności i terminowego przekazywania danych, które zgłaszają za pośrednictwem RRM.

3. Uczestnicy rynku zobowiązani do ujawniania i zgłaszania informacji wewnętrznych zgodnie z art. 4 ust. 1 i art. 8 ust. 5 rozporządzenia (UE) nr 1227/2011 są odpowiedzialni za kompletność, dokładność i terminowe ujawnianie informacji na platformie informacji wewnętrznych.

Uczestnicy rynku nie ponoszą odpowiedzialności za uchybienia w zakresie kompletności, dokładności lub terminowego przekazywania danych, które można przypisać platformie informacji wewnętrznych. W takich przypadkach platforma informacji wewnętrznych jest odpowiedzialna za te uchybienia, jak określono w rozporządzeniu delegowanym (UE) 2026/255.

4. Agencja monitoruje kompletność, dokładność i terminowe przekazywanie danych zgłaszanych zgodnie z niniejszym rozporządzeniem i rozporządzeniem (UE) nr 1227/2011.

Artykuł 15

Przegląd dokonywany przez Agencję

Do dnia 1 listopada 2030 r. Agencja przedkłada Komisji sprawozdanie oceniające, czy w świetle zmian zachodzących na hurtowych rynkach energii i w handlu wodorem w Unii obowiązujące przepisy dotyczące zgłaszania danych określone w niniejszym rozporządzeniu, a w szczególności przepisy dotyczące zgłaszania danych dotyczących wodoru, nadal są odpowiednie do zakładanych celów, czy też konieczne są jakiegokolwiek zmiany.

⁽¹⁵⁾ Rozporządzenie delegowane Komisji (UE) 2026/255 z dnia 30 stycznia 2026 r. uzupełniające rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 w odniesieniu do niezbędnych szczegółów dotyczących udzielania zezwoleń na prowadzenie działalności platform informacji wewnętrznych i zarejestrowanych mechanizmów sprawozdawczych oraz nadzoru nad tymi platformami i mechanizmami przez Agencję Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (Dz.U. L, 2026/255, 9.4.2026, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_del/2026/255/oj).

*Artykuł 16***Uchylenie i przepis przejściowy**

1. Rozporządzenie wykonawcze Komisji (UE) nr 1348/2014 traci moc ze skutkiem od dnia 29 kwietnia 2026 r.

Odesłania do uchylonego rozporządzenia traktuje się jako odesłania do niniejszego rozporządzenia.

2. Na zasadzie odstępstwa od ust. 1, art. 3 i art. 11 ust. 1 rozporządzenia wykonawczego (UE) nr 1348/2014 oraz załącznik do tego rozporządzenia stosuje się nadal do dnia 29 października 2027 r.

Transakcje zgłaszane na podstawie art. 3 rozporządzenia wykonawczego (UE) nr 1348/2014 nie podlegają wymogom określonym w niniejszym rozporządzeniu. Aktualizacje takich transakcji, których dokonano po dacie rozpoczęcia jego stosowania, muszą być zgodne z wymogami niniejszego rozporządzenia.

Na zasadzie odstępstwa od ust. 1, art. 9 ust. 5, art. 9 ust. 9 oraz art. 10 ust. 1 rozporządzenia wykonawczego (UE) nr 1348/2014 stosuje się nadal do dnia 29 kwietnia 2028 r.

3. Transakcje zawarte przed dniem rozpoczęcia stosowania obowiązku sprawozdawczego określonego w art. 4, które na ten dzień pozostają nierozliczone i których nie zgłoszono jeszcze Agencji, zgłasza się Agencji w terminie 90 dni od dnia rozpoczęcia stosowania obowiązku sprawozdawczego.

Szczegółowe informacje, które należy zgłaszać zgodnie z akapitem pierwszym, obejmują wyłącznie dane, które można pozyskać z istniejących rejestrów uczestników rynku. Obejmują one co najmniej dane, o których mowa w art. 82 ust. 2 dyrektywy (UE) 2024/1788 i w art. 64 ust. 2 dyrektywy (UE) 2019/944.

*Artykuł 17***Wejście w życie i rozpoczęcie stosowania**

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

2. Art. 6 stosuje się od dnia 1 stycznia 2027 r.

Nie później niż dnia 29 października 2026 r. Agencja udostępnia wytyczne i formaty elektroniczne dotyczące art. 6.

3. Art. 7 ust. 2 i art. 10 ust. 6 stosuje się od dnia 29 października 2027 r.

Art. 3, art. 4 ust. 2, art. 8 ust. 5 oraz załącznik do niniejszego rozporządzenia stosuje się od dnia 29 października 2027 r.

Nie później niż dnia 29 października 2026 r. Agencja udostępnia wytyczne i formaty elektroniczne dotyczące art. 3, art. 4 ust. 2, art. 8 ust. 5, art. 7 ust. 2 i art. 10 ust. 6.

4. Art. 4 ust. 1, art. 4 ust. 3, art. 4 ust. 4, art. 4 ust. 5, art. 4 ust. 6 i art. 4 ust. 7, art. 9, art. 11 ust. 4 i art. 12 ust. 5, art. 12 ust. 9 i art. 13 ust. 2 stosuje się od dnia 29 kwietnia 2028 r.

Nie później niż dnia 29 kwietnia 2027 r. Agencja udostępnia wytyczne i formaty elektroniczne dotyczące art. 4 ust. 1, art. 4 ust. 3, art. 4 ust. 4, art. 4 ust. 5, art. 4 ust. 6 i art. 4 ust. 7, art. 9, art. 11 ust. 4 i art. 12 ust. 5 oraz art. 12 ust. 9.

Art. 4 ust. 8 stosuje się od dnia 1 lipca 2028 r.

Nie później niż dnia 29 października 2027 r. Agencja udostępnia wytyczne i formaty elektroniczne dotyczące art. 4 ust. 8.

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

Sporządzono w Brukseli dnia 30 stycznia 2026 r.

W imieniu Komisji
Przewodnicząca
Ursula VON DER LEYEN

ZAŁĄCZNIK

Tabela 1

Szczegółowe informacje objęte obowiązkiem sprawozdawczym dotyczące kontraktów standardowych na dostawę lub magazynowanie energii elektrycznej i dostawę gazu ziemnego oraz szczegółowe informacje dotyczące rynku LNG

(Formularz zgłoszenia umowy standardowej)

Nr pola	Identyfikator pola	Opis
Strony kontraktu		
1	Kod identyfikacyjny uczestnika rynku	W tym polu za pomocą niepowtarzalnego kodu określa się uczestnika rynku składającego zlecenie lub zawierającego transakcję, lub zorganizowaną platformę obrotu (OMP) w przypadku zleceń generowanych przez system.
2	Rodzaj kodu zastosowany w polu 1	W tym polu wskazuje się rodzaj niepowtarzalnego kodu zastosowanego w polu 1.
3	Działalność z zakresu zapewniania płynności	W tym polu określa się, czy zlecenie przekazano do systemu obrotu w ramach strategii realizowania funkcji animatora rynku.
4	Kod identyfikacyjny przedsiębiorcy	W tym polu określa się nazwę użytkownika albo rachunek obrotowy przedsiębiorcy użyty do złożenia zlecenia lub zawarcia transakcji, ustalony przez system techniczny zorganizowanej platformy obrotu lub podany przez uczestnika rynku.
5	Kod identyfikacyjny algorytmu	W tym polu podaje się kod identyfikacyjny algorytmu zastosowanego do złożenia zlecenia lub zawarcia transakcji.
6	Kod identyfikacyjny innego uczestnika rynku (kontrahenta)	W tym polu za pomocą niepowtarzalnego kodu określa się drugiego uczestnika rynku, który jest kontrahentem transakcji.
7	Rodzaj kodu zastosowany w polu 6	W tym polu wskazuje się rodzaj niepowtarzalnego kodu zastosowanego w polu 6.
8	Kod identyfikacyjny podmiotu raportującego	W tym polu za pomocą kodu rejestracyjnego ACER określa się RRM jako podmiot raportujący transakcji.
9	Kod identyfikacyjny uczestników rynku działających na rzecz osoby trzeciej	W tym polu określa się uczestników rynku działających bezpośrednio lub poprzez dalsze przekazanie uprawnień na rzecz osoby trzeciej (we własnym imieniu lub w imieniu innej osoby), np. osoby zaangażowane w ustalenia dotyczące bezpośredniego dostępu elektronicznego.
10	Kod identyfikacyjny beneficjenta	W tym polu za pomocą niepowtarzalnego kodu określa się beneficjenta transakcji, jeżeli beneficjent nie jest tożsamy z uczestnikiem rynku określonym w polu 1 lub w polu 9.
11	Rodzaj kodu zastosowany w polu 9 i polu 10	W tym polu wskazuje się rodzaj niepowtarzalnego kodu zastosowanego w polach 9 i 10.
12	Charakter, w jakim uczestnik rynku lub kontrahent zawarł transakcję w polu 1	W tym polu wskazuje się, czy uczestnik rynku lub kontrahent wskazany w polu 1 złożył zlecenie lub zawarł transakcję jako główny zobowiązany, czy jako agent.

Nr pola	Identyfikator pola	Opis
13	Identyfikator kupna/sprzedaży	W tym polu wskazuje się, czy transakcja stanowiła kupno czy sprzedaż (lub, w niektórych scenariuszach, zarówno kupno, jak i sprzedaż).
14	Oferent/Realizator/Pośrednik	W tym polu wskazuje się, czy zlecenie jest zleceniem inicjującym czy agresywnym, gdy transakcja jest realizowana na handlowej platformie elektronicznej lub za pośrednictwem platformy brokerskiej z wykorzystaniem dyspozycji ustnych/głosowych.

Szczegóły dotyczące zlecenia

15	Kod identyfikacyjny zlecenia	W tym polu określa się zlecenie w jego cyklu życia za pomocą niepowtarzalnego kodu identyfikacyjnego zgodnie z informacjami przekazanymi przez zorganizowaną platformę obrotu lub system kojarzenia zleceń.
16	Rodzaj zlecenia	W tym polu wskazuje się rodzaj zlecenia zdefiniowany według funkcjonalności oferowanych przez zorganizowaną platformę obrotu lub system kojarzenia zleceń.
17	Warunek zlecenia	W tym polu wskazuje się warunek szczególny, który należy spełnić, aby zlecenie zostało zrealizowane.
18	Status zlecenia	W tym polu wskazuje się status zlecenia w arkuszu zleceń, na przykład czy zlecenie jest aktywne, czy dezaktywowane.
19	Minimalna ilość realizacji	W tym polu wskazuje się ilość/wielkość zdefiniowanej minimalnej realizacji.
20	Limit cenowy	W tym polu wskazuje się limit cenowy, który pozwala wprowadzić zlecenie do arkusza zleceń lub wycofać je z niego, np. aby uruchomić lub zatrzymać zlecenie przynoszące straty.
21	Nieujawniona ilość	W tym polu wskazuje się wolumen zlecenia, który nie jest widoczny dla rynku.
22	Czas trwania zlecenia	W tym polu wskazuje się czas trwania zlecenia, czyli czas, przez który zlecenie znajduje się w systemie, dopóki nie zostanie usunięte lub anulowane, o ile nie zostało zrealizowane.

Szczegóły dotyczące kontraktu

23	Kod identyfikacyjny kontraktu	W tym polu określa się kontrakt, do którego odnosi się transakcja, przy użyciu niepowtarzalnego kodu identyfikacyjnego dostarczonego przez zorganizowaną platformę obrotu lub kontrahentów.
24	Nazwa kontraktu	W tym polu wskazuje się nazwę kontraktu, do którego odnosi się transakcja, określoną przez zorganizowaną platformę obrotu.
25	Rodzaj kontraktu	W tym polu wskazuje się rodzaj kontraktu, do którego odnosi się transakcja.
26	Produkt energetyczny	W tym polu wskazuje się produkt energetyczny będący przedmiotem kontraktu, do którego odnosi się transakcja.
27	Indeks fixingowy lub cena referencyjna	W tym polu wskazuje się indeks fixingowy, który wyznacza cenę kontraktu lub cenę referencyjną instrumentów pochodnych. Oczekuje się, że indeks fixingowy będzie zgodny z określoną przez Agencję konwencją nazewnictwa.

Nr pola	Identyfikator pola	Opis
28	Rodzaje indeksu fixingowego	W tym polu wskazuje się rodzaj indeksu fixingowego, np. spot, forward, swap, spread itp.
29	Źródła indeksu fixingowego	W tym polu wskazuje się źródło publikacji dla każdego indeksu. W przypadku koszyka indeksów, dla którego nie istnieje niepowtarzalny identyfikator, należy wskazać koszyk lub indeks.
30	Okres ustalania indeksu fixingowego	W tym polu wskazuje się przedział czasowy ustalania indeksu fixingowego, określając najwcześniejszą i ostatnią datę ustalania indeksu fixingowego.
31	Częstotliwość fixingu	W tym polu wskazuje się częstotliwość fixingu, np. dobową, tygodniową, miesięczną, sezonową, roczną lub inną.
32	Sposób rozliczenia	W tym polu wskazuje się, czy kontrakt rozlicza się fizycznie, czy w środkach pieniężnych, oraz czy strony miały możliwość wyboru sposobu rozliczenia.
33	Kod identyfikacyjny zorganizowanej platformy obrotu/obrotu pozagiełdowy	W tym polu za pomocą niepowtarzalnego kodu określa się zorganizowaną platformę obrotu, z której korzysta uczestnik rynku, aby złożyć zlecenie lub zawrzeć transakcję. W przypadku danych dotyczących rynku LNG w tym polu można również określić platformę, na której złożono lub zarejestrowano ofertę kupna lub sprzedaży lub na której zawarto transakcję.
34	Rodzaj systemu obrotu	W tym polu wskazuje się rodzaj systemu obrotu prowadzonego przez zorganizowaną platformę obrotu, w którym złożono zlecenie lub zawarto transakcję.
35	Godziny handlu wynikające z kontraktu	W tym polu wskazuje się godziny handlu dla danego kontraktu.
36	Ostatnia data i godzina obrotu	W tym polu wskazuje się ostatnią datę i godzinę, w których można zawierać transakcje lub składać zlecenia w ramach danego kontraktu.
Szczegóły transakcji		
37	Znacznik czasu transakcji	W tym polu wskazuje się datę i godzinę wystąpienia zgłoszonej transakcji, w tym złożenia zlecenia, realizacji transakcji oraz ich zmiany, anulowania lub zakończenia.
38	Niepowtarzalny kod identyfikacyjny transakcji	W tym polu określa się transakcję za pomocą niepowtarzalnego identyfikatora przypisanego przez zorganizowaną platformę obrotu lub system kojarzenia zleceń lub przez dwóch uczestników rynku w przypadku transakcji dwustronnych, aby skojarzyć obie strony transakcji.
39	Kod identyfikacyjny transakcji powiązanej	W tym polu określa się transakcję powiązaną za pomocą niepowtarzalnego kodu identyfikacyjnego, który jest powiązany z realizacją transakcji, lub gdy co najmniej dwie transakcje są ze sobą powiązane, np. gdy korzysta się z opcji lub gdy wiele transakcji przyczynia się do realizacji tej samej strategii obrotu.
40	Kod identyfikacyjny zlecenia powiązanego	W tym polu za pomocą niepowtarzalnego kodu identyfikacyjnego określa się zlecenie powiązane, które jest powiązane z realizacją lub ze zgłaszanym zleceniem.

Nr pola	Identyfikator pola	Opis
41	Głosowa platforma brokerska	W tym polu wskazuje się, czy transakcję przygotowano za pośrednictwem głosowej platformy brokerskiej.
42	Zdarzenie potransakcyjne	W tym polu określa się, czy zgłaszana transakcja odnosi się do zdarzenia potransakcyjnego, które następuje po zawarciu transakcji, takiego jak transfer typu „give-up”, „take-up” itd.
43	Rodzaj transakcji	W tym polu określa się wszelkie szczegóły dotyczące rodzaju transakcji, na przykład informację, czy jest to transakcja rozliczona.
44	Kod identyfikacyjny oferty	W tym polu za pomocą niepowtarzalnego kodu identyfikacyjnego określa się podmiot składający ofertę w przypadku ofert jednostkowych, lub portfel w przypadku składania ofert opartych na portfelu.
45	Cena	W tym polu wskazuje się cenę za jednostkę produktu. W odniesieniu do danych dotyczących rynku LNG w tym polu wskazuje się szacunkową wartość w przypadku, gdy cenę ustalono za pomocą formuły cenowej.
46	Formuła cenowa	W tym polu wskazuje się formułę cenową. W tym polu określa się elementy formuły, takie jak mnożnik, próg ilościowy, indeks, produkt, okres produktu, początek i koniec okresu obliczeń, dyskonto.
47	Cena w EUR/MWh	W tym polu wskazuje się cenę z pola 45 wyrażoną w EUR/MWh. Pole to ma zastosowanie do danych dotyczących rynku LNG i określa się w nim kurs wymiany ustalony dla danej waluty oraz kurs przeliczeniowy na potrzeby przeliczenia jednostki.
48	Wartość indeksu	W tym polu wskazuje się wartość indeksu fixingowego.
49	Waluta i jednostka ceny	W tym polu wskazuje się walutę i jednostkę, w której wyrażona jest cena.
50	Wartość nominalna	W tym polu wskazuje się wartość finansową transakcji.
51	Wartość nominalna w EUR	W tym polu wskazuje się wartość nominalną określoną w polu 50 i wyrażoną w EUR. Pole to ma zastosowanie do danych dotyczących rynku LNG i określa kurs wymiany na potrzeby przeliczenia waluty.
52	Waluta nominalna	W tym polu wskazuje się walutę wartości nominalnej podanej w polu 50.
53	Ilość/Wolumen	W tym polu wskazuje się całkowitą liczbę jednostek objętych transakcją, określając liczbę jednostek dostępnych i widocznych na potrzeby obrotu oraz liczbę skojarzonych jednostek.
54	Całkowita ilość objęta wartością nominalną kontraktu	W tym polu wskazuje się całkowitą liczbę jednostek produktu energetycznego sprzedawanego w obrocie hurtowym, określając liczbę jednostek dostępnych i widocznych na potrzeby obrotu oraz liczbę skojarzonych jednostek. W odniesieniu do danych dotyczących rynku LNG w tym polu wskazuje się wartość szacunkową, w przypadku gdy ilość objęta kontraktem jest określona przez wartość minimalną i maksymalną w polu 76.

Nr pola	Identyfikator pola	Opis
55	Całkowita ilość objęta wartością nominalną kontraktu w MWh	W tym polu wskazuje się całkowitą ilość objętą wartością nominalną kontraktu podaną w polu 54 w przeliczeniu na MWh. Pole to ma zastosowanie do danych dotyczących rynku LNG i określa kurs przeliczeniowy na potrzeby przeliczenia jednostek.
56	Jednostka ilości w odniesieniu do pól 53 i 54	W tym polu wskazuje się jednostkę miary stosowaną w polach 53 i 54.
57	Data zakończenia	W tym polu wskazuje się datę zakończenia transakcji, jeżeli różni się ona od daty zakończenia dostawy.

Szczegóły rynku LNG i danych dotyczących obrotu

58	Rodzaj danych dotyczących rynku LNG	W tym polu wskazuje się zgłoszone dane dotyczące rynku LNG jako transakcje, oferty kupna lub sprzedaży.
59	Roczny program dostaw	W tym polu wskazuje się, czy dostawa jest związana z wcześniej uzgodnionym rocznym programem dostaw.
60	Swap ładunku	W tym polu wskazuje się, czy transakcja jest częścią umowy swapu dotyczącej ładunku (cargo swap).
61	Rodzaj zdarzenia	W tym polu wskazuje się, czy transakcja jest określona jako dostawa do zbiornika (in-tank), ponowny załadunek (reload) czy rozładunek (unload).
62	Instalacja do załadunku	W polu tym wskazuje się rodzaj i identyfikację instalacji, w której LNG załadowano na statek, zgodnie z obowiązującymi normami branżowymi.
63	Identyfikator statku	W tym polu wskazuje się identyfikator statku zgodnie z obowiązującymi normami branżowymi.
64	Warunki dostawy	W tym polu wskazuje się warunki dostawy określone dla transakcji.
65	Formuła cenowa kontraktu portfelowego	W tym polu wskazuje się formułę cenową kontraktu powiązaną z danymi dotyczącymi rynku LNG.
66	Szczególne ustalenia	W tym polu wskazuje się wszelkie dodatkowe informacje na temat cech zgłoszonych danych dotyczących rynku LNG.
67	Informacje o podmiocie zgłaszającym	W tym polu wskazuje się służbowe dane do kontaktu uczestnika rynku przekazującego dane dotyczące rynku LNG do odpowiedniego RRM, w tym imię i nazwisko oraz adres e-mail.
68	Służbowe dane do kontaktu	W tym polu podaje się służbowe dane do kontaktu właściwej osoby wyznaczonej do kontaktów, w tym imię i nazwisko, służbowy adres e-mail i numer telefonu tej osoby, która na żądanie Agencji udziela wyjaśnień na temat przekazanych danych dotyczących rynku LNG.

Informacje dotyczące opcjonalności

69	Model opcji	W tym polu wskazuje się, czy z opcji można skorzystać tylko w ustalonym terminie (model europejski i azjatycki), w szeregu określonych z góry terminów (model bermudzki), w dowolnym momencie w okresie obowiązywania kontraktu (model amerykański) lub w zależności od innych warunków.
----	-------------	--

Nr pola	Identyfikator pola	Opis
70	Rodzaj opcji	W tym polu wskazuje się, czy opcja jest opcją kupna, sprzedaży, czy inną.
71	Termin lub okres realizacji opcji	W tym polu wskazuje się termin lub okres, w którym realizuje się opcję.
72	Częstotliwość wykonania opcji	W tym polu wskazuje się częstotliwość opcjonalności wolumenu.
73	Cena wykonania opcji	W tym polu wskazuje się cenę wykonania opcji.
74	Minimalna/maksymalna ilość	W tym polu podaje się minimalną lub maksymalną całkowitą liczbę jednostek objętych transakcją.
75	Minimalna/maksymalna całkowita ilość objęta wartością nominalną kontraktu	W tym polu wskazuje się minimalną lub maksymalną całkowitą liczbę jednostek produktu energetycznego sprzedawanego w obrocie hurtowym.
76	Minimalna/maksymalna całkowita ilość objęta wartością nominalną kontraktu w MWh	W tym polu wskazuje się minimalną lub maksymalną całkowitą ilość objętą wartością nominalną kontraktu podaną w polu 75 w przeliczeniu na MWh. Pole to ma zastosowanie do danych dotyczących rynku LNG i określa kurs przeliczeniowy na potrzeby przeliczenia jednostek.
77	Jednostka ilości w odniesieniu do pól 75 i 76	W tym polu wskazuje się jednostkę miary stosowaną w polach 75 i 76.

Profil dostawy

78	Punkt lub strefa dostawy	W tym polu wskazuje się kody EIC dla miejsc dostawy lub obszarów rynku, w stosownych przypadkach uzupełnione kodem identyfikacyjnym (takim jak kod EAN) odpowiedniego lokalnego punktu przyłączenia.
79	Data rozpoczęcia dostawy	W tym polu wskazuje się datę rozpoczęcia dostawy.
80	Data zakończenia dostawy	W tym polu wskazuje się datę zakończenia dostawy.
81	Czas trwania	W tym polu wskazuje się czas trwania okresu dostaw.
82	Liczba okresów	W tym polu wskazuje się liczbę jednostek czasu, w których dostarczana jest dana ilość (na podstawie profilu dostawy), z zastosowaniem rozdzielczości godzinowej.
83	Rodzaj obciążenia	W tym polu wskazuje się rodzaj profilu dostawy.
84	Przedziały czasowe dostaw dla obciążeń	W tym polu wskazuje się przedział czasowy dla każdego bloku lub kształtu profilu.
85	Wielkość dostawy	W tym polu wskazuje się liczbę jednostek objętych transakcją przypadającą na przedział czasowy dostawy.
86	Jednostka ilości stosowana w polu 85	W tym polu wskazuje się jednostkę miary zastosowaną w polu 85.
87	Cena/ilość w przedziale czasowym	W tym polu wskazuje się cenę za ilość w danym przedziale czasowym dostawy.

Nr pola	Identyfikator pola	Opis
Informacje dotyczące cyklu życia		
88	Rodzaj działania	W przypadku gdy raport odnosi się do: <ul style="list-style-type: none"> — transakcji zgłoszonej po raz pierwszy, należy określić je jako „nowe” (new); — zmiany informacji dotyczących wcześniej zgłoszonej transakcji, należy określić je jako „zmiana” (modify); — anulowania nieprawidłowo zgłoszonej transakcji, należy określić je jako „błąd” (error); — przedterminowego zakończenia nierozliczonej transakcji, należy określić je jako „unieważnienie” (cancel).

Tabela 2

Szczegółowe informacje objęte obowiązkiem sprawozdawczym dotyczące kontraktów niestandardowych na dostawę lub magazynowanie energii elektrycznej lub na dostawę gazu ziemnego

(Formularz zgłoszenia kontraktu niestandardowego)

Nr pola	Identyfikator pola	Opis
Strony kontraktu		
1	Kod identyfikacyjny uczestnika rynku będącego kontrahentem kontraktu	W tym polu za pomocą niepowtarzalnego kodu określa się uczestnika rynku będącego kontrahentem kontraktu dwustronnego.
2	Rodzaj kodu zastosowany w polu 1	W tym polu wskazuje się rodzaj niepowtarzalnego kodu zastosowanego w polu 1.
3	Kod identyfikacyjny drugiego uczestnika rynku będącego drugim kontrahentem kontraktu	W tym polu za pomocą niepowtarzalnego kodu określa się drugiego uczestnika rynku będącego drugim kontrahentem kontraktu dwustronnego.
4	Rodzaj kodu zastosowany w polu 3	W tym polu wskazuje się rodzaj niepowtarzalnego kodu zastosowanego w polu 3.
5	Kod identyfikacyjny podmiotu raportującego	W tym polu za pomocą kodu rejestracyjnego ACER określa się RRM jako podmiot raportujący kontraktu dwustronnego.
6	Kod identyfikacyjny beneficjenta	W polu tym za pomocą niepowtarzalnego kodu określa się beneficjenta kontraktu dwustronnego, jeżeli beneficjent nie jest tożsamy z uczestnikiem rynku wskazanym w polu 1.
7	Rodzaj kodu zastosowany w polu 6	W tym polu wskazuje się rodzaj niepowtarzalnego kodu zastosowanego w polu 6.
8	Charakter, w jakim uczestnik rynku zawarł transakcję w polu 1	W tym polu wskazuje się, czy uczestnik rynku określony w polu 1 zawarł kontrakt dwustronny jako strona główna czy jako agent.
9	Oznaczenie zlecenia kupna/sprzedży	W tym polu wskazuje się, czy kontrakt dwustronny został zawarty po stronie kupna czy sprzedaży (lub, w niektórych scenariuszach, po obu stronach) przez uczestnika rynku określoną w polu 1.

Nr pola	Identyfikator pola	Opis
Szczegóły dotyczące kontraktu		
10	Kod identyfikacyjny kontraktu	W tym polu określa się kontrakt dwustronny za pomocą niepowtarzalnego kodu identyfikacyjnego przypisanego przez kontrahentów będących stronami kontraktu.
11	Data kontraktu	W tym polu wskazuje się datę zawarcia, zmiany lub anulowania kontraktu dwustronnego, zgodnie z ustaleniami kontrahentów.
12	Rodzaj kontraktu	W tym polu wskazuje się rodzaj kontraktu.
13	Produkt energetyczny	W tym polu wskazuje się produkt energetyczny będący przedmiotem kontraktu dwustronnego.
14	Kod identyfikacyjny transakcji powiązanej	W tym polu za pomocą niepowtarzalnego identyfikatora określa się transakcję powiązaną ze zgłaszanym kontraktem dwustronnym.
15	Rodzaj aktywów wytwórczych	W tym polu wskazuje się, w stosownych przypadkach, aktywa bazowe dostarczające energię.
16	Podstawowe mechanizmy	W tym polu wskazuje się mechanizm przyczyniający się do zawarcia kontraktu dwustronnego, taki jak program subsydiowania, zwolnienie gwarancji pochodzenia.
17	Rodzaj umowy zakupu energii elektrycznej (PPA)	W tym polu wskazuje się, czy kontrakt dwustronny odnosi się do obciążenia podstawowego, rozliczenia na zasadzie „pay-as-produced”, rozliczenia na zasadzie „pay-as-forecasted”, stałego profilu godzinowego, dynamicznej umowy zakupu energii elektrycznej, w rozumieniu art. 2 pkt 77 rozporządzenia (UE) 2019/943, czy do innej umowy.
18	Warunki dostawy	W tym polu wskazuje się warunki dostawy określone w kontrakcie dwustronnym.
19	Cena lub formuła cenowa	W tym polu wskazuje się cenę stałą lub formułę cenową stosowaną w kontrakcie dwustronnym. Pole zawiera odniesienia do wszystkich indeksów zawartych w formule.
20	Wartość nominalna	W tym polu wskazuje się wartość nominalną kontraktu dwustronnego. Jeżeli obliczenie zależy od zmiennych, należy podać wartość szacunkową.
21	Waluta nominalna	W tym polu wskazuje się walutę wartości nominalnej podanej w polu 20.
22	Roczny wolumen objęty kontraktem	W tym polu podaje się roczny wolumen objęty kontraktem i uzgodniony przez kontrahentów kontraktu dwustronnego.
23	Całkowita ilość objęta wartością nominalną kontraktu	W tym polu podaje się łączną liczbę jednostek produktu energetycznego sprzedawanego w obrocie hurtowym. Jeżeli obliczenie zależy od zmiennych, należy podać wartość szacunkową.
24	Zdolność opcjonalności wolumenu	W tym polu podaje się liczbę jednostek objętych kontraktem dwustronnym przypadających na przedział czasowy dostawy, jeżeli jest znany.
25	Nominalna jednostka ilości	W tym polu wskazuje się jednostkę miary stosowaną w polach 22, 23 i 24.
26	Opcjonalność wolumenu	W tym polu wskazuje się klasyfikację wolumenu.
27	Częstotliwość opcjonalności wolumenu	W tym polu wskazuje się częstotliwość opcjonalności wolumenu, np. dzienną, tygodniową, miesięczną, sezonową, roczną lub inną.
28	Przedziały opcjonalności wolumenu	Pole wskazuje przedział czasowy dla każdej opcjonalności wolumenu.

Nr pola	Identyfikator pola	Opis
Szczegóły dotyczące indeksu fixingowego		
29	Rodzaj ceny wskaźnikowej	W tym polu wskazuje się cenę sklasyfikowaną jako stałą, prosty wskaźnik (jedna opcja bazowa) lub złożona formuła cenowa (wiele opcji bazowych).
30	Indeks fixingowy	W tym polu podaje się wykaz indeksów określających cenę w kontrakcie dwustronnym. W odniesieniu do każdego indeksu należy podać nazwę. W przypadku koszyka indeksów, dla którego nie istnieje niepowtarzalny identyfikator, należy wskazać koszyk lub indeks.
31	Rodzaje indeksu fixingowego	W tym polu wskazuje się rodzaj indeksu fixingowego, np. spot, forward, swap, spread lub inny.
32	Źródła indeksu fixingowego	W tym polu wskazuje się źródło publikacji dla każdego indeksu. W przypadku koszyka indeksów, dla którego nie istnieje niepowtarzalny identyfikator, należy wskazać koszyk lub indeks.
33	Data pierwszego fixingu	W tym polu wskazuje się datę pierwszego fixingu uwarunkowaną najwcześniejszą datą wszystkich fixingów.
34	Data ostatniego fixingu	W tym polu wskazuje się datę ostatniego fixingu uwarunkowaną najpóźniejszą datą wszystkich fixingów.
35	Częstotliwość fixingu	W tym polu wskazuje się częstotliwość fixingu, np. dobową, tygodniową, miesięczną, sezonową, roczną lub inną.
36	Sposób rozliczenia	W tym polu wskazuje się, czy kontrakt dwustronny rozlicza się fizycznie, czy w środkach pieniężnych, oraz czy strony miały możliwość wyboru sposobu rozliczenia.
Szczegóły dotyczące opcji		
37	Model opcji	W tym polu wskazuje się, czy z opcji można skorzystać tylko w ustalonym terminie (model europejski i azjatycki), w szeregu określonych z góry terminów (model bermudzki), w dowolnym momencie w okresie obowiązywania kontraktu dwustronnego (model amerykański) lub w zależności od innych warunków.
38	Rodzaj opcji	W tym polu wskazuje się, czy opcja jest opcją kupna, sprzedaży, czy inną.
39	Data pierwszego wykonania opcji	W tym polu wskazuje się datę pierwszego wykonania uwarunkowaną najwcześniejszą datą wszystkich wykonań.
40	Data ostatniego wykonania opcji	W tym polu wskazuje się datę ostatniego wykonania uwarunkowaną najpóźniejszą datą wszystkich wykonań.
41	Częstotliwość wykonania opcji	W tym polu wskazuje się częstotliwość opcjonalności wolumenu, np. dzienną, tygodniową, miesięczną, sezonową, roczną lub inną.
42	Indeks ceny wykonania opcji	W tym polu wskazuje się nazwę każdego indeksu ceny wykonania opcji. W przypadku koszyka indeksów, dla którego nie istnieje niepowtarzalny identyfikator, należy wskazać koszyk lub indeks.
43	Rodzaj indeksu ceny wykonania opcji	W tym polu wskazuje się rodzaj indeksu ceny wykonania opcji, np. spot, forward, swap, spread lub inny.
44	Źródło indeksu ceny wykonania opcji	W tym polu wskazuje się źródło publikacji dla każdego indeksu. W przypadku koszyka indeksów, dla którego nie istnieje niepowtarzalny identyfikator, należy wskazać koszyk lub indeks.
45	Cena wykonania opcji	W tym polu wskazuje się cenę wykonania opcji.

Nr pola	Identyfikator pola	Opis
Profil dostawy		
46	Punkt lub strefa dostawy	W tym polu wskazuje się kody EIC dla punktów dostawy lub obszarów rynku.
47	Data rozpoczęcia dostawy	W tym polu wskazuje się datę i godzinę rozpoczęcia dostawy. W odniesieniu do dostaw fizycznych będzie to oznaczać datę rozpoczęcia dostawy podaną w kontrakcie dwustronnym.
48	Data zakończenia dostawy	W tym polu wskazuje się datę i godzinę zakończenia dostawy. W odniesieniu do dostaw fizycznych będzie to oznaczać datę zakończenia dostawy zawartą w kontrakcie dwustronnym.
49	Liczba okresów	W tym polu wskazuje się liczbę jednostek czasu, w których dostarczana jest dana ilość (na podstawie profilu dostawy), z zastosowaniem, w stosownych przypadkach, rozdzielczości godzinowej.
50	Rodzaj obciążenia	W tym polu wskazuje się rodzaj profilu dostawy.
Informacje dotyczące cyklu życia		
51	Rodzaj działania	W przypadku gdy raport odnosi się do: <ul style="list-style-type: none"> — kontraktu dwustronnego zgłaszanego po raz pierwszy, należy określić je jako „nowe” (new); — zmiany informacji dotyczących wcześniej zgłoszonego kontraktu dwustronnego, należy określić je jako „zmiana” (modify); — anulowania nieprawidłowo zgłoszonego kontraktu dwustronnego, należy określić je jako „błąd” (error); — przedterminowego zakończenia nierozliczonego kontraktu dwustronnego, należy określić je jako „unieważnienie” (cancel).

Tabela 3

Szczegółowe informacje objęte obowiązkiem sprawozdawczym dotyczące produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym w związku z przesyłem energii elektrycznej

Nr pola	Identyfikator pola	Opis
Wspólne dane w odniesieniu do łącznych wyników pierwotnej alokacji i odsprzedaży na rynku wtórnym oraz dokumentu dotyczącego przekazania praw i dokumentu oferty		
1	Identyfikacja dokumentu	W tym polu za pomocą niepowtarzalnego kodu identyfikacyjnego wskazuje się dokument, dla którego dostarcza się dane dotyczące szeregów czasowych.
2	Wersja dokumentu	W tym polu wskazuje się wersję przesyłanego dokumentu. Dokument można przysyłać kilkakrotnie, za każdym razem oznaczając przesyłany dokument innym numerem wersji zaczynającym się od 1 i stopniowo rosnącym.
3	Rodzaj dokumentu	W tym polu wskazuje się zakodowany typ przesyłanego dokumentu.
4	Identyfikacja wysyłającego	W tym polu za pomocą kodu rejestracyjnego ACER określa się RRM jako nadawcę dokumentu.
5	Rola nadawcy	W tym polu określa się rolę, jaką odgrywa nadawca.

Nr pola	Identyfikator pola	Opis
6	Identyfikacja operatora systemu przesyłowego	W tym polu za pomocą niepowtarzalnego kodu identyfikacyjnego określa się operatora systemu przesyłowego, w imieniu którego RRM przekazuje informacje.
7	Identyfikacja uczestnika rynku (wtórna alokacja)	W tym polu za pomocą niepowtarzalnego kodu identyfikacyjnego określa się uczestnika rynku, w imieniu którego RRM zgłasza wtórne alokacje.
8	Identyfikacja odbiorcy	W tym polu określa się stronę otrzymującą dokument.
9	Rola odbiorcy	W tym polu wskazuje się rolę, jaką pełni odbiorca.
10	Data i godzina utworzenia	W tym polu wskazuje się datę i godzinę utworzenia dokumentu.
11	Przedział czasowy obowiązywania oferty/obowiązujący przedział czasowy	W tym polu wskazuje się datę rozpoczęcia i zakończenia oraz okres, którego dotyczy dokument.
12	Dziedzina	W tym polu wskazuje się dziedzinę objętą dokumentem.
13	Status dokumentu	W tym polu wskazuje się status dokumentu.

Szereg czasowy dotyczący alokacji zdolności (w odniesieniu do pierwotnej alokacji)

14	Identyfikator szeregu czasowego	W tym polu wskazuje się niepowtarzalny identyfikator szeregu czasowego.
15	Identyfikator dokumentu ofertowego	W tym polu wskazuje się identyfikator dokumentu, w którym zawarte są odniesienia do ofert lub odsprzedaży.
16	Wersja dokumentu ofertowego	W tym polu wskazuje się wersję przesłanego dokumentu ofertowego lub dokumentu odsprzedaży.
17	Identyfikator oferty	W tym polu wskazuje się identyfikator szeregów czasowych wykorzystanych w pierwotnej ofercie lub odsprzedaży, w stosownych przypadkach, przypisanych przez oferenta w momencie złożenia pierwotnej oferty lub odsprzedaży.
18	Strona składająca ofertę	W tym polu identyfikuje się uczestnika rynku składającego ofertę kupna dotyczącą zdolności lub dokonującego odsprzedaży zdolności (kod X wg EIC).
19	Identyfikator aukcji	W tym polu wskazuje się identyfikator łączący alokację z zestawem specyfikacji określonych przez prowadzącego aukcję.
20	Identyfikator zorganizowanej platformy obrotu	W tym polu za pomocą niepowtarzalnego kodu określa się zorganizowaną platformę obrotu, na której oferowano zdolność.
21	Rodzaj działalności gospodarczej	W tym polu wskazuje się charakter szeregu czasowego.
22	Obszar wejścia	W tym polu wskazuje się obszar, na który dostarcza się energię (kod Y wg EIC).
23	Obszar wyjścia	W tym polu wskazuje się obszar, z którego pochodzi energia (kod Y wg EIC).

Nr pola	Identyfikator pola	Opis
24	Rodzaj kontraktu	W tym polu wskazuje się rodzaj kontraktu określającego warunki, na jakich alokowano lub oferowano zdolność, takie jak kontrakty dzienne, tygodniowe, miesięczne, roczne, długoterminowe lub inne.
25	Identyfikator kontraktu	W tym polu wskazuje się identyfikator kontraktu dla instancji szeregu czasowego za pomocą niepowtarzalnego kodu przypisanego przez zorganizowaną platformę obrotu i stosowanego do wszystkich odniesień do alokacji.
26	Jednostka miary wolumenu	W tym polu wskazuje się jednostkę miary, w której wyrażona jest ilość w szeregu czasowym.
27	Waluta (w stosownych przypadkach)	W tym polu wskazuje się walutę, w której wyrażono kwotę pieniężną.
28	Cena jednostki miary (w stosownych przypadkach)	W tym polu wskazuje się jednostkę miary, w której wyrażono cenę w szeregu czasowym.
29	Rodzaj krzywej (w stosownych przypadkach)	W tym polu wskazuje się rodzaj krzywej dla danego szeregu czasowego, np. blok o zmiennych rozmiarach lub blok o stałych rozmiarach, punkt lub inny rodzaj.
30	Kategoria klasyfikacji (w stosownych przypadkach)	W tym polu wskazuje się kategorię produktu określoną według zasad rynkowych.

Dane dotyczące specyfikacji aukcji

31	Harmonogram	W tym polu wskazuje się czas zamknięcia bramki w ramach aukcji.
32	Oferowana zdolność	Pole wskazuje się zdolność oferowaną na aukcji (w MW).
33	Dostępna zdolność przesyłowa	W tym polu wskazuje się dostępną zdolność przesyłową w ramach aukcji (w MW).
34	Moc zwrotna	W tym polu wskazuje się moc zwrotną zgłaszaną w ramach aukcji (w MW).

Szereg czasowy aukcji bez ofert (w odniesieniu do pierwotnej alokacji)

35	Identyfikator	W tym polu wskazuje się identyfikator instancji szeregu czasowego.
36	Identyfikator aukcji	W tym polu wskazuje się identyfikator aukcji, na której nie otrzymano ofert.
37	Kategoria klasyfikacji (w stosownych przypadkach)	W tym polu wskazuje się kategorię produktu określoną według zasad rynkowych.

Szereg czasowy praw wtórnych (w odniesieniu do praw wtórnych)

38	Identyfikator szeregu czasowego	W tym polu określa się instancję szeregu czasowego za pomocą niepowtarzalnego kodu identyfikacyjnego przypisanego przez nadawcę dla każdego szeregu czasowego w dokumencie.
39	Rodzaj działalności gospodarczej	W tym polu wskazuje się charakter szeregów czasowych, taki jak prawa do zdolności, powiadomienie o transferze praw do zdolności lub inny.

Nr pola	Identyfikator pola	Opis
40	Obszar wejścia	W tym polu wskazuje się obszar, na który dostarcza się energię (kod Y wg EIC).
41	Obszar wyjścia	W tym polu wskazuje się obszar, z którego pochodzi energia (kod Y wg EIC).
42	Podmiot uprawniony	W tym polu za pomocą niepowtarzalnego kodu (kod X wg EIC) określa się uczestnika rynku, który jest właścicielem przedmiotowych praw przesyłowych lub ma prawo do ich stosowania.
43	Strona przejmująca (w stosownych przypadkach)	W tym polu za pomocą niepowtarzalnego kodu (kod X wg EIC) określa się uczestnika rynku, któremu przekazano prawa, lub podmiot odpowiedzialny za handel połączeniami międzysystemowymi, wskazany przez podmiot przekazujący (jak wskazano w charakterystyce podmiotu uprawnionego) do korzystania z praw.
44	Identyfikator kontraktu	W tym polu wskazuje się identyfikator kontraktu dla instancji szeregów czasowych przypisany przez podmiot przydzielający zdolności przesyłowe, taki jak operator systemu przesyłowego, prowadzący aukcję lub zorganizowana platforma obrotu.
45	Rodzaj kontraktu	W tym polu wskazuje się rodzaj kontraktu, określając warunki, na których alokowano i obsługiwano prawa, np. aukcja dzienna, tygodniowa, miesięczna, roczna lub inna.
46	Identyfikator poprzedniego kontraktu (w stosownych przypadkach)	W tym polu wskazuje się identyfikator poprzedniego kontraktu wykorzystany do identyfikacji transferu praw.
47	Jednostka miary wolumenu	W tym polu wskazuje się jednostkę miary, w której wyrażona jest ilość w szeregu czasowym.
48	Identyfikator aukcji (w stosownych przypadkach)	W tym polu wskazuje się identyfikator łączący prawa do zdolności z zestawem specyfikacji określonych przez podmiot przydzielający zdolności przesyłowe (np. operatora systemu przesyłowego, prowadzącego aukcję lub zorganizowaną platformę obrotu).
49	Waluta (w stosownych przypadkach)	W tym polu wskazuje się walutę, w której wyrażono kwotę pieniężną.
50	Cena jednostki miary (w stosownych przypadkach)	W tym polu wskazuje się jednostkę miary, w której wyrażono cenę w szeregu czasowym.
51	Rodzaj krzywej (w stosownych przypadkach)	W tym polu wskazuje się rodzaj krzywej dla danego szeregu czasowego, np. blok o zmiennych rozmiarach lub blok o stałych rozmiarach, lub punkt.

Okres pierwotnej alokacji i procesów wtórnych

52	Przedział czasowy	W tym polu wskazuje się datę i godzinę rozpoczęcia i zakończenia okresu objętego zgłoszeniem.
53	Rozdzielczość	W tym polu wskazuje się rozdzielczość określającą liczbę okresów, na które podzielono przedział czasowy (ISO 8601).

Nr pola	Identyfikator pola	Opis
Przedział pierwotnej alokacji i procesów wtórnych		
54	Pozycja	W tym polu wskazuje się względne położenie okresu w ramach przedziału czasowego.
55	Ilość	W tym polu wskazuje się ilość, którą przydzielono w ramach aukcji pierwotnej, przypisaną stronie nominującej w odniesieniu do praw wtórnych.
56	Kwota ceny (w stosownych przypadkach)	W tym polu wskazuje się cenę wyrażoną dla każdej jednostki ilości przydzielonej w pierwotnej alokacji. Cenę wyraża się dla każdej jednostki ilości odsprzedanej lub przekazanej na rynku wtórnym.
57	Ilość objęta ofertą (w stosownych przypadkach)	W tym polu wskazuje się ilość zawartą w oryginalnym dokumencie oferty.
58	Kwota ceny oferty (w stosownych przypadkach)	W tym polu wskazuje się cenę początkową wyrażoną w początkowej ofercie lub odsprzedaży w odniesieniu do każdej wymaganej jednostki ilości.
Uzasadnienie pierwotnej alokacji i procesów wtórnych		
59	Kod uzasadnienia (w stosownych przypadkach)	W tym polu podaje się kod określający status alokacji lub praw.
60	Treść uzasadnienia (w stosownych przypadkach)	W tym polu podaje się opisowe wyjaśnienie kodu uzasadnienia.
Dokument opisowy oferty i pola dokumentu oferty w odniesieniu do zorganizowanych platform obrotu (mające zastosowanie do rynku wtórnego)		
61	Strona będąca podmiotem	W tym polu za pomocą niepowtarzalnego kodu (kodu EIC) określa się uczestnika rynku, któremu przedstawiono ofertę.
62	Rola podmiotu	W tym polu wskazuje się rolę podmiotu.
63	Podzielność	W tym polu wskazuje się, czy każdy element oferty może być zaakceptowany częściowo, czy nie.
64	Identyfikacja ofert powiązanych (w stosownych przypadkach)	W tym polu wskazuje się niepowtarzalny identyfikator związany ze wszystkimi ofertami powiązanymi.
65	Oferta blokowa	W tym polu wskazuje się, że wartości w okresie stanowią ofertę blokową oraz że nie można ich zmienić.

Tabela 4

Szczegółowe informacje objęte obowiązkiem sprawozdawczym dotyczące produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym w związku z przesyłem gazu ziemnego

Nr pola	Identyfikator pola	Opis
Wspólne dane w odniesieniu do procesów pierwotnej i wtórnej alokacji		
1	Identyfikacja wysyłającego	W tym polu za pomocą kodu rejestracyjnego ACER określa się RRM jako podmiot raportujący dokumentu.
2	Identyfikator zorganizowanej platformy obrotu	W tym polu za pomocą niepowtarzalnego kodu określa się zorganizowaną platformę obrotu, na której oferowano zdolność.

Nr pola	Identyfikator pola	Opis
3	Identyfikacja procesu	W tym polu określa się identyfikator aukcji lub innego procesu określonego przez podmiot przydzielający zdolności.
4	Rodzaj gazu	W tym polu wskazuje się rodzaj gazu.
5	Identyfikacja transakcji przesyłu	W tym polu wskazuje się niepowtarzalny numer identyfikacyjny alokacji zdolności przesyłowej przypisany przez podmiot przydzielający zdolności, np. operatora systemu przesyłowego, prowadzącego aukcję lub zorganizowaną platformę obrotu.
6	Data i godzina utworzenia	W tym polu wskazuje się datę i godzinę utworzenia transakcji.
7	Data i godzina otwarcia aukcji	W tym polu wskazuje się datę i godzinę otwarcia aukcji dla ofert.
8	Data i godzina zakończenia aukcji	W tym polu wskazuje się datę i godzinę zamknięcia aukcji.
9	Rodzaj produktu	W tym polu wskazuje się rodzaj produktu, np. dzienny, tygodniowy lub inny.
10	Rodzaj transakcji przesyłu	W tym polu wskazuje się charakter zgłaszanej transakcji dotyczącej przesyłu, zgodnie z obecnie obowiązującymi normami branżowymi zawartymi w kodeksie sieci gazowej dotyczącym interoperacyjności i wymiany danych.
11	Mechanizm alokacji zdolności	W tym polu wskazuje się mechanizm stosowany do alokacji zdolności przez podmiot przydzielający zdolności przesyłowe, np. operatora systemu przesyłowego, prowadzącego aukcję lub zorganizowaną platformę obrotu.
12	Zaoferowanie dodatkowej zdolności	W tym polu wskazuje się udostępnianie zdolności, aukcje przyrostowe lub inne procesy mające na celu określenie zapotrzebowania na zwiększenie dostępności zdolności.
13	Data i godzina rozpoczęcia	W tym polu wskazuje się datę i godzinę rozpoczęcia zakontraktowanego przesyłu.
14	Data i godzina zakończenia	W tym polu wskazuje się datę i godzinę zakończenia zakontraktowanego przesyłu.
15	Oferowana zdolność	W tym polu wskazuje się wartość zdolności dostępnej na aukcji, wyrażonej w jednostce miary.
16	Kategoria zdolności	W tym polu wskazuje się mającą zastosowanie kategorię zdolności.
17	Numer identyfikacyjny aukcji powiązanej w przypadku konkurencyjnych aukcji	W tym polu określa się inną aukcję lub aukcje, z którymi konkuruje zgłaszana aukcja.

Dane do raportowania cyklu życia

18	Rodzaj działania	W tym polu wskazuje się kod statusu zgłaszanego raportu, zgodnie z obecnie obowiązującymi normami branżowymi określonymi w kodeksie sieci gazowej dotyczącym interoperacyjności i wymiany danych.
----	------------------	---

Nr pola	Identyfikator pola	Opis
Dane do przekazywania informacji na temat ilości i ceny		
19	Ilość	W tym polu wskazuje się całkowitą liczbę jednostek alokowanych przy transakcji dotyczącej przesyłu, zgodnie z jednostką miary.
20	Jednostka miary	W tym polu wskazuje się jednostkę miary stosowaną do wszystkich zgłoszonych kwot.
21	Waluta	W tym polu wskazuje się walutę, w której wyrażone są wszystkie zgłoszone kwoty pieniężne.
22	Cena całkowita	W tym polu określa się cenę wywoławczą podczas trwania aukcji powiększoną o premię aukcyjną lub taryfę regulowaną w przypadku mechanizmów alokacji innych niż aukcja. Cenę określa się jako całkowitą cenę za jednostkę i całkowitą wartość kontraktu.
23	Stała lub zmienna cena wywoławcza	W tym polu wskazuje się rodzaj ceny wywoławczej.
24	Cena wywoławcza	W tym polu wskazuje się cenę wywoławczą aukcji.
25	Premia	W tym polu wskazuje się premię podczas trwania aukcji.
Dane do identyfikacji lokalizacji i uczestnika rynku		
26	Identyfikacja punktu sieci	W tym polu określa się punkt sieci w ramach systemu sieciowego zgodnie z kodem EIC.
27	Wiązanie	W tym polu wskazuje się specyfikację wiązania.
28	Kierunek	W tym polu wskazuje się specyfikację kierunku.
29	Określenie pierwszego operatora systemu przesyłowego	W tym polu określa się operatora systemu przesyłowego, w odniesieniu do którego przekazano informacje.
30	Określenie drugiego operatora systemu przesyłowego	W tym polu określa się drugiego operatora systemu przesyłowego współpracującego w danym punkcie.
31	Identyfikacja uczestnika rynku	W tym polu określa się uczestnika rynku, któremu przydzielono zdolność w ramach pierwotnej alokacji. W przypadku alokacji wtórnej w polu należy wskazać podmiot przejmujący lub przekazujący, w imieniu którego raportuje się dane.
32	Kod grupy bilansującej lub portfela	W tym polu wskazuje się grupę bilansującą (lub grupy bilansujące w przypadku produktów powiązanych), do której należy wysyłający, lub kod portfela stosowany przez wysyłającego, gdy grupa bilansująca nie ma zastosowania.
Dane mające zastosowanie tylko do alokacji wtórnych		
33	Obowiązująca procedura	W tym polu wskazuje się obowiązującą procedurę.
34	Maksymalna wielkość oferty	W tym polu wskazuje się maksymalną kwotę, jaką przejmujący byłby skłonny zaoferować, wyrażoną w walucie w przeliczeniu na jednostkę miary.

Nr pola	Identyfikator pola	Opis
35	Minimalna wielkość oferty	W tym polu wskazuje się minimalną kwotę, jaką podmiot przekazujący byłby skłonny zaoferować, wyrażoną w walucie w przeliczeniu na jednostkę miary.
36	Maksymalna ilość	W tym polu wskazuje się maksymalną ilość, którą podmiot przejmujący/przekazujący byłby skłonny nabyć/sprzedać w momencie utworzenia oferty handlowej.
37	Minimalna ilość	W tym polu wskazuje się minimalną ilość, którą podmiot przejmujący/przekazujący byłby skłonny nabyć/sprzedać w momencie utworzenia oferty handlowej.
38	Cena płacona operatorowi systemu przesyłowego (cena bazowa)	W tym polu wskazuje się wskazuje cenę płaconą operatorowi systemu przesyłowego w przypadku dokonania przypisania, wyrażoną w walucie w przeliczeniu na jednostkę miary, którą musi być kWh/h.
39	Cena, jaką podmiot przejmujący płaci podmiotowi przekazującemu	W tym polu wskazuje się cenę, jaką podmiot przejmujący płaci podmiotowi przekazującemu, wyrażoną w walucie w przeliczeniu na jednostkę miary, którą musi być kWh/h.
40	Identyfikacja podmiotu przekazującego	W tym polu za pomocą niepowtarzalnego kodu określa się uczestnika rynku rezygnującego ze zdolności.
41	Identyfikacja podmiotu przejmującego	W tym polu za pomocą niepowtarzalnego kodu określa się uczestnika rynku otrzymującego zdolność.

Pola mające zastosowanie wyłącznie do zleceń złożonych podczas aukcji w odniesieniu do pierwotnych alokacji

42	Kod identyfikacyjny oferty	W tym polu wskazuje się identyfikator numeryczny oferty przypisany przez zorganizowaną platformę obrotu.
43	Numer sesji aukcyjnej	W tym polu wskazuje się liczbę całkowitą, która za każdym razem rośnie, gdy aukcja nie przynosi żadnych rezultatów i jest wznawiana z innymi parametrami – począwszy od 1. Nie wypełniać w przypadku aukcji bez rund wiążących – np. aukcji z jednodniowym wyprzedzeniem.
44	Cena oferty	W tym polu wskazuje się cenę oferowaną za każdą jednostkę zdolności z wyłączeniem ceny wywoławczej, wyrażoną w walucie i jednostce miary.
45	Ilość oferowana	W tym polu wskazuje się oferowaną ilość wyrażoną w jednostce miary.

Tabela 5

Informacje objęte obowiązkiem sprawozdawczym dotyczące kontraktów standardowych na dostawę, przesył lub magazynowanie energii elektrycznej lub dostawę gazu ziemnego, w przypadku gdy transakcje realizuje się za pośrednictwem systemów kojarzenia zleceń, które łączą co najmniej dwie zorganizowane platformy obrotu

Nr pola	Identyfikator pola	Opis
Strony zgłaszające		
1	Kod identyfikacyjny podmiotu raportującego	W tym polu za pomocą kodu rejestracyjnego ACER określa się RRM jako podmiot raportujący transakcji.
2	Identyfikacja systemu kojarzenia zleceń	W tym polu za pomocą niepowtarzalnego kodu określa się system kojarzenia zleceń generujący zgłaszane dane.
Szczegóły dotyczące zdolności w zakresie zamówień i transportu		
3	Oznaczenie zlecenia kupna/sprzedaży	W tym polu określa się, czy transakcja stanowiła kupno czy sprzedaż.
4	Kod identyfikacyjny zlecenia	W tym polu określa się zlecenie w jego cyklu życia za pomocą niepowtarzalnego kodu identyfikacyjnego zgodnie z informacjami przekazanymi przez system kojarzenia zleceń.
5	Kod identyfikacyjny zlecenia powiązane	W tym polu za pomocą niepowtarzalnego kodu identyfikacyjnego określa się zlecenie powiązane ze zgłoszonym zleceniem, które wskazano w polu 4.
6	Kod identyfikacyjny kontraktu	W tym polu określa się kontrakt za pomocą niepowtarzalnego kodu identyfikacyjnego dostarczonego przez system kojarzenia zleceń.
7	Punkt lub strefa dostawy	W tym polu wskazuje się kody EIC dla punktów lub stref dostawy, w których zlecenie jest widoczne lub do których, w stosownych przypadkach, odnosi się zdolność.
8	Cena	W tym polu wskazuje się widoczną cenę jednostkową.
9	Waluta ceny	W tym polu wskazuje się walutę i jednostkę, w której wyrażona jest cena.
10	Ilość	W tym polu wskazuje się widoczną ilość oraz, w stosownych przypadkach, dostępną zdolność w określonych punktach lub strefach dostawy.
11	Jednostka ilości w odniesieniu do pola 10	W tym polu wskazuje się jednostkę miary zastosowaną w polu 10.
Szczegóły transakcji lub zdarzenia		
12	Znacznik czasu transakcji	W tym polu wskazuje się datę i godzinę złożenia zlecenia lub każdego kolejnego zdarzenia w cyklu życia lub zmiany dostępnej zdolności przesyłowej zgodnie z informacjami przekazanymi przez system kojarzenia zleceń.
13	Przedział czasowy	W tym polu wskazuje się przedział czasowy, do którego odnosi się dostawa lub dostępna zdolność.
14	Rodzaj działania	W tym polu określa się status zgłoszonej transakcji.