



Informacja prawna 09/2024

Miło nam zaprezentować kolejny numer newslettera, zawierający informacje prawne z września 2024 r. Potrzebujesz bardziej szczegółowej analizy napisz do nas:

Paweł Kuropatwa, radca prawny – kuropatwa@btrp.pl
Jan Tyczyński, asystent radcy prawnego jan.tyczynski@btrp.pl

Spis treści

Ustawa wiatrakowa (odległościowa, UD89).....	1
Komunikaty URE	2
Opłata mocowa.....	3
Obowiązek mocowy, transakcje na rynku wtórnym	4
Maksymalne ceny za energię	4
Koncepcja rozwoju sieci elektroenergetycznych	5
Płaca minimalna w górę	5
Konsultacje strategii wodorowej	5
Energetyka jądrowa – dofinansowanie	5
Wielkość udziału ilościowego z umorzonych świadectw pochodzenia	5
Konsultacje projektów ustaw	6
Dofinansowania NFOŚiGW	6
Metodologia dla niskoemisyjnego wodoru	6
Ustawa o rachunkowości – doszczegółowienie zasad ESG.....	6
Ryczałtowe opłaty za opóźnienie.....	6
Raport w sprawie europejskiej konkurencyjności	7

Ustawa wiatrakowa (odległościowa, UD89)

25 września opublikowano w Rządowym Centrum Legislacyjnym do konsultacji [projekt ustawy](#) o zmianie [ustawy](#) o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw. Najważniejszym założeniem projektu jest liberalizacja zasad lokalizowania lądowych elektrowni wiatrowych (LEW).

Zmiany odległościowe – 500 m zamiast 700 m

Minimalna odległości lokalizacji LEW ma być zmniejszona z 700 m do 500 m przy budynkach mieszkalnych. Zniesiona ma być zasada 10H. Odległość od obszarów chronionych i obszaru Natura 2000 została wyznaczona na 1500 m. Organ administracji ma odmawiać wydania pozwolenia na budowę elektrowni, jeśli dla 500 m od planowanej lokalizacji elektrowni nie ma odpowiedniego planu miejscowego (także w pobliskiej gminie). Dla wybranych obszarów Natura 2000 także ustalono odległość 500 m od elektrowni wiatrowej.

Planistyka – konsultacje MPZP

Wymogi konsultacyjne dla planów miejscowych lokalizujących LEW znajdują się w ustawie o planowaniu. Każda gmina, w tym gminy sąsiednie, mogą ustalać różne odległości dla elektrowni wiatrowych. Dla takich planów miejscowych organy gminy mają organizować co najmniej jedno spotkanie otwarte na etapie składania wniosków do projektu MPZP. Wprowadzony ma zostać także obowiązek wystąpienia o opinie o projekcie MPZP do gmin graniczących z obszarem objętym planem. Zrezygnowano z obowiązku przekazywania informacji mieszkańcom gmin sąsiednich przez organy gminy sąsiedniej.



Lokalizowanie elektrowni w ramach ZPI

W razie sporządzania MPZP przez pobliską gminę, może ona tego dokonać korzystając z trybu Zintegrowanego Planu Inwestycyjnego (ZPI), mimo że na obszarze tej gminy nie będzie zlokalizowana inwestycja uzupełniająca. Jeśli gmina chce zlokalizować elektrownie wiatrowe w trybie ZPI, musi przeprowadzić otwarte spotkanie ze społecznością lokalną.

Prosumenci wirtualni (10% dla społeczności lokalnych)

Mieszkańcy pobliskich gmin będą mogli skorzystać z prosumenta wirtualnego, by ułatwić objęcie przez mieszkańców 10% mocy elektrowni. Pierwszeństwo w objęciu mocy mają mieć mieszkańcy gminy, na terenie której LEW jest zlokalizowana, a kolejni mają być mieszkańcy gminy pobliskiej. Elektrownie o mocy zainstalowanej większej niż 1 MW będą miały obowiązek przeznaczenia na ten cel swojej mocy zainstalowanej.

Objęcie udziałów przez mieszkańców

Zmianie mają ulec obowiązkowe elementy umowy o współpracy między prosumentami w zakresie dot. inwestycji w elektrownie wiatrowe. Skróceniu ze 120 do 60 dni podlegać ma termin składania zgłoszeń przez mieszkańców. Nie przewiduje się zmiany 90-dniowego terminu na zawarcie umowy przez inwestora z mieszkańcami gminy. Skrócono do 14 dni termin na przekazanie inwestorowi listy mieszkańców zainteresowanych zawarciem z nim umowy.

Umowa o przyłączenie – biometan, magazyny

Umowa o przyłączenie do sieci instalacji OZE powinna również zawierać postanowienia określające termin dostarczenia po raz pierwszy do sieci gazowej biometanu wytworzonego w tej instalacji, przy czym termin ten nie może być dłuższy niż 48 miesięcy od dnia zawarcia tej umowy;

Przyłączenie mikroinstalacji (przez odbiorcę końcowego) z magazynem energii elektr. musi zawierać również moc zainstalowaną tego magazynu.

W przypadku łącznego przyłączenia mikroinstalacji z magazynem, do mocy zainstalowanej mikroinstalacji nie wlicza się mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej, o ile:

- 1) moc zainstalowana magazynu energii elektrycznej jest nie większa niż 2,2 krotność mocy zainstalowanej mikroinstalacji oraz
- 2) łączna moc, która może być wprowadzana do sieci dystrybucyjnej przez mikroinstalację z magazynem energii elektrycznej jest nie większa, niż moc zainstalowana elektryczna mikroinstalacji.

Ponadto wprowadzony ma zostać mechanizm wsparcia dla instalacji biometanowych powyżej 1 MW. Większość przepisów ma wejść w życie pierwszego dnia miesiąca następującego po upływie miesiąca od dnia ogłoszenia.

Komunikaty URE

Informacje o sprzedawcach z największym wolumenem sprzedaży

29 sierpnia na stronie internetowej Urzędu Regulacji Energetyki (URE) opublikowano [komunikat](#) przypominający o obowiązku złożenia przez przedsiębiorców dystrybucyjnych do 15 września ankiety, w której mieli oni wskazać największych sprzedawców energii elektrycznej przyłączonych do ich sieci.

Umorzenie błękitnych i zielonych świadectw pochodzenia za 2024 r.

6 września opublikowano na stronie internetowej URE [informację](#) o tym, że Prezes URE zaktualizował wzory wniosków o umorzenie błękitnych i zielonych świadectw pochodzenia za 2024 rok. Podmioty zobowiązane (sprzedawcy energii odbiorcom końcowym, odbiorcy przemysłowi zużywający powyżej 100 GWh rocznie oraz odbiorcy końcowi zawierający transakcje na rynkach, np. Towarowej Gieldzie Energii (TGE)) mają obowiązek przedstawiania Prezesowi URE do umorzenia świadectwa pochodzenia energii elektr. oraz biogazu rolniczego, które zostały wytworzone w instalacjach OZE. Za niedopełnienie obowiązku umorzenia świadectw może grozić kara do 15% przychodu przedsiębiorstwa.



Dwaj agregatorzy

19 września na stronie internetowej URE opublikowano [informację](#), że do prowadzonego przez Prezesa URE wykazu agregatorów wpisano kolejny – drugi – podmiot. Planowana data rozpoczęcia agregacji przez tę spółkę to 1 stycznia 2025 r.

Kolejny wpis do Rejestru Klastrow Energii

24 września na stronie internetowej URE opublikowano [informację](#), że 23 września Prezes URE dokonał wpisu kolejnego – trzeciego – podmiotu do Rejestru Klastrow Energii. Klaster ten ma działać na obszarze Energi-Operatora S.A.

Ankieta Prezesa URE dot. funkcjonowania rynku mocy

25 września na stronie internetowej URE opublikowano [wyniki ankiety](#) przeprowadzonej przez Prezesa URE na temat funkcjonowania rynku mocy. Z zaprezentowanych przez URE wniosków wynika, że większość uczestników rynku uważa, że rynek mocy powinien zostać utrzymywany co najmniej przez kolejne 16 lat – do 2040 r.

Zmiany w Regulaminie rynku mocy

20 września Prezes URE wydał [decyzję](#) zatwierdzającą zmiany Regulaminu rynku mocy po rozpatrzeniu wniosku Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. (PSE). Konieczność zmiany Regulaminu wynika z potrzeby wprowadzenia jednoznacznej regulacji dot. procesu składania oświadczeń o spełnieniu limitu emisji w przypadku jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących jednostki rynku mocy, które nie spełniają tego limitu, ale zasilają urządzenia pomocnicze niezwiązane z charakterem i funkcją danej jednostki fizycznej w rynku mocy oraz nie uczestniczą w dostarczaniu mocy do systemu na potrzeby procesów rynku mocy.

Przekazanie OIRE informacji

10 września opublikowano na stronie internetowej URE [informację](#) przypominającą o obowiązku przekazywania do 3 października operatorowi informacji rynku energii (OIRE) i PSE informacji o punktach pomiarowych oraz użytkownikach systemu przypisanych do tych punktów.

Oplata mocowa

11 września opublikowano w Dzienniku Ustaw [rozporządzenie](#) Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 5 września 2024 r. w sprawie opłaty mocowej. Określa ono w szczególności: terminy i sposób przekazywania operatorowi opłaty mocowej; zakres i termin przekazywania operatorowi i OSD (płatnikowi opłaty mocowej) informacji dot. należnych opłat mocowych; okresy rozliczeniowe pomiędzy operatorem, płatnikami opłaty mocowej i innymi podmiotami obowiązującymi do wnoszenia opłaty mocowej; sposób wyznaczania godzin doby przypadających na szczytowe zapotrzebowanie na moc w systemie; zakres, sposób i termin przekazywania Prezesowi URE za pośrednictwem operatora i płatników opłaty mocowej, informacji niezbędnych do kalkulacji stawek opłaty mocowej.

Wyznaczono także okresy rozliczeniowe dla podmiotów rynku. Podmioty, od których operator pobiera opłatę mocową przekazują operatorowi należne za dany okres rozliczeniowy środki z tytułu opłaty mocowej w terminie do 19. dnia miesiąca po okresie rozliczeniowym. Rozporządzenie przewiduje obowiązki informacyjne dot. opłaty mocowej oraz wolumenu energii elektr. pobranej z sieci w wybranych godzinach doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc.

Określono także sposób wyznaczania godzin doby przypadających na szczytowe zapotrzebowanie na moc. Liczba godzin przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc powinna wynosić od 8 do 15. Jako godziny doby przypadające na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc mogą zostać wybrane maksymalnie 2 rozłączne okresy w ciągu doby – pojedynczy okres obejmuje co najmniej 2 godziny.

Operator, w terminie do dnia 31 lipca roku, w którym ustalono stawkę opłaty mocowej, przekazuje Prezesowi URE informację o wolumenie energii elektr. pobranej w roku poprzedzającym rok ustalania stawek opłaty mocowej, w wybranych godzinach doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie z:

- 1) sieci przesyłowej przez odbiorców końcowych, w podziale na grupy odbiorców końcowych w poszczególnych kwartałach roku poprzedzającego rok przekazywania informacji,



- 2) sieci płatników opłaty mocowej oraz
- 3) urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych do jego sieci.

Płatnik opłaty mocowej przyłączony do sieci przesyłowej do dnia 31 lipca roku, w którym ustalono stawkę opłaty mocowej, przekazuje Prezesowi URE informację o wolumenie energii elektr. pobranej w roku poprzedzającym, w wybranych godzinach doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc z:

- 1) sieci tego płatnika opłaty mocowej przez odbiorców końcowych przyłączonych do jego sieci, w podziale na grupy odbiorców końcowych w poszczególnych kwartałach roku poprzedzającego rok przekazywania informacji,
- 2) sieci płatników opłaty mocowej przyłączonych do jego sieci oraz
- 3) urządzeń, instalacji lub sieci przedsiębiorstw zajmujących się przysyłaniem lub dystrybucją energii (niebędących płatnikiem opłaty mocowej) oraz przedsiębiorstw zajmujących się wytwarzaniem energii przyłączonych do jego sieci.

Dla rozliczeń rozpoczętych w terminie innym niż pierwszy dzień miesiąca i niezakończonych przed dniem wejścia w życie rozporządzenia stosuje się przepisy dotychczasowe. Rozporządzenie wchodzi w życie 1 października.

Obowiązek mocy, transakcje na rynku wtórnym

19 września opublikowano w Dzienniku Ustaw [rozporządzenie](#) Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 13 września 2024 r. w sprawie wykonania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz zawierania transakcji na rynku wtórnym. Rozporządzenie określa szczegółowe warunki i sposób wykonania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz szczegółowe warunki zawierania transakcji na rynku wtórnym.

Ustalono standard bezpieczeństwa dostaw energii elektr. do odbiorców końcowych, który wynosi 3h/rok. Godzina zaliczana do standardu to godzina, w której dopuszcza się wystąpienie braku możliwości zrównoważenia sumarycznej mocy osiągalnej netto jednostek wytwórczych przyłączonych do systemu z:

- 1) zapotrzebowaniem sieci oraz
- 2) minimalną rezerwą zdolności wytwórczych, obliczoną jako 1,2-krotność mocy osiągalnej netto największej pod względem mocy zainstalowanej jednostki wytwórczej przyłączonej do systemu, wyrażoną w MW, oraz
- 3) planowanym saldem wymiany międzynarodowej.

Operator ogłasza okres przywołania na rynku mocy. Jednak nie może go ogłosić, jeżeli:

- 1) w procesie bilansowania dobowego lub po dokonaniu aktualizacji bilansu dobowego nadwyżka sumarycznej mocy osiągalnej netto jednostek wytwórczych przyłączonych do systemu, pomniejszona o ubytki mocy wynikające z prowadzonych remontów, postojów awaryjnych, warunków atmosferycznych i ograniczeń sieciowych oraz o moc osiągalną netto jednostek wytwórczych przyłączonych do systemu niezaoferowaną dla operatora, ponad zapotrzebowanie sieci nie jest niższa niż 1100 MW oraz
- 2) uzna, że nie ma zagrożenia dla pokrycia zapotrzebowania sieci.

Rozporządzenie określa sposób wyznaczania mocy dostarczanej przez jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, którą wyznacza się odrębnie dla każdej pełnej godziny czasowego ograniczenia jako różnicę między profilem bazowym a rzeczywistą wielkością dostaw energii elektr. zmierzoną we wszystkich punktach pomiarowych jednostki, oraz profilu bazowego, który wyznacza się z zastosowaniem metody profilu historycznego.

Określono także warunki zawierania transakcji na rynku wtórnym. Minimalna wielkość obowiązku mocowego przenieszonego w ramach obrotu wtórnego obowiązkiem mocowym i minimalna wielkość wykonania obowiązku mocowego rozliczanego w ramach realokacji wielkości wykonanego obowiązku mocowego wynosi 0,001 MW. Przewidziano także karę za niewykonanie obowiązku mocowego. Rozporządzenie wchodzi w życie 1 października.

Maksymalne ceny za energię

21 sierpnia opublikowano w RCL [projekt rozporządzenia](#) Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie maksymalnej ceny za energię elektryczną wytworzoną w morskich farmach wiatrowych i wprowadzoną do sieci, jaka może być wskazana w ofertach złożonych w aukcji przez wytwórców. Projekt skierowano do konsultacji publicznych.



Maksymalna cena za energię elektr. wytworzoną w morskich farmach wiatrowych i wprowadzoną do sieci, jaka może być wskazana w ofertach złożonych w aukcji przez wytwórców, wynosić ma 471,83 zł/MWh. Rozporządzenie ma wejść w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia. Wskazać należy, iż opinie przedstawicieli branży do projektu są w sporej mierze krytyczne.

Koncepcja rozwoju sieci elektroenergetycznych

2 września Energa-Operator S.A. [poinformowała](#) na swojej stronie internetowej, że Polskie Sieci Elektroenergetyczne (PSE) i Energa-Operator uzgodniły wspólną koncepcję rozwoju sieci elektroenergetycznych do roku 2033. Celem tej koncepcji ma być zwiększenie możliwości przyłączeniowych i bezpieczeństwa pracy sieci.

Płaca minimalna w górę

12 września Rada Ministrów przyjęła [projekt rozporządzenia](#) w sprawie wysokości minimalnego wynagrodzenia za pracę oraz wysokości minimalnej stawki godzinowej w 2025 r. W związku z tym, że nie doszło do uzgodnienia wysokości płacy minimalnej na forum Rady Dialogu Społecznego, Rada Ministrów była zobowiązana do ustalenia jej wysokości rozporządzeniem. Projekt przewiduje następujące kwoty obowiązujące od dnia 1 stycznia 2025 r.

- minimalnego wynagrodzenia za pracę: 4626 zł,
- minimalnej stawki godzinowej: 30,20 zł.

Rozporządzenie ma wejść w życie z dniem 1 stycznia 2025 r.

Konsultacje strategii wodorowej

20 września upłynął termin na zgłaszanie [uwag w ramach konsultacji publicznych](#) do projektu dokumentu „Strategia Inwestycyjna – inwestycje w technologie wodorowe” (Strategia). Najważniejsze informacje dot. Strategii obejmują m.in. wskazanie Banku Gospodarstwa Krajowego jako podmiotu realizującego wsparcie. Wsparcie ma mieć formę dotacji w ramach pomocy publicznej na instalację do produkcji wodoru i infrastrukturę towarzyszącą (m.in. źródło OZE). Budżet Programu ma wynieść 640 mln euro. Podkreślono, że maksymalne wsparcie w przeliczeniu na 1 MW mocy instalacji do produkcji wodoru RFNBO to ok. 2 mln euro, jednak minimalna moc instalacji ma wynosić 20 MW. Przewiduje się, że program wystartuje pod koniec tego roku.

Energetyka jądrowa – dofinansowanie

2 września opublikowano w RCL [projekt ustawy](#) o zmianie ustawy o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących oraz niektórych innych ustaw.

Projekt przewiduje zapewnienie finansowania inwestycji w wysokości 60,2 mld zł w ramach dokapitalizowania spółki Polskie Elektrownie Jądrowe (PEJ) przez Skarb Państwa w latach 2025-2030. Pozostała kwota ma zostać pozyskana z zagranicznych instytucji finansowych. PEJ ma uzyskać wsparcie publiczne na przygotowanie i realizację inwestycji oraz na bieżącą działalność. Wsparcie publiczne ma mieć formę podwyższenia kapitału zakładowego w głównej mierze poprzez wniesienie wkładu pieniężnego. Wprowadzony ma zostać obowiązek sprawozdawczy dot. wykorzystania wsparcia publicznego w danym roku. PEJ ma przedstawiać sprawozdanie Pełnomocnikowi Rządu ds. Strategicznej Infrastruktury Energetycznej. Projekt ma także porządkować przepisy [specustawy jądrowej](#). Ustawa ma wejść w życie po upływie 14 od dnia ogłoszenia.

Wielkość udziału ilościowego z umorzonych świadectw pochodzenia

31 sierpnia weszło w życie [rozporządzenie](#) Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 30 sierpnia 2024 r. w sprawie zmiany wielkości udziału ilościowego sumy energii elektr. wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektr. z OZE w 2025 r.

Wielkość udziału ilościowego sumy energii elektr. wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektr. z biogazu rolniczego przed dniem wejścia w życie rozdziału 4 Ustawy o OZE lub po jego wejściu w życie wynosi odpowiednio 8,5 % lub 0,5 %.

Konsultacje projektów ustaw

25 września Sejm przyjął [ustawę](#) o zmianie ustawy o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa. Zakłada ona dodanie „Rozdziału 2a Wysłuchanie publiczne oraz konsultacje społeczne” do ustawy. Po wniesieniu projektu ustawy do Sejmu mogą zostać przeprowadzone konsultacje społeczne tego projektu, które polegają na zgłoszeniu uwag. Uwagi mogą być zgłoszone przez osobę fizyczną we własnym imieniu albo na rzecz osoby prawnej lub podmiotu innego niż osoba prawna. Ustawa ma wejść w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Dofinansowania NFOŚiGW

13 września Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (NFOŚiGW) [poinformował](#) na swojej stronie internetowej, że przygotowuje zmianę programu priorytetowego Mój Prąd w zakresie budżetu finansowanego z programu Fundusze Europejskie na Infrastrukturę, Klimat Środowisko (FEnIKS) 2021-2027. 2 września wystartował nabór do szóstej edycji programu Mój Prąd, którego budżet wyniósł 400 mln zł. Kwota ta ma jednak zostać powiększona. Z programu FEnIKS 2021-2027 NFOŚiGW [przekazuje](#) 190 mln zł na inwestycje wodne w 8 miastach, 15 miastom [przekazuje](#) łącznie 501 mln zł na efektywną gospodarkę wodną.

Metodologia dla niskoemisyjnego wodoru

27 września Komisja Europejska opublikowała [komunikat](#) ws. rozpoczęcia konsultacji projektu [aktu dot. metodologii](#) określania ograniczenia emisji gazów cieplarnianych pochodzących z paliw niskoemisyjnych, które mają trwać do 25 października 2024 r. Akt ten ma być komplementarny z dotychczas istniejącą legislacją (RFNBO). Całość ma tworzyć pakiet dla dekarbonizacji wodoru i gazu, wspólnie z [dyrektywą 2024/1788](#) w sprawie wspólnych zasad rynków wewnętrznych gazu odnawialnego, gazu ziemnego i wodoru. Państwa członkowskie mają transponować nowe przepisy do 5 sierpnia 2026 r.

Ustawa o rachunkowości – doszczegółowienie zasad ESG

28 września przedłożono Radzie Ministrów [projekt ustawy](#) o zmianie ustawy o rachunkowości, ustawy o biegłych rewidentach, firmach audytorskich oraz nadzorze publicznym oraz niektórych innych ustaw. Celem nowelizacji jest dostosowanie polskiego porządku prawnego do unijnych dyrektyw: m.in. dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2022/2464 oraz dyrektywy delegowanej Komisji (UE) 2023/2775.

Ustawa ma ujednolicić Europejskie Standardy Sprawozdawczości Zrównoważonego Rozwoju oraz rozszerzyć i uszczegółowić zakres sprawozdawanych informacji. Sprawozdawczość ma być weryfikowana przez biegłych rewidentów, oraz zdigitalizowana – raporty mają być sporządzane także w formacie XHTML. Projekt zakłada rozszerzenie jednostek zobowiązanych do sprawozdania informacji na temat zrównoważonego rozwoju. Obowiązek ten ma obejmować: duże jednostki, jednostki będące jednostką dominującą dużej grupy kapitałowej, małe i średnie jednostki dopuszczone do obrotu na rynku regulowanym (z wyłączeniem notowanych mikroprzedsiębiorstw) oraz spełniające określone warunki i kryteria wielkości jednostki zależne i oddziały z siedzibą w państwie członkowskim UE, których odpowiednio jednostka dominująca najwyższego szczebla lub jednostka samodzielna podlega przepisom prawa państwa spoza Europejskiego Obszaru Gospodarczego (EOG). Większość przepisów ma wejść w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Ryczałtowe opłaty za opóźnienie

Gwoli przypomnienia, wskazujemy na przepis art. 10 Ustawy o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych: wierzycielowi, od dnia nabycia uprawnień do odsetek przysługuje od dłużnika, bez wezwania, rekompensata za koszty odzyskiwania należności, stanowiąca równowartość kwoty:

- 1) 40 euro – gdy wartość świadczenia pieniężnego nie przekracza 5000 złotych;
- 2) 70 euro – gdy wartość świadczenia pieniężnego jest wyższa niż 5000 złotych, ale niższa niż 50 000 złotych;
- 3) 100 euro – gdy wartość świadczenia pieniężnego jest równa lub wyższa od 50 000 złotych.

Rekompensata jest ustalana przy zastosowaniu średniego kursu euro ogłoszonego przez NBP ostatniego dnia roboczego miesiąca poprzedzającego miesiąc, w którym świadczenie pieniężne stało się wymagalne.



Sąd Najwyższy w uchwale z dnia 11 grudnia 2015 r., sygn. akt III CZP 94/15, przyjął, że mając na uwadze dolegliwość dla dłużnika takiej sankcji, do sądu orzekającego należy zbadanie, czy w okolicznościach konkretnej sprawy wierzyciel nie nadużył przyznanego mu prawa, biorąc pod uwagę art. 5 k.c.

Sąd Najwyższy w wyroku z dnia 12 maja 2023 r., sygn. akt II CSKP 895/22, stanął na stanowisku, że roszczenia z tytułu rekompensaty za koszty odzyskiwania należności w wysokości 40 euro nie mają charakteru akcesoryjnego, tj. ściśle związanego z umowami sprzedaży stanowiącymi podstawę wystawienia faktur. Rekompensata ta stanowi samoistne roszczenie wywodzone bezpośrednio z ustawy a nie z przepisów regulujących umowę.

Jednak 4 maja 2023 r. Trybunał wydał wyrok w sprawie C-78/22 ALD Automotive s.r.o. przeciwko DY, w którym zważył, że: „art. 6 ust. 1 dyrektywy 2011/7 w związku z ust. 3 tego artykułu i art. 7 ust. 1 akapit drugi lit. c) tej dyrektywy należy interpretować w ten sposób, iż stoi on na przeszkodzie temu, by sąd krajowy odmówił zasądzenia stałej kwoty, określonej w pierwszym z tych przepisów, lub ją ograniczył, na podstawie ogólnych zasad krajowego prawa prywatnego, w tym także w przypadku, gdy opóźnienia w płatnościach, które wystąpiły w ramach jednej i tej samej umowy, dotyczą w szczególności niskich, a nawet niższych od tej stałej kwoty kwot.”

Trybunał orzekł więc odmienne od polskich sądów, uznając iż rekompensata przysługuje wierzycielowi w każdym przypadku, w którym doszło do opóźnienia w płatności, bez względu na długość opóźnienia i wartość samego roszczenia, a sądy nie powinny uprawnienia do rekompensaty ograniczać.

Raport w sprawie europejskiej konkurencyjności

9 września na stronie Komisji Europejskiej opublikowano [Raport: The future of European competitiveness – A competitiveness strategy for Europe](#) wraz z załącznikami i pogłębioną analizą wniosków. Sporządzenie Raportu zostało zlecone przez Komisję Europejską. Jego celem jest przejrzenie europejskiego rynku i zidentyfikowanie wyzwań oraz ryzyk, jakie czekają gospodarkę Unii Europejskiej w przyszłości, a także wskazanie rekomendacji dla uczynienia unijnej gospodarki konkurencyjną. Autorzy wskazują na niską innowacyjność europejskich spółek w porównaniu z amerykańskimi i chińskimi oraz na wysokie ceny energii elektrycznej w Europie. W raporcie wskazano m.in. na potrzebę wielomiliardowych inwestycji oraz ochrony rynku w kluczowych sektorach.