



Informacja prawna marzec/2024

Miło nam zaprezentować kolejny numer newslettera, zawierający informacje prawne z marca 2024 r.

Paweł Kuropatwa – radca prawny
Jan Tyczyński – asystent radcy prawnego

Spis treści

Stanowisko Prezesa URE w obszarze przyłączania do sieci	1
Nowy Plan Rozwoju PSE	2
Nowe wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej	2
Aktualizacja ZIWWWE	2
Domowe elektrownie wiatrowe, magazyny energii i stacje ładowania	2
Dyrektywa w sprawie charakterystyki energetycznej budynków (EPBD)	3
Przepisy wodorowe	4
Lokalizacja przyłączenia stacji ładowania - decyzja Prezesa URE	4
Pełnomocnik Rządu ds. Strategicznej Infrastruktury Energetycznej	4
Certyfikacja wykonawców zamówień publicznych	5
Projekt ustawy o zmianie ustawy – Kodeks pracy	5
Zielona transformacja w ramach KPO	5
Rachunkowość	6

Stanowisko Prezesa URE w obszarze przyłączania do sieci

25 marca opublikowano na stronie Urzędu Regulacji Energetyki [Informację Prezesa](#) Urzędu Regulacji Energetyki nr 15/2024 z dnia 22 marca 2024 r. dotyczącą kwestii wywołujących najczęstsze wątpliwości w obszarze przyłączania do sieci. Prezes URE odniósł się także do możliwości wykorzystania cable pooling.

Prezes URE zajął stanowisko w zakresie m.in.:

1. braku bezwzględnego publicznoprawnego obowiązku Operatorów Sieci Elektroenergetycznej (OSE) przyłączania do sieci, wynikającego z art. 7 ust. 1 pr.en. – by się ziścił muszą istnieć tzw. techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia;
2. podawania przez OSE (od 21 grudnia 2022 r.) szacowanej wysokości opłaty za przyłączenie w powiadomieniu o odmowie zawarcia umowy z uwagi na brak warunków ekonomicznych, jak i w sytuacji, gdy odmawiają z uwagi na brak warunków technicznych i ekonomicznych;
3. interpretacji braku warunków technicznych przyłączenia – zdaniem Prezesa URE – należy przez to rozumieć obiektywną techniczną przeszkodę o charakterze trwałym i nieusuwalnym, mimo podjęcia prób w tym celu; są to sytuacje niezwykle wyjątkowe i każdorazowo wymagają bardzo precyzyjnego opisanego w odmowie wydania warunków przyłączenia; odmowa zawarcia umowy o przyłączenie wyłącznie z tego powodu powinna być ograniczona do sytuacji, w której przyłączenie jest niemożliwe w obecnym i przyszłym stanie sieci, niezależnie od poczynionych nakładów – jeżeli przyłączenie do sieci jest technicznie wykonalne, a jedynie rozbudowa sieci konieczna do jego realizacji nie została ujęta w planach rozwoju przedsiębiorstwa, odmowa zawarcia umowy przyłączenia do sieci powinna być uzasadniona zarówno brakiem warunków technicznych, jak i ekonomicznych;
4. braku prawa OSE do oceny prawidłowości lub wykonalności przedkładanych przez strony decyzji o Warunkach zabudowy lub kwestionowania możliwości posadowienia instalacji oze na określonym w decyzji terenie;

5. przepisów umożliwiających od 1 października 2023 r. współdzielenie przyłącza – tzw. cable pooling, pozwalających w jednym miejscu przyłączyć dwie (+) instalacje OZE należące do jednego lub większej liczby podmiotów, i może mieć to zastosowanie dla wniosku o wydanie warunków przyłączenia:
- 1) obejmującego pierwsze przyłączenie do sieci dwóch lub większej ilości instalacji oze,
 - 2) składanego, gdy zostały uprzednio wydane warunki przyłączenia dla „pierwszej” instalacji oze i została zawarta umowa o przyłączenie, a podmiot przyłączany wnioskuję o przyłączenie drugiej lub kolejnej instalacji oze,
 - 3) składanego, gdy instalacja oze jest przyłączona do sieci (instalacja istniejąca i wybudowane przyłącze), a podmiot przyłączony wnioskuję o przyłączenie drugiej lub kolejnej instalacji oze.
- Zawiera się wówczas jedną umowę o przyłączenie do sieci oraz jedną umowę przesyłową lub dystrybucyjną dla wszystkich instalacji oze.

Nowy Plan Rozwoju PSE

14 marca na stronie internetowej Polskich Sieci Przesyłowych S.A. opublikowano [informację](#) o projekcie nowego [planu rozwoju](#) sieci przesyłowej na lata 2025-2034. Zawiera on zakres inwestycji w sieci przesyłowe o szacunkowej wartości nakładów w wysokości 64 mld zł do 2034 r. Plan Rozwoju ma być narzędziem w transformacji energetycznej w celu osiągnięcia neutralności klimatycznej w 2050 r. poprzez inwestycje w Krajową Sieć Elektroenergetyczną. Planuje się budowę morskich farm wiatrowych na Bałtyku oraz elektrowni jądrowych, przyłączenie nowych odbiorców, jednostek wytwórczych i magazynów energii oraz wdrożenie strategii wodorowej wraz z rozwojem elektromobilności. Plan rozwoju zakłada budowę 4850 km torów nowych linii 400 kV. Ponadto powstać ma 28 nowych stacji, a modernizacji ma być poddane 110 stacji. PSE poinformowały, że do 5 kwietnia można składać uwagi do planu rozwoju na adres poczty elektronicznej przy pomocy opublikowanego przez PSE [formularza](#).

Nowe wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej

18 marca PSA S.A. [poinformowały](#) na swojej stronie internetowej o zmianie wzorów wniosków o określenie warunków przyłączenia do Krajowej Sieci Przesyłowej wraz z nową listą wzorów załączników. PSE zamieściło także informację, że nowe wzory pozostają bez wpływu na wnioski złożone do końca marca.

Aktualizacja ZIWWE

23 marca PSE S.A. poinformowały o zaktualizowaniu Zakresu i warunków wykonania ekspertyzy wpływu przyłączania urządzeń i instalacji lub sieci na system energetyczny (ZIWWE). W związku z tym m.in. Energa-Operator S.A. poinformowała na swojej [stronie internetowej](#), że ocenianie istnienia warunków przyłączenia do sieci na podstawie wniosków złożone po 2 kwietnia 2024 r. będzie uwzględniać nowe ZIWWE. Zmiany nie obejmują dotychczas złożonych wniosków.

Domowe elektrownie wiatrowe, magazyny energii i stacje ładowania

29 lutego w Rządowym Centrum Legislacyjnym opublikowano [projekt ustawy](#) o zmianie ustawy – Prawo budowlane oraz niektórych innych ustaw. Przewiduje on zwolnienie od uzyskania pozwolenia na budowę, jednak z obowiązkiem zgłoszenia, budowy stacji ładowania samochodów. Ponadto na samo zgłoszenie ma być możliwe instalowanie nie tylko mikroinstalacji biogazu rolniczego, ale także instalacji OZE o rocznej wydajności biogazu rolniczego do 2000 tys. m³ oraz urządzeń technicznych montowanych na obiektach budowlanych wraz z masztami, służących do wytwarzania energii elektr. z wiatru o mocy nie większej niż moc mikroinstalacji oraz o wysokości od 3m do 12m.

Zwolnione zarówno z pozwolenia, jak i zgłoszenia ma być instalowanie mikrowiatraków do 3m wysokości oraz, oprócz pomp ciepła i kolektorów słonecznych, wchodzących w ich skład małych magazynów energii o pojemności nominalnej nie większej 20 kWh. Ustawa ma wejść w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Dyrektywa w sprawie charakterystyki energetycznej budynków (EPBD)

12 marca 2024 r. Parlament Europejski przyjął [tekst Dyrektywy](#) Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie charakterystyki energetycznej budynków. Dyrektywa promuje poprawę charakterystyki energetycznej budynków i zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych z budynków w Unii w celu osiągnięcia bezemisyjnych zasobów budowlanych do 2050 r. Wyznaczono horyzonty dla znacznego zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych i zużycia energii w budownictwie – do 2030 r. oraz dla całkowitej bezemisyjności tego sektora – do 2050 r.

Od 2030 r. nowe budynki budowane w Unii Europejskiej mają być zeroemisyjne, zaś nowe budynki zajmowane przez władze publiczne od 2028 r. Budynki mieszkalne mają zmniejszyć zużycie energii pierwotnej o co najmniej 26% do 2030 r. i co najmniej 20-22% do 2035 r. Przy wykonywaniu ważniejszej renowacji istniejących budynków charakterystyka energetyczna tego budynku lub jego części poddawanej renowacji powinna zostać poprawiona tak, aby spełniała minimalne wymagania dotyczące charakterystyki energetycznej (art. 8).

Ustanowiono ma zostać tzw. maksymalny próg 16% i 26% charakterystyki energetycznej, czyli wymóg, by 16% krajowych zasobów budynków niemieszkalnych znajdowało się powyżej tego progu (zwany dalej „progiem 16%”). Każde państwo członkowskie ustala również maksymalny próg charakterystyki energetycznej w taki sposób, aby 26% jego krajowych zasobów budynków niemieszkalnych znajdowało się powyżej tego progu (zwany dalej „progiem 26%”). Minimalne normy charakterystyki energetycznej zapewniają co najmniej, aby wszystkie budynki niemieszkalne sytuowały się poniżej progu 16% od 2030 r. oraz progu 26% od 2033 r.

Istotną zmianą jest także wprowadzenie obowiązku instalacji słonecznych. Wszystkie nowe budynki powinny być projektowane w taki sposób, aby zoptymalizować ich potencjał w zakresie wykorzystania energii słonecznej na podstawie natężenia promieniowania słonecznego w danym miejscu, co ma umożliwić późniejszą opłacalną ekonomicznie instalację technologii słonecznych. Instalacje mają być montowane, jeżeli jest to odpowiednie pod względem technicznym oraz wykonalne pod względem ekonomicznym i funkcjonalnym:

- a) do dnia 31 grudnia 2026 r. – na wszystkich nowych budynkach publicznych i niemieszkalnych o powierzchni użytkowej powyżej 250 m²;
- b) na wszystkich istniejących budynkach publicznych o powierzchni użytkowej powyżej:
 - (i) 2000 m² – do dnia 31 grudnia 2027 r.;
 - (ii) 750 m² – do dnia 31 grudnia 2028 r.;
 - (iii) 250 m² – do dnia 31 grudnia 2030 r.;
- c) do dnia 31 grudnia 2027 r. – na istniejących budynkach niemieszkalnych o powierzchni użytkowej powyżej 500 m², w przypadku gdy budynek zostanie poddany ważniejszej renowacji lub działaniu wymagającemu pozwolenia administracyjnego na renowację budynków, prace na dachu lub instalację systemu technicznego budynku;
- d) do dnia 31 grudnia 2029 r. – na wszystkich nowych budynkach mieszkalnych; oraz
- e) do dnia 31 grudnia 2029 r. – na wszystkich nowych zadaszonych parkingach dla samochodów fizycznie przylegających do budynków.

Do 24 miesięcy od dnia wejścia w życie dyrektywy państwa członkowskie mają wprowadzić system paszportów renowacji, wydawanych przez wykwalifikowanego lub certyfikowanego eksperta po przeprowadzeniu kontroli na miejscu, w formacie cyfrowym nadającym się do wydrukowania.

Ponadto dyrektywa wprowadza obowiązek instalacji punktów ładowania pojazdów. Nowe oraz poddawane renowacji budynki niemieszkalne mające więcej niż 5 miejsc parkingowych dla samochodów powinny mieć co najmniej 1 punkt ładowania na każde 5 miejsc. Wszystkie budynki niemieszkalne, w których jest więcej niż 20 miejsc parkingowych dla samochodów, mają mieć do 1 stycznia 2027 r. co najmniej 1 punkt ładowania na każde 10 miejsc parkingowych dla samochodów lub infrastrukturę kanałową (kanały na przewody elektryczne dla co najmniej 50 % miejsc parkingowych), aby umożliwić na późniejszym etapie instalację punktów ładowania pojazdów.

Istotną zmianą jest także wprowadzenie punktów kompleksowej obsługi ds. charakterystyki energetycznej budynków. Państwa członkowskie mają dokonać transpozycji w ciągu 2 lat od dnia wejścia w życie dyrektywy.

Przepisy wodorowe

29 marca opublikowano w wykazie prac legislacyjnych i programowych Rady Ministrów [założenia projektu](#) ustawy o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw. Polska Strategia Wodorowa do roku 2030 (PSW) zakłada wykorzystanie niskoemisyjnego i odnawialnego wodoru w energetyce, ciepłownictwie, transporcie oraz przemyśle. PSW określa 6 celów:

1. Cel 1 – Wdrożenie technologii wodorowych w energetyce i ciepłownictwie;
2. Cel 2 – Wykorzystanie wodoru jako paliwa alternatywnego w transporcie;
3. Cel 3 – Wsparcie dekarbonizacji przemysłu;
4. Cel 4 – Produkcja wodoru w nowych instalacjach;
5. Cel 5 – Sprawny i bezpieczny przesył, dystrybucja i magazynowanie wodoru;
6. Cel 6 – Stworzenie stabilnego otoczenia regulacyjnego.

Celem Rady Ministrów jest uproszczenie obowiązujących przepisów oraz zmniejszenie obowiązków proceduralnych, tak aby wypracowane rozwiązania prawne były adekwatne dla dynamicznego rozwoju całego sektora. Projekt ustawy stanowi część pakietu legislacyjnego, którego głównym celem jest stworzenie ram funkcjonowania wodoru w Polsce. Z najważniejszych zmian należy wymienić wprowadzenie legalnej definicji wodoru oraz przepisów przejściowych dla sieci wodorowych, a także powołanie krajowego operatora sieci wodorowych. Ustawa ma także wprowadzić przepisy techniczne na potrzeby gospodarki wodorowej. Uregulowane ma także zostać oddziaływanie i korzystanie ze środowiska inwestycji wodorowych. Zainicjowany ma zostać system mechanizmów wsparcia dla prowadzenia działalności badawczo-rozwojowej dla projektów z zakresu technologii wodorowych. Ponadto zmianie ma ulec także ustawa – Prawo budowlane w zakresie stacji wodoru oraz instalacji do oczyszczania wodoru. Planowany termin przyjęcia projektu przez RM to IV kwartał 2024 r.

Lokalizacja przyłączenia stacji ładowania - decyzja Prezesa URE

Prezes URE orzekł o zawarciu umowy o przyłączenie stacji ładowania pojazdów (o mocy przyłączeniowej 150 kW) ustalając lokalizację miejsca dostarczania energii elektrycznej zgodnie z propozycją OSD, tj. przy budynku stacji transformatorowej OSD – po stronie podmiotu przyłączanego pozostaje wybudowanie do tego miejsca ok. 160 metrowej linii odbiorczej (jako części należącej do niego wewnętrznej instalacji elektrycznej). Zgodnie z wyrokiem Sądu Okręgowego Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów z 26.04.2000 r. XVII Ame 57/99: „o miejscu przyłączenia odbiorcy do sieci energetycznej zasadniczo decyduje przedsiębiorstwo energetyczne, niemniej nie może być to zupełnie arbitralna decyzja”.

Prezes URE wskazał w decyzji, że całokształt regulacji ustawowych odnoszących się do przyłączania podmiotów do sieci determinuje wybór racjonalnej lokalizacji miejsca dostarczania energii elektrycznej. W przypadku odbiorców w gospodarstwach domowych powinno być ono usytuowane w granicy nieruchomości podmiotu przyłączanego, gdyż utrzymywanie tej części instalacji elektrycznej w należyłym stanie technicznym należy do tego podmiotu, co byłoby zbyt uciążliwe dla odbiorców w gospodarstwie domowym. Jednak w przypadku podmiotów, które zawodowo zajmują się budową infrastruktury ładowania pojazdów elektrycznych należy także brać pod uwagę przy wyznaczaniu miejsca dostarczania energii także inne aspekty.

Miejsce dostarczania energii elektrycznej należy postrzegać przez pryzmat równowagi interesów przedsiębiorstwa energetycznego oraz podmiotu gospodarczego, który profesjonalnie zajmuje się budową oraz eksploatacją stacji ładowania. Równocześnie z decyzji płynie wskazanie, że koszt zakupu i zainstalowania urządzeń służących do zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej ponoszą podmioty przyłączane do sieci, natomiast nadzór nad ich pracą sprawuje OSD.

(Decyzja Prezesa URE – Oddział Terenowy w Katowicach z 29 stycznia 2023 r., OKA.5111.1.2022.PF)

Pełnomocnik Rządu ds. Strategicznej Infrastruktury Energetycznej

14 marca opublikowano w Rządowym Centrum Legislacyjnym [projekt rozporządzenia](#) Rady Ministrów zmieniającego rozporządzenie w sprawie Pełnomocnika Rządu do spraw Strategicznej Infrastruktury Energetycznej. Celem projektu jest umożliwienie objęcia funkcji ww. Pełnomocnika przez sekretarza stanu albo



podsekretarza stanu w urzędzie obsługującym ministra właściwego do spraw gospodarki złożami kopalini. Obsługę merytoryczną, organizacyjno-prawną, techniczną i kancelaryjno-biurową Pełnomocnika ma zapewniać urząd obsługujący ministra właściwego do spraw gospodarki złożami kopalini. Wydatki związane z działalnością Pełnomocnika mają być pokrywane z budżetu państwa z części, której dysponentem jest minister właściwy do spraw gospodarki złożami kopalini. Rozporządzenie ma wejść w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia, z wyjątkiem przepisów dot. obsługi merytorycznej i wydatków Pełnomocnika, który wchodzi w życie z dniem 1 kwietnia 2024 r.

Certyfikacja wykonawców zamówień publicznych

18 marca opublikowano w wykazie prac legislacyjnych i programowych [założenia projektu](#) ustawy o certyfikacji wykonawców zamówień publicznych oraz o zmianie niektórych innych ustaw. Certyfikacja wykonawców została przewidziana w art. 64 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/24/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie zamówień publicznych. Zamiast podmiotowych środków dowodowych – dokumentów i oświadczeń w zakresie sprecyzowanych przez zamawiających podstaw wykluczenia oraz warunków udziału w postępowaniu, wykonawca ma mieć możliwość posługiwania się certyfikatem. Dzięki temu nie będzie musiał każdorazowo gromadzić i składać ww. środków dowodowych na potrzeby wielu różnych postępowań o udzielenie zamówienia. Certyfikat ma stanowić podstawę domniemania spełnienia przez wykonawcę wymogów kwalifikacji podmiotowej w zakresie w nim wskazanym. Posiadanie certyfikatu będzie fakultatywne. Wydane certyfikaty będą zamieszczane w ogólnodostępnej i bezpłatnej Bazie Danych o Certyfikatach Wykonawców Zamówień Publicznych. Certyfikaty mają mieć ważność od 1 roku do 3 lat. Planowany termin przyjęcia projektu przez RM to II kwartał 2024 r.

Projekt ustawy o zmianie ustawy – Kodeks pracy

14 marca opublikowano w wykazie prac legislacyjnych i programowych [założenia projektu](#) ustawy o zmianie ustawy – Kodeks pracy. Nowelizacja ma na celu wdrożenie dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2022/431 z 9 marca 2022 r. zmieniającej dyrektywę 2004/37/WE w sprawie ochrony pracowników przed zagrożeniem dotyczącym narażenia na działanie czynników rakotwórczych lub mutagenów podczas pracy. Zmianie ma ulec art. 222 Kodeksu pracy. Projekt zakłada dodanie czynników reprotoksydacyjnych do obecnie obowiązujących regulacji dotyczących czynników rakotwórczych i mutagenów. W związku z tym dojdzie do nowelizacji [rozporządzenia](#) Ministra Zdrowia z dnia 24 lipca 2012 r. w sprawie substancji chemicznych, ich mieszanin, czynników lub procesów technologicznych o działaniu rakotwórczym lub mutagennym w środowisku pracy, które określa wykaz substancji o działaniu rakotwórczym lub mutagennym, sposób prowadzenia rejestru prac z tymi substancjami, sposób prowadzenia rejestru pracowników zatrudnionych przy tych pracach, wzory dokumentów dotyczących narażenia pracowników na działanie tych substancji, szczegółowe warunki ochrony pracowników oraz warunki i sposób monitorowania stanu zdrowia pracowników narażonych na działanie tych substancji. Planowany termin przyjęcia projektu przez Radę Ministrów to II kwartał 2024 r.

Zielona transformacja w ramach KPO

22 marca opublikowano w Rządowym Centrum Legislacyjnym [projekt rozporządzenia](#) Ministra Funduszy i Polityki Regionalnej w sprawie udzielania pomocy na zieloną transformację miast w obszarze ochrony środowiska w ramach Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności. Ponadto na stronie internetowej Ministerstwa Klimatu i Środowiska opublikowano informację o przekazaniu w dn. 1 marca do Komisji Europejskiej wstępnej aktualizacji Krajowego Planu w dziedzinie energii i klimatu (KPEiK).

W ramach Instrumentu na rzecz Odbudowy i Zwiększania Odporności ma być utworzony Instrument Zielonej Transformacji Miast. Pomoc finansową będą mogły uzyskać w szczególności projekty dot. m.in.: rozwoju energetyki rozproszonej i obywatelskiej; tworzenia stref niskoemisyjnych, wprowadzania zrównoważonej multimodalnej mobilności miejskiej, realizacji planów efektywnej mobilności, ustanowienia zielonych stref na obszarach miejskich; rozwoju klastrów energii i spółdzielni energetycznych; zwiększenia wykorzystania OZE w mieście; rozwoju infrastruktury transportu zeroemisyjnego; wdrażania energooszczędnych technologii oświetlenia.



Pomoc inwestycyjna na infrastrukturę ładowania lub tankowania ma być udzielana na pokrycie kosztów kwalifikowanych infrastruktury, która dostarcza pojazdom, ruchomemu wyposażeniu terminalowemu lub ruchomemu wyposażeniu do obsługi naziemnej energię elektryczną lub wodór. Zaś w zakresie propagowania energii z OZE, wodoru odnawialnego i wysokosprawnej kogeneracji w zakresie:

- 1) produkcji lub magazynowania energii elektrycznej lub energii cieplnej z OZE;
- 2) produkcji lub magazynowania biopaliw, biopłynów, biogazu, w tym biometanu, lub paliw z biomasy;
- 3) produkcji albo produkcji i przesyłu, dystrybucji lub magazynowania wodoru odnawialnego;
- 4) jednostek wysokosprawnej kogeneracji;
- 5) magazynowania energii elektrycznej i magazynowania energii cieplnej bezpośrednio połączone z jednostką wysokosprawnej kogeneracji opartą na OZE.

Przedsiębiorca ubiegający się o pomoc składa wniosek o objęcie przedsięwzięcia wsparciem z Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności do Banku Gospodarstwa Krajowego. Pomoc ma być udzielana do 30 czerwca 2026 r. Rozporządzenie ma wejść w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia.

Rachunkowość

21 marca przekazano Marszałkowi Senatu Ustawę z dnia 20 marca 2024 r. o zmianie ustawy o rachunkowości oraz niektórych innych ustaw. Jej celem jest transpozycja dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2021/2101 z dnia 24 listopada 2021 r. Dodano do ustawy o rachunkowości nowy rozdział 6b. Wprowadzono także nowe definicje, m.in.: jednostki dominującej najwyższego szczebla, jednostki samodzielnej, jurysdykcji podatkowej. Nałożono na duże przedsiębiorstwa wielonarodowe (jednostki dominujące najwyższego szczebla grupy kapitałowej i jednostki samodzielne o odpowiednio skonsolidowanych przychodach – dla jednostek dominujących najwyższego szczebla – i przychodach – dla jednostek samodzielnych, przekraczających w kolejnych dwóch latach kwotę 750 mln EUR) obowiązek publicznego ujawniania sprawozdania o podatku dochodowym w podziale na kraje. Obowiązek ten dotyczy przedsiębiorstw wielonarodowych, które mają siedzibę lub miejsce sprawowania zarządu na terytorium RP, przedsiębiorstw wielonarodowe spoza EOG, prowadzących działalność gosp. w Polsce za pośrednictwem oddziału lub jednostki zależnej, spełniające określone warunki.