



Przewodnik po polskim systemie aukcyjnym OZE

Fotowoltaika 2026



Spis treści

03. Wstęp

04. Stan energetyki słonecznej w Polsce

08. Aukcje w 2025 r.

10. Kiedy odbędą się kolejne aukcje?

11. W jaki sposób projekt kwalifikuje się do udziału w aukcji?

12. Kryteria pozacenowe w aukcjach OZE

14. W jaki sposób wygrana aukcja wpływa na przyłączenie do sieci?

15. Jak przebiega aukcja i kto te aukcje wygrywa?

16. Jaki jest okres wsparcia?

17. Jak wygląda mechanizm wsparcia?

19. Jakie urządzenia do wytwarzania energii elektrycznej mogą zostać zainstalowane?

20. Jakie są obowiązki inwestora, który wygrał aukcję?

21. Jak zabezpieczone jest finansowanie aukcji?

22. A jeśli państwo polskie będzie unikać wykonania obowiązków wynikających z aukcji?

23. Czy możliwy jest transfer praw i obowiązków nabytych w drodze aukcji?

24. Podsumowanie wyników wybranych aukcji z 2025 r.

26. Ceny referencyjne (maksymalne ceny do zaoferowania w aukcji) dla poszczególnych rodzajów instalacji OZE

Wstęp

Szanowni Państwo,

fotowoltaika nadal pozostaje liderem w dziedzinie produkcji czystej energii w Polsce. Rok 2025 potwierdził jej centralną rolę w transformacji krajowego sektora elektroenergetycznego oraz w realizacji krajowych i unijnych celów klimatycznych. Na koniec 2025 r. moc zainstalowana elektrowni słonecznych w Polsce osiągnęła 24 808 MW, a udział OZE w całkowitej mocy zainstalowanej w kraju po raz pierwszy przekroczył 50 proc.

Skala wzrostu sektora PV pozostaje odpowiedzią zarówno na rosnące zapotrzebowanie na czystą energię, jak i na potrzebę zwiększania bezpieczeństwa energetycznego, dywersyfikacji miksu oraz ograniczania ekspozycji gospodarki na zmienność cen energii i paliw. Jednocześnie rynek w coraz większym stopniu dojrzewa i różnicuje swoje modele funkcjonowania – od segmentu prosumenckiego, przez instalacje komercyjne, aż po wielkoskalowe farmy fotowoltaiczne.

W 2025 r. aukcje OZE dla projektów fotowoltaicznych i wiatrowych zostały przeprowadzone 8 i 9 lipca. Z siedmiu zaplanowanych aukcji rozstrzygnięto tylko dwie, a ponownie zdecydowała w nich fotowoltaika. Wśród 129 zwycięskich ofert aż 126 dotyczyło instalacji PV. W koszyku dla instalacji powyżej 1 MW zakontraktowano projekty, które mogą przełożyć się na powstanie instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy ponad 1 623 MW, natomiast w koszyku do 1 MW zwycięskie oferty objęły wyłącznie instalacje fotowoltaiczne o łącznej mocy około 47,7 MW.

Wyniki aukcji z 2025 r. potwierdziły, że fotowoltaika utrzymuje przewagę konkurencyjną nie tylko w zakresie skali podaży projektów, lecz również w zakresie gotowości inwestycyjnej. Jednocześnie rynek rozwija się już nie tylko w oparciu o system aukcyjny. Coraz większego znaczenia nabierają długoterminowe umowy zakupu energii (cPPA), wytwarzanie energii na potrzeby własne, autokonsumpcja, instalacje hybrydowe, magazyny energii oraz współdzielenie infrastruktury przyłączeniowej.

Rok 2025 był również okresem istotnych zmian regulacyjnych z punktu widzenia inwestorów PV. Wśród najważniejszych wydarzeń należy wskazać wejście w życie regulacji dotyczących prosumenta wirtualnego, dalsze prace nad reformą przyłączy w ramach tzw. ustawy sieciowej, a także pakiet deregulacyjny przewidujący m.in. rozszerzenie formuły cable pooling o magazyny energii, podniesienie progu koncesyjnego dla instalacji OZE z 1 MW do 5 MW oraz uproszczenia dla części instalacji PV realizowanych na potrzeby własne.

Na otoczenie rynkowe wpływały również wydarzenia dotyczące innych technologii OZE. W szczególności należy odnotować, że 21 sierpnia 2025 r. Prezydent zawetował tzw. ustawę wiatrakową. Z perspektywy rynku PV oznacza to utrzymanie istotnej niepewności co do tempa odblokowania nowych projektów lądowej energetyki wiatrowej, a tym samym dalsze wzmacnianie znaczenia fotowoltaiki jako podstawowej technologii nowych mocy odnawialnych w Polsce.

Z przyjemnością przekazujemy Państwu przewodnik po polskim systemie aukcji OZE jako kompendium wiedzy przygotowane przez Polskie Stowarzyszenie Fotowoltaiki i Magazynowania Energii oraz członka Stowarzyszenia – kancelarię prawną DWF Poland.

Mamy nadzieję, że przewodnik okaże się Państwu pomocny.



Ewa Magiera
Prezes Zarządu
Polskie Stowarzyszenie
Fotowoltaiki
i Magazynowania Energii



dr Karol Lasocki
Partner
DWF

Stan energetyki słonecznej w Polsce

Energetyka słoneczna już stanowi znaczący segment polskiego miks OZE, a jej rola w nadchodzących latach będzie nieuchronnie wzrastać. Doświadczenia krajów sąsiednich, o podobnych warunkach klimatycznych do Polski, są zachęcające.

Pełne wykorzystanie potencjału fotowoltaiki jest niezbędne dla przekształcenia systemu energetycznego w kierunku gospodarki niskoemisyjnej. Rozwój branży energetyki słonecznej stymuluje zrównoważony i lokalny wzrost, wspiera innowacje oraz konkurencyjność małych i średnich przedsiębiorstw w UE, a także dużego przemysłu, dysponującego czystą i przystępną cenowo energią elektryczną. Do 2030 r. sektor energetyki słonecznej może wygenerować co najmniej 500 000 miejsc pracy tylko w Europie.

Obecnie w Polsce większość nowych projektów fotowoltaicznych jest budowanych w przedziale mocy powyżej 1 MW. Trend ten w 2025 r. uległ dalszemu wzmocnieniu – rynek w coraz większym stopniu opiera się na projektach wielkoskalowych (utility-scale), które stanowią główny motor przyrostu nowych mocy.

W 2025 r. podjęto istotną próbę odblokowania lądowej energetyki wiatrowej, w szczególności poprzez nowelizację tzw. ustawy wiatrakowej



zakładającą zniesienie zasady 10H i wprowadzenie minimalnej odległości 500 m. Jednak ostateczne weto Prezydenta uniemożliwiło wejście tych zmian w życie, w efekcie czego realne odblokowanie inwestycji nie nastąpiło, a rozwój sektora energetyki wiatrowej pozostał ograniczony. Jednocześnie kontynuowane były prace nad uproszczeniem procedur inwestycyjnych, które mogą przynieść efekty w kolejnych latach.

Warto zauważyć, że energetyka słoneczna nie ma problemów z akceptacją społeczną. Przeprowadzone w UE badanie społeczne na temat „Europejskiego podejścia do zmian klimatycznych i energii” wykazało, że energia słoneczna jest najpopularniejszym źródłem energii w Europie z oszałamiającą średnią wynoszącą 85% poparcia wśród obywateli UE. Opublikowany w styczniu raport „Portret Energetyczny Polaków” przygotowany przez Business Insider oraz PGE, potwierdza wysoki poziom akceptacji społecznej dla fotowoltaiki, podkreślając, że motywacje inwestycyjne Polaków w energetykę słoneczną mają przede wszystkim charakter ekonomiczny. Co istotne, wśród osób posiadających już instalacje PV znaczenie tych korzyści jest jeszcze wyraźniejsze – aż 83% wskazuje redukcję rachunków jako kluczowy efekt inwestycji, rośnie również znaczenie takich czynników jak niezależność energetyczna, ochrona środowiska czy wzrost wartości nieruchomości. Inwestorzy indywidualni dostrzegają rolę instrumentów wsparcia – 63% respondentów wskazuje na znaczenie ulg i dotacji jako czynnika wspierającego decyzję inwestycyjną, co pokazuje, że odpowiednio zaprojektowane mechanizmy publiczne mogą skutecznie wzmacniać rozwój segmentu prosumenckiego.

25,632 GW

Całkowita zainstalowana moc PV
na koniec lutego 2026

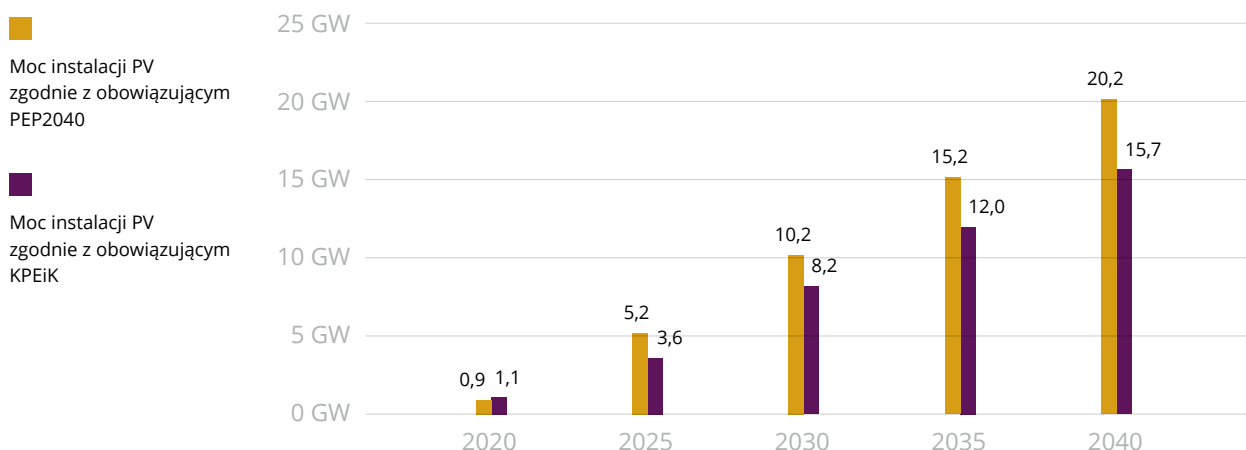
Źródło: ARE

Co więcej, energia słoneczna jest obecnie najszybciej rozwijającym się rynkiem OZE, mierzonym nowo dodanymi mocami wytwórczymi, zarówno w Europie, jak i szczególnie w Polsce, która jest jednym z liderów, zwłaszcza w ostatnich latach.

Zgodnie z danymi rynkowymi (ARE/PSE), na koniec 2024 r. łączna moc zainstalowana fotowoltaiki w Polsce wynosiła ok. 21,2 GW, natomiast na koniec 2025 r. osiągnęła poziom 24,8 GW. Oznacza to utrzymanie wysokiego tempa wzrostu, choć niższego niż w rekordowych latach wcześniejszych, co potwierdza stopniowe dojrzewanie rynku.

Kluczowy rządowy dokument planistyczny w zakresie polityki energetycznej również kładzie nacisk na rozwój branży słonecznej. Polityka energetyczna Polski do 2040 r. (PEP 2040), przyjęta przez rząd w lutym 2021 r., zakłada udział energii odnawialnej w końcowym zużyciu energii na poziomie co najmniej 23% w 2030 r. Zwiększenie udziału energii słonecznej w miksie energetycznym będzie miało kluczowe znaczenie dla osiągnięcia tego celu. Trzeba jednak

Wykres nr 1 | Zakładany wzrost mocy w źródłach fotowoltaicznych wg PEP 2040 oraz KPEiK



Źródło: IEO, Rynek fotowoltaiki w Polsce 2019 r.

zauważyć, jak bardzo obecne założenia PEP 2040 niedoszacowują potencjału rozwoju fotowoltaiki. Według dokumentu dopiero w 2030 roku mieliśmy osiągnąć ok. 5–7 GW mocy zainstalowanej w PV.

Rzeczywisty rozwój rynku wielokrotnie przekroczył te prognozy już kilka lat przed 2030 r., co jednoznacznie wskazuje na konieczność aktualizacji dokumentów strategicznych i lepszego odzwierciedlenia realnej dynamiki sektora PV.

Podobnie zgodnie z prognozami przedstawionymi w Krajowym planie na rzecz energii i klimatu na lata 2021-2030 (KPEiK) wzrost osiągalnej mocy instalacji PV miał wynieść do ok. 7,3 GW w 2030 roku i ok. 16 GW w 2040 roku. Również te założenia zostały już znacząco przekroczone przez rzeczywisty rozwój rynku. Z kolei Karta Efektywnej Transformacji Sieci Dystrybucyjnych Polskiej Energetyki, podpisana w listopadzie 2022 r. przez Prezesa URE oraz szefów pięciu największych dystrybutorów energii elektrycznej w Polsce, zakłada, że w perspektywie do 2030 roku do krajowego systemu elektroenergetycznego (KSE) trzeba będzie przyłączyć ponad 20 GW źródeł słonecznych o potencjale produkcyjnym 21 TWh rocznie. Cel ten jest obecnie bliski realizacji, co dodatkowo potwierdza skalę transformacji sektora elektroenergetycznego w Polsce.

W marcu 2022 r. rząd przyjął założenia do aktualizacji PEP 2040, zgodnie z którą w perspektywie 2040 r. ok. połowa produkcji energii elektrycznej pochodzić ma z odnawialnych źródeł. Ostatecznie do aktualizacji dokumentu przez ówczesny rząd nie doszło. Niestety wciąż oczekujemy na formalne przyjęcie tego strategicznego dokumentu.

W 2025 r. kluczowym dokumentem strategicznym stał się projekt zaktualizowanego Krajowego Planu na rzecz Energii i Klimatu (KPEiK), który przewiduje dalszy dynamiczny rozwój OZE. Zgodnie z założeniami projektu zaktualizowanego Krajowego Planu na rzecz Energii i Klimatu, w 2030 r. moc źródeł odnawialnych w Polsce ma wzrosnąć do ok. 56 GW, z poziomu ok. 30 GW w 2025 r. Oznacza to, że w perspektywie najbliższych lat udział energii elektrycznej wytwarzanej z OZE może osiągnąć poziom ok. jednej trzeciej krajowej produkcji. Kluczową rolę w tej transformacji odegra fotowoltaika. Wedle wspomnianego projektu KPEiK, w 2030 r. prognozują się 29 GW mocy zainstalowanych w elektrowniach słonecznych, które mają wyprodukować 24,6 TWh energii elektrycznej. Tym samym fotowoltaika ma wyprzedzić wiatr na lądzie, dla którego prognozy przewidują moc 19 GW, z produkcją 47,7 TWh.

Zintegrowane krajowe plany na rzecz energii i klimatu stają się podstawowym narzędziem do osiągnięcia



celów unii energetycznej. Cele i wkłady państw członkowskich w zakresie energii i klimatu muszą być spójne z polityką Unii i służyć realizacji jej celów. Państwa członkowskie będą również od 2023 r., a następnie co dwa lata, składać sprawozdania z realizacji zintegrowanego krajowego planu, który obejmie wszystkie pięć wymiarów unii energetycznej.

Komisja jest zobowiązana do oceny przedkładanych opracowań pod kątem ich adekwatności i zdolności do osiągnięcia wspólnych celów i założeń unii energetycznej oraz do zgłaszania ewentualnych rozbieżności. Od 15 marca 2023 r., a następnie co dwa lata, państwa członkowskie muszą przedstawić Komisji Europejskiej raport z postępów w realizacji krajowych planów na rzecz energii i klimatu.

Rozwój zielonej energii i inwestycje w sieci są zatem nieuniknione, a fotowoltaika odegra bardzo ważną rolę w przyspieszonej transformacji energetycznej. Ze względu na krótszy cykl inwestycyjny oraz wysoką dostępność projektów, energetyka słoneczna pozostaje kluczową technologią umożliwiającą szybkie zwiększanie mocy OZE w krajowym systemie elektroenergetycznym.

Struktura sektora PV w Polsce ulega obecnie dość istotnej zmianie. Segment mikroinstalacji, który był głównym motorem wzrostu w poprzednich latach, wchodzi w fazę stabilizacji. Wpływ na to ma m.in. zmiana systemu rozliczeń prosumenckich (net-billing), a także stopniowe nasycenie rynku gospodarstw domowych.

Jednocześnie, ze względu na stały wzrost cen energii dla odbiorców końcowych, otwierają się w Polsce obiecujące perspektywy dla bezpośredniej sprzedaży rynkowej energii z OZE w formie korporacyjnych umów sprzedaży energii (PPA). Odbiorcy biznesowi

kupujący energię bezpośrednio od wytwórców z OZE (na podstawie długoterminowej umowy PPA) mają szansę na obniżenie i ustabilizowanie kosztów energii. Segment cPPA w Polsce rozwija się dynamicznie i staje się jednym z kluczowych modeli finansowania nowych projektów PV, obok systemu aukcyjnego. Warto zauważyć, że w przypadku technologii PV profile produkcji są często zgodne z profilami konsumentów. Rośnie także liczba przemysłowych odbiorców energii, którzy - ze względu na preferencje konsumentów, produkty i polityki korporacyjne - nie mogą korzystać z energii elektrycznej pochodzącej z polskiego miksu energetycznego o zbyt niskim udziale energii odnawialnej i muszą kupować więcej energii odnawialnej bezpośrednio od producentów.

W obecnych realiach rynkowych perspektywa wsparcia w ramach systemu aukcyjnego pozostaje istotną zachętą do inwestowania w nowe wielkoskalowe moce fotowoltaiczne, ponieważ oferuje niski koszt pozyskania kapitału i zapewnia bankowalność projektów. Wyniki aukcji OZE w 2025 r. potwierdziły dominującą pozycję fotowoltaiki - zdecydowana większość zakontraktowanych projektów dotyczyła instalacji PV, zarówno w koszyku do 1 MW, jak i powyżej 1 MW.

Ich realizacja zwiększy bezpieczeństwo energetyczne, przy jednoczesnym ograniczeniu stale obserwowanego od 2018 r. wzrostu cen energii elektrycznej dla odbiorców końcowych. Należy również pamiętać, że z tego punktu widzenia potrzebujemy jak najwięcej zielonej energii, niezależnie od technologii. Aukcje powinny zatem umożliwić pełny rozwój potencjału dużych projektów wiatrowych i słonecznych, jak i zapewnić ich komplementarność.

Aukcje w 2025 r.

W 2025 roku odbyła się jedna tura aukcji obejmujących segment instalacji fotowoltaicznych i wiatrowych.

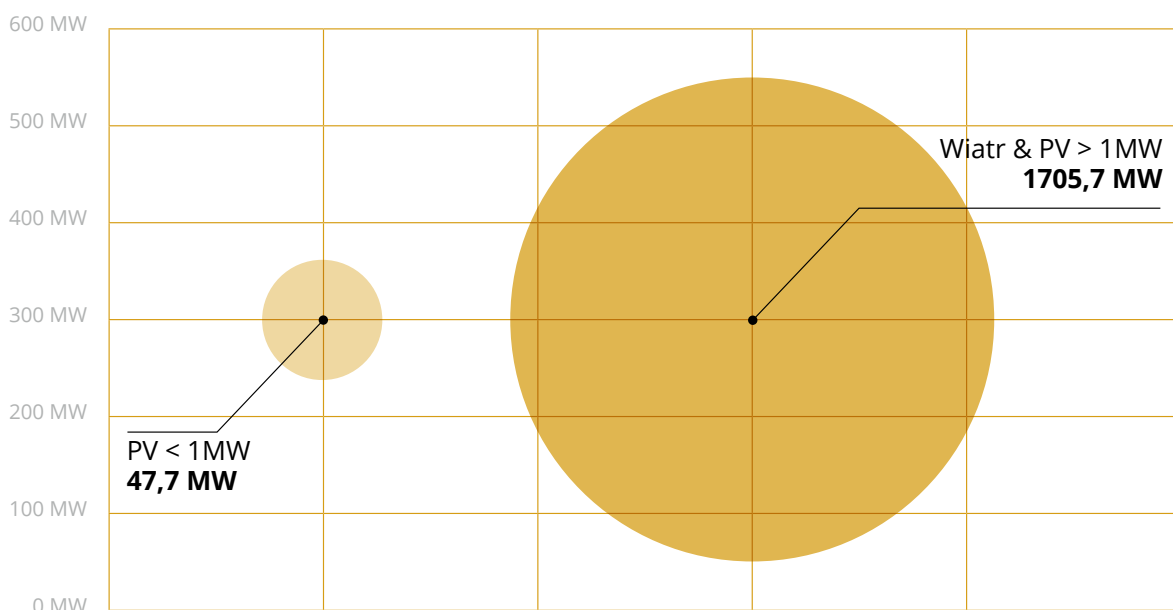
Ostatnia aukcja dla instalacji fotowoltaicznych i wiatrowych do 1 MW odbyła się 8 lipca 2025 r., z kolei aukcja dla ww. instalacji powyżej 1 MW miała miejsce 9 lipca 2025 r.

Aukcje zrealizowano na podstawie rozporządzenia Rady Ministrów z 27 września 2022 r. w sprawie maksymalnych ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji w poszczególnych następujących po sobie latach kalendarzowych 2022–2027 (Dz.U. 2022, poz. 2085).

W 2025 r. dla segmentu instalacji fotowoltaicznych i wiatrowych do 1 MW do sprzedaży przeznaczono 11,25 TWh energii o wartości ok. 3,82 mld zł. Są to wartości identyczne jak dla aukcji w latach 2022-2024.

Z kolei dla segmentu instalacji fotowoltaicznych i wiatrowych powyżej 1 MW, do sprzedaży przeznaczono 32,25 TWh energii o wartości 8,85 mld zł. Dla aukcji w 2024 i 2023 r. dla tego koszyka wolumen energii wyniósł 21,75 TWh o wartości ok. 6,2 mld zł., w 2022 r. wyniósł 11,25 TWh o wartości 3,6 mld zł.

Wykres nr 2 | Aukcje 2025. Nowa moc zainstalowana w wyniku aukcji 2025





Zgodnie z podsumowaniem obu aukcji przeprowadzonych w 2025 r., Prezes URE szacuje, iż aukcje te przyczynią się do powstania blisko 1706 MW nowych mocy wytwórczych, w tym:

- 1623 MW w instalacjach fotowoltaicznych (47,7 MW w instalacjach o mocy zainstalowanej nie większej niż 1 MW oraz 1575,3 MW w instalacjach o mocy zainstalowanej większej niż 1 MW); oraz
- 82,7 MW w instalacjach lądowych farm wiatrowych.

W związku z obowiązywaniem ustawy z 17 września 2021 r. o zmianie ustawy o OZE oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. 2021 poz. 1873), za zgodą Komisji Europejskiej przedłużono obecność systemu wsparcia do 30 czerwca 2047 r. Oznacza to, że aukcje będą mogły być przeprowadzane do 31 grudnia 2027 r.

Zgodnie z wstępnymi szacunkami, przedłużenie systemu aukcyjnego umożliwi powstanie ok. 9 GW nowych mocy w technologiach wykorzystujących energię ze źródeł odnawialnych. Maksymalna wartość wsparcia państwa w całym okresie trwania programu może wynieść do 43,85 mld złotych.

Tabela nr 1 | Opis budżetów aukcyjnych 2025 dla każdej technologii OZE i porównanie z rokiem 2024

Technologia	Moc	Budżet 2025		Budżet 2024		Zmiana	
		(TWh)	(PLN mld)	(TWh)	(PLN mld)	(% vol.)	(% vol.)
Wiatr i PV	< 1 MW	11,25	3,83	11,25	3,83	0%	0%
	> 1 MW	32,25	8,85	21,75	6,23	48,28%	42,05%
Biomasa, biogaz inny niż rolniczy, instalacje termicznego przekształcania odpadów	< 1 MW	1,11	0,61	1,10	0,61	0,91%	-0,16%
	> 1 MW	22,5	12,35	1,69	0,93	1231,36%	1228,28%
Biogaz rolniczy	< 1 MW	-	-	-	-	-	-
	> 1 MW	5,78	3,87	5,78	3,87	-0,09%	0%
Hydroenergia, biopłynny, energia geoterm.	< 1 MW	0,98	0,51	0,98	0,51	-0,51%	-0,20%
	> 1 MW	2,04	1,04	2,04	1,04	0%	-0,19%
Instalacje hybrydowe	< 1 MW	-	-	-	-	-	-
	> 1 MW	-	-	-	-	-	-
Suma		75,90	31,06	44,59	17,02	70,22%	82,49%

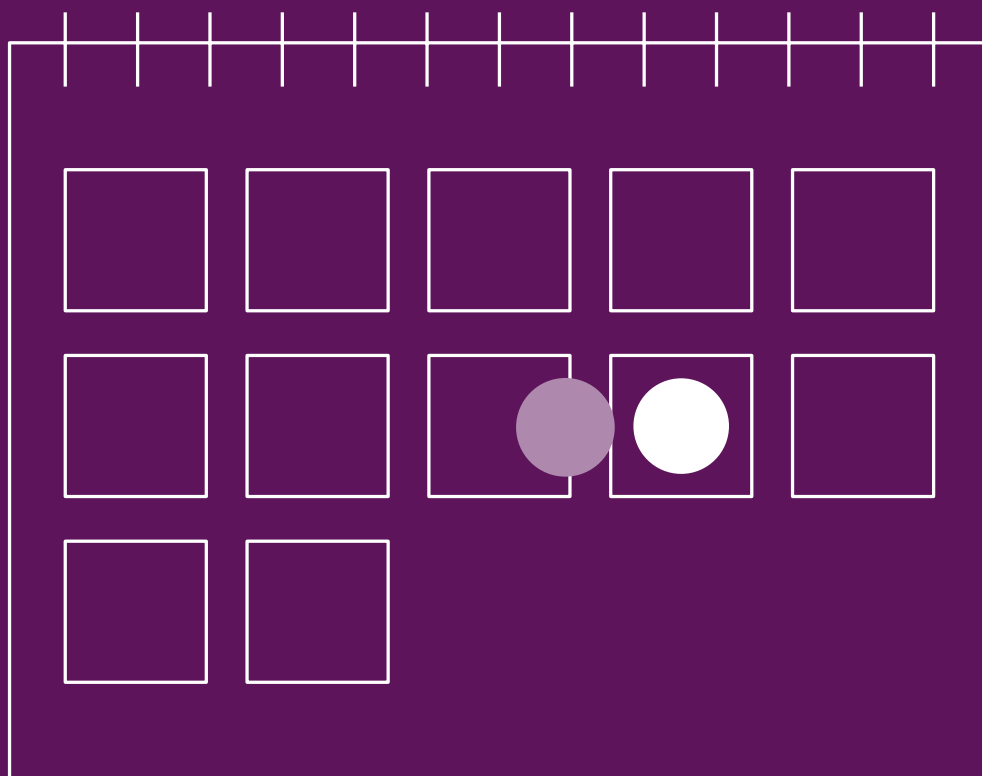
Źródło: opracowanie własne, na podstawie rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 27 września 2022 r. w sprawie maksymalnych ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji w poszczególnych następujących po sobie latach kalendarzowych 2022–2027 (Dz.U. 2022 poz. 2085).

Kiedy odbędą się kolejne aukcje?

Na dzień sporządzenia niniejszego przewodnika, Prezes URE nie opublikował jeszcze harmonogramu aukcji na 2026 r.

Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z 27 września 2022 r. w sprawie maksymalnych ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji w poszczególnych następujących po sobie latach kalendarzowych 2022–2027

(Dz. U. poz. 2085), w 2026 r. w ramach aukcji dla instalacji do 1 MW maksymalna ilość energii, która może zostać sprzedana wynosi 11,25 TWh, a jej wartość 3,825 mld zł, natomiast w aukcjach dla instalacji powyżej 1 MW maksymalna ilość energii do sprzedania wynosi 53,25 TWh, a jej wartość 14,1 mld zł.



W jaki sposób projekt kwalifikuje się do udziału w aukcji?

Gotowe do budowy projekty instalacji OZE wykorzystujące do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru na lądzie, energię słoneczną oraz biogaz, biogaz rolniczy, biomasę, biopłynny, hydroenergię i energię geotermalną, jak i instalacje termicznego przekształcania odpadów lub dedykowane instalacje spalania wielopaliwowego mogą brać udział w aukcji, jeżeli:

- posiadają zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, oraz
- wpłacą depozyt w wysokości 60 PLN (około 14 EUR) za 1 kW lub udziałą równoważnej gwarancji bankowej.

Uzyskanie zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji poprzedza procedura prekwalifikacji prowadzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Inwestorzy muszą udowodnić, że posiadają instalacje gotowe do budowy, tj. że spełnione są następujące kryteria:

- posiadają warunki przyłączenia do sieci lub mają zawartą umowę o przyłączenie (ważne co najmniej 6 miesięcy),
- inwestycja posiada ostateczne i prawomocne pozwolenie na budowę (ważne co najmniej 6 miesięcy),
- dołączony został schemat instalacji OZE,
- przedstawiony został harmonogram rzeczowo-finansowy realizacji budowy.

Po spełnieniu kryteriów prekwalifikacji, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wydaje zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji w ciągu 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku o wydanie tego zaświadczenia. Zaświadczenie to pozostaje ważne przez 12 miesięcy od dnia jego wydania, jednak nie dłużej niż okres ważności warunków przyłączenia albo umowy o przyłączenie i pozwolenia na budowę.



Kryteria pozacenenowe w aukcjach OZE

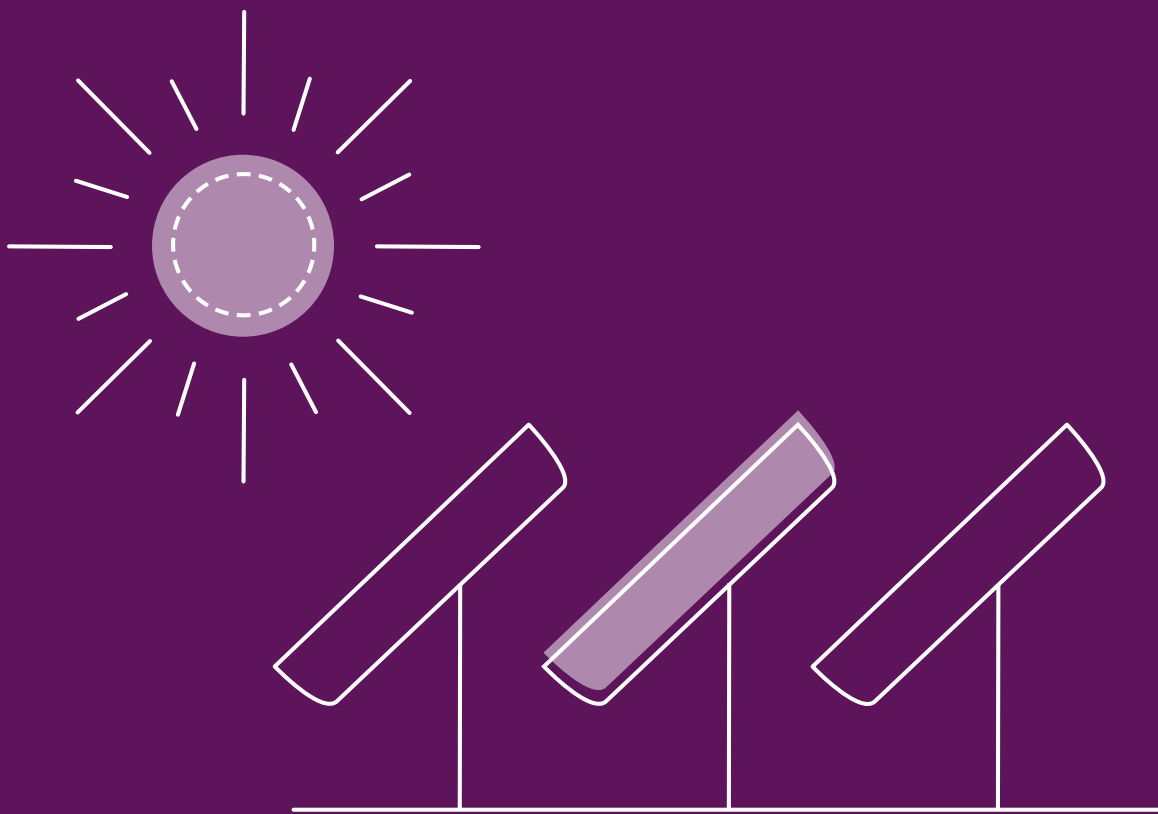
Do 30 grudnia 2025 r. państwa członkowskie Unii Europejskiej były zobowiązane wdrożyć kryteria pozacenenowe do swoich systemów aukcyjnych. Obowiązek ten wynika z przepisów Net-Zero Industry Act (NZIA), czyli Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1735 z 13 czerwca 2024 r. w sprawie ustanowienia ram środków na rzecz wzmocnienia europejskiego ekosystemu produkcji technologii neutralnych emisyjnie i zmieniające rozporządzenie (UE) 2018/1724. Termin ten nie podlega przedłużeniu ani modyfikacji, a aukcje OZE organizowane od 30 grudnia 2025 r. muszą obligatoryjnie zawierać kryteria pozacenenowe.

Zakresem obowiązku stosowania kryteriów pozacenenowych są objęte technologie neutralne emisyjnie, które są technologiami energii odnawialnej, w tym technologia fotowoltaiczna.

NZIA dokonuje podziału kryteriów pozacenenowych na dwie grupy, w zależności od etapu, na którym powinny one zostać uwzględnione:

- kryteriami obligatoryjnymi w kwalifikacji wstępnej do aukcji (prekwalifikacja) są: (i) odpowiedzialne prowadzenie działalności gospodarczej, (ii) cyberbezpieczeństwo i bezpieczeństwo danych, oraz (iii) zdolność do pełnej i terminowej realizacji projektu;
- kryteriami obligatoryjnymi w kwalifikacji wstępnej (prekwalifikacja) lub dla udzielenia zamówienia w aukcji – w zależności od preferencji danego państwa członkowskiego – są kryteria służące ocenie: wkładu aukcji w zrównoważony rozwój i odporność, z zastrzeżeniem, że kryteria wybrane do określenia wkładu w ww. wartości, powinny być obiektywne, przejrzyste i niedyskryminacyjne.





W przypadku zastosowania kryteriów z drugiej grupy na etapie udzielenia zamówienia, NZIA określa ich wagę – zarówno wkład aukcji w zrównoważoność, jak i odporność powinny wynosić co najmniej 5%, a łącznie od 15 do 30% kryteriów udzielenia zamówienia. Te wartości są minimalne, państwa członkowskie mogą nadać im wyższą wagę.

W kontekście oceny wkładu aukcji w zrównoważony rozwój przyjmuje się, że aukcje powinny przyczyniać się do osiągnięcia co najmniej jednego z poniższych celów:

- zrównoważenie środowiskowe wykraczające poza minimalne wymogi określone w mającym zastosowanie prawie,
- innowacje poprzez zapewnienie całkowicie nowych rozwiązań lub poprawę porównywalnych najnowocześniejszych rozwiązań,
- integracja systemu energetycznego.

Kryteria pozacenowe mają objąć aukcje OZE dla co najmniej 30% całkowitego wolumenu w aukcjach lub, alternatywnie, do co najmniej 6 GW rocznie. Można odstąpić od ich zastosowania tylko, gdyby uwzględnienie kryteriów pozacenowych skutkowało poniesieniem przez państwo członkowskie

nieproporcjonalnych kosztów. Przyjmuje się, że różnice kosztów przekraczające 15% na aukcję, oszacowane na podstawie obiektywnych i sprawdzalnych danych, są nieproporcjonalne.

Rozporządzenie wykonawcze (UE) 2025/1176 z 23 maja 2025 r. określające kryteria wstępnej kwalifikacji i kryteria udzielenia zamówienia w odniesieniu do aukcji na potrzeby wdrażania energii ze źródeł odnawialnych, jako akt wykonawczy doprecyzowujący kryteria wskazane w NZIA, szczegółowo określa wymogi, jakie oferty winny spełniać w ramach poszczególnych kryteriów pozacenowych.

Państwa członkowskie są uprawnione do stosowania dodatkowych kryteriów pozacenowych wykraczających poza powyższe. Oznacza to, że zakres określony przez wskazane kryteria ma stanowić wyłącznie minimum.

Zastosowanie kryteriów pozacenowych w aukcjach OZE wymaga uchwalenia odpowiednich przepisów krajowych. Na dzień sporządzenia niniejszego raportu, w odniesieniu do Polski nie zostały one jeszcze zaprojektowane.

W jaki sposób wygrana aukcja wpływa na przyłączenie do sieci?

Warunki przyłączenia do sieci lub zawarta umowa o przyłączenie do sieci są wymagane do wzięcia udziału w aukcji. Warunki przyłączenia obowiązują przez rok od dnia ich doręczenia (przed nowelizacją Prawa energetycznego z 13 marca 2026 r. okres ten wynosił 2 lata). W okresie ważności warunków przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie operatora sieci do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci.

Przed nowelizacją Prawa energetycznego z 13 marca 2026 r. (zmieniającą także niektóre przepisy ustawy o OZE), ustawa o OZE przewidywała mechanizm przedłużenia terminu pierwszego dostarczenia energii elektrycznej do sieci dla projektów, które wygrały aukcję. Operatorzy sieci byli zobowiązani do dostosowania terminu w umowach o przyłączenie dla zwycięskich projektów, aby były one zgodne z terminami z aukcji (np. dla PV – 33 miesiące na dokonanie pierwszego rozliczenia od dnia zamknięcia aukcji). W tym celu powinny zostać zawarte aneksy do umów o przyłączenie, aby termin na pierwsze dostarczenie energii do sieci (wskazany w umowie o przyłączenie), nie upływał wcześniej niż termin pierwszej sprzedaży energii w systemie aukcyjnym. Również w tym przypadku, regulacje te mają zastosowanie wyłącznie do projektów, które wygrały aukcje w 2025 r. lub wcześniej.

Obecnie, na mocy nowelizacji Prawa energetycznego z 13 marca 2026 r., wprowadzono natomiast dodatkowy obowiązek związany z realizacją inwestycji, polegający na konieczności powiadomienia operatora sieci o uzyskaniu ostatecznego pozwolenia na budowę.

W przypadku modułów fotowoltaicznych oraz przekształtników termin na wykonanie tego obowiązku wynosi 24 miesiące od dnia zawarcia umowy o przyłączenie, przy czym pozwolenie na budowę musi obejmować co najmniej 80% mocy zainstalowanej określonej w tej umowie. Natomiast dla transformatorów i rozdzielni elektroenergetycznych objętych umową termin ten wynosi 36 miesięcy od dnia jej zawarcia.

Niespełnienie powyższego obowiązku w terminie skutkuje wygaśnięciem umowy o przyłączenie z mocy prawa. Jednocześnie inwestor może wystąpić o przedłużenie tych terminów – o okres nie dłuższy niż 24 miesiące – w przypadku zaistnienia okoliczności od niego niezależnych albo na wniosek, pod warunkiem ustanowienia dodatkowego zabezpieczenia w wysokości 60 zł za każdy kW mocy przyłączeniowej, nie więcej jednak niż 12 000 000 zł.

Ponadto, odrębne reguły i terminy mają zastosowanie do umów o przyłączenie zawartych przed wejściem w życie ww. nowelizacji Prawa energetycznego. Wobec niejasności przepisów przejściowych, każda z takich umów będzie wymagała analizy.

Jak przebiega aukcja i kto te aukcje wygrywa?

Data aukcji jest ogłaszana przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na co najmniej 30 dni przed planowaną aukcją. Licytujący – potencjalny producent – składa ofertę obejmującą ilość energii elektrycznej określoną w MWh i cenę w PLN za 1 MWh, po której zgadza się sprzedawać energię elektryczną na podstawie kontraktu różnicowego. Wsparcie do tej pory przyznawane było producentom oferującym najniższą cenę. NZIA wprowadziła jednak obowiązek uwzględnienia w aukcjach kryteriów niecenowych, które powinny być stosowane do aukcji już od 2026 r. Wymaga to jednak uchwalenia odpowiednich przepisów krajowych. Na dzień sporządzenia niniejszego raportu przepisy te nie zostały uchwalone ani nie zaprezentowano publicznie ich projektu. Poniżej przedstawiono dotychczasowe zasady przeprowadzenia aukcji.

Aukcja trwa do momentu całkowitego wyczerpania ilości i wartości energii elektrycznej określonej w ogłoszeniu o aukcji lub zamknięcia sesji aukcji. Aukcję rozstrzyga się, jeżeli zostały złożone nie mniej niż 3 ważne oferty. Jeżeli kilku oferentów zaoferuje tę samą cenę, a ilość deklarowanej do wyprodukowania energii elektrycznej przekracza ilość, o której mowa w ogłoszeniu o aukcji, decyduje kolejność złożonych

ofert. Oferty zwycięskich producentów nie mogą łącznie przekraczać 100% wartości energii elektrycznej określonej w ogłoszeniu o aukcji i 80% ilości energii elektrycznej objętej wszystkimi ofertami. Ten drugi pułap ma na celu zagwarantowanie wystarczająco konkurencyjnych ofert.

Prezes URE w terminie 21 dni od zamknięcia aukcji podaje do publicznej wiadomości na swojej stronie internetowej informacje o:

- wynikach aukcji (tj. wytwórcach, którzy wygrali aukcję, minimalnej i maksymalnej cenie, po której energia elektryczna została sprzedana w aukcji, a także wolumenie energii elektrycznej i jego wartości), lub
- unieważnieniu aukcji, jeżeli wystąpiły przypadki określone w ustawie o OZE.

Aukcję można unieważnić tylko wtedy, gdy wszystkie oferty zostały odrzucone (oferta podlega odrzuceniu m.in., gdy cena sprzedaży energii elektrycznej określona w ofercie przekracza cenę referencyjną) lub nie można było jej przeprowadzić z przyczyn technicznych. Jeżeli wyniki aukcji zostały już opublikowane, aukcja jest rozstrzygnięta i ostateczna.



Jaki jest okres wsparcia?

Okres wsparcia trwa 15 lat od dnia sprzedaży po raz pierwszy energii elektrycznej po dniu wygrania danej aukcji, nie dłużej niż do 30 czerwca 2047 r., zgodnie

z nowelizacją ustawy o OZE dokonaną w ramach ustawy z 17 września 2021 r. o zmianie ustawy o OZE oraz niektórych innych ustaw.



Jak wygląda mechanizm wsparcia?

Wytwórca energii w instalacji przemysłowej (nie mniejszej niż 0,2 MW), który wygrał aukcję, sprzedaje wytworzoną energię na rynku energii za cenę rynkową, a następnie może wystąpić o wyrównanie do ceny przyjętej w aukcji. Odbywa się to w drodze pokrycia tzw. „ujemnego salda”. Środki na jego pokrycie są wypłacane przez Zarządcę Rozliczeń S.A., celową spółkę Skarbu Państwa, która pełni rolę operatora rozliczeń, a jej zadaniem jest gromadzenie środków na pokrycie i dokonywanie rozliczeń „ujemnego salda”. W rozumieniu ustawy o OZE, ujemne saldo stanowi różnicę pomiędzy wartością netto sprzedaży energii w danym miesiącu (obliczoną na podstawie giełdowych cen energii elektrycznej) a wartością netto tej energii obliczoną przy przyjęciu cen wskazanych przez wytwórcę energii w ofercie, która wygrała aukcję. Przy czym cena ta podlega corocznej waloryzacji wskaźnikiem inflacji określanym przez Główny Urząd Statystyczny.

Wolumen wytworzonej energii, która podlega rozliczeniu, określany jest na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych w danym miesiącu. Wytwórca informuje Zarządcę Rozliczeń S.A., do 15 dnia kolejnego miesiąca, o:

- ilości i cenach energii sprzedanej w ubiegłym miesiącu,
- danych odnośnie do wartości energii (cen publikowanych na Towarowej Giełdzie Energii – indeks TGeBase), oraz
- składa wniosek o pokrycie ujemnego salda.

W konsekwencji, ujemne saldo stanowi różnicę pomiędzy wartością netto energii obliczoną na podstawie indeksu TGeBase a wartością obliczoną na podstawie ceny ofertowej danego wytwórcy.

Zarządca Rozliczeń S.A. ma obowiązek weryfikacji wniosku o pokrycie ujemnego salda w terminie 30 dni i wypłaty środków danemu wytwórcy, jak obrazuje przykład poniżej.



Saldo może być także dodatnie, w szczególności w przypadku wzrostu rynkowych cen energii. W takiej sytuacji, wytwórca będzie zobowiązany do zwrotu Zarządcy Rozliczeń S.A. dodatniego salda. Dodatnie saldo jest na bieżąco (miesięcznie) rozliczane z ujemnym saldem. Dodatnie saldo, które nie zostanie całkowicie rozliczone do końca okresu każdego pełnych trzech lat kalendarzowych jest zwracane Zarządcy Rozliczeń S.A. przez wytwórcę energii elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii elektrycznej, po zakończeniu pełnych trzech lat kalendarzowych, w terminie 6 miesięcy od zakończenia danego okresu.



Nie ma obowiązku sprzedaży energii wyprodukowanej w instalacji OZE na giełdzie towarowej.

Warto dodać, że Rada Ministrów pracuje nad projektem nowelizacji ustawy o OZE (nr projektu: UD332), który przewiduje umożliwienie wytwórcom energii elektrycznej w instalacjach fotowoltaicznych skorzystania z alternatywnego sposobu rozliczania ujemnego salda. Mechanizm ten zakłada przyjęcie jako podstawy rozliczeń średnioważonej ceny rynkowej dla danego okresu rozliczenia niezbilansowania (15 minut) zamiast indeksu TGE Base, który jest średnioważoną ceną dzienną.

Rozliczanie salda według tego modelu będzie z jednej strony bardziej złożone, ponieważ każdy dzień objęty miesięcznym rozliczeniem przekazywanym do Zarządcy Rozliczeń S.A. będzie dzielony na

poszczególne okresy dostawy, tj. 15-minutowe okresy niezbilansowania, dla których saldo będzie ustalane odrębnie. Z drugiej strony, rozliczenie będzie bazować na cenie bliższej tej, którą realnie jest w stanie uzyskać wytwórca na rynku.

Skorzystanie z tego rozwiązania będzie możliwe na wniosek wytwórcy i będzie miało charakter czasowy – maksymalnie przez 12 następujących po sobie miesięcy kalendarzowych. W tym czasie energia elektryczna z instalacji tego wytwórcy może być wprowadzana do sieci z mocą nie wyższą niż 50% mocy zainstalowanej.



Jakie urządzenia do wytwarzania energii elektrycznej mogą zostać zainstalowane?



Wytwórca, który wygrał aukcję musi liczyć się z ograniczeniami, jeśli chodzi o urządzenia, które mogą zostać zainstalowane. Ustawa o OZE wymaga, by urządzenia wchodzące w skład instalacji, służące do wytwarzania i przetwarzania energii, były nowe i wyprodukowane w określonym okresie poprzedzającym dzień wytworzenia energii po raz pierwszy. Szczegóły przedstawia poniższa tabela nr 2.

Tabela nr 2.

Rodzaj instalacji OZE	Urządzenia nie starsze niż
Energia wiatru na lądzie	33 miesiące
Energia słoneczna	33 miesiące
Energia wiatru na morzu	72 miesiące
Biomasa	42 miesiące

Jakie są obowiązki inwestora, który wygrał aukcję?

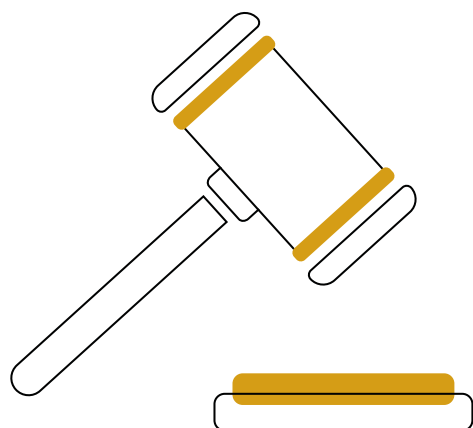
Pierwszym obowiązkiem wytwórcy jest sprzedaż energii po raz pierwszy w określonym czasie od zamknięcia aukcji (szczegóły przedstawia poniższa tabela nr 3). Wytwórca musi jednocześnie posiadać koncesję na wytwarzanie energii. Niedotrzymanie tych obowiązków może skutkować wykluczeniem danego wytwórcy z systemu aukcyjnego oraz przypadkiem kaucji.

Tabela nr 3.

Rodzaj instalacji OZE	Termin na sprzedaż energii po raz pierwszy (z posiadaną koncesją) liczony od zamknięcia aukcji
Energia wiatru na lądzie	33 miesiące od dnia zamknięcia aukcji
Energia słoneczna	33 miesiące od dnia zamknięcia aukcji
Energia wiatru na morzu	7 lat od dnia zamknięcia aukcji
Biomasa	42 miesiące od dnia zamknięcia aukcji

Drugim obowiązkiem jest wytworzenie energii w ilości zadeklarowanej w ofercie. Jakkolwiek istnieje możliwość jednokrotnej aktualizacji oferty, która wygrała aukcję w zakresie planowanej daty rozpoczęcia okresu korzystania z aukcyjnego systemu wsparcia, ilości energii planowanej do sprzedaży w kolejnych latach kalendarzowych (całkowity wolumen przeznaczony do sprzedaży musi jednak pozostać niezmieniony) lub mocy zainstalowanej instalacji, niemniej całkowity wolumen energii określony w ofercie nie może ulec zmianie. Rozliczenie ilości energii dokonywane jest w danym okresie wsparcia co 3 pełne lata oraz na koniec okresu wsparcia. Jeśli dana instalacja nie wyprodukuje co najmniej 85% wolumenu określonego w ofercie w danym okresie rozliczeniowym, wytwórca podlega karze pieniężnej. Wysokość kary pieniężnej oblicza się przyjmując 50% sumy, którą daje iloczyn ceny aukcyjnej i różnicy pomiędzy energią, jaka miała zostać wytworzona zgodnie z ofertą a energią sprzedaną w danym okresie rozliczeniowym. Kara nie będzie jednak naliczona, jeśli wymagany wolumen energii nie został osiągnięty w wyniku:

- obowiązywania regulacji prawa powszechnie obowiązującego;
- konieczności zapewnienia bezpieczeństwa sieci elektroenergetycznej;
- wystąpienia awarii w systemie elektroenergetycznym;
- działania siły wyższej, jak np. klęski żywiołowe, wojna, akty terroryzmu, zamieszki;
- wystąpienia awarii technicznej instalacji OZE, rozumianej jako gwałtowne, nieprzewidziane i niezależne od wytwórcy uszkodzenie lub zniszczenie tej instalacji lub zniszczenie obiektów budowlanych lub urządzeń warunkujących pracę tej instalacji.



Jak zabezpieczone jest finansowanie aukcji?

Prawidłowe funkcjonowanie aukcyjnego systemu wsparcia, w tym rozliczenie ujemnego salda i działanie operatora rozliczeń, czyli Zarządcy Rozliczeń S.A., wymaga odpowiednich środków pieniężnych. Środki te zapewniane są dzięki opłacie OZE, która jest pobierana przez operatora systemu przesyłowego („OSP”) oraz operatorów systemu dystrybucyjnego („OSD”). OSP oraz OSD pobierają tę opłatę głównie od odbiorców końcowych przyłączonych bezpośrednio do ich sieci, tj. gospodarstw domowych. Stąd finansowanie systemu wsparcia jest niezależne od budżetu państwa.

Zasady obliczania opłaty OZE określone są w ustawie o OZE. Opłata OZE obliczana jest jako iloczyn stawki opłaty OZE oraz sumy ilości zużytej energii. Sama stawka opłaty OZE określana jest i publikowana w Biuletynie Informacji Publicznej URE w terminie do 10 listopada każdego roku kalendarzowego.



A jeśli państwo polskie będzie unikać wykonania obowiązków wynikających z aukcji?

Chociaż Zarządca Rozliczeń S.A. i zwycięzca aukcji nie zawierają żadnej pisemnej umowy, stosunek prawny między takim wytwórcą a Rzeczpospolitą Polską ma formę wiążącego zobowiązania ustawowego. Elementy tego zobowiązania są ustalane na podstawie ustawy o OZE oraz dokumentów opublikowanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki – opublikowanych wyników aukcji.

W konsekwencji, jeżeli Zarządca Rozliczeń S.A. nie zapłaci należnej kwoty pieniężnej, wytwórca może dochodzić swoich praw w sądzie powszechnym. Warto wspomnieć, że takie rozwiązanie uważa się za wystarczające do uzyskania finansowania bankowego bez prawa regresu (w formule project finance).



Czy możliwy jest transfer praw i obowiązków nabytych w drodze aukcji?

Zgodnie z polską ustawą o OZE dopuszczalne jest nabycie instalacji, która wygrała aukcję, lub nabycie udziałów w spółce realizującej taką instalację. W pierwszym przypadku należy zwrócić się o zgodę do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Udzielenie takiej zgody jest uzależnione od złożenia oświadczenia przez kupującego, że energia elektryczna będzie wytwarzana wyłącznie ze źródeł odnawialnych w instalacji, która wygrała aukcję, oraz że kupujący przyjmuje prawa i obowiązki wytwórcy OZE.



Podsumowanie wyników wybranych aukcji z 2025 r.

Ostatnie aukcje na projekty wiatrowe i fotowoltaiczne miały miejsce w dniach 8 i 9 lipca 2025 r. Wszystkie aukcje były przeznaczone dla instalacji nowych. Po raz kolejny rozstrzygnięte zostały jedynie dwie z siedmiu aukcji. Spośród zwycięskich ofert (129) zdecydowaną większość stanowią instalacje fotowoltaiczne (126), pozostałe to instalacje wiatrowe (3).

Wolumen energii elektrycznej dla instalacji fotowoltaicznych i wiatrowych o mocy nie większej niż 1 MW został ustalony na poziomie 11,25 TWh o wartości blisko 3,82 mld zł.

Projekty fotowoltaiczne ponownie zdominowały tzw. mały koszyk dla projektów wiatrowych

i fotowoltaicznych o mocy do 1 MW. Do aukcji przystąpiło 33 wytwórców, składając łącznie 83 oferty. Wszystkie złożone oferty pochodziły wyłącznie z instalacji fotowoltaicznych. Ceny referencyjne energii elektrycznej dla instalacji wiatrowych do 1 MW wynosiła 378 zł/MWh, a energii elektrycznej z małych instalacji fotowoltaicznych - 414 zł/MWh.

W wyniku rozstrzygnięcia aukcji sprzedano ponad 4% wolumenu energii w ramach 53 ofert zgłoszonych przez 20 wytwórców, o łącznej wartości prawie 170 mln zł (co stanowi 4,4% łącznej wartości energii przeznaczonej do sprzedaży).



Minimalna cena dla instalacji PV, po jakiej została sprzedana energia, wyniosła 314,77 zł/MWh (dla porównania w aukcji w grudniu 2024 roku cena minimalna po jakiej sprzedano energię wynosiła 297,78 zł/MWh). Natomiast maksymalna cena dla instalacji PV, po jakiej została sprzedana energia wyniosła 374,77 zł/MWh (dla porównania w aukcji w grudniu 2024 roku było to 388 zł/MWh).

W wyniku aukcji zakontraktowano nieco ponad 0,48 TWh, w związku z czym mogą powstać instalacje fotowoltaiczne o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej ok. 47,7 MW.

Wśród zwycięzców znaleźli się m.in. Energetyka Zagórz Sp. z o.o., Grüner Energy Sp. z o.o., Pola Energii Foto Sp. z o.o., TELIS Sp. z o.o.

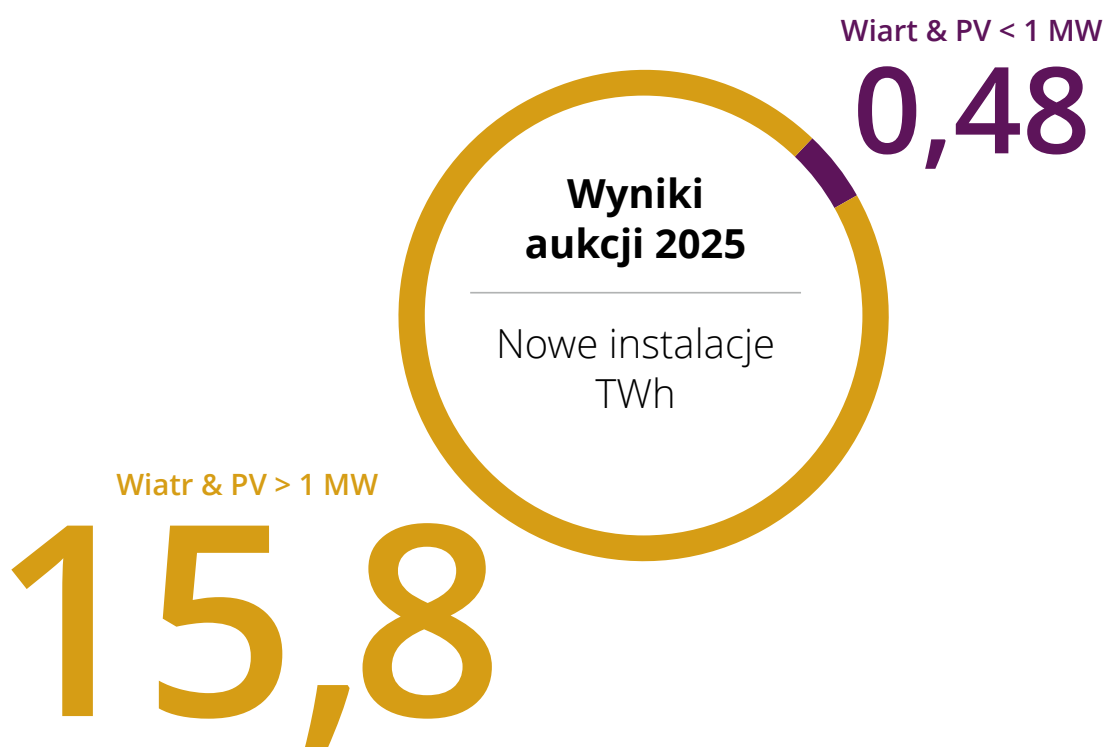
W aukcji dla projektów wiatrowych i fotowoltaicznych o mocy powyżej 1 MW możliwa do sprzedania w koszyku ilość energii wносиła 32,25 TWh, a jej wartość prawie 8,9 mld zł. Cena maksymalna (tj. cena referencyjna), którą można było złożyć w ofercie dla instalacji wiatrowych o mocy powyżej 1 MW wyniosła 324 zł/MWh, a dla instalacji fotowoltaicznych 389 zł/MWh. Do aukcji przystąpiło 73 wytwórców składając łącznie 98 ofert.

W wyniku rozstrzygnięcia aukcji sprzedano około 15,8 TWh energii o łącznej wartości niespełna 4,8 mld zł (54% wartości energii przeznaczonej do sprzedaży).

W związku z rozstrzygnięciem aukcji, mogą powstać instalacje fotowoltaiczne o mocy nieco ponad 1623 MW oraz lądowe farmy wiatrowe o mocy 82,7 MW. Minimalna cena, po jakiej została sprzedana energia dla energii fotowoltaicznych w tym koszyku aukcyjnym wyniosła 216,90 zł/MWh, natomiast cena maksymalna po jakiej sprzedano energię dla elektrowni fotowoltaicznych w tym koszyku wyniosła 329,68 zł/MWh.

Wśród zwycięzców znaleźli się m.in.: Helios Polska Energia Sp. z o.o., MARINE ENERGY Sp. z o.o., Pola Energii Foto Sp. z o.o.

Wykres nr 3 | Aukcje 2025. Nowa moc zainstalowana w wyniku aukcji 2025



Ceny referencyjne (maksymalne ceny do zaoferowania w aukcji) dla poszczególnych rodzajów instalacji OZE

Poniżej zostały podane ceny referencyjne wynikające z rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z 8 listopada 2023 r. w sprawie ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, okresów obowiązujących wytwórców, którzy wygrali aukcje, oraz referencyjnych wolumenów sprzedaży energii elektrycznej (Dz. U. poz. 2440).

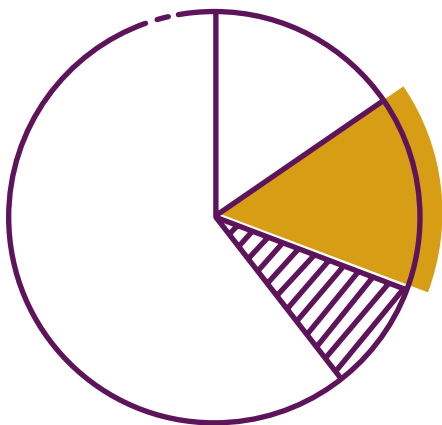
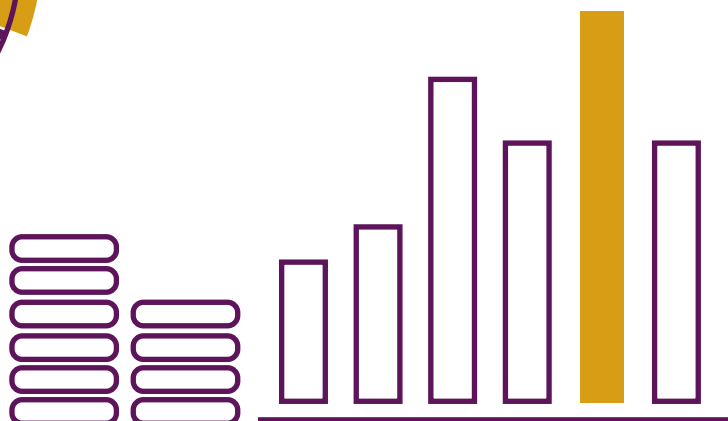


Tabela nr 4.

Lp.	Rodzaj instalacji OZE	Cena referencyjna (PLN/MWh)
1.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz rolniczy	872
2.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz rolniczy w wysokosprawnej kogeneracji	1025
3.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz uzyskiwany ze składowisk odpadów	812
4.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz uzyskany ze składowisk odpadów w wysokosprawnej kogeneracji	915
5.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące tylko biogaz uzyskiwany z oczyszczalni ścieków	572
6.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące tylko biogaz uzyskiwany z oczyszczalni ścieków w wysokosprawnej kogeneracji	714





Lp.	Rodzaj instalacji OZE	Cena referencyjna (PLN/MWh)
7.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące tylko biogaz inny niż określony w pkt 1, 3 i 5	632
8.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 4 i 6 w wysokosprawnej kogeneracji	723
9.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie hydroenergię	853
10.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW i nie większej niż 1 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz rolniczy	793
11.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW i nie większej niż 1 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz rolniczy w wysokosprawnej kogeneracji	941
12.	Duże instalacje (powyżej 1 MW) wykorzystujące wyłącznie biogaz rolniczy	775
13.	Duże instalacje (powyżej 1 MW) wykorzystujące wyłącznie biogaz rolniczy w wysokosprawnej kogeneracji	896
14.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz uzyskiwany ze składowisk odpadów	785
15.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz uzyskiwany ze składowisk odpadów w wysokosprawnej kogeneracji	895
16.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz uzyskiwany z oczyszczalni ścieków	520
17.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz uzyskiwany z oczyszczalni ścieków w wysokosprawnej kogeneracji	663
18.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 12, 14 i 16	583

Lp.	Rodzaj instalacji OZE	Cena referencyjna (PLN/MWh)
19.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 13, 15 i 17 w wysokosprawnej kogeneracji	677
20.	Dedykowane instalacje do spalania biomasy lub układach hybrydowych	594
21.	Instalacje termicznego przetwarzania odpadów lub w dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego	474
22.	Instalacje o mocy nieprzekraczającej 50 MW w instalacji termicznego przekształcania odpadów, dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji	670
23.	Instalacje o mocy powyżej 50 MW w instalacji termicznego przekształcania odpadów, dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji	640
24.	Instalacje wykorzystujące wyłącznie biopłynny	575
25.	Instalacje o mocy nieprzekraczającej 1 MW wykorzystujące wyłącznie lądową energię wiatrową	378
26.	Duże instalacje (o mocy powyżej 1 MW) wykorzystujące wyłącznie lądową energię wiatrową	324
27.	Instalacje o mocy powyżej 0,5 MW i nie przekraczającej 1 MW wykorzystujące wyłącznie hydroenergię	778
28.	Duże instalacje o mocy powyżej 1 MW wykorzystujące wyłącznie hydroenergię	745
29.	Instalacje wykorzystujące wyłącznie energię geotermalną	579
30.	Instalacje o mocy nieprzekraczającej 1 MW wykorzystujące wyłącznie energię słoneczną	414
31.	Duże instalacje (o mocy powyżej 1 MW) wykorzystujące wyłącznie energię słoneczną	389



Polskie Stowarzyszenie Fotowoltaiki i Magazynowania Energii

Polskie Stowarzyszenie Fotowoltaiki i Magazynowania Energii (PSFiME) jest nowo powstałą organizacją pozarządową, której misją jest wspieranie rozwoju wielkoskalowej energetyki słonecznej w naszym kraju jako czystego źródła energii. Stowarzyszenie działa na rzecz zwiększenia politycznej i społecznej świadomości w zakresie fotowoltaiki, a także wspiera tworzenie odpowiedniego otoczenia regulacyjnego dla tego dynamicznie rozwijającego się w Polsce sektora.

Główne obszary działalności PSFiME to:

- wspieranie rozwoju wielkoskalowych projektów fotowoltaicznych,
- uczestnictwo w procesie konsultacji przepisów sektora energetycznego, bezpośrednia współpraca z publicznymi podmiotami energetycznymi oraz podejmowanie działań w celu wdrożenia nowych regulacji prawnych sprzyjających rozwojowi PV w Polsce,
- promocja energii słonecznej wraz z upowszechnianiem wiedzy na temat tej technologii,
- zwiększenie świadomości społecznej i politycznej na temat energii słonecznej,
- tworzenie okazji do dzielenia się doświadczeniami, nawiązywania nowych relacji biznesowych, wspólnej pracy merytorycznej, jak i organizowanie warsztatów i seminariów.

Polskie Stowarzyszenie Fotowoltaiki i Magazynowania Energii jest członkiem SolarPower Europe.

<https://stowarzyszeniepv.pl>



Kancelaria DWF w Polsce liczy obecnie ponad 200 specjalistów. Jako zespół prawników świadczymy usługi prawne w Polsce od 1991 roku.

Nasi prawnicy dysponują bogatym doświadczeniem w kompleksowej obsłudze prawnej przedsiębiorstw prywatnych, korporacji międzynarodowych i spółek Skarbu Państwa. Nasze osiągnięcia, wiedza i doświadczenie znajdują odzwierciedlenie w czołowych rankingach międzynarodowych. Doceniają je również nasi klienci, inne kancelarie i pozostali uczestnicy rynku.

Kluczowe obszary działalności warszawskiego biura to między innymi: energetyka odnawialna, ochrona środowiska, fuzje i przejęcia, finansowanie projektów, nieruchomości, budownictwo i infrastruktura, rynki kapitałowe, bankowość, finanse i restrukturyzacja, własność intelektualna, rozstrzyganie sporów, podatki, prawo pracy, a także zamówienia publiczne.

Jesteśmy kancelarią zorientowaną na sprawy i transakcje trudne, precedensowe i niepowtarzalne. Wymagają one wiedzy prawniczej i biznesowej, doświadczenia, umiejętności i zdolności do szybkiego działania. Możemy pochwalić się udziałem w największych i najbardziej złożonych projektach i sporach na polskim i europejskim rynku. Naszym klientom oferujemy również wyspecjalizowaną wiedzę w sektorach, takich jak: energetyka konwencjonalna, odnawialna i atomowa, przemysł ciężki, górnictwo, przemysł lotniczy i zbrojeniowy, transport i logistyka, przemysł filmowy i mediowy, TMT oraz outsourcing.

Nasi prawnicy są rekomendowani przez niezależne międzynarodowe rankingi, takie jak Chambers Global, Chambers Europe, Legal 500, IFLR1000 oraz WTR1000 i Managing IP. Nasi prawnicy biorą aktywny udział w charakterze prelegentów w kluczowych konferencjach sektorowych, seminariach i warsztatach dotyczących m.in. zagadnień z zakresu prawa ochrony środowiska, energetycznego, budowlanego, sporów sądowych i arbitrażu.

www.dwfgroup.com



Nasze biuro w Warszawie posiada wyróżniający się zespół zajmujący się kompleksowo energią odnawialną. Jest to jedna z najbardziej rozpoznawalnych praktyk w zakresie odnawialnych źródeł energii na polskim rynku i „one stop shop” dla klienta działającego w tym sektorze.

Obsługujemy wszelkie sprawy prawne związane z sektorem OZE, w tym projekty inwestycyjne (development, pozwolenia i koncesje, przyłączenia do sieci, transakcje, kwestie środowiskowe, M&A), bieżącą działalność, a także spory. Byliśmy zaangażowani w rozwój i akwizycje ogromnej liczby projektów związanych z energią, zarówno na lądzie, jak i na morzu. Zespół znany jest również z doradztwa w sprawach regulacyjnych.

Pomagamy izbom i organizacjom branżowym oraz klientom indywidualnym w rozwiązywaniu złożonych spraw oraz budowaniu ich pozycji w kwestiach sektorowych. Przykładowo, wspieramy klientów w sporach dotyczących regulacji energetyki przed Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki oraz sądami. Wspieramy Polskie Stowarzyszenie Fotowoltaiki i Magazynowania Energii oraz Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej w działaniach organizacji w kwestiach dotyczących programu wsparcia dla odnawialnych źródeł energii w Polsce i UE. Jesteśmy również zaangażowani w prace zespołu zadaniowego ds. morskiej energii wiatrowej, w których pomagamy wypracować propozycje dotyczące uwarunkowań regulacyjnych dla branży.



dr Karol Lasocki
Partner
E karol.lasocki@dwf.law



Agnieszka Chylińska
Counsel
E agnieszka.chylinska@dwf.law



dr Maria Kierska
Counsel
E maria.kierska@dwf.law



Wiktoria Rogaska
Counsel
E wiktoria.rogaska@dwf.law



Anna Kordziawa-Toś
Senior Associate
E anna.kordziawa-tos@dwf.law



Andrzej Szostak
Associate
E andrzej.szostak@dwf.law



Michał Pitula
Associate
E michal.pitula@dwf.law



Ewa Magiera
Prezes Zarządu
E emagiera@stowarzyszeniePV.pl



dr Dariusz Mańka
Dyrektor ds. Prawnych i Regulacji
E dm@stowarzyszeniePV.pl



Izabela Lazar
Kierownik ds. Administracyjnych
E ilazar@stowarzyszeniePV.pl



Monika Wędołowska
Dyrektor ds. Wydarzeń i Marketingu
E mw@stowarzyszeniePV.pl



Paulina Wojciechowska
Menedżer ds. Komunikacji
E pwojciechowska@stowarzyszeniepv.pl



Katarzyna Jabłońska-Przywecka
Dyrektor
E kpj@stowarzyszeniepv.pl

W przypadku jakichkolwiek pytań,
uprzejmie prosimy o kontakt:
karol.lasocki@dwf.law, emagiera@stowarzyszeniePV.pl



DWF jest wiodącym globalnym dostawcą zintegrowanych usług prawnych i biznesowych.

Nasze podejście do zintegrowanego zarządzania usługami prawnymi zapewnia klientom większą wydajność, pewność cen i przejrzystość. Dostarczamy zintegrowane usługi na skalę globalną poprzez nasze trzy linie biznesowe: usługi prawne, operacje prawne i usługi biznesowe w ośmiu kluczowych sektorach. Płynnie łączymy dowolną liczbę naszych usług, aby dostarczać indywidualne rozwiązania dla naszych zróżnicowanych klientów.

[dwfgroup.com](https://www.dwfgroup.com)

© DWF 2026. DWF jest globalną firmą świadczącą usługi doradztwa prawnego i usługi profesjonalne, działającą za pośrednictwem szeregu odrębnych podmiotów prawnych. Grupa DWF obejmuje spółkę DWF Group Limited (zarejestrowaną w Anglii i Walii pod numerem 11561594, z siedzibą przy 20 Fenchurch Street, Londyn, EC3M 3AG) oraz jej spółki zależne i podmioty stowarzyszone (zgodnie z definicją zawartą w brytyjskiej Ustawie o spółkach z 2006 r.). Więcej informacji na temat podmiotów oraz struktury Grupy DWF można znaleźć na stronie „Legal Notices” dostępnej na www.dwfgroup.com. Nasi prawnicy podlegają zasadom określonym przez organy samorządu zawodowego, które przyznały im uprawnienia do wykonywania zawodu, a podmioty należące do Grupy DWF świadczące usługi prawne są regulowane zgodnie z właściwymi przepisami prawa w jurysdykcjach, w których prowadzą działalność. Wszelkie prawa zastrzeżone. Niniejsze informacje mają na celu ogólne omówienie poruszanych tematów i mają charakter wyłącznie poglądowy. Nie stanowią one porady prawnej i nie powinny być traktowane jako substytut porady prawnej. DWF nie ponosi odpowiedzialności za jakiegokolwiek działania podjęte w oparciu o te informacje i nie składa żadnych oświadczeń ani nie udziela żadnych gwarancji, wyraźnych lub dorozumianych, w odniesieniu do kompletności, dokładności, wiarygodności lub przydatności informacji zawartych w niniejszej publikacji.