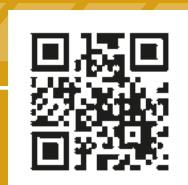
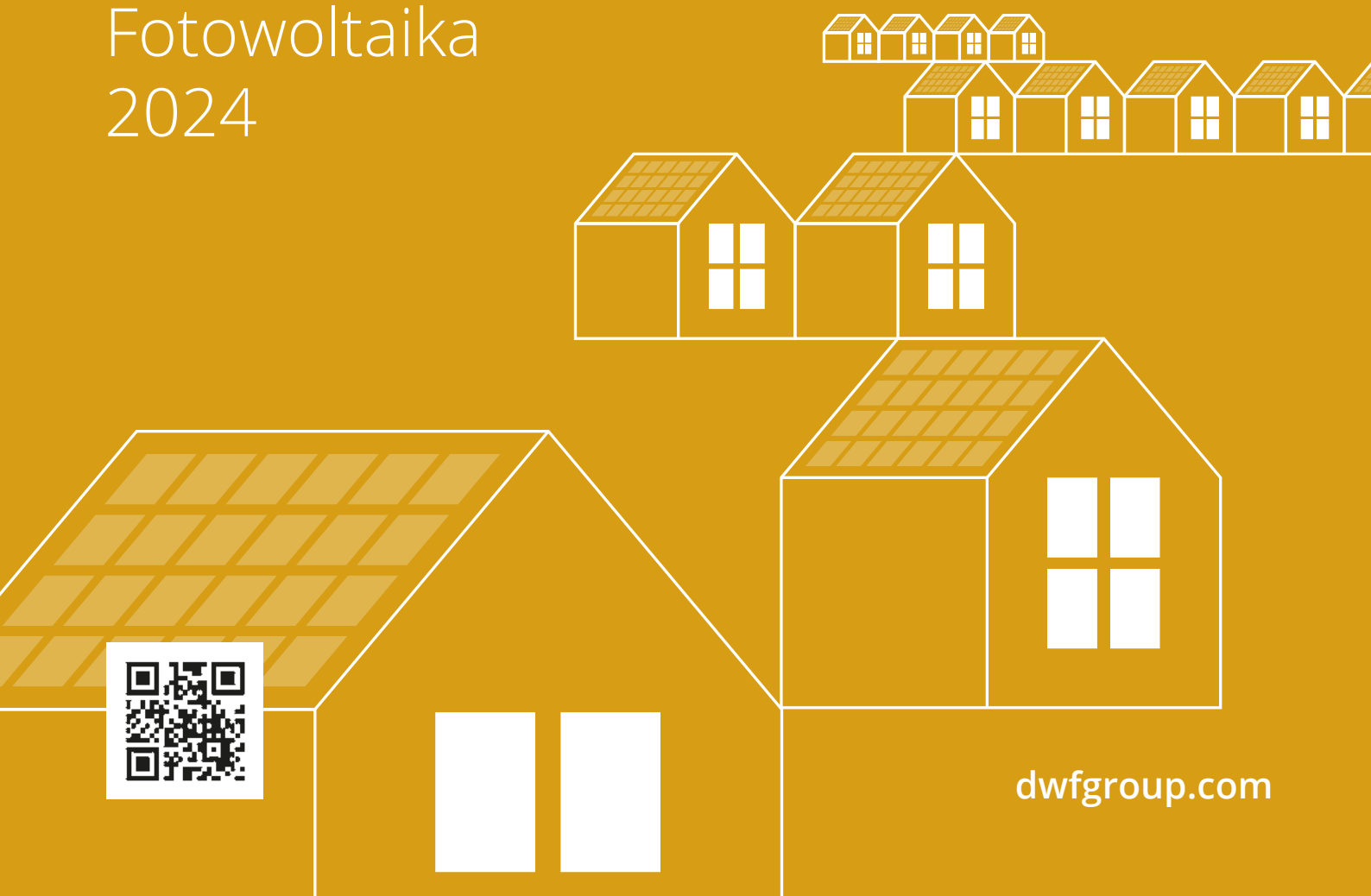


Przewodnik po polskim systemie aukcyjnym OZE

Fotowoltaika
2024



Spis treści

03. Wstęp

04. Stan energetyki słonecznej w Polsce

07. Aukcje w 2023 r.

09. Kiedy odbędą się kolejne aukcje?

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

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

12. Jak przebiega aukcja i kto te aukcje wygrywa?

13. Jaki jest okres wsparcia?

14. Jak wygląda mechanizm wsparcia?

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

16. Jakie są obowiązki inwestora, który wygrał aukcję?

17. Wpływ prawodawstwa związanego z pandemią COVID-19 na obowiązki inwestorów w ramach systemu aukcyjnego

19. Wpływ tzw. podatku od zysków nadzwyczajnych na system aukcyjny

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 2023 r.

26. Ceny referencyjne (maksymalne ceny do zaoferowania w aukcji) dla poszczególnych rodzajów instalacji OZE w 2023 r.

Wstęp



Szanowni Państwo,

fotowoltaika nadal pozostaje liderem w dziedzinie produkcji czystej energii w Polsce. Ostatni rok potwierdził jej niezachwianą pozycję jako kluczowego komponentu w realizacji narodowych i unijnych celów klimatycznych. Wzrost mocy zainstalowanych w instalacjach fotowoltaicznych jest odpowiedzią na rosnące zapotrzebowanie na czystą i zrównoważoną energię.

W listopadzie 2023 r. odbyły się aukcje OZE dla m.in. projektów PV. W obydwu koszykach (do 1 MW i powyżej 1 MW) instalacje fotowoltaiczne utrzymały przewagę w zakresie mocy zainstalowanej nad elektrowniami wiatrowymi. W dużej mierze sytuacja ta wynikała z obowiązującej wówczas reguły odległościowej „10H” w sektorze lądowej energetyki wiatrowej, konsekwencją której był brak nowych projektów wiatrowych na lądzie. Pomimo zliberalizowania przez ustawodawcę wspomnianej zasady, powstała już kilkuletnia luka inwestycyjna.

Deficyt energii OZE w polskim systemie elektroenergetycznym spowodowany zaniedbaniami rozwoju energetyki wiatrowej w Polsce jest systematycznie wypełniany przez małe oraz wielkoskalowe projekty fotowoltaiczne. Warto również wspomnieć, że rosnące ceny energii otworzyły drzwi dla nowych modeli biznesowych, innych niż aukcje OZE. W tym kontekście warto zwrócić uwagę na długoterminowe umowy na zakup energii elektrycznej (cPPA), wytwarzanie na potrzeby własne, instalacje hybrydowe lub połączenie instalacji fotowoltaicznej z magazynem, których popularność rośnie. Stanowią one nową szansę dla sektora fotowoltaiki, jak i bezpośrednią korzyść dla konsumentów.

Jednym z priorytetów aktualnego Krajowego Planu Odbudowy jest wykorzystanie potencjału, jaki dają gospodarce odnawialne źródła energii. Celem, który postawiła sobie w nim Polska jest m.in. wzrost udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto oraz zmniejszenie narażenia na zanieczyszczenie powietrza przez cząstki stałe. Rozwój energetyki słonecznej znakomicie wpisuje się w realizację tych zamierzeń.

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

Mamy nadzieję, że przewodnik okaże się Państwu pomocny.



Ewa Magiera
Prezes Zarządu
Polskie Stowarzyszenie
Fotowoltaiki



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 jest również podstawą Europejskiego Zielonego Ładu. 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.

Aktualne zmiany legislacyjne w dalszym ciągu nie pozwalają na rozwój technologii wiatru na lądzie. W rezultacie, ze względu na długi proces inwestycyjny tej ostatniej technologii w porównaniu do fotowoltaiki, nawet biorąc pod uwagę fakt złagodzenia przez ustawodawcę ograniczeń odległościowych, przez kilka najbliższych lat udział projektów wiatrowych w aukcjach dla instalacji powyżej 1 MW będzie raczej niewielki. Można pokusić się o stwierdzenie, iż w ciągu



najbliższych dwóch lat największe instalacje słoneczne będą konkurować z dużymi farmami wiatrowymi, na równych zasadach.

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. Z badania przeprowadzonego przez Centrum Badań Marketingowych „Indicator”, na zlecenie Polskiego Stowarzyszenia Fotowoltaiki, wynika, że energetyka słoneczna cieszy się największym poparciem spośród różnych technologii energetyki odnawialnej. To źródło energii zostało wybrane przez ankietowanych jako preferowane we wszystkich aspektach: ekonomicznym, ekologicznym i społecznym. Elektrownie słoneczne to również instalacje, które są najchętniej widziane w sąsiedztwie zamieszkania.

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 informacjami Agencji Rynku Energii na koniec stycznia 2024 r., łączna moc fotowoltaiki w Polsce wynosiła 17,08 GW. Rok wcześniej było to 12,5 GW – zatem w ciągu roku moc zainstalowana w fotowoltaice wzrosła o prawie 4,5 GW mocy.

17,08 GW

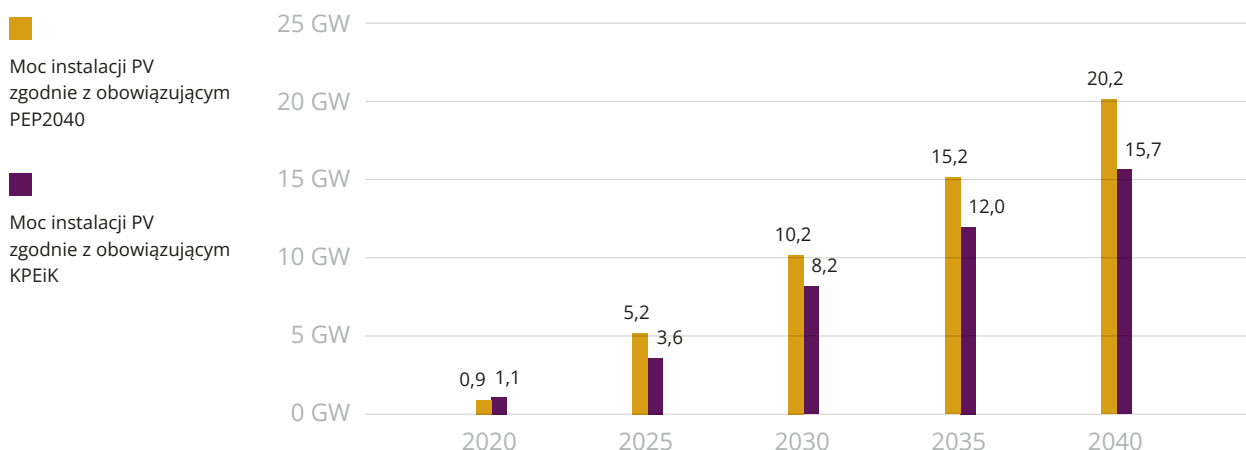
Całkowita zainstalowana moc PV
na koniec stycznia 2024

Źródło: ARE

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 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.

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 (s. 94). Z kolei Karta Efektywnej Transformacji Sieci Dystrybucyjnych

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



Źródło: IEO, Rynek fotowoltaiki w Polsce 2019 r.

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.

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. Można oczekiwać, że aktualizacja PEP 2040 zostanie przyjęta przez obecny parlament jeszcze w tym roku, jak zapowiada Ministerstwo Klimatu i Środowiska.

Początkiem marca 2024 r., Polska przekazała do KE wstępną wersję aktualizacji KPEiK. Roboczy dokument deklaruje zwiększenie udziału OZE w końcowej konsumpcji energii brutto do 29,8% do 2030 r. Zgodnie ze wstępnymi założeniami, w perspektywie 2030 r. do przyrostu produkcji energii elektrycznej z OZE w największym stopniu przyczyniać się będą elektrownie wiatrowe na lądzie (o mocy zainstalowanej ok. 15,8 GW) oraz elektrownie słoneczne (ok. 29,3 GW). Następnie, proponowana aktualizacja KPEiK ma zostać przedstawiona do konsultacji publicznych i uzgodnień sektorowych, a jej zatwierdzenie planuje się na przełomie II i III kwartału 2024 r.

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.

Ministerstwo Klimatu i Środowiska opracowało oraz przekazało do Komisji Europejskiej pierwsze zintegrowane sprawozdanie z postępów w dziedzinie energii i klimatu za lata 2020–2021. Dokument został przyjęty przez Komitet do Spraw Europejskich na posiedzeniu 18 sierpnia 2023 r. Na podstawie sprawozdań zostaną wydane rekomendacje.

Rozwój zielonej energii i inwestycje w sieci są nieuniknione, a fotowoltaika odegra bardzo ważną rolę w przyspieszonej transformacji energetycznej. Ze względu na kilkuletnią lukę technologiczną we wzroście mocy wiatrowych, jedyną technologią, w której może wystąpić szybki i duży wzrost zielonej energii w KSE, jest energetyka słoneczna.

Struktura sektora PV w Polsce ulega obecnie dość istotnej zmianie. Wydaje się, że segment mikroinstalacji osiągnął poziom, na którym czeka go już spowolnienie przyrostu nowych mocy, do czego przyczyniła się zmiana systemu wsparcia prosumentów z net-meteringu na net-billing.

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. 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, przez co możliwe jest zapewnienie ich odpowiedniej skali. Jasno określone i długoterminowe planowanie wolumenów aukcyjnych na poszczególne lata jest skuteczną metodą stymulowania rozwoju dużych projektów PV.

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 umożliwiać pełny rozwój potencjału dużych projektów wiatrowych i słonecznych, jak i zapewnić ich komplementarność.

Aukcje w 2023 r.

W 2023 roku odbyła się jedna tura aukcji obejmujących segment instalacji fotowoltaicznych i wiatrowych.

Ostatnia aukcja dla instalacji fotowoltaicznych i wiatrowych do 1 MW odbyła się 21 listopada 2023 r., z kolei aukcja dla ww. instalacji powyżej 1 MW miała miejsce 22 listopada 2023 r.

Aukcje zrealizowano 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).

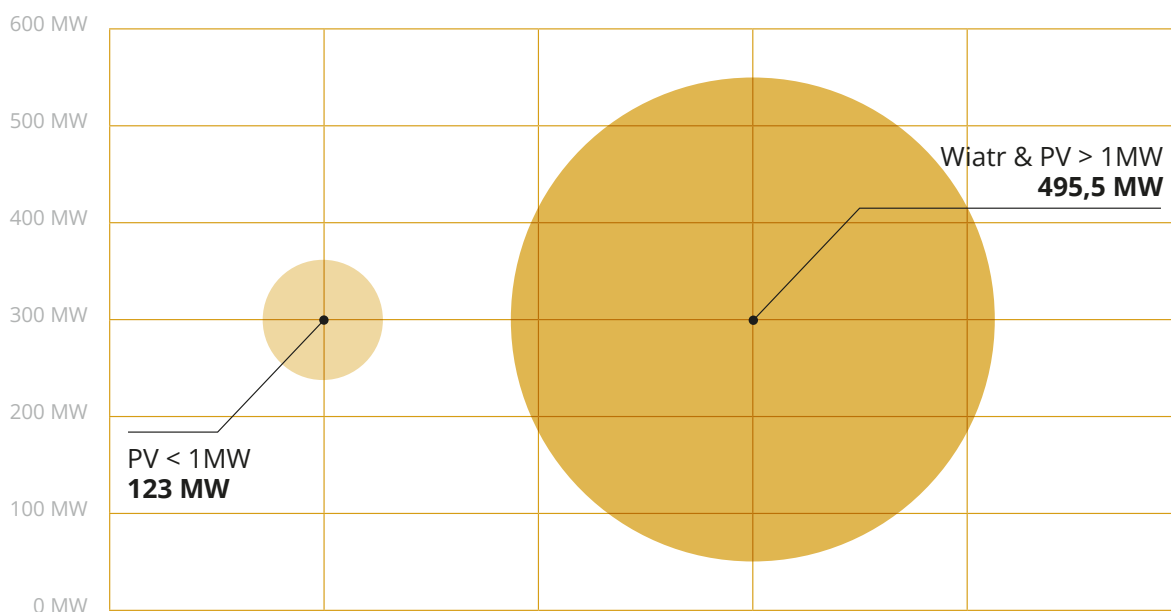
W 2023 r. dla segmentu instalacji fotowoltaicznych i wiatrowych do 1 MW do sprzedaży przeznaczono

11,25 TWh energii o wartości 3,825 mld zł. Są to wartości identyczne jak dla aukcji w 2022 r., podczas gdy w 2021 r. dla tego koszyka przeznaczone było łącznie ok. 17,4 TWh energii o wartości ok. 7,8 mld zł.

Z kolei dla segmentu instalacji fotowoltaicznych i wiatrowych powyżej 1 MW, do sprzedaży przeznaczono 21,75 TWh energii o wartości 6,225 mld zł. Dla aukcji w 2022 r. dla tego koszyka wolumen energii wyniósł niespełna 11,25 TWh o wartości 3,6 mld zł., a dla aukcji w 2021 r. łącznie wyniósł ok. 52,86 TWh o wartości ok. 15,79 mld zł.

Zgodnie z podsumowaniem obu aukcji przeprowadzonych w 2023 r., Prezes URE szacuje,

Wykres nr 2 | Aukcje 2023. Nowa moc zainstalowana w wyniku aukcji 2023





iz aukcje te przyczynią się do powstania blisko 618,5 MW nowych mocy wytwórczych, w tym:

594 MW w instalacjach fotowoltaicznych (ok. 123 MW w instalacjach o mocy zainstalowanej nie większej niż 1 MW oraz ok. 471 MW w instalacjach o mocy zainstalowanej większej niż 1 MW).

W związku z obowiązywaniem ustawy z dnia 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 2027 r. Oznacza to, że aukcje będą mogły być przeprowadzane do 31 grudnia 2027 r.

To doskonała informacja dla wszystkich wytwórców OZE. 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 2023 dla każdej technologii OZE i porównanie z rokiem 2022

Technologia	Moc	Budżet 2023		Budżet 2022		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	21,75	6,23	11,25	3,60	+93%	+73%
Biomasa, biogaz inny niż rolniczy, instalacje termicznego przekształcania odpadów	< 1 MW	1,11	0,61	1,11	0,61	0%	0%
	> 1 MW	45,00	24,71	1,69	0,93	+2567%	+2565%
Biogaz rolniczy	< 1 MW	-	-	-	-	0%	0%
	> 1 MW	5,78	3,87	5,78	3,87	0%	0%
Hydroenergia, biopłynny, energia geoterm.	< 1 MW	0,98	0,51	0,98	0,51	0%	0%
	> 1 MW	2,04	1,04	2,04	1,04	0%	0%
Instalacje hybrydowe	< 1 MW	-	-	-	-	-	-
	> 1 MW	-	-	-	-	-	-
Suma		87,9	40,78	34,087	14,38	+158%	+184%

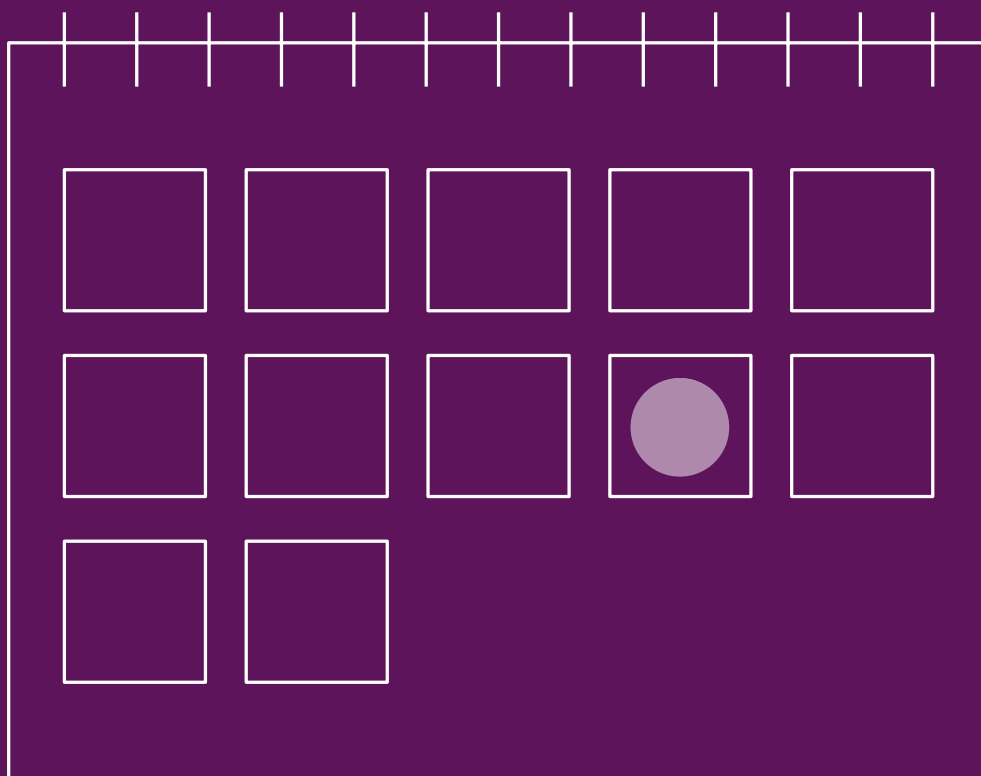
Źródło: opracowanie własne, na podstawie rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 27 września 2022 r. w sprawie maksymalnych ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji w poszczególnych następujących po sobie latach kalendarzowych 2022–2027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

Kiedy odbędą się kolejne aukcje?

W dniu publikacji niniejszego przewodnika nie zostały ogłoszone kolejne tury aukcji obejmujących segment instalacji fotowoltaicznych i wiatrowych przewidziane do przeprowadzenia w 2024 r.

Zgodnie z rozporządzeniem 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. poz. 2085), w 2024 r. w ramach ewentualnych 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 21,75 TWh, a jej wartość 6,225 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 udzielą równoważnej gwarancji bankowej.

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

- posiadają warunki przyłączenia do sieci lub mają zawartą umowę o przyłączenie,
- 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 prekwalfikacji, 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.



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 2 lata od dnia ich doręczenia. W okresie ważności warunków przyłączenia stanowią zobowiązanie przedsiębiorstwa energetycznego do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci.

Umowa o przyłączenie do sieci określa termin realizacji przyłączenia do sieci oraz termin dostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE. Termin ten nie może być dłuższy niż 4 lata od daty zawarcia umowy o przyłączenie. Brak dostawy energii elektrycznej w tym terminie stanowi ustawową podstawę do rozwiązania umowy o przyłączenie przez operatora systemu dystrybucyjnego/przesyłowego.

Ustawa o OZE przewiduje jednak mechanizm przedłużenia terminu pierwszego dostarczenia energii elektrycznej do sieci dla projektów, które wygrały aukcję. Operatorzy sieci są zobowiązani

do dostosowania terminu w umowach o przyłączenie dla zwycięskich projektów, aby były one zgodne z terminami z aukcji (np. dla PV – 33 miesiące od dnia zamknięcia aukcji). W tym celu powinny zostać zawarte aneksy do umów o przyłączenie, aby umowy nie wygasły przed upływem terminu na uruchomienie projektu.

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 jest przyznawane producentom oferującym najniższą cenę. 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 trzy ważne oferty spełniające wymagania określone w ustawie. Jeżeli kilku oferentów oferuje tę samą najniższą cenę sprzedaży, 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, jeśli 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 dnia 17 września 2021r. o zmianie ustawy o OZE oraz niektórych innych ustaw.

Jak wygląda mechanizm wsparcia?

Wytwórca energii w instalacji przemysłowej (powyżej 0,5 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 każdych 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.

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?

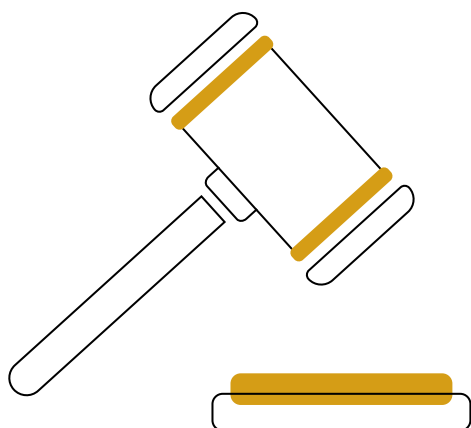
Pierwszym obowiązkiem wytwórcy jest sprzedaż energii po raz pierwszy w określonym czasie od zamknięcia aukcji (szczegóły przedstawia poniższa tabela nr 3). Wytwórca musi jednocześnie posiadać koncesję na wytwarzanie energii. Niedotrzymanie tych obowiązków może skutkować wykluczeniem danego wytwórcy z systemu aukcyjnego oraz przepadkiem 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 lub ilości energii planowanej do sprzedaży w kolejnych latach kalendarzowych, 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.



Wpływ prawodawstwa związanego z pandemią COVID-19 na obowiązki inwestorów w ramach systemu aukcyjnego

W związku z wybuchem globalnej pandemii Covid-19, a następnie wprowadzeniem stanu epidemii w Polsce, rząd polski przyjął szereg aktów prawnych mających na celu zahamowanie nadchodzącego kryzysu gospodarczego, w tym ustawę z dnia 31 marca 2020 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem Covid-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych.

Znana również jako Tarcza Antykryzysowa 1.0, ustawa wprowadziła zmiany do ustawy o OZE z 20 lutego 2015 r. Nowelizacja umożliwiła wytwórcom energii z OZE korzystającym z aukcyjnego systemu wsparcia, w przypadku wystąpienia szczególnych

okoliczności spowodowanych stanem epidemii (lub stanem zagrożenia epidemiologicznego), wystąpienie do Prezesa URE o przedłużenie (maksymalnie o 18 miesięcy) terminu sprzedaży po raz pierwszy w ramach systemu aukcyjnego energii



elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE oraz o przedłużenie dopuszczalnego „wieku” urządzeń wchodzących w skład instalacji OZE. W związku z odwołaniem stanu zagrożenia epidemicznego na podstawie rozporządzenia Ministra Zdrowia z dnia 14 czerwca 2023 r. w sprawie odwołania na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej stanu zagrożenia epidemicznego (Dz. U. z 2023 r. poz. 1118), z dniem 1 lipca 2023 r. uzyskanie takiego przedłużenia nie jest już możliwe.

Przed odwołaniem stanu zagrożenia epidemicznego, Prezes URE jednorazowo, na wniosek wytwórcy, wydawał postanowienie o przedłużeniu wskazanych terminów w przypadku wystąpienia opóźnień w realizacji inwestycji w nowych instalacjach OZE związanych z opóźnieniem:

- dostaw urządzeń wchodzących w skład instalacji OZE lub
- dostaw elementów niezbędnych do budowy instalacji OZE, lub
- w realizacji instalacji OZE oraz przyłączy do sieci elektroenergetycznej, lub
- przy realizacji odbiorów lub rozruchu instalacji OZE, lub
- przy uzyskiwaniu koncesji albo wpisu do rejestrów określonych w ustawie, spowodowanych stanem epidemii (lub stanem zagrożenia epidemicznego) ogłoszonym w drodze rozporządzenia ministra właściwego do spraw zdrowia.

We wniosku wytwórca przedstawia m.in. oświadczenie dostawców (lub własne) potwierdzające, że opóźnienie w dostawie urządzeń lub rozruchu instalacji OZE było spowodowane wyżej wymienionymi okolicznościami.

Wszystkie instalacje OZE, które wygrały aukcje i którym nie upłynął termin przewidziany na rozpoczęcie produkcji/sprzedaży energii elektrycznej w ramach systemu aukcyjnego, mogły skorzystać z prawa do wydłużenia wyżej omówionych okresów.

Uprawnienie dotyczące zmiany terminu pierwszej sprzedaży energii oraz uprawnienie umożliwiające przedłużenie terminu realizacji zobowiązań w związku ze stanem pandemii Covid-19, były względem siebie niekonkurencyjne. Oznacza to, że wytwórca mógł skorzystać z obu tych uprawnień łącznie.

Aby w pełni zaspokoić potrzeby wytwórców energii elektrycznej z OZE, możliwość przedłużenia wyżej opisanych terminów została zharmonizowana z odpowiednim prawem dotyczącym umów o przyłączenie do sieci.

Tarcza antykryzysowa 2.0, tj. ustawa z dnia 16 kwietnia 2020 r. o szczególnych instrumentach wsparcia w związku z rozprzestrzenianiem się wirusa SARS-CoV-2, wprowadziła regulację, zgodnie z którą przedsiębiorstwa energetyczne zostały zobowiązane do dostosowania w umowach o przyłączenie do sieci daty pierwszej dostawy energii elektrycznej z instalacji OZE do sieci, z uwzględnieniem przedłużenia terminu przyznanego przez Prezesa URE w ramach Tarczy Antykryzysowej 2.0, w terminie 30 dni od dnia poinformowania właściwego przedsiębiorstwa energetycznego przez wytwórcę o wygraniu aukcji.

Wpływ tzw. podatku od zysków nadzwyczajnych na system aukcyjny

W odpowiedzi na kryzys energetyczny, z dniem 4 listopada 2022 r. weszła w życie ustawa z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 r. oraz w 2024 r. (Dz.U. 2022 poz. 2243 ze zm.). Ustawa ta była następnie kilkakrotnie nowelizowana.

Akt ten nakładał na wytwórców energii elektrycznej wykorzystujących do wytwarzania m.in. energię wiatru oraz energię promieniowania słonecznego, jak i na przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się obrotem energią elektryczną, obowiązek przekazania tzw. odpisu na Fundusz.

Obowiązek dokonywania odpisów na Fundusz wykonywany był w odniesieniu do okresu od dnia 1 grudnia 2022 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. Ostatecznie, rząd nie zdecydował się na jego przedłużenie ponad tę datę.

Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny to państwowy fundusz celowy, którego dysponentem jest minister właściwy ds. energii, zarządzany przez Zarządcę Rozliczeń. Odpis na Fundusz stanowił kwotę środków finansowych, która podlegała przekazaniu przez wytwórcę energii elektrycznej z OZE oraz przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem energią elektryczną. Kwota odpisu na Fundusz stanowiła początkowo iloczyn wolumenu sprzedaży energii elektrycznej oraz dodatniej różnicy średniej ważonej wolumenem ceny rynkowej sprzedanej energii elektrycznej oraz średniej ważonej wolumenem limitu ceny sprzedanej energii elektrycznej w danym dniu. Następnie, wytwórcy OZE zostali zobowiązani do tego, aby w odpisie na Fundusz uwzględniać także 97 % przychodów ze sprzedaży gwarancji pochodzenia, instrumentów finansowych oraz innych rozliczeń pieniężnych zależnych od ilości lub wartości sprzedanej energii.

Katalog ten obejmował więc m.in. przychody z tzw. umów na wirtualną sprzedaż energii elektrycznej (vPPA), przy jednoczesnym braku możliwości uwzględniania kosztów tych instrumentów.

Limit ceny określało z kolei rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2022 r. w sprawie sposobu obliczania limitu ceny (Dz.U. 2022, poz. 2284), różnicując jego wysokość w oparciu o technologię wytwarzania energii elektrycznej. Limity te wynosiły:

- dla energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach nieobjętych systemem aukcyjnym, ceny referencyjne, określane przez ministra właściwego ds. klimatu, obowiązujące w dniu obliczania odpisu na Fundusz, powiększone o dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych, w wysokości 50 zł/MWh, a więc:
 - 425 zł/MWh dla instalacji fotowoltaicznych nie większych niż 1 MW;
 - 405 zł/MWh dla instalacji fotowoltaicznych powyżej 1 MW.
- dla wolumenu energii elektrycznej wytworzonej w instalacji objętej systemem aukcyjnym, ale sprzedawanej poza aukcją, limitem była z kolei cena wskazana w ofercie aukcyjnej (z uwzględnieniem jej waloryzacji wskaźnikiem inflacji).



Pomimo ustania obowiązków związanych z dokonywaniem odpisów na Fundusz z końcem 2023 r., warto pamiętać, że wytwórcy OZE w 2024 r. i 2025 r. podlegają obowiązkowi sprawozdawczym i dokonywania odpisów na Fundusz dla tych kwot

należnych, za które wytwórcy otrzymali płatność po 31 grudnia 2023 r. Dodatkowo, w 2025 r. wytwórcy powinni złożyć oświadczenie o zrealizowaniu obowiązków przekazania odpisu na Fundusz, wraz ze stosownym sprawozdaniem rozliczeniowym.

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 operatorów systemu przesyłowego („OSP”). OSP 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. OSP obliczają ją 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 30 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 polskiej 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. Wytwórca może być również chroniony przez dwustronne umowy inwestycyjne lub Traktat Karty Energetycznej, przewidujący arbitraż inwestycyjny poza Polską, pod warunkiem, że inwestycja jest uprzednio odpowiednio ustrukturyzowana. 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 2023 r.

Ostatnie aukcje na projekty wiatrowe i fotowoltaiczne miały miejsce w dniach 21 i 22 listopada 2023 r. Wszystkie aukcje były przeznaczone dla instalacji nowych. Spośród siedmiu przeprowadzonych aukcji jedynie dwie zostały rozstrzygnięte. Spośród zwycięskich ofert (200) ponad 98 proc. stanowią instalacje fotowoltaiczne (197), 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 3,825 mld zł. Cena referencyjna energii elektrycznej dla instalacji wiatrowych

do 1 MW wynosiła 378 zł/MWh, a energii elektrycznej z małych instalacji fotowoltaicznych – 414 zł/MWh.

Projekty fotowoltaiczne zdominowały tzw. mały koszyk dla projektów wiatrowych i fotowoltaicznych o mocy do 1 MW. Do aukcji przystąpiło 80 wytwórców, składając łącznie 163 ofert i wszystkie złożone oferty pochodziły wyłącznie z instalacji fotowoltaicznych.

W wyniku rozstrzygnięcia aukcji sprzedano niespełna 11% wolumenu energii w ramach 133 ofert zgłoszonych przez 56 wytwórców, o łącznej wartości ponad 413 mln zł (co stanowi niespełna 11% łącznej wartości energii przeznaczonej do sprzedaży).



Minimalna cena, po jakiej została sprzedana energia, wyniosła 284,95 zł/MWh (dla porównania w aukcji w grudniu 2022 roku cena minimalna po jakiej sprzedano energię wynosiła 244,77 zł/MWh). Natomiast maksymalna cena, po jakiej została sprzedana energia wyniosła 355 zł/MWh (dla porównania: w aukcji w grudniu 2022 roku było to 327,73 zł/MWh).

W wyniku aukcji zakontraktowano ponad 1,2 TWh, w związku z czym, mogą powstać instalacje fotowoltaiczne o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej ok. 123 MW.

Wśród zwycięzców znaleźli się m.in. RWE Renewables Poland sp. z o.o., Pro Vento Capital FIZ AN, Doral Energy Poland sp. z o.o., Projekt Solartech S.A. czy Sun Contracting Poland sp. z o.o.

W aukcji dla projektów wiatrowych i fotowoltaicznych o mocy powyżej 1 MW możliwa do sprzedania w koszyku ilość energii wynosiła 21,75 TWh, a jej wartość 6,225 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

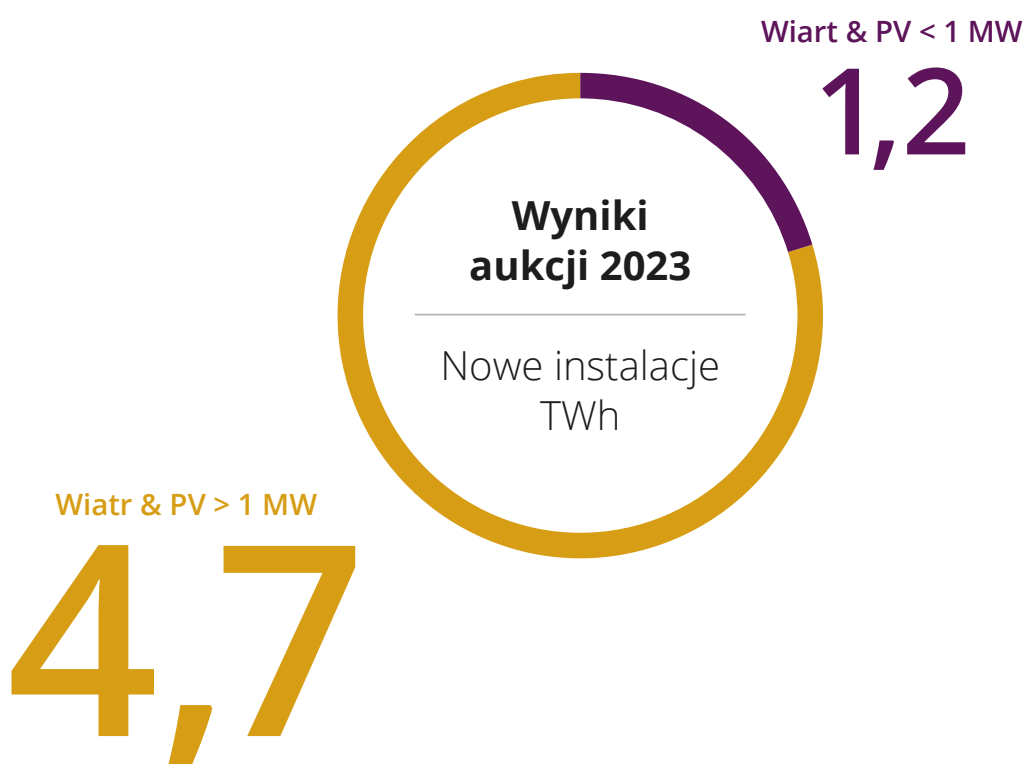
fotowoltaicznych 389 zł/MWh. Do aukcji przystąpiło 63 wytwórców, składając łącznie 85 ofert.

W wyniku rozstrzygnięcia aukcji sprzedano nieco ponad 4,7 TWh energii o łącznej wartości ponad 1,5 mld zł (25% wartości energii przeznaczonej do sprzedaży).

W związku z rozstrzygnięciem aukcji, mogą powstać instalacje fotowoltaiczne o mocy nieco ponad 471 MW oraz lądowe farmy wiatrowe o mocy 24,5 MW. Minimalna cena, po jakiej została sprzedana energia dla elektrowni fotowoltaicznych w tym koszyku aukcyjnym wyniosła 272,91 zł/MWh, natomiast cena maksymalna, po jakiej sprzedano energię dla elektrowni fotowoltaicznych w tym koszyku wyniosła 349,69 zł/MWh.

Wśród zwycięzców znaleźli się m.in.: Polenergia S.A., RWE Renewables Poland sp. z o.o., EDP Renewables Polska sp. z o.o., PL-Sun sp. z o.o., Eurowind Energy A/S, Projekt Solartech S.A., Lion Energy Group II sp. z o.o. czy Pro Vento Capital FIZ AN.

Wykres nr 3 | Aukcje 2023. Nowa moc zainstalowana w wyniku aukcji 2023



Ceny referencyjne (maksymalne ceny do zaoferowania w aukcji) dla poszczególnych rodzajów instalacji OZE w 2023 r.

Poniżej zostały podane ceny referencyjne wynikające z rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 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). W momencie publikacji przewodnika, ceny referencyjne dla aukcji na 2024 r. nie zostały jeszcze ogłoszone.

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
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



Lp.	Rodzaj instalacji OZE	Cena referencyjna (PLN/MWh)
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
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

Lp.	Rodzaj instalacji OZE	Cena referencyjna (PLN/MWh)
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 (PSF) 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 PSF 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 jest członkiem SolarPower Europe.

<https://stowarzyszeniepv.pl>



Kancelaria DWF w Polsce liczy obecnie ponad 160 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 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.



Karol Lasocki
Partner
E karol.lasocki@dwf.law



Przemysław Bugnacki
Associate
E przemyslaw.bugnacki@dwf.law



Agnieszka Chylińska
Counsel
E agnieszka.chylinska@dwf.law



Joanna Derlikiewicz
Associate
E joanna.derlikiewicz@dwf.law



Maria Kierska
Counsel
E maria.kierska@dwf.law



Andrzej Lenart
Junior Associate
E andrzej.lenart@dwf.law



Aleksandra Nowak
Associate
E aleksandra.nowak@dwf.law



Wiktoria Rogaska
Local Partner
E wiktoria.rogaska@dwf.law



Paulina Stachura
Senior Associate
E paulina.stachura@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

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

© DWF 2024. 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.