

Przewodnik po polskim systemie aukcyjnym OZE

Energetyka
wiatrowa na lądzie
2023



Spis treści

03. Wstęp

04. Stan energetyki wiatrowej w Polsce

09. Aukcje w 2022 r.

11. Kiedy odbyły się ostatnie aukcje?

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

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

14. Jak przebiega aukcja i kto te aukcje wygrywa?

15. Jaki jest okres wsparcia?

16. Jak wygląda mechanizm wsparcia?

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

18. Jakie są obowiązki inwestora, który wygrał aukcję?

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

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

23. Jak zabezpieczone jest finansowanie aukcji?

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

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

26. Podsumowanie wyników wybranych aukcji z 2022 r.

28. Ceny referencyjne (maksymalne ceny do zaoferowania w aukcji) dla poszczególnych rodzajów instalacji OZE w 2022 r.

Wstęp



Szanowni Państwo,

w grudniu 2022 r. przeprowadzono aukcje na sprzedaż energii m.in. w nowych instalacjach wiatrowych na lądzie. W ich ramach zakontraktowano 1,7 mld zł na nowe duże instalacje wiatrowe i fotowoltaiczne. Według danych Agencji Rynku Energii z marca 2023 r., moc zainstalowana farm wiatrowych wynosi już 8 573,7 MW

Polska stała się tym samym jednym z kluczowych rynków budowy lądowych farm wiatrowych w tej części Europy. Moc zainstalowana odnawialnych źródeł energii wynosi w Polsce obecnie ponad 23,8 GW, z czego farmy wiatrowe stanowią ok. 36 % (stan na marzec 2023 r. wg. danych Agencji Rynku Energii). Przyjęcie przez ustawodawcę nowelizacji Ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych, liberalizującej tzw. zasadę 10H sprawia, że przyszłość rozwoju nowych projektów wiatrowych rysuje się w jasnych barwach.

Co więcej, zgodnie z procedowaną zmianą Ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych przyjętej z początkiem 2021 roku, ustawodawca przewiduje zwiększenie częstotliwości aukcji i wolumenów morskich farm wiatrowych, dla których będzie mogło być przyznane prawo do ujemnego salda. W przypadku przyjęcia tych zmian, aukcje mają zostać przeprowadzone w latach 2025, 2027, 2029 i 2031, a łączna maksymalna moc zainstalowana, dla której będzie mogło być przyznane prawo do ujemnego salda w aukcjach wyniesie 12 GW. Krajowy plan na rzecz energii i klimatu 2021–2030 przewiduje, że technologia morskiej energetyki wiatrowej będzie miała kluczowe znaczenie dla zbliżenia kraju do osiągnięcia 21–23% udziału OZE w finalnym zużyciu energii brutto.

Obecnie Europa przeżywa kryzys energetyczny, na który składa się wiele czynników gospodarczych i geopolitycznych. Najpoważniejszym z nich jest prowadzenie przez Rosję napastniczej wojny przeciwko Ukrainie, co wiąże się z załamaniem w sektorze paliwowym, z gazem na czele. W realiach tych, tym donioślejsza staje się konieczność dążenia przez Polskę do osiągnięcia niezależności energetycznej i zeroemisyjności poprzez zwiększanie udziału technologii OZE w miksie energetycznym. Taką szansą daje dalszy intensywny rozwój instalacji produkujących czystą energię elektryczną z wiatru w polskim miksie energetycznym.

Z przyjemnością przekazujemy Państwu niniejszy przewodnik po polskim systemie aukcji OZE jako kompendium wiedzy przygotowane przez Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej oraz kancelarię prawną DWF.

Mamy nadzieję, że przewodnik okaże się Państwu pomocny.



Janusz Gajowiecki
Prezes Zarządu
Polskie Stowarzyszenie
Energetyki Wiatrowej



dr Karol Lasocki
Partner
DWF

Stan energetyki wiatrowej w Polsce

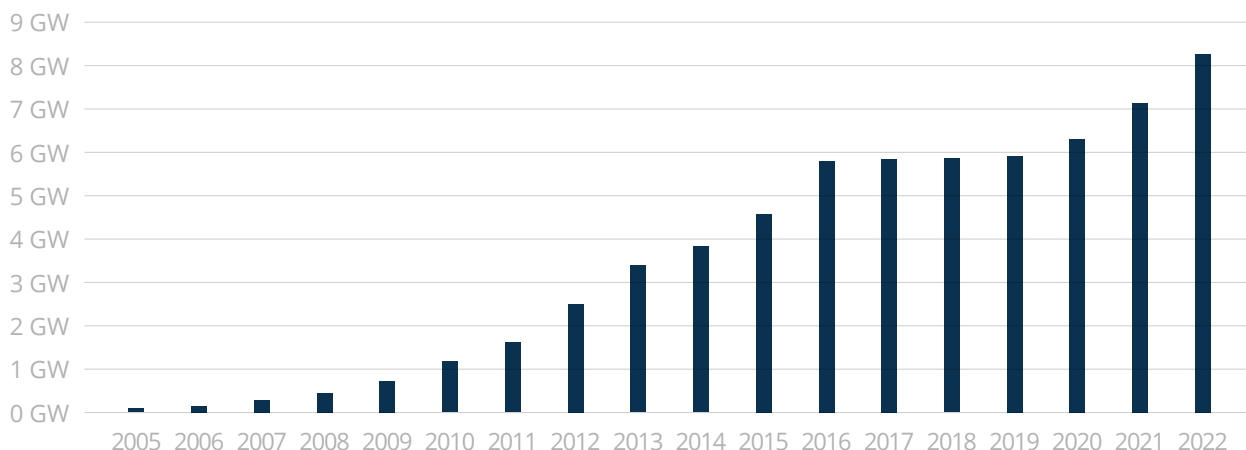
Energetyka wiatrowa stanowi coraz bardziej znaczący element polskiego mixu energetycznego. Wiele wskazuje na to, że jej rola w nadchodzących dziesięcioleciach będzie nadal rosnąć. Pełne wykorzystanie lądowego i morskiego potencjału energetyki wiatrowej pomoże w pełnej transformacji sektora elektroenergetycznego w kierunku zeroemisyjności.

Krajowy System Elektroenergetyczny w Polsce, którego łączna moc zainstalowana przekracza 61,4 GW, oparty jest przede wszystkim na źródłach zasilanych węglem. Sektor energii elektrycznej zdominowany jest przez duże elektrownie i elektrociepłownie wykorzystujące paliwa kopalne. We lutym 2023 r. ich łączny udział w mocy zainstalowanej KSE wyniósł ok. 59,3%. W najbliższych latach wycofane zostaną z eksploatacji najstarsze bloki energetyczne. Według scenariusza skumulowanych wycofań istniejących jednostek wytwórczych przedstawionego przez operatora sieci przesyłowej do 2035 r. niezbędne będzie wyłączenie ponad 20 GW źródeł wytwórczych. Wynika to z ich wieku i poziomu wyeksploatowania, a także

z planowanego wdrożenia konkluzji wprowadzających nowe standardy emisyjne BAT.

Powstałe w systemie elektroenergetycznym luki mogą zostać wypełnione przez odnawialne źródła energii, których dynamiczny rozwój rozpoczął się w 2005 r. wraz z wprowadzeniem systemu wsparcia OZE – tzw. systemu zielonych certyfikatów. W ciągu ostatnich 10 lat sektor odnawialnych źródeł energii odnotował najwyższe wskaźniki wzrostu mocy zainstalowanej. Moc zainstalowana w OZE wynosi obecnie ponad 23,8 GW, z czego ok. 36 % w instalacjach wykorzystujących energię wiatru (dane ARE dotyczące marca 2023 r.). Dnia 20 lutego 2023 r. odnotowany został rekord generacji ze źródeł wiatrowych.

Wykres nr 1 | Rozwój energetyki wiatrowej w Polsce od wprowadzenia systemu wsparcia



Źródło: Urząd Regulacji Energetyki

<https://www.ure.gov.pl/pl/oze/potencjal-krajowy-oze/5753,Moc-zainstalowana-MW.html>
<https://www.ure.gov.pl/badania-statystyczne/wynikowe-informacje-statystyczne#2022-rok>

Wówczas, farmy wiatrowe pracowały z pełną mocą i w szczytowym momencie wyprodukowały 7832,8 MWh energii elektrycznej.

Rok 2016 był ostatnim, w którym oddano do użytku instalacje zbudowane w ramach systemu zielonych certyfikatów. Wprowadzenie nowego systemu wsparcia opartego na aukcjach zbiegło się w czasie z niekorzystnymi zmianami w otoczeniu regulacyjnym dla energetyki wiatrowej, które spowodowały zahamowanie jej dynamicznego rozwoju. Wprowadzone zmiany – tzw. zasada 10 h oraz zwiększona podstawa opodatkowania dla turbin wiatrowych – w rzeczywistości uniemożliwiły realizację nowych projektów. Sytuację dla istniejących instalacji dodatkowo utrudniała nadpodaż

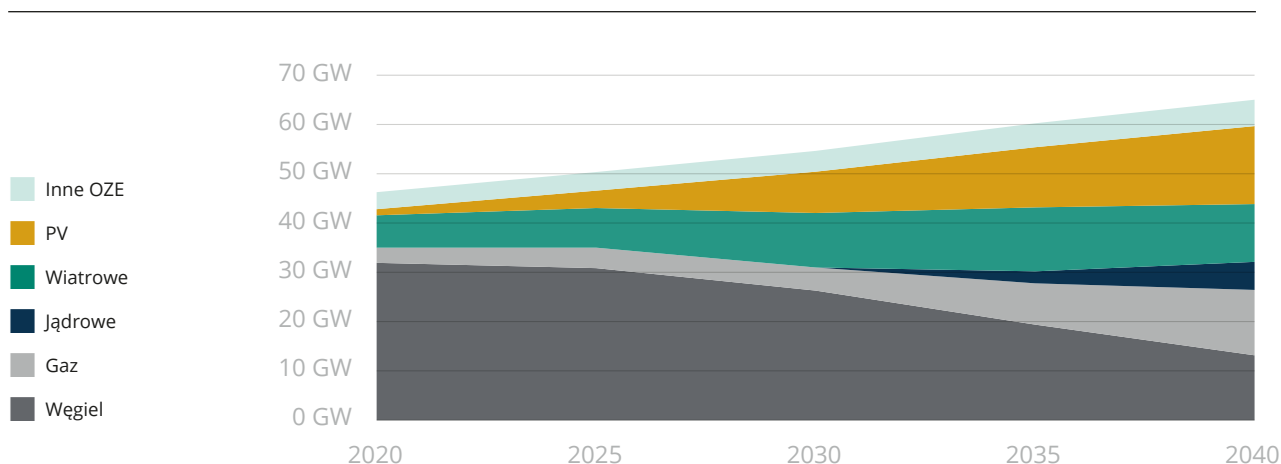
zielonych certyfikatów, co powodowało radykalny spadek ich cen rynkowych, znacznie obniżając rentowność inwestycji.

W połowie roku 2018 branży udało się częściowo przełamać istniejący impas. Nowelizacja ustawy OZE przywróciła dotychczasowe zasady opodatkowania i uutorowała drogę do przeprowadzenia znaczących aukcji OZE dla nowych instalacji. W międzyczasie wzrosły również ceny zielonych certyfikatów, co poprawiło sytuację finansową inwestycji w energetyce wiatrowej.

Podczas aukcji przeprowadzonych 9 grudnia 2022 r. inwestorzy uzyskali wsparcie na budowę kolejnych elektrowni wiatrowych o mocy zainstalowanej

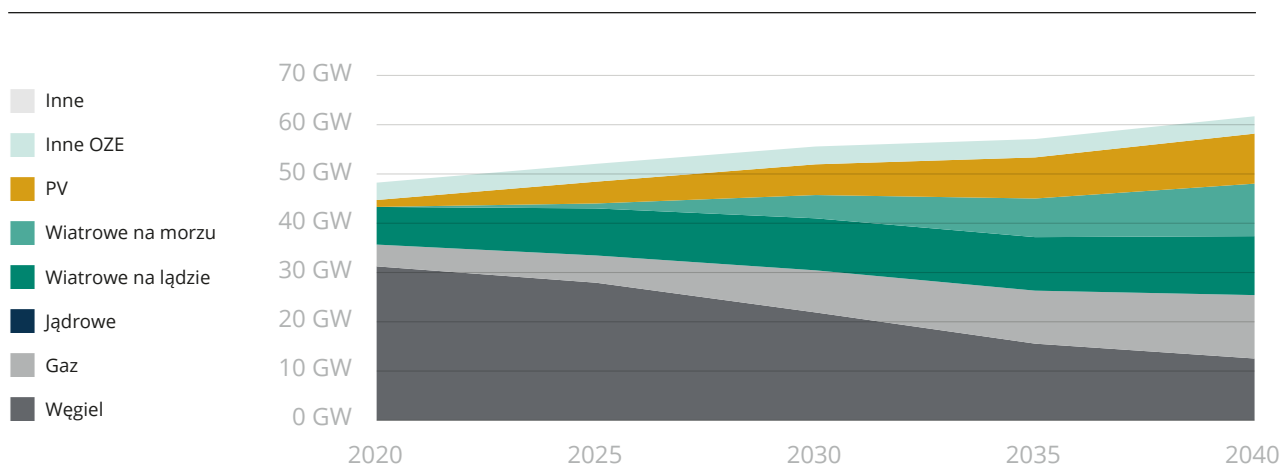
Wykres nr 2 | Scenariusz KPEiK: moc zainstalowana według źródła*

Miks energetyczny – moc zainstalowana



Wykres nr 3 | Scenariusz PSEW: moc zainstalowana według źródła**

Miks energetyczny – moc zainstalowana



* Lądowa i morska energetyka wiatrowa w KPEiK przedstawione są łącznie.

** Podział na energetykę wiatrową na lądzie i na morzu nie jest uwzględniony w KPEiK. Podział ten został oszacowany przez PSEW na podstawie projektu polityki energetycznej opublikowanego na miesiąc przed KPEiK.

ok. 245 MW. Wartość ta wynikała z wyczerpania się projektów, które mogły wziąć udział w aukcji z uwagi na ograniczenia ustawy 10 h.

Minimalna cena po jakiej została sprzedana energia w przypadku lądowych farm wiatrowych podczas aukcji w grudniu 2022 r. wyniosła 150 zł/MWh.

Decyzją Komisji Europejskiej z dnia 30 listopada 2021 r., funkcjonowanie aukcyjnego systemu wsparcia dla producentów energii ze źródeł odnawialnych zostało przedłużone do 31 grudnia 2027 r. W obliczu rosnących cen energii elektrycznej ze źródeł konwencjonalnych, których produkcja obciążona jest wysokimi kosztami uprawnień do emisji CO₂, 8 i 9 grudnia 2022 r. przeprowadzono aukcje na sprzedaż energii z OZE dla wiatru i PV (spośród rozstrzygniętych jedna dotyczyła instalacji powyżej 1 MW, a jedna – do 1 MW).

Co więcej, na mocy Ustawy z dnia 9 marca 2023 r. o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. 2023 poz. 553) ustawodawca zliberalizował zasadę 10H, w celu odblokowania inwestycji w energetyce wiatrowej na lądzie. Powinno to utworzyć drogę dla rozwoju nowych projektów wiatrowych. Wprowadzona nowelizacja przewiduje, że lokalizacja i budowa elektrowni wiatrowych wciąż odbywa się na zasadzie 10H, jednak w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego może zostać ustalona inna odległość, nie mniejsza jednak niż 700 metrów. Zgodnie z uzasadnieniem projektu, uelastycznienie zasad lokowania elektrowni wiatrowych sprawi, że możliwe będzie wybudowanie od 6 GW do 10 GW nowych mocy zainstalowanych do 2032 roku (w zależności od scenariusza rozwoju energetyki wiatrowej). Obecnie moc zainstalowana



w wietrze na lądzie wg danych ARE wynosi prawie 8,6 GW. Jest to również istotne w kontekście rosnącego zainteresowania klientów przemysłowych długoterminowymi umowami cPPA na zakup energii elektrycznej. Pierwsza z takich umów została zawarta w Polsce pod koniec 2018 roku. Przedstawiciele przemysłu, poszukujący niedrogich, zielonych źródeł energii elektrycznej oraz producenci energii elektrycznej poszukujący finansowania inwestycji poza systemem wsparcia, są coraz bardziej skłonni do wykorzystywania tej formuły.

Obecnie działające w Polsce farmy wiatrowe to wyłącznie instalacje lądowe. Jednak jak wynika z założeń Krajowego planu na rzecz energii i klimatu (KPEiK) przekazanego przez polski rząd Komisji Europejskiej, do 2030 r. w polskiej części Morza Bałtyckiego zostanie oddane do użytku do 3,8 GW

morskich farm wiatrowych, a do 2040 r. rozwój morskiej energetyki wiatrowej stopniowo wzrośnie do 8 GW.

Z „Polityki energetycznej Polski do 2040 r.” (PEP2040), przyjętej przez rząd w lutym 2021 r. wynika natomiast, że w 2030 r. moc generowana przez morskie farmy wiatrowe ma osiągnąć 5,9 GW, a w 2040 r. 11 GW. Warto zaznaczyć, że w marcu 2022 r. rząd przyjął założenia do aktualizacji PEP 2040, która zakładać będzie, że w perspektywie 2040 r. ok. połowa produkcji energii elektrycznej pochodzić ma z odnawialnych źródeł. Polski rząd jest w trakcie aktualizacji Polityki Energetycznej Polski 2040 przygotowanej pierwotnie w 2021 r.

Co istotne, zgodnie z ogłoszonymi kluczowymi założeniami trzeciego scenariusza prognostycznego



Fot.: EDF Renewables Polska, Farma Wiatrowa w Górzycy.

PEP 2040 (stan na kwiecień 2023 r.) zakłada się dalszy rozwój lądowej energetyki wiatrowej do 14 GW mocy w 2030 r. oraz do 20 GW w 2040 r.

W pierwszej połowie 2021 r. Rada Ministrów przyjęła jeden z kluczowych dla rozwoju morskiej energetyki wiatrowej akt prawny, tj. rozporządzenie z dnia 14 kwietnia 2021 r. w sprawie przyjęcia planu zagospodarowania przestrzennego morskich wód wewnętrznych, morza terytorialnego i wyłącznej strefy ekonomicznej w skali 1:200 000. Plan ten określa zakres, w jakim będzie wykorzystywany potencjał morskiej energii wiatrowej na Morzu Bałtyckim. Plan pokrywa około 97% polskich obszarów morskich i stanowi kompleksową regulację w zakresie morskiego planowania przestrzennego. Eksperti szacują, że rzeczywisty potencjał morskiej energetyki wiatrowej w Polskiej Wyłącznej Strefie Ekonomicznej znacznie przewyższa ambicje rządu w tym zakresie – szacuje się go na prawie 33 GW.

W lutym 2021 r. weszła w życie Ustawa z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, co jest bardzo pozytywnym sygnałem dla rozwoju sektora offshore w Polsce. Akt ten tworzy ramy prawne dla realizacji inwestycji na morzu, określając program wsparcia inwestycyjnego w formie prawa do pokrycia ujemnego salda. W ten sposób ustawa może

zapewnić inwestorom stabilność w długoterminowej perspektywie, przy jednoczesnym zapewnieniu konkurencyjności pomiędzy przedsiębiorcami.

Przyjęcie ustawy jest pierwszym krokiem do odblokowania inwestycji w polskim sektorze morskiej energetyki wiatrowej, co pozwoli Polsce na bardzo szybkie osiągnięcie pozycji ważnego europejskiego rynku offshore. W okresie od kwietnia do czerwca 2021 r. Prezes URE rozpatrzył wszystkie wnioski i wydał łącznie siedem decyzji o przyznaniu prawa do pokrycia ujemnego salda dla siedmiu projektów farm wiatrowych na Bałtyku (wsparcie przyznawane w ramach tzw. I fazy wsparcia w drodze decyzji administracyjnej). Do niedawna inwestorzy ubiegali się o pozwolenia lokalizacyjne co do 11 obszarów przewidzianych w Planie Zagospodarowania Przestrzennego Polskich Obszarów Morskich. O większość z nich starania prowadziło po kilkunastu inwestorów. W zakresie czterech z nich, na początku 2023 r. wyłoniono podmioty zwycięskie z Grupy PGE (wyniki nie są jeszcze ostateczne). Końcem maja bieżącego roku Ministerstwo Infrastruktury opublikowało wyniki pozostałych sześciu postępowań rozstrzygających w sprawie uzyskania pozwolenia lokalizacyjnego dla nowych farm wiatrowych na Morzu Bałtyckim, związanych z tzw. drugą fazą rozwoju projektów morskich elektrowni wiatrowych na polskich wodach Morza Bałtyckiego. Rezultaty tych postępowań zostały zdominowane przed dwa polskie podmioty – Grupę PGE oraz Grupę Orlen, które uzyskały największą liczbę punktów w poszczególnych postępowaniach rozstrzygających (wyniki nie są ostateczne). Podmioty, które uzyskają prawomocne PSZW będą mogły ubiegać się o wsparcie na budowę morskich elektrowni wiatrowych w ramach konkurencyjnych aukcji.

Zarówno KPEiK, jak i PEP2040 przewidują ambitne działania w zakresie dekarbonizacji po 2030 roku, z mniej znaczącymi redukcjami przed 2030 rokiem. Oba dokumenty opierają się głównie na energii odnawialnej i gazowej w celu wypełnienia luk powstałych po wycofaniu węgla, ale nie wykorzystują w pełni potencjału wiatru (zwłaszcza lądowego), proponując jednocześnie uruchomienie projektu jądrowego w 2033 r.

Jesteśmy przekonani, że potencjał lądowej oraz morskiej energetyki wiatrowej – wspierany przez jednostki zasilane gazem – jest wystarczający do osiągnięcia bardziej ambitnych celów bez konieczności dalszego rozwijania projektu jądrowego. Proponowane przez PSEW podejście pozwoliłoby na: zaspokojenie zapotrzebowania na energię elektryczną, które jest niedoszacowane w KPEiK; realizację celów związanych z udziałem OZE; redukcję emisji CO₂ w szybszym tempie niż planuje to polski rząd oraz ograniczenie wzrostu kosztów energii elektrycznej.



Fot.: FW Majewo Grupy TAURON zrealizowana przez TAURON Zielona Energia w 2022 r.

Aukcje w 2022 r.

Ostatnie aukcje OZE odbyły się w grudniu 2022 r. Dnia 8 grudnia odbyła się aukcja przeznaczona dla instalacji fotowoltaicznych i wiatrowych do 1 MW, a 9 grudnia 2022 r. – powyżej 1 MW.

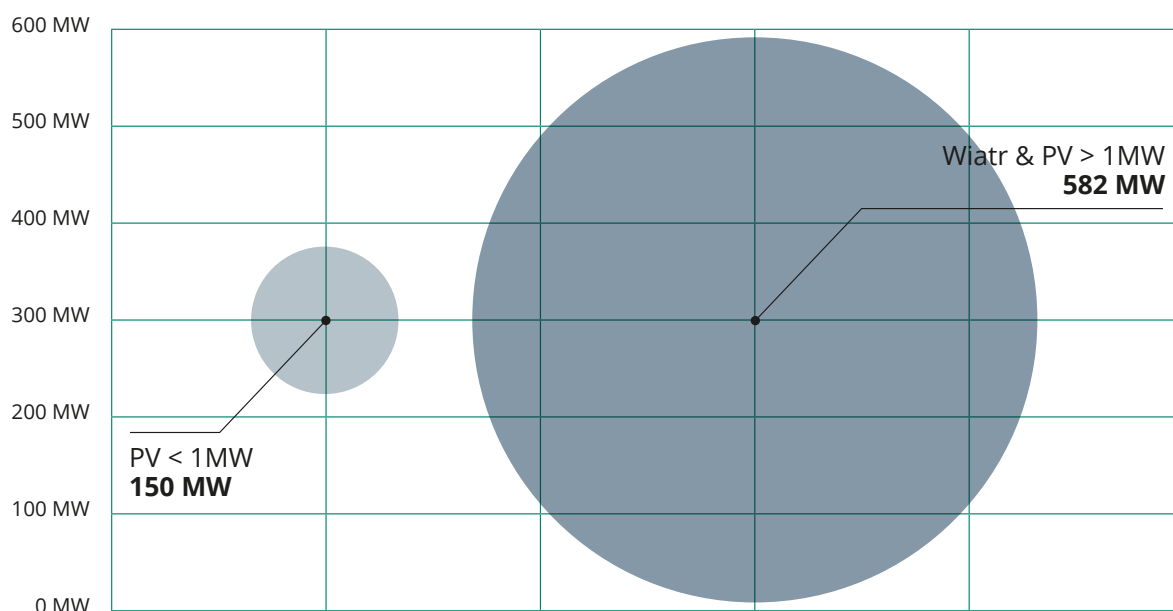
Aukcje zrealizowano na podstawie rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 27 września 2022 r. w sprawie maksymalnych ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji w poszczególnych następujących po sobie latach kalendarzowych 2022–2027 (Dz.U. 2022 poz. 2085). Zgodnie z nim, podczas aukcji w 2022 r. dla segmentu instalacji fotowoltaicznych i wiatrowych do 1 MW do sprzedaży przeznaczono 11,25 TWh energii o wartości 3,8 mld zł. W analogicznym rozporządzeniu wydanym dla aukcji w 2021 r. dla tego koszyka przeznaczone było 14,7 TWh energii o wartości 5,3 mld zł. Z kolei dla segmentu instalacji fotowoltaicznych i wiatrowych powyżej 1 MW, zgodnie z rozporządzeniem do sprzedaży

przeznaczono 11,25 TWh o wartości 3,6 mld zł. Analogicznie, dla aukcji w 2021 r. dla tego koszyka wolumen energii wyniósł 38,76 TWh o wartości 10,7 mld zł.

Zgodnie z podsumowaniem aukcji przeprowadzonych w grudniu 2022 r. Prezes URE szacuje, iż aukcje przyczynią się do powstania blisko 732 MW nowych mocy wytwórczych, w tym:

- 486 MW w instalacjach fotowoltaicznych (150 MW w instalacjach o mocy zainstalowanej nie większej niż 1 MW oraz 336 MW w instalacjach o mocy zainstalowanej większej niż 1 MW),
- 245 MW w instalacjach wiatrowych (powyżej 1 MW).

Wykres nr 4 | Aukcje 2022. Nowa moc zainstalowana w wyniku aukcji 2022





Fot.: EDF Renewables Polska, Farma Wiatrowa w Górzycy.

W ramach ubiegłorocznych aukcji do sprzedaży przeznaczono nieco ponad 34 TWh energii elektrycznej z OZE o łącznej wartości ponad 14,3 mld zł, jednak w wyniku ich

rozstrzygnięcia łącznie zakontraktowano zaledwie ok. 8,5 TWh (25%) energii elektrycznej o wartości niespełna 2,5 mld zł (17%).

Tabela nr 1 | Opis budżetów aukcyjnych 2022 dla każdej technologii OZE i porównanie z rokiem 2021

Technologia	Moc	Budżet 2022		Budżet 2021		Zmiana	
		(TWh)	(PLN mld)	(TWh)	(PLN mld)	(%vol.)	(%vol.)
Wiatr i PV	< 1 MW	11,25	3,825	14,7	5,292	-23%	-28%
	> 1 MW	11,25	3,6	38,76	10,748	-71%	-67%
Biomasa, biogaz inny niż rolniczy, instalacje termicznego przekształcania odpadów	< 1 MW	1,11	0,609	0,225	0,107	+383%	+469%
	> 1 MW	1,687	0,927	10,68	5,249	-84%	-82%
Biogaz rolniczy	< 1 MW	0	0	0	0	0	0
	> 1 MW	5,775	3,87	1,8	1,206	+221%	+221%
Hydroenergia, biopłynny, energia geoterm.	< 1 MW	0,975	0,509	0,27	0,151	+263%	+237%
	> 1 MW	2,04	1,038	1,08	0,578	+89%	+80%
Instalacje hybrydowe	< 1 MW	0	0	0,394	0,242	-100%	-100%
	> 1 MW	0	0	1,182	0,704	-100%	-100%
Instalacje istniejące	> 1 MW	0	0	0,5	0,335	-100%	-100%
Suma		34,1	14,378	69,59	24,612	-51%	-42%

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) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 16 grudnia 2020 r. w sprawie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2021 r. (Dz.U. 2020 poz. 2363).

Kiedy odbyły się ostatnie aukcje?

Ostatnie aukcje dla lądowej energii wiatrowej i fotowoltaicznej odbyły się 8 oraz 9 grudnia 2022 r. (odpowiednio dla instalacji o mocy do i powyżej 1 MW).

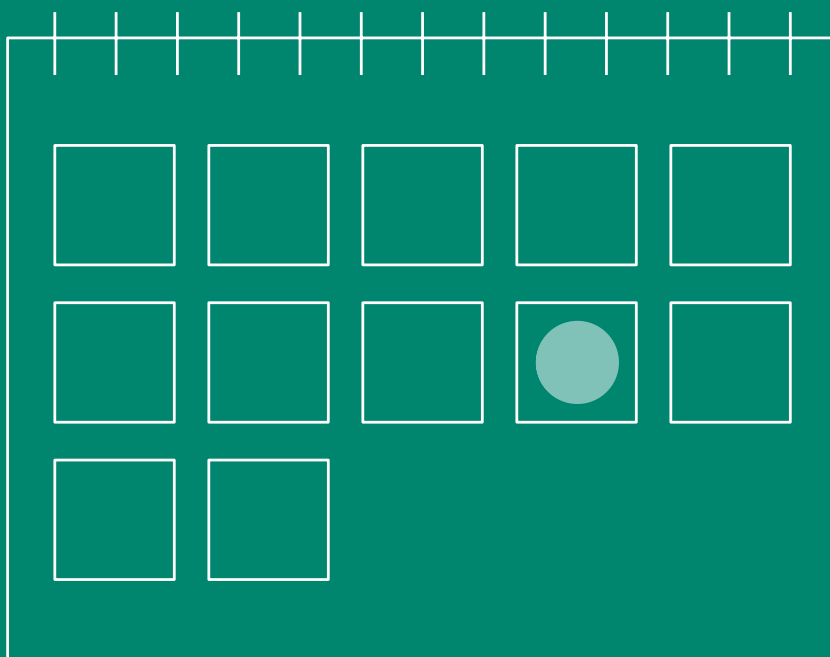
System aukcyjny jest aktualnie podstawowym mechanizmem wsparcia instalacji OZE (zastąpił system świadectw pochodzenia) na skutek przyjęcia zasady, że instalacje OZE, w których pierwsze wytworzenie energii elektrycznej nastąpiło (lub ma nastąpić) po 1 lipca 2016 r., mogą skorzystać wyłącznie z systemu aukcyjnego.

System aukcyjny OZE miał obowiązywać do końca 2021 r., jednakże Ustawą z dnia 17 września 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1873) przedłużono obowiązywanie systemu wsparcia do 30 czerwca 2047 r., co oznacza, że aukcje będą mogły

być przeprowadzane do 31 grudnia 2027 r. Powyższe zostało zaakceptowane decyzją Komisji Europejskiej z dnia 30 listopada 2021 r.

To doskonała informacja dla wszystkich wytwórców OZE. Jak podkreślił wiceminister klimatu i środowiska Ireneusz Zyska*, decyzja Komisji Europejskiej umożliwia zachowanie ciągłości głównego polskiego systemu wsparcia dla wytwórców OZE w zgodzie z zasadami rynku wewnętrznego Unii Europejskiej, co jest kluczowe dla zapewnienia warunków do bezpiecznego i przewidywalnego rozwoju odnawialnych źródeł energii w Polsce. 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 miliardów złotych.

* <https://www.gov.pl/web/klimat/komisja-europejska-zgodzila-sie-na-wydluzenie-systemu-aukcyjnego-dla-oze-do-31-grudnia-2027->



W jaki sposób projekt kwalifikuje się do udziału w aukcji?

Gotowe do budowy projekty dotyczące lądowej energii wiatrowej, słonecznej oraz biogazu, biomasy i termicznego przekształcania odpadów (w tym CHP) mogą brać udział w aukcji, jeżeli:

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

Uzyskanie zaświadczenie 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,
- 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. 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 wydania. 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 wiatru na lądzie – 33 miesiące od daty zakończenia aukcji). W tym celu powinny zostać zawarte aneksy do umów o przyłączenie, aby umowy nie wygasały 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 licytujący zgadza się sprzedawać energię elektryczną na podstawie quasi-kontraktu różnicowego. Wsparcie jest przyznawane producentom oferującym najniższą cenę. Aukcja trwa do momentu całkowitego wyczerpania ilości lub wartości energii elektrycznej określonej w ogłoszeniu o aukcji. 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.

W ciągu 21 dni od daty zakończenia aukcji Prezes Urzędu Regulacji Energetyki publicznie ogłasza na swojej stronie internetowej informację o:

- wynikach aukcji (tj. wytwórcach, którzy wygrali aukcję, minimalną i maksymalną cenę, po której energia elektryczna została sprzedana w aukcji, a także wolumen energii elektrycznej i jej wartość), lub
- unieważnieniu aukcji, jeśli wystąpiły przypadki określone w ustawie o OZE.

Aukcję można unieważnić tylko wtedy, gdy wszystkie oferty zostały odrzucone 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, jednakże nie dłużej niż do 30 czerwca 2047 r. Zgodnie z poprzednimi regulacjami,

termin ten trwał do 30 czerwca 2039 r. jednak nowelizacja Ustawy o odnawialnych źródłach energii z 17 września 2021 r. wydłużyła termin do 30 czerwca 2047 roku.

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. Obecnie, w związku z nowelizacją ustawy o OZE z 17 września 2021 r. wprowadzone zostały trzyletnie okresy rozliczeniowe dla dalszego dodatniego salda, z terminem zwrotu do 6 miesięcy od zakończenia danego okresu. Zmiana ta odnosi się zarówno do aukcji przyszłych, jak i dotyczy tych wytwórców, którzy już wygrali aukcję. W konsekwencji wejścia w życie, nowelizacja w największym stopniu dotyczy tych wytwórców, których oferty aukcyjne przewidywały ceny niższe niż aktualne rynkowe ceny energii według TGE Base.



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

Jakie urządzenia do wytwarzania energii elektrycznej mogą zostać zainstalowane?



Fot.: EDF Renewables Polska, Farma Wiatrowa w Górzycy.

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. Niedawno weszła w życie ustawa zmieniająca dla instalacji PV powyższy okres do 33 miesięcy. 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?

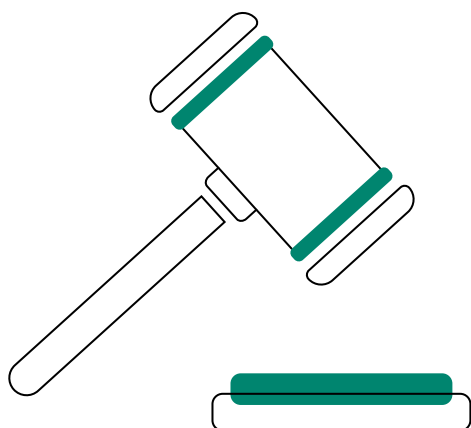
Pierwszym obowiązkiem wytwórcy jest sprzedaż energii po raz pierwszy w określonym czasie od zamknięcia aukcji (szczegóły przedstawia poniższa tabela nr 3). Wytwórca musi jednocześnie posiadać koncesję na wytwarzanie energii. Niedotrzymanie tych obowiązków może skutkować wykluczeniem danego wytwórcy z 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	72 miesiące 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 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. Jakkolwiek, kara nie będzie 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 przedłużeniu dopuszczalnego „wieku” urządzeń wchodzących w skład instalacji OZE.



Prezes URE jednorazowo, na wniosek wytwórcy, wydaje 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 jest spowodowane wyżej wymienionymi okolicznościami.

Wszystkie instalacje OZE, które wygrały aukcje i i którym nie upłynął termin przewidziany na rozpoczęcie produkcji/sprzedaży energii elektrycznej w ramach systemu aukcyjnego, mogą skorzystać z prawa do wydłużenia wyżej omówionych okresów. Wniosek musi zostać złożony przez wytwórcę najpóźniej 30 dni przed upływem terminu na wypełnienie obowiązku.

Dotychczasowe uprawnienie dotyczące zmiany terminu pierwszej sprzedaży energii (art. 17 ust. 3 Ustawy z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw) oraz nowe uprawnienie umożliwiające przedłużenie terminu realizacji zobowiązań w związku ze stanem pandemii Covid-19, są względem siebie niekonkurencyjne. Oznacza to, że wytwórca może 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, dokonała nowelizacji ustawy o OZE, zgodnie z którą przedsiębiorstwa energetyczne są 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. (Dz.U. 2022 poz. 2243 ze zm.). Ustawa ta była następnie kilkakrotnie nowelizowana.

Akt ten nakłada 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.

Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny to państwowy fundusz celowy, którego dysponentem jest minister właściwy ds. energii, zarządzany przez Zarządcę Rozliczeń. Odpis na Fundusz to kwota środków finansowych, która podlega przekazaniu przez wytwórcę energii elektrycznej oraz przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem energią elektryczną. Kwota odpisu na Fundusz stanowi 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.

Limit ceny określa 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 wynoszą:

- 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 obecnie:
 - 390 zł/MWh dla instalacji wiatrowych nie większych niż 1 MW;
 - 345 zł/MWh dla instalacji wiatrowych powyżej 1 MW;
- dla wolumenu energii elektrycznej wytworzonej w instalacji objętej systemem aukcyjnym, ale sprzedawanej poza aukcją, limitem jest cena wskazana w ofercie aukcyjnej (z uwzględnieniem jej waloryzacji wskaźnikiem inflacji).



Fot.: FW Majewo Grupy TAURON zrealizowana przez TAURON Zielona Energia w 2022 r.

Obowiązek dokonywania odpisów na Fundusz wykonuje się w odniesieniu do okresu od dnia 1 grudnia 2022 r. do dnia 31 grudnia 2023 r.

Wyłączeni z obowiązku dokonywania odpisów na Fundusz są m.in. wytwórcy wytwarzający energię elektryczną w instalacji OZE, objętej systemem aukcyjnym, ale wyłącznie w zakresie wolumenu energii elektrycznej sprzedawanej w ramach tego systemu wsparcia. Oznacza to, że dla wolumenu energii elektrycznej pochodzącej z instalacji objętej systemem aukcyjnym, ale nie sprzedanej w ramach tego systemu, wytwórca podlega obowiązkowi dokonywania odpisów na Fundusz.

Ważna jest szeroka definicja ceny rynkowej energii elektrycznej, brana pod uwagę dla obliczenia wymiaru odpisu na Fundusz. Cenę tę stanowi nie tylko cena energii elektrycznej netto w PLN/MWh, wskazana w umowie sprzedaży energii elektrycznej, ale także ustala się ją w ramach umowy związanej ze sprzedażą energii elektrycznej obejmującej w szczególności instrumenty finansowe lub gwarancje pochodzenia, w których dodatkowe rozliczenia pieniężne zależą od ilości lub wartości sprzedanej energii elektrycznej.

Szerokie rozumienie ceny rynkowej rodzi ryzyko, że cena ta, a więc i kwota odpisu na Fundusz, kalkulowana będzie w odniesieniu do całości przychodów wytwórcy związanych ze sprzedażą energii elektrycznej, w tym ceny energii elektrycznej, czy z tytułu sprzedaży gwarancji pochodzenia. Przy czym bez znaczenia pozostaje, czy gwarancje pochodzenia sprzedawane są w ramach umowy sprzedaży energii elektrycznej, czy też na podstawie innej umowy, z innym kupującym. Z perspektywy ustawowych zasad obliczania ceny rynkowej, ważne jest bowiem to, czy (i) dodatkowe rozliczenie pieniężne dokonywane jest przez wytwórcę, i czy (ii) rozliczenie to związane jest z ilością lub wartością sprzedanej energii elektrycznej.

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 2022 r.

Ostatnie aukcje na projekty wiatrowe i solarne miały miejsce w grudniu 2022 r.

Wolumen energii elektrycznej dla nowych małych instalacji fotowoltaicznych i wiatrowych został ustalony na poziomie 11,25 TWh o wartości blisko 3,8 mld PLN. Cena referencyjna energii elektrycznej dla instalacji wiatrowych do 1 MW wynosiła 340 PLN/MWh, a energii elektrycznej z małych instalacji fotowoltaicznych – 375 PLN/MWh.

Wszystkie aukcje przeprowadzone w grudniu były przeznaczone dla instalacji nowych. Projekty fotowoltaiczne zdominowały tzw. mały koszyk dla projektów wiatrowych i fotowoltaicznych o mocy do 1 MW. Do aukcji przystąpiło 88 wytwórców, składając

łącznie 197 ofert i wszystkie złożone oferty pochodziły wyłącznie z instalacji fotowoltaicznych.

W wyniku rozstrzygnięcia aukcji sprzedano 14% wolumenu energii w ramach 156 ofert zgłoszonych przez 68 wytwórców, o łącznej wartości zaledwie 434 mln zł (co stanowi ok. 11% wartości energii przeznaczonej do sprzedaży).

Minimalna cena, po jakiej została sprzedana energia, wyniosła 244,8 zł/MWh (dla porównania w aukcji w grudniu 2021 roku cena minimalna po jakiej sprzedano energię wynosiła 219 zł/MWh). Natomiast maksymalna cena, po jakiej została sprzedana energia wyniosła 327,7 zł/MWh (dla porównania: w aukcji w grudniu 2021 roku było to 278,9 zł/MWh).



Oznacza to, że cena energii proponowanej przez wytwórców w instalacjach PV wzrosła.

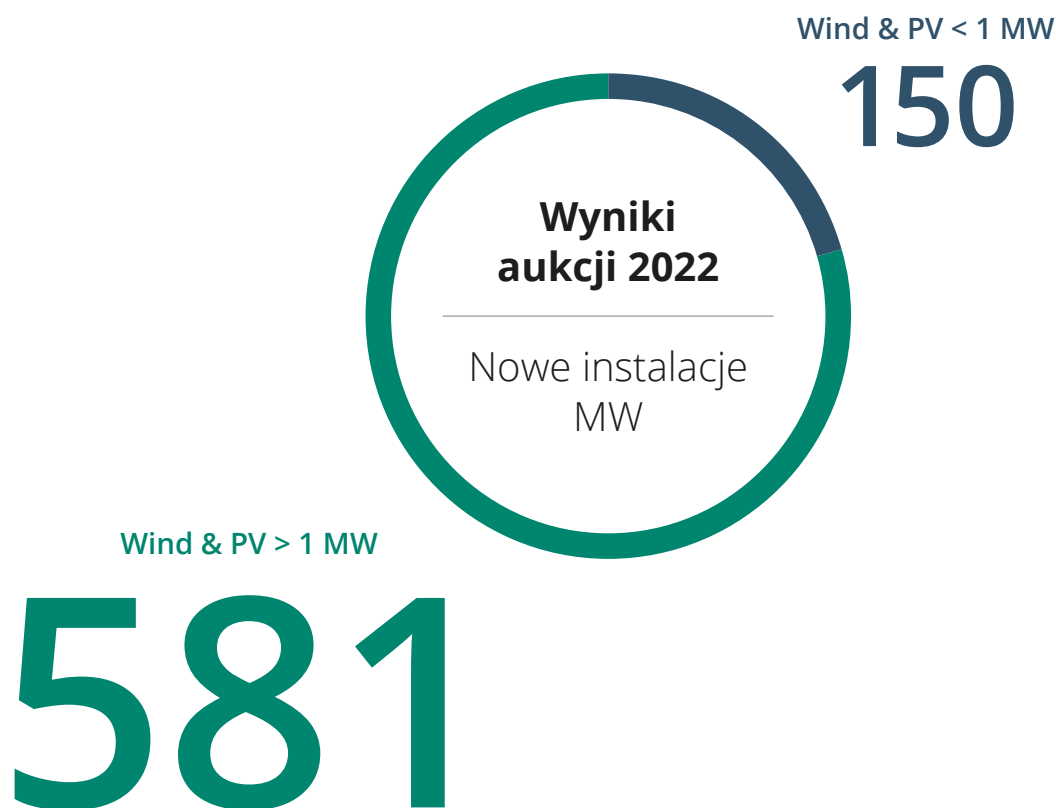
W wyniku aukcji zakontraktowano prawie 1,6 TWh. Wśród zwycięzców znalazły się m.in. spółki należące do holdingów Sunly, Pro Vento Energia, PCWO Energy, oraz Cambria Energy.

W przeciwieństwie do aukcji z 8 grudnia 2022 r. zdominowanej przez PV, w aukcji dla projektów wiatrowych i fotowoltaicznych o mocy powyżej 1 MW z 9 grudnia 2022 r., moc zainstalowana w wygranych projektach fotowoltaicznych wyniosła ok. 57,8%. Możliwa do sprzedania w tym koszyku ilość energii wynosiła 11,25 TWh, a jej wartość 3,6 mld zł. Cena maksymalna (tj. cena referencyjna), którą można było złożyć w ofercie dla instalacji wiatrowych o mocy

powyżej 1 MW, wyniosła 295 PLN/MWh, a dla instalacji fotowoltaicznych 355 PLN/MWh. Do aukcji przystąpiło 51 wytwórców, składając łącznie 70 ofert. W wyniku rozstrzygnięcia aukcji sprzedano nieco ponad 6,4 TWh energii o łącznej wartości ponad 1,7 mld. W wyniku rozstrzygnięcia aukcji mogą powstać instalacje fotowoltaiczne o mocy ok. 336 MW oraz lądowe farmy wiatrowe o mocy ok. 245 MW. Minimalna cena, po jakiej została sprzedana energia w tym koszyku aukcyjnym wyniosła 150,00 zł/MWh, natomiast cena maksymalna 320,00 zł/MWh.

Wśród zwycięzców znaleźli się m.in. Pro Vento Energia, Polenergia Farma Wiatrowa Namysłów sp. z o.o., Yevulei Shemesh Renewable Energy Group Ltd. czy Afcon Renewable Energy.

Wykres nr 5 | Aukcje 2022. Nowa moc zainstalowana w wyniku aukcji w grudniu 2022 r.



Ceny referencyjne (maksymalne ceny do zaoferowania w aukcji) dla poszczególnych rodzajów instalacji OZE w 2022 r.

Poniżej zostały podane ceny referencyjne wynikające z rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 31 października 2022 r. w sprawie ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2022 r. oraz okresów obowiązujących wytwórców, którzy wygrają aukcje w 2022 r. (Dz.U. 2022 poz. 2247).

Tabela nr 4.

Lp.	Rodzaj instalacji OZE	Cena referencyjna (PLN/MWh)
1.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz rolniczy	785
2.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz rolniczy w wysokosprawnej kogeneracji	920
3.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz uzyskiwany ze składowisk odpadów	730
4.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz uzyskany ze składowisk odpadów w wysokosprawnej kogeneracji	820
5.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące tylko biogaz uzyskiwany z oczyszczalni ścieków	515
6.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące tylko biogaz uzyskiwany z oczyszczalni ścieków w wysokosprawnej kogeneracji	640
7.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące tylko biogaz inny niż określony w pkt 1, 3 i 5	570
8.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 4 i 6 w wysokosprawnej kogeneracji	645
9.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie hydroenergię	770
10.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW i nie większej niż 1 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz rolniczy	715



Fot.: FW Piotrków Trybunalski Grupy TAURON zrealizowana przez TAURON Zielona Energia w 2022 r.

Lp.	Rodzaj instalacji OZE	Cena referencyjna (PLN/MWh)
11.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW i nie większej niż 1 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz rolniczy w wysokosprawnej kogeneracji	840
12.	Duże instalacje (powyżej 1 MW) wykorzystujące wyłącznie biogaz rolniczy	700
13.	Duże instalacje (powyżej 1 MW) wykorzystujące wyłącznie biogaz rolniczy w wysokosprawnej kogeneracji	800
14.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz uzyskiwany ze składowisk odpadów	705
15.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz uzyskiwany ze składowisk odpadów w wysokosprawnej kogeneracji	800
16.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz uzyskiwany z oczyszczalni ścieków	470
17.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz uzyskiwany z oczyszczalni ścieków w wysokosprawnej kogeneracji	590
18.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 12, 14 i 16	525
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	605
20.	Dedykowane instalacje do spalania biomasy lub układach hybrydowych	525
21.	Instalacje termicznego przetwarzania odpadów lub w dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego	420
22.	Instalacje o mocy nieprzekraczającej 50 MW w instalacji termicznego przekształcania odpadów, dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji	580

Lp.	Rodzaj instalacji OZE	Cena referencyjna (PLN/MWh)
23.	Instalacje o mocy powyżej 50 MW w instalacji termicznego przekształcania odpadów, dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji	550
24.	Instalacje wykorzystujące wyłącznie biopłynny	520
25.	Instalacje o mocy nieprzekraczającej 1 MW wykorzystujące wyłącznie lądową energię wiatrową	340
26.	Duże instalacje (o mocy powyżej 1 MW) wykorzystujące wyłącznie lądową energię wiatrową	295
27.	Instalacje o mocy powyżej 0,5 MW i nie przekraczającej 1 MW wykorzystujące wyłącznie hydroenergię	705
28.	Duże instalacje o mocy powyżej 1 MW wykorzystujące wyłącznie hydroenergię	675
29.	Instalacje wykorzystujące wyłącznie energię geotermalną	515
30.	Instalacje o mocy nieprzekraczającej 1 MW wykorzystujące wyłącznie energię słoneczną	375
31.	Duże instalacje (o mocy powyżej 1 MW) wykorzystujące wyłącznie energię słoneczną	355
32.	Małe instalacje hybrydowe o mocy poniżej 1 MW	0
33.	Duże instalacje hybrydowe o mocy powyżej 1 MW	0



Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej (PSEW) jest organizacją pozarządową, działającą od 1999 roku na rzecz wspierania i promowania energetyki wiatrowej. Stowarzyszenie skupia ponad 100 członków, w tym czołowe firmy działające na rynku energetyki wiatrowej w Polsce: inwestorów, deweloperów, producentów turbin i podzespołów do elektrowni, zarówno z Polski, jak i z zagranicy.

W szczególności działania PSEW obejmują:

- aktywny udział w konsultacjach aktów prawnych (ustaw, rozporządzeń), strategii, polityk i programów sektorowych, a także podejmowanie działań na rzecz wprowadzenia nowych rozwiązań prawnych sprzyjających rozwojowi energetyki wiatrowej w Polsce;
- ścisła współpraca z ministerstwem właściwym ds. gospodarki oraz ds. środowiska oraz innymi resortami związanymi bezpośrednio lub pośrednio z energetyką i odnawialnymi źródłami energii;
- współpraca z Dyrekcją Generalną Komisji Europejskiej ds. Energii i Transportu, Dyrekcją Generalną ds. Środowiska, Dyrekcją Generalną ds. Nauki i Badań;
- współpraca z eurodeputowanymi oraz parlamentarzystami z sejmowych i senackich komisji;
- szerzenie wiedzy o energetyce wiatrowej, w szczególności rozpowszechnianie informacji na temat korzyści płynących z wykorzystania wiatru do produkcji energii elektrycznej oraz potencjału Polski w zakresie możliwości rozwoju energetyki wiatrowej;
- organizacja wydarzeń skupiających przedstawicieli branży z kraju i zagranicy; udział w krajowych i międzynarodowych konferencjach branżowych w charakterze eksperta z zakresu energetyki wiatrowej w Polsce.

PSEW jest członkiem WindEurope oraz Polskiego Komitetu Światowej Rady Energetycznej.

<https://stowarzyszeniepv.pl>



Kancelaria DWF w Polsce liczy obecnie ponad 150 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.



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



Maria Kierska
Senior Associate
E maria.kierska@dwf.law



Przemysław Bugnacki
Associate
E przemyslaw.bugnacki@dwf.law



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



Agnieszka Chylińska
Counsel
E agnieszka.chylinska@dwf.law



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



Aleksandra Dalkowska
Junior Associate
E aleksandra.dalkowska@dwf.law



Paulina Stachura
Senior Associate
E paulina.stachura@dwf.law



Joanna Derlikiewicz
Associate
E joanna.derlikiewicz@dwf.law



Bartłomiej Ziółkowski
Associate
E bartlomiej.ziolkowski@dwf.law

W przypadku jakichkolwiek pytań,
uprzejmie prosimy o kontakt:
karol.lasocki@dwf.law, j.gajowiecki@psew.pl



Janusz Gajowiecki
Prezes PSEW
E j.gajowiecki@psew.pl



Małgorzata Żmijewska-Kukiełka
Menedżer ds. komunikacji
E m.zmijewska@psew.pl



Piotr Czopek
Dyrektor ds. regulacji
E p.czopek@psew.pl



Katarzyna Matuszczak
Menedżer ds. developmentu i środowiska
E k.matuszczak@psew.pl



Iwona Głocko
Dyrektor administracyjny
E i.glocko@psew.pl



Oliwia Mróz-Malik
Menedżer ds. morskiej energetyki wiatrowej,
inwestycji i rozwoju
E o.mroz@psew.pl



Dorota Bereza
Dyrektor ds. marketingu i wydarzeń
E d.bereza@psew.pl



DWF jest wiodącym globalnym dostawcą zintegrowanych usług prawnych i biznesowych.

Naszym celem jest świadczenie zintegrowanych usług prawnych i biznesowych na skalę globalną poprzez wdrożenie nowej wewnętrznej struktury operacyjnej, podzielonej na trzy bardziej efektywne i wydajne linie biznesowe: Legal Services, Legal Operations i Business Services. Dzięki temu możemy dostarczać naszym klientom rozwiązania dostosowane do ich indywidualnych potrzeb z wykorzystaniem szerokiego wachlarza usług, zapewniając efektywność operacyjną, elastyczność w podejściu do struktury wynagrodzenia i transparentność przy zachowaniu najwyższej jakości usług.

dwfgroup.com

© DWF 2023. Wszelkie prawa zastrzeżone. DWF jest wspólną nazwą handlową międzynarodowej praktyki prawnej i multidyscyplinarnej działalności handlowej obejmującej DWF Group plc oraz jej spółki zależne i podmioty z nią stowarzyszone, w ramach których funkcjonują odrębne kancelarie prawne i inne podmioty. Więcej informacji na temat podmiotów oraz struktury DWF można znaleźć w zakładce „Legal Notices” dostępnej na naszej stronie internetowej dwfgroup.com. Nasi prawnicy podlegają zasadom określonym przez organy samorządu zawodowego, które przyznały im uprawnienia do wykonywania zawodu.

Informacje zawarte w niniejszej publikacji mają charakter poglądowy i nie stanowią porady prawnej ani nie powinny być traktowane jako jej substytut. DWF nie ponosi odpowiedzialności za jakiegokolwiek działania podjęte w oparciu o informacje zawarte w niniejszej publikacji i nie składa żadnych oświadczeń ani nie udziela gwarancji, wyraźnych lub dorozumianych, dotyczących kompletności, dokładności, wiarygodności lub przydatności informacji zawartych w niniejszej publikacji.