



PRZEWODNIK PO POLSKIM SYSTEMIE AUKCYJNYM OZE 2021

Q&A

Maj 2021



SPIS TREŚCI

1. Stan energetyki wiatrowej w Polsce	6
2. Aukcje w 2021 r.	10
3. Kiedy odbyły się ostatnie aukcje?	11
4. W jaki sposób projekt kwalifikuje się do udziału w aukcji?	11
5. W jaki sposób wygrana aukcja wpływa na przyłączenie do sieci?	12
6. Jak przebiega aukcja i kto te aukcje wygrywa?	12
7. Jaki jest okres wsparcia?	13
8. Jak wygląda mechanizm wsparcia?	13
9. Jakie urządzenia do wytwarzania energii elektrycznej mogą zostać zainstalowane?	14
10. Jakie są obowiązki inwestora, który wygrał aukcję?	14
11. Wpływ prawodawstwa związanego z pandemią COVID-19 na obowiązki inwestorów w ramach systemu aukcyjnego	15
12. Jak zabezpieczone jest finansowanie aukcji?	17
13. A jeśli państwo polskie będzie unikać wykonania obowiązków wynikających z aukcji?	17
14. Czy możliwy jest transfer praw i obowiązków nabytych w drodze aukcji?	18
15. Podsumowanie wyników wybranych aukcji z 2020 r.	18
16. Ceny referencyjne (maksymalne ceny do zaoferowania w aukcji) dla poszczególnych rodzajów instalacji OZE w 2021 r.	20

WSTĘP

Szanowni Państwo,

Energetyka wiatrowa wróciła do gry. Po kilku latach stagnacji mamy do czynienia z uzasadnionym optymizmem dla dalszego dynamicznego rozwoju lądowych i morskich farm wiatrowych w Polsce.

Pod koniec 2020 r. przeprowadzono kolejne aukcje na sprzedaż energii w nowych instalacjach wiatrowych na lądzie. W ramach aukcji zakontraktowano 14 mld zł na nowe duże instalacje wiatrowe i fotowoltaiczne. Według danych Polskich Sieci Elektroenergetycznych z dnia 1 marca 2021 r. moc zainstalowana farm wiatrowych wynosi 6713,439 MW. W 2021 roku rząd również planuje przeprowadzenie kolejnej aukcji na duże instalacje wiatrowe i fotowoltaiczne. Szansę na kontrakt rządowy mają elektrownie o łącznej mocy 2,5 GW, z czego 600 MW w dużych projektach wiatrowych.

Polska stała się tym samym jednym z największych rynków budowy lądowych farm wiatrowych w Europie. Produkcja energii z OZE wyniosła w ubiegłym roku blisko 28 TWh, w tym blisko 16 TWh z energetyki wiatrowej. Przyszłość rysuje się również w jasnych barwach dla tych, którzy zostali zmuszeni do zamrożenia projektów wiatrowych. Rząd planuje bowiem nowelizację ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych, liberalizując tzw. zasadę 10H, która blokuje rozwój farm wiatrowych. Wpisał ją oficjalnie do planu prac Rady Ministrów na 2021 r. Co więcej, niedawno przyjęta ustawa o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych – w kształcie oczekiwanym przez branżę wiatrową – umożliwi przyłączenie 10 GW mocy pochodzącej z morskiej energetyki wiatrowej. 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 wiatr jest najbardziej opłacalną technologią wytwarzania energii, co znajduje odzwierciedlenie w stale spadających cenach referencyjnych technologii wiatrowej na aukcjach OZE, które od 2018 roku spadły o prawie 30%, do 230 zł/MWh planowanych w 2021 roku. Spektakularny spadek kosztów stanowi konkurencyjną przewagę energetyki wiatrowej, ale jednocześnie kreuje konieczność stałego dążenia do optymalizacji projektów i zapotrzebowanie na innowacyjne rozwiązania.

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

Mamy nadzieję, że przewodnik okaże się Państwu pomocny.



Janusz Gajowiecki
Prezes Zarządu,
Polskie Stowarzyszenie
Energetyki Wiatrowej



Karol Lasocki
Partner
DWF Poland Jamka sp.k.



1. STAN ENERGETYKI WIATROWEJ W POLSCE

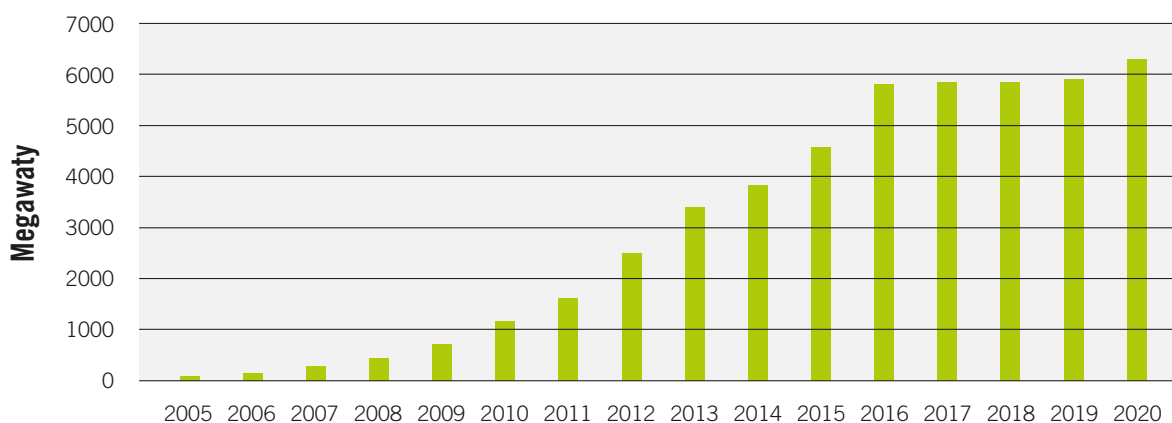
Energetyka wiatrowa stanowi coraz bardziej znaczący element polskiego mixsu energetycznego. Wiele wskazuje na to, że jej rola w nadchodzących dziesięcioleciach będzie nadal rosła. Pełne wykorzystanie lądowego i morską potencjału energetyki wiatrowej pomoże w przekształceniu systemu energetycznego w kierunku gospodarki niskoemisyjnej.

Krajowy System Elektroenergetyczny w Polsce, którego łączna moc zainstalowana przekracza 49 GW, oparty jest przede wszystkim na źródłach zasilanych węglem. Sektor energii elektrycznej zdominowany jest przez duże elektrownie i elektrociepłownie wykorzystujące paliwa kopalne. W roku 2016 ich łączny udział w mocy zainstalowanej KSE wyniósł 70,3%. 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. Na koniec lutego 2021 r. moc zainstalowana w OZE wynosiła 12 825,4 MW, z czego 50% w instalacjach wykorzystujących energię wiatru, 33% energię promieniowania słonecznego, 8% hydroenergię, 7% biomasę i 2% biogaz.

Rozwój energetyki wiatrowej w Polsce od wprowadzenia systemu wsparcia



Wykres nr 1

Źródło: Urząd Regulacji Energetyki

<https://www.ure.gov.pl/pl/oze/potencjal-krajowy-oze/5753,Moc-zainstalowana-MW.html>



Na przestrzeni lat 2005-2016 energetyka oparta o źródła wiatrowe była najszybciej rozwijającą się kategorią OZE w Polsce – osiągając blisko 70-krotny przyrost. Rekordowym rokiem przyrostu mocy był rok 2016, w którym przybyło 1225,38 MW.

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.

Według danych opublikowanych przez Urząd Regulacji Energetyki na koniec roku 2020 moc zainstalowana farm wiatrowych w Polsce wyniosła blisko 6,3 GW. Według danych PSE – operatora systemu przesyłowego, energia elektryczna wyprodukowana przez lądowe elektrownie wiatrowe oraz inne zielone źródła odpowiadała za ponad 10% krajowej produkcji energii elektrycznej w roku 2020.

Podczas aukcji przeprowadzonej pod koniec 2020 r. inwestorzy uzyskali wsparcie na budowę kolejnych elektrowni wiatrowych o mocy zainstalowanej 0,9 GW. Aukcja odzwierciedliła globalny trend, zgodnie z którym lądowa energetyka wiatrowa jest obecnie najtańszym źródłem energii elektrycznej – średnia cena sprzedaży energii wyniosła 224,24 PLN/MWh.

Decyzją Komisji Europejskiej z dnia 17 grudnia 2020 r., funkcjonowanie aukcyjnego systemu wsparcia dla producentów energii ze źródeł odnawialnych zostało przedłużone do 31 grudnia 2021 r. W obliczu rosnących cen energii elektrycznej ze źródeł konwencjonalnych, których produkcja obciążona jest wysokimi kosztami uprawnień do emisji CO₂, a także w obliczu groźby nieosiągnięcia celu UE w zakresie udziału OZE, w pierwszym półroczu 2021 r. zaplanowano kolejne aukcje na sprzedaż energii z OZE. Zgodnie z harmonogramem aukcji, 8 czerwca 2021 r. odbędą się aukcje dla instalacji powyżej 1 MW, a 11 czerwca 2021 r. – do 1 MW.

Co więcej, polski rząd zadeklarował rychłe zliberalizowanie zasady 10H co miało odblokować inwestycje w energetyce wiatrowej na lądzie. Powinno to uutorować drogę dla rozwoju nowych projektów wiatrowych. 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

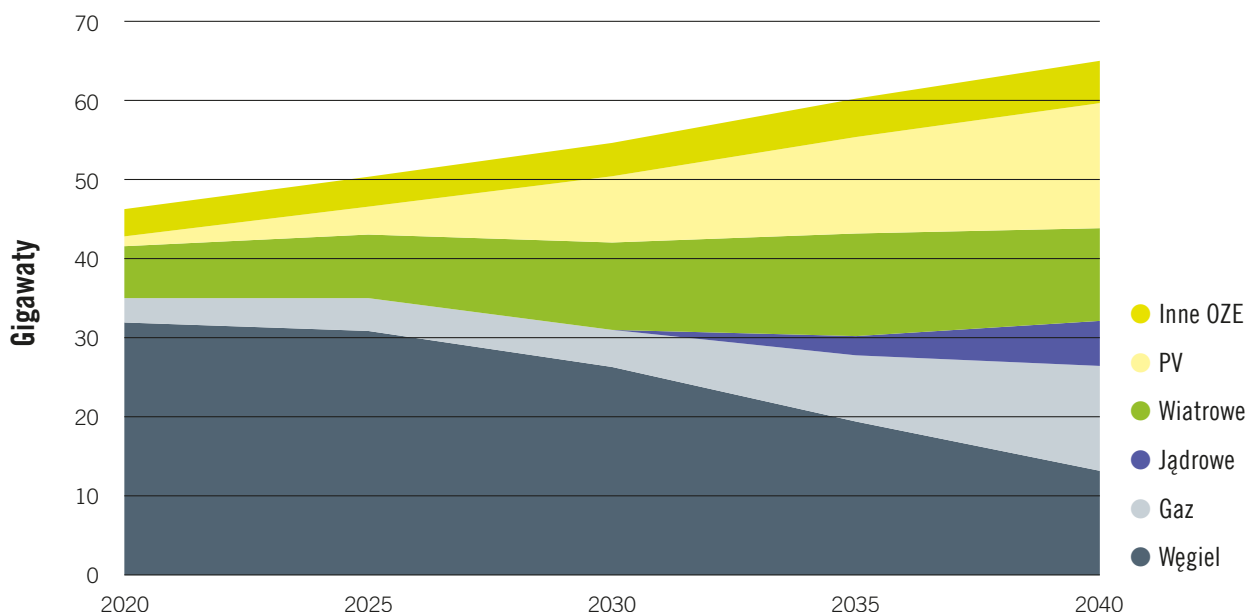


z założeń Krajowego planu na rzecz energii i klimatu (KPEiK) przekazanego przez polski rząd Komisji Europejskiej, do 2030 r. w polskiej części Morza Bałtyckiego zostanie oddane do użytku do 3,8 GW morskich farm wiatrowych, a do 2040 r. rozwój morskiej energetyki wiatrowej stopniowo wzrośnie do 8 GW. Obecnie trwają prace nad przyjęciem rozporządzenia w sprawie planu zagospodarowania przestrzennego morskich wód wewnętrznych, morza terytorialnego i wyłącznej strefy ekonomicznej. Projekt rozporządzenia został opublikowany 1 kwietnia 2021 r. Plan ten określi zakres, w jakim będzie wykorzystywany potencjał morskiej energii wiatrowej na Morzu Bałtyckim. Plan pokryje około 97% polskich obszarów morskich i będzie stanowił 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 12–14 GW.

W lutym 2021 r. weszła w życie ustawa 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

Scenariusz KPEiK: moc zainstalowana według źródła* Miks energetyczny – moc zainstalowana



Wykres nr 2

* Lądowa i morska energetyka wiatrowa w KPEiK przedstawione są łącznie



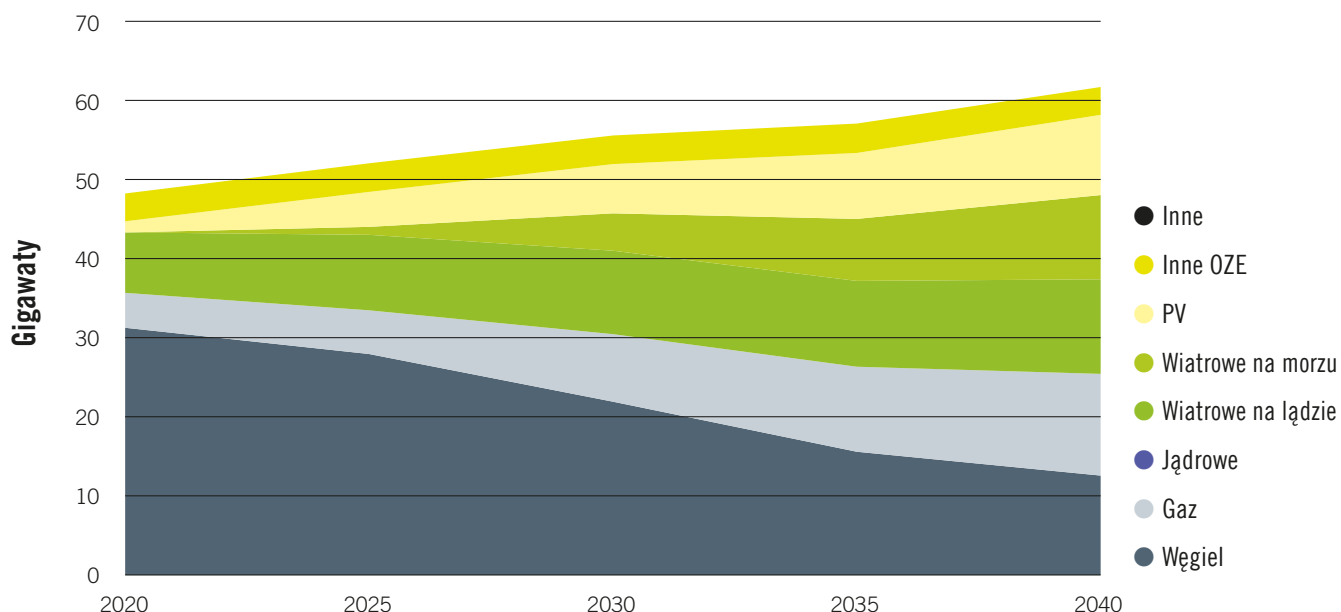
inwestycji w polskim sektorze morskiej energetyki wiatrowej, co pozwoli Polsce na bardzo szybkie osiągnięcie pozycji ważnego europejskiego rynku offshore. W ostatnim czasie, w kwietniu 2021 r. Prezes URE wydał trzy pierwsze decyzje o przyznaniu prawa do pokrycia ujemnego salda dla trzech projektów farm wiatrowych na Bałtyku (wsparcie dla przyznawane w ramach tzw. I fazy wsparcia w drodze decyzji administracyjnej).

Zarówno KPEiK, jak i Polityka Energetyczna Polski do 2040 r. (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. (co dla wielu wydaje się wątpliwe).

Jesteśmy przekonani, że potencjał lądowej oraz morskiej energetyki wiatrowej – wspierany przez jednostki zasilane gazem – jest wystarczający do osiągnięcia bardziej ambitnych celów bez konieczności rozwijania (wysoce niepewnego) 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.

Scenariusz PSEW: moc zainstalowana według źródła** Miks energetyczny – moc zainstalowana



Wykres nr 3

** 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.



2. AUKCJE W 2021 R.

Dnia 8 czerwca 2021 r. odbędą się aukcje dla instalacji powyżej 1 MW, a 11 czerwca 2021 r. – do 1 MW. 28 grudnia 2020 r. opublikowano rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 16 grudnia 2020 r. w sprawie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana na aukcji w 2021 r. (Dz.U.2020, poz. 236). Zgodnie z art. 3 pkt 4 rozporządzenia, w 2021 r. dla segmentu instalacji fotowoltaicznych i wiatrowych do 1 MW do sprzedaży przeznaczono 14 700 000 MWh energii o wartości 5 292 000 000 zł. W analogicznym rozporządzeniu wydanym dla aukcji w 2020 r. dla tego koszyka przeznaczone było 11 760 000,00 MWh energii o wartości 4 527 600 000,00 zł.

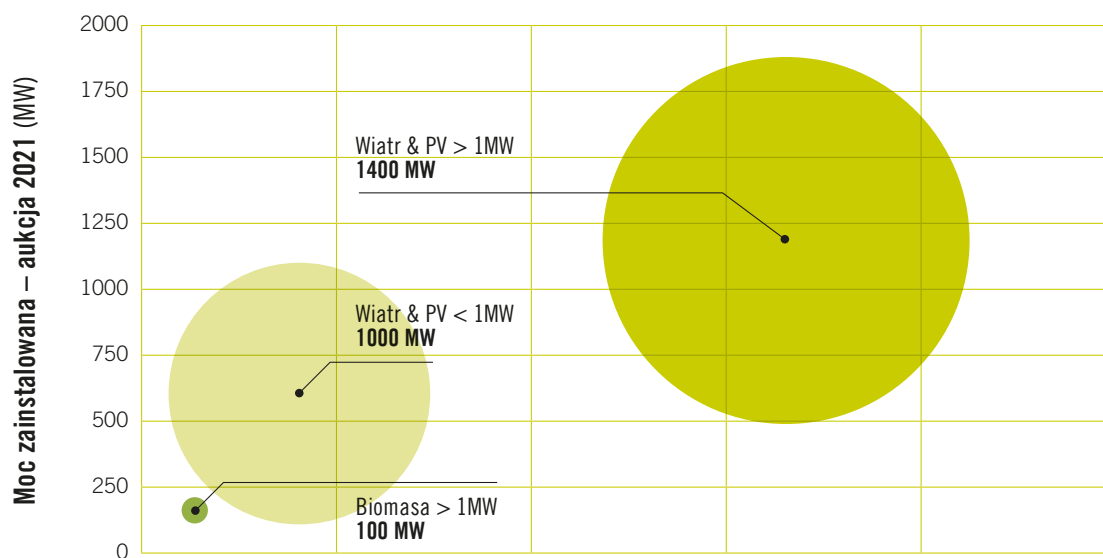
Z kolei dla segmentu instalacji fotowoltaicznych i wiatrowych powyżej 1 MW, zgodnie z art. 4 pkt 4 rozporządzenia do sprzedaży przeznaczono 38 760 000 MWh o wartości 10 748 400 000 zł. Analogicznie, dla aukcji w 2020 r. dla tego koszyka wolumen energii wyniósł 46 290 000,00 MWh.

Resort klimatu szacuje, iż aukcje przeprowadzone w 2021 r. przyczynią się do powstania blisko 2 500 MW nowych mocy wytwórczych, w tym:

- 1 800 MW w instalacjach fotowoltaicznych (1 000 MW w instalacjach o mocy zainstalowanej nie większej niż 1 MW oraz 800 MW w instalacjach o mocy zainstalowanej większej niż 1 MW),
- 600 MW w instalacjach wiatrowych powyżej 1 MW.

Aukcja 2021

Nowa moc zainstalowana w wyniku aukcji 2021



Wykres Nr 2



Opis budżetów aukcyjnych 2021 dla każdej technologii OZE i porównanie z rokiem 2020

Technologia	Moc	Budżet 2021		Budżet 2020		Zmiana	
		(GWh)	(PLN)	(GWh)	(PLN)	(%vol.)	(%vol.)
Wiatr i PV	< 1MW	14 700,00	5 292 000 000,00	11 760,00	4 527 600 000,00	+25%	+17%
Biomasa	> 1MW	10 680,00	5 249 400 000,00	10 950,00	5 182 500 000,00	-2%	+1%
Wiatr i PV	> 1 MW	38 760,00	10 748 400 000,00	46 290,00	14 015 850 000,00	-16%	-23%
Biogaz rolniczy		1 800,00	1 206 000 000,00	1 800,00	1 152 000 000,00	-	+5%
Inne		1 350,00	729 000 000,00	1 620,00	788 400 000,00	-17%	-7%
Instalacje hybrydowe		1 576,80	946 080 000,00	-	-	-	-
Instalacje istniejące		500,00	335 000 000,00	2 500,00	1 600 000 000,00	-80%	-79%
Suma		69 366,80	24 505 880 000,00	74 920,00	27 266 350 000,00	-7%	-10%

Tabela Nr 2

Źródło: opracowanie własne

Łączny szacowany wolumen energii przeznaczony do sprzedaży w trakcie aukcji w 2021 r. wynosi w 15-letnim okresie wsparcia 69 591 800 MWh, a łączna maksymalna wartość tej energii wyniesie ponad 24,6 mld zł.

3. KIEDY ODBYŁY SIĘ OSTATNIE AUKCJE?

Ostatnie aukcje dla lądowej energii wiatrowej i fotowoltaicznej odbyły się 26 listopada oraz 3 grudnia 2020 r. (odpowiednio dla instalacji o mocy powyżej i do 1 MW). W związku z udzieleniem zgody przez Komisję Europejską na przedłużenie funkcjonowania aukcyjnego systemu wsparcia dla producentów energii ze źródeł odnawialnych do 31 grudnia 2021 r., więcej aukcji dla energii wiatrowej i słonecznej spodziewanych jest w 2021 r.

4. 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:

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

Uzyskanie zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji poprzedza procedura prekwalfikacji prowadzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Inwestorzy muszą udowodnić, że posiadają instalacje gotowe do



budowy, tj. że spełnione są następujące kryteria:

1. posiadają warunki przyłączenia do sieci lub mają zawartą umowę o przyłączenie,
2. inwestycja posiada ostateczne i prawomocne pozwolenie na budowę (ważne co najmniej 6 miesięcy),
3. dołączony został schemat instalacji OZE,
4. 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.

5. 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 (na podstawie odpowiednich przepisów wypowiedzenie umowy nie może nastąpić do dnia 30 czerwca 2021 r.).

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 wygasły przed upływem terminu na uruchomienie projektu.

6. 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 i 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:

1. 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
2. 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.

7. 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 2039.

8. 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 10 dnia kolejnego miesiąca, o:

1. ilości i cenach energii sprzedanej w ubiegłym miesiącu,
2. danych odnośnie do wartości energii (cen publikowanych na Towarowej Giełdzie Energii – indeks TGeBase), oraz
3. 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. Jeśli jednak na koniec okresu wsparcia wciąż zostaje jakakolwiek dalsza dodatnia różnica, jest ona zwracana Zarządcy Rozliczeń S.A. w 6 równych miesięcznych ratach na koniec 15-letniego okresu wsparcia. Sposób rozliczania dodatniego salda może jednak ulec zmianie w związku z obecnie procedowaną nowelizacją ustawy o OZE***. Propozycja rządowa zakłada wprowadzenie trzyletnich okresów rozliczeniowych dodatniego salda, z terminem zwrotu do 30 czerwca kolejnego roku. zmiana ta miałaby odnosić się zarówno do aukcji przyszłych, jak i dotyczyć zarówno tych wytwórców, którzy już wygrali aukcję. W konsekwencji, jeśli zmiana ta wejdzie w życie w największym stopniu dotknie 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.

*** Projekt ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw z 29 lipca 2020 r., dostępny na stronach Rządowego Centrum Legislacji <https://legislacja.rcl.gov.pl/projekt/12336702/katalog/12704366#12704366>

9. 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 czasie poprzedzającym dzień wytworzenia energii po raz pierwszy. Szczegóły przedstawia poniższa tabela nr 3.

Rodzaj instalacji OZE	Urządzenia nie starsze niż
Energia wiatru na lądzie	33 miesiące
Energia słoneczna	24 miesiące
Energia wiatru na morzu	72 miesiące
Biomasa	42 miesiące

Tabela nr 3

10. 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 4). Wytwórca musi jednocześnie posiadać koncesję na wytwarzanie energii. Niedotrzymanie tych obowiązków może skutkować wykluczeniem danego wytwórcy z systemu aukcyjnego oraz przepadkiem kaucji.

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	24 miesiące od dnia zamknięcia aukcji
Energia wiatru na morzu	72 miesiące od dnia zamknięcia aukcji
Biomasa	42 miesiące od dnia zamknięcia aukcji

Tabela nr 4

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:

1. obowiązywania regulacji prawa powszechnie obowiązującego;
2. konieczności zapewnienia bezpieczeństwa sieci elektroenergetycznej;
3. wystąpienia awarii w systemie elektroenergetycznym;
4. działania siły wyższej, jak np. klęski żywiołowe, wojna, akty terroryzmu, zamieszki;
5. 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.

11. 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 12 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 przypadku fotowoltaiki termin na sprzedaż energii po raz pierwszy będzie zatem wynosił maksymalnie 36 miesięcy (zamiast dotychczasowych 24), a w przypadku lądowych elektrowni wiatrowych – 45 miesięcy (zamiast dotychczasowych 33).

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:

1. dostaw urządzeń wchodzących w skład instalacji OZE lub
2. dostaw elementów niezbędnych do budowy instalacji OZE, lub
3. w realizacji instalacji OZE oraz przyłączy do sieci elektroenergetycznej, lub
4. przy realizacji odbiorów lub rozruchu instalacji OZE, lub
5. 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.

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 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 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.



12. 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

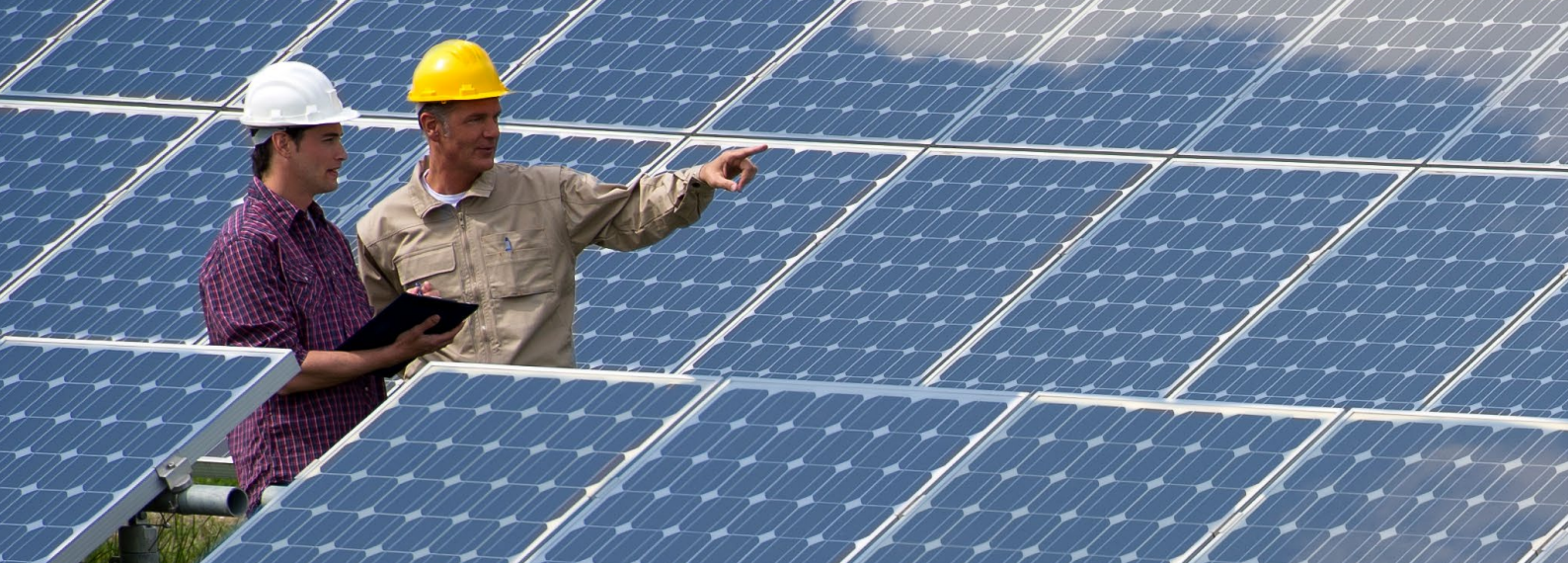


do ich sieci, tj. gospodarstw domowych. Stąd finansowanie systemu wsparcia jest niezależne od budżetu państwa.

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.

13. 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 ustalone 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).



14. 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.

15. PODSUMOWANIE WYNIKÓW WYBRANYCH AUKCJI Z 2020 R.

Ostatnie aukcje na projekty wiatrowe i solarne miały miejsce na przełomie listopada i grudnia 2020 r.

Wolumen energii elektrycznej dla nowych małych instalacji fotowoltaicznych i wiatrowych został ustalony na poziomie 14,7 TWh o wartości ponad 5 mld PLN. Cena referencyjna energii elektrycznej dla instalacji wiatrowych do 1 MW wynosiła 320 PLN/MWh, a energii elektrycznej z małych instalacji fotowoltaicznych – 360 PLN/MWh.

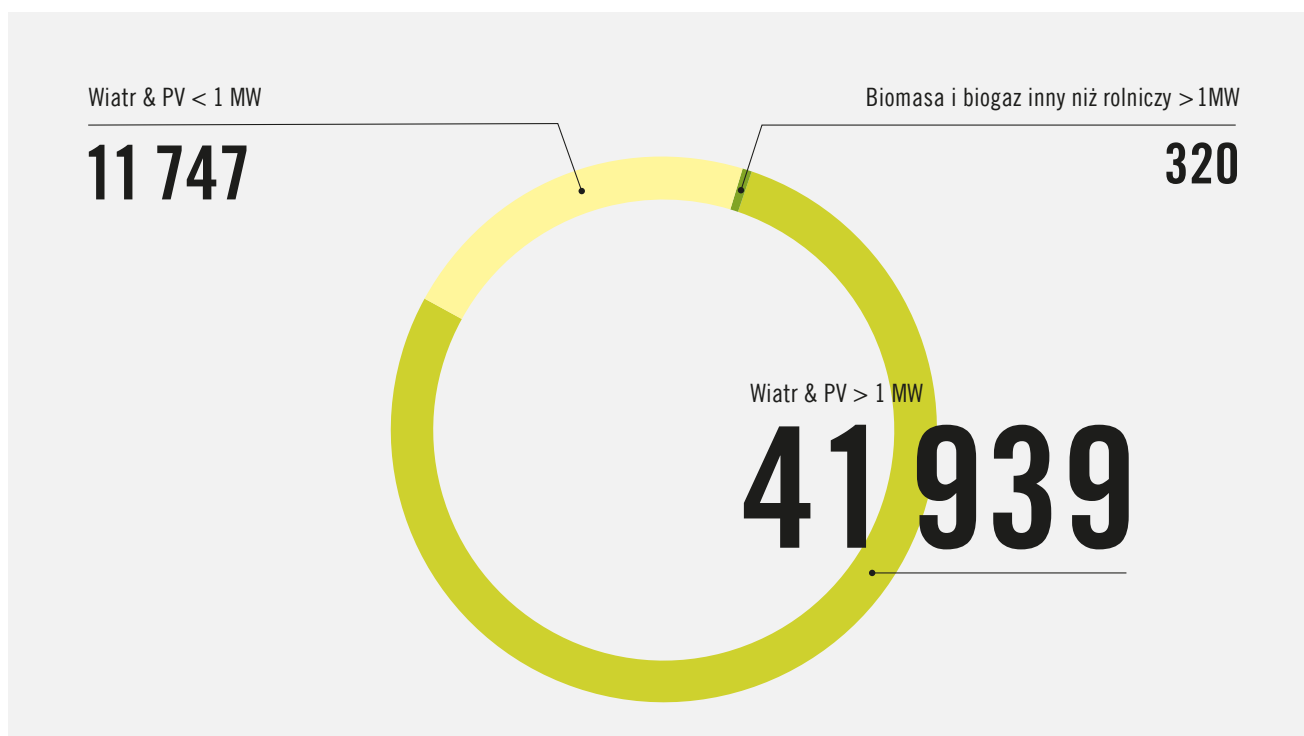
Projekty fotowoltaiczne zdominowały tzw. mały koszyk dla projektów wiatrowych i fotowoltaicznych o mocy do 1 MW. Do aukcji przystąpiło 590 wytwórców,

składając łącznie 1618 ofert i wszystkie złożone oferty pochodziły wyłącznie z instalacji fotowoltaicznych. W wyniku rozstrzygnięcia aukcji sprzedano prawie 11,75 TWh energii elektrycznej zaoferowanej przez 235 wytwórców, o łącznej wartości ponad 3 mld zł. Minimalna cena wynosiła 222,87 zł/MWh (dla porównania w 2019 roku cena minimalna wynosiła 269 zł/MWh). Natomiast maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana w aukcji w 2020 roku wynosiła 268,88 zł/MWh (dla porównania: w 2019 roku było to 327 zł/MWh.) Wśród zwycięskich wytwórców znaleźli się m.in. SPower Giżycko Sp. z o.o., Solaris Ventum Sp. z o.o., Polenergia Farma Wiatrowa Grabowo Sp. z o.o., Energy Solar 19 Sp. z o.o., Ecovolt 6 Sp. z o.o.

W aukcji dla projektów wiatrowych i fotowoltaicznych o mocy powyżej 1 MW w 2020 roku instalacje fotowoltaiczne zrównały się liczbą ofert oraz mocą zainstalowaną z elektrowniami wiatrowymi. Możliwa do sprzedania w tym koszyku ilość energii wynosiła ponad 46,3 TWh, a jej wartość ponad 14 mld zł. Cena maksymalna (tj. cena referencyjna), którą można było złożyć w ofercie dla instalacji wiatrowych o mocy powyżej 1 MW, wyniosła 250 PLN/MWh, a dla instalacji fotowoltaicznych 340 PLN/MWh. Do aukcji przystąpiło 97 wytwórców, składając łącznie 127 ofert (64 oferty od instalacji wiatrowych i 63 oferty od instalacji PV). W aukcji sprzedano prawie 42 TWh energii elektrycznej o wartości 9,4 mld zł. W wyniku rozstrzygnięcia aukcji może powstać ponad 1,7 GW nowych mocy produkujących zieloną energię: 0,8 GW instalacji fotowoltaicznych oraz 0,9 GW nowych farm wiatrowych. Minimalna cena, po jakiej została sprzedana energia w tym koszyku aukcyjnym wynosiła 190 zł/MWh, natomiast cena maksymalna 249,90 zł/MWh. Wśród zwycięzców znaleźli się m.in. Eko-En Skibno 2, Monsoon Energy sp. z o.o. czy spółki z grupy Polenergia.



Wyniki aukcji 2020 Nowe instalacje (GWh)



Wykres nr 3

Aukcje OZE w roku 2020 dla biomasy i biogazu

Technologia	Budżet		Wykonanie	
	Wolumen (MWh)	Wartość (PLN)	Wolumen (MWh)	Wartość (PLN)
Biogaz rolniczy (w tym CHP) – instalacje nowe > 1 MW	1 800 000,00	1 152 000 000,00	-	-
Biogaz (inny niż rolniczy), biomasa i termiczne przetwarzanie odpadów (w tym CHP) – instalacje nowe > 1 MW	10 950 000,00	5 182 500 000,00	319 605,600	123 230 829,45
Istniejące instalacje (różne)	2 500 000,00	1 600 000 000,00	501 213,767	323 868 657,23

Tabela nr 5

16. CENY REFERENCYJNE (MAKSYMALNE CENY DO ZAOFEROWANIA W AUKCJI) DLA POSZCZEGÓLNYCH RODZAJÓW INSTALACJI OZE W 2021 R.

Poniżej zostały podane ceny referencyjne wynikające z Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 16 kwietnia 2021 r. w sprawie ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2021 r. oraz okresów obowiązujących wytwórców, którzy wygrali aukcje w 2021 r. (Dz.U.2021.722).

Lp.	Rodzaj instalacji OZE	Cena referencyjna (PLN/MWh)
1.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz rolniczy	650
2.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz rolniczy w wysokosprawnej kogeneracji	760
3.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz uzyskiwany ze składowisk odpadów	605
4.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz uzyskiwany ze składowisk odpadów w wysokosprawnej kogeneracji	665
5.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące tylko biogaz uzyskiwany z oczyszczalni ścieków	420
6.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące tylko biogaz uzyskiwany z oczyszczalni ścieków w wysokosprawnej kogeneracji	510
7.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące tylko biogaz inny niż określony w pkt 1, 3 i 5	470

Lp.	Rodzaj instalacji OZE	Cena referencyjna (PLN/MWh)
8.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 4 i 6 w wysokosprawnej kogeneracji	530
9.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie hydroenergi	640
10.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW i nie większej niż 1 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz rolniczy	590
11.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW i nie większej niż 1 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz rolniczy w wysokosprawnej kogeneracji	700
12.	Duże instalacje (powyżej 1 MW) wykorzystujące wyłącznie biogaz rolniczy	570
13.	Duże instalacje (powyżej 1 MW) wykorzystujące wyłącznie biogaz rolniczy w wysokosprawnej kogeneracji	670
14.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz uzyskiwany ze składowisk odpadów	590
15.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz uzyskiwany ze składowisk odpadów w wysokosprawnej kogeneracji	655
16.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz uzyskiwany z oczyszczalni ścieków	385
17.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz uzyskiwany z oczyszczalni ścieków w wysokosprawnej kogeneracji	475
18.	Instalacje o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW wykorzystujące wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 12, 14 i 16	435
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	495
20.	Dedykowane instalacje do spalania biomasy lub układach hybrydowych	465
21.	Instalacje termicznego przetwarzania odpadów lub w dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego	350
22.	Instalacje o mocy nieprzekraczającej 50 MW w instalacji termicznego przekształcania odpadów, dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji	490



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	465
24.	Instalacje wykorzystujące wyłącznie biopłyny	475
25.	Instalacje o mocy nieprzekraczającej 1 MW wykorzystujące wyłącznie lądową energię wiatrową	320
26.	Duże instalacje (o mocy powyżej 1 MW) wykorzystujące wyłącznie lądową energię wiatrową	250
27.	Instalacje o mocy poniżej 0,5 MW i nie przekraczającej 1 MW wykorzystujące wyłącznie hydroenergię	575
28.	Duże instalacje o mocy powyżej 1 MW wykorzystujące wyłącznie hydroenergię	550
29.	Instalacje wykorzystujące wyłącznie energię geotermalną	455
30.	Instalacje o mocy nieprzekraczającej 1 MW wykorzystujące wyłącznie energię słoneczną	340
31.	Duże instalacje (o mocy powyżej 1 MW) wykorzystujące wyłącznie energię słoneczną	320
32.	Małe instalacje hybrydowe o mocy poniżej 1 MW	415
33.	Duże instalacje hybrydowe o mocy powyżej 1 MW	410
34.	Duże instalacje hybrydowe o mocy powyżej 1 MW	410

Tabela nr 6

Niniejszy przewodnik jest oparty na wybranych, publicznie dostępnych informacjach i nie stanowi porady prawnej.



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.

www.psew.pl





Kancelaria DWF Poland liczy obecnie ponad 120 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, ochrona środowiska, budownictwo i infrastruktura, prawo korporacyjne i handlowe, fuzje i przejęcia, rynki kapitałowe, nieruchomości, bankowość, finanse i restrukturyzacja, własność intelektualna, rozstrzyganie sporów, prawo konkurencji i kwestie regulacyjne, podatki, prawo pracy, gry i zakłady oraz zamówienia publiczne/umowy rządowe.



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, Lega 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.dwf.law

PRAKTYKA ENERGETYKI INNOWACYJNEJ

Nasze biuro w Warszawie posiada wyróżniający się, kompleksowy zespół zajmujący się 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, transakcje, kwestie środowiskowe), bieżącą działalność, a także spory. Byliśmy zaangażowani w akwizycje i rozwój ogromnej liczby projektów związanych z energią, zarówno na lądzie, jak i na morzu. Dział ten znany jest również z doradztwa w sprawach regulacyjnych. Pomagamy izbom i organizacjom branżowym oraz klientom indywidualnym w rozwiązywaniu złożonych kwestii regulacyjnych oraz budowaniu ich pozycji w kwestiach



sektorowych. Przykładowo, wspieramy klientów w wielu sporach dotyczących regulacji energetyki przed Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki (URE) oraz Sądem Ochrony Konkurencji i Konsumentów.

Nasi prawnicy wspierają Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej (PSEW), wspierając działania organizacji w kwestiach dotyczących programu wsparcia dla odnawialnych źródeł energii w Polsce i UE. Prawnicy z warszawskiej kancelarii są również zaangażowani w prace zespołu zadaniowego PSEW

ds. morskiej energii wiatrowej, w których pomagają wypracować propozycje dotyczące uwarunkowań regulacyjnych dla morskiej energii wiatrowej.



W celu uzyskania dalszych informacji prosimy o kontakt:



Karol Lasocki
karol.lasocki@dwf.law
Partner



Przemysław Bugnacki
przemyslaw.bugnacki@dwf.law
Junior Associate



Joanna Derlikiewicz
joanna.derlikiewicz@dwf.law
Junior Associate



Maria Kierska
maria.kierska@dwf.law
Senior Associate



Wiktoria Rogaska
wiktoria.rogaska@dwf.law
Counsel



Olga Wiśniewska-Pietrzak
olga.wisniewska-pietrzak@dwf.law
Senior Associate



Oskar Waluśkiewicz
oskar.waluskiwicz@dwf.law
Partner



Janusz Gajowiecki
j.gajowiecki@psew.pl
Prezes Polskiego Stowarzyszenia Energetyki Wiatrowej



Iwona Głocko
i.glocko@psew.pl
Administrative Director



Irena Gajewska
i.gajewska@psew.pl
Communication Manager



Dorota Bereza
d.bereza@psew.pl
Marketing Manager



Aneta Wieczerek-Krusińska
a.wieczerek@psew.pl
Media and PR coordinator, Spokeswoman

W przypadku jakichkolwiek pytań,
uprzejmie prosimy o kontakt:

karol.lasocki@dwf.law, j.gajowiecki@psew.pl

© DWF 2021. DWF jest wspólną nazwą handlową międzynarodowej praktyki prawnej i multidyscyplinarnej działalności handlowej obejmującej DWF LLP oraz jej spółki zależne i podmioty z nią stowarzyszone, w ramach których funkcjonują odrębne kancelarie prawne i inne podmioty. Nasi prawnicy podlegają zasadom określonym przez organy samorządu zawodowego, które przyznały im uprawnienia do wykonywania zawodu. Więcej informacji na temat podmiotów oraz struktury DWF można znaleźć w zakładce „Legal Notices” dostępnej na naszej stronie internetowej www.dwf.law. Wszelkie prawa zastrzeżone.