



BIOMETAN

Planowane regulacje

Warsztaty – „BIOMETAN W KRAJOWYM SYSTEMIE PRZESYŁOWYM
Edycja II
Warszawa, 17-18 kwietnia 2024 r.

Zakres prezentacji



01

CELE OZE
REDIII



03

FINANSOWANIE
INWESTYCJI



02

USTAWA OZE



04

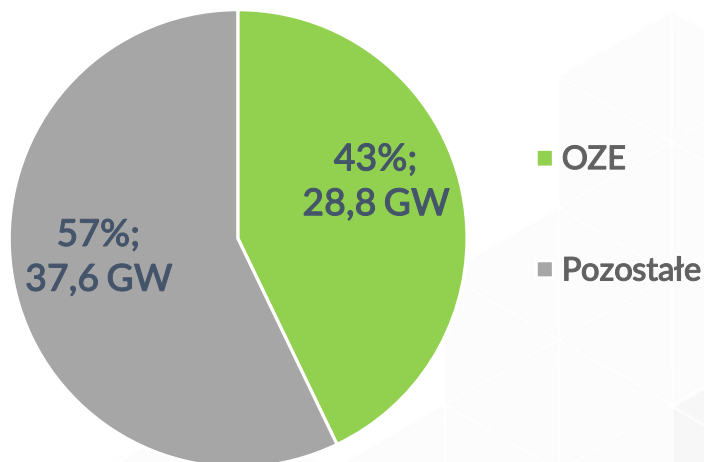
PERMITTING
KPK



Wzrost mocy zainstalowanej w OZE

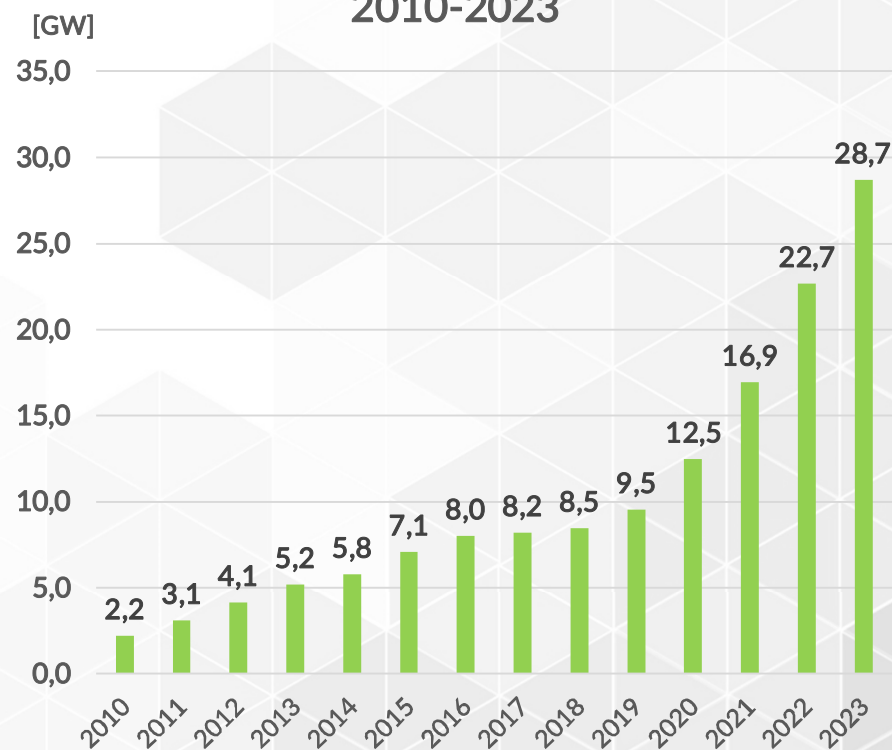
Struktura mocy zainstalowanej w KSE wg stanu na dzień 30.12.2023 r.

Łączna moc w KSE – 66,5

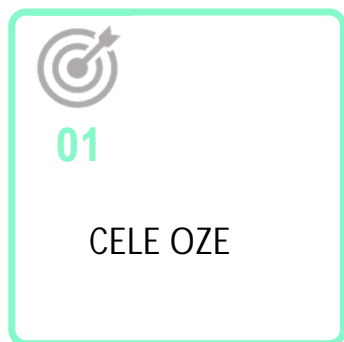


Źródło: opracowanie własne na podstawie danych ARE

Moc zainstalowana w OZE w latach 2010-2023

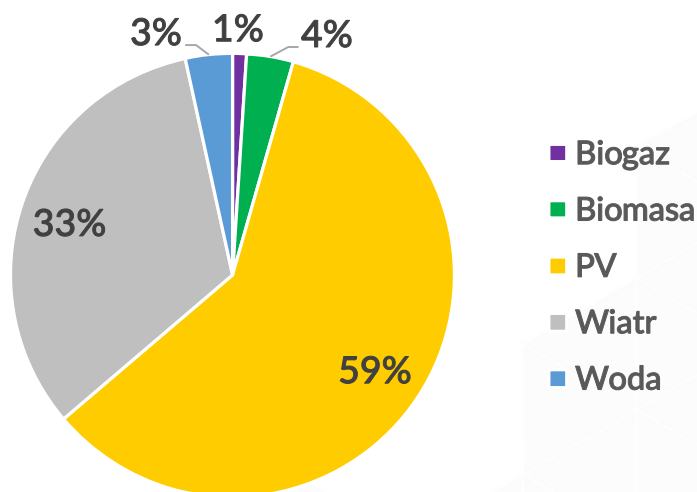


Źródło: opracowanie własne na podstawie danych ARE



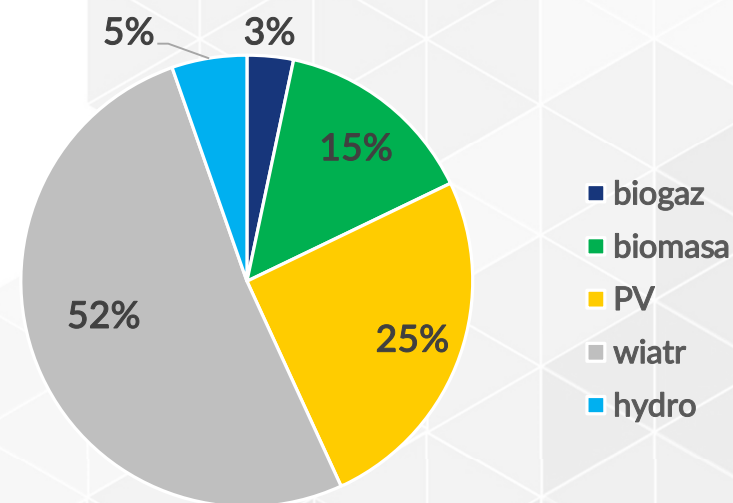
Miks energetyczny w elektroenergetyce

Udział % poszczególnych technologii w mocy zainstalowanej w OZE wg stanu na dzień 30.12.2023 r.



Źródło: opracowanie własne na podstawie danych ARE

Udział % poszczególnych technologii w rocznej produkcji energii elektrycznej z OZE wg stanu na dzień 30.12.2023 r.



Źródło: opracowanie własne na podstawie danych ARE



01

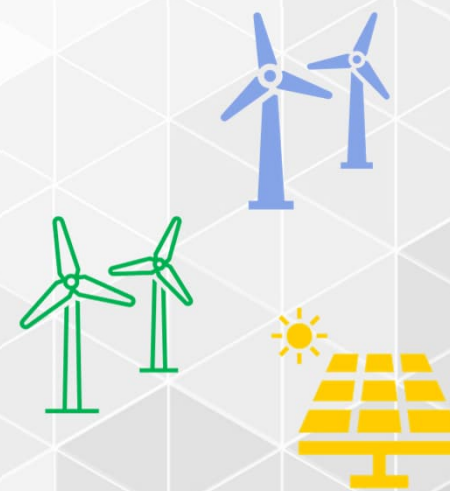
CELE OZE



Ministerstwo
Klimatu i Środowiska

| Systemy wsparcia dla OZE

- Aukcje OZE
- FIT/FIP
- System wsparcia dla morskiej energetyki wiatrowej
- Jasne reguły gry dla rozwoju energetyki wiatrowej na lądzie
- Systemy rozliczeń dla prosumentów (zwykły, wirtualny, lokatorski, zbiorowy)
- Programy dotacyjne (np. Mój Prąd, Czyste Powietrze, Energia dla Wsi)
- Stabilizacja systemu świadectw pochodzenia



Kierunki dalszego rozwoju OZE

- Biometan
- Klastry energii
- Współpraca międzysektorowa
- Inicjatywy handlowe na zasadzie PPA
- Rynek gwarancji pochodzenia
- Krajowy Punkt Kontaktowy
- Stała praca nad uproszczeniem procedur administracyjnych
- Lepsza integracja OZE z siecią
 - Hybrydowe instalacje OZE
 - Cable pooling
 - Magazyny energii
- Wsparcie kontynuacyjne dla instalacji OZE



Wyzwania

- Aktualizacja zasad lokalizacji farm wiatrowych na lądzie
- Dokończenie implementacji RED2 i implementacja RED3
- Koordynacja wsparcia rozwoju infrastruktury energetycznej wytwórczej i sieciowej
- Kolejne etapy rozwoju rynku biometanu i biogazu
- Kontynuacja rozwoju energetyki obywatelskiej, klastrowej i spółdzielczej
- Rozwój morskiej energetyki wiatrowej
- Budowa polskich specjalności energetycznych i wzmacnianie local content



| Dyrektywa REDIII

Zwiększenie udziału OZE w zużyciu końcowym energii brutto UE w 2030 roku
- z 32% (REDII) do 42,5% + 2,5% celu indykatywnego

Zwiększenie celu w sektorze transportu
- z 14% do 29% oraz redukcja emisji do 15,5% do 2030 r.

Udział wodoru w przemyśle
- indykatywny wzrost udziału OZE o 1,6% rocznie

Ciepłownictwo
- cel indykatywny na poziomie 0,8% średniego, corocznego wzrostu w okresie 2021-2025 oraz co najmniej 1,2% w latach 2026-2030.

Uproszczenie procesu wydawania pozwoleń (tzw. permitting)
- ujednoczenie i skrócenie procedur
- powołanie Krajowego Punktu Kontaktowego



01

CELE OZE



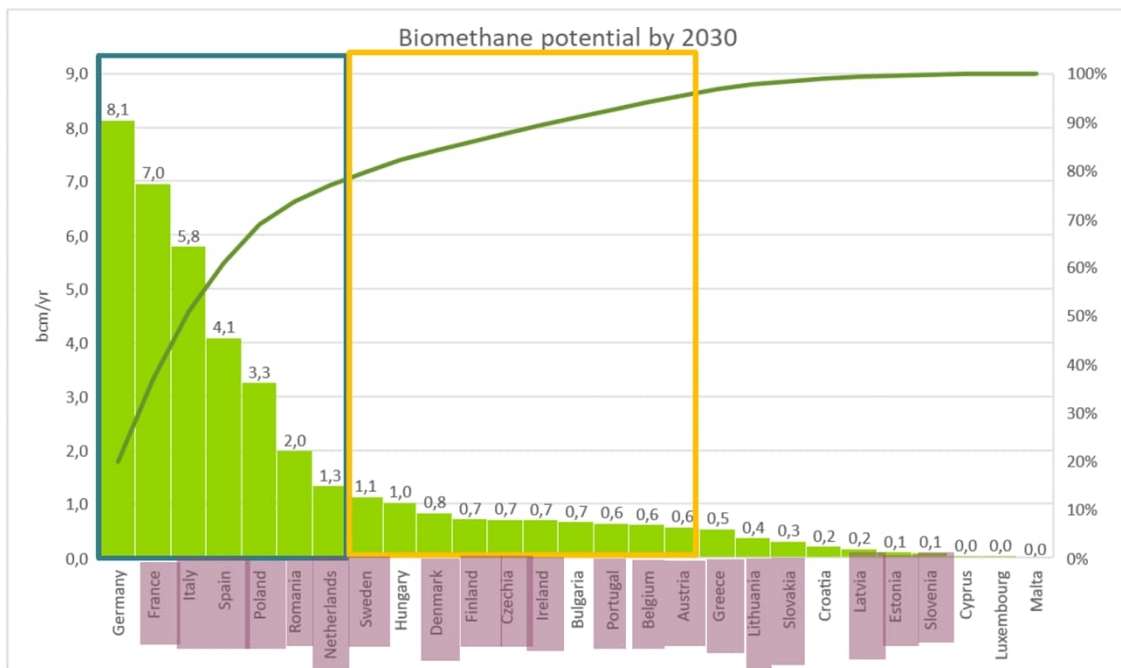
Ministerstwo
Klimatu i Środowiska

Biometan w polityce Unii Europejskiej REPowerEU



01

CELE OZE

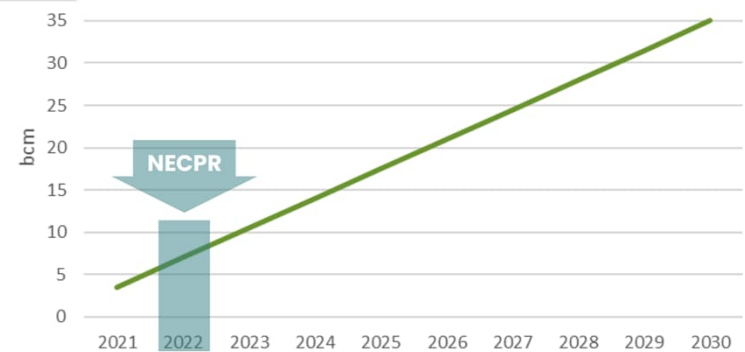


Propozycja KE realizacji celów REPowerEU

annual growth 3.5 bcm

Cel na 2030 r. – 35 mld m³ biometanu

W 2021 r. w UE produkowano ok. 3,5 mld m³ biometanu i biogazu



Ustawa z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw

Wprowadzenie definicji biometanu

w tym zmiana definicji paliw gazowych w ustawie – Prawo energetyczne



02

USTAWA OZE

Określenie zasad prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania biometanu z biogazu (Prezes URE) lub z biogazu rolniczego (Dyrektor Generalny KOWR)

Wprowadzenie gwarancji pochodzenia dla biometanu

Poszerzenie działalności spółdzielni energetycznych o kwestie dotyczące możliwości wytwarzania biometanu

Wprowadzenie mechanizmu wsparcia operacyjnego *feed in premium* w przypadku biometanu wprowadzanego do sieci gazowej



Ustawa z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw

Rozporządzenie w sprawie cen referencyjnych dla biometanu



02

USTAWA OZE

- termin wejścia w życie rozporządzenia: *21 listopada 2023 r.*
- cena referencyjna biometanu dla instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania:
 - 1) biometanu z biogazu – wynosi 538 złotych za 1 MWh;
 - 2) biometanu z biogazu rolniczego – wynosi 545 złotych za 1 MWh.
- okres wsparcia: *20 lat.*
- gdzie należy składać deklaracje o zamiarze sprzedaży biometanu po stałej cenie: *Prezes URE*
<https://www.ure.gov.pl/pl/oze/wsparcie-biometanu/11483,Podstawowe-informacje-i-wzory.html>



Nowelizacja ustawy OZE

Projekt zmiany ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw – UD41



02

USTAWA OZE

1. Zapewnienie zgodności prawa krajowego w zakresie udzielania pomocy publicznej
 - Wytyczne w sprawie pomocy państwa na ochronę klimatu i środowiska oraz cele związane z energią z 2022 r. – wytyczne CEEAG
 - Rozporządzenie Komisji (UE) nr 651/2014 *uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu* – rozporządzenie GBER
2. Dostosowanie ulg dla odbiorców energochłonnych do CEEAG
 - aktualizacja listy sektorów, kryterium warunkowości, kryterium proporcjonalności
 - wyłączenie wsparcia kogeneracji opartej na paliwach węglowych
3. Dostosowanie przepisów krajowych do rozporządzenia GBER
 - aktualizacja progów mocy instalacji korzystających z FIT i FIP
 - wprowadzenie limitu wsparcia – 30 mln Euro na przedsiębiorstwo na projekt
 - określenie sumy budżetów programów objętych art. 42 i 43 GBER – 300 mln rocznie pomocy udzielonej na projekty
 - wprowadzenie mechanizmu monitoringu progów udzielanej pomocy publicznej
4. Dodatkowe propozycje regulacji zawartych w UD41
 - przyspieszenie wydawania zezwoleń w obszarze OZE
 - zmiany związane z wejściem w życie Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii (CSIRE)
 - zmiany w systemie rozliczeń net-billing



| Nowelizacja ustawy OZE

Projekt zmiany ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw



02

USTAWA OZE

1. Wsparcie operacyjne dla biometanowni o mocy powyżej 1MWe
System aukcyjny
2. Doprecyzowanie w zakresie rozliczania się wytwórcy biometanu z operatorem energii odnawialnej
3. Wprowadzenie definicji oraz zasad funkcjonowania gazociągu bezpośredniego biogazu

Trwają prace mające na celu uzyskanie wpisu do Wykazu Prac RM

Finansowanie inwestycji w zakresie biometanu

Wsparcie w zakresie CAPEX - rodzaje programów

I. Fundusze Europejskie na Infrastrukturę, Klimat, Środowisko 2021-2027

- *działanie 2.2 Rozwój OZE – 0,538 mld euro (prawie 2,32 mld PLN*)*
- *działanie 2.3. Rozwój inteligentnych systemów i sieci energetycznych oraz systemów magazynowania energii poza transeuropejską siecią energetyczną (TEN-E) 1,822 mld euro:*
 - *„Inteligentna infrastruktura gazowa” – 0,7 mld euro (ok. 3,02 mld PLN)*
 - *„inteligentne systemy energetyczne” – 1,22 mld euro (ok. 4,84 mld PLN)*



03

FINANSOWANIE
INWESTYCJI

II. Fundusz Modernizacyjny

- *Energia dla Wsi, z budżetem programu na lata 2022-2030 w wysokości 1 mld PLN*
- *potencjał wykorzystania programu do wsparcia sektora biogazu/biometanu*

Finansowanie inwestycji w zakresie biometanu

Wsparcie w zakresie CAPEX – *aktualny status wdrożenia programów*

I. W ramach działania 2.2 Rozwój OZE Programu FEnIKS zaplanowany jest do ogłoszenia (w kwietniu br.) nabór z alokacją 300 mln zł na następujące kategorie inwestycji:

- *budowa, przebudowa, modernizacja i rozbudowa odnawialnych źródeł energii w zakresie wytwarzania biometanu wraz z przyłączeniem do sieci gazowej,*
- *budowa lub rozbudowa odnawialnych źródeł energii w zakresie wytwarzania energii elektrycznej i/lub ciepła z biogazu wraz z magazynami energii działającymi na potrzeby danego źródła OZE oraz przyłączeniem do sieci, w tym z infrastrukturą umożliwiającą wykorzystanie ciepła wytworzonego w skojarzeniu.*

Nabór będzie prowadzony przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

II. W ramach działania 2.3. Rozwój inteligentnych systemów i sieci energetycznych oraz systemów magazynowania energii poza transeuropejską siecią energetyczną (TEN-E) do trwa od 29 grudnia 2023 r. do dnia 22 kwietnia br. nabór z alokacją 700 mln zł na projekty dotyczące infrastruktury dystrybucyjnej, realizowane przez operatorów systemów dystrybucyjnych, obejmujące:

- *budowę, rozbudowę i modernizację inteligentnych sieci gazowych dystrybucyjnych wraz z infrastrukturą*

Nabór przyszedł przez Instytut Nafty i Gazu - Państwowy Instytut Badawczy.

III. W ramach programu *Energia dla Wsi* finansowanego ze środków Funduszu Modernizacyjnego nabór wniosków trwał od 25 stycznia 2023 r. do 29 lutego 2024 r.

Trwa ocena złożonych wniosków.





Ministerstwo
Klimatu i Środowiska



04

PERMITTING
KPK

Permitting w zakresie odnawialnych źródeł energii

Implementacja zapisów dyrektywy RED III
oraz realizacja kamieni milowych Krajowego Planu Odbudowy

Krajowy Punkt Kontaktowy

Permitting

Kamień milowy G1L (Krajowy Plan Odbudowy)



04

PERMITTING
KPK

- Opracowanie mapy potencjału dla instalacji PV i wiatrowych na lądzie.
- Mapa powinna być dostępna w formacie umożliwiającym łatwą integrację z procedurami planowania przestrzennego w celu wyznaczenia obszarów energii odnawialnej (zgodnie z def. z art. 15b RED III) oraz obszarów akceleracji odnawialnej (zgodnie z def. z art. 2 ust. 2 pkt 9a i art. 15c RED III).

Termin: Q4 2024 r.

Art. 15b dyrektywy RED III

- Wymaga określenia od państw członkowskich krajowego potencjału, który jest niezbędny do instalacji elektrowni OZE.
- Państwa członkowskie mogą wykorzystać swoje istniejące dokumenty lub plany planowania przestrzennego, w tym plany zagospodarowania przestrzennego obszarów morskich (np. mapa opracowana zgodnie z kamieniem milowym G1L).

Termin: 21 maja 2025 r.

Permitting

Ramy prawne dla wyznaczania obszarów przyspieszonego rozwoju OZE



04

PERMITTING
KPK

Kamień milowy G2L (KPO)

Wypracowanie ram prawnych dla wyznaczania obszarów akceleracji dla instalacji PV i wiatrowych na lądzie.

- Termin: Q4 2024 r.

Art. 15c dyrektywy RED III

Określenie przez państwa członkowskie podzbiór obszarów z art. 15b – obszary przyspieszonego rozwoju dla co najmniej jednej technologii OZE.

- Termin: 21 maja 2025 r.

Art. 16a dyrektywy RED III

Skrócenie procesu wydawania zezwoleń na obszarach przyspieszonego rozwoju.

- Termin: 21 lutego 2026 r.

Permitting

Procedura wydawania zezwoleń na obszarach innych niż obszary przyspieszonego rozwoju energii ze źródeł odnawialnych (art. 16 dyrektywy RED III)



04

PERMITTING
KPK

Procedura wydawania zezwoleń

Procedura wydawania zezwoleń ma trwać nie dłużej niż 2 lata (lub 3 lata w przypadku morskich źródeł odnawialnych), z możliwością uzasadnionego przedłużenia o 6 miesięcy.

Ocena oddziaływania na środowisko

Ocena oddziaływania na środowisko przeprowadzana jako pojedyncza procedura obejmująca wszystkie stosowne oceny danego projektu wraz z opiniami.

Rozbudowa, nowe źródła do 150 kW, magazyny, podłączenie do sieci

Procedura wydawania zezwoleń (wraz z OOS) dla rozbudowy źródeł, nowych źródeł do 150 kW, magazynów na tym samym obszarze lub ich podłączenia do sieci poza obszarami przyspieszonego rozwoju energii ze źródeł odnawialnych – do 12 miesięcy (morskie źródła odnawialne – 2 lata), z możliwością uzasadnionego przedłużenia o 3 miesiące.

Permitting

Krajowy Punkt Kontaktowy ds. odnawialnych źródeł energii



04

PERMITTING
KPK

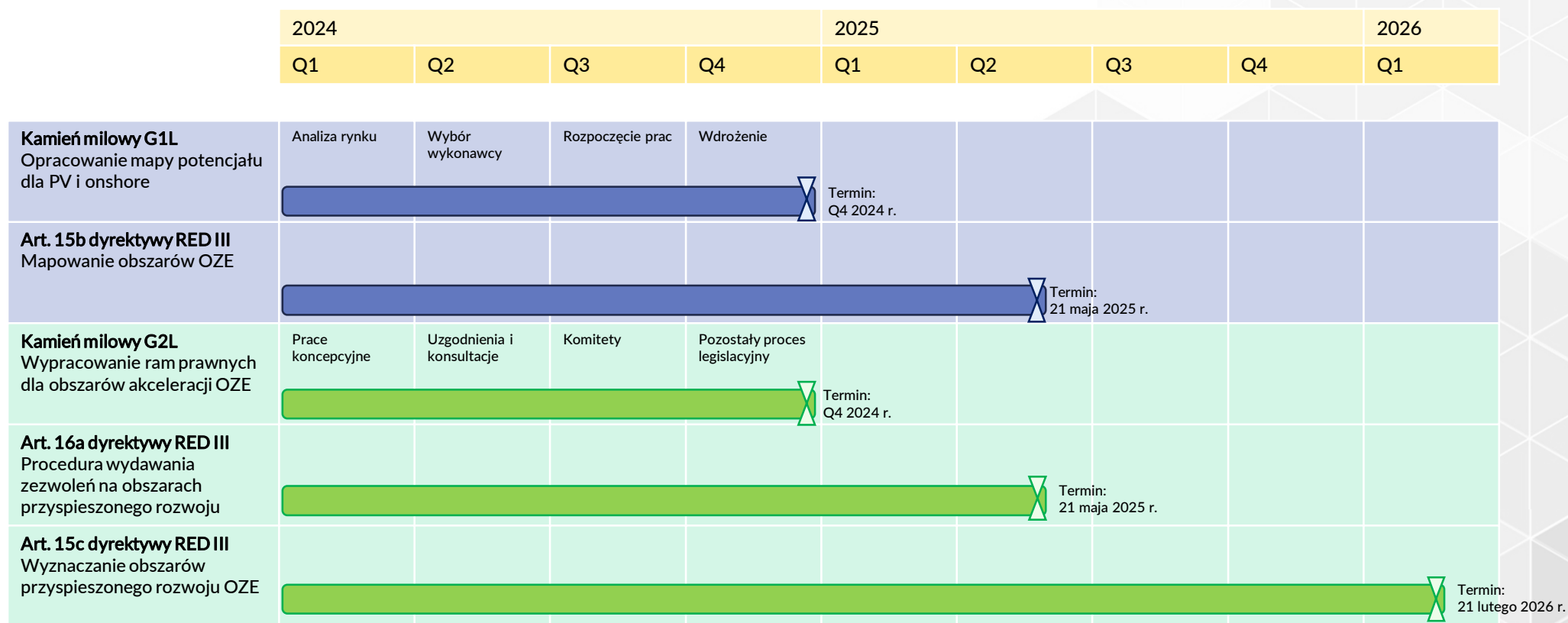
Utworzenie KPK OZE wynika z implementacji art. 16 dyrektywy RED II do przepisów krajowych, w tym wypadku do ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2023 r. poz. 1436).

Cel KPK OZE: wsparcie informacyjne dotyczące prowadzenia procesów inwestycyjnych dla mniejszych podmiotów z niewielkim doświadczeniem, które dopiero wchodzi na rynek OZE.

Narzędzia wspomagające funkcjonowanie KPK OZE:

- Podręcznik procedur inwestycyjnych OZE;
- Strona internetowa, w tym m.in.:
 - *Wyszukiwarka procesów inwestycyjnych,*
 - *Formularz kontaktowy.*

Harmonogram prac





Dziękuję za uwagę!

Łukasz Tomaszewski
*Dyrektor Departamentu Odnawialnych Źródeł
Energii*



Ministerstwo
Klimatu i Środowiska