

**Nr referencyjny postępowania: Z-KP.271.7.2024****OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA**

do postępowania o udzielenie zamówienia publicznego pn.:

**„Rozwój społeczności energetycznych działających w OZE na terenie  
Związku Gmin Regionu Płockiego”**

w ramach

Inwestycji B2.2.2/G1.1.2 Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności (KPO): Inwestycje OZE realizowane przez społeczności energetyczne Część A (wsparcie przedinwestycyjne): Działanie A.3

**I. Przedmiot zamówienia**

Przedmiotem zamówienia jest realizacja zadania pn.: **„Rozwój społeczności energetycznych działających w OZE na terenie Związku Gmin Regionu Płockiego”** w ramach Inwestycji B2.2.2/G1.1.2 Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności (KPO): Inwestycje OZE realizowane przez społeczności energetyczne Część A (wsparcie przedinwestycyjne): Działanie A.3 – Rozwój nowych społeczności energetycznych działających w zakresie OZE polegający na opracowaniu:

- 1/ „Listy interesariuszy oraz grup docelowych wraz doбором rodzaju społeczności. Opracowanie powinno uwzględniać uwarunkowania formalno – prawne, organizacyjne i finansowe utworzenia podmiotów grupujących lokalnych wytwórców i odbiorców energii w formule: klaster energii, spółdzielnia energetyczna, czy samowystarczalna społeczność energetyczna wraz z analizą celowości utworzenia i rozwoju oraz umocowania w ramach obowiązujących przepisów prawa tych form prawnych do grup gmin zrzeszonych w Związku Gmin Regionu Płockiego”;
- 2/ „Koncepcji rozwoju energetyki rozproszonej na terenie działania Związku Gmin Regionu Płockiego dla wytypowanych w liście interesariuszy grupującej lokalnych wytwórców i odbiorców w perspektywie do 2030 roku”;
- 3/ Prowadzenie spotkań zapewniających udział społeczny dla potencjalnych interesariuszy nowych społeczności energetycznych OZE ;
- 4/ Przeprowadzenie szkoleń specjalistycznych dla pracowników merytorycznych oraz członków społeczności energetycznych;
- 5/ Przygotowanie dokumentów rejestrowych wybranych społeczności energetycznych.

**II. Granice i obszar opracowania**

Granice i obszar opracowania obejmuje **16** gmin skupionych w trzech powiatach: **grodzkim** M. Płock; **ziemskim płockim**: Miasto i Gmina Drobin, Gąbin, Bodzanów Gminy: Bielsk, Brudzeń Duży, Bulkowo, Łąck, Mała Wieś, Nowy Duninów, Radzanowo, Słupno, Stara Biała, Staroźreby; **ziemskim gostynińskim**: Gostynin, Pacyna.

### III. Zakres zamówienia

**1/ „Lista interesariuszy** oraz grup docelowych wraz doбором rodzaju społeczności. Opracowanie powinno uwzględniać uwarunkowania formalno – prawne, organizacyjne i finansowe utworzenia podmiotów grupujących lokalnych wytwórców i odbiorców energii w formule: klastr energii, spółdzielnia energetyczna, czy samowystarczalna społeczność energetyczna wraz z analizą celowości utworzenia i rozwoju oraz umocowania w ramach obowiązujących przepisów prawa tych form prawnych do grup gmin zrzeszonych w Związku Gmin Regionu Płockiego” – zakres obejmuje:

1. Opracowanie listy zadeklarowanych interesariuszy z uwzględnieniem położenia terytorialnego umożliwi wykonanie analiz uwarunkowań formalno-prawnych i organizacyjnych oraz zdefiniowanie potrzeb grup docelowych i wyboru społeczności energetycznej. Eksperckie podejście do propozycji doboru społeczności do grup docelowych pomoże w odpowiednim przygotowaniu koncepcji rozwoju (dalej również KR).

**2/ „Koncepcja rozwoju** energetyki rozproszonej na terenie działania Związku Gmin Regionu Płockiego dla wytypowanych w liście interesariuszy grupującej lokalnych wytwórców i odbiorców w perspektywie do 2030 roku” – zakres obejmuje:

1. Opracowanie min 3 /trzech/ Koncepcji Rozwoju (KR) społeczności energetycznych (dalej również SE) w zależności od możliwych wariantów i uwarunkowań organizacyjno-prawnych, należy przyjąć zarówno klastr energii, spółdzielnię energetyczną jak i obywatelską społeczność energetyczną działających w zakresie OZE wynikających z podziału terytorialnego Związku oraz zapisów ustawowych. Wybór najlepiej przyczyniających się do osiągnięcia celów i rozwoju społeczności energetycznych musi być oparty na analizie, danych i diagnozie zgłoszonych interesariuszy.
2. Koncepcja powinna składać się z następujących części:
  - 1) Diagnoza;
  - 2) Przewidywany model funkcjonowania SE;
  - 3) Ogólny plan inwestycyjny (OPI);
  - 4) Szczegółowy plan działań przedinwestycyjnych (SPDP).
3. **Diagnoza** przedstawia w skwantyfikowanej formie stan zastany, identyfikuje istniejące problemy i stanowi niezbędny punkt wyjścia do dalszych analiz. Informacje zawarte w diagnozie powinny stanowić zbiór wystarczający do określenia docelowego lub pośredniego modelu funkcjonowania SE. Diagnoza składa się z następujących elementów:
  - 1) Informacje ogólne w tym spis planowanych podmiotów będących członkami SE, przewidywany czas założenia, role w SE, obszar działania SE, itp.
  - 2) Szczegółowe informacje o systemie na obszarze działania SE:
    - a) informacja o systemie elektroenergetycznym, cieplnym, gazowym;
    - b) sparametryzowana lista źródeł wytwórczych scentralizowanych (ciepłownia, elektrociepłownia, lokalne kotłownie zasilające kilka budynków, etc.) i zdecentralizowanych (np. kotły na gaz, paliwo stałe, pompy ciepła, etc.) wraz z parametrami jednostek, rodzajem paliwa, sprawnością, emisyjnością, lokalizacją;
    - c) identyfikacja interesariuszy w tym dostawców nośników energii;

- d) sparymetryzowana lista punktów poboru energii (PPE) w tym lokalizacje, moce umowne/zamówione odbiorów dla energii elektrycznej oraz ciepłej zbiorczo dla wszystkich członków SE;
  - e) sparymetryzowana lista mikro instalacji (kolektory słoneczne, instalacje PV, pompy ciepła, kotły na biomasę) oraz liczba i rodzaj funkcjonujących mechanizmów wsparcia (np. prosumenci energii odnawialnej);
  - f) sparymetryzowana lista instalacji OZE powyżej 50 kW;
  - g) informacja o tym czy dostępne są profile zużycia energii elektrycznej oraz energii ciepłej w rozdzielczości wymaganej przez wybrany model biznesowy (np. 15 min, 1h, etc.).
  - h) sparymetryzowana lista magazynów ciepła i energii elektrycznej, w tym ich pojemność, moc oraz rodzaj wykorzystywanej energii;
  - i) uwarunkowania środowiskowe pod kątem możliwości rozwoju infrastruktury energetycznej i pozyskania energii z OZE w tym analiza istniejących form ochrony przyrody;
  - j) wyliczenia klimatyczno-środowiskowe wskazujące np. wartości stężeń zanieczyszczeń powietrza czy poziomy emisji gazów cieplarnianych;
  - k) analiza warunków i potencjału rozwoju energetyki rozproszonej w tym OZE.
- 3) **Bilans energetyczny** będący zestawieniem tabelarycznym zapotrzebowania wszystkich odbiorców energii oraz wytwórców, określającym także poziom dostaw energii spoza obszaru SE. Bilans energetyczny jest sporządzony w oparciu o najnowsze dane i z wykorzystaniem narzędzia opracowanego na zlecenie Ministerstwa Rozwoju i Technologii: <http://www.gov.pl/web/rozwoj-technologia/bilans-energetyczny>;
- 4) Dodatkowe informacje, tj. wybrane z poniższych (zgodnie z przyjętym modelem funkcjonowania SE, rodzaju SE czy rodzaju członków):
- a) wolne moce przyłączeniowe (na danym obszarze SE publikowane przez OSD/PSE);
  - b) liczba/typ/moc stacji ładowania samochodów EV, lokalizacja;
  - c) kategoryzacja odbiorców na członków bezpośrednich i pośrednich, ich liczba;
  - d) szacunkowe zmiany generacji i zapotrzebowania na energię elektryczną i ciepłą oraz nośniki energii;
  - e) emisyjność danych podmiotów (na bazie danych OSD, zużycia nośników energii itp.);
  - f) analiza elastyczności członków Klastra Energii w tym analiza możliwości poboru lub generacji w inny przedział czasowy;
  - g) poziom termomodernizacji obiektów, identyfikacja działań już przeprowadzonych w zakresie termomodernizacji;
  - h) dane z mierników jakości powietrza.
- 5) **Identyfikacja głównych problemów** - na bazie powyższych informacji, w tym bilansu, należy zidentyfikować kluczowe wyzwania/problemy. Należy zidentyfikować kluczowe problemy na poziomie funkcjonowania całej SE i jego otoczenia oraz te, z którymi mierzą się podmioty zrzeszone w ramach SE (np.: związane z uwarunkowaniami formalno-prawnymi, organizacyjnymi, środowiskowymi, wzrostem cen paliw i energii, bezpieczeństwem dostaw energii, dużym uzależnieniem od dostaw energii od zewnętrznych dostawców etc.).
4. **Przewidywany model funkcjonowania SE** - w tym w ujęciu ekonomicznym (biznesowym), organizacyjnym i technicznym (jest kluczowym aspektem KR). Model:
- 1) identyfikuje źródła przychodu dla SE oraz potwierdza zasadność ekonomiczną całości przedsięwzięcia;

- 2) identyfikuje realizowaną funkcję celu (np. maksymalizacja zysku, minimalizacja kosztów pokrycia zapotrzebowania);
  - 3) zawiera analizę optymalnych kosztowo inwestycji prowadzących do osiągnięcia założonego w modelu efektu (np. w celu realizacji danego modelu SE zamierza do 2025 wybudować 5MWp w instalacjach PV, 10 MW w farmach wiatrowych oraz biogazownię o mocy 1MW. Dodatkowo w 30% obiektów planowane jest przeprowadzenie działań termomodernizacyjnych zmniejszających zużycie energii cieplnej o 40%). Plany te powinny być doprecyzowane w OPI i SPDP;
  - 4) zawiera analizę porównawczą pomiędzy stanem, w którym SE nie jest założony lub działa bez modelu oraz stanem, w którym taki model jest wdrożony. Model może składać się z kilku prostszych modeli;
  - 5) jest powiązany z OPI i SPDP - odpowiednio dobrane inwestycje nakreślone w OPI powinny uzasadniać realność wdrożenia wybranego modelu;
  - 6) zawiera rekomendacje w zakresie struktury SE, w oparciu o sporządzony bilans energetyczny, o którym mowa w pkt. 4 lit. c, obejmujące w szczególności wskazanie okresowego niedoboru energii/nadprodukcji energetycznej w danych porach roku oraz rekomendacje dołączenia nowych członków SE dysponujących infrastrukturą pozwalającą na rozwiązanie zdiagnozowanego problemu.
5. **Ogólny plan inwestycyjny (OPI):**
- 1) Głównym celem OPI jest wskazanie przewidywanych działań inwestycyjnych;
  - 2) Inwestycje muszą wynikać z diagnozy i przewidywanego modelu funkcjonowania SE;
  - 3) Jednocześnie w oparciu o OPI należy przygotować SPDP, który określi, dla których inwestycji wskazanych w OPI należy przygotowywać np. dokumentację techniczną lub przeprowadzać inne działania przedinwestycyjne;
  - 4) Ogólny plan inwestycyjny (OPI) należy przygotować zgodnie ze wzorem wskazanym w ppkt. 1.2.2 Załącznika nr 7 do obowiązującego Regulaminu wyboru przedsięwzięcia do objęcia wsparciem bezzwrotnym z planu rozwojowego w ramach Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności Inwestycja B2.2.2., Instalacje OZE realizowane przez społeczności energetyczne Część A (wsparcie przed inwestycyjne:) Działanie A.3: Rozwój nowych społeczności energetycznych działających w zakresie OZE. – **Załącznik nr 12 do SWZ**
6. **Szczegółowy Plan Działań Przedinwestycyjnych (SPDP):**
- 1) Głównym celem SPDP jest wskazanie przewidywanych działań przedinwestycyjnych.
  - 2) SPDP stanowi zakres wnioskowanych zadań do objęcia finansowaniem.
  - 3) Działania przedinwestycyjne muszą wynikać z diagnozy, przewidywanego modelu funkcjonowania SE oraz OPI.
  - 4) Szczegółowy Plan Działania Przedinwestycyjnych (SPDP) należy przygotować zgodnie ze wzorem wskazanym w ppkt. 1.2.4. Załącznika nr 7 do obowiązującego Regulaminu wyboru przedsięwzięcia do objęcia wsparciem bezzwrotnym z planu rozwojowego w ramach Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności Inwestycja B2.2.2., Instalacje OZE realizowane przez społeczności energetyczne Część A (wsparcie przed inwestycyjne:) Działanie A.3: Rozwój nowych społeczności energetycznych działających w zakresie OZE. – **Załącznik nr 12 do SWZ**
7. **Ponadto w Koncepcji należy w sposób kompleksowy przeprowadzić analizę stanu obecnego, obowiązujących regulacji prawnych, zidentyfikować potencjały i zagrożenia oraz wskazać dobre wzorce obejmujące co najmniej wymieniony poniżej zakres:**

- 1) identyfikacja oczekiwań inwestorów oraz wytwórców gotowych do uczestniczenia lub zakładania społeczności energetycznych;
  - 2) wybór docelowej liczby i rodzaju społeczności energetycznych, a następnie działań organizacyjnych (do momentu rejestracji) związanych z tworzeniem sformalizowanych struktur wybranych społeczności energetycznych;
  - 3) wykonanie niezbędnych analiz prawnych związanych z procesem powołania i rejestracji społeczności energetycznej wskazanej w Koncepcji jako najkorzystniejszy wariant;
  - 4) wskazanie optymalnych, potencjalnych lokalizacji nowych źródeł wytwarzających energię ze źródeł odnawialnych na potrzeby planowanej społeczności energetycznej;
  - 5) inwentaryzacja istniejących źródeł wytwarzających energię ze źródeł odnawialnych wraz z możliwością rozbudowy/modernizacji na potrzeby planowanej społeczności energetycznej;
  - 6) inwentaryzacja źródeł ciepła opartych na paliwach kopalnych (m.in. lokalne ciepłownie/kotłownie) jako obiekty do potencjalnego przeprowadzenia modernizacji;
  - 7) opis istniejących systemów dystrybucyjnych energii elektrycznej, gazu ziemnego, sieci ciepłowniczych;
  - 8) wskazanie potencjalnych lokalizacji społeczności energetycznej, wraz z analizą:
    - a) możliwości budowy innych źródeł wytwórczych nisko i zeroemisyjnych;
    - b) możliwości budowy nowych i rozbudowy istniejących sieci dystrybucyjnych (w tym OSDn);
    - c) możliwości połączenia i współpracy sieci lokalnych dystrybutorów;
    - d) dostępnych znaczących odbiorców, wraz z rekomendacją włączenia do działań w ramach planowanej społeczności energetycznej;
    - e) potencjalnych inwestycji, które mogą w przyszłości zostać włączone w prace społeczności;
    - f) optymalnych wariantów organizacji planowanej społeczności energetycznej;
  - 9) zdefiniowanie i wskazanie z nazwy rekomendowanych członków;
  - 10) weryfikacja czy wszyscy potencjalni członkowie społeczności energetycznej spełniają kryteria formalne, wymagane do uczestniczenia w działaniach społeczności w tym analiza dokumentów wewnętrznych potencjalnych członków (zapisy Statutów, regulaminów, umów spółki, umocowanie osób do reprezentacji, itp.);
  - 11) analiza ekonomiczna dla wariantów wskazanych w Koncepcji;
  - 12) identyfikacja ryzyk dla budowy i funkcjonowania społeczności oraz przeprowadzenie analizy ryzyk.
8. Koncepcja winna zawierać syntezę dla przeprowadzonego badania zawierającą wnioski końcowe, warianty i rekomendacje dotyczące kluczowych do podjęcia działań. Zadaniem syntezy jest wskazanie obszarów strategicznej interwencji, dla których niezbędne będzie podjęcie wyżej wspomnianych działań, np. partnerstwo międzygminne, inni członkowie społeczności (producenci, dystrybutorzy, odbiorcy, itp.) w zależności od specyfiki i wariantu. Działania te winny zostać zaplanowane na osi czasu w zależności od określonego priorytetu oraz zasadności, kosztów i możliwości finansowania.
9. Koncepcja powinna zakładać także strukturę organizacyjną wskazanej do rozwoju społeczności energetycznej z opisem ról poszczególnych członków.
10. Przygotowanie niezbędnej dokumentacji do utworzenia społeczności energetycznej np. wzory statutu, projektów niezbędnych uchwał, itp. W przypadku, kiedy w treści KR wskazane zostanie



jako optymalny wariant, kilka społeczności energetycznych do utworzenia w ramach porozumienia międzygminnego, dokumentacja powinna zostać przygotowana dla każdej społeczności osobno.

11. Koncepcja powinna uwzględniać cele zawarte w dokumentach planistycznych i strategicznych o zasięgu krajowym, regionalnym i lokalnym /w zakresie lokalnym do uzgodnienia z Zamawiającym/.
12. Ponadto Wykonawca powinien uwzględnić inne materiały źródłowe niezbędne zgodnie z jego wiedzą i doświadczeniem jak np. dostępne plany rozwoju przedsiębiorstw energetycznych, prowadzących swoją działalność na terenie gmin objętych analizą, czy aktualne miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego gmin lub studia uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego, w których przewidziano realizację/możliwość realizacji inwestycji energetycznych; etc. Dodatkowo w Koncepcji muszą zostać uwzględnione plany inwestycyjne członków Związku Gmin Regionu Płockiego dotyczące planów inwestycyjnych obejmujących swoim zakresem produkcję i wykorzystanie energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych.
13. **Dodatkowo opracowana Koncepcja powinna być zgodna m.in. z:**
  - 1) Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 266, 834,859 ze zm.) wraz z aktami wykonawczymi.
  - 2) Ustawą z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r., poz. 2166, z 2023 r. poz. 1681 ze zm.).
  - 3) Ustawą z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r., poz. 1436, 1681, 1597, 1762, z 2024 r. poz. 834 ze zm.)
  - 4) Ustawą z dnia 5 czerwca 1998 r. o samorządzie województwa (tj. Dz. U. z 2024 r. poz. 566 ze zm.).
  - 5) Ustawą z dnia 6 grudnia 2006 r. o zasadach prowadzenia polityki rozwoju (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 324, 862 ze zm.).
  - 6) Aktualną polityką energetyczną Polski.
  - 7) Krajowym Planem Działania w zakresie energii ze źródeł odnawialnych.
  - 8) Planem na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju.
  - 9) Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/50/WE z dnia 21 maja 2008 r. w sprawie jakości powietrza i czystszej powietrza dla Europy (tzw. Dyrektywa CAFE).
  - 10) Ustawą z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektro mobilności i paliwach alternatywnych (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 875, 1394, 1506, 1681, z 2024 r. poz. 834, 1006 ze zm.).
  - 11) Ustawą z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 54, 834 ze zm.).
  - 12) Krajową Strategią Rozwoju Regionalnego 2030.
  - 13) Strategią na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju do roku 2020 (z perspektywą do 2030 r.).
  - 14) Krajowym Planem Odbudowy i Zwiększania Odporności.
  - 15) Programem Fundusze Europejskie dla Polski Wschodniej 2021-2027.
  - 16) Programem Fundusze Europejskie na Infrastrukturę, Klimat, Środowisko 2021-2027.
  - 17) Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, Dz. U z 2023 r. poz. 300).
  - 18) Obowiązującymi regulacjami prawnymi, zarówno krajowymi jak i UE, dotyczącymi energetyki, efektywności energetycznej, ochrony środowiska i poszanowania klimatu.
  - 19) Dokumentami strategicznymi UE w zakresie środowiska i energetyki.

W przypadku zmiany ww. przepisów oraz wprowadzenia zmian w ww. publikacjach w trakcie obowiązywania umowy ze Zleceniobiorcą, dokumentację należy wykonać zgodnie z przepisami zmienionych aktów prawnych oraz zgodnie z zapisami zmienionych opracowań, które zostaną upublicznione w trakcie wykonywania zlecenia.

### **3/ Prowadzenie spotkań zapewniających udział społeczny dla potencjalnych interesariuszy nowych społeczności energetycznych OZE .**

#### **1. Usługa ekspercka obejmuje:**

- 1) opracowanie merytoryczne i przeprowadzenie łącznie: 15 /piętnastu/ spotkań, każde z udziałem co najmniej 15 /piętnastu/ osób,
- 2) przygotowanie materiałów merytorycznych dla uczestników, ankiet itp. służących wyłonieniu interesariuszy potencjalnych społeczności,
- 3) czas trwania każdego spotkania minimum 3 /trzy/ godziny.

#### **2. Cele spotkań:**

- 1/ identyfikacja interesariuszy, w tym chętnych mieszkańców lub innych stron gotowych do uczestniczenia lub zakładania społeczności energetycznych,
- 2/ wybór docelowej liczby i rodzaju społeczności energetycznych.

#### **3. Grupa docelowa spotkań:**

- 1) Podmioty z terenu Miasta i Gminy Drobin, Miasta i Gminy Gąbin, Gminy i Miasta Płock, Miasto i Gmina Bodzanów oraz Gmin: Bielsk, Brudzeń Duży, Bulkowo, Gostynin, Łąck, Mała Wieś, Nowy Duninów, Pacyna, Radzanowo, Słupno, Stara Biała, Staroźreby w tym:
  - a) osoby fizyczne
  - b) jednostki samorządu terytorialnego,
  - c) przedsiębiorstwa,
  - d) uczelnie,
  - e) spółdzielnie,
  - f) stowarzyszenia
- 2) Inne zainteresowane podmioty (itp.)

### **4/ Przeprowadzenie szkoleń specjalistycznych dla pracowników merytorycznych oraz członków społeczności energetycznych.**

#### **1. Usługa ekspercka obejmuje:**

- 1) opracowanie merytoryczne i przeprowadzenie 6/ sześciu/ spotkań szkoleniowych, każde szkolenie z udziałem co najmniej 15 /piętnastu/ osób,
- 2) czas trwania każdego szkolenia 6 /sześć/ godzin.

#### **2. Cel szkoleń:**

- 1) rozwój kompetencji uczestników wspierający zrównoważony rozwój społeczności energetycznych. Wzmocnienie potencjału społeczności energetycznych poprzez podniesienie kwalifikacji ich członków.
- 2) promowanie efektywnego wykorzystania odnawialnych źródeł energii.
- 3) wsparcie działań merytorycznych i organizacyjnych /do momentu rejestracji/ związanych z tworzeniem sformalizowanych struktur wybranych społeczności w tym efektywne

zarządzanie projektami energetycznymi, budowanie zaangażowania społecznego i współpracy w społecznościach energetycznych.

3. **Grupa docelowa szkoleń:**

- 1) Pracownicy merytoryczni z gmin członkowskich Związku.
- 2) Członkowie społeczności energetycznych.

**5/ Przygotowanie dokumentów rejestrowych** wybranych społeczności energetycznych.

1. **Zakres usług:**

- a) Sporządzenie kompletnych dokumentów rejestrowych dla wybranych typów min. 3 społeczności energetycznych .

2. **Typy wybranych społeczności energetycznych:**

1) **Klasy energetyczne**

- a) Przygotowanie statutu klastra energetycznego.
- b) Opracowanie regulaminu funkcjonowania klastra.
- c) Dokumentacja rejestracyjna niezbędna do zarejestrowania klastra w odpowiednich instytucjach.

2) **Spółdzielnie energetyczne**

- a) Sporządzenie statutu spółdzielni energetycznej.
- b) Przygotowanie regulaminów wewnętrznych.
- c) Kompletna dokumentacja rejestracyjna dla zarejestrowania spółdzielni w Krajowym Rejestrze Sądowym (KRS).

3) **Obywatelskie społeczności energetyczne**

- a) Opracowanie statutu obywatelskiej społeczności energetycznej.
- b) Przygotowanie dokumentów założycielskich i regulaminów.
- c) Dokumentacja rejestracyjna potrzebna do formalnego uznania obywatelskiej społeczności energetycznej.

3. **Przygotowane dokumenty rejestrowe będą:**

- 1) Zgodne z obowiązującymi przepisami prawa.
- 2) Ułatwią procesu rejestracji społeczności energetycznych.
- 3) Zapewnią jasną strukturę organizacyjną i operacyjną dla każdej społeczności energetycznej.

**IV. Wymagania dotyczące sposobu realizacji zamówienia**

1. Koncepcja rozwoju społeczności energetycznych (SN) - dokument powinien być napisany prostym, zrozumiałym językiem i zawierać tylko istotne treści z punktu widzenia celu dokumentu. Układ graficzny dokumentu należy uzgodnić z Zamawiającym.
2. Przy wyznaczaniu lokalizacji społeczności energetycznej Wykonawca zobowiązany jest do aktywnej współpracy z Zamawiającym oraz członkami Związku Gmin Regionu Płockiego.
3. Wykonanie zamówienia obejmuje następujące etapy:
  - 1) Omówienie i uzgodnienie z Zamawiającym metodyki przygotowania opracowania i doboru narzędzi;
  - 2) Prowadzenie spotkań zapewniających udział społeczny dla potencjalnych interesariuszy nowych społeczności energetycznych OZE;
  - 3) Opracowanie listy interesariuszy oraz grup docelowych wraz doбором rodzaju społeczności;



- 4) Opracowanie Koncepcji oraz przygotowanie streszczenia kierowniczego zawierającego najbardziej istotne informacje dokumentu głównego: cele, założenia, kluczowe informacje, wnioski i rekomendacje;
- 5) Opracowanie prezentacji w formie graficznej przedstawiającej wypracowaną Koncepcję;
- 6) Przygotowanie dokumentów rejestracyjnych wybranych społeczności energetycznych;
- 7) Współorganizację i przeprowadzenie spotkań celem:
  - a) zapewnienia zainteresowanym podmiotom możliwości zapoznania się z możliwościami i warunkami założenia społeczności energetycznej;
  - b) zdobycie przez pracowników merytorycznych oraz członków społeczności energetycznych umiejętności i wiedzy do efektywnego zarządzania projektami energetycznymi, zapoznanie się z nowymi technologiami odnawialnych źródeł energii oraz rozwijanie zaangażowania społecznego w ramach społeczności energetycznych.
  - c) zaprezentowania ostatecznej wersji Koncepcji członkom Związku Gmin Regionu Płockiego,
- 8) Organizację i przeprowadzenie w trakcie realizacji przedmiotu zamówienia przed wykonaniem i akceptacją Koncepcji, minimum 2 spotkań roboczych z członkami Związku Gmin Regionu Płockiego, na którym będzie zaprezentowany i konsultowany przebieg i zakres merytoryczny realizacji prac.
4. Zamawiający zastrzega sobie prawo przekazywania Wykonawcy wskazówek w temacie realizacji niniejszego przedmiotu zamówienia, wskazówki te będą wiążące dla Wykonawcy.
5. Wykonawca nie może powierzyć wykonania całości przedmiotu zamówienia Podwykonawcy.
6. Zamawiający żąda wskazania przez Wykonawcę części zamówienia, których wykonanie zamierz powierzyć podwykonawcom i podania przez Wykonawcę firm podwykonawców.
7. Wykonawca w ramach wynagrodzenia za niniejszy przedmiot zamówienia zobowiązany jest do przeniesienia na Zamawiającego autorskich praw majątkowych do wszelkich utworów wytworzonych przez Wykonawcę w ramach realizacji przedmiotu zamówienia. Zasady przeniesienia autorskich praw majątkowych zostały określone w § 17 wzór Umowy załącznik nr 3 do SWZ.
8. Wykonawca zobowiązuje się wykonać i dostarczyć Zamawiającemu dokument **Rozwój społeczności energetycznych działających w OZE na terenie Związku Gmin Regionu Płockiego**", wykonany zgodnie z opisem przedmiotu zamówienia w liczbie min 3. egzemplarzy w wersji papierowej oraz w wersji elektronicznej w formacie .pdf oraz w formacie edytowalnym np. .doc
9. Zamawiający zastrzega sobie prawo otrzymania wszystkich dokumentów oraz ich wersji elektronicznych zgromadzoną w trakcie prac nad przedmiotem zamówienia.
10. Dokument powinien być uporządkowany pod względem wizualnym, tzn. formatowanie tekstu oraz rozwiązania graficzne (tabele, grafy, mapy oraz inne narzędzia prezentacji informacji) zastosowane w dokumencie muszą być użyte w sposób jednolity oraz powodujący, że raport będzie czytelny i przejrzysty.
11. Forma opracowania:
  - 1) Materiały graficzne zamieszczane w tekście opracowania:
    - Format plików: \*.jpg;
    - Zachowana odpowiednia rozdzielczość materiałów graficznych (materiały graficzne powinny być czytelne i przejrzyste);
    - Rozmiar rzeczywisty obrazka dopasowany do wydruku (format A4);
    - Zamieszczone w tekście oraz jako oddzielny plik.
  - 2) Wykresy, diagramy w tekście opracowania:

- Zachowana możliwość edycji programami pakietu MS Office.
- 3) Tabele:
- Zachowana możliwość edycji w MS Excel
  - Zamieszczony w tekście oraz jako oddzielny plik \*.xls. z odblokowanymi formułami.
- 4) Tekst:
- Zachowana możliwość edycji w MS Word;
  - Format A4.
12. Wszystkie dokumenty, materiały szkoleniowe i informacyjno-promocyjne wytworzone w ramach zlecenia muszą być zgodne z wytycznymi zawartymi w Strategii Promocji i Informacji Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności, oraz Księgą Identyfikacji Wizualnej KPO, dostępnych na stronie: <https://www.gov.pl/web/planodbudowy/strategia-promocji-i-informacji-kpo>
13. Skład końcowy raportu powinien zostać wykonany w taki sposób, aby spełniać wymogi wynikające z zapisów ustawy z dnia 19 lipca 2019 r. o zapewnianiu dostępności osobom ze szczególnymi potrzebami (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2240).
14. Przedmiot zamówienia obejmuje także przygotowanie projektów odpowiedzi i wyjaśnień kierowanych do organów administracji publicznej, a w szczególności do Ministerstwa Rozwoju i Technologii w kwestiach dotyczących przedmiotu zamówienia.
15. Odbiór przedmiotu zamówienia nastąpi w formie protokołu zdawczo-odbiorczego, po uprzedniej jego akceptacji przez zespół złożony z przedstawicieli Zamawiającego, wskazanych przez Zamawiającego.
16. Wykonawca, po podpisaniu umowy, w terminie 7 (siedmiu) dni przekaże harmonogram prac do uzgodnienia z Zamawiającym.

Zamawiający informuje, że przedsięwzięcie pn. **„Rozwój społeczności energetycznych działających w OZE na terenie Związku Gmin Regionu Płockiego”** realizowane jest w ramach dofinansowania z Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności (KPO): Inwestycje OZE realizowane przez społeczności energetyczne Część A (wsparcie przedinwestycyjne), Inwestycje B2.2.2/G1.1.2. /Etap I/

Wykonawca dodatkowo ma obowiązek realizować przedmiot zamówienia zgodnie z regulaminem wyboru przedsięwzięć do objęcia wsparciem bezzwrotnym z planu rozwojowego w ramach Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności Inwestycja B2.2.2/G1.1.2, wnioskiem Zamawiającego do Działania A3 Rozwój nowych społeczności energetycznych działających w zakresie OZE ww wsparcia oraz zapisami umowy o objęcie wsparciem z planu rozwojowego nr KPOD.03.12-IP.05-0012/23.

***Ponadto, Zamawiający informuje, że zamierza ubiegać się o wsparcie*** określone w regulaminie wyboru przedsięwzięć do objęcia wsparciem bezzwrotnym z planu rozwojowego w ramach Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności Inwestycja B2.2.2/G1.1.2 jako Etap II Części A działania A.3 ***przewidziane dla społeczności*** utworzonych w Etapie I Części A działania A.3.

***WW wsparcie może dotyczyć np.: zadań statutowych, opracowania dokumentacji inwestycyjnej, dokumentacji niezbędnej do pozyskania dofinansowania lub współfinansowania działań inwestycyjnych, wdrożenie systemów lub elementów systemów wspomagających zarządzanie utworzonych społeczności w tym inteligentne systemy do monitorowania pracy urządzeń wytwórczych i odbiorników a także systemy wspomagające bilansowanie, predykcję oraz pozostałe funkcje związane z zarządzaniem energią w lokalnych systemach przewidziane*** Termin realizacji Etapu II do 30 czerwca 2026 roku. WW informacja jest planem Zamawiającego i wchodzi w zakres przedmiotu zamówienia.