

**WYKAZ ZMIAN  
W SZCZEGÓŁOWYM OPISIE OSI PRIORYTETOWEJ EFEKTYWNOŚĆ ENERGETYCZNA  
REGIONALNEGO PROGRAMU OPERACYJNEGO WOJEWÓDZTWA WARMIŃSKO-MAZURSKIEGO  
NA LATA 2014-2020**

W Szczegółowym opisie osi priorytetowej **Efektywność energetyczna** Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020, stanowiącym załącznik do Uchwały nr 69/802/15/V z dnia 22 grudnia 2015 r. z późn. zm., wprowadza się następujące zmiany:

1. W Spisie treści w rozdziale VI *Załączniki* dodaje się:

*„Załącznik 4 – Wykaz projektów zidentyfikowanych przez właściwą instytucję w ramach trybu pozakonkursowego.”*

2. W Wykazie stosowanych skrótów dodaje się:

*„REACT-EU Pomoc na rzecz spójności i terytoriów Europy”*

3. W rozdziale I. *Ogólny opis RPO WiM 2014-2020 oraz głównych warunków realizacji*, w pkt. 1. *Status dokumentu* dotychczasowe zdanie:

*„RPO WiM 2014-2020 został zaakceptowany przez Komisję Europejską decyzją nr C(2015) 904 z dnia 12 lutego 2015 r.<sup>1</sup> a następnie 24 marca 2015 r. przyjęty przez Zarząd Województwa Warmińsko-Mazurskiego<sup>2</sup>. Dokument został zmieniony w marcu 2018 r.<sup>3</sup>, w grudniu 2018 r.<sup>4</sup>, w marcu 2020 r.<sup>5</sup>, w kwietniu 2020 r.<sup>6</sup> oraz w lipcu 2020 r.<sup>7</sup>*

<sup>1</sup> Decyzja wykonawcza Komisji Europejskiej nr C(2015) 904 z dnia 12.02.2015 r. przyjmująca niektóre elementy programu operacyjnego „Regionalny Program Operacyjny Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020” do wsparcia z Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego i Europejskiego Funduszu Społecznego w ramach celu „Inwestycje na rzecz wzrostu i zatrudnienia” dla regionu warmińsko mazurskiego w Polsce.

<sup>2</sup> Uchwała nr 16/150/15/V Zarządu Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 24 marca 2015 r. w sprawie przyjęcia Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020.

<sup>3</sup> Decyzja wykonawcza Komisji Europejskiej C(2018) 1460 z dnia 07.03.2018 r. zmieniająca Decyzję wykonawczą C(2015) 904 z dnia 12.02.2015 r. zatwierdzającą niektóre elementy programu operacyjnego „Regionalny Program Operacyjny Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020” do wsparcia z Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego i Europejskiego Funduszu Społecznego w ramach celu „Inwestycje na rzecz wzrostu i zatrudnienia” dla regionu warmińsko-mazurskiego w Polsce oraz zatwierdzająca niektóre elementy umowy partnerstwa z Polską.

Uchwała nr 14/278/18/V Zarządu Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 20 marca 2018 r. w sprawie przyjęcia zmian do Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020.

<sup>4</sup> Uchwała Nr 60/1133/18/VI Zarządu Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 27 grudnia 2018 r. w sprawie przyjęcia zmian do Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020.

<sup>5</sup> Decyzja wykonawcza Komisji Europejskiej C(2020) 1099 z dnia 20.02.2020 r. zmieniająca decyzję wykonawczą C(2015) 904 zatwierdzającą niektóre elementy programu operacyjnego „Regionalny Program Operacyjny Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020” do wsparcia z Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego i Europejskiego Funduszu Społecznego w ramach celu „Inwestycje na rzecz wzrostu i zatrudnienia” dla regionu Warmińsko-Mazurskiego w Polsce.

Uchwała Nr 10/104/20/VI Zarządu Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 3 marca 2020 r. w sprawie przyjęcia zmian Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020 o treści zatwierdzonej przez Komisję Europejską.

<sup>6</sup> Uchwała Nr 17/219/20/VI Zarządu Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 21 kwietnia 2020 r. w sprawie przyjęcia zmian Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020.

<sup>7</sup> Decyzja wykonawcza Komisji Europejskiej C(2020) 4592 z dnia 03.07.2020 r. zmieniająca Decyzję wykonawczą C(2015) 904 z dnia 12.02.2015 r. zatwierdzającą niektóre elementy programu operacyjnego „Regionalny Program Operacyjny Województwa Warmińsko-

Mazurskiego na lata 2014-2020” do wsparcia z Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego i Europejskiego Funduszu Społecznego w ramach celu „Inwestycje na rzecz wzrostu i zatrudnienia” dla regionu Warmińsko-Mazurskiego w Polsce.

Uchwała Nr 30/404/20/VI Zarządu Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 7 lipca 2020 r. w sprawie przyjęcia zmian Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020 o treści zatwierdzonej przez Komisję Europejską.”

otrzymuje brzmienie:

*„RPO WiM 2014-2020 został zaakceptowany przez Komisję Europejską decyzją nr C(2015) 904 z dnia 12 lutego 2015 r.<sup>1</sup> a następnie 24 marca 2015 r. przyjęty przez Zarząd Województwa Warmińsko-Mazurskiego<sup>2</sup>. Dokument został zmieniony w marcu 2018 r.<sup>3</sup>, w grudniu 2018 r.<sup>4</sup>, w marcu 2020 r.<sup>5</sup>, w kwietniu 2020 r.<sup>6</sup>, w lipcu 2020 r.<sup>7</sup> oraz w styczniu 2022 r.<sup>8</sup>.*

<sup>1</sup> Decyzja wykonawcza Komisji Europejskiej nr C(2015) 904 z dnia 12.02.2015 r. przyjmująca niektóre elementy programu operacyjnego „Regionalny Program Operacyjny Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020” do wsparcia z Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego i Europejskiego Funduszu Społecznego w ramach celu „Inwestycje na rzecz wzrostu i zatrudnienia” dla regionu warmińsko mazurskiego w Polsce.

<sup>2</sup> Uchwała nr 16/150/15/V Zarządu Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 24 marca 2015 r. w sprawie przyjęcia Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020.

<sup>3</sup> Decyzja wykonawcza Komisji Europejskiej C(2018) 1460 z dnia 07.03.2018 r. zmieniającą Decyzję wykonawczą C(2015) 904 z dnia 12.02.2015 r. zatwierdzającą niektóre elementy programu operacyjnego „Regionalny Program Operacyjny Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020” do wsparcia z Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego i Europejskiego Funduszu Społecznego w ramach celu „Inwestycje na rzecz wzrostu i zatrudnienia” dla regionu warmińsko-mazurskiego w Polsce oraz zatwierdzająca niektóre elementy umowy partnerstwa z Polską.

Uchwała nr 14/278/18/V Zarządu Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 20 marca 2018 r. w sprawie przyjęcia zmian do Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020.

<sup>4</sup> Uchwała Nr 60/1133/18/VI Zarządu Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 27 grudnia 2018 r. w sprawie przyjęcia zmian do Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020.

<sup>5</sup> Decyzja wykonawcza Komisji Europejskiej C(2020) 1099 z dnia 20.02.2020 r. zmieniająca decyzję wykonawczą C(2015) 904 zatwierdzającą niektóre elementy programu operacyjnego „Regionalny Program Operacyjny Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020” do wsparcia z Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego i Europejskiego Funduszu Społecznego w ramach celu „Inwestycje na rzecz wzrostu i zatrudnienia” dla regionu Warmińsko-Mazurskiego w Polsce.

Uchwała Nr 10/104/20/VI Zarządu Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 3 marca 2020 r. w sprawie przyjęcia zmian Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020 o treści zatwierdzonej przez Komisję Europejską.

<sup>6</sup> Uchwała Nr 17/219/20/VI Zarządu Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 21 kwietnia 2020 r. w sprawie przyjęcia zmian Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020.

<sup>7</sup> Decyzja wykonawcza Komisji Europejskiej C(2020) 4592 z dnia 03.07.2020 r. zmieniająca Decyzję wykonawczą C(2015) 904 z dnia 12.02.2015 r. zatwierdzającą niektóre elementy programu operacyjnego „Regionalny Program Operacyjny Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020” do wsparcia z Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego i Europejskiego Funduszu Społecznego w ramach celu „Inwestycje na rzecz wzrostu i zatrudnienia” dla regionu Warmińsko-Mazurskiego w Polsce.

Uchwała Nr 30/404/20/VI Zarządu Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 7 lipca 2020 r. w sprawie przyjęcia zmian Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020 o treści zatwierdzonej przez Komisję Europejską.

<sup>8</sup> Decyzja wykonawcza Komisji Europejskiej C(2021) 9740 z dnia 22.12.2021 r. zmieniająca Decyzję wykonawczą C(2015) 904 z dnia 12.02.2015 r. zatwierdzającą niektóre elementy programu operacyjnego „Regionalny Program Operacyjny Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020” do wsparcia z Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego i Europejskiego Funduszu Społecznego w ramach celu „Inwestycje na rzecz wzrostu i zatrudnienia” dla regionu Warmińsko-Mazurskiego w Polsce.

Uchwała Nr 2/15/22/VI Zarządu Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 11 stycznia 2022 r. w sprawie przyjęcia zmian Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Warmińsko-Mazurskiego na lata 2014-2020 o treści zatwierdzonej przez Komisję Europejską.”

4. W rozdziale I. *Ogólny opis RPO WiM 2014-2020 oraz głównych warunków realizacji*, w punkcie 2. *Skrócony opis RPO WiM 2014-2020* zdanie o dotychczasowym brzmieniu:

*„RPO WiM 2014-2020 osiągał będzie rezultaty wskazane w Umowie Partnerstwa poprzez koncentrację tematyczną i terytorialną wsparcia na przedsięwzięciach odnoszących się do następujących osi priorytetowych:*

- 1. Inteligentna gospodarka Warmii i Mazur.*
- 2. Kadry dla gospodarki.*
- 3. Cyfrowy region.*
- 4. Efektywność energetyczna.*
- 5. Środowisko przyrodnicze i racjonalne wykorzystanie zasobów.*
- 6. Kultura i dziedzictwo.*
- 7. Infrastruktura transportowa.*
- 8. Obszary wymagające rewitalizacji.*
- 9. Dostęp do wysokiej jakości usług publicznych.*
- 10. Regionalny rynek pracy.*
- 11. Włączenie społeczne.*
- 12. Pomoc techniczna.”*

otrzymuje brzmienie:

*„RPO WiM 2014-2020 osiągał będzie rezultaty wskazane w Umowie Partnerstwa poprzez koncentrację tematyczną i terytorialną wsparcia na przedsięwzięciach odnoszących się do następujących osi priorytetowych:*

- 1. Inteligentna gospodarka Warmii i Mazur.*
- 2. Kadry dla gospodarki.*
- 3. Cyfrowy region.*
- 4. Efektywność energetyczna.*
- 5. Środowisko przyrodnicze i racjonalne wykorzystanie zasobów.*
- 6. Kultura i dziedzictwo.*
- 7. Infrastruktura transportowa.*
- 8. Obszary wymagające rewitalizacji.*
- 9. Dostęp do wysokiej jakości usług publicznych.*
- 10. Regionalny rynek pracy.*
- 11. Włączenie społeczne.*
- 12. Pomoc techniczna.*
- 13. Odporna i zdrowa gospodarka przyszłości”*

4. W rozdziale I. *Ogólny opis RPO WiM 2014-2020 oraz głównych warunków realizacji*, w punkcie 4. *Ogólne informacje dotyczące sposobu finansowania, metody obliczania wkładu Funduszy po zdaniu:*

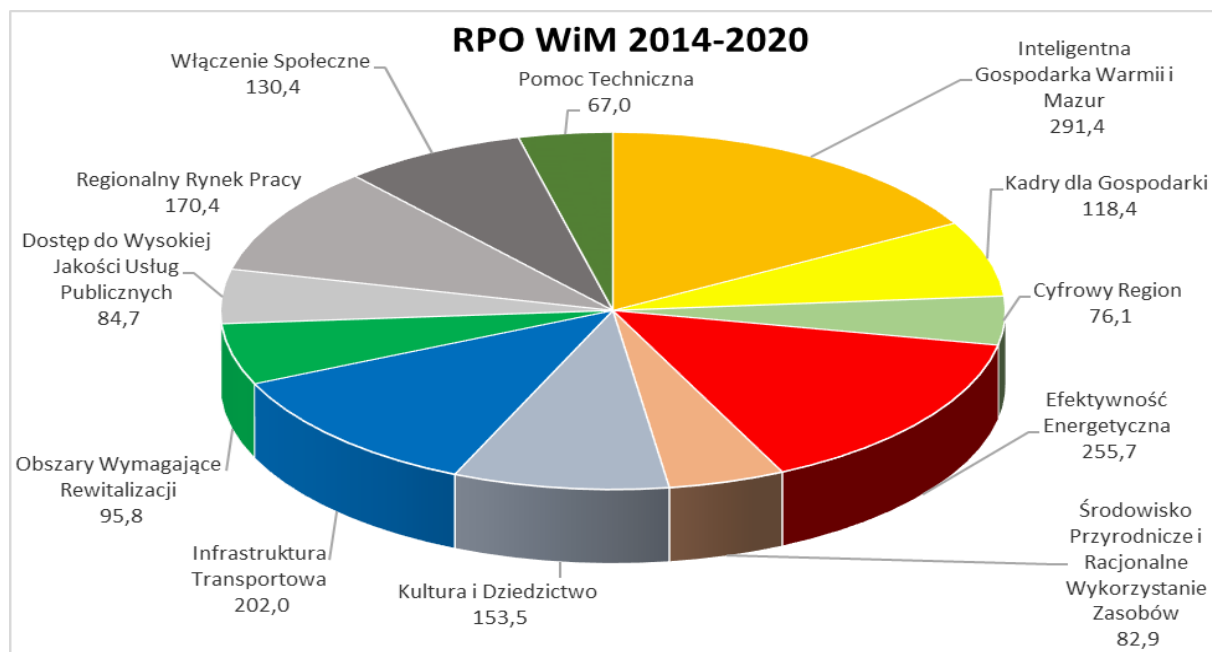
*„Zgodnie z UP alokacja środków unijnych na Program wynosi **1 242 117 496 EUR EFRR i 486 154 599 EUR EFS**. Minimalne zaangażowanie środków krajowych - szacowane na podstawie art. 120 rozporządzenia ramowego zakładającego maksymalny poziom dofinansowania każdej osi priorytetowej EFRR i EFS w regionach słabiej rozwiniętych na poziomie 85% - wynosi w momencie programowania **304 989 199 EUR**. Łączna kwota środków finansowych planowanych na realizację RPO WiM 2014-2020 szacowana jest na **2 033 261 294 EUR**.”*

dodaje się zdanie:

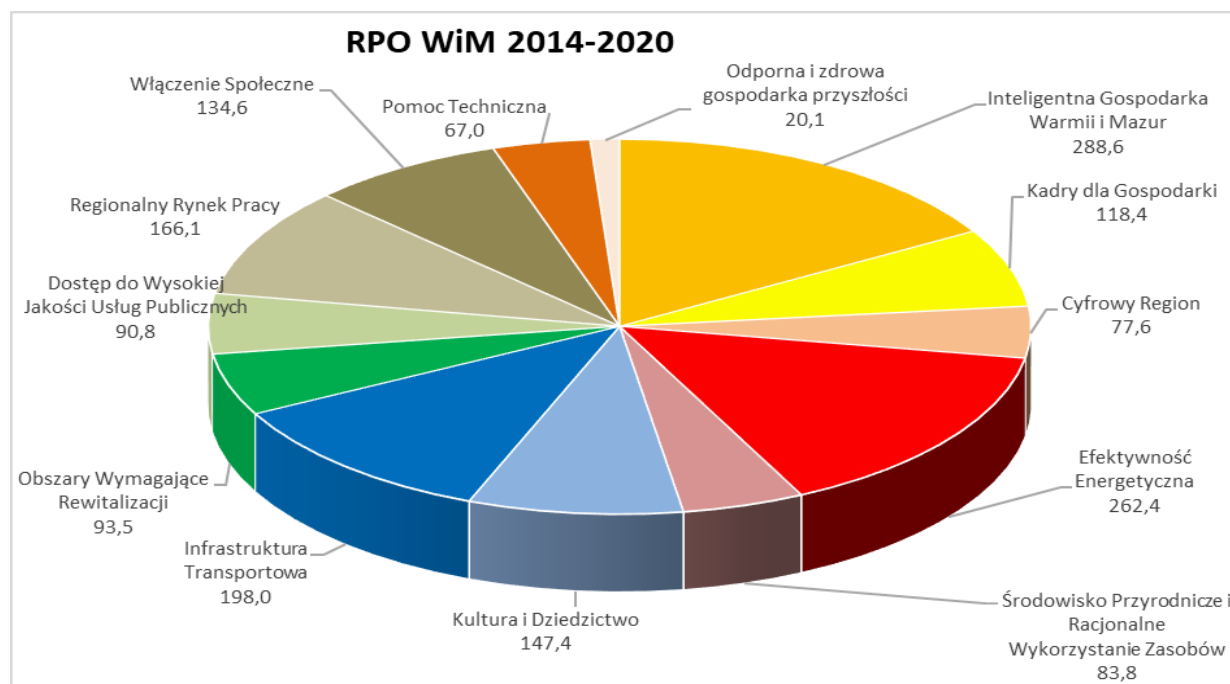
*„W 2021 r. budżet Programu został zasilony zasobami REACT-EU w wysokości **20 141 312 EUR**<sup>9</sup> stanowiącymi wkład EFRR.”*

<sup>9</sup> Na podstawie Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2020/2021 z dnia 23 grudnia 2020 r. zmieniającego rozporządzenie (UE) nr 1303/2013 w odniesieniu do zasobów dodatkowych i przepisów wykonawczych w celu zapewnienia pomocy na wspieranie kryzysowych działań naprawczych w kontekście pandemii COVID-19 i jej skutków społecznych oraz przygotowanie do ekologicznej i cyfrowej odbudowy gospodarki zwiększającej jej odporność (REACT-EU)

5. W rozdziale I. *Ogólny opis RPO WiM 2014-2020 oraz głównych warunków realizacji*, punkt 4 *Ogólne informacje dotyczące sposobu finansowania, metody obliczania wkładu Funduszy*, wykres kołowy obrazujący szacunkowy podział środków na poszczególne osie priorytetowe RPO WiM 2014-2020 o dotychczasowej treści:



otrzymuje brzmienie:



6. W rozdziale II. *Opis poszczególnych działań/poddziałań osi priorytetowej Efektywność energetyczna RPO WiM 2014-2020*, 2. *Cele szczegółowe osi priorytetowej i krótki opis*, pkt 3 *Fundusz (nazwa i kwota w EUR)* o dotychczasowym brzmieniu:

3. Fundusz (nazwa i kwota w EUR)	Nazwa Funduszu	Ogółem
	Europejski Fundusz Rozwoju Regionalnego	255 717 235

otrzymuje brzmienie:

1. Fundusz (nazwa i kwota w EUR)	Nazwa Funduszu	Ogółem
	Europejski Fundusz Rozwoju Regionalnego	262 388 604

7. W rozdziale II. *Opis poszczególnych działań/poddziałań osi priorytetowej Efektywność energetyczna RPO WiM 2014-2020*, Działanie 4.1 *Wspieranie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych*, o dotychczasowym brzmieniu:

NR I NAZWA DZIAŁANIA	Działanie 4.1 Wspieranie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych
NR I NAZWA PODDZIAŁANIA (jeżeli dotyczy)	Nie dotyczy
1. Nr i nazwa celu tematycznego	Cel tematyczny 4 – Wspieranie przejścia na gospodarkę niskoemisyjną we wszystkich sektorach
2. Nr i nazwa priorytetu inwestycyjnego	Priorytet inwestycyjny 4a – Wspieranie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych
3. Cel/e szczegółowy/e	Zwiększony udział odnawialnych źródeł energii w ogólnym bilansie energetycznym regionu
4. Lista wskaźników rezultatu bezpośredniego	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Produkcja energii elektrycznej z nowo wybudowanych/nowych mocy wytwórczych instalacji wykorzystujących OZE (MWhe/rok)</li> <li>2. Produkcja energii cieplnej z nowo wybudowanych/nowych mocy wytwórczych instalacji wykorzystujących OZE (MWht/rok)</li> </ol>
5. Lista wskaźników produktu	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Liczba jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE (szt.)</li> <li>2. Liczba jednostek wytwarzania energii cieplnej z OZE (szt.)</li> <li>3. Dodatkowa zdolność wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych (MW)</li> <li>4. Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (MWe)</li> <li>5. Dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej ze źródeł odnawialnych (MWt)</li> <li>6. Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych (tony równoważnika CO<sub>2</sub>/rok)</li> <li>7. Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii (km)</li> </ol>
6. Typy projektów	<p>Wsparciem zostaną objęte projekty polegające na:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. budowie, rozbudowie oraz przebudowie infrastruktury (w tym zakup niezbędnych urządzeń) mające na celu produkcję energii elektrycznej i/lub cieplnej z</li> </ol>

	<p>odnawialnych źródeł energii.</p> <p>W szczególności inwestycje w budowę/przebudowę jednostek o mniejszej mocy wytwarzania:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ instalacji wykorzystujących energię słońca (np. kolektory słoneczne, fotowoltaika) - do 2 MWe/MWth (kod interwencji 010) ,</li> <li>➤ jednostek wykorzystujących energię geotermalną - do 2 MWth (kod interwencji 012),</li> <li>➤ małych elektrowni wodnych - do 200 kWe (kod interwencji 012),</li> <li>➤ elektrowni wiatrowych - do 200 kWe (kod interwencji 009),</li> <li>➤ instalacji wykorzystujących biomasę – do 5 MWe/MWth (kod interwencji 011),</li> <li>➤ instalacji wykorzystujących biogaz - do 1 MWe (kod interwencji 012).</li> </ul> <p>Ponadto dopuszcza się realizację inwestycji wykorzystujących energię aerotermalną oraz hydrotermalną polegającą na wykorzystaniu pomp ciepła – do 2 MWth (kod interwencji 012).</p> <p>W przypadku inwestowania przez beneficjentów w instalacje wykorzystywane do wytwarzania energii elektrycznej, może ona być wytwarzana na potrzeby własne, jak również z możliwością sprzedaży do sieci. Jeżeli projekt zakłada przyłączenie do sieci warunkiem (jeżeli dotyczy) uzyskania dofinansowania będzie posiadanie przez beneficjenta ważnych technicznych warunków przyłączenia wszystkich ujętych w projekcie źródeł wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznej.</p> <p>W przypadku tego rodzaju projektów dofinansowanie będzie mogło obejmować również przyłącza jednostek wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych do najbliższej istniejącej sieci i stanowić integralną część projektu, niezbędną dla osiągnięcia celów tego projektu. W tym kontekście przyłącze, rozumiane jest jako odcinek sieci łączący jednostkę/jednostki wytwarzania energii z punktem, w którym następuje rozgraniczenie własności sieci między właścicielem jednostki wytwórczej i operatorem sieci (% limitu wydatków na przyłącze zostanie określony w Regulaminie konkursu przez IOK)</p> <p>W ramach poszczególnych projektów, wartość elementów związanych bezpośrednio z OZE określonymi w RPO WiM 2014-2020, musi przekroczyć 50% wartości całego projektu.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>2. budowie/modernizacji sieci dystrybucyjnych umożliwiających przyłączenie jednostek wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego;</li> <li>3. poprawie zdolności do magazynowania energii elektrycznej – jako element uzupełniający projektów;</li> <li>4. działaniach informacyjno-edukacyjnych promujących wykorzystanie OZE, wyłącznie jako element uzupełniający projektów– max. 2% kosztów kwalifikowanych.</li> </ol> <p>Lokalizacja inwestycji z OZE musi uwzględniać ograniczenia wynikające z planowania przestrzennego na poziomie krajowym/wojewódzkim/lokalnym.</p> <p>Preferencje otrzymują:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. projekty tworzące miejsca pracy;</li> <li>2. wpisujące się w lokalne strategie niskoemisyjne lub dokumenty spełniające ich wymogi.</li> </ol>
7. Kody dotyczące wymiaru zakresu interwencji	<p>005 – Energia elektryczna (magazynowanie i przesył)</p> <p>009 – Energia odnawialna : wiatrowa</p> <p>010 – Energia odnawialna: słoneczna</p>

	<p>011 – Energia odnawialna: z biomasy</p> <p>012 – Pozostałe rodzaje energii odnawialnych (w tym: hydroelektryczna, geotermalna i morska) oraz integracja energii odnawialnej (w tym: magazynowanie, zmiana energii elektrycznej na gaz oraz infrastruktura wytwarzania energii z wodoru)</p>
8. Typy beneficjenta	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Przedsiębiorstwa;</li> <li>➤ Jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia;</li> <li>➤ Jednostki organizacyjne samorządu terytorialnego;</li> <li>➤ Spółdzielnie mieszkaniowe/wspólnoty mieszkaniowe;</li> <li>➤ Inne podmioty posiadające osobowość prawną</li> </ul>
9. Grupa docelowa/ ostateczni odbiorcy wsparcia (jeśli dotyczy)	Użytkownicy korzystający ze wspartej infrastruktury.
10. Alokacja UE (EUR)	<p>Łącznie: 101 655 877 EUR</p> <p>005 – 9 988 341 EUR</p> <p>009 – 993 100 EUR</p> <p>010 – 72 379 378 EUR</p> <p>011 – 6 113 804 EUR</p> <p>012 – 12 181 254 EUR</p>
11. Mechanizmy powiązania interwencji z innymi działaniami/ poddziałaniami w ramach RPO WiM 2014-2020 lub z innymi PO (jeśli dotyczy)	Nie dotyczy
12. Instrumenty terytorialne (jeśli dotyczy)	Nie dotyczy
13. Tryb(y) wyboru projektów oraz wskazanie podmiotu odpowiedzialnego za nabór i ocenę wniosków oraz przyjmowanie protestów	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Tryb konkursowy</li> <li>▪ Nabór i ocena wniosków: Urząd Marszałkowski Województwa Warmińsko-Mazurskiego</li> <li>▪ Protesty: Urząd Marszałkowski Województwa Warmińsko-Mazurskiego</li> <li>▪</li> </ul>
14. Limity i ograniczenia w realizacji projektów (jeśli dotyczy)	<p>Zgodnie z zasadami określonymi w Wytycznych w zakresie kwalifikowalności wydatków.</p> <p>Ponadto:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. w przypadku energii uzyskanej na bazie wiatru dofinansowanie będą mogły otrzymać wyłącznie pojedyncze i niskie elektrownie wiatrowe (rozumiane jako pojedyncze instalacje o łącznej mocy do 200 kW<sub>e</sub>, na które może się składać zestaw urządzeń połączonych ze sobą technicznie, o wysokości do max. 50 m w stanie wzniesionej łopaty wirnika (śmigła)) i nie naruszające walorów krajobrazowych otoczenia;</li> <li>2. w przypadku energii uzyskanej z biomasy lub biogazu nie będą wspierane instalacje wykorzystujące pełnowartościowe drewno i zboże do produkcji energii, a biomasa rozumiana jest jako stałe lub ciekłe substancje pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego, które ulegają biodegradacji, pochodzące z produktów, odpadów i pozostałości z produkcji rolnej i leśnej oraz przemysłu przetwarzającego ich produkty oraz ziarna zbóż niespełniające wymagań jakościowych dla zbóż w zakupie interwencyjnym określonych w art. 7 rozporządzenia Komisji (WE) nr 1272/2009 z dnia 11 grudnia 2009 r.);</li> <li>3. dopuszcza się produkcję ciepła jak i energii elektrycznej z biomasy i biogazu</li> </ol>

	<p>w układach niespełniających warunków wysokosprawnej kogeneracji, przy czym skuteczność przekształcania energii powinna wynosić co najmniej 85% w zastosowaniach mieszkalnych i komercyjnych oraz co najmniej 70% w zastosowaniach przemysłowych.</p> <p>4. przy wyborze projektów obejmujących spalanie biomasy będzie brany pod uwagę potencjalny negatywny wpływ na zanieczyszczenie powietrza/emisję PM, w szczególności na obszarach, w których są przekroczone poziomy PM10;</p> <p>5. działania dotyczące modernizacji urządzeń wodnych będą dofinansowane tylko na istniejących już budowlach piętrzących lub wyposażonych w elektrownie wodne, przy jednoczesnym:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a. braku możliwości wznoszenia nowych budowli piętrzących na cele hydroenergetyczne, oraz</li> <li>b. zapewnieniu drożności budowli dla przemieszczania się fauny wodnej, zgodnie z właściwymi przepisami UE i krajowymi, oraz</li> <li>c. zgodności z wymogami prawa UE i polskiego, w tym z uwzględnieniem ich w dokumentach strategicznych spełniających wymogi Ramowej Dyrektywy Wodnej, Dyrektywy Powodziowej (zastosowanie w tym przypadku mają warunki dla projektów mogących mieć wpływ na stan wód, tj. współfinansowane będą tylko projekty, które zostały uwzględnione w Masterplanie dla obszaru dorzecza Wisły - na Liście nr 1: Inwestycje, które nie wpływają negatywnie na osiągnięcie dobrego stanu wód lub nie pogarszają stanu wód), oraz</li> <li>d. wzroście zainstalowanej mocy z OZE;</li> </ul> <p>6. brane będą pod uwagę ograniczenia wynikające z różnych form ochrony przyrody.</p> <p>7. wspierane urządzenia do ogrzewania powinny od początku okresu programowania charakteryzować się obowiązującym od końca 2020 roku minimalnym poziomem efektywności energetycznej i normami emisji zanieczyszczeń (na podstawie Dyrektywy 2009/125/WE);</p> <p>8. dopuszcza się realizację projektów związanych z wytwarzaniem energii odnawialnej, które będą realizowane na potrzeby mieszkaniowe, z wyłączeniem inwestycji w indywidualnych mieszkaniach i domach;</p> <p>9. w przypadku projektów polegających na budowie / modernizacji sieci dystrybucyjnych umożliwiających przyłączenie jednostek wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego dopuszcza się wsparcie:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- sieci o niskim i średnim napięciu (poniżej 110 kV),</li> <li>- sieci o napięciu 110 kV, wyłącznie w sytuacji, gdy projekt nie został ujęty na <i>Liście Projektów Strategicznych dla infrastruktury energetycznej, w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020</i>, stanowiącej Project pipeline dla sektora energetyki w ramach PO IiŚ.</li> </ul>
15. Warunki i planowany zakres stosowania <i>cross-financingu</i> (%) (jeśli dotyczy)	Nie dotyczy
16. Dopuszczalna maksymalna wartość zakupionych środków trwałych jako % wydatków	Nie dotyczy

kwalikowalnych	
17. Warunki uwzględniania dochodu w projekcie (jeśli dotyczy)	W przypadku projektów nie objętych pomocą publiczną zgodnie z Wytocznymi w zakresie zagadnień związanych z przygotowaniem projektów inwestycyjnych, w tym projektów generujących dochód i projektów hybrydowych na lata 2014-2020
18. Warunki stosowania uproszczonych form rozliczania wydatków i planowany zakres systemu zaliczek	Dopuszcza się system zaliczkowy.
19. Pomoc publiczna i pomoc <i>de minimis</i> (rodzaj i przeznaczenie pomocy, unijna lub krajowa podstawa prawna)	<p>W przypadku wsparcia stanowiącego pomoc publiczną, udzielaną w ramach realizacji programu, znajdują zastosowanie właściwe przepisy prawa wspólnotowego i krajowego dotyczące zasad udzielania tej pomocy, obowiązujące w momencie udzielania wsparcia, w tym:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Rozporządzenie Komisji (UE) nr 651/2014 z dn. 17 czerwca 2014. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu [GBER]:</li> <li>– Rozporządzenie Komisji (UE) nr 1407/2013 z dnia 18 grudnia 2013 r. w sprawie stosowania art. 107 i 108 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej do pomocy <i>de minimis</i></li> <li>– Rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy <i>de minimis</i> w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020</li> <li>– Rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy inwestycyjnej na infrastrukturę energetyczną w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020</li> <li>– Rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy inwestycyjnej na inwestycje w układy wysokosprawnej Kogeneracji oraz na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020</li> </ul>
20. Maksymalny % poziom dofinansowania UE wydatków kwalifikowalnych na poziomie projektu (jeśli dotyczy)	<p>Maksymalny udział środków EFRR wynosi 85% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu (w przypadku projektów nie objętych pomocą publiczną i nie generujących dochodu).</p> <p>Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy inwestycyjnej na infrastrukturę energetyczną w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020, maksymalny udział środków EFRR wynosi 85% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu.</p> <p>Dla projektów podlegających zasadom udzielania pomocy publicznej na podstawie Rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy na inwestycje w układy wysokosprawnej Kogeneracji oraz na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020 maksymalny poziom dofinansowania wynosi:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Dla pomocy inwestycyjnej w układy wysokosprawnej kogeneracji – 80 %;</li> <li>2) Dla pomocy inwestycyjnej w propagowanie energii ze źródeł odnawialnych - <ol style="list-style-type: none"> <li>a) 80% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu, jeśli koszty te oblicza się zgodnie z kryteriami w ust. 6 lit. a) lub b) GBER, w przypadku pomocy inwestycyjnej na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych,</li> <li>b) 65% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu, jeśli koszty te oblicza się zgodnie z kryteriami w ust. 6 lit. c) GBER, w przypadku pomocy inwestycyjnej na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych.</li> </ol> </li> </ol>

21. Maksymalny % poziom dofinansowania całkowitego wydatków kwalifikowalnych na poziomie projektu (środki UE + ewentualne współfinansowanie z budżetu państwa lub innych źródeł przyznawane beneficjentowi przez właściwą instytucję) (jeśli dotyczy)	<p>Maksymalny całkowity udział środków publicznych wynosi 85% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu (w przypadku projektów nie objętych pomocą publiczną i nie generujących dochodu).</p> <p>Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy inwestycyjnej na infrastrukturę energetyczną w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020, maksymalny udział środków publicznych wynosi 85% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu.</p> <p>Dla projektów podlegających zasadom udzielania pomocy publicznej na podstawie Rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy na inwestycje w układy wysokosprawnej Kogeneracji oraz na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020 maksymalny udział środków publicznych wynosi:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Dla pomocy inwestycyjnej w układy wysokosprawnej kogeneracji – 80 %;</li> <li>2) Dla pomocy inwestycyjnej w propagowanie energii ze źródeł odnawialnych - <ol style="list-style-type: none"> <li>a) 80% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu, jeśli koszty te oblicza się zgodnie z kryteriami w ust. 6 lit. a) lub b) GBER, w przypadku pomocy inwestycyjnej na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych,</li> <li>b) 65% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu, jeśli koszty te oblicza się zgodnie z kryteriami w ust. 6 lit. c) GBER, w przypadku pomocy inwestycyjnej na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych.</li> </ol> </li> </ol>
22. Minimalny wkład własny beneficjenta jako % wydatków kwalifikowalnych	<p>Minimalny wkład własny, jaki Beneficjent zobowiązany jest zabezpieczyć, w przypadku projektów nieobjętych pomocą publiczną i niegenerujących dochodu, wynosi 15% całkowitych wydatków kwalifikowalnych w ramach projektu.</p> <p>Poziom wkładu własnego w przypadku projektów generujących dochód zależy od wartości luki finansowej.</p> <p>Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy inwestycyjnej na infrastrukturę energetyczną w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020, minimalny wkład własny wynosi 15% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu.</p> <p>Dla projektów podlegających zasadom udzielania pomocy publicznej na podstawie Rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy na inwestycje w układy wysokosprawnej Kogeneracji oraz na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020 minimalny wkład własny wynosi:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Dla pomocy inwestycyjnej w układy wysokosprawnej kogeneracji – 20 %;</li> <li>2) Dla pomocy inwestycyjnej w propagowanie energii ze źródeł odnawialnych - <ol style="list-style-type: none"> <li>a) 20% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu, jeśli koszty te oblicza się zgodnie z kryteriami w ust. 6 lit. a) lub b) GBER, w przypadku pomocy inwestycyjnej na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych,</li> <li>b) 35% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu, jeśli koszty te oblicza się zgodnie z kryteriami w ust. 6 lit. c) GBER, w przypadku pomocy inwestycyjnej na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych.</li> </ol> </li> </ol>
23. Minimalna i maksymalna wartość	Instytucja ogłaszająca konkurs może ustalić minimalną i maksymalną wartość projektu na etapie ogłoszenia o konkursie.

projektu (PLN) (jeśli dotyczy)	
24. Minimalna i maksymalna wartość wydatków kwalifikowalnych projektu (PLN) (jeśli dotyczy)	Instytucja ogłaszająca konkurs może ustalić minimalną i maksymalną wartość wydatków kwalifikowalnych projektu na etapie ogłoszenia o konkursie.
25. Kwota alokacji UE na instrumenty finansowe (EUR) (jeśli dotyczy)	Nie dotyczy
26. Mechanizm wdrażania instrumentów finansowych	Nie dotyczy
27. Rodzaj wsparcia instrumentów finansowych oraz najważniejsze warunki przyznawania	Nie dotyczy
28. Katalog ostatecznych odbiorców instrumentów finansowych	Nie dotyczy

otrzymuje brzmienie:

NR I NAZWA DZIAŁANIA	Działanie 4.1 Wspieranie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych
NR I NAZWA PODDZIAŁANIA (jeżeli dotyczy)	Nie dotyczy
1. Nr i nazwa celu tematycznego	Cel tematyczny 4 – Wspieranie przejścia na gospodarkę niskoemisyjną we wszystkich sektorach
2. Nr i nazwa priorytetu inwestycyjnego	Priorytet inwestycyjny 4a – Wspieranie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych
3. Cel/e szczegółowy/e	Zwiększony udział odnawialnych źródeł energii w ogólnym bilansie energetycznym regionu
4. Lista wskaźników rezultatu bezpośredniego	1. Produkcja energii elektrycznej z nowo wybudowanych/nowych mocy wytwórczych instalacji wykorzystujących OZE (MWhe/rok) 2. Produkcja energii cieplnej z nowo wybudowanych/nowych mocy wytwórczych instalacji wykorzystujących OZE (MWht/rok)
5. Lista wskaźników produktu	1. Liczba jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE (szt.) 2. Liczba jednostek wytwarzania energii cieplnej z OZE (szt.) 3. Dodatkowa zdolność wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych (MW) 4. Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (MWe) 5. Dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej ze źródeł odnawialnych (MWt) 6. Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych (tony równoważnika CO2/rok) 7. Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci

	elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii (km)
6. Typy projektów	<p><b>Schemat A</b></p> <p>Wsparciem zostaną objęte projekty polegające na:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. budowie, rozbudowie oraz przebudowie infrastruktury (w tym zakup niezbędnych urządzeń) mające na celu produkcję energii elektrycznej i/lub ciepłej z odnawialnych źródeł energii.</li> </ol> <p>W szczególności inwestycje w budowę/przebudowę jednostek o mniejszej mocy wytwarzania:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ instalacji wykorzystujących energię słońca (np. kolektory słoneczne, fotowoltaika) - do 2 MWe/MWth (kod interwencji 010) ,</li> <li>➤ jednostek wykorzystujących energię geotermalną - do 2 MWth (kod interwencji 012),</li> <li>➤ małych elektrowni wodnych - do 200 kWe (kod interwencji 012),</li> <li>➤ elektrowni wiatrowych - do 200 kWe (kod interwencji 009),</li> <li>➤ instalacji wykorzystujących biomasę – do 5 MWe/MWth (kod interwencji 011),</li> <li>➤ instalacji wykorzystujących biogaz - do 1 MWe (kod interwencji 012).</li> </ul> <p>Ponadto dopuszcza się realizację inwestycji wykorzystujących energię aerotermalną oraz hydrotermalną polegającą na wykorzystaniu pomp ciepła – do 2 MWth (kod interwencji 012).</p> <p>W przypadku inwestowania przez beneficjentów w instalacje wykorzystywane do wytwarzania energii elektrycznej, może ona być wytwarzana na potrzeby własne, jak również z możliwością sprzedaży do sieci. Jeżeli projekt zakłada przyłączenie do sieci warunkiem (jeżeli dotyczy) uzyskania dofinansowania będzie posiadanie przez beneficjenta ważnych technicznych warunków przyłączenia wszystkich ujętych w projekcie źródeł wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznej.</p> <p>W przypadku tego rodzaju projektów dofinansowanie będzie mogło obejmować również przyłącza jednostek wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych do najbliższej istniejącej sieci i stanowić integralną część projektu, niezbędną dla osiągnięcia celów tego projektu. W tym kontekście przyłącze, rozumiane jest jako odcinek sieci łączący jednostkę/jednostki wytwarzania energii z punktem, w którym następuje rozgraniczenie własności sieci między właścicielem jednostki wytwórczej i operatorem sieci (% limitu wydatków na przyłącze zostanie określony w Regulaminie konkursu przez IOK)</p> <p>W ramach poszczególnych projektów, wartość elementów związanych bezpośrednio z OZE określonymi w RPO WiM 2014-2020, musi przekroczyć 50% wartości całego projektu.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>2. budowie/modernizacji sieci dystrybucyjnych umożliwiających przyłączenie jednostek wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego;</li> <li>3. poprawie zdolności do magazynowania energii elektrycznej – jako element uzupełniający projektów;</li> <li>4. działaniach informacyjno-edukacyjnych promujących wykorzystanie OZE, wyłącznie jako element uzupełniający projektów– max. 2% kosztów kwalifikowanych.</li> </ol> <p>Lokalizacja inwestycji z OZE musi uwzględniać ograniczenia wynikające z planowania przestrzennego na poziomie krajowym/wojewódzkim/lokalnym.</p> <p>Preferencje otrzymają:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. projekty tworzące miejsca pracy;</li> </ol>

	<p>2. wpisujące się w lokalne strategie niskoemisyjne lub dokumenty spełniające ich wymogi.</p> <p><b><u>Schemat B</u></b></p> <p>Interwencja obejmie uzgodnione przedsięwzięcie strategiczne <i>Energy Biznes</i> (w ramach <i>Strefy RESA</i>) polegające na budowie infrastruktury (w tym zakupie niezbędnych urządzeń) mające na celu produkcję energii elektrycznej i ciepłej z odnawialnych źródeł energii tj. budowie instalacji fotowoltaicznej oraz instalacji układu pomp ciepła wraz z wprowadzeniem systemu do monitorowania i optymalizacji gospodarki energii.</p> <p>Wsparciem zostanie objęta inwestycja polegająca na budowie instalacji wykorzystującej energię słońca (np. kolektory słoneczne, fotowoltaika) – do 3 MWe/MWth (kod interwencji 010).</p> <p>Ponadto dopuszcza się realizację inwestycji wykorzystujących energię aerotermalną oraz hydrotermalną polegającą na wykorzystaniu pomp ciepła – do 2 MWth (kod interwencji 012), jak również wdrożenie i wprowadzenie systemu stałego monitoringu zużycia energii</p> <p>W przypadku inwestowania przez beneficjentów w instalacje wykorzystywane do wytwarzania energii elektrycznej, może ona być wytwarzana na potrzeby własne, jak również z możliwością sprzedaży do sieci. Jeżeli projekt zakłada przyłączenie do sieci warunkiem (jeżeli dotyczy) uzyskania dofinansowania będzie posiadanie przez beneficjenta ważnych technicznych warunków przyłączenia wszystkich ujętych w projekcie źródeł wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznej.</p> <p>W ramach projektu, wartość elementów związanych bezpośrednio z OZE określonymi w RPO WiM 2014-2020, musi przekroczyć 50% wartości całego projektu.</p>
7. Kody dotyczące wymiaru zakresu interwencji	<p><b><u>Schemat A</u></b></p> <p>005 – Energia elektryczna (magazynowanie i przesył)</p> <p>009 – Energia odnawialna : wiatrowa</p> <p>010 – Energia odnawialna: słoneczna</p> <p>011 – Energia odnawialna: z biomasy</p> <p>012 – Pozostałe rodzaje energii odnawialnych (w tym: hydroelektryczna, geotermalna i morska) oraz integracja energii odnawialnej (w tym: magazynowanie, zmiana energii elektrycznej na gaz oraz infrastruktura wytwarzania energii z wodoru)</p> <p><b><u>Schemat B</u></b></p> <p>010 – Energia odnawialna: słoneczna</p>
8. Typy beneficjenta	<p><b><u>Schemat A</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Przedsiębiorstwa;</li> <li>➤ Jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia;</li> <li>➤ Jednostki organizacyjne samorządu terytorialnego;</li> <li>➤ Spółdzielnie mieszkaniowe/wspólnoty mieszkaniowe;</li> <li>➤ Inne podmioty posiadające osobowość prawną</li> </ul> <p><b><u>Schemat B</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ zarządca regionalnego portu lotniczego,</li> <li>➤ jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia,</li> <li>➤ jednostki organizacyjne jednostek samorządu terytorialnego.</li> </ul>
9. Grupa docelowa/ ostateczni odbiorcy wsparcia (jeśli	<p>Użytkownicy korzystający ze wspartej infrastruktury.</p>

dotyczy)	
10. Alokacja UE (EUR)	Łącznie: 93 329 493 EUR, w tym <b><u>Schemat A:</u></b> 90 471 855 EUR <b><u>Schemat B :</u></b> 2 857 638 EUR
11. Mechanizmy powiązania interwencji z innymi działaniami/ poddziałaniami w ramach RPO WiM 2014-2020 lub z innymi PO (jeśli dotyczy)	Nie dotyczy
12. Instrumenty terytorialne (jeśli dotyczy)	Nie dotyczy
13. Tryb(y) wyboru projektów oraz wskazanie podmiotu odpowiedzialnego za nabór i ocenę wniosków oraz przyjmowanie protestów	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Tryb konkursowy (<b><u>Schemat A</u></b>)</li> <li>▪ Tryb pozakonkursowy (<b><u>Schemat B</u></b>)</li> <li>▪ Nabór i ocena wniosków: Urząd Marszałkowski Województwa Warmińsko-Mazurskiego</li> <li>▪ Protesty: Urząd Marszałkowski Województwa Warmińsko-Mazurskiego</li> </ul>
14. Limity i ograniczenia w realizacji projektów (jeśli dotyczy)	<p>Zgodnie z zasadami określonymi w Wytocznych w zakresie kwalifikowalności wydatków.</p> <p>Ponadto:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. w przypadku energii uzyskanej na bazie wiatru dofinansowanie będą mogły otrzymać wyłącznie pojedyncze i niskie elektrownie wiatrowe (rozumiane jako pojedyncze instalacje o łącznej mocy do 200 kWe, na które może się składać zestaw urządzeń połączonych ze sobą technicznie, o wysokości do max. 50 m w stanie wzniesionej łopaty wirnika (śmigła)) i nie naruszające walorów krajobrazowych otoczenia;</li> <li>2. w przypadku energii uzyskanej z biomasy lub biogazu nie będą wspierane instalacje wykorzystujące pełnowartościowe drewno i zboże do produkcji energii, a biomasa rozumiana jest jako stałe lub ciekłe substancje pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego, które ulegają biodegradacji, pochodzące z produktów, odpadów i pozostałości z produkcji rolnej i leśnej oraz przemysłu przetwarzającego ich produkty oraz ziarna zbóż niespełniające wymagań jakościowych dla zbóż w zakupie interwencyjnym określonych w art. 7 rozporządzenia Komisji (WE) nr 1272/2009 z dnia 11 grudnia 2009 r.);</li> <li>3. dopuszcza się produkcję ciepła jak i energii elektrycznej z biomasy i biogazu w układach niespełniających warunków wysokosprawnej kogeneracji, przy czym skuteczność przekształcania energii powinna wynosić co najmniej 85% w zastosowaniach mieszkalnych i komercyjnych oraz co najmniej 70% w zastosowaniach przemysłowych.</li> <li>4. przy wyborze projektów obejmujących spalanie biomasy będzie brany pod uwagę potencjalny negatywny wpływ na zanieczyszczenie powietrza/emisję PM, w szczególności na obszarach, w których są przekroczone poziomy PM10;</li> <li>5. działania dotyczące modernizacji urządzeń wodnych będą dofinansowane tylko na istniejących już budowach piętrzących lub wyposażonych w elektrownie wodne, przy jednoczesnym: <ol style="list-style-type: none"> <li>a. braku możliwości wznoszenia nowych budowli piętrzących na cele hydroenergetyczne, oraz</li> <li>b. zapewnieniu drożności budowli dla przemieszczania się fauny</li> </ol> </li> </ol>

	<p>wodnej, zgodnie z właściwymi przepisami UE i krajowymi, oraz</p> <p>c. zgodności z wymogami prawa UE i polskiego, w tym z uwzględnieniem ich w dokumentach strategicznych spełniających wymogi Ramowej Dyrektywy Wodnej, Dyrektywy Powodziowej (zastosowanie w tym przypadku mają warunki dla projektów mogących mieć wpływ na stan wód, tj. współfinansowane będą tylko projekty, które zostały uwzględnione w Masterplanie dla obszaru dorzecza Wisły - na Liście nr 1: Inwestycje, które nie wpływają negatywnie na osiągnięcie dobrego stanu wód lub nie pogarszają stanu wód), oraz</p> <p>d. wzroście zainstalowanej mocy z OZE;</p> <p>6. brane będą pod uwagę ograniczenia wynikające z różnych form ochrony przyrody.</p> <p>7. wspierane urządzenia do ogrzewania powinny od początku okresu programowania charakteryzować się obowiązującym od końca 2020 roku minimalnym poziomem efektywności energetycznej i normami emisji zanieczyszczeń (na podstawie Dyrektywy 2009/125/WE);</p> <p>8. dopuszcza się realizację projektów związanych z wytwarzaniem energii odnawialnej, które będą realizowane na potrzeby mieszkaniowe, z wyłączeniem inwestycji w indywidualnych mieszkaniach i domach;</p> <p>9. w przypadku projektów polegających na budowie / modernizacji sieci dystrybucyjnych umożliwiających przyłączenie jednostek wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego dopuszcza się wsparcie:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- sieci o niskim i średnim napięciu (poniżej 110 kV),</li> <li>- sieci o napięciu 110 kV, wyłącznie w sytuacji, gdy projekt nie został ujęty na <i>Liście Projektów Strategicznych dla infrastruktury energetycznej, w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020</i>, stanowiącej Project pipeline dla sektora energetyki w ramach PO IiŚ.</li> </ul> <p>10. W trybie pozakonkursowym wsparciem zostanie objęty projekt <i>Energy Biznes</i> polegający na budowie instalacji fotowoltaicznej (wykorzystującej energię słońca (np. kolektory słoneczne, fotowoltaika) do 3 MWe/MWth) oraz instalacji układu pomp ciepła (do 2 MWth) wraz z wprowadzeniem systemu do monitorowania i optymalizacji gospodarki energii.</p> <p>Terytorialny obszar realizacji: regionalny port lotniczy w Szymanach.</p> <p>11. Do obliczenia zapotrzebowania na energię obiektu/obiektów objętych wsparciem w ramach Działania 4.1 należy uwzględnić jedynie te budynki, które na dzień zakończenia finansowego projektu będą oddane do użytkowania na cele związane z działalnością wnioskodawcy.</p>
15. Warunki i planowany zakres stosowania <i>cross-financingu</i> (%) (jeśli dotyczy)	Nie dotyczy
16. Dopuszczalna maksymalna wartość zakupionych środków trwałych jako % wydatków kwalifikowalnych	Nie dotyczy
17. Warunki uwzględniania dochodu w projekcie	W przypadku projektów nie objętych pomocą publiczną zgodnie z Wytocznymi w zakresie zagadnień związanych z przygotowaniem projektów inwestycyjnych, w tym

(jeśli dotyczy)	projektów generujących dochód i projektów hybrydowych na lata 2014-2020
18. Warunki stosowania uproszczonych form rozliczania wydatków i planowany zakres systemu zaliczek	Dopuszcza się system zaliczkowy.
19. Pomoc publiczna i pomoc <i>de minimis</i> (rodzaj i przeznaczenie pomocy, unijna lub krajowa podstawa prawna)	<p>W przypadku wsparcia stanowiącego pomoc publiczną, udzielaną w ramach realizacji programu, znajdują zastosowanie właściwe przepisy prawa wspólnotowego i krajowego dotyczące zasad udzielania tej pomocy, obowiązujące w momencie udzielania wsparcia, w tym:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Rozporządzenie Komisji (UE) nr 651/2014 z dn. 17 czerwca 2014. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu [GBER];</li> <li>– Rozporządzenie Komisji (UE) nr 1407/2013 z dnia 18 grudnia 2013 r. w sprawie stosowania art. 107 i 108 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej do pomocy <i>de minimis</i></li> <li>– Rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy <i>de minimis</i> w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020</li> <li>– Rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy inwestycyjnej na infrastrukturę energetyczną w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020</li> <li>– Rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy inwestycyjnej na inwestycje w układy wysokosprawnej Kogeneracji oraz na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020</li> </ul>
20. Maksymalny % poziom dofinansowania UE wydatków kwalifikowalnych na poziomie projektu (jeśli dotyczy)	<p>Maksymalny udział środków EFRR wynosi 85% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu (w przypadku projektów nie objętych pomocą publiczną i nie generujących dochodu).</p> <p>Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy inwestycyjnej na infrastrukturę energetyczną w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020, maksymalny udział środków EFRR wynosi 85% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu.</p> <p>Dla projektów podlegających zasadom udzielania pomocy publicznej maksymalny poziom dofinansowania zgodnie z zasadami określonymi w przepisach dotyczących pomocy publicznej, o których mowa w punkcie 19, w tym m.in. na podstawie Rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy na inwestycje w układy wysokosprawnej Kogeneracji oraz na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020 maksymalny poziom dofinansowania wynosi:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Dla pomocy inwestycyjnej w układy wysokosprawnej kogeneracji – 80 %;</li> <li>2) Dla pomocy inwestycyjnej w propagowanie energii ze źródeł odnawialnych - <ol style="list-style-type: none"> <li>a) 80% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu, jeśli koszty te oblicza się zgodnie z kryteriami w ust. 6 lit. a) lub b) GBER, w przypadku pomocy inwestycyjnej na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych,</li> <li>b) 65% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu, jeśli koszty te oblicza się zgodnie z kryteriami w ust. 6 lit. c) GBER, w przypadku pomocy inwestycyjnej na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych.</li> </ol> </li> </ol>

<p>21. Maksymalny % poziom dofinansowania całkowitego wydatków kwalifikowalnych na poziomie projektu (środki UE + ewentualne współfinansowanie z budżetu państwa lub innych źródeł przyznawane beneficjentowi przez właściwą instytucję) (jeśli dotyczy)</p>	<p>Maksymalny całkowity udział środków publicznych wynosi 85% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu (w przypadku projektów nie objętych pomocą publiczną i nie generujących dochodu).</p> <p>Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy inwestycyjnej na infrastrukturę energetyczną w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020, maksymalny udział środków publicznych wynosi 85% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu.</p> <p>Dla projektów podlegających zasadom udzielania pomocy publicznej na podstawie Rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy na inwestycje w układy wysokosprawnej Kogeneracji oraz na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020 maksymalny udział środków publicznych wynosi:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Dla pomocy inwestycyjnej w układy wysokosprawnej kogeneracji – 80 %;</li> <li>2) Dla pomocy inwestycyjnej w propagowanie energii ze źródeł odnawialnych - <ol style="list-style-type: none"> <li>a) 80% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu, jeśli koszty te oblicza się zgodnie z kryteriami w ust. 6 lit. a) lub b) GBER, w przypadku pomocy inwestycyjnej na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych,</li> <li>b) 65% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu, jeśli koszty te oblicza się zgodnie z kryteriami w ust. 6 lit. c) GBER, w przypadku pomocy inwestycyjnej na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych.</li> </ol> </li> </ol>
<p>22. Minimalny wkład własny beneficjenta jako % wydatków kwalifikowalnych</p>	<p>Minimalny wkład własny, jaki Beneficjent zobowiązany jest zabezpieczyć, w przypadku projektów nieobjętych pomocą publiczną i niegenerujących dochodu, wynosi 15% całkowitych wydatków kwalifikowalnych w ramach projektu.</p> <p>Poziom wkładu własnego w przypadku projektów generujących dochód zależy od wartości luki finansowej.</p> <p>Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy inwestycyjnej na infrastrukturę energetyczną w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020, minimalny wkład własny wynosi 15% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu.</p> <p>Dla projektów podlegających zasadom udzielania pomocy publicznej maksymalny poziom dofinansowania zgodnie z zasadami określonymi w przepisach dotyczących pomocy publicznej, o których mowa w punkcie 19, w tym m.in. na podstawie Rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy na inwestycje w układy wysokosprawnej Kogeneracji oraz na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020 minimalny wkład własny wynosi:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Dla pomocy inwestycyjnej w układy wysokosprawnej kogeneracji – 20 %;</li> <li>2) Dla pomocy inwestycyjnej w propagowanie energii ze źródeł odnawialnych - <ol style="list-style-type: none"> <li>a) 20% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu, jeśli koszty te oblicza się zgodnie z kryteriami w ust. 6 lit. a) lub b) GBER, w przypadku pomocy inwestycyjnej na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych,</li> <li>b) 35% wydatków kwalifikowanych na poziomie projektu, jeśli koszty te oblicza się zgodnie z kryteriami w ust. 6 lit. c) GBER, w przypadku pomocy inwestycyjnej na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych.</li> </ol> </li> </ol>
<p>23. Minimalna i maksymalna wartość projektu (PLN)</p>	<p>Instytucja ogłaszająca konkurs może ustalić minimalną i maksymalną wartość projektu na etapie ogłoszenia o konkursie.</p>

(jeśli dotyczy)	
24. Minimalna i maksymalna wartość wydatków kwalifikowalnych projektu (PLN) (jeśli dotyczy)	Instytucja ogłaszająca konkurs może ustalić minimalną i maksymalną wartość wydatków kwalifikowalnych projektu na etapie ogłoszenia o konkursie.
25. Kwota alokacji UE na instrumenty finansowe (EUR) (jeśli dotyczy)	Nie dotyczy
26. Mechanizm wdrażania instrumentów finansowych	Nie dotyczy
27. Rodzaj wsparcia instrumentów finansowych oraz najważniejsze warunki przyznawania	Nie dotyczy
28. Katalog ostatecznych odbiorców instrumentów finansowych	Nie dotyczy

8. W rozdziale II. *Opis poszczególnych działań/poddziałów osi priorytetowej Efektywność energetyczna RPO WiM 2014-2020*, w Działaniu 4.2 *Efektywność energetyczna i wykorzystanie OZE w MŚP*, pkt 10 *Alokacja UE (EUR)* o dotychczasowym brzmieniu:

10. Alokacja UE (EUR)	16 360 412 EUR
-----------------------	----------------

otrzymuje brzmienie:

10. Alokacja UE (EUR)	15 363 963 EUR
-----------------------	----------------

9. W rozdziale II. *Opis poszczególnych działań/poddziałów osi priorytetowej Efektywność energetyczna RPO WiM 2014-2020*, w Poddziałaniu 4.3.1 *Efektywność energetyczna w budynkach publicznych*, pkt 10 *Alokacja UE (EUR)* o dotychczasowym brzmieniu:

10. Alokacja UE (EUR)	Schemat A: 63 058 205,28 EUR Schemat B: 197 479,83 EUR
-----------------------	---

otrzymuje brzmienie:

10. Alokacja UE (EUR)	Schemat A: 75 961 297,28 EUR  Schemat B: 197 479,83 EUR
-----------------------	---

10. W rozdziale II. *Opis poszczególnych działań/poddziałań osi priorytetowej Efektywność energetyczna RPO WiM 2014-2020*, w Poddziałaniu 4.4.3 *Poprawa mobilności miejskiej w miejskim obszarze funkcjonalnym Ełku – ZIT bis*, pkt 10 *Alokacja UE (EUR)* o dotychczasowym brzmieniu:

10. Alokacja UE (EUR)	3 922 703 EUR
-----------------------	---------------

otrzymuje brzmienie:

10. Alokacja UE (EUR)	4 279 820 EUR
-----------------------	---------------

11. W rozdziale II. *Opis poszczególnych działań/poddziałań osi priorytetowej Efektywność energetyczna RPO WiM 2014-2020*, w Poddziałaniu 4.4.4 *Infrastruktura transportu publicznego (Niskoemisyjny transport miejski)*, pkt 10 *Alokacja UE (EUR)* o dotychczasowym brzmieniu:

10. Alokacja UE (EUR)	19 882 615 EUR
-----------------------	----------------

otrzymuje brzmienie:

10. Alokacja UE (EUR)	23 043 336 EUR
-----------------------	----------------

12. W rozdziale II. *Opis poszczególnych działań/poddziałań osi priorytetowej Efektywność energetyczna RPO WiM 2014-2020*, w Działanie 4.5 *Wysokosprawne wytwarzanie energii*, pkt 10 *Alokacja UE (EUR)* o dotychczasowym brzmieniu:

10. Alokacja UE (EUR)	11 104 017 EUR
-----------------------	----------------

otrzymuje brzmienie:

10. Alokacja UE (EUR)	10 677 289 EUR
-----------------------	----------------

13. W rozdziale III. Indykatory plan finansowy (wydatki kwalifikowalne w EUR) o dotychczasowym brzmieniu:

	Priorytet inwestycyjny	Wsparcie UE				Wkład krajowy	Krajowe środki publiczne					Krajowe środki prywatne	Finansowanie ogółem	Szacowany poziom cross-financjingu (%)	Główna alokacja	Rezerwa wykonania	Udział rezerwy wykonania w stos. do całkowitej kwoty wsparcia UE	nr kategorii interwencji		
		ogółem	FS	EFRR	EFS		ogółem	ogółem	budżet państwa	budżet województwa	budżet pozostałych jst				inne	Wsparcie UE			Wsparcie UE	
		a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k	l		m	n	o		p	q
		=b+c+d				=f+k	g+h+i+j						a+e			a-o			o/a*100%	
Oś Priorytetowa nr 4		255 717 235	0	255 717 235	0	65 436 393	39 665 389	4 327 810	1 628 558	26 438 211	7 270 811	25 771 004	321 153 628	nd	242 327 722	13 389 513	5%			
Działanie 4.1	4a	101 655 877	0	101 655 877	0	17 939 272	10 763 563	0	0	7 175 709	3 587 854	7 175 709	119 595 149	nd				005, 009, 010, 011, 012		
Działanie 4.2	4b	16 360 412	0	16 360 412	0	18 105 412	0	0	0	0	0	18 105 412	34 465 824	nd				68		
Działanie 4.3	4c	80 473 846	0	80 473 846	0	18 363 669	18 363 669	3 538 042	1 628 558	10 003 996	3 193 073	0	98 837 515	nd				013, 014		
Poddziałanie 4.3.1	4c	63 255 685,11	0	63 255 685,11	0	14 323 395	14 323 395	2 690 841	1 628 558	10 003 996	0	0	77 579 080,11	nd				13		
Poddziałanie 4.3.2	4c	17 218 160,89	0	17 218 160,89	0	4 040 274	4 040 274	847 201	0	0	3 193 073	0	21 258 434,89	nd				14		
Działanie 4.4	4e	46 123 083	0	46 123 083	0	9 068 507	9 068 507	789 768	0	8 278 739	0	0	55 191 590	nd				43		
Poddziałanie 4.4.1	4e	20 317 205	0	20 317 205	0	3 585 389	3 585 389	0	0	3 585 389	0	0	23 902 594	nd				43		
Poddziałanie 4.4.2	4e	2 000 560	0	2 000 560	0	666 853	666 853	266 741	0	400 112	0	0	2 667 413	nd				43		
Poddziałanie 4.4.3	4e	3 922 703	0	3 922 703	0	1 307 568	1 307 568	523 027	0	784 541	0	0	5 230 271	nd				43		
Poddziałanie 4.4.4	4e	19 882 615	0	19 882 615	0	3 508 697	3 508 697	0	0	3 508 697	0	0	23 391 312	nd				43		
Działanie 4.5	4g	11 104 017	0	11 104 017	0	1 959 532	1 469 649	0	0	979 766	489 883	489 883	13 063 549	nd				16		

otrzymuje brzmienie:

	Priorytet inwestycyjny	Wsparcie UE				Wkład krajowy	Krajowe środki publiczne					Krajowe środki prywatne	Finansowanie ogółem	Szacowany poziom cross-financingu (%)	Główna alokacja	Rezerwa wykonania	Udział rezerwy wykonania w stos. do całkowitej kwoty wsparcia UE	nr kategorii interwencji
		ogółem	FS	EFRR	EFS		ogółem	budget państwa	budget województwa	budget pozostałych jst	inne							
		a	b	c	d		f	g	h	i	j							
		=b+c+d					=f+k	g+h+i+j							a+e		a-o	
Oś Priorytetowa nr 4		262 388 604	0	262 388 604	0	65 190 120	41 128 417	4 375 426	1 948 049	27 846 829	6 958 112	24 061 703	327 578 724	nd	248 999 091	13 389 513	5%	
Działanie 4.1	4a	93 329 493	0	93 329 493	0	16 469 911	9 881 946	0	0	6 587 964	3 293 982	6 587 964	109 799 404	nd				005, 009, 010, 011, 012
Działanie 4.2	4b	15 363 963	0	15 363 963	0	17 002 682	0	0	0	0	0	17 002 682	32 366 645	nd				68
Działanie 4.3	4c	93 376 938	0	93 376 938	0	20 645 753	20 645 753	3 538 042	1 948 049	11 966 589	3 193 073	0	114 022 691	nd				013, 014
Poddziałanie 4.3.1	4c	76 158 777,11	0	76 158 777,11	0	16 605 479	16 605 479	2 690 841	1 948 049	11 966 589	0	0	92 764 257	nd				13
Poddziałanie 4.3.2	4c	17 218 160,89	0	17 218 160,89	0	4 040 274	4 040 274	847 201	0	0	3 193 073	0	21 258 435	nd				14
Działanie 4.4	4e	49 640 921	0	49 640 921	0	9 187 546	9 187 546	837 384	0	8 350 162	0	0	58 828 467	nd				43
Poddziałanie 4.4.1	4e	20 317 205	0	20 317 205	0	3 585 389	3 585 389	0	0	3 585 389	0	0	23 902 594	nd				43
Poddziałanie 4.4.2	4e	2 000 560	0	2 000 560	0	666 853	666 853	266 741	0	400 112	0	0	2 667 413	nd				43
Poddziałanie 4.4.3	4e	4 279 820	0	4 279 820	0	1 426 607	1 426 607	570 643	0	855 964	0	0	5 706 427	nd				43
Poddziałanie 4.4.4	4e	23 043 336	0	23 043 336	0	3 508 697	3 508 697	0	0	3 508 697	0	0	26 552 033	nd				43
Działanie 4.5	4g	10 677 289	0	10 677 289	0	1 884 227	1 413 171	0	0	942 114	471 057	471 057	12 561 516	nd				16

14. W rozdziale IV. Wymiar terytorialny prowadzonej interwencji (jeśli dotyczy), w tabeli w pkt B.1.2 Alokacja i wkład krajowy wartości wskazane dla Działanie 4.4 Zrównoważony transport miejski Poddziałanie 4.4.3 Poprawa mobilności miejskiej w miejskim obszarze funkcjonalnym Ełku – ZIT bis o dotychczasowym brzmieniu:

Oś priorytetowa	Działanie/ poddziałanie	Fundusz	Alokacja UE (EUR)	Szacunkowy wkład krajowy (EUR)		Finansowanie ogółem (EUR)
				publiczny	prywatny	
Efektywność energetyczna	Działanie 4.4 Zrównoważony transport miejski Poddziałanie 4.4.3 Poprawa mobilności miejskiej w miejskim obszarze funkcjonalnym Ełku – ZIT bis	EFRR	3 922 703	1 307 568	0	5 230 271

otrzymują brzmienie:

Oś priorytetowa	Działanie/ poddziałanie	Fundusz	Alokacja UE (EUR)	Szacunkowy wkład krajowy (EUR)		Finansowanie ogółem (EUR)
				publiczny	prywatny	
Efektywność energetyczna	Działanie 4.4 Zrównoważony transport miejski Poddziałanie 4.4.3 Poprawa mobilności miejskiej w miejskim obszarze funkcjonalnym Ełku – ZIT bis	EFRR	4 279 820	1 426 604	0	5 706 427

15. W Załączniku 2 Tabela wskaźników rezultatu bezpośredniego i produktu dla działań i poddziałań wskaźniki rezultatu o dotychczasowym brzmieniu odpowiednio:

Wskaźniki rezultatu bezpośredniego							
	Nazwa wskaźnika	Jednostka miary	Kategoria regionu	Wartość bazowa	Rok bazowy	Szacowana wartość docelowa (2023)	Źródło
Efektywność energetyczna							
4.1. Wspieranie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych	Produkcja energii elektrycznej z nowo wybudowanych/nowych mocy wytwórczych instalacji wykorzystujących OZE	MWhe/rok	Region słabiej rozwinięty	0	2013	97 868	SL 2014
4.2 Efektywność energetyczna i wykorzystanie OZE w MŚP	Ilość zaoszczędzonej energii elektrycznej	MWh/rok	Region słabiej rozwinięty	0	2013	3 998	SL 2014

	Ilość zaoszczędzonej energii cieplnej	GJ/rok	Region słabiej rozwinięty	0	2013	114 977	SL 2014
4.3 Kompleksowa modernizacja energetyczna budynków							
4.3.1 Efektywność energetyczna w budynkach publicznych	Zmniejszenie rocznego zużycia energii pierwotnej w budynkach publicznych	kWh/rok	Region słabiej rozwinięty	0	2013	122 650 000	SL 2014

otrzymują brzmienie odpowiednio:

Wskaźniki rezultatu bezpośredniego							
	Nazwa wskaźnika	Jednostka miary	Kategoria regionu	Wartość bazowa	Rok bazowy	Szacowana wartość docelowa (2023)	Źródło
Efektywność energetyczna							
4.1. Wspieranie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych	Produkcja energii elektrycznej z nowo wybudowanych/nowych mocy wytwórczych instalacji wykorzystujących OZE	MWhe/rok	Region słabiej rozwinięty	0	2013	91 213	SL 2014
4.2 Efektywność energetyczna i wykorzystanie OZE w MŚP	Ilość zaoszczędzonej energii elektrycznej	MWh/rok	Region słabiej rozwinięty	0	2013	3 826	SL 2014
	Ilość zaoszczędzonej energii cieplnej	GJ/rok	Region słabiej rozwinięty	0	2013	107 032	SL 2014
4.3 Kompleksowa modernizacja energetyczna budynków							
4.3.1 Efektywność energetyczna w budynkach publicznych	Zmniejszenie rocznego zużycia energii pierwotnej w budynkach publicznych	kWh/rok	Region słabiej rozwinięty	0	2013	127 000 000	SL 2014

16. W Załączniku 2 Tabela wskaźników rezultatu bezpośredniego i produktu dla działań i poddziałań wskaźniki produktu o dotychczasowym brzmieniu odpowiednio:

Wskaźniki produktu						
	Nazwa wskaźnika	Jednostka miary	Kategoria regionu	Wartość pośrednia (2018)	Szacowana wartość docelowa (2023)	Źródło
Efektywność energetyczna						
4.1. Wspieranie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych	Liczba jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE	szt.	Region słabiej rozwinięty	21	161	SL 2014
	Liczba jednostek wytwarzania energii cieplnej z OZE	szt.	Region słabiej rozwinięty	Nd.	173	SL 2014
	Dodatkowa zdolność wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych	MW	Region słabiej rozwinięty	Nd.	96,21	SL 2014
	Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych	tony równoważnika CO2/rok	Region słabiej rozwinięty	Nd.	71 613	SL 2014
	Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych	[MWe]	Region słabiej rozwinięty	Nd.	74,51	SL 2014
	Dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej ze źródeł odnawialnych	[MWt]	Region słabiej rozwinięty	Nd.	21,70	SL 2014
4.2 Efektywność energetyczna i wykorzystanie OZE w MŚP	Liczba przedsiębiorstw otrzymujących wsparcie	przedsiębiorstwa	Region słabiej rozwinięty	Nd.	42	SL 2014
	Dodatkowa zdolność wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych	MW	Region słabiej rozwinięty	Nd.	2,31	
	Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych	tony równoważnika CO2/rok	Region słabiej rozwinięty	Nd.	9 060	SL 2014
	Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE	szt.	Region słabiej rozwinięty	Nd.	5	SL 2014
	Liczba przebudowanych jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE	szt.	Region słabiej rozwinięty	Nd.	1	SL 2014
4.3 Kompleksowa modernizacja energetyczna budynków						
4.3.1 Efektywność energetyczna w budynkach publicznych	Liczba zmodernizowanych energetycznie budynków	szt.	Region słabiej rozwinięty	45*	70	SL 2014

	Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych	tony równoważnika CO2/rok	Region słabiej rozwinięty	Nd.	31 680	SL 2014
4.3.2 Efektywność energetyczna w budynkach mieszkalnych	Liczba zmodernizowanych energetycznie budynków	szt.	Region słabiej rozwinięty	45*	205	SL 2014
	Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych	tony równoważnika CO2/rok	Region słabiej rozwinięty	Nd.	18 240	SL 2014
4.4 Zrównoważony transport miejski						
4.4.1 Ekomobilny MOF (ZIT Olsztyna)	Szacowany spadek emisji gazów cieplarnianych	tony równoważnika CO2/rok	Region słabiej rozwinięty	Nd.	2 240	SL 2014
4.4.3 Poprawa mobilności miejskiej w miejskim obszarze funkcjonalnym Eiku – ZIT bis	Szacowany spadek emisji gazów cieplarnianych.	tony równoważnika CO2/rok	Region słabiej rozwinięty	Nd.	110	SL 2014
4.4.4 infrastruktura transportu publicznego (Niskoemisyjny transport miejski)	Liczba zakupionych jednostek taboru pasażerskiego w publicznym transporcie zbiorowym komunikacji miejskiej	szt.	Region słabiej rozwinięty	Nd.	19	SL 2014
	Szacowany spadek emisji gazów cieplarnianych.	tony równoważnika CO2/rok	Region słabiej rozwinięty	Nd.	886	SL 2014

otrzymują brzmienie odpowiednio:

Wskaźniki produktu						
	Nazwa wskaźnika	Jednostka miary	Kategoria regionu	Wartość pośrednia (2018)	Szacowana wartość docelowa (2023)	Źródło
Efektywność energetyczna						
4.1. Wspieranie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych	Liczba jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE	szt.	Region słabiej rozwinięty	21	150	SL 2014
	Liczba jednostek wytwarzania energii cieplnej z OZE	szt.	Region słabiej rozwinięty	Nd.	163	SL 2014
	Dodatkowa zdolność wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych	MW	Region słabiej rozwinięty	Nd.	89,67	SL 2014
	Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych	tony równoważnika CO2/rok	Region słabiej rozwinięty	Nd.	65 529	SL 2014

	Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych	[MWe]	Region słabiej rozwinięty	Nd.	69,45	SL 2014
	Dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej ze źródeł odnawialnych	[MWt]	Region słabiej rozwinięty	Nd.	20,22	SL 2014
4.2 Efektywność energetyczna i wykorzystanie OZE w MSP	Liczba przedsiębiorstw otrzymujących wsparcie	przedsiębiorstwa	Region słabiej rozwinięty	Nd.	40	SL 2014
	Dodatkowa zdolność wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych	MW	Region słabiej rozwinięty	Nd.	2,21	
	Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych	tony równoważnika CO2/rok	Region słabiej rozwinięty	Nd.	8 624,17	SL 2014
	Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE	szt.	Region słabiej rozwinięty	Nd.	6	SL 2014
	Liczba przebudowanych jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE	szt.	Region słabiej rozwinięty	Nd.	0	SL 2014
4.3 Kompleksowa modernizacja energetyczna budynków						
4.3.1 Efektywność energetyczna w budynkach publicznych	Liczba zmodernizowanych energetycznie budynków	szt.	Region słabiej rozwinięty	45*	91	SL 2014
	Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych	tony równoważnika CO2/rok	Region słabiej rozwinięty	Nd.	36 319	SL 2014
4.3.2 Efektywność energetyczna w budynkach mieszkalnych	Liczba zmodernizowanych energetycznie budynków	szt.	Region słabiej rozwinięty	45*	203	SL 2014
	Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych	tony równoważnika CO2/rok	Region słabiej rozwinięty	Nd.	18 150	SL 2014
4.4 Zrównoważony transport miejski						
4.4.1 Ekomobilny MOF (ZIT Olsztyna)	Szacowany spadek emisji gazów cieplarnianych	tony równoważnika CO2/rok	Region słabiej rozwinięty	Nd.	3 240	SL 2014
4.4.3 Poprawa mobilności miejskiej w miejskim obszarze funkcjonalnym Ełku – ZIT bis	Szacowany spadek emisji gazów cieplarnianych.	tony równoważnika CO2/rok	Region słabiej rozwinięty	Nd.	220	SL 2014

4.4.4 infrastruktura transportu publicznego (Niskoemisyjny transport miejski)	Liczba zakupionych jednostek taboru pasażerskiego w publicznym transporcie zbiorowym komunikacji miejskiej	szt.	Region słabiej rozwinięty	Nd.	34	SL 2014
	Szacowany spadek emisji gazów cieplarnianych.	tony równoważnika CO2/rok	Region słabiej rozwinięty	Nd.	1186	SL 2014

17. W Załączniku 3 – *Kryteria wyboru projektów w ramach osi priorytetowej Efektywność energetyczna* po zdaniu: „Działanie 4.1 Wspieranie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych” dodaje się „ – Schemat A”.

18. W rozdziale VI Załączniki po Załączniku 3 dodaje się Załącznik 4 – Wykaz projektów zidentyfikowanych przez właściwą instytucję w ramach trybu pozakonkursowego w brzmieniu:

**Załącznik 4 do SZOOP**

**Wykaz projektów zidentyfikowanych przez właściwą instytucję w ramach trybu pozakonkursowego**

Lp.	numer działania lub poddziałania	tytuł lub zakres projektu	podmiot zgłaszający	data identyfikacji	podmiot, który będzie wnioskodawcą	szacowana całkowita wartość projektu (PLN)	szacowana wartość kosztów kwalifikowalnych (PLN)	duży projekt (T/N/ND)	szacowany wkład UE (PLN)	zakładane efekty projektu wyrażone wskaźnikami		przewidywany w dniu identyfikacji termin złożenia wniosku (kwartał/ miesiąc oraz rok)	przewidywany w dniu identyfikacji termin rozpoczęcia realizacji projektu (kwartał/miesiąc oraz rok)	przewidywany w dniu identyfikacji termin zakończenia realizacji projektu (kwartał/miesiąc oraz rok)
										wskaźnik	wartość docelowa			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	4.1. (schemat B)	Energy Biznes – Farma fotowoltaiczna i pompa ciepła	Warmia i Mazury Sp. z o.o.	22.12.2021 r.	Warmia i Mazury Sp. z o.o.	27 060 000	22 000 000	N	13 200 000	Liczba jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE	1	III kw. sierpień 2022 r.	IV kw. październik 2022 r.	IV kw. grudzień 2023 r.