



Wniosek o dofinansowanie w ramach
**REGIONALNEGO PROGRAMU OPERACYJNEGO WOJEWÓDZTWA MAŁOPOLSKIEGO
NA LATA 2014-2020**

TYTUŁ PROJEKTU

Czysta Energia Blisko Krakowa

Nazwa Wnioskodawcy

BLISKO KRAKOWA

Oś 4

Regionalna polityka energetyczna

Działanie 4.1

Zwiększenie wykorzystania odnawialnych źródeł energii

Poddziałanie 4.1.1

Rozwój infrastruktury produkcji energii ze źródeł odnawialnych

Numer naboru

RPMP.04.01.01-IZ.00-12-082/17

Rodzaj naboru

Konkursowy

Część A Wnioskodawca

A.1 Dane Wnioskodawcy	
1. Nazwa Wnioskodawcy	BLISKO KRAKOWA
2. Forma prawna	stowarzyszenia
3. Typ własności	Pozostałe krajowe jednostki prywatne
4. Typ Wnioskodawcy	Organizacje pozarządowe
5. NIP	9442193897
6. REGON	120823770
7. Nazwa i numer dokumentu rejestrowego	Krajowy Rejestr Sądowy nr. 0000317450, Rejestr Stowarzyszeń, Innych Organizacji Społecznych I Zawodowych, Fundacji Oraz Samodzielnych Publicznych Zakładów Opieki Zdrowotnej

A.2 Adres siedziby / miejsce zamieszkania	
1. województwo	MAŁOPOLSKIE
2. powiat	krakowski
3. gmina	Skawina
4. miejscowość	Radziszów
5. kod pocztowy	32-052
6. ulica	Szkolna
7. nr budynku	4
8. nr lokalu	-
9. Numer telefonu	12 256 02 31
10. Numer faksu	
11. Adres poczty elektronicznej	biuro@bliskokrakowa.pl

A.3 Dane kontaktowe / Dane teleadresowe Beneficjenta do korespondencji (jeżeli inne niż dane podane w pkt. A. 2)	
nie dotyczy	

A.4 Osoba do kontaktów w sprawie projektu	
1. imię i nazwisko	Mateusz Mlost
2. telefon	606453665
3. adres poczty elektronicznej	czysta.energia.bk@gmail.com
4. zakres czynności	koordynacja przygotowania i aplikacji wniosku 4.1.1

A.5 Osoby prawnie upoważnione do składania wniosku o dofinansowanie	
--	--

1. imię i nazwisko	Mateusz Mlost
2. stanowisko	Wiceprezes Zarządu

1. imię i nazwisko	Małgorzata Tomczyk
2. stanowisko	Skarbnik Zarządu

A.6 Jednostka realizująca projekt (jeżeli inna niż Wnioskodawca)	
nie dotyczy	

A.7 Czy w realizację projektu będą zaangażowane inne podmioty?	
1. Partnerstwo w projekcie	Tak
2. Rodzaj partnerstwa	inne formy partnerstwa
3. Liczba podmiotów	5

A.8 Partner zaangażowany w realizację projektu

Podmiot	
1. Podstawowe dane podmiotu	
Partner zagraniczny	Nie
1.1 Nazwa Podmiotu	Gmina Czernichów
1.2 Forma prawna	wspólnoty samorządowe
1.3 Adres	
- województwo	Małopolskie
- powiat	Powiat krakowski
- gmina	Czernichów
- miejscowość	Czernichów
- kod pocztowy	32-070
- ulica	Gminna
- nr budynku	1
- nr lokalu	-
1.4 Numer telefonu	(12) 270-21-04
1.5 Numer faksu	(12) 270-23-24
1.6 Adres poczty elektronicznej	info@czernichow.pl
1.7 NIP	9442253228
1.8 REGON	351555915
1.9 Nazwa i numer dokumentu rejestrowego	Nie dotyczy
1.10 Imię i nazwisko osoby do kontaktu	Agnieszka Smaga
2. Udział Podmiotu w realizacji projektu	
2.1 Opis działania partnera w ramach projektu	

	<p>Gmina w ramach projektu realizuje działania obejmujące zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE.</p> <p>Działania obejmują następujące instalacje:</p> <ul style="list-style-type: none"> - elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Czernichów - kolektory słoneczne w Gminie Czernichów - powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Czernichów - powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Czernichów - powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Czernichów - kotły na biomasę w Gminie Czernichów <p>jak również:</p> <ul style="list-style-type: none"> -opracowanie dokumentacji przetargowej oraz wykonawczej -nadzór na realizacją poszczególnych inwestycji -oznaczenie instalacji powstałych w ramach projektu informacją o źródle finansowania -bezkosztowe działania promocyjne - zamieszczenie informacji na stronie internetowej oraz przekazywanie informacji na sesjach rad gmin, spotkaniach z mieszkańcami. 	
2.2	Podstawa i forma współpracy	List intencyjny z dnia 28.11.2017r. Dodatkowo wnioskodawca przedstawił w załączniku do wniosku projektu umowy partnerskiej określający zakres obowiązków stron.
2.3	Data wyboru partnera (dot. partnerów spoza sektora finansów publicznych)	Nie dotyczy
2.4	Data podpisania umowy partnerskiej	18-09-2018
2.5	Jaki będzie wkład Partnera w realizację projektu?	Partner projektu – w ramach części projektu realizowanej na terenie swojej gminy – jest odpowiedzialny samodzielnie za: <ul style="list-style-type: none"> – zabezpieczenie w budżecie środków finansowych na realizację Projektu w wysokości planowanego udziału w Projekcie, – współpracę w opracowaniu dokumentów i wyjaśnień niezbędnych na etapie oceny wniosku o dofinansowanie oraz jego realizacji, – obsługę mieszkańców (Beneficjentów Ostatecznych - BO) z terenu swojej gminy będących uczestnikami projektu (w tym m.in. bezpośredni kontakt z BO, podpisywanie umów na instalację OZE, rozliczenia finansowe związane z BO, inwentaryzacja instalacji OZE, monitoring trwałości, udzielanie informacji BO) – rzetelne i terminowe przekazywanie Liderowi projektu wszelkich informacji oraz dokumentacji potrzebnej do wykonywania jego zadań i rozliczenia Projektu, –przekazywanie sobie wzajemnie / osobiście, telefonicznie lub e-mailem / wszelkich istotnych informacji związanych z realizacją Projektu, –niezwłoczne informowanie Lidera projektu o problemach w realizacji Projektu, –prawidłowe wydatkowanie środków projektowych, zgodne z zakresem rzeczowym zadań przypisanych we wniosku

	<p>aplikacyjnym,</p> <ul style="list-style-type: none"> - przygotowanie i przeprowadzenie postępowania przetargowego w trybie właściwym dla szacunkowej wartości przedmiotu zamówienia zgodnie z Pzp, - realizację zadania na terenie swojej gminy - podpisanie umów z wykonawcami, nadzór nad prowadzeniem prac, rozliczenia z wykonawcami (partner będzie ponosił wydatki kwalifikowane objęte projektem) - prawidłowe księgowanie oraz wydatkowanie środków z rachunku projektowego, - archiwizację i umożliwienie stałego dostępu Liderowi projektu do dokumentacji projektowej, w tym dokumentacji przetargowej oraz dokumentacji księgowej, - archiwizacji części dokumentacji projektowej (technicznej, finansowej, innej) dotyczącej realizacji zadań Partnera przez cały okres wymagany umową o dofinansowanie projektu <p>W ramach realizacji projektu Gmina zapewni zespół merytoryczny, który będzie zajmował się do realizacją przedsięwzięcia. Kadre będą tworzyły zarówno osoby posiadające wysokie kompetencje w zakresie przygotowywania i prowadzenia inwestycji, osoby posiadające doświadczenie w przeprowadzaniu zamówień publicznych oraz osoby posiadające doświadczenie w zarządzaniu projektami i ich rozliczaniu (PONE, PROSUMENT).</p> <p>Gmina zapewni również środki finansowe pokrywające wkład własny wynikający z inwestycji na jej terenie w wysokości nie mniejszej niż: 1 809 349,27 zł oraz 89 697,76 zł (pom.publ) = 1 899 047,03 zł</p>	
2.6	Czy Partner będzie ponosił koszty kwalifikowane?	Tak
2.7	Informacje dodatkowe	Projekt realizowany jest w formule klastra energii. Wnioskodawca zawarł porozumienie cywilnoprawne w rozumieniu Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii z którego wynika, że jest koordynatorem klastra.

Podmiot		
1.	Podstawowe dane podmiotu	
	Partner zagraniczny	Nie
1.1	Nazwa Podmiotu	Gmina Liszki
1.2	Forma prawna	wspólnoty samorządowe
1.3	Adres	
-	województwo	Małopolskie
-	powiat	Powiat krakowski
-	gmina	Liszki
-	miejsowość	Liszki

-	kod pocztowy	32-060
-	ulica	Liszki
-	nr budynku	230
-	nr lokalu	-
1.4	Numer telefonu	(12) 280-62-34
1.5	Numer faksu	(12) 280-62-52
1.6	Adres poczty elektronicznej	ug@liszki.pl
1.7	NIP	9442243129
1.8	REGON	351555743
1.9	Nazwa i numer dokumentu rejestrowego	Nie dotyczy
1.10	Imię i nazwisko osoby do kontaktu	Łukasz Krupa

2.	Udział Podmiotu w realizacji projektu	
2.1	Opis działania partnera w ramach projektu	<p>Gmina w ramach projektu realizuje działania obejmujące zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE.</p> <p>Działania obejmują następujące instalacje:</p> <ul style="list-style-type: none"> -elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Liszki -kolektory słoneczne w Gminie Liszki -powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Liszki -powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Liszki -powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Liszki -kotły na biomasę w Gminie Liszki <p>jak również:</p> <ul style="list-style-type: none"> -opracowanie dokumentacji przetargowej oraz wykonawczej -nadzór na realizacją poszczególnych inwestycji -oznaczenie instalacji powstałych w ramach projektu informacją o źródle finansowania -bezkosztowe działania promocyjne - zamieszczenie informacji na stronie internetowej oraz przekazywanie informacji na sesjach rad gmin, spotkaniach z mieszkańcami.
2.2	Podstawa i forma współpracy	List intencyjny z dnia 28.11.2017r. Dodatkowo wnioskodawca przedstawił w załączniku do wniosku projektu umowy partnerskiej określający zakres obowiązków stron.

2.3	Data wyboru partnera (dot. partnerów spoza sektora finansów publicznych)	Nie dotyczy
2.4	Data podpisania umowy partnerskiej	18-09-2018
2.5	Jaki będzie wkład Partnera w realizację projektu?	<p>Partner projektu – w ramach części projektu realizowanej na terenie swojej gminy – jest odpowiedzialny samodzielnie za:</p> <ul style="list-style-type: none"> – zabezpieczenie w budżecie środków finansowych na realizację Projektu w wysokości planowanego udziału w Projekcie, – współpracę w opracowaniu dokumentów i wyjaśnień niezbędnych na etapie oceny wniosku o dofinansowanie oraz jego realizacji, – obsługę mieszkańców (Beneficjentów Ostatecznych - BO) z terenu swojej gminy będących uczestnikami projektu (w tym m.in. bezpośredni kontakt z BO, podpisywanie umów na instalację OZE, rozliczenia finansowe związane z BO, inwentaryzacja instalacji OZE, monitoring trwałości, udzielanie informacji BO) – rzetelne i terminowe przekazywanie Liderowi projektu wszelkich informacji oraz dokumentacji potrzebnej do wykonywania jego zadań i rozliczenia Projektu, –przekazywanie sobie wzajemnie / osobiście, telefonicznie lub e-mailem / wszelkich istotnych informacji związanych z realizacją Projektu, –niezwłoczne informowanie Lidera projektu o problemach w realizacji Projektu, –prawidłowe wydatkowanie środków projektowych, zgodne z zakresem rzeczowym zadań przypisanych we wniosku aplikacyjnym, – przygotowanie i przeprowadzenie postępowania przetargowego w trybie właściwym dla szacunkowej wartości przedmiotu zamówienia zgodnie z Pzp, – realizację zadania na terenie swojej gminy - podpisanie umów z wykonawcami, nadzór nad prowadzeniem prac, rozliczenia z wykonawcami (partner będzie ponosił wydatki kwalifikowane objęte projektem) – prawidłowe księgowanie oraz wydatkowanie środków z rachunku projektowego, – archiwizację i umożliwienie stałego dostępu Liderowi projektu do dokumentacji projektowej, w tym dokumentacji przetargowej oraz dokumentacji księgowej, – archiwizacji części dokumentacji projektowej (technicznej, finansowej, innej) dotyczącej realizacji zadań Partnera przez cały okres wymagany umową o dofinansowanie projektu <p>W ramach realizacji projektu Gmina zapewni zespół merytoryczny, który będzie zajmował się do realizacją przedsięwzięcia. Kadre będą tworzyły zarówno osoby posiadające wysokie kompetencje w zakresie przygotowywania i prowadzenia inwestycji, osoby posiadające doświadczenie w przeprowadzaniu zamówień publicznych oraz osoby posiadające doświadczenie w zarządzaniu projektami i ich rozliczaniu (PONE, LIFE).</p> <p>Gmina zapewni również środki finansowe pokrywające wkład własny wynikający z inwestycji na jej terenie w wysokości nie mniejszej niż: 1 758 274,37 zł</p>
2.6	Czy Partner będzie ponosił koszty kwalifikowane?	Tak
2.7	Informacje dodatkowe	Projekt realizowany jest w formule klastra energii. Wnioskodawca zawarł porozumienie cywilnoprawne w rozumieniu Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii z którego wynika, że jest koordynatorem klastra.

Podmiot	
1.	Podstawowe dane podmiotu
	Partner zagraniczny
	Nie
1.1	Nazwa Podmiotu
	Gmina Skawina
1.2	Forma prawna
	wspólnoty samorządowe
1.3	Adres
-	województwo
	Małopolskie
-	powiat
	Powiat krakowski
-	gmina
	Skawina
-	miejsowość
	Skawina
-	kod pocztowy
	32-050
-	ulica
	Skawina
-	nr budynku
	Rynek
-	nr lokalu
	1
1.4	Numer telefonu
	(12) 277 01 00
1.5	Numer faksu
	(12) 277 01 10
1.6	Adres poczty elektronicznej
	urząd@um.skawina.net
1.7	NIP
	6791023301
1.8	REGON
	351555588
1.9	Nazwa i numer dokumentu rejestrowego
	Nie dotyczy
1.10	Imię i nazwisko osoby do kontaktu
	Mateusz Mlost
2.	Udział Podmiotu w realizacji projektu
2.1	Opis działania partnera w ramach projektu
	Gmina w ramach projektu realizuje działania obejmujące zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE.

	<p>Działania obejmują następujące instalacje:</p> <ul style="list-style-type: none"> -elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Skawina -kolektory słoneczne w Gminie Skawina -powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Skawina -powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Skawina -powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Skawina -kotły na biomasę w Gminie Skawina <p>jak również:</p> <ul style="list-style-type: none"> -opracowanie dokumentacji przetargowej oraz wykonawczej -nadzór na realizacją poszczególnych inwestycji -oznaczenie instalacji powstałych w ramach projektu informacją o źródle finansowania -bezkosztowe działania promocyjne - zamieszczenie informacji na stronie internetowej oraz przekazywanie informacji na sesjach rad gmin, spotkaniach z mieszkańcami.
2.2 Podstawa i forma współpracy	<p>List intencyjny z dnia 28.11.2017r. Dodatkowo wnioskodawca przedstawił w załączniku do wniosku projektu umowy partnerskiej określający zakres obowiązków stron.</p>
2.3 Data wyboru partnera (dot. partnerów spoza sektora finansów publicznych)	Nie dotyczy
2.4 Data podpisania umowy partnerskiej	18-09-2018
2.5 Jaki będzie wkład Partnera w realizację projektu?	<p>Partner projektu – w ramach części projektu realizowanej na terenie swojej gminy – jest odpowiedzialny samodzielnie za:</p> <ul style="list-style-type: none"> – zabezpieczenie w budżecie środków finansowych na realizację Projektu w wysokości planowanego udziału w Projekcie, –współpracę w opracowaniu dokumentów i wyjaśnień niezbędnych na etapie oceny wniosku o dofinansowanie oraz jego realizacji, –obsługę mieszkańców (Beneficjentów Ostatecznych - BO) z terenu swojej gminy będących uczestnikami projektu (w tym m.in. bezpośredni kontakt z BO, podpisywanie umów na instalację OZE, rozliczenia finansowe związane z BO, inwentaryzacja instalacji OZE, monitoring trwałości, udzielanie informacji BO) – rzetelne i terminowe przekazywanie Liderowi projektu wszelkich informacji oraz dokumentacji potrzebnej do wykonywania jego zadań i rozliczenia Projektu, –przekazywanie sobie wzajemnie / osobiście, telefonicznie lub e-mailem / wszelkich istotnych informacji związanych z realizacją Projektu, –niezwłoczne informowanie Lidera projektu o problemach w realizacji Projektu, –prawidłowe wydatkowanie środków projektowych, zgodnie z zakresem rzeczowym zadań przypisanych we wniosku aplikacyjnym, – przygotowanie i przeprowadzenie postępowania przetargowego w trybie właściwym dla szacunkowej wartości przedmiotu zamówienia zgodnie z Pzp, –realizację zadania na terenie swojej gminy - podpisanie umów z wykonawcami, nadzór nad prowadzeniem prac,

	<p>rozliczenia z wykonawcami (partner będzie ponosił wydatki kwalifikowane objęte projektem)</p> <ul style="list-style-type: none"> - prawidłowe księgowanie oraz wydatkowanie środków z rachunku projektowego, - archiwizację i umożliwienie stałego dostępu Liderowi projektu do dokumentacji projektowej, w tym dokumentacji przetargowej oraz dokumentacji księgowej, - archiwizacji części dokumentacji projektowej (technicznej, finansowej, innej) dotyczącej realizacji zadań Partnera przez cały okres wymagany umową o dofinansowanie projektu <p>W ramach realizacji projektu Gmina zapewni zespół merytoryczny, który będzie zajmował się do realizacją przedsięwzięcia. Kadre będą tworzyły zarówno osoby posiadające wysokie kompetencje w zakresie przygotowywania i prowadzenia inwestycji, osoby posiadające doświadczenie w przeprowadzaniu zamówień publicznych oraz osoby posiadające doświadczenie w zarządzaniu projektami i ich rozliczaniu (PONE, PROSUMENT, projekt solarny).</p> <p>Gmina zapewni również środki finansowe pokrywające wkład własny wynikający z inwestycji na jej terenie w wysokości nie mniejszej niż: 4 124 377,83 zł</p>	
2.6	Czy Partner będzie ponosił koszty kwalifikowane?	Tak
2.7	Informacje dodatkowe	Projekt realizowany jest w formule klastra energii. Wnioskodawca zawarł porozumienie cywilnoprawne w rozumieniu Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii z którego wynika, że jest koordynatorem klastra.

Podmiot		
1.	Podstawowe dane podmiotu	
	Partner zagraniczny	Nie
1.1	Nazwa Podmiotu	Gmina Świątniki Górne
1.2	Forma prawna	wspólnoty samorządowe
1.3	Adres	
-	województwo	Małopolskie
-	powiat	Powiat krakowski
-	gmina	Świątniki Górne
-	miejsowość	Świątniki Górne
-	kod pocztowy	32-040
-	ulica	Kazimierza Bruchnalskiego
-	nr budynku	36

-	nr lokalu	-
1.4	Numer telefonu	(12) 270 40 30
1.5	Numer faksu	(12) 270 41 32
1.6	Adres poczty elektronicznej	umig@swiatniki-gorne.pl
1.7	NIP	9442226987
1.8	REGON	351555499
1.9	Nazwa i numer dokumentu rejestrowego	Nie dotyczy
1.10	Imię i nazwisko osoby do kontaktu	Ewa Kraus

2.	Udział Podmiotu w realizacji projektu	
2.1	Opis działania partnera w ramach projektu	<p>Gmina w ramach projektu realizuje działania obejmujące zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE.</p> <p>Działania obejmują następujące instalacje:</p> <ul style="list-style-type: none"> -elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Świątniki Górne -kolektory słoneczne w Gminie Świątniki Górne -powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Świątniki Górne -powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Świątniki Górne - powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Świątniki Górne -kotły na biomasę w Gminie Świątniki Górne <p>jak również:</p> <ul style="list-style-type: none"> -opracowanie dokumentacji przetargowej oraz wykonawczej -nadzór na realizacją poszczególnych inwestycji -oznaczenie instalacji powstałych w ramach projektu informacją o źródle finansowania -bezkosztowe działania promocyjne - zamieszczenie informacji na stronie internetowej oraz przekazywanie informacji na sesjach rad gmin, spotkaniach z mieszkańcami.
2.2	Podstawa i forma współpracy	List intencyjny z dnia 28.11.2017r. Dodatkowo wnioskodawca przedstawił w załączniku do wniosku projektu umowy partnerskiej określający zakres obowiązków stron.
2.3	Data wyboru partnera (dot. partnerów spoza sektora finansów publicznych)	Nie dotyczy
2.4	Data podpisania umowy partnerskiej	18-09-2018

2.5 Jaki będzie wkład Partnera w realizację projektu?	<p>Partner projektu – w ramach części projektu realizowanej na terenie swojej gminy – jest odpowiedzialny samodzielnie za:</p> <ul style="list-style-type: none"> - zabezpieczenie w budżecie środków finansowych na realizację Projektu w wysokości planowanego udziału w Projekcie, - współpracę w opracowaniu dokumentów i wyjaśnień niezbędnych na etapie oceny wniosku o dofinansowanie oraz jego realizacji, - obsługę mieszkańców (Beneficjentów Ostatecznych - BO) z terenu swojej gminy będących uczestnikami projektu (w tym m.in. bezpośredni kontakt z BO, podpisywanie umów na instalację OZE, rozliczenia finansowe związane z BO, inwentaryzacja instalacji OZE, monitoring trwałości, udzielanie informacji BO) - rzetelne i terminowe przekazywanie Liderowi projektu wszelkich informacji oraz dokumentacji potrzebnej do wykonywania jego zadań i rozliczenia Projektu, - przekazywanie sobie wzajemnie / osobiście, telefonicznie lub e-mailem / wszelkich istotnych informacji związanych z realizacją Projektu, - niezwłoczne informowanie Lidera projektu o problemach w realizacji Projektu, - prawidłowe wydatkowanie środków projektowych, zgodne z zakresem rzeczowym zadań przypisanych we wniosku aplikacyjnym, - przygotowanie i przeprowadzenie postępowania przetargowego w trybie właściwym dla szacunkowej wartości przedmiotu zamówienia zgodnie z Pzp, - realizację zadania na terenie swojej gminy - podpisanie umów z wykonawcami, nadzór nad prowadzeniem prac, rozliczenia z wykonawcami (partner będzie ponosił wydatki kwalifikowane objęte projektem) - prawidłowe księgowanie oraz wydatkowanie środków z rachunku projektowego, - archiwizację i umożliwienie stałego dostępu Liderowi projektu do dokumentacji projektowej, w tym dokumentacji przetargowej oraz dokumentacji księgowej, - archiwizacji części dokumentacji projektowej (technicznej, finansowej, innej) dotyczącej realizacji zadań Partnera przez cały okres wymagany umową o dofinansowanie projektu <p>W ramach realizacji projektu Gmina zapewni zespół merytoryczny, który będzie zajmował się do realizacją przedsięwzięcia. Kadre będą tworzyły zarówno osoby posiadające wysokie kompetencje w zakresie przygotowywania i prowadzenia inwestycji, osoby posiadające doświadczenie w przeprowadzaniu zamówień publicznych oraz osoby posiadające doświadczenie w zarządzaniu projektami i ich rozliczaniu (PONE).</p> <p>Gmina zapewni również środki finansowe pokrywające wkład własny wynikający z inwestycji na jej terenie w wysokości: 898 272,40 zł</p>
2.6 Czy Partner będzie ponosił koszty kwalifikowane?	Tak
2.7 Informacje dodatkowe	Projekt realizowany jest w formule klastra energii. Wnioskodawca zawarł porozumienie cywilnoprawne w rozumieniu Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii z którego wynika, że jest koordynatorem klastra.

Podmiot	
1. Podstawowe dane podmiotu	

Partner zagraniczny	Nie
1.1 Nazwa Podmiotu	Gmina Zabierzów
1.2 Forma prawna	wspólnoty samorządowe
1.3 Adres	
- województwo	Małopolskie
- powiat	Powiat krakowski
- gmina	Zabierzów
- miejscowość	Zabierzów
- kod pocztowy	32-080
- ulica	Rynek
- nr budynku	1
- nr lokalu	-
1.4 Numer telefonu	(12) 283 07 00
1.5 Numer faksu	(12) 285 21 09
1.6 Adres poczty elektronicznej	zabierzow@zabierzow.org.pl
1.7 NIP	6761706490
1.8 REGON	351555453
1.9 Nazwa i numer dokumentu rejestrowego	Nie dotyczy
1.10 Imię i nazwisko osoby do kontaktu	Renata Matysik
2. Udział Podmiotu w realizacji projektu	
2.1 Opis działania partnera w ramach projektu	<p>Gmina w ramach projektu realizuje działania obejmujące zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE.</p> <p>Działania obejmują następujące instalacje:</p> <ul style="list-style-type: none"> -elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Zabierzów -kolektory słoneczne w Gminie Zabierzów

	<p>-powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Zabierzów -powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Zabierzów - powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Zabierzów -kotły na biomasę w Gminie Zabierzów jak również: -opracowanie dokumentacji przetargowej oraz wykonawczej -nadzór na realizacją poszczególnych inwestycji -oznaczenie instalacji powstałych w ramach projektu informacją o źródle finansowania -bezkosztowe działania promocyjne - zamieszczenie informacji na stronie internetowej oraz przekazywanie informacji na sesjach rad gmin, spotkaniach z mieszkańcami.</p>	
2.2	Podstawa i forma współpracy	List intencyjny z dnia 28.11.2017r. Dodatkowo wnioskodawca przedstawił w załączniku do wniosku projektu umowy partnerskiej określający zakres obowiązków stron.
2.3	Data wyboru partnera (dot. partnerów spoza sektora finansów publicznych)	Nie dotyczy
2.4	Data podpisania umowy partnerskiej	18-09-2018
2.5	Jaki będzie wkład Partnera w realizację projektu?	<p>Partner projektu – w ramach części projektu realizowanej na terenie swojej gminy – jest odpowiedzialny samodzielnie za:</p> <ul style="list-style-type: none"> – zabezpieczenie w budżecie środków finansowych na realizację Projektu w wysokości planowanego udziału w Projekcie, –współpracę w opracowaniu dokumentów i wyjaśnień niezbędnych na etapie oceny wniosku o dofinansowanie oraz jego realizacji, –obsługę mieszkańców (Beneficjentów Ostatecznych - BO) z terenu swojej gminy będących uczestnikami projektu (w tym m.in. bezpośredni kontakt z BO, podpisywanie umów na instalację OZE, rozliczenia finansowe związane z BO, inwentaryzacja instalacji OZE, monitoring trwałości, udzielanie informacji BO) – rzetelne i terminowe przekazywanie Liderowi projektu wszelkich informacji oraz dokumentacji potrzebnej do wykonywania jego zadań i rozliczenia Projektu, –przekazywanie sobie wzajemnie / osobiście, telefonicznie lub e-mailem / wszelkich istotnych informacji związanych z realizacją Projektu, –niezwłoczne informowanie Lidera projektu o problemach w realizacji Projektu, –prawidłowe wydatkowanie środków projektowych, zgodne z zakresem rzeczowym zadań przypisanych we wniosku aplikacyjnym, – przygotowanie i przeprowadzenie postępowania przetargowego w trybie właściwym dla szacunkowej wartości przedmiotu zamówienia zgodnie z Pzp, –realizację zadania na terenie swojej gminy - podpisanie umów z wykonawcami, nadzór nad prowadzeniem prac, rozliczenia z wykonawcami (partner będzie ponosił wydatki kwalifikowane objęte projektem) –prawidłowe księgowanie oraz wydatkowanie środków z rachunku projektowego, – archiwizację i umożliwienie stałego dostępu Liderowi projektu do dokumentacji projektowej, w tym dokumentacji przetargowej oraz dokumentacji księgowej,

	<p>– archiwizacji części dokumentacji projektowej (technicznej, finansowej, innej) dotyczącej realizacji zadań Partnera przez cały okres wymagany umową o dofinansowanie projektu</p> <p>W ramach realizacji projektu Gmina zapewni zespół merytoryczny, który będzie zajmował się do realizacją przedsięwzięcia. Kadre będą tworzyły zarówno osoby posiadające wysokie kompetencje w zakresie przygotowywania i prowadzenia inwestycji, osoby posiadające doświadczenie w przeprowadzaniu zamówień publicznych oraz osoby posiadające doświadczenie w zarządzaniu projektami i ich rozliczaniu (PONE, projekt solarny w ramach SWISS).</p> <p>Gmina zapewni również środki finansowe pokrywające wkład własny wynikający z inwestycji na jej terenie w wysokości: 2 412 140,20 zł</p>
2.6 Czy Partner będzie ponosił koszty kwalifikowane?	Tak
2.7 Informacje dodatkowe	Projekt realizowany jest w formule klastra energii. Wnioskodawca zawarł porozumienie cywilnoprawne w rozumieniu Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii z którego wynika, że jest koordynatorem klastra.

B.1 Tytuł projektu
Czysta Energia Blisko Krakowa

B.2 Typ projektu
D. Projekty kompleksowe wykorzystujące OZE do wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej

B.3 Zakres interwencji
Energia odnawialna: słoneczna

B.4 Forma finansowania
Dotacja bezzwrotna

B.5 Działalność gospodarcza związana z projektem
Dział gospodarki: Energia elektryczna, paliwa gazowe, para wodna, gorąca woda i powietrze do układów klimatyzacyjnych
PKD: nie dotyczy

B.6 Typ obszaru realizacji projektu
Obszary wiejskie (o małej gęstości zaludnienia)

B.7 Miejsce realizacji projektu
--

1. województwo	2. powiat	3. gmina	4. miejscowość	6. ulica	7. nr budynku	8. nr lokalu	5. kod pocztowy
MAŁOPOLSKIE	krakowski	Czernichów					32-070
MAŁOPOLSKIE	krakowski	Liszki					32-060
MAŁOPOLSKIE	krakowski	Skawina					32-050
MAŁOPOLSKIE	krakowski	Świątniki Górne					32-040
MAŁOPOLSKIE	krakowski	Zabierzów					32-080

B.8 Projekt realizowany poza małopolską i/lub granicami kraju

Miejsce realizacji projektu poza małopolską i/lub granicami kraju

1. kraj	2. region	3. miejscowość
---------	-----------	----------------

C.1 Tło i uzasadnienie konieczności realizacji projektu

C.1.1 Informacje nt. sytuacji ekonomicznej, społecznej i gospodarczej Wnioskodawcy z uwzględnieniem analizy potrzeb.

Jednym z największych problemów środowiskowych w obecnych czasach stanowi zła jakość powietrza atmosferycznego. W Programie ochrony powietrza województwa małopolskiego odnotowywane są przekroczenia poziomów normatywnych wartości stężeń dwutlenku azotu, dwutlenku siarki, pyłu zawieszonego, PM10, PM2,5 oraz benzo(a)pirenu. Według WHO co roku na całym świecie umierają 2 miliony osób na skutek wdychania zanieczyszczonego powietrza. W wyniku przekroczonych norm emisji zauważalny jest wpływ na pogorszenie zdrowia mieszkańców. Polska znajduje się na liście 20 najbardziej skażonych państw.

Nadmierne zużycie energii z paliw kopalnych, takich jak węgiel, gaz, ropa, ma negatywne skutki dla klimatu. Poza tym wykorzystanie paliw kopalnych na obecną skalę, przestało być przez społeczeństwo akceptowane ze względu na niekorzystny wpływ na środowisko oraz negatywne oddziaływanie na emisję gazów cieplarnianych, a w konsekwencji zmiany klimatyczne.

Koniecznością do aplikowania o środki zewnętrzne w niniejszym projekcie jest zła jakość powietrza atmosferycznego na terenie gmin Partnerskich, która stanowi obecnie jeden z największych problemów środowiskowych. Najważniejsze skutki złego stanu powietrza atmosferycznego to wpływ zanieczyszczenia na zdrowie mieszkańców. Wg Programu ochrony powietrza województwa małopolskiego odnotowywane są przekroczenia poziomów normatywnych wartości stężeń dwutlenku azotu, dwutlenku siarki, pyłu zawieszonego PM10, PM2,5 oraz benzo(a)pirenu. W stosunku do lat 90-tych zmieniła się struktura głównych źródeł zanieczyszczeń powietrza. Restrukturyzacja sektora energetycznego i wprowadzone zmiany technologiczne wpłynęły na znaczące zmniejszenie emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do powietrza. Jednakże rosnące zapotrzebowanie na energię elektryczną, powodują, iż utrzymanie niskich wartości emisji zanieczyszczeń staje się coraz trudniejsze. Pomimo zmniejszonej emisyjności energetyki (niższy wskaźnik emisji CO2 na MWh) emisje z wykorzystania tego nośnika energii wzrosły w ostatnim czasie o ok. 2,9%, jest to spowodowane przede wszystkim wzrostem zużycia energii elektrycznej w sektorze mieszkaniowym. Kolejną strefą emitującą duże zanieczyszczenie jest ogrzewanie. W dalszym ciągu węgiel kamienny stanowi przeważający rodzaj wykorzystanego paliwa do ogrzania budynków.

W roku 2014 produkcja energii elektrycznej z OZE w woj. małopolskim wynosiła 590, GWh, w porównaniu do roku 2009 (692,5 GWh) wartość ta zmalała. Obecnie woj. zajmuje 6. pozycję w kraju pod względem produkcji energii elektrycznej (690,52 TWh) z OZE, co stanowi 8,04% wytwarzanej energii elekt. z OZE w Polsce. Łączna moc instalacji wytwarzających energię z OZE w Małopolsce wynosi obecnie ok. 180 MW.

Poniżej wskazane gminy położone są w obszarze strefy małopolskiej. Po uwzględnieniu kryteriów ustanawianych dla ochrony zdrowia strefie tej nadano klasę C, ze względu na przekroczenia dopuszczalnych stężeń (pył zawieszony PM10, benzo(a)piren w pyłach PM10, pył zawieszony PM2,5).

Gmina Czernichów*

Poł.: graniczy z gminami: Gm. Alwernia, Gm. Krzeszowice, Gm. Liszki, Gm. Skawina, Gm. Brzeźnica oraz Gm. Spytkowice. Gm. tworzy 12 sołectw: Czernichów, Czułówka, Dąbrowa Szlachecka, Nowa Wieś Szlachecka, Przeginia Duchowna, Przeginia Narodowa, Kamień, Kłokoczyn, Rusocice, Rybna, Wołowice i Zagacie.

Pow.: 84,2 km²

Lud.: 14 474 (31.12.2016r)

Lb. budynków mieszkalnych: 4 566 (31.12.2016r)

Wyniki inwentaryzacji wskazują na:

-zużycie energii na poziomie 175 927,1 MWh/rok

-emisja CO2 48 638,5 Mg CO2/rok

-produkcja energii ze źródeł odnawialnych (w tym biomasy) na poziomie 48 386,4 MWh/rok, co stanowi zaledwie 27,5% energii zużywanej w obszarze gminy

-źródło emisji CO2: energia elektryczna–udział 32%, węgiel kamienny–udział 62%

Gmina Liszki*

Poł.: od południa graniczy z Gm. Skawina, od północy z Gm. Zabierzów, od zachodu z Gm. Czernichów i Krzeszowice a od strony wschodniej z gminą miejską Kraków. Gm.

tworzy 14 sołectw: Baczyn, Budzyń, Cholerzyn, Chrosna, Czułów, Jeziorzany, Kaszów, Kryspinów, Liszki, Mników, Morawica, Piekary, Rączna oraz Ściejowice.

Pow.:72,07 km²

Lud.: 16 994 (31.12.2016r)

Lb. budynków mieszkalnych: 4 960 (31.12.2016r)

Wyniki inwentaryzacji wskazują na:

-emisja CO₂ na poziomie 58 165 Mg CO₂/rok

-zużycie energii 174 569 MWh/rok

-produkcja energii ze źródeł odnawialnych na poziomie 1 164 MWh/rok

-za emisję odpowiedzialny był przede wszystkim sektor budownictwa mieszkalnego (łącznie 54 % emisji), poprzez użytkowanie energii elektrycznej oraz węgla

-źródło emisji CO₂: energia elektryczna-udział 27,5%, węgiel kamienny-udział 34%

-stopień wykorzystania energii ze źródeł odnawialnych w gminie jest stosunkowo niski. OZE w głównej mierze wykorzystywane są do podgrzewania ciepłej wody użytkowej.

Podczas przeprowadzonego badania uzyskano stanowisko mieszkańców w zakresie rozwoju OZE. Blisko 60% badanych uzależnia swoje zainteresowanie od uzyskania dofinansowania.

Gmina Skawina*

Poł. od strony północnej graniczy z Gm. Czernichów i Gm. Liszki, od północnego wschodu z Krakowem, od wschodu z Gm. Mogilany i Gm.Myślenice, od południa z Gm. Sułkowice, a od zachodu z Gm.należącymi do powiatu wadowickiego. Gm. Skawina leży w odległości ok. 15 km od centrum Krakowa.

Pow.:100,15 km².

Lud.: 43 346 (31.12.2016r)

Lb. budynków mieszkalnych: 7 727 (31.12.2016r)

Wyniki inwentaryzacji wskazują na:

-emisja CO₂ na poziomie 342 883 Mg CO₂/rok

-zużycie energii 1 044 255 MWh,

-produkcja energii ze źródeł odnawialnych na poziomie 25 455 MWh

-jako główne źródło energii w budynkach mieszkalnych w 2013 roku można wskazać węgiel kamienny, którego wykorzystanie wyniosło aż 12,4% całego zużycia paliw.

-źródło emisji CO₂: energia elektryczna-udział 37%, węgiel kamienny-udział 12%

-na podstawie inwentaryzacji stwierdzono, że produkcja energii z odnawialnych źródeł energii jest na poziomie 408 MWh/rok (co stanowi 0,04% zużywanej energii)

Gmina Świątniki Górne*

Poł.od północy graniczy z gminą Kraków, od wschodu z Gm. Wieliczka leżącą w powiecie wielickim, od zachodu z Gm. Mogilany, która tak samo jak Świątniki Górne należy do powiatu krakowskiego, natomiast od południa z Gm. Siepraw wchodzącą w skład powiatu myślenickiego.

Pow.: 20,34 km²

Lud.: 9 839 osób (31.12.2016r)

Lb. budynków mieszkalnych: 2 562

Wyniki inwentaryzacji wskazują na:

-emisja CO₂ na poziomie 27 573 Mg CO₂/rok

-zużycie energii 90 411 MWh/rok

-produkcja energii ze źródeł odnawialnych na poziomie 1 638 MWh/rok

-źródło emisji CO₂: energia elektryczna-udział 23%, węgiel kamienny-udział 27%

-stopień wykorzystania energii ze źródeł odnawialnych w gminie jest stosunkowo niski, jednak wysoki procent mieszkańców, aż 81,2% wykazuje zainteresowanie wykorzystaniem odnawialnych źródeł energii w przypadku dofinansowania.

Gmina Zabierzów*

Poł.gmina wiejska w woj. małopolskim, w powiecie krakowskim. Na terenie gminy znajduje się Port lotniczy Kraków-Balice wraz z lądowiskiem Balice-LPR jako baza Lotniczego Pogotowia Ratunkowego. Przez miejscowości gminy przebiegają takie główne drogi, jak: autostrada A4, droga krajowa nr 79, droga wojewódzka nr 774, oraz linia kolejowa E-30 Zabrze-Katowice-Kraków.

Pow.: 99,4 km²

Lud.: 25 815 osób (31.12.2016r)

Lb. budynków mieszkalnych: 3 960

Wyniki inwentaryzacji bazowej wskazują na:

-emisja CO₂ na poziomie 92 453 Mg CO₂/rok

-zużycie energii 174 569 MWh/rok

-produkcja energii ze źródeł odnawialnych na poziomie 3 839 MWh/rok

-za emisję odpowiedzialny jest przede wszystkim sektor mieszkalnictwa (łącznie 55,9% emisji), poprzez użytkowanie energii elektrycznej oraz węgla kamiennego

-źródło emisji CO₂: energia elektryczna–udział 29,6%, węgiel kamienny–udział 27,8%

W Gminach zdefiniowano następujące potrzeby:

-poprawa jakości powietrza w na terenie gmin

-zwiększenie wykorzystania odnawialnych źródeł energii na terenie gmin

-podniesienie świadomości mieszkańców na temat szkodliwości niskosprawnych urządzeń grzewczych oraz spalania złej jakości paliw energetycznych

-ochrona zdrowia mieszkańców

-poprawa jakości powietrza w powiecie krakowskim

Realizacja projektu dotyczy wykorzystania małych źródeł energii, zlokalizowanych u odbiorcy zapewniających efekt ekologiczny poprzez wzrost udziału energii odnawialnej w konsumpcji (energetyka rozproszona). Wspierane działania zapewnią dywersyfikację, jak również zwiększą bezpieczeństwo energetyczne regionu przy wykorzystaniu naturalnych uwarunkowań i lokalnych potencjałów. Przyczynią się również do rozwoju nowych, ingerujących w mniejszym stopniu w środowisko, prooszczędnościowych i proefektywnościowych technologii.

Przedmiotowy projekt wpłynie pozytywnie na realizację wskaźników rezultatu tj.:

-Prod. energii elektrycznej z nowo wybudowanych/nowych mocy wytwórczych instalacji wykorzystujących OZE

-Prod.energii cieplnej z nowo wybudowanych/nowych mocy wytwórczych instalacji wykorzystujących OZE

-Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych

Rezultatem realizacji tych działań będzie przyczynienie się do wypełnienia celów zapisanych w pakiecie klimatyczno-energetycznym.

*źródło danych: <https://bdl.stat.gov.pl/BDL/start> oraz PGN poszczególnych Gmin.

C.1.2 Analiza odbiorców

Wyróżniamy dwie grupy odbiorców w projekcie:

I Grupa- odbiorcami końcowymi projektu są użytkownicy indywidualni oraz sektor publiczny zainteresowany wsparciem zwiększenia udziału OZE w produkcji energii oraz rozwojem energetyki prosumenckiej z terenów:

1.Gminy Czernichów, w tym 12 sołectw: Czernichów, Czułówek, Dąbrowa Szlachecka, Kamień, Kłokoczyn, Nowa Wieś Szlachecka, Przeginia Duchowna, Przeginia Narodowa, Rybna, Rusocice, Wołowice, Zagacie.Czernichów, Czułówek, Dąbrowa Szlachecka, Kamień, Kłokoczyn, Nowa Wieś Szlachecka, Przeginia Duchowna, Przeginia Narodowa, Rybna, Rusocice, Wołowice, Zagacie. Ludność: 14 474 (31.12.2016r)

2.Gminy Liszki, w tym 14 sołectw: Baczyn, Budzyń, Cholerzyn, Chrosna, Czułów, Jeziorzany, Kaszów, Kryspinów, Liszki, Mników, Morawica, Piekary, Rączna oraz Ściejowice. Ludność: 16 994 osób (31.12.2016r)

3. Gminy Skawina, w tym 16 sołectw: Borek Szlachecki, Facimiech, Gołuchowice, Grabie, Jaśkowice, Jurczyce, Kopanka, Krzęcin, Ochodza, Polanka Hallera, Pozowice,

Radziszów, Rzozów, Wola Radziszowska, Wielkie Drogi, Zelczyn oraz Miasto Skawina. Ludność: 43 346 osób (31.12.2016r)

4. Gminy Świątniki Górne, w tym miasto Świątniki Górne, oraz sołectwa: Ochojno, Olszowice, Rzeszotary, Wrząsowice. Ludność: 9 839 osób (31.12.2016r)

5. Gminy Zabierzów, w tym 23 sołectwa: Aleksandrowice, Balice, Bolechowice, Brzezie, Brzezinka, Brzoskwinia, Burów, Karniowice, Kleszczów, Kobylany, Kochanów, Młynka, Niegoszowice, Nielepice, Pisary, Radwanowice, Rudawa, Rząska, szczyglice, Ujazd, Więckowice, Zabierzów, Zelków Ludność: 25 815 osób (31.12.2016r)

II Grupa-odbiorcy instytucjonalni / wnioskodawcy- Urzędy gmin przeprowadziły rekrutację końcowych odbiorców, jak również będą odpowiedzialne za realizację poszczególnych inwestycji.

Oprócz wymiernych korzyści w postaci uzyskania dotacji, odbiorca ten uzyska korzyści niematerialne, takie jak: poprawa wizerunku gminy czy poprawa jakości życia w gminach objętych projektem.

Rekrutacja końcowych odbiorców:

1. Obecnie wszystkie gminy przeprowadziły spotkania z mieszkańcami w celu przedstawiania możliwości montażu odnawialnych źródeł energii cieplnej oraz energii elektrycznej w obiektach na terenie poszczególnych gmin. Partnerzy uzyskali od odbiorców końcowych deklarację uczestnictwa w projekcie, na podstawie których określono zakres rzeczowy projektu. Lider projektu opracował specyfikacje techniczne, które pozwoliły na przygotowanie zakresu rzeczowego projektu, specyfikację niezbędnych urządzeń i wiarygodną wycenę kosztów realizacji oraz oszacowanie jego efektów. Udział w projekcie gwarantuje osobom/podmiotom zainteresowanym znalezienie się na liście podstawowej. Łączna ilość danych od wszystkich 5 gmin na dzień składania wniosku stanowić będzie docelową wartość w zakresie liczby instalacji i podstawę do przyjęcia założeń technicznych oraz kosztowych.

Dla części mieszkańców przeprowadzone zostały wstępne oceny energetyczne, które zweryfikowały zapotrzebowanie na energię w budynkach oraz możliwości techniczne. Na tej podstawie opracowane zostały specyfikacje techniczne. W projekcie założono instalacje typowe, nadające się do montażu w budynku jednorodzinnym o charakterystyce dominującej na obszarze realizacji projektu, tak aby w przypadku rezygnacji z udziału w projekcie, możliwe było dopasowanie danego rozwiązania do innego obiektu. Instalacje zostały pogrupowane w typoszeregi według przedziałów zapotrzebowania na moc w budynkach. Przedziały te uwzględniają realne zapotrzebowania mieszkańców oszacowane na podstawie wizji lokalnych. Dodatkowo, w ten sposób zostanie zapewnione utrzymanie minimalnego standardu instalacji (jakość, wydajność, sposób wykonania i podłączenia). Wszelkie dodatkowe rozwiązania wykraczające poza przyjęty standard nie zostaną objęte projektem. Taki sposób postępowania zmniejsza również ryzyko instalacji rozwiązań, które przekraczają zapotrzebowanie odbiorcy końcowego na energię.

2. Podpisanie przez poszczególne gminy na etapie realizacji projektu umów z odbiorcami końcowymi.

3. Przetarg na wybór firmy, która opracuje dokumentację przetargową wraz z dokumentacją wykonawczą dla instalacji objętych projektem. Stanowić ona będzie podstawę do sporządzenia dokumentacji przetargowej na wyłonienie firmy odpowiedzialnej za dostarczenie, montaż, uruchomienie i podłączenie instalacji oze.

4. Montaż i uruchomienie instalacji OZE na obszarze gmin objętych projektem.

5. Rozliczenie rzeczowe i sprawozdawczość na podstawie faktur i protokołów zdawczo-odbiorczych.

Grupą odbiorców została określona na podstawie analiz własnych wnioskodawcy oraz partnerów.

Przedmiotowy projekt obejmuje zakup i montaż:

1. Instalacji wytwarzających energię cieplną i elektryczną w Gminie Czernichów:

-Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Czernichów - 103,00 szt.

-Kolektory słoneczne w Gminie Czernichów - 46,00 szt.

-Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Czernichów- 8,00 szt.

-Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Czernichów - 2,00 szt.

-Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Czernichów - 10,00 szt.

-Kotły na biomasę w Gminie Czernichów - 47,00 szt.

2. Instalacji wytwarzających energię cieplną i elektryczną w Gminie Liszki:

-Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Liszki - 110,00 szt.

- Kolektory słoneczne w Gminie Liszki- 59,00 szt.
- Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Liszki - 14,00 szt.
- Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Liszki - 2,00 szt.
- Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Liszki - 4,00 szt.
- Kotły na biomasę w Gminie Liszki - 42,00 szt.
- 3. Instalacji wytwarzających energię cieplną i elektryczną w Gminie Świątyniki Górne:
 - Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Świątyniki Górne - 62,00 szt.
 - Kolektory słoneczne w Gminie Świątyniki Górne- 20,00
 - Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Świątyniki Górne - 10,00 szt.
 - Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Świątyniki Górne - 7,00 szt.
 - Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Świątyniki Górne - 4,00 szt.
 - Kotły na biomasę w Gminie Świątyniki Górne - 22,00 szt.
- 4. Instalacji wytwarzających energię cieplną i elektryczną w Gminie Zabierzów
 - Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Zabierzów - 180,00 szt.
 - Kolektory słoneczne w Gminie Zabierzów - 54,00 szt.
 - Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Zabierzów- 7,00 szt.
 - Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Zabierzów - 7,00 szt.
 - Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Zabierzów - 4,00 szt.
 - Kotły na biomasę w Gminie Zabierzów- 37,00 szt.
- 6. Instalacji wytwarzających energię cieplną i elektryczną w Gminie Skawina
 - Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Skawina - 128,00 szt.
 - Kolektory słoneczne w Gminie Skawina - 154,00 szt.
 - Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Skawina - 5,00 szt.
 - Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Skawina - 16,00 szt.
 - Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Skawina - 4,00 szt.
 - Kotły na biomasę w Gminie Skawina - 212,00 szt.

Powyższe ilości są szacunkowe i na etapie realizacji dopuszcza się modyfikację ilości pomiędzy gminami.

Wykorzystania małych źródeł energii, zlokalizowanych u odbiorcy zapewniających efekt ekologiczny poprzez wzrost udziału energii odnawialnej w konsumpcji oraz na poprawę jakości powietrza, co powinno przełożyć się na poprawę zdrowia mieszkańców. Wg danych GUS, w okresie od 2014 do 2050 roku prognozowany jest dla obszarów wiejskich powiatu krakowskiego systematyczny wzrost liczby ludności średnio 0,9-1% rocznie. Na podstawie tej prognozy oraz danych historycznych dotyczących liczby ludności w gminach można stwierdzić, że liczba ostatecznych odbiorców projektu będzie rosła.

Realizacja projektu wpłynie na redukcję niskiej emisji, pochodzącej z systemów indywidualnego ogrzewania mieszkań. Dzięki sukcesywnie wymianie starych kotłów na nowe spełniające wymogi stopniowemu polepszeniu ulegnie powietrze na terenie gmin biorących udział w projekcie jak również okolic.

C.1.3 Doświadczenie niezbędne do realizacji projektu

Projekt realizowany jest w formule klastra energii i Wnioskodawca zawarł porozumienie cywilnoprawne w rozumieniu Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, z którego wynika, iż Koordynatorem/Liderem jest Stowarzyszenie Blisko Krakowa natomiast członkami klastra są: Gmina Czernichów Liszki, Mogilany, Skawina, Świątyniki Górne, Zabierzów.

Do przedmiotowego wniosku dołączono List intencyjny z dnia 28.11.2017r. oraz projekt umowy partnerskiej określający zakres obowiązków stron.

Wnioskodawcą (Liderem) jest Stowarzyszenie Blisko Krakowa funkcjonujące w oparciu o statut według którego, Władzami Stowarzyszenia jest Walne Zebranie Członków,

natomiast organem uprawnionym do reprezentowania Stowarzyszenia jest Zarząd. Lokalna Grupa Działania (LGD) Blisko Krakowa to stowarzyszenie działające na rzecz rozwoju obszarów wiejskich gmin: Czernichów, Liszki, Mogilany, Skawina, Świątniki Górne i Zabierzów.

Zgodnie z zapisami umowy partnerskiej projekt admin. będzie przez Lidera. Do jego głównych zadań należy będzie:

- koordynowanie (w tym monitorowanie i nadzorowanie) prawidłowości działań partnerów przy realizacji zadań, zawartych w projekcie;
- przedkładanie wniosków o płatność do Instytucji Zarządzającej celem rozliczenia wydatków oraz otrzymania środków na dofinansowanie zadań Lidera projektu i partnerów;
- monitorowanie wskaźników zadeklarowanych we wniosku aplikacyjnym;
- przedkładanie wniosków o płatność do IP w celu rozliczenia wydatków w projekcie oraz otrzymania środków na dofinans. zadań Lidera projektu i partnerów;
- prowadzenie i koordynacja działań związanych z promocją projektu.

Doświadczenie w realizacji projektu posiadają zarówno Lider jak również Partnerzy projektu:

- Stowarzyszenie Blisko Krakowa pełniące rolę Lidera projektu zdobyło szerokie doświadczenie biorąc udział w projektach tj.: Budowa kompleksowego produktu turystycznego „Skarby Blisko Krakowa” w którym pełniło rolę jednego z partnerów Partnerstwa Podkrakowskiego Obszaru Funkcjonalnego „Blisko Krakowa”;
- do jednych z ważniejszych projektów realizowanych w formule Partnerstwa przez Gminy należą m.in. projekt pn.: Zintegrowany projekt LIFE – Wdrażanie Programu ochrony powietrza dla województwa małopolskiego - Małopolska w zdrowej atmosferze oraz projekt pn.: Razem Blisko Krakowa - zintegrowany rozwój podkrakowskiego obszaru funkcjonalnego jak również w realizacji działań ściśle związanych z OZE, m.in. projekt pn.: Budowa instalacji fotowoltaicznych oraz pomp ciepła w gminie Skawina oraz gminie Czernichów wykorzystujących odnawialne źródła energii w ramach Programu priorytetowego PROSUMENT.

Doświadczenie poparte zostało zrealizowanymi/realizowanymi projektami wskazanymi w pkt. J przedmiotowego wniosku.

Partnerzy projektu posiadają statut jednostek samorządu terytorialnego funkcjonujących w oparciu o poszczególne statuty gmin. Według ich zapisów organami władzy są odpowiednio: Rady Gmin/Miasta oraz Wojt/Burmistrz

Powyżej wskazani partnerzy posiadają doświadczenie w realizacji projektów współfin. z UE i z obszaru merytorycznego, którego dotyczy projekt.

Do głównych zadań partnerów będzie należało:

- zabezpieczenie w budżecie środków finan. na realizację projektu w wysokości planowanego udziału w projekcie w wysokości odp. dla każdego z partnerów zgodnie z umową partnerską.
- udzielania zamówień w ramach projektu zgodnie z ustawą Pzp lub zasadą konkurencyjności na warunkach określonych w Wytycznych dotyczących udzielania zamówień publicznych w ramach RPO WM na lata 2014-2020, które dostępne są na stronie intern.RPO WM 2014-2020 www.fundusze.malopolskie.pl
- podpisanie umów z odbiorcami końcowymi na użyczenie instalacji, oraz inne określone szczegółowo w umowie partnerskiej.

Wnioskodawca oraz Partnerzy nie przewidują ewentualnych zagrożeń związanych z wykonalnością instytucjonalną projektu oraz Partnerzy jako jednostki organizacyjne w strukturze Gmin gwarantują trwałość i bezpieczeństwo finansowe projektu

C.1.4 Zasoby umożliwiające realizację projektu

Wnioskodawca oraz każdy z partnerów dysponuje zespołem merytorycznie przygotowanym do realizacji przedsięwzięcia. Kadre tę tworzą zarówno osoby posiadające wysokie kompetencje w zakresie przygotowywania i prowadzenia inwestycji, osoby posiadające doświadczenie w przeprowadzaniu zamówień publicznych oraz osoby posiadające doświadczenie w zarządzaniu projektami i ich rozliczaniu. Ponadto Lider posiada kadry zdolne od koordynacji działań partnerstwa.

W realizację projektu zaangażowane będą zespoły:

1. Rada Partnerstwa:

- wójtowie/burmistrzowie lub osoby przez nich upoważnione do reprezentowania gminy w partnerstwie
- Zarząd LGD
- kierownik projektu.

2. Zespół projektowy oraz Biuro Projektu:

- koordynator projektu,
- koordynatorzy projektu w poszczególnych gminach (6 osób)
- specjalista ds. finansowych i rozliczeń w projekcie,
- inżynier nadzoru/Inżynier kontraktu.

Od dnia podpisania umowy do dnia końcowego rozliczenia projektu decyzje podejmowane będą w zależności od ich charakteru:

- strategiczne – na poziomie Rady Partnerstwa,
- administracyjne – na poziomie Zespołu projektowego oraz Biura Projektu

W ramach Rady Partnerstwa decyzje podejmowane będą na zasadzie konsensusu.

Zakres decyzji Rady Partnerstwa m.in.:

- 1) zatwierdzanie zmian w projekcie, w szczególności te wymagające aneksowania umów zawartych w ramach projektu,
- 2) przyjmowanie kwartalnych sprawozdań z realizacji projektu,
- 3) akceptowanie wniosków o płatność,
- 4) decyzje dotyczące obszarów merytorycznych – wypracowywanie rozwiązań na poziomie każdej gminy z modelowaniem w gminach pozostałych
- 5) sprawy finansowe związane ze zmianami w projekcie (np. prace nieprzewidziane)

Przedmiotowy model zarządzania projektem pozwoli na sprawną realizację założonych zadań oraz osiągnięcie wyznaczonych celów.

Opisany powyżej model realizacji partnerstwa, polegający na dwupoziomowym schemacie zarządczo - realizacyjnym został stworzony i sprawdzony w trakcie realizacji poprzednich projektów partnerskich w których zaangażowani byli partnerzy niniejszego projektu tj. BUDOWA KOMPLEKSOWEGO PRODUKTU TURYSTYCZNEGO „SKARBY BLISKO KRAKOWA” oraz Razem Blisko Krakowa - zintegrowany rozwój podkrakowskiego obszaru funkcjonalnego. Należy podkreślić, że w 3 z 5 partnerów uczestniczyło w projekcie “Skarby Blisko Krakowa”, zaś w w projekcie Razem Blisko Krakowa 4 z 5 partnerów. Ponadto wszyscy partnerzy są członkami obszaru funkcjonalnego “razem Blisko Krakowa” które zostało zawiązane w grudniu 2016 r. Niniejszy projekt jest efektem decyzji o zacieśnianiu współpracy gmin w tym obszarze.

Każda z gmin posiada bardzo duże doświadczenie w realizacji projektów finansowanych ze środków przedakcesyjnych UE oraz ze środków funduszy strukturalnych; korzystały też ze wsparcia w ramach kontraktów wojewódzkich, środków będących w dyspozycji właściwych ministrów (MKiDN, MEN, MSiT), a także innych źródeł zewnętrznych. Partnerzy posiadają struktury organizacyjne zdolne do wdrożenia projektu, które są zorganizowane w sposób umożliwiający właściwą identyfikację potrzeb oraz szybkie i skuteczne działanie pozwalające na prawidłową realizację zadania. Dodatkowo uwzględnić należy zasoby kadrowe i rzeczowe w każdej z gmin tj. osoby odpowiedzialne za PZP, Finanse, obsługę prawną, rozliczenia dotacji itp.

B. Zasoby techniczne

Lider posiada dobrze wyposażone pomieszczenia biurowe oraz sprzęt teleinformatyczny, który posłuży do prawidłowego i terminowego zrealizowania projektu. Lider projektu posiada możliwość organizacji spotkań projektowych / warsztatów, ma również możliwość udostępnienia sal na potrzeby realizacji projektu.

Nie są wymagane inne sprzęty do prawidłowego zrealizowania inwestycji.

C.1.5 Opis istniejącego majątku trwałego

Partnerzy projektu posiadają statut jednostek samorządu terytorialnego oraz funkcjonującą zgodnie z zapisami ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (Dz. U. Z 2001 r., Nr. 142 poz. 1591 z późn. zmianami.) obowiązująca od 27 maja 1990 r. Jednym z najważniejszych zadań Gmin jako jednostki samorządu terytorialnego jest zaspokojenie zbiorowych potrzeb wspólnoty (m.in. w zakresie ochrony środowiska) i jest ono zadaniem własnym gminy.

Organami gminy są odpowiednio: rady gmin/miasta oraz wójtowie, burmistrz gminy (szczegółowy opis w pkt. C.1.3).

Przedmiotowy projekt jest zgodny z MPZP w każdej z gmin.

Jak wskazano w punkcie C.1.1 w gminach znajduje się łącznie ok. 23 775 budynków mieszkalnych. Jak wynika z analizy większość mieszkańców używa do ogrzewania przestarzałych kotłów zasilanych paliwem stałym (węglem kamiennym). Owe rozwiązania cechują się wysoką emisją i przyczyniają się do zanieczyszczenia powietrza. Do głównych źródeł emisji CO2 na terenie gmin zaliczają się: energię elektryczną–udział 23-37% oraz węgiel kamienny–udział 12- 62%. Ponadto Gmina Czernichów posiada oczyszczalnię ścieków znajdującą się w miejscowości Wołowice. Obecna projektowana przepustowość oczyszczalni ścieków wynosi Q_{sr}.d = 1250 m3/d przy RLM wynoszącym 14 950. Obiekt przeznaczony jest do odbioru ścieków z terenu gminy Czernichów, zarówno dopływających siecią kanalizacyjną jak i dowożonych taborem asenizacyjnym.

Przedmiotowy projekt w zakresie budynków użyteczności publicznej w Gminie Czernichów obejmuje:

- Oczyszczalnię Ścieków w Wołowicach (1 instalacja- elektrownia fotowoltaiczna)
- Remiza OSP w Czernichowie (1 instalacja- elektrownia fotowoltaiczna)
- Szatnie przy kompleksie Orlik 2021 w Wołowicach (1 instalacja- elektrownia fotowoltaiczna)
- Budynek klubowy LKS Piast Farmina Wołowice (1 instalacja- elektrownia fotowoltaiczna)
- Budynek klubowy LKS Sokół w Rybnej (1 instalacja- elektrownia fotowoltaiczna)
- Budynek klubowy LKS Nadwiślan w Rusocice (1 instalacja- elektrownia fotowoltaiczna)

Odbiorca końcowy poprzez umowę będzie zobowiązany do udostępnienia obiektów na potrzeby montażu instalacji, prawidłowej eksploatacji urządzeń a także na wezwanie Wnioskodawcy lub Partnera na udostępnienie obiektu w celu weryfikacji zainstalowanej instalacji.

C.1.6 Realizacja projektu w obszarze inteligentnej specjalizacji

Tak

1. Obszar inteligentnej specjalizacji

Energia zrównoważona

2. Uzasadnienie

Działania realizowane w ramach przedmiotowego projektu mają na celu obniżenie kosztu produkcji energii, zwiększenie udziału odnawialnych źródeł energii oraz ograniczenie zależności energetycznej od zasobów paliw kopalnych, w związku z czym przedmiotowy projekt wpisuje się w obszar:

Energia zrównoważona

2.5 Odnawialne źródła energii

2.5.1 Paliwa pochodzące z przetworzenia biomasy

2.5.3 Energia słoneczna: innowacyjne technologie solarne umożliwiające wytwarzanie ciepła lub energii elektrycznej; poprawa sprawności wytwarzania energii i ciepła ze źródeł solarnych.

C.2 Opis projektu

C.2.1 Okres realizacji projektu

Planowany termin rozpoczęcia realizacji projektu	28-11-2017
Planowany termin rozpoczęcia fazy inwestycyjnej	01-10-2018
Planowany termin rzeczowego i finansowego zakończenia realizacji projektu	30-06-2021

C.2.2 Charakterystyka projektu (z uwzględnieniem parametrów, danych, potwierdzenie przyjętych założeń technologicznych)

Przedmiotem projektu jest zakup i montaż jednostek wytwarzających ener. ciepłą i elektryczną w oparciu o OZE, w indywidualnych gosp. domowych oraz obiektach użyteczności publicznej.

Projekt obejmuje również dofin. niezbędnych prac budow. zapewniających prawidłowe funkcjonowanie inst. jak również inst. i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE (armatura, okablowanie, urządz. pomiarowe i sterujące wraz z oprogram., urządzenia zabezpiecz.), rozruch, regulacja instalacji, urządzenia i inst. niezbędne do podłączenia jednostki OZE do inst. odbiorczej (elektr., ogrzewania, c.w.u.), urządzenia służące do mag. energii wytworzonej z urządzeń OZE (akumulatory, zbiorniki na c.w.u., itd.)

Przewidywana liczba zakupionych i montowanych jedn. wytwarzających energię, szczegółowo:

- kolektory słoneczne-333 szt
- elektr. fotowoltaiczne-583 szt
- pompy ciepła-104 szt
- kotły na biomase- 360 szt

Projekt nie będzie obejm. montażu instalacji na dach pokrytych eternitem.

Energia wytworzona będzie zużywana wyłącznie na potrzeby własne gosp. uczestniczących w projekcie. W przypadku energii elekt. niewykorzystana jej część z bieżącej produkcji wprowadzona będzie do sieci zewn. W rozliczeniu rocznym bilans jednak będzie ujemny i nie będzie nadprodukcji.

Takie same założenie spełniać będą instalacje montowane na budynkach użyteczności publicznej.

Inst. będą montowane na dachach budynków mieszkalnych. Jeżeli powierz. dachu uniemożliwia montaż inst., dopuszcza się możliwość montażu na innym budynku w najbl. otoczeniu np. garażu.

Koszty inst. wyliczono na podstawie rozeznania cen rynkowych zakupu urządzeń i wykonania prac monterskich bazując na specyfikacji zawartej w projektach technicznych instalacji. W ramach rozeznania przeanalizowano ogólnie dostępne ceny usług i urządzeń publikowane przez producentów urządzeń i firmy wykonawcze, przeanalizowano także ceny oferowane na przetargach obejmujący podobny zakres rzeczy

C.2.3 Zadania i działania realizowane w projekcie			
Ip	Zadanie	działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
1	Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Czernichów	1.1 Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Czernichów	Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 97 instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 2 517 933,60 zł brutto Szczegółowo: Czernichów 1,8 kWp - 3 szt., 2,4 kWp – 12 szt., 3,0 kWp - 1 szt, 3,6 kWp - 25 szt., 4,8 kWp - 25 szt.,

Ip	Zadanie	działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
			<p>6 kWp - 13 szt., 7,8 kWp - 6 szt., 9,6 kWp - 12 szt.,</p> <p>Instalacja o mocy 1,8 kWp zbudowana będzie z 6 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 2,4 kWp zbudowana będzie z 8 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 3,6 kWp zbudowana będzie z 12 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 4,8 kWp zbudowana będzie z 16 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 6,0 kWp zbudowana będzie z 20 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 7,8 kWp zbudowana będzie z 26 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 9,6 kWp zbudowana będzie z 32 modułów o mocy 300 Wp.</p> <p>Każda instalacja będzie wyposażona w falownik fotowoltaiczny, konstrukcję wsporczą, okablowanie strony AC oraz DC, zabezpieczeń strony AC oraz DC. Typ ogniwa: Krzem monokrystaliczny. Liczba ogniw: 60 Sprawność modułu: Nie mniejsza niż 18 % Wartość bezwzględna temperaturowego wskaźnika mocy: Nie większa niż 0,42 %/oC Dopuszczalny prąd wsteczny: Nie mniej niż 15 A Rama: Aluminiowa Współczynnik Wypełnienia: Nie mniejszy niż 0,755 Spadek sprawności przy niskim natężeniu promieniowania słonecznego przy 200 W/m2: Nie mniejszy niż 4% w stosunku do sprawności przy 1000 W/m2 Możliwość współpracy z falownikami beztransformatoremowymi Szkło przednie z powłoką antyrefleksyjną Wytrzymałość mechaniczna: Nie mniejsza niż 5400 Pa Wymagane normy: PN-EN 61730 PN-EN 61215:2005 ICE 62804-1:2015 Maksymalny spadek mocy po pierwszym roku pracy: Nie większy niż 3% Gwarancja na wady ukryte: Nie mniej niż 10 lat Gwarancja na moc: Nie krótsza niż 25 lat. Liniowa przy rocznym spadku nie większym niż 0,7% rok z uwzględnieniem maksymalnego spadku po pierwszym roku nie większym niż 3%.</p> <p>Minimalne wymagania stawiane falownikom fotowoltaicznym Typ: Beztransformatoremowy Liczba zasilanych faz: 3 Sprawność euro: Powyżej 97,5 % Stopień ochrony: min. IP 65 Współczynnik zakłóceń harmonicznym prądu: Poniżej 3% Deklaracja zgodności z Dyrektywą 2014/35/UE Dyrektywą 2014/30/UE Zgodność z normami PN-EN 61000-3-12 oraz PN-EN 61000-3-11 Świadectwo zgodności z normą PN-EN 50438:2014 Sposób chłodzenia: Naturalna konwekcja lub wymuszona wewnętrzna Komunikacja przewodowa Komunikacja bezprzewodowa Gwarancja na wady ukryte: Nie mniej niż 10 lat</p> <p>Minimalne wymagania stawiane optymalizatorom mocy. Współpraca z dowolnym falownikiem, Sprawność maksymalna: większa niż 98%, możliwość montażu modułów pod różnymi kątami i azymutami, Eliminacja niedopasowania prądowego na poziomie modułu, Gwarancja na wady ukryte min. 10 lat.</p> <p>Konstrukcja wsporcza: aluminiowa, zgodna z kątem nachylenia dachu, możliwość nachylenia modułów w zakresie 10-25 stopni.</p>

Ip	Zadanie	działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
		1.2 Kolektory słoneczne w Gminie Czernichów	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 46 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 563 004,00 zł brutto</p> <p>Szczegółowo: Czernichów 3,5 kW - 6 szt., 5,25 kW - 34 szt., 7 kW - 6 szt.</p> <p>Instalacja 2 kolektorów słonecznych będzie wyposażona w zasobnik o pojemności 250 l. Instalacja 3 kolektorów słonecznych będzie wyposażona w zasobnik o pojemności 300 l. Instalacja 4 kolektorów słonecznych będzie wyposażona w zasobnik o pojemności 400 l.</p> <p>Wszystkie instalacje będą również wyposażone w niezbędną automatykę i hydraulikę. Instalacja kolektorów słonecznych przeznaczona jest do podgrzewania wody dla potrzeb ciepłej wody użytkowej w budynkach mieszkalnych jednorodzinnych. Przewiduje się, że w wyniku realizacji danego projektu zaspokojone zostanie zapotrzebowanie na energię potrzebną do ogrzania wody użytkowej na poziomie min. 95 % w okresie letnim, a 60% w okresie całego roku.</p> <p>Każda instalacja będzie zbudowana z następujących elementów: 2, 3 lub 4 kolektorów słonecznych, grupy pompowej, czynnika solarnego, przewodów hydraulicznych, biwalentnego zasobnika cwu z anodą tytanową o pojemności minimum 250, 300 lub 400 litrów grzałki elektrycznej, regulatora solarnego, odpowietrznika ręcznego, separatora powietrza, przeponowego naczynia wzbiorczego, zaworu bezpieczeństwa, armatury do napełniania, układu redukcji ciśnienia w każdej instalacji.</p> <p>Minimalne wymagania względem kolektorów Typ kolektora: płaski z miedzianym meandrycznym układem hydraulicznym oraz ramą wykonaną z aluminium. Minimalna powierzchnia apertury: max 2,25 m2 Materiał absorbera i przejmowanie ciepła: absorber miedziany lub aluminiowy z powłoką wysokoselektywną SolTitan, Tinox, BlueTec lub równoważną; - min. współczynnik absorpcji: 0,95+/- 2%, max. współczynnik emisji: 0,05+/- 2%,</p>

Ip	Zadanie		działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p>Konstrukcja rur absorbera: Serpentyzna z rur miedzianych Rodzaj powierzchni szkła: Szkło strukturalne o gr. min 3,2 mm z powłoką antyrefleksyjną. Sprawność optyczna: minimum 82% Współczynnik strat ciepła liniowych $a1^*$: nie gorszy niż 4,0 [W/m²K] Współczynnik strat ciepła nieliniowych $a2^*$: nie gorszy niż 0,02 [W/m²K²] Max temp. Stagnacji: Minimum 200 C Izolacja kolektora: wysokoodporna izolacja z wełny mineralnej lub innej równowaznej. Wymagane normy: PN-EN 12975-1 PN-EN 12975-2</p> <p>Minimalne wymagania dla zasobnika solarnego. Typ zasobnika: Biwalentny (dwuwezownicowy) zasobnik cwu Pojemność zasobnika (nominalna): min 250 dm³, 300 dm³ lub 400 dm³ Max dopuszczalna temp. dla górnej wezownicy: Min 110 st. C Max dopuszczalna temp. dla dolnej wezownicy: Min 110 st. C Max dopuszczalna temp. c.w.u.: Min 95 st. C Materiał wykonania zasobnika: Emaliowany, ze stali węglowej, izolowany pianką poliuretanową.</p> <p>Dodatkowy wymagany osprzęt: Anoda tytanowa, Grzałka elektryczna do zabudowy w zasobniku Max ciśnienie robocze: minimum 6 bar.</p>
		1.3	Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Czernichów	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 8 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 75 168,00 zł brutto</p> <p>Szczegółowo: Czernichów 2 kW – 8 szt.</p> <p>instalacji składać się będzie z pompy ciepła do c.w.u wraz z niezbędną automatyką i hydrauliką. Pompy ciepła do c.w.u. wykorzystywać będą energię cieplną, zawartą w powietrzu otoczenia, do produkcji ciepłej wody użytkowej dla potrzeb indywidualnych gospodarstw domowych</p> <p>Każda instalacja będzie zbudowana z następujących elementów: pompy ciepła do c.w.u. o mocy nie mniejszej niż 2 kW ze zintegrowanym zasobnikiem przewodów hydraulicznych wraz z izolacją termiczną grzałki elektrycznej kanałów powietrznych czepialny i wyrzutowych wraz z przyłączeniami do pompy przeponowego naczynia wzbiorczego systemu monitoringu instalacji grup bezpieczeństwa (zawory bezpieczeństwa, armatura, odpowietrzniki) po stronie obiegu CWU.</p> <p>Minimalne wymagania w zakresie pomp ciepła do c.w.u.: kompaktowa budowa urządzenia tj. pompa ciepła zintegrowana z zasobnikiem, do montażu wewnątrz budynku; moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. PN16147 A15 – nie mniej niż 2000 W; moc grzałki elektrycznej – nie mniej niż 1000W;</p>

Ip	Zadanie		działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p>COP wg EN 16147 dla profilu obciążenia XL – nie mniej niż 3,3; klasa energetyczna przy profilu obciążenia XL – nie mniej niż A; typ zbiornika: stalowy emaliowany; minimalna pojemność zasobnika – nie mniej niż 250 l; dolna granica zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie więcej niż 7oC; górną granicę zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie mniej niż 35oC; zintegrowana węzłownica grzewcza – tak; temperatura podgrzewu wody bez użycia grzałek – nie mniej niż 60oC; sterownik przystosowany do współpracy z instalacjami PV; zintegrowany sterownik graficzny (minimalne zakres funkcji: tryb pracy automatyczny i ręczny, sterowanie dodatkowym źródłem ciepła np. kocioł stałopalny, wskazanie wyprodukowanej energii cieplnej); gwarancja producenta: minimum 5 lat.</p>
		1.4	Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Czernichów	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 2 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 95 040,01 zł brutto</p> <p>Szczegółowo: Czernichów 12 kW - 2 szt.</p> <p>Instalacji składać się będzie z pompy ciepła do c.o. i c.wu. wraz z niezbędną automatyką i hydrauliką. Pompa ciepła wykorzystywać będą energię cieplną, zawartą w powietrzu otoczenia do produkcji ciepłej wody użytkowej i ogrzewania indywidualnych gospodarstw domowych Każda instalacja będzie zbudowana z następujących elementów: pompy ciepła powietrze-woda typu monoblok z wbudowaną automatyką sterownika pompy ciepła montowanego wewnątrz budynku zasobnika buforowego kołnierzowej grzałki elektrycznej montowanej w zasobniku buforowym zasobnika c.w.u. kołnierzowej grzałki elektrycznej montowanej w zasobniku c.w.u. pompy obiegowej górnego źródła ciepła oraz pompy obiegowej c.w.u. przewodów hydraulicznych wraz z izolacją termiczną zaworów zwrotnych, odcinających spustowych naczynia przeponowego; zabezpieczeń elektrycznych i podłączenia elektrycznego. Minimalne wymagania w zakresie pomp ciepła: budowa typu monoblok, praca w trybie on/off; maksymalna temperatura zasilania instalacji grzewczej: nie mniej niż 58oC;</p>

Ip	Zadanie	działania		Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p>automatyka przystosowana do sterowania minimum 2 obiegami grzewczymi; układ łagodny rozruchu: tak; sposób odszraniania: odwrócenie obiegu; współpraca z instalacjami PV i sieciami Smart Grid: tak; elektroniczny zawór rozprężny: tak; wbudowany czujnik kontroli faz: tak; zintegrowany sterownik graficzny: tak; minimalny zakres możliwości sterownika: odczyt wyprodukowanej energii cieplnej, tryby pracy ręczny/automatyczny (lub więcej); sterowanie drugim źródłem ciepła; dolna granica zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie więcej niż -22oC; górną granicę zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie mniej niż 35oC; miejsce ustawienia: na zewnątrz; gwarancja producenta: minimum 5 lat. moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. EN 14511 przy A2/W35 – nie mniej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. EN 14511 przy A-7/W35 – nie mniej dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; stopnie mocy: nie mniej niż 2; COP wg EN 14511 przy A2/W35 – nie mniej niż 3,7 (praca dwóch sprężarek), nie mniej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; COP wg EN 14511 przy A-7/W35 – nie mniej niż 3,2 (praca dwóch sprężarek), nie mniej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej. klasa energetyczna – nie mniej niż A++; poziomą moc akustyczną urządzenia: nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; prąd rozruchowy z układem łagodnego rozruchu: nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; znamionowy pobór mocy przy A2/W35 – nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej. maksymalny pobór mocy – nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.</p>
		1.5	Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Czernichów	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 10 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 467 100,00 zł brutto</p> <p>Szczegółowo: Czernichów 12 kW - 10 szt.</p>

Ip	Zadanie	działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
			<p>Instalacji składać się będzie z pompy ciepła do c.o. wraz z niezbędną automatyką i hydrauliką. Pompy ciepła do centralnego ogrzewania wykorzystywać będą energię cieplną, zawartą w powietrzu otoczenia, do produkcji ciepłej wody grzewczej dla potrzeb indywidualnych gospodarstw domowych.</p> <p>Każda instalacja będzie zbudowana z następujących elementów:</p> <ul style="list-style-type: none"> pompy ciepła powietrze-woda typu monoblok z wbudowaną automatyką, sterownika pompy ciepła montowanego wewnątrz budynku, zasobnika buforowego, kołnierzowej grzałki elektrycznej montowanej w zasobniku buforowym, pompy obiegowej górnego źródła ciepła, przewodów hydraulicznych wraz z izolacją termiczną, zaworów zwrotnych, odcinających spustowych, naczynia przeponowego, zabezpieczeń elektrycznych i podłączenia elektrycznego. <p>Moc grzewcza urządzenia określona wg EN 14511 dla A2/W35 nie mniejszej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.</p> <p>Minimalne wymagania w zakresie pomp ciepła, zostały przedstawione poniżej:</p> <ul style="list-style-type: none"> budowa typu monoblok, praca w trybie on/off; maksymalna temperatura zasilania instalacji grzewczej: nie mniej niż 58oC; automatyka przystosowana do sterowania minimum 2 obiegami grzewczymi; układ łagodny rozruchu: tak; sposób odszraniania: odwrócenie obiegu; współpraca z instalacjami PV i sieciami Smart Grid: tak; elektroniczny zawór rozprężny: tak; wbudowany czujnik kontroli faz: tak; zintegrowany sterownik graficzny: tak; minimalny zakres możliwości sterownika: odczyt wyprodukowanej energii cieplnej, tryby pracy ręczny/automatyczny (lub więcej); sterowanie drugim źródłem ciepła; dolna granica zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie więcej niż -22oC; górną granicą zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie mniej niż 35oC; miejsce ustawienia: na zewnątrz; gwarancja producenta: minimum 5 lat. moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. EN 14511 przy A2/W35 – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. EN 14511 przy A-7/W35 – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; stopnie mocy: nie mniej niż 2; COP wg EN 14511 przy A2/W35 – – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; COP wg EN 14511 przy A-7/W35 – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; klasa energetyczna – nie mniej niż A++; poziom mocy akustycznej urządzenia: nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji

Ip	Zadanie	działania		Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p>technicznej; prąd rozruchowych z układem łagodnego rozruchu: nie więcej niż – dobrany do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; znamionowy pobór mocy przy A2/W35 – nie więcej niż – dobrany do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; maksymalny pobór mocy – nie więcej niż – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.</p>
		1.6	Kotły na biomasę w Gminie Czernichów	<p>Zakup i montaż instalacji wykorzystujących biomasę tj. Kotły na biomasę (spełniające normy ekoprojektu), w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 47 instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą 876 225,60 zł brutto</p> <p>Szczegółowo; Czernichów 28 kW - 1 szt. 25 kW - 2 szt. 20 kW - 39 szt. 15 kW - 3 szt. 12 kW - 2 szt</p> <p>Każda z instalacji wyposażona będzie w odpowiedniej mocy kocioł na biomasę oraz niezbędną automatyką i hydrauliką. Instalacja wyposażona w kocioł na pelet przeznaczona jest na potrzeby centralnego ogrzewania oraz przygotowania ciepłej wody użytkowej w budynkach mieszkalnych. Oprócz kotła instalacja będzie zawierać: zbiornik na pelet, bufor wody grzewczej, zasobnik c.w.u., przewodoy hydrauliczne, pompę obiegową, regulator obiegów, przeponowe naczynie wzbiorcze, zawór bezpieczeństwa.</p> <p>Minimalne wymagania dla kotłów na biomasę Typ kotła: Kocioł na paliwo stałe Typ paliwa: Pelet drzewny spełniający wymagania EN 14961-2 klasa A Znamionowa moc cieplna: nie mniejsza niż adekwatna do mocy przyjętej instalacji. Sprawność użytkowa kotła przy pełnym obciążeniu: powyżej 88% Maksymalne ciśnienie robocze: Do 2 bar Klasa kotła wg EN 303-5: Nie niższa niż 5 oraz spełniająca wymagania ekoprojektu w zakresie efektywności energetycznej i emisji zanieczyszczeń określone w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1189 lub Rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1185 Certyfikacja: Wymagane oznaczenie symbolem CE Odpopielanie komory spalania i wymiennika: Automatyczne Palenisko: Optymalizacja procesu spalania oparta</p>

Ip	Zadanie	działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
		1.7 Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Czernichów na obiektach publicznych	<p>na pomiarze temp. spalin i pomiarze ciśnienia. Podajnik paliwa: Ślimakowy z zabezpieczeniem przeciwpożarowym Minimalna pojemność zbiornika na pelet: 100 kg Średnica odprowadzenia spalin: Nie więcej niż 130 mm Typ palnika: Palnik talerzowy.</p> <p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż:3 instalacji na obiektach: - Remiza OSP w Czernichowie - budynek klubu LKS Piast Farmina Wołowice - szatnia przy kompleksie Orlik 2012 Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 38 007,00 zł brutto</p> <p>Szczegółowo Czernichów 1,8 kWp - 2 szt., 2,4 kWp – 1 szt.,</p> <p>Instalacja o mocy 1,8 kWp zbudowana będzie z 6 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 2,4 kWp zbudowana będzie z 8 modułów o mocy 300 Wp,</p> <p>Każda instalacja będzie wyposażona w falownik fotowoltaiczny, konstrukcję wsporczą, okablowanie strony AC oraz DC, zabezpieczeń strony AC oraz DC. Typ ogniwa: Krzem monokrystaliczny. Liczba ogniw: 60 Sprawność modułu: Nie mniejsza niż 18 % Wartość bezwzględna temperaturowego wskaźnika mocy: Nie większa niż 0,42 %/oC Dopuszczalny prąd wsteczny: Nie mniej niż 15 A Rama: Aluminiowa Współczynnik Wypełnienia: Nie mniejszy niż 0,755 Spadek sprawności przy niskim natężeniu promieniowania słonecznego przy 200 W/m2: Nie mniejszy niż 4% w stosunku do sprawności przy 1000 W/m2 Możliwość współpracy z falownikami beztransformatorowymi Szkło przednie z powłoką antyrefleksyjną Wytrzymałość mechaniczna: Nie mniejsza niż 5400 Pa Wymagane normy: PN-EN 61730 PN-EN 61215:2005 ICE 62804-1:2015 Maksymalny spadek mocy po pierwszym roku pracy: Nie większy niż 3% Gwarancja na wady ukryte: Nie mniej niż 10 lat Gwarancja na moc: Nie krótsza niż 25 lat. Liniowa przy rocznym spadku nie większym niż 0,7% rok z uwzględnieniem maksymalnego spadku po pierwszym roku nie większym niż 3%.</p> <p>Minimalne wymagania stawiane falownikom fotowoltaicznym Typ: Beztransformatorowy Liczba zasilanych faz: 3 Sprawność euro: Powyżej 97,5 % Stopień ochrony: min. IP 65 Współczynnik zakłóceń harmonicznych prądu: Poniżej 3% Deklaracja zgodności z Dyrektywą 2014/35/UE Dyrektywą 2014/30/UE Zgodność z normami PN-EN 61000-3-12 oraz PN-EN 61000-3-11 Świadectwo zgodności z normą PN-EN 50438:2014 Sposób chłodzenia: Naturalna konwekcja lub wymuszona wewnętrzna Komunikacja przewodowa Komunikacja bezprzewodowa Gwarancja na wady ukryte: Nie mniej niż 10 lat</p>

Ip	Zadanie	działania		Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p>Minimalne wymagania stawiane optymalizatorom mocy. Współpraca z dowolnym falownikiem, Sprawność maksymalna: większa niż 98%, możliwość montażu modułów pod różnymi kątami i azymutami, Eliminacja niedopasowania prądowego na poziomie modułu, Gwarancja na wady ukryte min. 10 lat.</p> <p>Konstrukcja wsporcza: aluminiowa, zgodna z kątem nachylenia dachu, możliwość nachylenia modułów w zakresie 10-25 stopni.</p>
2	Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Liszki	2.1	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Liszki	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 110 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 2 570 680,80 zł brutto</p> <p>Szczegółowo: Liszki: 1,8 kWp - 1 szt., 2,4 kWp – 19 szt., 3,0 kW – 17 szt., 3,6 kWp - 22 szt., 4,8 kWp - 18 szt., 6 kWp - 16 szt., 7,8 kWp - 11 szt., 9,6 kWp - 6 szt.,</p> <p>Instalacja o mocy 1,8 kWp zbudowana będzie z 6 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 2,4 kWp zbudowana będzie z 8 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 3,0 kWp zbudowana będzie z 10 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 3,6 kWp zbudowana będzie z 12 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 4,8 kWp zbudowana będzie z 16 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 6,0 kWp zbudowana będzie z 20 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 7,8 kWp zbudowana będzie z 26 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 9,6 kWp zbudowana będzie z 32 modułów o mocy 300 Wp.</p> <p>Każda instalacja będzie wyposażona w falownik fotowoltaiczny, konstrukcję wsporczą, okablowanie strony AC oraz DC, zabezpieczeń strony AC oraz DC. Typ ogniwa: Krzem monokrystaliczny. Liczba ogniw: 60 Sprawność modułu: Nie mniejsza niż 18 % Wartość bezwzględna temperaturowego wskaźnika mocy: Nie większa niż 0,42 %/oC Dopuszczalny prąd wsteczny: Nie mniej niż 15 A Rama: Aluminiowa Współczynnik Wypełnienia: Nie mniejszy niż 0,755 Spadek sprawności przy niskim natężeniu promieniowania słonecznego</p>

Ip	Zadanie	działania		Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p>przy 200 W/m²: Nie mniejszy niż 4% w stosunku do sprawności przy 1000 W/m² Możliwość współpracy z falownikami beztransformatorowymi</p> <p>Szkoło przednie z powłoką antyrefleksyjną Wytrzymałość mechaniczna: Nie mniejsza niż 5400 Pa Wymagane normy: PN-EN 61730 PN-EN 61215:2005 ICE 62804-1:2015 Maksymalny spadek mocy po pierwszym roku pracy: Nie większy niż 3% Gwarancja na wady ukryte: Nie mniej niż 10 lat</p> <p>Gwarancja na moc: Nie krótsza niż 25 lat. Liniowa przy rocznym spadku nie większym niż 0,7% rok z uwzględnieniem maksymalnego spadku po pierwszym roku nie większym niż 3%.</p> <p>Minimalne wymagania stawiane falownikom fotowoltaicznym</p> <p>Typ: Beztransformatorowy Liczba zasilanych faz: 3 Sprawność euro: Powyżej 97,5 % Stopień ochrony: min. IP 65 Współczynnik zakłóceń harmonicznych prądu: Poniżej 3% Deklaracja zgodności z Dyrektywą 2014/35/UE Dyrektywą 2014/30/UE Zgodność z normami PN-EN 61000-3-12 oraz PN-EN 61000-3-11 Świadectwo zgodności z normą PN-EN 50438:2014 Sposób chłodzenia: Naturalna konwekcja lub wymuszona wewnętrzna Komunikacja przewodowa Komunikacja bezprzewodowa Gwarancja na wady ukryte: Nie mniej niż 10 lat</p> <p>Minimalne wymagania stawiane optymalizatorom mocy. Współpraca z dowolnym falownikiem, Sprawność maksymalna: większa niż 98%, możliwość montażu modułów pod różnymi kątami i azymutami, Eliminacja niedopasowania prądowego na poziomie modułu, Gwarancja na wady ukryte min. 10 lat.</p> <p>Konstrukcja wsporacza: aluminiowa, zgodna z kątem nachylenia dachu, możliwość nachylenia modułów w zakresie 10-25 stopni.</p>
		2.2	Kolektory słoneczne w Gminie Liszki	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 59 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 706 698,00 zł brutto</p> <p>Szczegółowo Liszki: 3,5 kW - 13 szt., 5,25 kW - 41 szt., 7 kW - 5 szt.</p> <p>Instalacja 2 kolektorów słonecznych będzie wyposażona w zasobnik o pojemności 250 l. Instalacja 3 kolektorów słonecznych będzie wyposażona w zasobnik o pojemności 300 l. Instalacja 4 kolektorów słonecznych będzie wyposażona w zasobnik o pojemności 400 l.</p> <p>Wszystkie instalacje będą również wyposażone w niezbędną automatykę i hydraulikę. Instalacja kolektorów słonecznych przeznaczona jest do podgrzewania wody dla potrzeb ciepłej wody użytkowej w budynkach mieszkalnych jednorodzinnych. Przewiduje się, że w wyniku realizacji danego projektu zaspokojone zostanie</p>

Ip	Zadanie	działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
			<p>zapotrzebowanie na energię potrzebną do ogrzania wody użytkowej na poziomie min. 95 % w okresie letnim, a 60% w okresie całego roku. Każda instalacja będzie zbudowana z następujących elementów: 2, 3 lub 4 kolektorów słonecznych, grupy pompowej, czynnika solarnego, przewodów hydraulicznych, biwalentnego zasobnika cwu z anodą tytanową o pojemności minimum 250, 300 lub 400 litrów grzałki elektrycznej, regulatora solarnego, odpowietrznika ręcznego, separatora powietrza, przeponowego naczynia wzbiorczego, zaworu bezpieczeństwa, armatury do napełniania, układu redukcji ciśnienia w każdej instalacji.</p> <p>Minimalne wymagania względem kolektorów Typ kolektora: płaski z miedzianym meandrycznym układem hydraulicznym oraz ramą wykonaną z aluminium. Minimalna powierzchnia apertury: max 2,25 m² Materiał absorbera i przejmowanie ciepła: absorber miedziany lub aluminiowy z powłoką wysokoselektywną SolTitan, Tinox, BlueTec lub równoważną: - min. współczynnik absorpcji: 0,95+/- 2%, max. współczynnik emisji: 0,05+/- 2%, Konstrukcja rur absorbera: Serpentyzna z rur miedzianych Rodzaj powierzchni szkła: Szkło strukturalne o gr. min 3,2 mm z powłoką antyrefleksyjną. Sprawność optyczna: minimum 82% Współczynnik strat ciepła liniowych a1*: nie gorszy niż 4,0 [W/m²K] Współczynnik strat ciepła nieliniowych a2*: nie gorszy niż 0,02 [W/m²K²] Max temp. Stagnacji: Minimum 200 C Izolacja kolektora: wysokoodporna izolacja z wełny mineralnej lub innej równoważnej. Wymagane normy: PN-EN 12975-1 PN-EN 12975-2</p> <p>Minimalne wymagania dla zasobnika solarnego. Typ zasobnika: Biwalentny (dwuwezownicowy) zasobnik cwu Pojemność zasobnika (nominalna): min 250 dm³, 300 dm³ lub 400 dm³ Max dopuszczalna temp. dla górnej wezownicy: Min 110 st. C Max dopuszczalna temp. dla dolnej wezownicy: Min 110 st. C Max dopuszczalna temp. c.w.u.: Min 95 st. C Materiał wykonania zasobnika: Emaliowany, ze stali węglowej, izolowany pianką poliuretanową. Dodatkowy wymagany osprzęt: Anoda tytanowa, Grzałka elektryczna do zabudowy w zasobniku Max ciśnienie robocze: minimum 6 bar.</p> <p>Konstrukcja wsporcza aluminiowa, z kątem nachylenia zgodnym z kątem nachylenia dachu i regulacją kąta w zakresie od 25-45 stopni</p>
		2.3	Powietrzne pompy

Ip	Zadanie	działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
		ciepła CWU w Gminie Liszki	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 14 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 131 544,00 zł brutto</p> <p>Szczegółowo: Liszki 2 kW – 14 szt.</p> <p>instalacji składać się będzie z pompy ciepła do c.w.u wraz z niezbędną automatyką i hydrauliką. Pompy ciepła do c.w.u. wykorzystywać będą energię cieplną, zawartą w powietrzu otoczenia, do produkcji ciepłej wody użytkowej dla potrzeb indywidualnych gospodarstw domowych Każda instalacja będzie zbudowana z następujących elementów: pompy ciepła do c.w.u. o mocy nie mniejszej niż 2 kW ze zintegrowanym zasobnikiem przewodów hydraulicznych wraz z izolacją termiczną grzałki elektrycznej kanałów powietrznych czterpalny i wyrzutowych wraz z przyłączeniami do pompy przeponowego naczynia wzbiorczego systemu monitoringu instalacji grup bezpieczeństwa (zawory bezpieczeństwa, armatura, odpowietrzniki) po stronie obiegu CWU.</p> <p>Minimalne wymagania w zakresie pomp ciepła do c.w.u.: kompaktowa budowa urządzenia tj. pompa ciepła zintegrowana z zasobnikiem, do montażu wewnątrz budynku; moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. PN16147 A15 – nie mniej niż 2000 W; moc grzałki elektrycznej – nie mniej niż 1000W; COP wg EN 16147 dla profilu obciążenia XL – nie mniej niż 3,3; klasa energetyczna przy profilu obciążenia XL – nie mniej niż A; typ zbiornika: stalowy emaliowany; minimalna pojemność zasobnika – nie mniej niż 250 l; dolna granica zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie więcej niż 7oC; górną granicą zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie mniej niż 35oC; zintegrowana weźwownica grzewcza – tak; temperatura podgrzewu wody bez użycia grzałek – nie mniej niż 60oC; sterownik przystosowany do współpracy z instalacjami PV; zintegrowany sterownik graficzny (minimalne zakres funkcji: tryb pracy automatyczny i ręczny, sterowanie dodatkowym źródłem ciepła np. kocioł stałopalny, wskazanie wyprodukowanej energii cieplnej); gwarancja producenta: minimum 5 lat.</p>
		2.4 Powietrzne pompy	

Ip	Zadanie	działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
		ciepła CO+CWU w Gminie Liszki	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 2 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 111 240,01 zł brutto</p> <p>Szczegółowo: Liszki 25 kW – 1 szt. 12 kW – 1 szt.</p> <p>Instalacji składać się będzie z pompy ciepła do c.o. i c.wu. wraz z niezbędną automatyką i hydrauliką. Pompa ciepła wykorzystywać będą energię cieplną, zawartą w powietrzu otoczenia do produkcji ciepłej wody użytkowej i ogrzewania indywidualnych gospodarstw domowych Każda instalacja będzie zbudowana z następujących elementów: pompy ciepła powietrze-woda typu monoblok z wbudowaną automatyką sterownika pompy ciepła montowanego wewnątrz budynku zasobnika buforowego kołnierzowej grzałki elektrycznej montowanej w zasobniku buforowym zasobnika c.w.u. kołnierzowej grzałki elektrycznej montowanej w zasobniku c.w.u. pompy obiegowej górnego źródła ciepła oraz pompy obiegowej c.w.u. przewodów hydraulicznych wraz z izolacją termiczną zaworów zwrotnych, odcinających spustowych naczynia przeponowego; zabezpieczeń elektrycznych i podłączenia elektrycznego. Minimalne wymagania w zakresie pomp ciepła: budowa typu monoblok, praca w trybie on/off; maksymalna temperatura zasilania instalacji grzewczej: nie mniej niż 58oC; automatyka przystosowana do sterowania minimum 2 obiegami grzewczymi; układ łagodny rozruchu: tak; sposób odszraniania: odwrócenie obiegu; współpraca z instalacjami PV i sieciami Smart Grid: tak; elektroniczny zawór rozprężny: tak; wbudowany czujnik kontroli faz: tak; zintegrowany sterownik graficzny: tak; minimalny zakres możliwości sterownika: odczyt wyprodukowanej energii cieplnej, tryby pracy ręczny/automatyczny (lub więcej); sterowanie drugim źródłem ciepła; dolna granica zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie więcej niż -22oC; górną granicą zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie mniej niż 35oC; miejsce ustawienia: na zewnątrz;</p>

Ip	Zadanie	działania		Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p>gwarancja producenta: minimum 5 lat. moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. EN 14511 przy A2/W35 – nie mniej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. EN 14511 przy A-7/W35 – nie mniej dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; stopnie mocy: nie mniej niż 2; COP wg EN 14511 przy A2/W35 – nie mniej niż 3,7 (praca dwóch sprężarek), nie mniej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; COP wg EN 14511 przy A-7/W35 – nie mniej niż 3,2 (praca dwóch sprężarek), nie mniej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej. klasa energetyczna – nie mniej niż A++; poziom mocy akustycznej urządzenia: nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; prąd rozruchowych z układem łagodnego rozruchu: nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; znamionowy pobór mocy przy A2/W35 – nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej. maksymalny pobór mocy – nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.</p>
		2.5	Kotły na biomasę w Gminie Liszki	<p>Zakup i montaż instalacji wykorzystujących biomasę tj. Kotły na biomasę (spełniające normy ekoprojektu), w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 42 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 777 081,60 zł brutto</p> <p>Szczegółowo; Liszki 24 kW - 1 szt. 20 kW - 36 szt. 16 kW - 2 szt. 12 kW - 3 szt.</p> <p>Każda z instalacji wyposażona będzie w odpowiedniej mocy kocioł na biomasę oraz niezbędną automatyką i hydrauliką. Instalacja wyposażona w kocioł na pelet przeznaczona jest na potrzeby centralnego ogrzewania oraz przygotowania ciepłej wody użytkowej w budynkach mieszkalnych. Oprócz kotła instalacja będzie zawierać: zbiornik na pelet, bufor wody grzewczej, zasobnik c.w.u., przewodny hydrauliczne,</p>

Ip	Zadanie		działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p>pompę obiegową, regulator obiegów, przeponowe naczynie wzbiorcze, zawór bezpieczeństwa.</p> <p>Minimalne wymagania dla kotłów na biomase Typ kotła: Kocioł na paliwo stałe Typ paliwa: Pelet drzewny spełniający wymagania EN 14961-2 klasa A Znamionowa moc cieplna: nie mniejsza niż adekwatna do mocy przyjętej instalacji. Sprawność użytkowa kotła przy pełnym obciążeniu: powyżej 88% Maksymalne ciśnienie robocze: Do 2 bar Klasa kotła wg EN 303-5: Nie niższa niż 5 oraz spełniająca wymagania ekoprojektu w zakresie efektywności energetycznej i emisji zanieczyszczeń określone w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1189 lub Rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1185 Certyfikacja: Wymagane oznaczenie symbolem CE Odpopielanie komory spalania i wymiennika: Automatem Palenisko: Optymalizacja procesu spalania oparta na pomiarze temp. spalin i pomiarze ciśnienia. Podajnik paliwa: Ślimakowy z zabezpieczeniem przeciwpożarowym Minimalna pojemność zbiornika na pelet: 100 kg Średnica odprowadzenia spalin: Nie więcej niż 130 mm Typ palnika: Palnik talerzowy.</p>
		2.6	Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Liszki	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 4szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 198 180,00 zł brutto</p> <p>Szczegółowo: Liszki 25 kW - 1 szt. 12 kW - 3 szt.</p> <p>Instalacja składać się będzie z pompy ciepła do c.o. wraz z niezbędną automatyką i hydrauliką. Pompy ciepła do centralnego ogrzewania wykorzystywać będą energię cieplną, zawartą w powietrzu otoczenia, do produkcji ciepłej wody grzewczej dla potrzeb indywidualnych gospodarstw domowych. Każda instalacja będzie zbudowana z następujących elementów: pompy ciepła powietrze-woda typu monoblok z wbudowaną automatyką, sterownika pompy ciepła montowanego wewnątrz budynku, zasobnika buforowego, kołnierzowej grzałki elektrycznej montowanej w zasobniku buforowym, pompy obiegowej górnego źródła ciepła, przewodów hydraulicznych wraz z izolacją termiczną, zaworów zwrotnych, odcinających spustowych, naczynia przeponowego, zabezpieczeń elektrycznych i podłączenia elektrycznego.</p>

Ip	Zadanie	działania		Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p>Moc grzewcza urządzenia określona wg EN 14511 dla A2/W35 nie mniejszej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.</p> <p>Minimalne wymagania w zakresie pomp ciepła. zostały przedstawione poniżej:</p> <p>budowa typu monoblok, praca w trybie on/off;</p> <p>maksymalna temperatura zasilania instalacji grzewczej: nie mniej niż 58oC;</p> <p>automatyka przystosowana do sterowania minimum 2 obiegami grzewczymi;</p> <p>układ łagodnego rozruchu: tak;</p> <p>sposób odszraniania: odwrócenie obiegu;</p> <p>współpraca z instalacjami PV i sieciami Smart Grid: tak;</p> <p>elektroniczny zawór rozpreżny: tak;</p> <p>wbudowany czujnik kontroli faz: tak;</p> <p>zintegrowany sterownik graficzny: tak;</p> <p>minimalny zakres możliwości sterownika: odczyt wyprodukowanej energii cieplnej, tryby pracy ręczny/automatyczny (lub więcej); sterowanie drugim źródłem ciepła;</p> <p>dolna granica zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie więcej niż -22oC;</p> <p>górną granicą zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie mniej niż 35oC;</p> <p>miejsce ustawienia: na zewnątrz;</p> <p>gwarancja producenta: minimum 5 lat.</p> <p>moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. EN 14511 przy A2/W35 – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.;</p> <p>moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. EN 14511 przy A-7/W35 – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.;</p> <p>stopnie mocy: nie mniej niż 2;</p> <p>COP wg EN 14511 przy A2/W35 – – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.;</p> <p>COP wg EN 14511 przy A-7/W35 – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.;</p> <p>klasa energetyczna – nie mniej niż A++;</p> <p>poziom mocy akustycznej urządzenia: nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.;</p> <p>prąd rozruchowych z układem łagodnego rozruchu: nie więcej niż – dobrany do mocy instalacji według specyfikacji technicznej;</p> <p>znamionowy pobór mocy przy A2/W35 – nie więcej niż – dobrany do mocy instalacji według specyfikacji technicznej;</p> <p>maksymalny pobór mocy – nie więcej niż – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.</p>
3	Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Świątniki Górne	3.1	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Świątniki Górne	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 62 szt. instalacji</p> <p>Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 1 494 676,80 zł brutto</p> <p>Szczegółowo:</p>

Ip	Zadanie	działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
			<p>Świątynki Górne: 1,8 kWp - 1 szt., 2,4 kWp – 8 szt., 3,0 kW – 12 szt., 3,6 kWp - 16 szt., 4,8 kWp - 6 szt., 6 kWp - 7 szt., 7,8 kWp - 4 szt., 9,6 kWp - 8 szt.,</p> <p>Instalacja o mocy 1,8 kWp zbudowana będzie z 6 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 2,4 kWp zbudowana będzie z 8 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 3,0 kWp zbudowana będzie z 10 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 3,6 kWp zbudowana będzie z 12 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 4,8 kWp zbudowana będzie z 16 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 6,0 kWp zbudowana będzie z 20 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 7,8 kWp zbudowana będzie z 26 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 9,6 kWp zbudowana będzie z 32 modułów o mocy 300 Wp.</p> <p>Każda instalacja będzie wyposażona w falownik fotowoltaiczny, konstrukcję wsporczą, okablowanie strony AC oraz DC, zabezpieczeń strony AC oraz DC. Typ ogniwa: Krzem monokrystaliczny. Liczba ogniw: 60 Sprawność modułu: Nie mniejsza niż 18 % Wartość bezwzględna temperaturowego wskaźnika mocy: Nie większa niż 0,42 %/oC Dopuszczalny prąd wsteczny: Nie mniej niż 15 A Rama: Aluminiowa Współczynnik Wypełnienia: Nie mniejszy niż 0,755 Spadek sprawności przy niskim natężeniu promieniowania słonecznego przy 200 W/m2: Nie mniejszy niż 4% w stosunku do sprawności przy 1000 W/m2 Możliwość współpracy z falownikami beztransformatorowymi Szkło przednie z powłoką antyrefleksyjną Wytrzymałość mechaniczna: Nie mniejsza niż 5400 Pa Wymagane normy: PN-EN 61730 PN-EN 61215:2005 ICE 62804-1:2015 Maksymalny spadek mocy po pierwszym roku pracy: Nie większy niż 3% Gwarancja na wady ukryte: Nie mniej niż 10 lat Gwarancja na moc: Nie krótsza niż 25 lat. Liniowa przy rocznym spadku nie większym niż 0,7% rok z uwzględnieniem maksymalnego spadku po pierwszym roku nie większym niż 3%.</p> <p>Minimalne wymagania stawiane falownikom fotowoltaicznym Typ: Beztransformatorowy Liczba zasilanych faz: 3 Sprawność euro: Powyżej 97,5 % Stopień ochrony: min. IP 65 Współczynnik zakłóceń harmonicznych prądu: Poniżej 3% Deklaracja zgodności z Dyrektywą 2014/35/UE Dyrektywą 2014/30/UE Zgodność z normami PN-EN 61000-3-12 oraz PN-EN 61000-3-11 Świadectwo zgodności z normą PN-EN 50438:2014 Sposób chłodzenia: Naturalna konwekcja lub wymuszona wewnętrzna Komunikacja przewodowa Komunikacja bezprzewodowa Gwarancja na wady ukryte: Nie mniej niż 10 lat</p>

Ip	Zadanie	działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
			<p>Minimalne wymagania stawiane optymalizatorom mocy. Współpraca z dowolnym falownikiem, Sprawność maksymalna: większa niż 98%, możliwość montażu modułów pod różnymi kątami i azymutami, Eliminacja niedopasowania prądowego na poziomie modułu, Gwarancja na wady ukryte min. 10 lat.</p> <p>Konstrukcja wsporacza: aluminiowa, zgodna z kątem nachylenia dachu, możliwość nachylenia modułów w zakresie 10-25 stopni.</p>
		3.2 Kolektory słoneczne w Gminie Świątniki Górne	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 20 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 244 350,00 zł brutto</p> <p>Szczegółowo: Świątniki Górne: 3,5 kW - 1 szt., 5,25 kW - 18 szt., 7 kW - 1 szt</p> <p>Instalacja 2 kolektorów słonecznych będzie wyposażona w zasobnik o pojemności 250 l. Instalacja 3 kolektorów słonecznych będzie wyposażona w zasobnik o pojemności 300 l. Instalacja 4 kolektorów słonecznych będzie wyposażona w zasobnik o pojemności 400 l.</p> <p>Wszystkie instalacje będą również wyposażone w niezbędną automatykę i hydraulikę. Instalacja kolektorów słonecznych przeznaczona jest do podgrzewania wody dla potrzeb ciepłej wody użytkowej w budynkach mieszkalnych jednorodzinnych. Przewiduje się, że w wyniku realizacji danego projektu zaspokojone zostanie zapotrzebowanie na energię potrzebną do ogrzania wody użytkowej na poziomie min. 95 % w okresie letnim, a 60% w okresie całego roku.</p> <p>Każda instalacja będzie zbudowana z następujących elementów: 3 lub 4 kolektorów słonecznych, grupy pompowej, czynnika solarnego, przewodów hydraulicznych, biwalentnego zasobnika cwu z anodą tytanową o pojemności minimum 300 lub 400 litrów grzałki elektrycznej, regulatora solarnego, odpowietrznika ręcznego, separatora powietrza, przeponowego naczynia wzbiorczego, zaworu bezpieczeństwa, armatury do napełniania,</p>

Ip	Zadanie		działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p>układu redukcji ciśnienia w każdej instalacji.</p> <p>Minimalne wymagania względem kolektorów Typ kolektora: płaski z miedzianym meandrycznym układem hydraulicznym oraz ramą wykonaną z aluminium. Minimalna powierzchnia apertury: max 2,25 m² Materiał absorbera i przejmowanie ciepła: absorber miedziany lub aluminiowy z powłoką wysokoselektywną SolTitan, Tinox, BlueTec lub równoważną: - min. współczynnik absorpcji: 0,95+/- 2%, max. współczynnik emisji: 0,05+/- 2%, Konstrukcja rur absorbera: Serpentyzna z rur miedzianych Rodzaj powierzchni szkła: Szkło strukturalne o gr. min 3,2 mm z powłoką antyrefleksyjną. Sprawność optyczna: minimum 82% Współczynnik strat ciepła liniowych a1*: nie gorszy niż 4,0 [W/m²K] Współczynnik strat ciepła nieliniowych a2*: nie gorszy niż 0,02 [W/m²K²] Max temp. Stagnacji: Minimum 200 C Izolacja kolektora: wysokoodporna izolacja z wełny mineralnej lub innej równoważnej. Wymagane normy: PN-EN 12975-1 PN-EN 12975-2</p> <p>Minimalne wymagania dla zasobnika solarnego. Typ zasobnika: Bivalentny (dwuwęzownicowy) zasobnik cwu Pojemność zasobnika (nominalna): min 300 dm³ lub 400 dm³ Max dopuszczalna temp. dla górnej węzownicy: Min 110 st. C Max dopuszczalna temp. dla dolnej węzownicy: Min 110 st. C Max dopuszczalna temp. c.w.u.: Min 95 st. C Materiał wykonania zasobnika: Emaliowany, ze stali węglowej, izolowany pianką poliuretanową. Dodatkowy wymagany osprzęt: Anoda tytanowa, Grzałka elektryczna do zabudowy w zasobniku Max ciśnienie robocze: minimum 6 bar.</p> <p>Konstrukcja wsporcza aluminiowa, z kątem nachylenia zgodnym z kątem nachylenia dachu i regulacją kąta w zakresie od 25-45 stopni.</p>
		3.3	Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Świątniki Górne	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 10 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 84 564,00 zł brutto</p> <p>Szczegółowo: Świątniki Górne 2 kW – 10 szt.</p> <p>instalacji składać się będzie z pompy ciepła do c.w.u wraz z niezbędną automatyką i hydrauliką. Pompy ciepła do c.w.u. wykorzystywać będą energię cieplną, zawartą w powietrzu otoczenia, do produkcji ciepłej wody użytkowej dla potrzeb indywidualnych gospodarstw domowych Każda instalacja będzie zbudowana z następujących elementów: pompy ciepła do c.w.u. o mocy nie mniejszej niż 2 kW ze zintegrowanym zasobnikiem przewodów hydraulicznych wraz z izolacją termiczną grzałki elektrycznej</p>

Ip	Zadanie	działania		Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p>kanałów powietrznych czerpialny i wyrzutowych wraz z przyłączeniami do pompy przeponowego naczynia zbiorczego systemu monitoringu instalacji grup bezpieczeństwa (zawory bezpieczeństwa, armatura, odpowietzniki) po stronie obiegu CWU.</p> <p>Minimalne wymagania w zakresie pomp ciepła do c.w.u.: kompaktowa budowa urządzenia tj. pompa ciepła zintegrowana z zasobnikiem, do montażu wewnątrz budynku; moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. PN16147 A15 – nie mniej niż 2000 W; moc grzałki elektrycznej – nie mniej niż 1000W; COP wg EN 16147 dla profilu obciążenia XL – nie mniej niż 3,3; klasa energetyczna przy profilu obciążenia XL – nie mniej niż A; typ zbiornika: stalowy emaliowany; minimalna pojemność zasobnika – nie mniej niż 250 l; dolna granica zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie więcej niż 7oC; górną granicą zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie mniej niż 35oC; zintegrowana weźwownica grzewcza – tak; temperatura podgrzewu wody bez użycia grzałek – nie mniej niż 60oC; sterownik przystosowany do współpracy z instalacjami PV; zintegrowany sterownik graficzny (minimalne zakres funkcji: tryb pracy automatyczny i ręczny, sterowanie dodatkowym źródłem ciepła np. kocioł stałopalny, wskazanie wyprodukowanej energii cieplnej); gwarancja producenta: minimum 5 lat.</p>
		3.4	Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Świątniki Górne	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 7 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 332 640,00 zł brutto</p> <p>Szczegółowo: Świątniki Górne 12 kW - 7 szt.</p> <p>Instalacje składać się będzie z pompy ciepła do c.o. i c.wu. wraz z niezbędną automatyką i hydrauliką. Pompa ciepła wykorzystywać będą energię cieplną, zawartą w powietrzu otoczenia do produkcji ciepłej wody użytkowej i ogrzewania indywidualnych gospodarstw domowych Każda instalacja będzie zbudowana z następujących elementów: pompy ciepła powietrze-woda typu monoblok z wbudowaną automatyką sterownika pompy ciepła montowanego wewnątrz budynku zasobnika buforowego kołnierzonej grzałki elektrycznej montowanej w zasobniku buforowym zasobnika c.w.u.</p>

Ip	Zadanie		działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p> kołnierzowej grzałki elektrycznej montowanej w zasobniku c.w.u. pompy obiegowej górnego źródła ciepła oraz pompy obiegowej c.w.u. przewodów hydraulicznych wraz z izolacją termiczną zaworów zwrotnych, odcinających spustowych naczynia przeponowego; zabezpieczeń elektrycznych i podłączenia elektrycznego. Minimalne wymagania w zakresie pomp ciepła: budowa typu monoblok, praca w trybie on/off; maksymalna temperatura zasilania instalacji grzewczej: nie mniej niż 58oC; automatyka przystosowana do sterowania minimum 2 obiegami grzewczymi; układ łagodnego rozruchu: tak; sposób odszraniania: odwrócenie obiegu; współpraca z instalacjami PV i sieciami Smart Grid: tak; elektroniczny zawór rozprężny: tak; wbudowany czujnik kontroli faz: tak; zintegrowany sterownik graficzny: tak; minimalny zakres możliwości sterownika: odczyt wyprodukowanej energii cieplnej, tryby pracy ręczny/automatyczny (lub więcej); sterowanie drugim źródłem ciepła; dolna granica zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie więcej niż -22oC; górną granicą zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie mniej niż 35oC; miejsce ustawienia: na zewnątrz; gwarancja producenta: minimum 5 lat. moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. EN 14511 przy A2/W35 – nie mniej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. EN 14511 przy A-7/W35 – nie mniej dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; stopnie mocy: nie mniej niż 2; COP wg EN 14511 przy A2/W35 – nie mniej niż 3,7 (praca dwóch sprężarek), nie mniej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; COP wg EN 14511 przy A-7/W35 – nie mniej niż 3,2 (praca dwóch sprężarek), nie mniej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej. klasa energetyczna – nie mniej niż A++; poziom mocy akustycznej urządzenia: nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; prąd rozruchowych z układem łagodnego rozruchu: nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; znamionowy pobór mocy przy A2/W35 – nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej. maksymalny pobór mocy – nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej. </p>
		3.5	Kotły na biomasę w	

Ip	Zadanie	działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
		Gminie Świątniki Górne	<p>Zakup i montaż instalacji wykorzystujących biomasę tj. Kotły na biomasę (spełniające normy ekoprojektu), w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 22 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 387 072,00 zł brutto</p> <p>Szczegółowo: Świątniki Górne 12 kW - 1 szt. 20 kW - 21 szt.</p> <p>Każda z instalacji wyposażona będzie w odpowiedniej mocy kocioł na biomasę oraz niezbędną automatykę i hydraulikę. Instalacja wyposażona w kocioł na pelet przeznaczona jest na potrzeby centralnego ogrzewania oraz przygotowania ciepłej wody użytkowej w budynkach mieszkalnych. Oprócz kotła instalacja będzie zawierać: zbiornik na pelet, bufor wody grzewczej, zasobnik c.w.u., przewodoy hydrauliczne, pompę obiegową, regulator obiegów, przeponowe naczynie wzbiorcze, zawór bezpieczeństwa.</p> <p>Minimalne wymagania dla kotłów na biomasę Typ kotła: Kocioł na paliwo stałe Typ paliwa: Pelet drzewny spełniający wymagania EN 14961-2 klasa A Znamionowa moc cieplna: nie mniejsza niż adekwatna do mocy przyjętej instalacji. Sprawność użytkowa kotła przy pełnym obciążeniu: powyżej 88% Maksymalne ciśnienie robocze: Do 2 bar Klasa kotła wg EN 303-5: Nie niższa niż 5 oraz spełniająca wymagania ekoprojektu w zakresie efektywności energetycznej i emisji zanieczyszczeń określone w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1189 lub Rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1185 Certyfikacja: Wymagane oznaczenie symbolem CE Odpopielanie komory spalania i wymiennika: Automatyczne Palenisko: Optymalizacja procesu spalania oparta na pomiarze temp. spalin i pomiarze ciśnienia. Podajnik paliwa: Ślimakowy z zabezpieczeniem przeciwpożarowym Minimalna pojemność zbiornika na pelet: 100 kg Średnica odprowadzenia spalin: Nie więcej niż 130 mm Typ palnika: Palnik talerzowy.</p>
		3.6 Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Świątniki Górne	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 4 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 164 160,01 zł brutto</p>

Ip	Zadanie	działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
			<p>Szczegółowo: Świątyniki Górne 7 kW - 1 szt. 12 kW - 3 szt.</p> <p>Instalacji składać się będzie z pompy ciepła do c.o. wraz z niezbędną automatyką i hydrauliką. Pompy ciepła do centralnego ogrzewania wykorzystywać będą energię cieplną, zawartą w powietrzu otoczenia, do produkcji ciepłej wody grzewczej dla potrzeb indywidualnych gospodarstw domowych.</p> <p>Każda instalacja będzie zbudowana z następujących elementów: pompy ciepła powietrze-woda typu monoblok z wbudowaną automatyką, sterownika pompy ciepła montowanego wewnątrz budynku, zasobnika buforowego, kołnierzowej grzałki elektrycznej montowanej w zasobniku buforowym, pompy obiegowej górnego źródła ciepła, przewodów hydraulicznych wraz z izolacją termiczną, zaworów zwrotnych, odcinających spustowych, naczynia przeponowego, zabezpieczeń elektrycznych i podłączenia elektrycznego.</p> <p>Moc grzewcza urządzenia określona wg EN 14511 dla A2/W35 nie mniejszej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.</p> <p>Minimalne wymagania w zakresie pomp ciepła. zostały przedstawione poniżej: budowa typu monoblok, praca w trybie on/off; maksymalna temperatura zasilania instalacji grzewczej: nie mniej niż 58oC; automatyka przystosowana do sterowania minimum 2 obiegami grzewczymi; układ łagodny rozruchu: tak; sposób odszraniania: odwrócenie obiegu; współpraca z instalacjami PV i sieciami Smart Grid: tak; elektryczny zawór rozpreżny: tak; wbudowany czujnik kontroli faz: tak; zintegrowany sterownik graficzny: tak; minimalny zakres możliwości sterownika: odczyt wyprodukowanej energii cieplnej, tryby pracy ręczny/automatyczny (lub więcej); sterowanie drugim źródłem ciepła; dolna granica zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie więcej niż -22oC; górną granicę zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie mniej niż 35oC; miejsce ustawienia: na zewnątrz; gwarancja producenta: minimum 5 lat. moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. EN 14511 przy A2/W35 – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. EN 14511 przy A-7/W35 – dobrana do mocy instalacji według</p>

Ip	Zadanie	działania		Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				specyfikacji technicznej.; stopnie mocy: nie mniej niż 2; COP wg EN 14511 przy A2/W35 – – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; COP wg EN 14511 przy A-7/W35 – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; klasa energetyczna – nie mniej niż A++; poziom mocy akustycznej urządzenia: nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; prąd rozruchowych z układem łagodnego rozruchu: nie więcej niż – dobrany do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; znamionowy pobór mocy przy A2/W35 – nie więcej niż – dobrany do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; maksymalny pobór mocy – nie więcej niż – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.
4	Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Zabierzów	4.1	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Zabierzów	Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 180 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 4 001 011,20 zł brutto Szczegółowo Zabierzów: 1,8 kWp - 7 szt., 2,4 kWp – 31 szt., 3,0 kW – 7 szt., 3,6 kWp - 52 szt., 4,8 kWp - 39 szt., 6 kWp - 30 szt., 7,8 kWp - 9 szt., 9,6 kWp - 5 szt., Instalacja o mocy 1,8 kWp zbudowana będzie z 6 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 2,4 kWp zbudowana będzie z 8 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 3,0 kWp zbudowana będzie z 10 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 3,6 kWp zbudowana będzie z 12 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 4,8 kWp zbudowana będzie z 16 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 6,0 kWp zbudowana będzie z 20 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 7,8 kWp zbudowana będzie z 26 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 9,6 kWp zbudowana będzie z 32 modułów o mocy 300 Wp. Każda instalacja będzie wyposażona w falownik fotowoltaiczny, konstrukcję wsporczą, okablowanie strony AC

Ip	Zadanie		działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p>oraz DC, zabezpieczeń strony AC oraz DC. Typ ogniwa: Krzem monokrystaliczny. Liczba ogniw: 60 Sprawność modułu: Nie mniejsza niż 18 % Wartość bezwzględna temperaturowego wskaźnika mocy: Nie większa niż 0,42 %/oC Dopuszczalny prąd wsteczny: Nie mniej niż 15 A Rama: Aluminiowa Współczynnik Wypełnienia: Nie mniejszy niż 0,755 Spadek sprawności przy niskim natężeniu promieniowania słonecznego przy 200 W/m2: Nie mniejszy niż 4% w stosunku do sprawności przy 1000 W/m2 Możliwość współpracy z falownikami beztransformatorowymi Szkło przednie z powłoką antyrefleksyjną Wytrzymałość mechaniczna: Nie mniejsza niż 5400 Pa Wymagane normy: PN-EN 61730 PN-EN 61215:2005 ICE 62804-1:2015 Maksymalny spadek mocy po pierwszym roku pracy: Nie większy niż 3% Gwarancja na wady ukryte: Nie mniej niż 10 lat Gwarancja na moc: Nie krótsza niż 25 lat. Liniowa przy rocznym spadku nie większym niż 0,7% rok z uwzględnieniem maksymalnego spadku po pierwszym roku nie większym niż 3%.</p> <p>Minimalne wymagania stawiane falownikom fotowoltaicznym Typ: Beztransformatorowy Liczba zasilanych faz: 3 Sprawność euro: Powyżej 97,5 % Stopień ochrony: min. IP 65 Współczynnik zakłóceń harmonicznych prądu: Poniżej 3% Deklaracja zgodności z Dyrektywą 2014/35/UE Dyrektywą 2014/30/UE Zgodność z normami PN-EN 61000-3-12 oraz PN-EN 61000-3-11 Świadectwo zgodności z normą PN-EN 50438:2014 Sposób chłodzenia: Naturalna konwekcja lub wymuszona wewnętrzna Komunikacja przewodowa Komunikacja bezprzewodowa Gwarancja na wady ukryte: Nie mniej niż 10 lat</p> <p>Minimalne wymagania stawiane optymalizatorom mocy. Współpraca z dowolnym falownikiem, Sprawność maksymalna: większa niż 98%, możliwość montażu modułów pod różnymi kątami i azymutami, Eliminacja niedopasowania prądowego na poziomie modułu, Gwarancja na wady ukryte min. 10 lat.</p> <p>Konstrukcja wsporacza: aluminiowa, zgodna z kątem nachylenia dachu, możliwość nachylenia modułów w zakresie 10-25 stopni</p>
		4.2	Kolektory słoneczne w Gminie Zabierzów	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 54 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 631 368,01 zł brutto</p> <p>Szczegółowo: Zabierzów: 3,5 kW - 14 szt., 5,25 kW - 36 szt., 7 kW - 4 szt.</p> <p>Instalacja 2 kolektorów słonecznych będzie wyposażona w zasobnik o pojemności 250 l.</p>

Ip	Zadanie	działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
			<p>Instalacja 3 kolektorów słonecznych będzie wyposażona w zasobnik o pojemności 300 l. Instalacja 4 kolektorów słonecznych będzie wyposażona w zasobnik o pojemności 400 l.</p> <p>Wszystkie instalacje będą również wyposażone w niezbędną automatykę i hydraulikę. Instalacja kolektorów słonecznych przeznaczona jest do podgrzewania wody dla potrzeb ciepłej wody użytkowej w budynkach mieszkalnych jednorodzinnych. Przewiduje się, że w wyniku realizacji danego projektu zaspokojone zostanie zapotrzebowanie na energię potrzebną do ogrzania wody użytkowej na poziomie min. 95 % w okresie letnim, a 60% w okresie całego roku.</p> <p>Każda instalacja będzie zbudowana z następujących elementów: 2, 3 lub 4 kolektorów słonecznych, grupy pompowej, czynnika solarnego, przewodów hydraulicznych, biwalentnego zasobnika cwu z anodą tytanową o pojemności minimum 250, 300 lub 400 litrów grzałki elektrycznej, regulatora solarnego, odpowietrznika ręcznego, separatora powietrza, przeponowego naczynia wzbiorczego, zaworu bezpieczeństwa, armatury do napełniania, układu redukcji ciśnienia w każdej instalacji.</p> <p>Minimalne wymagania względem kolektorów Typ kolektora: płaski z miedzianym meandrycznym układem hydraulicznym oraz ramą wykonaną z aluminium. Minimalna powierzchnia apertury: max 2,25 m² Materiał absorbera i przejmowanie ciepła: absorber miedziany lub aluminiowy z powłoką wysokoselektywną SolTitan, Tinox, BlueTec lub równoważną: - min. współczynnik absorpcji: 0,95+/- 2%, max. współczynnik emisji: 0,05+/- 2%, Konstrukcja rur absorbera: Serpentyzna z rur miedzianych Rodzaj powierzchni szkła: Szkło strukturalne o gr. min 3,2 mm z powłoką antyrefleksyjną. Sprawność optyczna: minimum 82% Współczynnik strat ciepła liniowych a1*: nie gorszy niż 4,0 [W/m²K] Współczynnik strat ciepła nieliniowych a2*: nie gorszy niż 0,02 [W/m²K²] Max temp. Stagnacji: Minimum 200 C Izolacja kolektora: wysokoodporna izolacja z wełny mineralnej lub innej równoważnej. Wymagane normy: PN-EN 12975-1 PN-EN 12975-2</p> <p>Minimalne wymagania dla zasobnika solarnego. Typ zasobnika: Biwalentny (dwuwezownicowy) zasobnik cwu Pojemność zasobnika (nominalna): min 250 dm³, 300 dm³ lub 400 dm³ Max dopuszczalna temp. dla górnej wezownicy: Min 110 st. C Max dopuszczalna temp. dla dolnej wezownicy: Min 110 st. C Max dopuszczalna temp. c.w.u.: Min 95 st. C Materiał wykonania zasobnika: Emaliowany, ze stali węglowej, izolowany pianką poliuretanową. Dodatkowy wymagany osprzęt: Anoda tytanowa, Grzałka elektryczna do zabudowy w zasobniku Max ciśnienie robocze: minimum 6 bar.</p>

Ip	Zadanie	działania		Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				Konstrukcja wsporcza aluminiowa, z kątem nachylenia zgodnym z kątem nachylenia dachu i regulacją kąta w zakresie od 25-45 stopni
		4.3	Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Zabierzów	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 7 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 56 376,00 zł brutto</p> <p>Szczegółowo: Zabierzów 2 kW – 7 szt.</p> <p>instalacji składać się będzie z pompy ciepła do c.w.u wraz z niezbędną automatyką i hydrauliką. Pompy ciepła do c.w.u. wykorzystywać będą energię cieplną, zawartą w powietrzu otoczenia, do produkcji ciepłej wody użytkowej dla potrzeb indywidualnych gospodarstw domowych Każda instalacja będzie zbudowana z następujących elementów: pompy ciepła do c.w.u. o mocy nie mniejszej niż 2 kW ze zintegrowanym zasobnikiem przewodów hydraulicznych wraz z izolacją termiczną grzałki elektrycznej kanałów powietrznych czterpalny i wyrzutowych wraz z przyłączeniami do pompy przeponowego naczynia wzbiorczego systemu monitoringu instalacji grup bezpieczeństwa (zawory bezpieczeństwa, armatura, odpowietzniki) po stronie obiegu CWU.</p> <p>Minimalne wymagania w zakresie pomp ciepła do c.w.u.: kompaktowa budowa urządzenia tj. pompa ciepła zintegrowana z zasobnikiem, do montażu wewnątrz budynku; moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. PN16147 A15 – nie mniej niż 2000 W; moc grzałki elektrycznej – nie mniej niż 1000W; COP wg EN 16147 dla profilu obciążenia XL – nie mniej niż 3,3; klasa energetyczna przy profilu obciążenia XL – nie mniej niż A; typ zbiornika: stalowy emaliowany; minimalna pojemność zasobnika – nie mniej niż 250 l; dolna granica zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie więcej niż 7oC; górną granicą zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie mniej niż 35oC; zintegrowana węzownica grzewcza – tak; temperatura podgrzewu wody bez użycia grzałek – nie mniej niż 60oC; sterownik przystosowany do współpracy z instalacjami PV;</p>

Ip	Zadanie	działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
			<p>zintegrowany sterownik graficzny (minimalne zakres funkcji: tryb pracy automatyczny i ręczny, sterowanie dodatkowym źródłem ciepła np. kocioł stałopalny, wskazanie wyprodukowanej energii cieplnej); gwarancja producenta: minimum 5 lat.</p>
		<p>4.4 Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Zabierzów</p>	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 7 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 320 760,00 zł brutto</p> <p>Szczegółowo; Zabierzów 7 kW - 1 szt. 12 kW - 4 szt. 25 kW - 1 szt. 28 kW - 1 szt.</p> <p>Instalacji składać się będzie z pompy ciepła do c.o. i c.wu. wraz z niezbędną automatyką i hydrauliką. Pompa ciepła wykorzystywać będą energię cieplną, zawartą w powietrzu otoczenia do produkcji ciepłej wody użytkowej i ogrzewania indywidualnych gospodarstw domowych Każda instalacja będzie zbudowana z następujących elementów: pompy ciepła powietrze-woda typu monoblok z wbudowaną automatyką sterownika pompy ciepła montowanego wewnątrz budynku zasobnika buforowego kołnierzowej grzałki elektrycznej montowanej w zasobniku buforowym zasobnika c.w.u. kołnierzowej grzałki elektrycznej montowanej w zasobniku c.w.u. pompy obiegowej górnego źródła ciepła oraz pompy obiegowej c.w.u. przewodów hydraulicznych wraz z izolacją termiczną zaworów zwrotnych, odcinających spustowych naczynia przeponowego; zabezpieczeń elektrycznych i podłączenia elektrycznego. Minimalne wymagania w zakresie pomp ciepła: budowa typu monoblok, praca w trybie on/off; maksymalna temperatura zasilania instalacji grzewczej: nie mniej niż 58oC; automatyka przystosowana do sterowania minimum 2 obiegami grzewczymi; układ łagodny rozruchu: tak; sposób odszraniania: odwrócenie obiegu; współpraca z instalacjami PV i sieciami Smart Grid: tak; elektroniczny zawór rozprężny: tak; wbudowany czujnik kontroli faz: tak;</p>

Ip	Zadanie	działania		Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p>zintegrowany sterownik graficzny: tak; minimalny zakres możliwości sterownika: odczyt wyprodukowanej energii cieplnej, tryby pracy ręczny/automatyczny (lub więcej); sterowanie drugim źródłem ciepła; dolna granica zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie więcej niż -22oC; górna granica zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie mniej niż 35oC; miejsce ustawienia: na zewnątrz; gwarancja producenta: minimum 5 lat. moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. EN 14511 przy A2/W35 – nie mniej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. EN 14511 przy A-7/W35 – nie mniej dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; stopnie mocy: nie mniej niż 2; COP wg EN 14511 przy A2/W35 – nie mniej niż 3,7 (praca dwóch sprężarek), nie mniej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; COP wg EN 14511 przy A-7/W35 – nie mniej niż 3,2 (praca dwóch sprężarek), nie mniej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej. klasa energetyczna – nie mniej niż A++; poziom mocy akustycznej urządzenia: nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; prąd rozruchowych z układem łagodnego rozruchu: nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; znamionowy pobór mocy przy A2/W35 – nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej. maksymalny pobór mocy – nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.</p>
		4.5	Kotły na biomasę w Gminie Zabierzów	<p>Zakup i montaż instalacji wykorzystujących biomasę tj. Kotły na biomasę (spełniające normy ekoprojektu), w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 37 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 672 192,01 zł brutto</p> <p>Szczegółowo: Zabierzów 12 kW - 1szt. 20 kW - 36 szt.</p> <p>Każda z instalacji wyposażona będzie w odpowiedniej mocy kocioł na biomasę oraz niezbędną automatyką i hydrauliką. Instalacja wyposażona w kocioł na pelet przeznaczona jest na potrzeby centralnego ogrzewania oraz przygotowania ciepłej wody użytkowej w budynkach mieszkalnych. Oprócz kotła instalacja będzie zawierać:</p>

Ip	Zadanie	działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
			<p>zbiornik na pelet, bufor wody grzewczej, zasobnik c.w.u., przewodoy hydrauliczne, pompę obiegową, regulator obiegów, przeponowe naczynie wzbiorcze, zawór bezpieczeństwa.</p> <p>Minimalne wymagania dla kotłów na biomase Typ kotła: Kocioł na paliwo stałe Typ paliwa: Pelet drzewny spełniający wymagania EN 14961-2 klasa A Znamionowa moc cieplna: nie mniejsza niż adekwatna do mocy przyjętej instalacji. Sprawność użytkowa kotła przy pełnym obciążeniu: powyżej 88% Maksymalne ciśnienie robocze: Do 2 bar Klasa kotła wg EN 303-5: Nie niższa niż 5 oraz spełniająca wymagania ekoprojektu w zakresie efektywności energetycznej i emisji zanieczyszczeń określone w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1189 lub Rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1185 Certyfikacja: Wymagane oznaczenie symbolem CE Odpopielanie komory spalania i wymiennika: Automatyczne Palenisko: Optymalizacja procesu spalania oparta na pomiarze temp. spalin i pomiarze ciśnienia. Podajnik paliwa: Ślimakowy z zabezpieczeniem przeciwpożarowym Minimalna pojemność zbiornika na pelet: 100 kg Średnica odprowadzenia spalin: Nie więcej niż 130 mm Typ palnika: Palnik talerzowy.</p>
		4.6 Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Zabierzów	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 4 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 193 860,00 zł brutto</p> <p>Szczegółowo: Zabierzów 12 kW - 3 szt. 20 kW - 1 szt.</p> <p>Instalacji składać się będzie z pompy ciepła do c.o. wraz z niezbędną automatyką i hydrauliką. Pompy ciepła do centralnego ogrzewania wykorzystywać będą energię cieplną, zawartą w powietrzu otoczenia, do produkcji ciepłej wody grzewczej dla potrzeb indywidualnych gospodarstw domowych. Każda instalacja będzie zbudowana z następujących elementów: pompy ciepła powietrze-woda typu monoblok z wbudowaną automatyką, sterownika pompy ciepła montowanego wewnątrz budynku, zasobnika buforowego, kołnierzowej grzałki elektrycznej montowanej w zasobniku buforowym, pompy obiegowej górnego źródła ciepła, przewodów hydraulicznych wraz z izolacją termiczną,</p>

Ip	Zadanie	działania		Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p>zaworów zwrotnych, odcinających spustowych, naczynia przeponowego, zabezpieczeń elektrycznych i podłączenia elektrycznego.</p> <p>Moc grzewcza urządzenia określona wg EN 14511 dla A2/W35 nie mniejszej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.</p> <p>Minimalne wymagania w zakresie pomp ciepła. zostały przedstawione poniżej: budowa typu monoblok, praca w trybie on/off; maksymalna temperatura zasilania instalacji grzewczej: nie mniej niż 58oC; automatyka przystosowana do sterowania minimum 2 obiegami grzewczymi; układ łagodny rozruchu: tak; sposób odszraniania: odwrócenie obiegu; współpraca z instalacjami PV i sieciami Smart Grid: tak; elektryczny zawór rozpreżny: tak; wbudowany czujnik kontroli faz: tak; zintegrowany sterownik graficzny: tak; minimalny zakres możliwości sterownika: odczyt wyprodukowanej energii cieplnej, tryby pracy ręczny/automatyczny (lub więcej); sterowanie drugim źródłem ciepła; dolna granica zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie więcej niż -22oC; górną granicę zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie mniej niż 35oC; miejsce ustawienia: na zewnątrz; gwarancja producenta: minimum 5 lat. moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. EN 14511 przy A2/W35 – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. EN 14511 przy A-7/W35 – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; stopnie mocy: nie mniej niż 2; COP wg EN 14511 przy A2/W35 – – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; COP wg EN 14511 przy A-7/W35 – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; klasa energetyczna – nie mniej niż A++; poziom mocy akustycznej urządzenia: nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; prąd rozruchowy z układem łagodnego rozruchu: nie więcej niż – dobrany do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; znamionowy pobór mocy przy A2/W35 – nie więcej niż – dobrany do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; maksymalny pobór mocy – nie więcej niż – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.</p>
5	Instalacje wytwarzające energię cieplną i elektryczną	5.1	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Skawina	Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE

Ip	Zadanie		działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
	w Gminie Skawina			<p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 128 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 2 819 059,60 zł brutto</p> <p>Szczegółowo: Skawina: 1,8 kWp - 5 szt., 2,4 kWp - 2 szt., 3,0 kW – 46 szt., 3,6 kWp - 26 szt., 4,8 kWp - 26 szt., 6 kWp - 10 szt., 7,8 kWp - 3 szt., 9,6 kWp - 10 szt.,</p> <p>Instalacja o mocy 1,8 kWp zbudowana będzie z 6 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 3,0 kWp zbudowana będzie z 10 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 3,6 kWp zbudowana będzie z 12 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 4,8 kWp zbudowana będzie z 16 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 6,0 kWp zbudowana będzie z 20 modułów o mocy 300 Wp, Instalacja o mocy 9,6 kWp zbudowana będzie z 32 modułów o mocy 300 Wp.</p> <p>Każda instalacja będzie wyposażona w falownik fotowoltaiczny, konstrukcję wsporczą, okablowanie strony AC oraz DC, zabezpieczeń strony AC oraz DC. Typ ogniwa: Krzem monokrystaliczny. Liczba ogniw: 60 Sprawność modułu: Nie mniejsza niż 18 % Wartość bezwzględna temperaturowego wskaźnika mocy: Nie większa niż 0,42 %/oC Dopuszczalny prąd wsteczny: Nie mniej niż 15 A Rama: Aluminiowa Współczynnik Wypełnienia: Nie mniejszy niż 0,755 Spadek sprawności przy niskim natężeniu promieniowania słonecznego przy 200 W/m2: Nie mniejszy niż 4% w stosunku do sprawności przy 1000 W/m2 Możliwość współpracy z falownikami beztransformatorowymi Szkło przednie z powłoką antyrefleksyjną Wytrzymałość mechaniczna: Nie mniejsza niż 5400 Pa Wymagane normy: PN-EN 61730 PN-EN 61215:2005 ICE 62804-1:2015 Maksymalny spadek mocy po pierwszym roku pracy: Nie większy niż 3% Gwarancja na wady ukryte: Nie mniej niż 10 lat Gwarancja na moc: Nie krótsza niż 25 lat. Liniowa przy rocznym spadku nie większym niż 0,7% rok z uwzględnieniem maksymalnego spadku po pierwszym roku nie większym niż 3%.</p> <p>Minimalne wymagania stawiane falownikom fotowoltaicznym Typ: Beztransformatorowy Liczba zasilanych faz: 3 Sprawność euro: Powyżej 97,5 % Stopień ochrony: min. IP 65 Współczynnik zakłóceń harmonicznego prądu: Poniżej 3% Deklaracja zgodności z Dyrektywą 2014/35/UE Dyrektywą 2014/30/UE Zgodność z normami PN-EN 61000-3-12 oraz PN-EN 61000-3-11 Świadectwo zgodności z normą PN-EN 50438:2014 Sposób chłodzenia: Naturalna konwekcja lub wymuszona wewnętrzna</p>

Ip	Zadanie	działania		Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p>Komunikacja przewodowa Komunikacja bezprzewodowa Gwarancja na wady ukryte: Nie mniej niż 10 lat</p> <p>Minimalne wymagania stawiane optymalizatorom mocy. Współpraca z dowolnym falownikiem, Sprawność maksymalna: większa niż 98%, możliwość montażu modułów pod różnymi kątami i azymutami, Eliminacja niedopasowania prądowego na poziomie modułu, Gwarancja na wady ukryte min. 10 lat.</p> <p>Konstrukcja wsporcza: aluminiowa, zgodna z kątem nachylenia dachu, możliwość nachylenia modułów w zakresie 10-25 stopni.</p>
		5.2	Kolektory słoneczne w Gminie Skawina	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 154 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 1 677 240,00 zł brutto</p> <p>Szczegółowo; Skawina: 3,5 kW - 117 szt., 5,25 kW - 31 szt., 7 kW - 6 szt.</p> <p>Instalacja 2 kolektorów słonecznych będzie wyposażona w zasobnik o pojemności 250 l. Instalacja 3 kolektorów słonecznych będzie wyposażona w zasobnik o pojemności 300 l. Instalacja 4 kolektorów słonecznych będzie wyposażona w zasobnik o pojemności 400 l.</p> <p>Wszystkie instalacje będą również wyposażone w niezbędną automatykę i hydraulikę. Instalacja kolektorów słonecznych przeznaczona jest do podgrzewania wody dla potrzeb ciepłej wody użytkowej w budynkach mieszkalnych jednorodzinnych. Przewiduje się, że w wyniku realizacji danego projektu zaspokojone zostanie zapotrzebowanie na energię potrzebną do ogrzania wody użytkowej na poziomie min. 95 % w okresie letnim, a 60% w okresie całego roku.</p> <p>Każda instalacja będzie zbudowana z następujących elementów: 2, 3 lub 4 kolektorów słonecznych, grupy pompowej, czynnika solarnego, przewodów hydraulicznych, biwalentnego zasobnika cwu z anodą tytanową o pojemności minimum 250, 300 lub 400 litrów grzałki elektrycznej, regulatora solarnego, odpowietrznika ręcznego, separatora powietrza, przeponowego naczynia wzbiorczego,</p>

Ip	Zadanie	działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
			<p>zaworu bezpieczeństwa, armatury do napełniania, układu redukcji ciśnienia w każdej instalacji.</p> <p>Minimalne wymagania względem kolektorów Typ kolektora: płaski z miedzianym meandrycznym układem hydraulicznym oraz ramą wykonaną z aluminium. Minimalna powierzchnia apertury: max 2,25 m² Materiał absorbera i przejmowanie ciepła: absorber miedziany lub aluminiowy z powłoką wysokoselektywną SolTitan, Tinox, BlueTec lub równoważną; - min. współczynnik absorpcji: 0,95+/- 2%, max. współczynnik emisji: 0,05+/- 2%, Konstrukcja rur absorbera: Serpentyzna z rur miedzianych Rodzaj powierzchni szkła: Szkło strukturalne o gr. min 3,2 mm z powłoką antyrefleksyjną. Sprawność optyczna: minimum 82% Współczynnik strat ciepła liniowych a^{1*}: nie gorszy niż 4,0 [W/m²K] Współczynnik strat ciepła nieliniowych a^{2*}: nie gorszy niż 0,02 [W/m²K²] Max temp. Stagnacji: Minimum 200 C Izolacja kolektora: wysokoodporna izolacja z wełny mineralnej lub innej równoważnej. Wymagane normy: PN-EN 12975-1 PN-EN 12975-2</p> <p>Minimalne wymagania dla zasobnika solarnego. Typ zasobnika: Biwalentny (dwużebrownicowy) zasobnik cwu Pojemność zasobnika (nominalna): min 250 dm³, 300 dm³ lub 400 dm³ Max dopuszczalna temp. dla górnej żebrownicy: Min 110 st. C Max dopuszczalna temp. dla dolnej żebrownicy: Min 110 st. C Max dopuszczalna temp. c.w.u.: Min 95 st. C Materiał wykonania zasobnika: Emaliowany, ze stali węglowej, izolowany pianką poliuretanową. Dodatkowy wymagany osprzęt: Anoda tytanowa, Grzałka elektryczna do zabudowy w zasobniku Max ciśnienie robocze: minimum 6 bar.</p> <p>Konstrukcja wsporcza aluminiowa, z kątem nachylenia zgodnym z kątem nachylenia dachu i regulacją kąta w zakresie od 25-45 stopni</p>
		5.3 Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Skawina	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 5 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 46 980,00 zł brutto</p> <p>Szczegółowo: Skawina 2 kW – 5 szt.</p> <p>instalacji składać się będzie z pompy ciepła do c.w.u wraz z niezbędną automatyką i hydrauliką. Pompy ciepła do c.w.u. wykorzystywać będą energię cieplną, zawartą w powietrzu otoczenia, do produkcji ciepłej wody użytkowej dla potrzeb indywidualnych gospodarstw domowych Każda instalacja będzie zbudowana z następujących elementów:</p>

Ip	Zadanie		działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p>pompy ciepła do c.w.u. o mocy nie mniejszej niż 2 kW ze zintegrowanym zasobnikiem przewodów hydraulicznych wraz z izolacją termiczną grzałki elektrycznej kanałów powietrznych czterpalny i wyrzutowych wraz z przyłączeniami do pompy przeponowego naczynia wzbiorczego systemu monitoringu instalacji grup bezpieczeństwa (zawory bezpieczeństwa, armatura, odpowietzniki) po stronie obiegu CWU.</p> <p>Minimalne wymagania w zakresie pomp ciepła do c.w.u.:</p> <p>kompaktowa budowa urządzenia tj. pompa ciepła zintegrowana z zasobnikiem, do montażu wewnątrz budynku;</p> <p>moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. PN16147 A15 – nie mniej niż 2000 W;</p> <p>moc grzałki elektrycznej – nie mniej niż 1000W;</p> <p>COP wg EN 16147 dla profilu obciążenia XL – nie mniej niż 3,3;</p> <p>klasa energetyczna przy profilu obciążenia XL – nie mniej niż A;</p> <p>typ zbiornika: stalowy emaliowany;</p> <p>minimalna pojemność zasobnika – nie mniej niż 250 l;</p> <p>dolna granica zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie więcej niż 7oC;</p> <p>górną granicą zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie mniej niż 35oC;</p> <p>zintegrowana węzownica grzewcza – tak;</p> <p>temperatura podgrzewu wody bez użycia grzałek – nie mniej niż 60oC;</p> <p>sterownik przystosowany do współpracy z instalacjami PV;</p> <p>zintegrowany sterownik graficzny (minimalne zakres funkcji: tryb pracy automatyczny i ręczny, sterowanie dodatkowym źródłem ciepła np. kocioł stałopalny, wskazanie wyprodukowanej energii cieplnej);</p> <p>gwarancja producenta: minimum 5 lat.</p>
		5.4	Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Skawina	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 16 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 760 319,99 zł brutto</p> <p>Szczegółowo Skawina 12 kW - 16 szt.</p> <p>Instalacji składać się będzie z pompy ciepła do c.o. i c.wu. wraz z niezbędną automatyką i hydrauliką. Pompa ciepła wykorzystywać będą energię cieplną, zawartą w powietrzu otoczenia do produkcji ciepłej wody użytkowej i ogrzewania indywidualnych gospodarstw domowych Każda instalacja będzie zbudowana z następujących elementów: pompy ciepła powietrze-woda typu monoblok z wbudowaną automatyką</p>

Ip	Zadanie	działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
			<p>sterownika pompy ciepła montowanego wewnątrz budynku zasobnika buforowego kołnierzowej grzałki elektrycznej montowanej w zasobniku buforowym zasobnika c.w.u. kołnierzowej grzałki elektrycznej montowanej w zasobniku c.w.u. pompy obiegowej górnego źródła ciepła oraz pompy obiegowej c.w.u. przewodów hydraulicznych wraz z izolacją termiczną zaworów zwrotnych, odcinających spustowych naczynia przeponowego; zabezpieczeń elektrycznych i podłączenia elektrycznego. Minimalne wymagania w zakresie pomp ciepła: budowa typu monoblok, praca w trybie on/off; maksymalna temperatura zasilania instalacji grzewczej: nie mniej niż 58oC; automatyka przystosowana do sterowania minimum 2 obiegami grzewczymi; układ łagodny rozruchu: tak; sposób odszraniania: odwrócenie obiegu; współpraca z instalacjami PV i sieciami Smart Grid: tak; elektroniczny zawór rozprężny: tak; wbudowany czujnik kontroli faz: tak; zintegrowany sterownik graficzny: tak; minimalny zakres możliwości sterownika: odczyt wyprodukowanej energii cieplnej, tryby pracy ręczny/automatyczny (lub więcej); sterowanie drugim źródłem ciepła; dolna granica zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie więcej niż -22oC; górną granicą zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie mniej niż 35oC; miejsce ustawienia: na zewnątrz; gwarancja producenta: minimum 5 lat. moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. EN 14511 przy A2/W35 – nie mniej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. EN 14511 przy A-7/W35 – nie mniej dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; stopnie mocy: nie mniej niż 2; COP wg EN 14511 przy A2/W35 – nie mniej niż 3,7 (praca dwóch sprężarek), nie mniej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; COP wg EN 14511 przy A-7/W35 – nie mniej niż 3,2 (praca dwóch sprężarek), nie mniej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej. klasa energetyczna – nie mniej niż A++; poziom mocy akustycznej urządzenia: nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; prąd rozruchowy z układem łagodnego rozruchu: nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; znamionowy pobór mocy przy A2/W35 – nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji</p>

Ip	Zadanie	działania		Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p>technicznej. maksymalny pobór mocy – nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.</p>
		5.5	Kotły na biomasę w Gminie Skawina	<p>Zakup i montaż instalacji wykorzystujących biomasę tj. Kotły na biomasę (spełniające normy ekoprojektu), w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 212 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 3 875 342,41 zł brutto</p> <p>Szczegółowo: Skawina: 38 kW - 1 szt. 35 kW - 1 szt. 32 kW - 2 szt. 31 kW - 1 szt. 30 kW - 2 szt. 28 kW - 2 szt. 27 kW - 1 szt. 25 kW - 2 szt. 24 kW - 4 szt. 23 kW - 2 szt. 22 kW - 4 szt. 21 kW - 1 szt. 20 kW - 134 szt. 17 kW - 9 szt. 16 kW - 16 szt. 15 kW - 18 szt. 12 kW - 12 szt</p> <p>Każda z instalacji wyposażona będzie w odpowiedniej mocy kocioł na biomasę oraz niezbędną automatykę i hydraulikę. Instalacja wyposażona w kocioł na pelet przeznaczona jest na potrzeby centralnego ogrzewania oraz przygotowania ciepłej wody użytkowej w budynkach mieszkalnych. Oprócz kotła instalacja będzie zawierać: zbiornik na pelet, bufor wody grzewczej, zasobnik c.w.u., przewodoy hydrauliczne, pompę obiegową, regulator obiegów, przeponowe naczynie wzbiorcze,</p>

Ip	Zadanie	działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
			<p>zawór bezpieczeństwa.</p> <p>Minimalne wymagania dla kotłów na biomasę Typ kotła: Kocioł na paliwo stałe Typ paliwa: Pelet drzewny spełniający wymagania EN 14961-2 klasa A Znamionowa moc cieplna: nie mniejsza niż adekwatna do mocy przyjętej instalacji. Sprawność użytkowa kotła przy pełnym obciążeniu: powyżej 88% Maksymalne ciśnienie robocze: Do 2 bar Klasa kotła wg EN 303-5: Nie niższa niż 5 oraz spełniająca wymagania ekoprojektu w zakresie efektywności energetycznej i emisji zanieczyszczeń określone w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1189 lub Rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1185 Certyfikacja: Wymagane oznaczenie symbolem CE Odpopielanie komory spalania i wymiennika: Automatyczne Palenisko: Optymalizacja procesu spalania oparta na pomiarze temp. spalin i pomiarze ciśnienia. Podajnik paliwa: Ślimakowy z zabezpieczeniem przeciwpożarowym Minimalna pojemność zbiornika na pelet: 100 kg Średnica odprowadzenia spalin: Nie więcej niż 130 mm Typ palnika: Palnik talerzowy.</p>
		5.6 Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Skawina	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 4 szt. instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 193 860,00 zł brutto</p> <p>Szczegółowo: Skawina 12 kW - 3 szt. 20 kW - 1 szt.</p> <p>Instalacji składać się będzie z pompy ciepła do c.o. wraz z niezbędną automatyką i hydrauliką. Pompy ciepła do centralnego ogrzewania wykorzystywać będą energię cieplną, zawartą w powietrzu otoczenia, do produkcji ciepłej wody grzewczej dla potrzeb indywidualnych gospodarstw domowych.</p> <p>Każda instalacja będzie zbudowana z następujących elementów: pompy ciepła powietrze-woda typu monoblok z wbudowaną automatyką, sterownika pompy ciepła montowanego wewnątrz budynku, zasobnika buforowego, kołnierzonej grzałki elektrycznej montowanej w zasobniku buforowym, pompy obiegowej górnego źródła ciepła, przewodów hydraulicznych wraz z izolacją termiczną, zaworów zwrotnych, odcinających spustowych, naczynia przeponowego, zabezpieczeń elektrycznych i podłączenia elektrycznego.</p> <p>Moc grzewcza urządzenia określona wg EN 14511 dla A2/W35 nie mniejszej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.</p> <p>Minimalne wymagania w zakresie pomp ciepła. zostały przedstawione poniżej:</p>

Ip	Zadanie	działania		Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p>budowa typu monoblok, praca w trybie on/off; maksymalna temperatura zasilania instalacji grzewczej: nie mniej niż 58oC; automatyka przystosowana do sterowania minimum 2 obiegami grzewczymi; układ łagodny rozruchu: tak; sposób odszraniania: odwrócenie obiegu; współpraca z instalacjami PV i sieciami Smart Grid: tak; elektroniczny zawór rozprężny: tak; wbudowany czujnik kontroli faz: tak; zintegrowany sterownik graficzny: tak; minimalny zakres możliwości sterownika: odczyt wyprodukowanej energii cieplnej, tryby pracy ręczny/automatyczny (lub więcej); sterowanie drugim źródłem ciepła; dolna granica zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie więcej niż -22oC; górną granicę zastosowania źródła ciepła w postaci powietrza – nie mniej niż 35oC; miejsce ustawienia: na zewnątrz; gwarancja producenta: minimum 5 lat. moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. EN 14511 przy A2/W35 – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; moc pompy ciepła bez grzałki elektrycznej wg. EN 14511 przy A-7/W35 – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; stopnie mocy: nie mniej niż 2; COP wg EN 14511 przy A2/W35 – – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; COP wg EN 14511 przy A-7/W35 – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; klasa energetyczna – nie mniej niż A++; poziomą moc akustyczną urządzenia: nie więcej niż dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.; prąd rozruchowy z układem łagodnego rozruchu: nie więcej niż – dobrany do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; znamionowy pobór mocy przy A2/W35 – nie więcej niż – dobrany do mocy instalacji według specyfikacji technicznej; maksymalny pobór mocy – nie więcej niż – dobrana do mocy instalacji według specyfikacji technicznej.</p>
6	Instalacje wytwarzające energię elektryczną w Gminie Czernichów - pomoc de minimis	6.1	Budynek klubowy LKS Nadwiślan Rusocice	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 1 instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 11 586,60 zł brutto</p> <p>Instalacja o mocy 1,8 kWp zbudowana będzie z 6 modułów o mocy 300 Wp,</p> <p>Instalacja będzie wyposażona w falownik fotowoltaiczny, konstrukcję wsporczą, okablowanie strony AC oraz DC, zabezpieczeń strony AC oraz DC.</p>

Ip	Zadanie		działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p>Typ ogniwa: Krzem monokrystaliczny. Liczba ogniw: 60 Sprawność modułu: Nie mniejsza niż 18 % Wartość bezwzględna temperaturowego wskaźnika mocy: Nie większa niż 0,42 %/oC Dopuszczalny prąd wsteczny: Nie mniej niż 15 A Rama: Aluminiowa Współczynnik Wypełnienia: Nie mniejszy niż 0,755 Spadek sprawności przy niskim natężeniu promieniowania słonecznego przy 200 W/m2: Nie mniejszy niż 4% w stosunku do sprawności przy 1000 W/m2 Możliwość współpracy z falownikami beztransformatorowymi Szkło przednie z powłoką antyrefleksyjną Wytrzymałość mechaniczna: Nie mniejsza niż 5400 Pa Wymagane normy: PN-EN 61730 PN-EN 61215:2005 ICE 62804-1:2015 Maksymalny spadek mocy po pierwszym roku pracy: Nie większy niż 3% Gwarancja na wady ukryte: Nie mniej niż 10 lat Gwarancja na moc: Nie krótsza niż 25 lat. Liniowa przy rocznym spadku nie większym niż 0,7% rok z uwzględnieniem maksymalnego spadku po pierwszym roku nie większym niż 3%.</p> <p>Minimalne wymagania stawiane falownikom fotowoltaicznym Typ: Beztransformatorowy Liczba zasilanych faz: 3 Sprawność euro: Powyżej 97,5 % Stopień ochrony: min. IP 65 Współczynnik zakłóceń harmonicznycy prądu: Poniżej 3% Deklaracja zgodności z Dyrektywą 2014/35/UE Dyrektywą 2014/30/UE Zgodność z normami PN-EN 61000-3-12 oraz PN-EN 61000-3-11 Świadectwo zgodności z normą PN-EN 50438:2014 Sposób chłodzenia: Naturalna konwekcja lub wymuszona wewnętrzna Komunikacja przewodowa Komunikacja bezprzewodowa Gwarancja na wady ukryte: Nie mniej niż 10 lat</p> <p>Minimalne wymagania stawiane optymalizatorom mocy. Współpraca z dowolnym falownikiem, Sprawność maksymalna: większa niż 98%, możliwość montażu modułów pod różnymi kątami i azymutami, Eliminacja niedopasowania prądowego na poziomie modułu, Gwarancja na wady ukryte min. 10 lat.</p> <p>Konstrukcja wsporcza: aluminiowa, zgodna z kątem nachylenia dachu, możliwość nachylenia modułów w zakresie 10-25 stopni.</p>
		6.2	Budynek klubowy LKS Sokół Rybna	<p>Zakup i montaż jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE, w tym niezbędne prace budowlane oraz instalacje i urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania danej jednostki OZE</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 1 instalacji Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 11 586,60 zł brutto</p> <p>Instalacja o mocy 1,8 kWp zbudowana będzie z 6 modułów o mocy 300 Wp,</p> <p>Instalacja będzie wyposażona w falownik fotowoltaiczny, konstrukcję wsporczą, okablowanie strony AC oraz DC, zabezpieczeń strony AC oraz DC. Typ ogniwa: Krzem monokrystaliczny. Liczba ogniw: 60 Sprawność modułu: Nie mniejsza niż 18 % Wartość bezwzględna temperaturowego wskaźnika mocy: Nie większa niż 0,42 %/oC Dopuszczalny prąd wsteczny: Nie mniej niż 15 A Rama: Aluminiowa Współczynnik</p>

Ip	Zadanie		działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p>Wypełnienia: Nie mniejszy niż 0,755 Spadek sprawności przy niskim natężeniu promieniowania słonecznego przy 200 W/m²: Nie mniejszy niż 4% w stosunku do sprawności przy 1000 W/m² Możliwość współpracy z falownikami beztransformatorowymi</p> <p>Szkoło przednie z powłoką antyrefleksyjną Wytrzymałość mechaniczna: Nie mniejsza niż 5400 Pa Wymagane normy: PN-EN 61730 PN-EN 61215:2005 ICE 62804-1:2015 Maksymalny spadek mocy po pierwszym roku pracy: Nie większy niż 3% Gwarancja na wady ukryte: Nie mniej niż 10 lat</p> <p>Gwarancja na moc: Nie krótsza niż 25 lat. Liniowa przy rocznym spadku nie większym niż 0,7% rok z uwzględnieniem maksymalnego spadku po pierwszym roku nie większym niż 3%.</p> <p>Minimalne wymagania stawiane falownikom fotowoltaicznym</p> <p>Typ: Beztransformatorowy Liczba zasilanych faz: 3 Sprawność euro: Powyżej 97,5 % Stopień ochrony: min. IP 65 Współczynnik zakłóceń harmonicznych prądu: Poniżej 3% Deklaracja zgodności z Dyrektywą 2014/35/UE Dyrektywą 2014/30/UE Zgodność z normami PN-EN 61000-3-12 oraz PN-EN 61000-3-11 Świadectwo zgodności z normą PN-EN 50438:2014 Sposób chłodzenia: Naturalna konwekcja lub wymuszona wewnętrzna Komunikacja przewodowa Komunikacja bezprzewodowa Gwarancja na wady ukryte: Nie mniej niż 10 lat</p> <p>Minimalne wymagania stawiane optymalizatorom mocy. Współpraca z dowolnym falownikiem, Sprawność maksymalna: większa niż 98%, możliwość montażu modułów pod różnymi kątami i azymutami, Eliminacja niedopasowania prądowego na poziomie modułu, Gwarancja na wady ukryte min. 10 lat.</p> <p>Konstrukcja wsporacza: aluminiowa, zgodna z kątem nachylenia dachu, możliwość nachylenia modułów w zakresie 10-25 stopni.</p>
		6.3	Oczyszczalnia ścieków w Wołowicach	<p>Budowa elektrowni fotowoltaicznej w Gminie Czernichów przy obiekcie oczyszczalni ścieków w miejscowości Wołowice realizowana będzie na działka ewidencyjnych o nr 945 i 946. Zaprojektowana została instalacja, której przeznaczeniem będzie produkcja energii na własne potrzeby.</p> <p>W ramach zadania przewiduje się zakup i montaż: 1 instalacji</p> <p>Ogółem w ramach projektu koszty wyniosą: 150 394,63 zł brutto</p> <p>Na terenie oczyszczalni znajdują się następujące obiekty: budynek administracyjno- magazynowy (obiekt 1-kondygnacyjny, realizacja tradycyjna), budynek technologiczny (obiekt 1-kondygnacyjny, realizacja tradycyjna), zbiorniki technologiczne (konstrukcja zbiorników ze stali nierdzewnej – cztery bioreaktory i dwa zbiorniki osadu), drogi wewnętrzne, plac manewrowy, miejsce zrzutu ścieków dowożonych i inne obiekty pomocnicze.</p> <p>Przedmiotowa instalacja zlokalizowana będzie na dachu budynku. Urządzenia instalacji będą zlokalizowane w pomieszczeniu nieprzeznaczonym do stałego przebywania ludzi.</p> <p>System fotowoltaiczny produkować będzie energię elektryczną z generatorów fotowoltaicznych w postaci prądu stałego, a następnie przekształcać go będzie na prąd przemienny o napięciu 400V przez inwertery trójfazowe. Energia ta będzie wykorzystywana na własne potrzeby. Moduły fotowoltaiczne o łącznej mocy 18 kWp i ilości 72 sztuk, które zostaną zainstalowane na połąci dachowej budynku.</p> <p>Instalacja składać się będzie z modułów fotowoltaicznych polikrystalicznych o mocy szczytowej 250 Wp. Parametry pojedynczego modułu w warunkach STC (standardowe warunki testu: natężenie nasłonecznienia</p>

Ip	Zadanie	działania		Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
				<p>1000 [W/m²], temperatura ogniwa 25 [°C] i liczba masowa atmosfery AM 1,5). Parametr: moc znamionowa Pmax: 250 Wp/m², Vmax: 30,35 V, Imax: 8,25 A, Voc, 38,1 V, Isc: 8,75 A, wydajność: min. 15,40 %. Dodatkowe wymagania: - Gwarancja wydajności producenta nie mniej niż: - 10 lat: 90%; - 25 lat: 83%. - Moduły muszą posiadać zabudowane minimum 3 diody obejściowe gwarantujące wysoką efektywność również przy częściowym zaciemnieniu. - Certyfikowana odporność na amoniak, odporność na sól. - Do każdego modułu powinien być dołączony raport z flash testu zawierający nr seryjny modułu oraz potwierdzający jego parametry. Warunki, jakie powinny spełniać inwertery: - Moc urządzenia w zakresie 8 - 20 kVA AC - Należy zastosować falowniki charakteryzujące się wysokim maksymalnym współczynnikiem sprawności – nie mniejszym niż 97%. - Wyposażone w algorytm zapobiegający lokalnym odczytom punktu mocy maksymalnej w charakterystyce prądowo-napięciowej zainstalowanych modułów, wyszukując tym samym rzeczywisty globalny maksymalny punkt mocy w całym stringu. Na inwerterze minimum dwa niezależne wejścia MPP - Urządzenie powinno być wyposażone w ochronę przed zamianą polaryzacji DC, zabezpieczenie przeciwzwarceniowe AC, a także jednostkę monitorowania prądu różnicowego na wszystkich biegunach. - Inwerter powinien posiadać funkcję aktywnej redukcji mocy w przypadku zbyt wysokiej częstotliwości prądu przemiennego w sieci dystrybucyjnej. - Wymagany wbudowany rozłącznik DC. 9 - Wymagane zintegrowane zabezpieczenie przeciwprzepięciowe klasy III obwodów DC - Interfejs komunikacyjny powinien zapewniać zdalny monitoring instalacji przez dedykowaną jednostkę sterującą monitorującą. - Wymagane urządzenia trójfazowe z instrukcją obsługi i certyfikatami w języku polskim.</p>
7	Dokumentacja projektowa i inspektor nadzoru	7.1	Dokumentacja przetargowa i wykonawcza	Opracowanie dokumentacji przetargowej i wykonawczej. Udział % poszczególnych Gmin: Gmina Czernichów 15,00% Gmina Liszki 17,00% Gmina Świątniki Górne 9,00% Gmina Zabierzów 21,00% Gmina Skawina 38,00%
		7.2	Przygotowanie dokumentacji technicznej	Wykonanie specyfikacji technicznych. Udział % poszczególnych Gmin w kosztach: Gmina Czernichów 15,00% Gmina Liszki 17,00% Gmina Świątniki Górne 9,00% Gmina Zabierzów 21,00% Gmina Skawina 38,00%

Ip	Zadanie	działania		Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
		7.3	Inspektor nadzoru	<p>Zakres nadzoru inwestorskiego: Inspektor nadzoru z odpowiednimi uprawnieniami zostanie zatrudniony do odbiorów końcowych w celu stwierdzenia zgodności inwestycji, wykonanej przez właściciela indywidualnego gospodarstwa domowego/ odbiorcę końcowego projektu, z zawartą umową dotyczącą montażu instalacji OZE spełniającej określone kryteria programowe.</p> <p>Łączne koszty: 183,80 zł x 1377 szt. (łącznie liczba instalacje) = 253 185,08 zł brutto Udział % poszczególnych Gmin w kosztach: Gmina Czernichów 15,00% Gmina Liszki 17,00% Gmina Świątniki Górne 9,00% Gmina Zabierzów 21,00% Gmina Skawina 38,00%</p>
		7.4	Analizy finansowe	<p>Wykonanie analizy finansowej Udział % poszczególnych Gmin w kosztach: Gmina Czernichów 15,00% Gmina Liszki 17,00% Gmina Świątniki Górne 9,00% Gmina Zabierzów 21,00% Gmina Skawina 38,00%</p>
8	Dokumentacja projektowa i inspektor nadzoru pomoc de minimis	8.1	Przygotowanie dokumentacji technicznej	Wykonanie specyfikacji technicznych
		8.2	Inspektor nadzoru	<p>Zakres nadzoru inwestorskiego: Inspektor nadzoru z odpowiednimi uprawnieniami zostanie zatrudniony do odbiorów końcowych w celu stwierdzenia zgodności inwestycji, wykonanej przez właściciela indywidualnego gospodarstwa domowego/ odbiorcę końcowego projektu, z zawartą umową dotyczącą montażu instalacji OZE spełniającej określone kryteria programowe.</p> <p>Łączne koszty: 1 424,92 zł brutto -obliczone proporcjonalnie do kosztów instalacji objętych pomocą de minimis do instalacji nie objętych tą pomocą.</p>
9	Zarządzanie projektem i promocja	9.1	Zarządzanie projektem	<p>Koszty zarządzania projektem. Łączne koszty: 32 400,00 zł brutto 36 mies. x 900 zł brutto (zatrudnienie na podstawie umowy o pracę). Zadanie realizowane przez Lidera projektu.</p>
		9.2	Promocja projektu	Celem działań promocyjnych i informacyjnych projektu będzie upowszechnienie wiedzy społeczeństwa o realizacji projektu dzięki dofinansowaniu ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach RPO WM na lata 2014-2020 oraz podniesienie świadomości opinii publicznej o przebiegu realizacji projektu, osiągniętych produktach i rezultatach.

Ip	Zadanie	działania	Opis działania (z uwzględnieniem danych, parametrów, liczby opracowań etc.)
			<p>Promocja projektu skierowana będzie do następujących grup docelowych:</p> <ul style="list-style-type: none"> - mieszkańcy gmin objętych projektem Skawina, Czernichów, Świątniki Górne, Zabierzów, Liszki (ok. 110 tys. osób), - organizacje społeczne z terenu gmin, które są zainteresowane działaniami proekologicznymi. <p>Bezkosztowa forma promocji to zamieszczenie informacji na stronie internetowej gmin biorących udział w projekcie (partnerzy) i na stronie lidera projektu oraz podawanie informacji o źródle finansowania na sesjach rad gmin i spotkaniach z mieszkańcami.</p> <p>W miejscu głównym realizacji inwestycji (siedziba lidera oraz siedziby partnerów projektu, 7 lokalizacji) zostaną zamieszczone tablice informacyjne, które będą również spełniały założenia tablicy pamiątkowej. Będą one wykonane zgodnie z wytycznymi wskazanymi w "Podręczniku wnioskodawcy i beneficjenta programów polityki spójności 2014-2020 w zakresie informacji i promocji".</p> <p>Dodatkowo każda z instalacji, jaka powstanie w ramach realizacji projektu zostanie trwale oznaczona informacją o źródle jej finansowania.</p> <p>Koszt wykonania tablic informacyjnych 7 x 800,00 zł= 5 600,00 zł netto. Koszt wykonania tabliczek do oznaczenia instalacji 1.383 szt. x 5,57 zł=7.700 zł netto</p> <p>Zarówno materiały promocyjne, jak i cała dokumentacja wytworzona w ramach projektu będzie spełniała obowiązek promocji źródeł dofinansowania projektu w oparciu o wytyczne dotyczące informacji i promocji dla okresu programowania 2014-2020 (tj. zapisane w Rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1303/2013 z dnia 17 grudnia 2013 r.; Rozporządzeniu Wykonawczym Komisji (UE) NR 821/2014 z dnia 28 lipca 2014 r.; Księdze identyfikacji wizualnej znaku marki Fundusze Europejskie i znaków programów polityki spójności na lata 2014-2020 oraz w Wytycznych w zakresie informacji i promocji programów operacyjnych polityki spójności na lata 2014-2020). Promocja prowadzona będzie zgodnie z wytycznymi zamieszczonymi w Podręczniku wnioskodawcy i beneficjenta programów polityki spójności 2014-2020 w zakresie informacji i promocji. Wszystkie dokumenty związane z realizacją projektu, podawane do publicznej wiadomości, oznaczone zostaną (na stronach tytułowych) wymaganymi znakami graficznymi i informacją o współfinansowaniu ze środków unijnych. Działania promocyjne i informacyjne rozpoczną się od momentu uzyskania dofinansowania na wykonanie projektu i trwać będą przez cały okres realizacji projektu oraz w okresie trwałości projektu.</p> <p>Zadanie realizowane przez Lidera projektu.</p>

C.3 Cele i wskaźniki projektu

C.3.1 Społeczno – gospodarcze cele projektu

Celem projektu jest wzrost wykorzystania odnawialnych źródeł energii w finalnym zużyciu energii. Interwencja obejmować będzie projekty zmierzające do wzrostu produkcji energii elektrycznej i ciepła pochodzących z odnawialnych zasobów energii poprzez realizację inwestycji w zakresie budowy jednostek wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej. Przedmiotowy projekt jest zbieżny z celem szczegółowym działania jakim jest „Zwiększony poziom produkcji energii ze źródeł odnawialnych”.

Cele szczegółowe projektu:

C1. Stworzenie lokalnej infrastruktury oraz urządzeń do produkcji energii ciepłej oraz elektrycznej

- C2. Obniżenie niskiej emisji
- C3. Budowa ekologicznego wizerunku gmin
- C4. Edukacja mieszkańców w temacie spalania śmieci, niskokalorycznego opału itp.
- C5. Wzbudzenie i budowanie nawyku presji społeczności lokalnej na likwidację zanieczyszczeń powietrza (wywieranie wpływu przez sąsiadów na "trucicieli")
- C6. Podjęcie zintensyfikowanych i skoordynowanych z innymi projektami subregionalnymi działań na rzecz poprawy powietrza w regionie
- C7. Zwiększenie wykorzystania odnawialnych źródeł energii
- C8. Wykorzystanie lokalnych zasobów do uzyskania energii ze źródeł odnawialnych

Oddziaływanie projektu:

- poprawa jakości powietrza w okolicy, a przez to w regionie,
- podniesienie świadomości ekologicznej mieszkańców,
- zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych,
- poprawa stanu zdrowia mieszkańców,
- poprawa estetyki otoczenia,
- zmniejszenie ubóstwa energetycznego,
- zmniejszenie presji człowieka na przyrodę,
- poprawa bezpieczeństwa energetycznego kraju

Osiągnięciu powyższych celów służyć będą działania związane z montażem jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE.

Jak ujęto w ""Programie Ochrony Powietrza dla Województwa Małopolskiego - Małopolska 2023 - w zdrowej atmosferze", prognoza jakości powietrza w województwie małopolskim w perspektywie kolejnych lat zależna jest od czynników lokalnych jak i krajowych, które kształtują kierunek prowadzonych działań oraz postępu technologicznego. Ocena prognozy jakości powietrza opiera się na zmianach w: gospodarce paliwowej przyszłych lat, zmianie przepisów prawnych oraz na możliwościach organizacyjnych i finansowych działań w zakresie poprawy jakości powietrza na szczeblu lokalnym. Przedstawiany do dofinansowania projekt zmierza ku poprawie jakości powietrza na szczeblu lokalnym.

Projekt jest zgodny z:

- z celami szczegółowymi Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej: 1. Rozwój niskoemisyjnych źródeł energii - projekt przyczynia się do upowszechnienia ekologicznych źródeł ogrzewania,
- z kluczowymi działaniami Strategii Rozwoju Województwa na lata 2011-2020: 6.1.2 Poprawa jakości powietrza: sukcesywna redukcja emisji zanieczyszczeń do powietrza, zwłaszcza pochodzących z systemów indywidualnego ogrzewania mieszkań oraz wzrost poziomu wykorzystania odnawialnych źródeł energii.
- projekt zdecydowanie wpłynie na poprawę jakości powietrza w Gminach poprzez wykorzystanie jednostek wytwarzających energię w oparciu o OZE
- z celem głównym Programu Ochrony Powietrza dla Województwa Małopolskiego - Małopolska 2023 - w zdrowej atmosferze - projekt przyczynia się do poprawy atmosfery oraz działaniem naprawczym określonym jako „Wykorzystanie odnawialnych Źródeł energii w celu obniżenia kosztów eksploatacyjnych ogrzewania niskoemisyjnego”.
- Strategią Rozwoju Powiatu Krakowskiego na lata 2013-2020: kierunek: Poprawa jakości powietrza poprzez ograniczanie niskiej emisji oraz Wspieranie działań zmierzających do dywersyfikacji źródeł energii.
- Zintegrowaną Strategią Rozwoju Obszaru Funkcjonalnego „Blisko Krakowa” - Cel operacyjny 3.3 Wspieranie indywidualnych i publicznych rozwiązań infrastrukturalnych sprzyjających ochronie środowiska ukierunkowany na wprowadzanie nowych technologii (zarówno w instytucjach publicznych, jak i w indywidualnych gospodarstwach domowych) pozyskujących energię ze źródeł odnawialnych.
- Zintegrowana Strategia Rozwoju Oferty Czasu Wolnego na terenie Obszaru Funkcjonalnego „Blisko Krakowa” ze szczególnym uwzględnieniem Oferty Rekreacyjnej i Ochrony Środowiska. CEL OPERACYJNY NR 3: OCHRONA DZIEDZICTWA PRZYRODNICZEGO I KULTUROWEGO. Działanie 3.1: Ochrona i zachowanie środowiska naturalnego 3.1.6 System dofinansowań dla mieszkańców w zakresie wymiany infrastruktury i urządzeń na bardziej ekologiczne (m.in. źródła grzewcze, OZE).

Ponadto, z dokumentami strategicznymi poszczególnych Partnerów projektu:

- Gmina Czernichów:

- Strategią Rozwoju Gminy Czernichów na lata 2015-2020+ - Cel strategiczny: Wysoki poziom bezpieczeństwa ekologicznego gminy.
- Program Ochrony Środowiska wraz z Planem Gospodarki Odpadami dla Gminy Czernichów - Cel główny I: Ochrona Dziedzictwa Przyrodniczego I Racjonalne Użytkowanie Zasobów Przyrody, działanie I/5 – „Racjonalne użytkowanie surowców i energii”. Zadania zaplanowane do realizacji poz. 3,5,6, str. 90-92

- Gmina Liszki:

- Strategią Rozwoju Gminy Liszki na lata 2016-2024- Strategią Rozwoju Gminy Liszki na lata 2016-2024 Cele strategiczne I: Gmina przyjazna środowisku naturalnemu Cele operacyjne: 5.1.Zwiększenie wykorzystania Odnawialnych Źródeł Energii na terenie gminy, 5.2. Podwyższenie poziomu świadomości ekologicznej mieszkańców, 5.3. Ograniczenie zanieczyszczenia środowiska, 5.4. Działania ukierunkowane na ograniczenie niskiej emisji
- Programem Ochrony Środowiska dla Gminy Liszki na lata 2014-2017 z perspektywą na lata 2018-2021 - Cel 6.2.6.Spełnienie norm jakości powietrza - atmosferycznego poprzez sukcesywną redukcję emisji zanieczyszczeń do powietrza na terenie Gminy Liszki
- VI. Planem Gospodarki Niskoemisyjnej dla gminy Liszki - Cel strategiczny I: Redukcja emisji gazów cieplarnianych poprzez poprawę efektywności energetycznej i wzrost wykorzystania odnawialnych źródeł energii. Zadania zaplanowane do realizacji poz. 14, str.62

- Gmina Skawina:

- Strategią Rozwoju Gminy Skawina na lata 2014-2020 - Obszar 2. Przyjazne Środowisko, Cel strategiczny: Wysoka atrakcyjność osadnicza i rekreacyjna gminy dzięki wykorzystaniu walorów środowiskowych. Cele operacyjne:

Działania:

2.1.3 Wsparcie dla inwestycji zwiększających wykorzystanie energii ze źródeł odnawialnych

2.3.2 Promocja i wsparcie wymiany źródeł grzewczych w gospodarstwach domowych na nowoczesne i ekologiczne

- Zintegrowana Strategia Rozwoju Oferty Czasu Wolnego na terenie Obszaru Funkcjonalnego „Blisko Krakowa” ze szczególnym uwzględnieniem Oferty Rekreacyjnej i Ochrony Środowiska. - Cel Operacyjny 3. Ochrona Dziedzictwa Przyrodniczego i Kulturowego.

Działanie 3.1: Ochrona i zachowanie środowiska naturalnego, 3.1.6 System dofinansowań dla mieszkańców w zakresie wymiany infrastruktury i urządzeń na bardziej ekologiczne (m.in. źródła grzewcze, OZE).

- Planem Gospodarki Niskoemisyjnej wraz z niezbędnymi elementami uzupełniającymi dla Gminy Skawina na lata 2015 – 2020 - Cel szczegółowy 2. Zwiększenie udziału energii ze źródeł odnawialnych. Zadania zaplanowane do realizacji: poz. 11-15 str. 78-80

- Gmina Świątniki Górne:

- Strategią Rozwoju Gminy Świątniki Górne na lata 2015- 2020+ - Priorytet 2: Ochrona środowiska i jakość życia mieszkańców, Cel strategiczny: Skuteczny system ochrony środowiska wspierający wysoki komfort życia mieszkańców

- Planem Gospodarki Niskoemisyjnej Dla Gminy Świątniki Górne - Cel szczegółowy 1. Poprawa efektywności energetycznej i ograniczenie emisji, Cel szczegółowy 2.Wzrost udziału energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych. Cel szczegółowy 3.Zwiększenie świadomości ekologicznej mieszkańców. Zadania zaplanowane do realizacji: poz. 10, str. 63.

- Gmina Zabierzów:

- Strategią Rozwoju Gminy Zabierzów na lata 2014-2020 - Cel strategiczny: Wysoka dostępność komunikacyjna i bezpieczeństwo ekologiczne, Kierunki polityki rozwoju: 6.1 Poprawa bezpieczeństwa ekologicznego oraz wykorzystanie ekologii dla rozwoju Małopolski

- Programem Ograniczenia Niskiej Emisji dla Gminy Zabierzów na lata 2014- 2023 – Cel główny: Poprawa jakości powietrza na danym obszarze poprzez osiągnięcie założonej wielkości redukcji emisji. Zadania zaplanowane do realizacji: poz. 5, str. 63.

C.3.2 W jaki sposób projekt spełni potrzeby opisane w pkt. C.1.1

W punkcie C.1.1. zdefiniowano następujące potrzeby:

- poprawa jakości powietrza w na terenie gmin,
- zwiększenie wykorzystania odnawialnych źródeł energii na terenie gmin,
- podniesienie świadomości mieszkańców na temat szkodliwości niskosprawnych urządzeń grzewczych oraz spalania złej jakości paliw energetycznych,
- ochrona zdrowia mieszkańców,
- poprawa jakości powietrza w powiecie krakowskim.

Poprzez montaż jednostek wytwarzających energię, szczegółowo mikroinstalacje:

- kolektory słoneczne-333 szt
- elektrownie fotowoltaiczne-583 szt
- pompy ciepła-104 szt
- kotły na biomasę- 360 szt

Zostanie zaspokojona potrzeba poprawy jakości powietrza w gminach - poprzez zmniejszenie emisji CO₂. To przełoży się na zapewnienie bezpieczeństwa zdrowotnego mieszkańców - dzięki obniżeniu ilości zanieczyszczeń przekazywanych do powietrza. Działanie zwiększy również udział odnawialnych źródeł w produkcji energii cieplej oraz elektrycznej.

Zorganizowanie kampanii informacyjno-promocyjnej pozwoli na uzmysłowienie mieszkańcom, jaki ma wpływ jakość powietrza na stan ich zdrowia. Niestety nadal wiele osób nie łączy swoich dolegliwości z zanieczyszczonym środowiskiem.

Energia wytworzona z montowanych instalacji będzie zużywana przede wszystkim na potrzeby własne gospodarstw domowych uczestniczących w projekcie, czyli będzie zasilać instalacje w budynkach mieszkalnych, jej niewykorzystana część będzie wprowadzona do sieci zewnętrznej (np. elektroenergetycznej). Takie same wymagania będą spełniać instalacje wykorzystywane w obiektach użyteczności publicznej.

Instalacje (fotowoltaika, kolektory) będą montowane na dachu budynku mieszkalnego. Jeżeli powierzchnia dachu uniemożliwi ich montaż, dopuszcza się możliwość montażu na innym budynku w najbliższym otoczeniu np. garażu.

Inwestycja pozwoli na uzyskanie redukcji emisji CO₂ (o 6 720,74 tony równoważnika CO₂) oraz co najmniej jednego z poniższych rodzajów zanieczyszczeń powietrza: benzen, dwutlenek azotu, dwutlenek siarki, pył zawieszony PM10

Wspierana infrastruktura do produkcji energii elektrycznej lub ciepłej będzie charakteryzować się wskazanymi poniżej limitami dotyczącymi wielkości mocy:

- dla projektów wykorzystujących energię słoneczną (panele słoneczne, fotowoltaika łącznie): od 0,5 do 2 MWe/MWth łącznie
 - dla projektów wykorzystujących energię geotermalną (pompy ciepła): od 0,5 do 2 MWth łącznie
 - dla projektów wykorzystujących energię aerotermalną (powietrzne pompy ciepła): od 0,5 do 2 MWe/MWth łącznie
 - dla projektów wykorzystujących energię z bimyasy (kotły na biomasę): kotły na paliwa stałe o mocy nie większej niż 500 kW, urządzenia charakteryzujące się obowiązującym od końca 2020 r. minimalnym poziomem efektywności energetycznej i normami emisji zanieczyszczeń, które zostały określone w środkach wykonawczych do dyrektywy 2009/125/WE z dnia 21 października 2009 r. ustanawiającej ogólne zasady ustalania wymogów dotyczących ekoprojektu dla produktów związanych z energią
- Ponadto, projekt jest komplementarny z projektami wymienionymi w Strategii ZIT (Cel 2. Wysoka jakość życia na terenie KrOF, Priorytet 2.1 Przechodzenie na gospodarkę niskoemisyjną, Priorytet inwestycyjny 4.iii Wspieranie efektywności energetycznej, inteligentnego zarządzania energią i wykorzystania odnawialnych źródeł energii w infrastrukturze publicznej, w tym w budynkach publicznych, i w sektorze mieszkaniowym. Działanie 2.1.1: Modernizacja energetyczna obiektów publicznych i mieszkaniowych, inteligentne zarządzanie energią i wykorzystanie OZE w skali KrOF.

C.3.3 W jaki sposób projekt przyczyni się do osiągnięcia celów programu operacyjnego

Celem 4 osi priorytetowej Regionalna Polityka Energetyczna jest stworzenie warunków do zrównoważonego rozwoju w regionie uwzględniającego aspekty nowoczesnego sektora energetycznego oraz sektora transportu miejskiego, zapewniającego bezpieczeństwo energetyczne mieszkańców regionu oraz poprawę jakości ich życia, z poszanowaniem zasad ochrony środowiska.

W ramach osi priorytetowej 4. wsparcie będzie kierowane na działania z zakresu poprawy efektywności energetycznej, których potencjał jest znaczący nie tylko w odniesieniu do obniżenia emisji CO₂, ale również zwiększenia konkurencyjności gospodarki. W dążeniu do wypełnienia celów polityki klimatycznej działania będą skierowane także na wzrost wykorzystania odnawialnych źródeł energii w finalnym zużyciu energii oraz zintegrowanie tych działań z rozwojem infrastruktury dystrybucyjnej. Jednocześnie efektem dodatkowym realizacji interwencji w osi 4., ale bardzo istotnym dla Małopolski, będzie poprawa stanu środowiska w skali lokalnej dzięki ograniczeniu emisji zanieczyszczeń, w tym głównie na obszarach miejskich.

Głównym celem interwencji działania 4.1 jest wzrost wykorzystania odnawialnych źródeł energii w finalnym zużyciu energii. Dzięki realizacji projektu powstaną 583 instalacje wytwarzające energię elektryczną, 797 instalacji wytwarzających energię ciepłą. Produkcja energii elektrycznej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE wyniesie 2 470,27 MWhe/rok natomiast produkcja energii ciepłej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE 13 965,54 MWht/rok

W wyniku wsparcia działań dążących do likwidacji źródeł niskiej emisji nastąpi obniżenie stężeń pyłu. Działania realizowane w ramach projektu będą dotyczyły montażu małych źródeł energii, zlokalizowanych u odbiorcy zapewniających efekt ekologiczny poprzez wzrost udziału energii odnawialnej w konsumpcji (energetyka rozproszona). Wspierane działania zapewnią dywersyfikację, jak również zwiększą bezpieczeństwo energetyczne regionu przy wykorzystaniu naturalnych uwarunkowań i lokalnych potencjałów. Przyczynią się również do rozwoju nowych, ingerujących w mniejszym stopniu w środowisko, prooszczędnościowych i proefektywnościowych technologii.

Zgodnie z zapisami SZOOP Poddziałanie 4.1.1 będzie skierowane na budowę infrastruktury (w tym zakup niezbędnych urządzeń) mające na celu produkcję energii elektrycznej i/lub ciepłej. W szczególności inwestycje w budowę:

- instalacji wykorzystujących energię słońca (np. kolektory słoneczne, fotowoltaika),
- pomp ciepła,
- instalacji wykorzystujących spalanie biomasy.

Zakres realizacji przedmiotowego projektu jest zgodny z zapisami SZOOP.

Jednym ze wskaźników osi priorytetowej jest szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych, w ramach projektu wyniesie o - 6 720,74 [tony równoważnika CO₂].

C.3.4 Wskaźniki realizacji projektu

Wskaźniki produktu

lp	Nazwa wskaźnika	Sposób pomiaru	jm	Wartość bazowa	2017	2018	2019	2020	2021	Suma wartości
1	Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE	Źr. monit.: protokół zdawczo-odbiorczy, dokumentacja księgowa (faktury wraz z potwierdzeniem przelewu), dokumentacja fotograficzna, umowy podpisane z osobami/ podmiotami użytkującymi instalację. Odpowiedzialny za monit.: Lider projektu we współpracy z Partnerami. Częstotliwość: na zakończenie realizacji projektu Lider projektu będzie odpowiedzialny za zachowanie trwałości projektu. Umowa o przyłączenie do sieci dostawcy energii elektrycznej	szt.	0	0	0	194	194	195	583

lp	Nazwa wskaźnika	Sposób pomiaru	jm	Wartość bazowa	2017	2018	2019	2020	2021	Suma wartości
2	Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii cieplej z OZE	Źródła monitorowania: protokół zdawczo-odbiorczy, dokumentacja księgowa (faktury wraz z potwierdzeniem przelewu), dokumentacja fotograficzna, umowy podpisane z osobami/ podmiotami użytkującymi instalację. Odpowiedzialny za monitorowanie: Lider projektu we współpracy z Partnerami. Częstotliwość: na zakończenie realizacji projektu Lider projektu będzie odpowiedzialny za zachowanie trwałości projektu.	szt.	0	0	0	266	266	265	797

lp	Nazwa wskaźnika	Sposób pomiaru	jm	Wartość bazowa	2017	2018	2019	2020	2021	Suma wartości
3	Dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej ze źródeł odnawialnych	Wskaźnik możliwy do zmonitorowania w okresie zakończenia realizacji projektu. Źródła monitor.: protokół zdawczoodbiorczy dokumentacja księgową (faktury wraz z potwierdzeniem przelewu), dokumentacja umowy podpisane z osobami/ podmiotami montującymi instalację. Odpowiedzialny za monitorowanie: Lider projektu we współpracy z Partnerami. Częstotliwość: na zakończenie realizacji projektu. Lider projektu będzie odpowiedzialny za zachowanie trwałości	MWt	0	0	0	3.15	3.15	3.15	9.45

lp	Nazwa wskaźnika	Sposób pomiaru	jm	Wartość bazowa	2017	2018	2019	2020	2021	Suma wartości
4	Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych	Wskaźnik możliwy do zmonitorowania na zakończenie realizacji projektu. Źródła monitorowania: protokół zdawczo-odbiorczy, dokumentacja księgowa (faktury wraz z potwierdzeniem przelewu), dokumentacja fotograficzna, umowy podpisane z osobami/ podmiotami montującymi instalację. Odpowiedzialny za monitorowanie: Lider projektu we współpracy z Partnerami. Częstotliwość: na zakończenie realizacji projektu. Lider projektu będzie odpowiedzialny za zachowanie trwałości projektu	MWe	0	0	0	0.74	0.95	0.95	2.64

Wskaźniki rezultatu

lp	Nazwa wskaźnika	Sposób pomiaru	jm	Wartość bazowa	2021	2022	Wartość docelowa
1	Produkcja energii cieplnej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE	Źr. monit.: dla urzędzeń wytwarzających energię ciepłą takich jak pompy ciepła, kotły na biomasę, kolektory słoneczne przewidziano montaż ciepłomierzy dokonujących pomiaru ilości energii. Odczyty il. wyprodukowanej energii będą prowadzone przez użytkowników instalacji i przekazane przedstawicielowi gminy w formie elektronicznej (email) lub poprzez wypełnienie elektronicznego formularza danych. Całość uzupełniać będą systematyczne kontrole prowadzone przez pracowników urzędów.	MWh/rok	0	9320.71	13965.54	13965.54

lp	Nazwa wskaźnika	Sposób pomiaru	jm	Wartość bazowa	2021	2022	Wartość docelowa
2	Produkcja energii elektrycznej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE	Zr. monit.: dla ins. Fotowolt. przewiduje się wykorzystanie układów pomiarowych znajdujących się w falownikach fotowoltaicznych. Odczyty il. wyprod. energii będą prowadzone przez użytkowników inst. i przekazane przedstawicielowi gminy w formie elektronicznej (email) lub poprzez wypełnienie elektronicznego formularza danych. Całość uzupełniać będą systematyczne kontrole prowadzone przez pracowników urzędów, których zadaniem będzie weryfikacji zgodności podawanych odczytów ze stanem faktycznym.	MWhe/rok	0	1638.19	2470.27	2470.27

lp	Nazwa wskaźnika	Sposób pomiaru	jm	Wartość bazowa	2021	2022	Wartość docelowa
3	Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych (CI 34)	Wskaźnik możliwy do zmonitorowania w okresie 12 miesięcy od zakończenia okresu realizacji projektu. Źródła monitorowania: -na podstawie bieżących danych o produkcji energii elektrycznej w instalacji OZE i aktualnie wyliczonego wskaźnika emisyjności -na podstawie bieżących danych o produkcji energii cieplnej w instalacjach OZE i aktualnie wyliczonego wskaźnika emisji CO2. Odpowiedzialny za monitorowanie: Lider projektu we współpracy z Partnerami.	tony równowa CO2/rok	0	4482.15	6720.74	6720.74

Metodyka oszacowania wartości wskaźnika rezultatu

A. Wskaźnik: Produkcja energii elektrycznej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE

Wskaźnik mierzy roczną wielkość produkcji energii elektrycznej z nowo wybudowanych/zamontowanych jednostek wytwarzania energii wykorzystujących odnawialne źródła energii.

Obliczenia:

Liczba modułów PV(300Wp) x dobrana moc w kWp x liczba instalacji.

Uzysk roczny 935 kWh/kWp, średnia dla zestawu

B. Wskaźnik: Produkcja energii cieplnej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE

Wskaźnik mierzy roczną wielkość produkcji energii cieplnej z nowo wybudowanych/zamontowanych jednostek wytwarzania energii wykorzystujących odnawialne źródła energii.

Obliczenia:

1. Kolektory słoneczne:

Liczba kolektorów x moc kolektora x liczba instalacji, gdzie:

moc kolektora: 1,75kW, przy $G=1000$ [W/m²] i $dT=0$ [K] [kW]

powierzchnia kolektora: 2,25m², wartość minimalna

uzysk roczny z kolektora: 558 kWh/kWt, średnia dla zestawu

2. Pompy ciepła:

Dobrana moc urządzenia x liczba instalacji, gdzie:

a) Powietrzne pompy ciepła (CO)

Hht: 1197 godzin, równoważne godziny pracy z pełnym obciążeniem, uzgodniono, że do wyniku nie jest brana energia elektryczna a jedynie energia OZE.

b) Powietrzne pompy ciepła (CO +CWU)

Hht 1330 godzin, równoważne godziny pracy z pełnym obciążeniem

c) Powietrzne pompy ciepła (CWU)

Hht 1200, godzin, równoważne godziny pracy z pełnym obciążeniem

3.) Kotły na biomasę

Hht 1710 godzin, równoważne godziny pracy z pełnym obciążeniem

C. Wskaźnik: Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych

1. Część wskaźnika dotycząca produkcji energii elektrycznej.

Wskaźnik liczony na podstawie wskaźnika emisyjności wyprodukowanej energii elektrycznej w roku 2016, wyliczonego na podstawie informacji będących w posiadaniu Krajowego Ośrodka Bilansowania i Zarządzania Emisjami. Za: Wskaźniki emisyjności CO₂, SO₂, NO_x, CO i TSP dla energii elektrycznej na podstawie informacji zawartych w krajowej bazie o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji, wartość wskaźnika 0,7810 MgCO₂/MWh

Obliczony jak iloczyn Produkcji energii elektrycznej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE i wartość wskaźnika emisyjności.

Obliczenia:

Wskaźniki referencyjne do emisji CO₂ [MgCO₂/MWh] x Produkcja energii elektrycznej [MWh/rok]

2. Część wskaźnika dotycząca produkcji energii cieplnej

Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO₂ (WE) w roku 2014 do raportowania w ramach Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji za rok 2017, Warszawa grudzień 2016.

Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami

Obliczony jak iloczyn Produkcji energii cieplnej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE i wartość wskaźnika emisji CO₂ dla zastępowanego paliwa (węgiel kamienny) 0,0947 Mg/GJ

Obliczenia:

WE CO₂ (węgiel kamienny) [Mg/GJ] x Produkcja energii cieplnej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE [GJ/rok], gdzie:

Produkcja energii cieplnej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE [GJ/rok] = Produkcja energii cieplnej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE [MWh/rok] x 3,6.

Wszystkie obliczenia zostały podane z dokładności do 0,01.

C.3.5 Zatrudnienie w wyniku realizacji projektu

lp	Rodzaj stanowiska	Podstawa zatrudnienia	Wymiar	Zakres finansowania	Zakres czynności
----	-------------------	-----------------------	--------	---------------------	------------------

C.4 Promocja źródła finansowania projektu

Celem działań promocyjnych i informacyjnych projektu będzie upowszechnienie wiedzy społeczeństwa o realizacji projektu dzięki dofinansowaniu ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach RPO WM na lata 2014-2020 oraz podniesienie świadomości opinii publicznej o przebiegu realizacji projektu, osiągniętych produktach i rezultatach.

Bezkosztową formą promocji to zamieszczenie informacji na stronie internetowej gmin biorących udział w projekcie (partnerzy) i na stronie lidera projektu oraz podawanie informacji o źródle finansowania na sesjach rad gmin i spotkaniach z mieszkańcami.

W miejscu głównym realizacji inwestycji (siedziba lidera oraz siedziby partnerów projektu, 5 lokalizacji) zostaną zamieszczone tablice informacyjne oraz plakat, które będą również spełniały założenia tablicy pamiątkowej. Będą one wykonane zgodnie z wytycznymi wskazanymi w "Podręczniku wnioskodawcy i beneficjenta programów polityki spójności 2014-2020 w zakresie informacji i promocji".

Dodatkowo każda z instalacji, jaka powstanie w ramach realizacji projektu zostanie trwale oznaczona informacją o źródle jej finansowania.

Zarówno materiały promocyjne, jak i cała dokumentacja wytworzona w ramach projektu będzie spełniała obowiązek promocji źródeł dofinansowania projektu w oparciu o wytyczne dotyczące informacji i promocji dla okresu programowania 2014-2020 (tj. zapisane w Rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1303/2013 z dnia 17 grudnia 2013 r.; Rozporządzeniu Wykonawczym Komisji (UE) NR 821/2014 z dnia 28 lipca 2014 r.; Księdze identyfikacji wizualnej znaku marki Fundusze Europejskie i znaków programów polityki spójności na lata 2014-2020 oraz w Wytycznych w zakresie informacji i promocji programów operacyjnych polityki spójności na lata 2014-2020). Promocja prowadzona będzie zgodnie z wytycznymi zamieszczonymi w Podręczniku wnioskodawcy i beneficjenta programów polityki spójności 2014-2020 w zakresie informacji i promocji. Wszystkie dokumenty związane z realizacją projektu, podawane do publicznej wiadomości, oznaczone zostaną (na stronach tytułowych) wymaganymi znakami graficznymi i informacją o współfinansowaniu ze środków unijnych. Działania promocyjne i informacyjne rozpoczną się od momentu uzyskania dofinansowania na wykonanie projektu i trwać będą przez cały okres realizacji projektu oraz w okresie trwałości projektu.

Dodatkowo informacja o projekcie, jego realizacji i efektach będzie przekazywana podczas działań informacyjnych, edukacyjnych prowadzonych przez ekodoradców (projekt LIFE realizowany jest prawie we wszystkich gminach biorących udział w projekcie).

D Stopień przygotowania projektu do realizacji oraz wpływ projektu na środowisko

D.1 Stan przygotowania projektu do realizacji

1. Cały projekt

2. Tryb przygotowania projektu do realizacji

Nie wymagający pozwolenia na budowę oraz nie realizowany w systemie zaprojektuj i wybuduj

3. Uzasadnienie wybranego trybu

Zgodnie z interpretacją przepisów Prawa Budowlanego przez GUNB (Główny Urząd Nadzoru Budowlanego), montaż instalacji fotowoltaicznej o mocy elektrycznej do 40 kWp, kolektorów słonecznych, pomp ciepła nie wymaga uzyskania pozwolenia na budowę oraz zgłoszenia budowy.

Dla instalacji fotowoltaicznych naziemnych - jeżeli instalacja nie ma fundamentu również nie jest wymagane pozwolenie na budowę.

Pozwolenie na budowę nie dotyczy również kotłów na biomasę.

4. Najważniejsze elementy oceny stanu przygotowania projektu

4.1 Decyzje/pozwolenia/zgłoszenia robót etc.

Wnioskodawca nie wymaga do realizacji projektu niezbędnymi decyzjami / uzgodnieniami / dokumentami umożliwiającymi realizację projektu / zadania

uzasadnienie wybranej opcji

Przedmiotem projektu jest dofinansowanie zakupu oraz montażu instalacji OZE w indywidualnych gospodarstwach domowych oraz obiekcie na terenie Gminy Czernichów. Inwestycja nie wymaga decyzji/pozwoleń/zgłoszeń.

Zgodnie z interpretacją przepisów Prawa Budowlanego przez GUNB (Główny Urząd Nadzoru Budowlanego), montaż instalacji fotowoltaicznej o mocy elektrycznej do 40 kWp, kolektorów słonecznych, pomp ciepła nie wymaga uzyskania pozwolenia na budowę oraz zgłoszenia budowy,

Dla instalacji fotowoltaicznych naziemnych - jeżeli instalacja nie ma fundamentu również nie jest wymagane pozwolenie na budowę.

Pozwolenie na budowę nie dotyczy również kotłów na biomasę.

Wnioskodawca zobowiąże odbiorcę końcowego do uzyskania właściwych pozwoleń/ zgłoszeń, jeśli wymagać tego będzie zakres koniecznych do wykonania zadań oraz podłączenie instalacji produkujących energię elektryczną do sieci dostawcy tej energii.

Przedmiotowy wniosek nie jest objęty pozwoleniem na budowę/zgłoszeniem robót zgodnie z art.29 ust.2 pkt.16 ustawy- Prawo budowlane"oraz nie jest realizowany formule zaprojektuj i wybuduj.

Do wniosku dołączono uzyskaną opinię Starostwa - Pismo z Wydziału Architektury, Budownictwa, Inwestycji i Remontów Starostwa Powiatowego w Krakowie (znak: AB.1610.7.9.2016) z dnia 15.02.2016 r."

4.2 Dokumentacja projektowa

Wnioskodawca posiada opracowaną dokumentację na potrzeby projektu / zadania

uzasadnienie wybranej opcji

Zgodnie z ustalonymi warunkami współpracy opracowanie dokumentacji na potrzeby realizacji inwestycji w zakresie poszczególnych inwestycji leżało po stronie Gmin/ Partnerów projektu.

Wnioskodawca oraz partnerzy posiadają opracowaną dokumentację techniczną (specyfikacje techniczne) na potrzeby projektu, opracowano również ankietę dotyczącą chęci uczestnictwa w projekcie.

Do wniosku Wnioskodawca dołączył PROJEKT BUDOWLANY – dotyczący oczyszczalni ścieków w Wołowicach

4.3 Dysponowanie nieruchomością na cele realizacji projektu

Projekt / zadanie posiada uregulowany status prawny nieruchomości

uzasadnienie wybranej opcji

Montaż instalacji odbędzie się na obiektach, gdzie odbiorcy końcowi (będący właścicielami) wyrazili chęć oraz zgodę na realizację projektu. Partnerzy projektu dysponują oświadczeniami właścicieli nieruchomości, w których wyrazili oni zgodę na przeprowadzenie wszystkich niezbędnych prac instalacyjnych koniecznych do realizacji porojektu. Udostępnią również nieruchomości w okresie trwałości w zakresie niezbędnym do utrzymania rezultatów projektu w okresie 5 lat.

D.2 Wpływ projektu na środowisko

1. Cały projekt

1.1 Uzasadnienie wybranej opcji

Projekt wynika z planów gospodarki niskoemisyjnej (PGN) strategicznych dokumentów, które wyznaczają kierunki rozwoju gospodarki niskoemisyjnej dla gmin w zakresie działań inwestycyjnych i nieinwestycyjnych, w takich aspektach jak: transport publiczny i prywatny, budownictwo i mieszkalnictwo, gospodarka przestrzenna, energetyka i oświetlenie, gospodarka odpadami, gospodarka wodno-ściekowa oraz informacja i edukacja.

Wpływ projektu na środowisko naturalne jest POZYTYWNY.

Projekt ma wpływ na realizację celów strategii Europa 2020. Zgodnie z założeniami projekt realizuje cel 3. Zmiany klimatu i zrównoważone wykorzystanie energii

- należy ograniczyć emisje gazów cieplarnianych o 20 proc. w stosunku do poziomu z 1990 r. (lub nawet o 30 proc., jeśli warunki będą sprzyjające),
- 20% energii powinno pochodzić ze źródeł odnawialnych,
- efektywność energetyczna powinna wzrosnąć o 20 proc.

Dzięki realizacji projektu zostaje ograniczona emisja gazów cieplarnianych o 6 750,68 t/rok.

Przedsięwzięcie wykazuje również zgodność z następującymi dokumentami strategicznymi:

- Długookresowa Strategia Rozwoju Kraju. Polska 2030. Trzecia Fala Nowoczesności. Proponowany projekt wpisuje się w realizację celu głównego, którym jest poprawa jakości życia Polaków, a także w założenia celu 7 – Zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego oraz ochrona i poprawa stanu środowiska.
- Strategia Rozwoju Kraju 2020. Niniejszy projekt jest zgodny z zawartą w analizowanym dokumencie Wizją Polski 2020, zgodnie z którą, konkurencyjna gospodarka to gospodarka dysponująca odpowiednimi, efektywnie wykorzystywanymi zasobami energii pozwalającymi na dynamiczny wzrost. Do 2020 r. większość działań związanych z dywersyfikacją źródeł i nośników energii wkroczy w decydującą fazę realizacji. Wzrost efektywności energetycznej gospodarki oraz większe wykorzystanie źródeł odnawialnych sprzyjać będzie zmniejszeniu emisji CO₂ i realizacji zobowiązań wynikających z pakietu klimatyczno-energetycznego.

Projekt wpisuje się w realizację celów Obszaru strategicznego II. Konkurencyjna gospodarka, a w szczególności celu II.6. Bezpieczeństwo energetyczne i środowisko.

- Założenia Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej. Opracowanie Założeń Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej wynika z potrzeby przedstawienia gospodarki na gospodarkę niskoemisyjną. Realizacja projektu przyczyni się do osiągnięcia celu głównego NPRGN, którym jest, rozwój gospodarki niskoemisyjnej przy zapewnieniu zrównoważonego rozwoju kraju. Przedsięwzięcie wpisuje się także w cele szczegółowe:

- rozwój niskoemisyjnych źródeł energii,
- poprawa efektywności energetycznej,

- rozwój i wykorzystanie technologii niskoemisyjnych.

Ponadto projekt wpisuje się również w założenia:

- Krajowego Planu Działań dotyczącego efektywności energetycznej dla Polski –przyczyniając się bezpośrednio do poprawy efektywności energetycznej,
- Polityki energetycznej Polski do 2030 roku – przyczyniając się bezpośrednio w działania związane z poprawą efektywności energetycznej: Oznaczenie energochłonności urządzeń i produktów zużywających energię oraz wprowadzenie minimalnych standardów dla produktów zużywających energię,
- Polityki klimatycznej Polski. Redukcja emisji gazów cieplarnianych w Polsce do roku 2020 – wpisując się założenia, że w średnim horyzoncie czasu (do roku 2010) zmniejszenie w stosunku do roku 2000 energochłonności jednostki produktu krajowego brutto o 25 %, a w długim horyzoncie czasu (do roku 2025) o 50 % w stosunku do roku 2000.

2. Rodzaj przedsięwzięcia	3. Uzyskano ostateczną decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach / decyzję stwierdzającą brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko / decyzję umarzającą postępowanie	3.1 Uzasadnienie wybranej opcji wskazujące numer i datę uzyskanych decyzji
C. przedsięwzięcie nie będące przedsięwzięciem wymienionym w pkt. A i pkt. B	Nie dotyczy	Analizowany projekt nie wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach / decyzję stwierdzającą brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko / decyzję umarzającą postępowanie. Inwestycja nie jest przedsięwzięciem objętym I lub II załącznikiem dyrektywy 2011/92/WE Parlamentu Europejskiego i Rady. Zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. ws. przedsięwzięć mogących znacząco lub potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2016 r., poz. 71) planowane przedsięwzięcie, jako przedsięwzięcie nie znajdujące się w katalogu inwestycji mogących zawsze znacząco lub potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, nie wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

4. Uzasadnienie w przypadku projektów dla których uzyskano kilka decyzji

Nie dotyczy

5. Wpływ projektu na klimat

W okolicach Krakowa występują dwie krainy klimatyczne: umiarkowana ciepła (wyżyny) oraz kotlin. Niewielkie wzniesienia na wschód i zachód od Krakowa sprzyjają swobodnemu ruchowi mas powietrza. Teren ten znajduje się pod wpływem niżów i wyżów barycznych, przesuwających się zwykle z zachodu na wschód. Z zachodu napływa powietrze wilgotne, ciepłe zimą i chłodne latem. Ścieranie się tych mas powietrza powoduje, że okolice Krakowa mają zmienne warunki pogodowe. W okresie jesieni, zimy i przedwiośnia, wieją z południa wiatry fenowe – halny. Zróżnicowanie warunków klimatycznych w obrębie gminy wynika z ukształtowania powierzchni terenu. Najkorzystniejsze warunki panują na wierzchołkach, gdzie średnie roczne temperatury wynoszą 7,5 0C, natomiast na stokach o ekspozycji północnej 6,6 0C, a w dnach dolin 6,2 0C. Natomiast okres wegetacyjny trwa na tym terenie od 210 do 220 dni. Średnia roczna wilgotność względna powietrza wynosi 77-80%. Maksimum przypada na okres od listopada do lutego, a minimum w maju. Na terenie gminy znajduje się jeden posterunek opadowy, dla którego średnia roczna wartość opadów wynosi 665 mm. Projekt ma pozytywny wpływ na klimat. Zakłada się roczne ograniczenie emisji gazów cieplarnianych [tony równoważnika CO2/rok] o 6 720,74. Kwestie związane ze zmianami klimatu były uwzględniane na poszczególnych etapach przygotowania projektu, dokonano wyboru wariantu optymalnego. Brak jest ryzyka oddziaływania zmian klimatycznych na projekt. Przyjęto rozwiązania

materiałowe i funkcjonalne, które w istotny sposób ograniczą wpływy zmian klimatu na projekt.

Projekt ma wpływ na realizację celów strategii Europa2020. Zgodnie z założeniami projekt realizuje cel3. Zmiany klimatu i zrównoważone wykorzystanie energii

- należy ograniczyć emisje gazów cieplarnianych o 20 proc. w stosunku do poziomu z 1990 r. (lub nawet o 30 proc., jeśli warunki będą sprzyjające),
- 20 proc. energii powinno pochodzić ze źródeł odnawialnych,
- efektywność energetyczna powinna wzrosnąć o 20 proc. Dzięki realizacji projektu zostaje ograniczona emisja gazów cieplarnianych o 6 720,74 t/rok.

E Pomoc publiczna uzyskana i planowana do uzyskania dla potrzeb realizacji projektu.**E.1 Pomoc publiczna we wnioskowanym projekcie**

1.	Czy w projekcie wystąpi pomoc publiczna lub pomoc de minimis?	TAK W CZĘŚCI PROJEKTU
2.	Uzasadnienie wybranej opcji	<p>Definicja pomocy publicznej wynika bezpośrednio z zapisów art. 107 ust. 1 Traktatu o Funkc.UE oraz orzecznictwa Komisji Europejskiej i Sądów UEj. Wskazują one, iż pomocą publiczną jest wszelka pomoc, która kumulatywnie spełnia następujące przesłanki:</p> <ul style="list-style-type: none">a. beneficjentem wsparcia jest przedsiębiorca w rozumieniu funkcjonalnymb. jest udzielona za pośrednictwem lub ze źródeł państwowych w jakiegokolwiek formiec. stanowi korzyść dla beneficjenta oraz jest selektywnad. zakłóca lub grozi zakłóceniem konkurencji poprzez sprzyjanie niektórym przedsiębiorcome. oraz wpływa na wymianę handlową pomiędzy Państwami Członkowskimi Unii Europejskiej <p>ad a) Zgodnie z ust. z dnia 16 lutego 2007r. o ochronie konkurencji i konsumentów (którą częściowo odsyła do przepisów ustawy o swobodzie działalności gospod.), w art. 4 ust. 1 za przedsiębiorcę uznaje się także osobę fizyczną, osobę prawną, a także jednostkę organizacyjną niemającą osobowości prawnej, której ustawa przyznaje zdolność prawną, organizującą lub świadczącą usługi o charakterze użytecz. publicznej, które nie są działalnością gospod. w rozumieniu przepisów o swobodzie działalności gospod., osobę fizyczną wykonującą zawód we własnym imieniu i na własny rachunek lub prowadzącą działal. w ramach wykonywania takiego zawodu, osobę fizyczną, która posiada kontrolę nad co najmniej jednym przedsiębiorcą, choćby nie prowadziła działalności gospo. w rozumieniu przepisów o swobodzie działalności gospodarczej, jeżeli podejmuje dalsze działania podlegające kontroli koncentracji, związek przedsiębiorców. Biorąc pod uwagę tą ustawę Wnioskodawca w rozumieniu funkcjonalnym jest przedsiębiorcą, jednakże nie wykorzystuje i nie będzie wykorzystywał produktów do działalności o charakterze gospod. Jest to projekt z zakresu montażu ins.OZE, a co za tym idzie ochrony środ..</p> <p>ad b) Zgodnie z tą przesłanką Zasady pomocy państwa obejmują wyłącznie środki, z zastosowaniem których wiąże się przekazanie zasobów państwowych (przez władze krajowe, regionalne lub lokalne, banki publiczne, fundacje itp.). Pomoc nie musi być koniecznie udzielona przez państwo. Może być również udzielona przez prywatny lub publiczny organ pośredni wyznaczony przez państwo. Pomoc w postaci bezzwrotnej dotacji w tym przypadku jest udzielona za pośrednictwem Urzędu Marszałk. Przesłanka jest spełniona.</p> <p>ad c) Transfer jest selektywny, gdyż uprzywilejowuje podmioty wymienione w dokumentacji konkursowej - nie wszystkie zainteresowane podmioty mogą skorzystać z zasobów na równych prawach. Wsparcie (rozumienie jako dofinansowanie) kierowane jest do wybranej grupy beneficjentów. Wśród beneficjentów są organizacje pozarządowe do których zalicza się stowarzyszenie. Otrzymanie dotacji na planowane działanie skutkuje przysporzeniem na rzecz Wnioskodawcy na warunkach korzystniejszych niż rynkowe (np. kredyty lub pożyczka z WFOŚ). Przesłanka jest spełniona.</p>

		<p>ad d) Pomoc, by zostać uznana za pomoc publ., musi mieć potencjalny wpływ na konkur. i wymianę handlową między państwami członkowskimi. Projekt nie narusza konk. ani nie wpływa na jej zakłócenie. Cele projektu są związane z przeciwdziałaniem zanieczysz. środowiska. Wnioskodawca z tytułu przekazanej pomocy publ. nie uzyska żadnych korzyści, ponieważ wszystkie one zostaną przeniesione na odbiorców ostatecznych. Do grupy ostatecznych odbiorców zakwalifikowane zostały osoby fizyczne oraz korzystający z ogólnod. obiektów użyteczności pub. i to one uzyskają ostatecz. wszelkie korzyści, jakie niesie ze sobą transfer środków publ.. Przesłanka nie jest spełniona.</p> <p>ad e) Projekt dotyczy lokalnego rynku. Nie wpływa w żaden sposób na wymianę handlową między krajami członk., dlatego nie spełnia tej przesłanki. Zgodnie z stanowiskiem Komisji Europ. pomoc państwa będzie skutecznie przyczyniać się do osiągnięcia pożądanych celów w zakresie polityki pub. gdy będzie zapewniać ef. zachęty występuje w sytuacji, gdy będzie skłaniać benef. pomocy do działań, których bez pomocy by się nie podjęli. Przes. nie jest spełniona.</p>
3.	Rodzaj pomocy publicznej	
3.1	regionalna pomoc inwestycyjna (z wyłączeniem celu tematycznego 3)	Nie
3.2	pomoc de minimis	Tak
3.3	regionalna pomoc inwestycyjna w zakresie celu tematycznego 3 - wzmacnianie konkurencyjności mikro, małych i średnich przedsiębiorców	Nie
3.4	pomoc inwestycyjna w zakresie efektywności energetycznej	Nie
3.5	pomoc inwestycyjna na infrastrukturę lokalną	Nie
3.6	pomoc inwestycyjna w zakresie odnawialnych źródeł energii oraz wysokosprawnej kogeneracji	Nie
3.7	pomoc inwestycyjna w zakresie infrastruktury sfery badawczo-rozwojowej i innowacyjnej	Nie
3.8	pomoc na kulturę i zachowanie dziedzictwa kulturowego	Nie
3.9	pomoc inwestycyjna w zakresie infrastruktury energetycznej	Nie
3.10	pomoc inwestycyjna na efektywny energetycznie system ciepłowniczy i chłodniczy	Nie
3.11	pomoc na infrastrukturę sportową lub wielofunkcyjną infrastrukturę rekreacyjną	Nie
3.12	pomoc publiczna zgodna ze wspólnym rynkiem	Nie
3.13	inna pomoc	Nie
4.	Podstawa prawna udzielenia pomocy publicznej	Rozporządzenie Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 19 marca 2015 r. w sprawie udzielania pomocy de minimis w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020.

5.	Czy Wnioskodawca uzyskał lub planuje uzyskać pomoc na ten sam projekt od innych organów przyznających pomoc?	Nie
E.2 Pomoc de minimis		
1.	Czy w okresie bieżącego roku podatkowego i dwóch poprzednich lat podatkowych Wnioskodawca uzyskał pomoc de minimis?	Nie
2.	Czy w okresie bieżącego roku podatkowego i dwóch poprzednich lat podatkowych wnioskodawca korzystał z prawa do jednorazowej amortyzacji?	Nie
E.3 Efekt zachęty		
1.	Czy przed zarejestrowaniem wniosku prace nad projektem zostały rozpoczęte?	
1.1	Zakres przeprowadzonych prac	
2	W jaki sposób uzyskana pomoc wpłynie na realizację projektu ?	
	Uzasadnienie	

F. Zasady dofinansowania projektu – RPO WM

F.1 Opcje finansowania	
1. Zryczałtowana stawka procentowa dochodów/ Zmniejszona stopa dofinansowania	Nie
2. Luka w finansowaniu	Nie
3. Pomoc publiczna	Tak
4. Dofinansowanie na zasadach ogólnych	Tak
5. Inne	Nie

Uzasadnienie wybranej/wybranych opcji

Projekt jest częściowo objęty pomocą de minimis. Dla wydatków dotyczących instalacji na obiektach osób fiz. i obiektach publ., dla których udzielenie wsparcia ze środków UE nie niesie ze sobą możliwości zakłócenia konkurencji oraz wpływu na wymianę handlową nie jest planowane udzielanie pomocy publicznej. Na II poziomie, w odniesieniu do beneficjentów ostatecznych (BO), konieczne jest podjęcie środków, które pozwolą na monitorowanie czy nie następuje przeniesienie pomocy na niższy poziom. Wnioskodawca w tym celu będzie monitorował fakt prowadzenia działalności gospodarczej w budynkach objętych projektem. Właściciele nieruchomości, w której zarejestrowana będzie działalność gospodarcza, będą zobowiązani do złożenia stosownego oświadczenia, w którym wskażą czy działalność w budynku jest prowadzona czy nie. Wnioskodawca w okresie trwałości proj. będzie monitorował fakt stosowania się do tego oświadczenia. Gdy instalacja zostanie zamontowana na budynku, w którym prowadzona będzie działalność gospodarcza Wnioskodawca udzieli pomocy na drugim poziomie BO w oparciu o Rozporządzenie Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 19 marca 2015 r. W sprawie udzielania pomocy de minimis w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020. Poprzez pojęcie działalności gosp. rozumie się wykonywanie działalności w dany obiekcie, a nie sam fakt jej zarejestrowania. Prowadzenie działalności obejmuje również przypadki, kiedy powierzchnia budynku przeznaczona na działalność gospodarczą jest wynajmowana

w tym celu. Z proj.będą wykluczone również bud., które są wykorzystywane do prowadzenia działalności gospodarczej. W tym celu właściciel nieruchomości złoży stosowne oświadczenie.

Przy wsparciu wykonania instalacji dla OS w Wołowicach oraz na budynkach klubowych LKS Sokół Rybna i LKS Nadwiślan Rusocice nastąpi udzielenie pomocy de minimis na podstawie ww. Rozporządzenia.

W projekcie wystąpi mechanizm kompensacji oszczędności generowanych przez inst., który opisano w polu M.2.3.

G. Kwalifikowalność podatku VAT

G.1 Prawna możliwość odzyskania VAT z projektu		Kwalifikowalność VAT
1. Istnieje prawna możliwość odzyskania VAT w całości	Tak	
2. Istnieje prawna możliwość częściowego odzyskania VAT	Nie	
3. Nie istnieje prawna możliwość odzyskania VAT	Nie	

Uzasadnienie do wybranej opcji wraz z podaniem podstawy prawnej

Zgodnie z przepisem art. 86, ust.1 ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (t.j. Dz.U. z 2017 r., poz. 1221)), zwanej dalej „ustawą” w zakresie w jaki towary i usługi są wykorzystywane do wykonywania czynności opodatkowanych, podatnikowi o którym mowa w art.15, przysługuje prawo do obniżenia kwoty podatku należnego o kwotę podatku naliczonego, z zastrzeżeniami art.114, art. 119 ust.4, art. 120 ust. 17 i 19 oraz art. 124. W myśl art.86 ust.2 pkt 1 lit. a) ustawy, kwotę podatku naliczonego stanowi suma kwot podatku wynikających z faktur otrzymanych przez podatnika z tytułu nabycia towarów i usług. Z art.87 ust. 1 ustawy wynika, że w przypadku, gdy kwota podatku naliczonego, o którym mowa w art. 86 ust. 2 jest w okresie rozliczeniowym wyższa od kwoty podatku należnego, podatnik ma prawo do obniżenia o tę różnicę kwoty podatku należnego za następny okres lub do zwrotu różnicy na rachunek bankowy. Zgodnie z powołanymi powyżej przepisami rozliczenie podatku naliczonego na zasadach określonych w art. 86. ust.1 ustawy, uwarunkowane jest tym, aby nabyte towary i usługi były wykorzystane do czynności opodatkowanych. Skoro zatem realizacja projektu dotyczy zakupu i montażu instalacji OZE (kolektory, fotowoltaika, pompy, kotły na biomasę) będzie miała związek z czynnościami opodatkowywanymi podatkiem VAT, gminy będą miały praw do obniżeni kwoty podatku należnego o kwotę podatku naliczonego związku z realizacją przedsięwzięcia.

H. Harmonogram rzeczowo-finansowy projektu

H.1 Planowane koszty w ramach projektu

Lp	Nazwa Działania	Kategoria kosztów	Rok	Kwalifikowane	Rodzaj dofinansowania	proporcja VAT	stawka VAT	kwota netto	wysokość kosztów podatku VAT kwalifikowanego	wysokość kosztów podatku VAT niekwalifikowanego	Razem koszty kwalifikowane	Razem koszty niekwalifikowane	RAZEM KOSZTY	poziom dofinansowania	wartość dofinansowania	
Zadanie: 1		Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Czernichów						4 285 040,00	0,00	347 438,19	4 285 040,00	347 438,19	4 632 478,19			2 571 023,95
1.1	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Czernichów	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	777 140,00	0,00	62 171,20	777 140,00	62 171,20	839 311,20	60,00%	466 284,00	
1.1	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Czernichów	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	777 140,00	0,00	62 171,20	777 140,00	62 171,20	839 311,20	60,00%	466 284,00	
1.1	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Czernichów	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	777 140,00	0,00	62 171,20	777 140,00	62 171,20	839 311,20	60,00%	466 284,00	
1.2	Kolektory słoneczne w Gminie Czernichów	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	173 766,67	0,00	13 901,33	173 766,67	13 901,33	187 668,00	60,00%	104 260,00	
1.2	Kolektory słoneczne w Gminie Czernichów	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	173 766,67	0,00	13 901,33	173 766,67	13 901,33	187 668,00	60,00%	104 260,00	
1.2	Kolektory słoneczne w Gminie Czernichów	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	173 766,66	0,00	13 901,33	173 766,66	13 901,33	187 667,99	60,00%	104 259,99	
1.3	Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Czernichów	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	23 200,00	0,00	1 856,00	23 200,00	1 856,00	25 056,00	60,00%	13 920,00	
1.3	Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Czernichów	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	23 200,00	0,00	1 856,00	23 200,00	1 856,00	25 056,00	60,00%	13 920,00	
1.3	Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Czernichów	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	23 200,00	0,00	1 856,00	23 200,00	1 856,00	25 056,00	60,00%	13 920,00	
1.4	Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Czernichów	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	29 333,33	0,00	2 346,67	29 333,33	2 346,67	31 680,00	60,00%	17 599,99	
1.4	Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Czernichów	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	29 333,33	0,00	2 346,67	29 333,33	2 346,67	31 680,00	60,00%	17 599,99	
1.4	Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Czernichów	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	29 333,34	0,00	2 346,67	29 333,34	2 346,67	31 680,01	60,00%	17 600,00	
1.5	Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Czernichów	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	144 166,66	0,00	11 533,33	144 166,66	11 533,33	155 699,99	60,00%	86 499,99	
1.5	Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Czernichów	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	144 166,66	0,00	11 533,33	144 166,66	11 533,33	155 699,99	60,00%	86 499,99	

Lp	Nazwa Działania	Kategoria kosztów	Rok	Kwalifikowane	Rodzaj dofinansowania	proporcja VAT	stawka VAT	kwota netto	wysokość kosztów podatku VAT kwalifikowanego	wysokość kosztów podatku VAT niekwalifikowanego	Razem koszty kwalifikowane	Razem koszty niekwalifikowane	RAZEM KOSZTY	poziom dofinansowania	wartość dofinansowania	
Zadanie: 1		Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Czernichów						4 285 040,00	0,00	347 438,19	4 285 040,00	347 438,19	4 632 478,19			2 571 023,95
1.5	Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Czernichów	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	144 166,68	0,00	11 533,33	144 166,68	11 533,33	155 700,01	60,00%	86 500,00	
1.6	Kotły na biomasę w Gminie Czernichów	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	270 440,00	0,00	21 635,20	270 440,00	21 635,20	292 075,20	60,00%	162 264,00	
1.6	Kotły na biomasę w Gminie Czernichów	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	270 440,00	0,00	21 635,20	270 440,00	21 635,20	292 075,20	60,00%	162 264,00	
1.6	Kotły na biomasę w Gminie Czernichów	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	270 440,00	0,00	21 635,20	270 440,00	21 635,20	292 075,20	60,00%	162 264,00	
1.7	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Czernichów na obiektach publicznych	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	23,00%	10 300,00	0,00	2 369,00	10 300,00	2 369,00	12 669,00	60,00%	6 180,00	
1.7	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Czernichów na obiektach publicznych	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	23,00%	10 300,00	0,00	2 369,00	10 300,00	2 369,00	12 669,00	60,00%	6 180,00	
1.7	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Czernichów na obiektach publicznych	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	23,00%	10 300,00	0,00	2 369,00	10 300,00	2 369,00	12 669,00	60,00%	6 180,00	
Zadanie: 2		Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Liszki						4 162 430,00	0,00	332 994,39	4 162 430,00	332 994,39	4 495 424,39			2 497 457,96
2.1	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Liszki	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	793 420,00	0,00	63 473,60	793 420,00	63 473,60	856 893,60	60,00%	476 052,00	
2.1	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Liszki	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	793 420,00	0,00	63 473,60	793 420,00	63 473,60	856 893,60	60,00%	476 052,00	
2.1	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Liszki	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	793 420,00	0,00	63 473,60	793 420,00	63 473,60	856 893,60	60,00%	476 052,00	
2.2	Kolektory słoneczne w Gminie Liszki	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	218 116,67	0,00	17 449,33	218 116,67	17 449,33	235 566,00	60,00%	130 870,00	
2.2	Kolektory słoneczne w Gminie Liszki	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	218 116,67	0,00	17 449,33	218 116,67	17 449,33	235 566,00	60,00%	130 870,00	
2.2	Kolektory słoneczne w Gminie Liszki	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	218 116,66	0,00	17 449,33	218 116,66	17 449,33	235 565,99	60,00%	130 869,99	

Lp	Nazwa Działania	Kategoria kosztów	Rok	Kwalifikowane	Rodzaj dofinansowania	proporcja VAT	stawka VAT	kwota netto	wysokość kosztów podatku VAT kwalifikowanego	wysokość kosztów podatku VAT niekwalifikowanego	Razem koszty kwalifikowane	Razem koszty niekwalifikowane	RAZEM KOSZTY	poziom dofinansowania	wartość dofinansowania
Zadanie: 2		Instalacje wytwarzające energię cieplną i elektryczną w Gminie Liszki						4 162 430,00	0,00	332 994,39	4 162 430,00	332 994,39	4 495 424,39		2 497 457,96
2.3	Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Liszki	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	40 600,00	0,00	3 248,00	40 600,00	3 248,00	43 848,00	60,00%	24 360,00
2.3	Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Liszki	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	40 600,00	0,00	3 248,00	40 600,00	3 248,00	43 848,00	60,00%	24 360,00
2.3	Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Liszki	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	40 600,00	0,00	3 248,00	40 600,00	3 248,00	43 848,00	60,00%	24 360,00
2.4	Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Liszki	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	34 333,33	0,00	2 746,67	34 333,33	2 746,67	37 080,00	60,00%	20 599,99
2.4	Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Liszki	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	34 333,33	0,00	2 746,67	34 333,33	2 746,67	37 080,00	60,00%	20 599,99
2.4	Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Liszki	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	34 333,34	0,00	2 746,67	34 333,34	2 746,67	37 080,01	60,00%	20 600,00
2.5	Kotły na biomasę w Gminie Liszki	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	239 840,00	0,00	19 187,20	239 840,00	19 187,20	259 027,20	60,00%	143 904,00
2.5	Kotły na biomasę w Gminie Liszki	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	239 840,00	0,00	19 187,20	239 840,00	19 187,20	259 027,20	60,00%	143 904,00
2.5	Kotły na biomasę w Gminie Liszki	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	239 840,00	0,00	19 187,20	239 840,00	19 187,20	259 027,20	60,00%	143 904,00
2.6	Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Liszki	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	61 166,67	0,00	4 893,33	61 166,67	4 893,33	66 060,00	60,00%	36 700,00
2.6	Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Liszki	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	61 166,67	0,00	4 893,33	61 166,67	4 893,33	66 060,00	60,00%	36 700,00
2.6	Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Liszki	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	61 166,66	0,00	4 893,33	61 166,66	4 893,33	66 059,99	60,00%	36 699,99
Zadanie: 3		Instalacje wytwarzające energię cieplną i elektryczną w Gminie Świątniki Górne						2 506 910,00	0,00	200 552,76	2 506 910,00	200 552,76	2 707 462,76		1 504 145,95
3.1	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Świątniki Górne	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	461 320,00	0,00	36 905,60	461 320,00	36 905,60	498 225,60	60,00%	276 792,00
3.1	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Świątniki Górne	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	461 320,00	0,00	36 905,60	461 320,00	36 905,60	498 225,60	60,00%	276 792,00
3.1	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Świątniki Górne	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	461 320,00	0,00	36 905,60	461 320,00	36 905,60	498 225,60	60,00%	276 792,00

Lp	Nazwa Działania	Kategoria kosztów	Rok	Kwalifikowane	Rodzaj dofinansowania	proporcja VAT	stawka VAT	kwota netto	wysokość kosztów podatku VAT kwalifikowanego	wysokość kosztów podatku VAT niekwalifikowanego	Razem koszty kwalifikowane	Razem koszty niekwalifikowane	RAZEM KOSZTY	poziom dofinansowania	wartość dofinansowania	
Zadanie: 3		Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Świątniki Górne						2 506 910,00	0,00	200 552,76	2 506 910,00	200 552,76	2 707 462,76			1 504 145,95
3.2	Kolektory słoneczne w Gminie Świątniki Górne	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	75 416,67	0,00	6 033,33	75 416,67	6 033,33	81 450,00	60,00%	45 250,00	
3.2	Kolektory słoneczne w Gminie Świątniki Górne	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	75 416,67	0,00	6 033,33	75 416,67	6 033,33	81 450,00	60,00%	45 250,00	
3.2	Kolektory słoneczne w Gminie Świątniki Górne	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	75 416,66	0,00	6 033,33	75 416,66	6 033,33	81 449,99	60,00%	45 249,99	
3.3	Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Świątniki Górne	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	26 100,00	0,00	2 088,00	26 100,00	2 088,00	28 188,00	60,00%	15 660,00	
3.3	Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Świątniki Górne	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	26 100,00	0,00	2 088,00	26 100,00	2 088,00	28 188,00	60,00%	15 660,00	
3.3	Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Świątniki Górne	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	26 100,00	0,00	2 088,00	26 100,00	2 088,00	28 188,00	60,00%	15 660,00	
3.4	Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Świątniki Górne	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	102 666,67	0,00	8 213,33	102 666,67	8 213,33	110 880,00	60,00%	61 600,00	
3.4	Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Świątniki Górne	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	102 666,67	0,00	8 213,33	102 666,67	8 213,33	110 880,00	60,00%	61 600,00	
3.4	Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Świątniki Górne	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	102 666,66	0,00	8 213,33	102 666,66	8 213,33	110 879,99	60,00%	61 599,99	
3.5	Kotły na biomasę w Gminie Świątniki Górne	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	119 466,66	0,00	9 557,33	119 466,66	9 557,33	129 023,99	60,00%	71 679,99	
3.5	Kotły na biomasę w Gminie Świątniki Górne	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	119 466,66	0,00	9 557,33	119 466,66	9 557,33	129 023,99	60,00%	71 679,99	
3.5	Kotły na biomasę w Gminie Świątniki Górne	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	119 466,68	0,00	9 557,33	119 466,68	9 557,33	129 024,01	60,00%	71 680,00	
3.6	Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Świątniki Górne	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	50 666,67	0,00	4 053,33	50 666,67	4 053,33	54 720,00	60,00%	30 400,00	

Lp	Nazwa Działania	Kategoria kosztów	Rok	Kwalifikowane	Rodzaj dofinansowania	proporcja VAT	stawka VAT	kwota netto	wysokość kosztów podatku VAT kwalifikowanego	wysokość kosztów podatku VAT niekwalifikowanego	Razem koszty kwalifikowane	Razem koszty niekwalifikowane	RAZEM KOSZTY	poziom dofinansowania	wartość dofinansowania	
Zadanie: 3		Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Świątniki Górne						2 506 910,00	0,00	200 552,76	2 506 910,00	200 552,76	2 707 462,76			1 504 145,95
3.6	Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Świątniki Górne	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	50 666,67	0,00	4 053,33	50 666,67	4 053,33	54 720,00	60,00%	30 400,00	
3.6	Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Świątniki Górne	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	50 666,66	0,00	4 053,33	50 666,66	4 053,33	54 719,99	60,00%	30 399,99	
Zadanie: 4		Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Zabierzów						5 440 340,00	0,00	435 227,19	5 440 340,00	435 227,19	5 875 567,19			3 264 203,94
4.1	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Zabierzów	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	1 234 880,00	0,00	98 790,40	1 234 880,00	98 790,40	1 333 670,40	60,00%	740 928,00	
4.1	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Zabierzów	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	1 234 880,00	0,00	98 790,40	1 234 880,00	98 790,40	1 333 670,40	60,00%	740 928,00	
4.1	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Zabierzów	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	1 234 880,00	0,00	98 790,40	1 234 880,00	98 790,40	1 333 670,40	60,00%	740 928,00	
4.2	Kolektory słoneczne w Gminie Zabierzów	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	194 866,66	0,00	15 589,33	194 866,66	15 589,33	210 455,99	60,00%	116 919,99	
4.2	Kolektory słoneczne w Gminie Zabierzów	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	194 866,66	0,00	15 589,33	194 866,66	15 589,33	210 455,99	60,00%	116 919,99	
4.2	Kolektory słoneczne w Gminie Zabierzów	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	194 866,68	0,00	15 589,33	194 866,68	15 589,33	210 456,01	60,00%	116 920,00	
4.3	Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Zabierzów	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	17 400,00	0,00	1 392,00	17 400,00	1 392,00	18 792,00	60,00%	10 440,00	
4.3	Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Zabierzów	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	17 400,00	0,00	1 392,00	17 400,00	1 392,00	18 792,00	60,00%	10 440,00	
4.3	Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Zabierzów	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	17 400,00	0,00	1 392,00	17 400,00	1 392,00	18 792,00	60,00%	10 440,00	
4.4	Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Zabierzów	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	99 000,00	0,00	7 920,00	99 000,00	7 920,00	106 920,00	60,00%	59 400,00	
4.4	Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Zabierzów	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	99 000,00	0,00	7 920,00	99 000,00	7 920,00	106 920,00	60,00%	59 400,00	
4.4	Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Zabierzów	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	99 000,00	0,00	7 920,00	99 000,00	7 920,00	106 920,00	60,00%	59 400,00	
4.5	Kotły na biomasę w Gminie Zabierzów	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	207 466,66	0,00	16 597,33	207 466,66	16 597,33	224 063,99	60,00%	124 479,99	

Lp	Nazwa Działania	Kategoria kosztów	Rok	Kwalifikowane	Rodzaj dofinansowania	proporcja VAT	stawka VAT	kwota netto	wysokość kosztów podatku VAT kwalifikowanego	wysokość kosztów podatku VAT niekwalifikowanego	Razem koszty kwalifikowane	Razem koszty niekwalifikowane	RAZEM KOSZTY	poziom dofinansowania	wartość dofinansowania
Zadanie: 4		Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Zabierzów						5 440 340,00	0,00	435 227,19	5 440 340,00	435 227,19	5 875 567,19		3 264 203,94
4.5	Kotły na biomasę w Gminie Zabierzów	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	207 466,66	0,00	16 597,33	207 466,66	16 597,33	224 063,99	60,00%	124 479,99
4.5	Kotły na biomasę w Gminie Zabierzów	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	207 466,68	0,00	16 597,33	207 466,68	16 597,33	224 064,01	60,00%	124 480,00
4.6	Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Zabierzów	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	59 833,33	0,00	4 786,67	59 833,33	4 786,67	64 620,00	60,00%	35 899,99
4.6	Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Zabierzów	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	59 833,33	0,00	4 786,67	59 833,33	4 786,67	64 620,00	60,00%	35 899,99
4.6	Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Zabierzów	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	59 833,34	0,00	4 786,67	59 833,34	4 786,67	64 620,01	60,00%	35 900,00
Zadanie: 5		Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Skawina						8 678 520,00	0,00	694 281,60	8 678 520,00	694 281,60	9 372 801,60		5 207 111,94
5.1	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Skawina	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	870 080,00	0,00	69 606,40	870 080,00	69 606,40	939 686,40	60,00%	522 048,00
5.1	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Skawina	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	870 080,00	0,00	69 606,40	870 080,00	69 606,40	939 686,40	60,00%	522 048,00
5.1	Elektrownie fotowoltaiczne w Gminie Skawina	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	870 080,00	0,00	69 606,40	870 080,00	69 606,40	939 686,40	60,00%	522 048,00
5.2	Kolektory słoneczne w Gminie Skawina	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	517 666,67	0,00	41 413,33	517 666,67	41 413,33	559 080,00	60,00%	310 600,00
5.2	Kolektory słoneczne w Gminie Skawina	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	517 666,67	0,00	41 413,33	517 666,67	41 413,33	559 080,00	60,00%	310 600,00
5.2	Kolektory słoneczne w Gminie Skawina	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	517 666,66	0,00	41 413,33	517 666,66	41 413,33	559 079,99	60,00%	310 599,99
5.3	Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Skawina	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	14 500,00	0,00	1 160,00	14 500,00	1 160,00	15 660,00	60,00%	8 700,00
5.3	Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Skawina	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	14 500,00	0,00	1 160,00	14 500,00	1 160,00	15 660,00	60,00%	8 700,00
5.3	Powietrzne pompy ciepła CWU w Gminie Skawina	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	14 500,00	0,00	1 160,00	14 500,00	1 160,00	15 660,00	60,00%	8 700,00
5.4	Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Skawina	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	234 666,67	0,00	18 773,33	234 666,67	18 773,33	253 440,00	60,00%	140 800,00

Lp	Nazwa Działania	Kategoria kosztów	Rok	Kwalifikowane	Rodzaj dofinansowania	proporcja VAT	stawka VAT	kwota netto	wysokość kosztów podatku VAT kwalifikowanego	wysokość kosztów podatku VAT niekwalifikowanego	Razem koszty kwalifikowane	Razem koszty niekwalifikowane	RAZEM KOSZTY	poziom dofinansowania	wartość dofinansowania	
Zadanie: 5		Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Skawina						8 678 520,00	0,00	694 281,60	8 678 520,00	694 281,60	9 372 801,60			5 207 111,94
5.4	Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Skawina	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	234 666,67	0,00	18 773,33	234 666,67	18 773,33	253 440,00	60,00%	140 800,00	
5.4	Powietrzne pompy ciepła CO+CWU w Gminie Skawina	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	234 666,66	0,00	18 773,33	234 666,66	18 773,33	253 439,99	60,00%	140 799,99	
5.5	Kotły na biomasę w Gminie Skawina	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	1 196 093,33	0,00	95 687,47	1 196 093,33	95 687,47	1 291 780,80	60,00%	717 655,99	
5.5	Kotły na biomasę w Gminie Skawina	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	1 196 093,33	0,00	95 687,47	1 196 093,33	95 687,47	1 291 780,80	60,00%	717 655,99	
5.5	Kotły na biomasę w Gminie Skawina	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	1 196 093,34	0,00	95 687,47	1 196 093,34	95 687,47	1 291 780,81	60,00%	717 656,00	
5.6	Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Skawina	Roboty budowlane	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	59 833,33	0,00	4 786,67	59 833,33	4 786,67	64 620,00	60,00%	35 899,99	
5.6	Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Skawina	Roboty budowlane	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	59 833,33	0,00	4 786,67	59 833,33	4 786,67	64 620,00	60,00%	35 899,99	
5.6	Powietrzne pompy ciepła CO w Gminie Skawina	Roboty budowlane	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	8,00%	59 833,34	0,00	4 786,67	59 833,34	4 786,67	64 620,01	60,00%	35 900,00	
Zadanie: 6		Instalacje wytwarzające energię elektryczną w Gminie Czernichów - pomoc de minimis						141 112,06	0,00	32 455,77	141 112,06	32 455,77	173 567,83			84 667,23
6.1	Budynek klubowy LKS Nadwiślan Rusocice	Roboty budowlane	2019	Tak	pomoc de minimis	0,00%	23,00%	9 420,00	0,00	2 166,60	9 420,00	2 166,60	11 586,60	60,00%	5 652,00	
6.2	Budynek klubowy LKS Sokół Rybna	Roboty budowlane	2020	Tak	pomoc de minimis	0,00%	23,00%	9 420,00	0,00	2 166,60	9 420,00	2 166,60	11 586,60	60,00%	5 652,00	
6.3	Oczyszczalnia ścieków w Wołowicach	Roboty budowlane	2021	Tak	pomoc de minimis	0,00%	23,00%	122 272,06	0,00	28 122,57	122 272,06	28 122,57	150 394,63	60,00%	73 363,23	
Zadanie: 7		Dokumentacja projektowa i inspektor nadzoru						918 207,01	0,00	211 187,62	228 707,01	900 687,62	1 129 394,63			137 224,19
7.1	Dokumentacja przetargowa i wykonawcza	Opracowanie dokumentacji technicznej i projektowej	2019	Nie	bez pomocy	0,00%	23,00%	689 500,00	0,00	158 585,00	0,00	848 085,00	848 085,00	0,00%	0,00	
7.2	Przygotowanie dokumentacji technicznej	Opracowanie dokumentacji technicznej i projektowej	2017	Tak	bez pomocy	0,00%	23,00%	18 991,50	0,00	4 368,05	18 991,50	4 368,05	23 359,55	60,00%	11 394,90	
7.3	Inspektor nadzoru	Nadzór inwestorski	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	23,00%	68 613,84	0,00	15 781,18	68 613,84	15 781,18	84 395,02	60,00%	41 168,30	
7.3	Inspektor nadzoru	Nadzór inwestorski	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	23,00%	68 613,84	0,00	15 781,18	68 613,84	15 781,18	84 395,02	60,00%	41 168,30	

Lp	Nazwa Działania	Kategoria kosztów	Rok	Kwalifikowane	Rodzaj dofinansowania	proporcja VAT	stawka VAT	kwota netto	wysokość kosztów podatku VAT kwalifikowanego	wysokość kosztów podatku VAT niekwalifikowanego	Razem koszty kwalifikowane	Razem koszty niekwalifikowane	RAZEM KOSZTY	poziom dofinansowania	wartość dofinansowania	
Zadanie: 7		Dokumentacja projektowa i inspektor nadzoru						918 207,01	0,00	211 187,62	228 707,01	900 687,62	1 129 394,63			137 224,19
7.3	Inspektor nadzoru	Nadzór inwestorski	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	23,00%	68 613,85	0,00	15 781,19	68 613,85	15 781,19	84 395,04	60,00%	41 168,31	
7.4	Analizy finansowe	Opracowanie dokumentacji niezbędnej do złożenia wniosku o dofinansowanie - analiza finansowo-ekonomiczna przedsięwzięcia	2017	Tak	bez pomocy	0,00%	23,00%	3 873,98	0,00	891,02	3 873,98	891,02	4 765,00	60,00%	2 324,38	
Zadanie: 8		Dokumentacja projektowa i inspektor nadzoru pomoc de minimis						1 265,35	0,00	291,03	1 265,35	291,03	1 556,38			759,19
8.1	Przygotowanie dokumentacji technicznej	Opracowanie dokumentacji technicznej i projektowej	2017	Tak	pomoc de minimis	0,00%	23,00%	106,88	0,00	24,58	106,88	24,58	131,46	60,00%	64,12	
8.2	Inspektor nadzoru	Nadzór inwestorski	2019	Tak	pomoc de minimis	0,00%	23,00%	386,16	0,00	88,82	386,16	88,82	474,98	60,00%	231,69	
8.2	Inspektor nadzoru	Nadzór inwestorski	2020	Tak	pomoc de minimis	0,00%	23,00%	386,16	0,00	88,82	386,16	88,82	474,98	60,00%	231,69	
8.2	Inspektor nadzoru	Nadzór inwestorski	2021	Tak	pomoc de minimis	0,00%	23,00%	386,15	0,00	88,81	386,15	88,81	474,96	60,00%	231,69	
Zadanie: 9		Zarządzanie projektem i promocja						45 700,00	0,00	3 059,00	45 700,00	3 059,00	48 759,00			27 420,00
9.1	Zarządzanie projektem	LIMITOWANE koszty pośrednie (koszty rzeczyste)	2018	Tak	bez pomocy	0,00%	0,00%	5 400,00	0,00	0,00	5 400,00	0,00	5 400,00	60,00%	3 240,00	
9.1	Zarządzanie projektem	LIMITOWANE koszty pośrednie (koszty rzeczyste)	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	0,00%	10 800,00	0,00	0,00	10 800,00	0,00	10 800,00	60,00%	6 480,00	
9.1	Zarządzanie projektem	LIMITOWANE koszty pośrednie (koszty rzeczyste)	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	0,00%	10 800,00	0,00	0,00	10 800,00	0,00	10 800,00	60,00%	6 480,00	
9.1	Zarządzanie projektem	LIMITOWANE koszty pośrednie (koszty rzeczyste)	2021	Tak	bez pomocy	0,00%	0,00%	5 400,00	0,00	0,00	5 400,00	0,00	5 400,00	60,00%	3 240,00	
9.2	Promocja projektu	LIMITOWANE koszty pośrednie (koszty rzeczyste)	2019	Tak	bez pomocy	0,00%	23,00%	9 440,00	0,00	2 171,20	9 440,00	2 171,20	11 611,20	60,00%	5 664,00	
9.2	Promocja projektu	LIMITOWANE koszty pośrednie (koszty rzeczyste)	2020	Tak	bez pomocy	0,00%	23,00%	3 860,00	0,00	887,80	3 860,00	887,80	4 747,80	60,00%	2 316,00	
Suma:								26 179 524,42	0,00	2 257 487,55	25 490 024,42	2 946 987,55	28 437 011,97		15 294 014,35	

H.2 Koszty limitowane

Kategoria kosztów	Koszty działania	%
LIMITOWANE koszty pośrednie (koszty rzeczywiste)	45 700,00	0,17960%
Suma	45 700,00	

H.3 Koszty podsumowanie

Koszty kwalifikowane

Zadania	Suma kosztów kwalifikowanych	Objętych dofinansowaniem ogólnym	Objętych regionalną pomocą inwestycyjną (z wyłączeniem celu tematycznego 3)	Objętych pomocą de minimis	Objętych regionalną pomocą inwestycyjną w zakresie celu tematycznego 3 - wzmacnianie konkurencyjności mikro, małych i średnich przedsiębiorców	Objętych pomocą inwestycyjną w zakresie efektywności energetycznej	Objętych pomocą inwestycyjną na infrastrukturę lokalną	Objętych pomocą inwestycyjną w zakresie odnawialnych źródeł energii oraz wysokosprawnej kogeneracji	Objętych pomocą inwestycyjną w zakresie infrastruktury sfery badawczo-rozwojowej i innowacyjnej	Objętych pomocą na kulturę i zachowanie dziedzictwa kulturowego	Objętych pomocą inwestycyjną w zakresie infrastruktury energetycznej	Objętych pomocą inwestycyjną na efektywnie energetycznie system ciepłowniczy i chłodniczy	Objętych pomocą na infrastrukturę sportową lub wielofunkcyjną infrastrukturę rekreacyjną	Objętych pomocą pomoc publiczną zgodną ze wspólnym rynkiem	Inna pomoc
Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Czernichów	4 285 040,00	4 285 040,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	1 428 346,66	1 428 346,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2020	1 428 346,66	1 428 346,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2021	1 428 346,68	1 428 346,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Dokumentacja projektowa i inspektor nadzoru	228 707,01	228 707,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2017	22 865,48	22 865,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	68 613,84	68 613,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2020	68 613,84	68 613,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2021	68 613,85	68 613,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Dokumentacja projektowa i inspektor nadzoru pomoc de minimis	1 265,35	0,00	0,00	1 265,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2017	106,88	0,00	0,00	106,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	386,16	0,00	0,00	386,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2020	386,16	0,00	0,00	386,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2021	386,15	0,00	0,00	386,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Liszki	4 162 430,00	4 162 430,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	1 387 476,67	1 387 476,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2020	1 387 476,67	1 387 476,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2021	1 387 476,66	1 387 476,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Skawina	8 678 520,00	8 678 520,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	2 892 840,00	2 892 840,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2020	2 892 840,00	2 892 840,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2021	2 892 840,00	2 892 840,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Zabierzów	5 440 340,00	5 440 340,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	1 813 446,65	1 813 446,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2020	1 813 446,65	1 813 446,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2021	1 813 446,70	1 813 446,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Świątniki Górne	2 506 910,00	2 506 910,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	835 636,67	835 636,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2020	835 636,67	835 636,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Zadania	Suma kosztów kwalifikowanych	Objętych dofinansowaniem ogólnym	Objętych regionalną pomoc inwestycyjną (z wyłączeniem celu tematycznego 3)	Objętych pomocą de minimis	Objętych regionalną pomoc inwestycyjną w zakresie celu tematycznego 3 - wzmocnienie konkurencyjności mikro, małych i średnich przedsiębiorców	Objętych pomocą inwestycyjną w zakresie efektywności energetycznej	Objętych pomocą inwestycyjną na infrastrukturę lokalną	Objętych pomocą inwestycyjną w zakresie odnawialnych źródeł energii oraz wysokosprawnej kogeneracji	Objętych pomocą inwestycyjną w zakresie infrastruktury sfery badawczo-rozwojowej i innowacyjnej	Objętych pomocą na kulturę i zachowanie dziedzictwa kulturowego	Objętych pomocą inwestycyjną w zakresie infrastruktury energetycznej	Objętych pomocą inwestycyjną na efektywny energetycznie system ciepłowniczy i chłodniczy	Objętych pomocą na infrastrukturę sportową lub wielofunkcyjną infrastrukturę rekreacyjną	Objętych pomocą pomoc publiczna zgodna ze wspólnym rynkiem	Inna pomoc
Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Świątniki Górne	2 506 910,00	2 506 910,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2021	835 636,66	835 636,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Instalacje wytwarzające energię elektryczną w Gminie Czernichów - pomoc de minimis	141 112,06	0,00	0,00	141 112,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	9 420,00	0,00	0,00	9 420,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2020	9 420,00	0,00	0,00	9 420,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2021	122 272,06	0,00	0,00	122 272,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zarządzanie projektem i promocja	45 700,00	45 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2018	5 400,00	5 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	20 240,00	20 240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2020	14 660,00	14 660,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2021	5 400,00	5 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Suma	25 490 024,42	25 347 647,01	0,00	142 377,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Koszty niekwalifikowane

Zadania	Suma kosztów niekwalifikowanych	Kwota niekwalifikowanych netto	Koszt VAT od kwalifikowanych niemożliwy do odzyskania	Koszt VAT od kwalifikowanych możliwy do odzyskania	Koszt VAT od niekwalifikowanych niemożliwy do odzyskania	Koszt VAT od niekwalifikowanych możliwy do odzyskania
Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Czernichów	347 438,19	0,00	0,00	347 438,19	0,00	0,00
2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	115 812,73	0,00	0,00	115 812,73	0,00	0,00
2020	115 812,73	0,00	0,00	115 812,73	0,00	0,00
2021	115 812,73	0,00	0,00	115 812,73	0,00	0,00
Dokumentacja projektowa i inspektor nadzoru	900 687,62	689 500,00	0,00	52 602,62	0,00	158 585,00
2017	5 259,07	0,00	0,00	5 259,07	0,00	0,00
2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	863 866,18	689 500,00	0,00	15 781,18	0,00	158 585,00
2020	15 781,18	0,00	0,00	15 781,18	0,00	0,00
2021	15 781,19	0,00	0,00	15 781,19	0,00	0,00
Dokumentacja projektowa i inspektor nadzoru pomoc de minimis	291,03	0,00	0,00	291,03	0,00	0,00
2017	24,58	0,00	0,00	24,58	0,00	0,00
2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	88,82	0,00	0,00	88,82	0,00	0,00
2020	88,82	0,00	0,00	88,82	0,00	0,00
2021	88,81	0,00	0,00	88,81	0,00	0,00
Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Liszki	332 994,39	0,00	0,00	332 994,39	0,00	0,00
2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	110 998,13	0,00	0,00	110 998,13	0,00	0,00
2020	110 998,13	0,00	0,00	110 998,13	0,00	0,00
2021	110 998,13	0,00	0,00	110 998,13	0,00	0,00

Zadania	Suma kosztów niekwalifikowanych	Kwota niekwalifikowanych netto	Koszt VAT od kwalifikowanych niemożliwy do odzyskania	Koszt VAT od kwalifikowanych możliwy do odzyskania	Koszt VAT od niekwalifikowanych niemożliwy do odzyskania	Koszt VAT od niekwalifikowanych możliwy do odzyskania
Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Skawina	694 281,60	0,00	0,00	694 281,60	0,00	0,00
2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	231 427,20	0,00	0,00	231 427,20	0,00	0,00
2020	231 427,20	0,00	0,00	231 427,20	0,00	0,00
2021	231 427,20	0,00	0,00	231 427,20	0,00	0,00
Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Zabierzów	435 227,19	0,00	0,00	435 227,19	0,00	0,00
2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	145 075,73	0,00	0,00	145 075,73	0,00	0,00
2020	145 075,73	0,00	0,00	145 075,73	0,00	0,00
2021	145 075,73	0,00	0,00	145 075,73	0,00	0,00
Instalacje wytwarzające energię ciepłą i elektryczną w Gminie Świątyni Górne	200 552,76	0,00	0,00	200 552,76	0,00	0,00
2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	66 850,92	0,00	0,00	66 850,92	0,00	0,00
2020	66 850,92	0,00	0,00	66 850,92	0,00	0,00
2021	66 850,92	0,00	0,00	66 850,92	0,00	0,00
Instalacje wytwarzające energię elektryczną w Gminie Czernichów - pomoc de minimis	32 455,77	0,00	0,00	32 455,77	0,00	0,00
2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	2 166,60	0,00	0,00	2 166,60	0,00	0,00
2020	2 166,60	0,00	0,00	2 166,60	0,00	0,00
2021	28 122,57	0,00	0,00	28 122,57	0,00	0,00
Zarządzanie projektem i promocja	3 059,00	0,00	0,00	3 059,00	0,00	0,00
2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	2 171,20	0,00	0,00	2 171,20	0,00	0,00
2020	887,80	0,00	0,00	887,80	0,00	0,00
2021	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Suma	2 946 987,55	689 500,00	0,00	2 098 902,55	0,00	158 585,00

Koszty całkowite
28 437 011,97zł

I Źródła finansowania projektu

Koszty kwalifikowane

Rodzaj pomocy	Koszty kwalifikowane	Dofinansowanie	%	ŹRÓDŁA WKŁADU WŁASNEGO DO KOSZTÓW KWALIFIKOWANYCH									
				budżet państwa	%	budżet jst	%	inne krajowe środki publiczne	%	środki prywatne	%	ogółem	%
Bez pomocy publicznej	25 347 647,01	15 208 587,93	60,00%	0,00	0,00%	10 090 300,08	39,81%	48 759,00	0,19%	0,00	0,00%	10 139 059,08	40,00%
pomoc de minimis	142 377,41	85 426,42	60,00%	0,00	0,00%	56 950,99	40,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	56 950,99	40,00%
Suma	25 490 024,42	15 294 014,35	60,00%	0,00	0,00%	10 147 251,07	99,52%	48 759,00	0,48%	0,00	0,00%	10 196 010,07	40,00%

Koszty niekwalifikowane

Suma kosztów niekwalifikowanych	Kwota niekwalifikowanych netto	Koszt VAT od kwalifikowanych niemożliwy do odzyskania	Koszt VAT od kwalifikowanych możliwy do odzyskania	Koszt VAT od niekwalifikowanych niemożliwy do odzyskania	Koszt VAT od niekwalifikowanych możliwy do odzyskania	budżet państwa	budżet jst	inne krajowe środki publiczne	środki prywatne	ogółem
2 946 987,55	689 500,00	0,00	2 098 902,55	0,00	158 585,00	0,00	2 943 928,55	3 059,00	0,00	2 946 987,55

Wkład własny ogółem

Wkład własny ogółem	Wkład własny wymagany do zabezpieczenia
13 142 997,62	10 885 510,07

Zabezpieczenie wkładu

Będę posiadać zabezpieczenie wkładu własnego zarówno na pokrycie wydatków kwalifikowanych, jak również niekwalifikowanych w projekcie na moment podpisania umowy o dofinansowanie

Przedstawienie informacji nt. dokumentów w jakich jest lub będzie zabezpieczony wkład własny

Wkład własny będzie zabezpieczony w budżetach oraz wieloletnich planach finansowych gmin partnerskich:

- Gmina Czernichów - 2 297 816,73 zł;
- Gmina Liszki - 2 164 186,51 zł;
- Gmina Świątniki Górne - 1 291 315,71 zł;
- Gmina Skawina - 4 537 240,39 zł;
- Gmina Zabierzów - 2 816 693,96 zł.

Wkład własny Stowarzyszenia Blisko Krakowa będzie pochodził ze środków bieżących. Do wniosku dołączono potwierdzenie środków bieżących (stan rachunku bieżącego), jakimi dysponuje stowarzyszenie.

J. Komplementarność projektu**J.1 Komplementarność projektu w stosunku do działań realizowanych lub zrealizowanych przez Wnioskodawcę**

Lp	Nazwa projektu	okres realizacji (lata)	Nazwa programu, z którego dofinansowano projekt komplementarny	Opis projektu potwierdzający komplementarność projektu
1	Realizacja Strategii Rozwoju Lokalnego Kierowanego przez Społeczność	2016 - 2020	Program Rozwoju Obszarów Wiejskich 2014-2020	Przedmiotem projektu jest opracowanie Strategii Rozwoju Lokalnego Kierowanego przez Społeczność Wśród przewidzianych w LSR działań znajdują się przede wszystkim operacje dotyczące infrastruktury rekreacyjnej i kulturalnej, rozwoju przedsiębiorczości oraz wzmocnienia kapitału społecznego, w tym poprzez działania w zakresie ochrony środowiska oraz służące przeciwdziałaniu zmianom klimatu. Ponadto LSR wpisuje się w cel przekrojowy PROW 2014-2020 dotyczący ochrony środowiska, a zastosowanie tego typu rozwiązań jest punktowane przy wyborze operacji do dofinansowania. Występuje komplementarność geograficzna (dotyczy tego samego obszaru).
2	Razem Blisko Krakowa - zintegrowany rozwój podkrakowskiego obszaru funkcjonalnego Wnioskodawca – Gmina Skawina	2014 - 2016	Fundusz Norweski	Celem Projektu jest budowanie mechanizmów współpracy w zakresie wspólnego rozpoznawania i rozwiązywania problemów występujących na obszarze 5 gmin powiatu krakowskiego. (Skawina - lider, Czernichów, Liszki, Mogilany, Świątniki Górne). LGD Blisko Krakowa było jednym z partnerów Partnerstwa Podkrakowskiego Obszaru Funkcjonalnego „Blisko Krakowa”, w ramach którego wykonano dokumenty strategiczne dotyczące Obszaru funkcjonalnego, w tym Zintegrowaną Strategię Rozwoju Oferty Czasu Wolnego, zawierającą komponent dotyczący ochrony i zachowania środowiska naturalnego. Występuje komplementarność geograficzna (dotyczy tego samego obszaru), komplementarność merytoryczna w ramach projektu opracowano m.in. Zintegrowaną Strategię Rozwoju Oferty Czasu Wolnego na terenie Obszaru Funkcjonalnego „Blisko Krakowa” ze szczególnym uwzględnieniem Oferty Rekreacyjnej i Ochrony Środowiska dodatkowo opracowano szereg dokumentów technicznych których część dotyczyła tematyki ograniczenia niskiej emisji (np. projekty budowlane dotyczące termomodernizacji budynków publicznych czy też instalacji OZE - np. wykorzystana w tym projekcie dokumentacja na fotowoltaikę przy oczyszczalni w Wołowicach)
3	Budowa kompleksowego produktu turystycznego „Skarby Blisko Krakowa”- Wnioskodawca Stowarzyszenie Blisko Krakowa	2013 - 2015	Małopolski Regionalny Program Operacyjny na lata 2007-2013	Inicjatywa została zrealizowana w ramach partnerstwa terytorialnego Lokalnej Grupy Działania Blisko Krakowa (LGD) czterech gmin: Czernichowa, Mogilan, Skawiny i Świątnik Górnych. W ramach realizacji projektu rozbudowano, przebudowano lub zmodernizowano 177 km tras turystycznych, wybudowano 127 km nowych szlaków i 13 obiektów turystycznych: 12 punktów wypoczynkowych oraz centrum informacyjne szlaków w Świątnikach Górnych. Projekt zmniejszy zanieczyszczenie gminach co podniesie atrakcyjność gminy pod względem turystyczno-wypoczynkowym. Występuje, komplementarność geograficzna (dotyczy tego samego obszaru) oraz komplementarność międzyokresowa (dwa różne okresy programowania).

Lp	Nazwa projektu	okres realizacji (lata)	Nazwa programu, z którego dofinansowano projekt komplementarny	Opis projektu potwierdzający komplementarność projektu
4	Wymiana kotłów i pieców w indywidualnych gospodarstwach domowych w Gminie Czernichów Wnioskodawca – Gmina Czernichów	2017 - 2019	Regionalny Program Operacyjny Województwa Małopolskiego (RPO) na lata 2014-2020 Oś 4 Regionalna polityka energetyczna Działanie 4.4 Redukcja emisji zanieczyszczeń do powietrza Poddziałanie 4.4.1 Obniżenie poziomu niskiej emisji – zít	Przedmiotem projektu jest dofinansowanie wymiany źródeł ciepła w indywidualnych gospodarstwach domowych (paliwo gazowe) w Gminie Czernichów. Przewidywane ilość wymienionych kotłów: 30 szt wraz z wymianą instalacji grzewczej, jeżeli jej wymiana będzie wynikała z przeprowadzonej oceny efektywności energetycznej. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, projekt mają na celu zmniejszenie poziomu zanieczyszczenia powietrza tyle że przez różne instrumenty, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy), komplementarność funduszowa (te same programy finansowania).
5	Ograniczenie niskiej emisji na terenie gminy Czernichów poprzez wymianę niskowydajnych i nieekologicznych palenisk i kotłów węglowych Wnioskodawca – Gmina Czernichów	2017 - 2017	Program Ograniczenia Niskiej Emisji dla województwa małopolskiego.	Zadanie realizowane w roku 2017 (koordynowane przez UG Czernichów) polegało na wymianie 45 pieców w budynkach mieszkalnych – środki pozyskane z WFOŚiGW w Krakowie. Projekt dotyczył rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy)
6	Modernizacja istniejących systemów ogrzewania obiektów użyteczności publicznej w systemy bardziej przyjazne dla środowiska w Gminie Czernichów Wnioskodawca – Gmina Czernichów	2007 - 2013	Małopolski Regionalny Program Operacyjny na lata 2007 – 2013 Działanie 7.2 Poprawa jakości powietrza i zwiększenie wykorzystania odnawialnych źródeł energii	Celem programu była wymiana źródeł ogrzewania w budynkach użyteczności publicznej. W ramach projektu w części budynków w Rusocicach i Czernichowie została wymieniona stolarka okienna, która poprawiła parametry energooszczędności obiektów. W budynku Zespołu Placówek Oświatowych w Kamieniu została wykonana termomodernizacja polegająca na ociepleniu obiektu styropianem, dodatkowo została wymieniona kotłownia olejowa w budynku szkoły a także budynku wielofunkcyjnym urzędu gminy w Czernichowie i budynku w Rusocicach. Komplementarność wynika z obszaru realizacji tożsamego z obszarem realizacji wnioskowanego projektu oraz celu - zmniejszenia niskiej emisji i poprawa jakości powietrza. Komplementarność dotyczy zakresu działań - w obu projektach inwestycje obejmują systemy grzewcze w budynkach publicznych gminy, co poprawia efektywność energetyczną obiektów i poprawia stan powietrza atmosferycznego. Projekt dotyczył rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy) i komplementarność międzyokresowa (dwa różne okresy programowania).

Lp	Nazwa projektu	okres realizacji (lata)	Nazwa programu, z którego dofinansowano projekt komplementarny	Opis projektu potwierdzający komplementarność projektu
7	Redukcja niskiej emisji przez promowanie oraz dofinansowanie wymiany palenisk domowych z Gminy Liszki na źródła ciepła spalające paliwa gazowe Wnioskodawca – Gmina Liszki	2017 - 2020	Regionalny Program Operacyjny Województwa Małopolskiego (RPO) na lata 2014-2020	Program polega na dofinansowaniu wymiany palenisk domowych z Gminy Liszki na źródła ciepła spalające paliwa gazowe. Projekt jest współfinansowany ze środków Unii Europejskiej. Celem zadania jest redukcja niskiej emisji i ograniczenie zanieczyszczenia powietrza na terenie gminy Liszki oraz kształtowanie proekologicznych postaw. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy), komplementarność funduszowa (te same programy finansowania)
8	Trwała zmiana systemu ogrzewania poprzez wymianę niskowydajnych i nieekologicznych palenisk i kotłów węglowych na nowoczesne, proekologiczne w budynkach mieszkalnych na terenie gminy Liszki Wnioskodawca – Gmina Liszki	2017 - 2017	Program Ograniczania Niskiej Emisji na terenie województwa małopolskiego - Wojewódzki Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Krakowie	Program polega na dofinansowaniu wymiany palenisk domowych z Gminy Liszki na źródła ciepła spalające paliwa gazowe, biomasę, paliwa stałe spełniających wymogi Ekoprojektu. Projekt jest współfinansowany ze środków Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Krakowie. Celem zadania jest redukcja niskiej emisji i ograniczenie zanieczyszczenia powietrza na terenie gminy Liszki oraz kształtowanie proekologicznych postaw. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy), komplementarność funduszowa (te same programy finansowania)
9	Zintegrowany projekt LIFE – Wdrażanie Programu ochrony powietrza dla województwa małopolskiego - Małopolska w zdrowej atmosferze – Projekt Partnerski Gmina Liszki, Gmina Mogilany, Gmina Skawina, Gmina Zabierzów, Gmina Czernichów, Gmina Świątniki Górne	2017 - 2023	Projekt LIFE-IP MALOPOLSKA / LIFE14 IPE PL 021 realizowany jest przy wsparciu z programu LIFE Unii Europejskiej	Zintegrowany projekt LIFE – Wdrażanie Programu ochrony powietrza dla województwa małopolskiego” jest realizowany w gminie Liszki w partnerstwie z 61 innymi podmiotami w województwie małopolskim. W gminie Liszki zatrudniony jest Ekodoradca, specjalista w zakresie ochrony powietrza i efektywności energetycznej. Zadaniem Ekodoradcy jest udział w realizacji zadań gmin w zakresie wdrażania lokalnych planów gospodarki niskoemisyjnej, wykorzystanie dostępnych środków zewnętrznych na ochronę powietrza oraz doradztwo dla mieszkańców i ich aktywizacja do korzystania z programów dofinansowania wymiany kotłów grzewczych i prowadzenia termomodernizacji budynków. W ramach projektu zapewnione jest wsparcie eksperckie poprzez doradztwo, dostęp do ekspertyz, analiz i narzędzi pomocnych w realizacji ich zadań w zakresie ochrony powietrza i poprawy efektywności energetycznej. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy)

Lp	Nazwa projektu	okres realizacji (lata)	Nazwa programu, z którego dofinansowano projekt komplementarny	Opis projektu potwierdzający komplementarność projektu
10	Usuwanie wyrobów zawierających azbest z terenu gminy Liszki Wnioskodawca – Gmina Liszki	2017 - 2019	Regionalny Program Operacyjny Województwa Małopolskiego (RPO) na lata 2014-2020	Usuwanie wyrobów zawierających azbest z terenu gminy Liszki z pokryć dachowych w celu ograniczenia zanieczyszczenia powietrza i gleby. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie do dofinansowania. Jest to komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy), komplementarność funduszkowa (te same programy finansowania)
11	Usuwanie azbestu z terenu gmin: Zabierzów, Czernichów, Liszki, Skawina, Świątniki Górne, Wielka Wieś i Mogilany Wnioskodawca – Gmina Mogilany	2007 - 2013	Małopolski Regionalny Program Operacyjny na lata 2007-2013, 7.2. Poprawa jakości powietrza i zwiększenie wykorzystania odnawialnych źródeł energii	Celem projektu było usunięcie azbestu na terenie gmin Zabierzów, Czernichów, Liszki, Skawina, Świątniki Górne, Wielka Wieś i Mogilany. Wnioskodawca projektu realizowane przez ww. wymienione gminy była Gmina Zabierzów. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy), komplementarność międzyokresowa (dwa różne okresy programowania).
12	Usuwanie azbestu z terenu gmin: Zabierzów, Czernichów, Liszki, Skawina, Świątniki Górne, Wielka Wieś i Mogilany Wnioskodawca – Gmina Mogilany	2007 - 2013	Małopolski Regionalny Program Operacyjny na lata 2007-2013, 7.2. Poprawa jakości powietrza i zwiększenie wykorzystania odnawialnych źródeł energii	Celem projektu było usunięcie azbestu na terenie gmin Zabierzów, Czernichów, Liszki, Skawina, Świątniki Górne, Wielka Wieś i Mogilany. Liderem projektu realizowanego przez ww. wymienione gminy była Gmina Zabierzów. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy), komplementarność międzyokresowa (dwa różne okresy programowania).
13	LOW CARB (Zakres Gminy Skawina: Autobus elektryczny w Gminie Skawina) Wnioskodawca – Gmina Skawina	2018 - 2020	INTERREG CENTRAL EUROPE	Celem projektu jest promocja i wprowadzanie ekologicznych rozwiązań w dziedzinie transportu publicznego. W ramach projektu planuje się uruchomienie na terenie Gminy Skawina pilotażowej linii autobusowej obsługiwanej przez pojazdy elektryczne. Linia ta łączyć będzie główne skupiska ludności z najważniejszymi punktami w Gminie np. przystankami kolejowymi. Wprowadzenie autobusu, poprzedza faza wstępna, w trakcie, której wypracowane zostaną najbardziej optymalne rozwiązania dotyczące jego funkcjonowania (m.in. trasy, częstotliwość kursów). Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy)

Lp	Nazwa projektu	okres realizacji (lata)	Nazwa programu, z którego dofinansowano projekt komplementarny	Opis projektu potwierdzający komplementarność projektu
14	Integracja transportu zbiorowego z transportem indywidualnym w Gminie Skawina w relacji z KrOF Wnioskodawca – Gmina Skawina	2017 - 2019	Regionalny Program Operacyjny Województwa Małopolskiego Poddziałanie 4.5.1 Niskoemisyjny transport miejski - zit	Budowa Skawińskiego Centrum Komunikacyjnego (tj. zatoka autobusowa, 2 parkingi typu P&R [300 i 200 miejsc], zatoka K&R, parking B&R z wiatą rowerową, jezdnie manewrowa), ciągi pieszo-rowerowe i ścieżki rowerowe na terenie Skawiny i Radziszowa (łącznie 7,9 km) wraz z budową 4 parkingów zadaszonych oraz niezadaszonych (łącznie 175 miejsc postojowych), rozbudowa ulicy Kolejowej od skrzyżowania z ul. Krakowską do skrzyżowania z ul. Niepodległości, budowa dojścia do kładki od strony ulicy Torowej wraz z budową chodnika, promocja projektu i działania związane z edukacją ekologiczną mieszkańców. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy), komplementarność funduszowa (te same programy finansowania)
15	Instalacja systemów energii odnawialnej w gminach: Niepołomice, Wieliczka, Skawina Miechów oraz Zabierzów i Myślenice na budynkach użyteczności publicznej oraz domach prywatnych”. Wnioskodawca – Gmina Skawina	2012 - 2016	Szwajcarsko Polski Program Współpracy Obszar priorytetowy „Środowisko i infrastruktura”,	Projekt realizowany w partnerstwie 4 gmin. Planuje się, że na terenie Gminy Skawina w ramach projektu realizowane będą działania z zakresu montażu 650 układów solarnych instalacji na budynkach prywatnych, a także montaż układów solarnych i pomp ciepła na budynkach użyteczności publicznej (przedszkole nr 2 i 5 oraz basen otwarty Gubałówka, Stadion TKS Skawinka). Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Dodatkowo zrealizowano zadanie mające na celu zastosowanie kompleksowych rozwiązań ograniczających zużycie energii na Basenie Camena oraz w budynku ZSP w Radziszowie Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy).
16	Razem Blisko Krakowa - zintegrowany rozwój podkrakowskiego obszaru funkcjonalnego- Projekt Partnerski- Gmina Liszki, Gmina Mogilany, Gmina Skawina, Gmina Czernichów, Gmina Świątniki Górne	2014 - 2016	Fundusz Norweski	Celem Projektu jest budowanie mechanizmów współpracy w zakresie wspólnego rozpoznawania i rozwiązywania problemów występujących na obszarze 5 gmin powiatu krakowskiego. (Skawina - lider, Czernichów, Liszki, Mogilany, Świątniki Górne). W ramach projektu sfinansowane zostanie wykonanie dokumentów strategicznych dotyczących Obszaru funkcjonalnego oraz szeregu dokumentacji technicznych i wdrożeniowych. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy).

Lp	Nazwa projektu	okres realizacji (lata)	Nazwa programu, z którego dofinansowano projekt komplementarny	Opis projektu potwierdzający komplementarność projektu
17	Program Ograniczania Niskiej Emisji PONE Wnioskodawca – Gmina Skawina	2017 - 2017	WFOŚiGW	Wymiana starych i niesprawnych kotłów na nowe proekologiczne źródła ogrzewania. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie do dofinansowania. Jest to komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy).
18	Modernizacja kotłowni węglowej w Domu Ludowym w Woli Radziszowskiej Wnioskodawca – Gmina Skawina	2017 - 2017	WFOŚiGW w Krakowie OCHRONA POWIETRZA	Likwidacja kotłowni węglowej i montaż nowej kotłowni gazowej kondensacyjnej powodująca niemal całkowitą redukcję pyłów, tlenków azotu, tlenku węgla, do zera spadnie emisja rakotwórczego benzo[a]pirenu, a emisja CO2 ulegnie redukcji o około 80%. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy).
19	Promowanie proekologicznych postaw wśród mieszkańców Gminy Skawina Wnioskodawca – Gmina Skawina	2017 - 2017	"Edukacja ekologiczna" WFOŚiGW w Krakowie	W ramach zadania zrealizowane zostały: 1. Konkursy dla przedszkolaków oraz dzieci ze szkół podstawowych - zadanie ma na celu zainicjować wśród dzieci i młodzieży proekologiczne postawy. Poprzez udział w konkursach dzieci z przedszkoli oraz szkół nauczą się ekologicznych zachowań oraz zdobędą wiedzę na temat ochrony powietrza, wody oraz gleby. 2. Happeningi - wydarzenia te są skierowane do rodzin, młodzieży jak i osób dorosłych. Proces edukacji ekologicznej musi obejmować i angażować do działań wszystkie grupy wiekowe. Happeningi będą okazją, aby mieszkańcy w różnych grupach wiekowych mogli razem poprzez wspólną zabawę uczyć się ekologicznych zachowań. 3. Wydarzenia rowerowe - skierowane do wszystkich grup wiekowych mają na celu promowanie alternatywnych środków transportu przy jednoczesnym promowaniu tras powiązanych z rezerwatami oraz Obszarami Natura 2000 położonymi na terenie gminy Skawina. 4. Utworzenie ogródków tematycznych - dzieci ze szkół podstawowych na terenie placówek poprzez sadzenie roślin utworzą ogródki tematyczne. Zadanie wykształci u dzieci poczucie odpowiedzialności za środowisko oraz nauczy jak racjonalnie wykorzystywać wodę. 5. Akcja edukacyjna "Wymień odpad na sadzonkę" - wydarzenie jest skierowane do wszystkich mieszkańców Gminy Skawina. Zadanie ma na celu uświadomić mieszkańcom jak ważna jest selektywna zbiórka odpadów. Mieszkańcy uzyskają informację o działalności PSZOK gdzie w zamian za oddanie odpadów a nie ich spalanie, otrzymają sadzonkę. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie do dofinansowania. Jest to komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy).

Lp	Nazwa projektu	okres realizacji (lata)	Nazwa programu, z którego dofinansowano projekt komplementarny	Opis projektu potwierdzający komplementarność projektu
20	Każdy WAT na wagę złota Wnioskodawca – Gmina Skawina	2016 - 2016	"Edukacja ekologiczna" WFOŚiGW w Krakowie	Projekt dotyczący wdrażania oszczędności energii w szkołach na formułach zasad 50 / 50 - 50% oszczędności zostaje w placówce. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy).
21	Rodzina i aktywna nauka proekologicznych zachowań mieszkańców Gminy Skawina Wnioskodawca – Gmina Skawina	2016 - 2016	"Edukacja ekologiczna" WFOŚiGW w Krakowie	W ramach zadania zostaną zrealizowane następujące zadania: 1. konkursy dla przedszkolaków - zadanie pokazało przedszkolakom jak może spożytkować z pozoru zbyteczne odpady, 2. konkursy dla dzieci i młodzieży ze szkół podstawowych - zadanie miało na celu zainicjowanie proekologicznych pomysłów dzieci i młodzieży oraz zachęcić je do użytkowania roweru, jako środka transportu, 3. warsztaty dla nauczycieli - wyposażenie nauczycieli w nowe umiejętności wpływania na postępowanie dzieci, 4. happeningi - poprzez finansowanie działań proekologicznych wsparciem obęto się rodziny w tym osoby dorosłe, gdyż proces edukacji ekologicznej należy traktować pod względem grupy docelowej kompleksowo, 5. rowerowe zajęcia i wydarzenia - zadanie miało na celu promowanie alternatywnych środków komunikacji w postaci jazdy na rowerze, koleją i jednocześnie tras powiązanych z rezerwatami przyrody oraz Obszarami Natura 2000 położonymi na terenie Gminy Skawina. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego wniosku o dofinansowanie. Występuje to komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy).
22	Budowa instalacji fotowoltaicznych oraz pomp ciepła w gminie Skawina wykorzystujących odnawialne źródła energii w ramach Programu priorytetowego PROSUMENT Wnioskodawca – Gmina Skawina	2016 - 2018	3.3.2. Wspieranie rozproszonych, odnawialnych źródeł energii Część 2) Prosument – linia dofinansowania z przeznaczeniem na zakup i montaż mikroinstalacji odnawialnych źródeł energii (2015)	Wykonanie 134 instalacji fotowoltaicznych oraz 20 pomp ciepła w budynkach mieszkalnych. Dotacja udzielna wraz z pożyczką oprocentowaną na poziomie 1% w skali roku. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy).

Lp	Nazwa projektu	okres realizacji (lata)	Nazwa programu, z którego dofinansowano projekt komplementarny	Opis projektu potwierdzający komplementarność projektu
23	Likwidacja niskiej emisji na terenie gminy Skawina Wnioskodawca – Gmina Skawina	2016 - 2016	Program PONE - WFOŚiGW	Zadanie obejmuje wymianę palenisk / kotłów węglowych na terenie gminy Skawina na nowoczesne kotły na paliwo stałe, kotły gazowe, kotły olejowe, piece elektryczne wraz z niezbędną wewnętrzną instalacją. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy).
24	"Zintegrowany węzeł komunikacji pasażerskiej w Zabierzowie w formie parkingu P&R wraz z niezbędną infrastrukturą i wyposażeniem". Wnioskodawca – Gmina Zabierzów	2016 - 2017	Regionalny Program Operacyjny Województwa Małopolskiego na lata 2014-2020. w ramach ZIT - 4.5.1	Celem bezpośrednim projektu jest poprawa jakości środowiska naturalnego poprzez ograniczenie poziomu zanieczyszczeń wynikająca ze zwiększenia udziału przyjaznego środowisku transportu publicznego w obsłudze komunikacji zbiorowej Gminy Zabierzów - realizowanego poprzez budowę obiektu typu P&R. Celami projektu komplementarnymi z wnioskowanym są: - poprawa jakości środowiska naturalnego - zmniejszenie emisji CO2 - zmniejszenie natężenia ruchu pojazdów indywidualnych na drogach - integracja transportu indywidualnego ze zbiorowym PKP i MPK. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy), komplementarność funduszowa (te same programy finansowania).
25	Instalacja systemów energii odnawialnej w Gminach Niepołomice, Wieliczka, Skawina oraz Miechów na budynkach użyteczności publicznej oraz w domach prywatnych Wnioskodawca – Gmina Zabierzów	2012 - 2015	Projekt współfinansowany przez Szwajcarię w ramach Szwajcarskiego Programu Współpracy z Nowymi Krajami Członkowskimi Unii Europejskiej	Gmina Zabierzów jako partner w projekcie od 2015 r. realizuje na swoim terenie zadania polegające na montażu instalacji solarnej na budynkach gospodarstw domowych. Projekt ma na celu: - Poprawę warunków zdrowotnych i życia całej populacji w danym regionie; poprawa stanu środowiska, szczególnie w odniesieniu do jakości powietrza w danym regionie. - realizacja potrzeb zgłaszanych przez społeczność lokalną w zakresie ochrony środowiska i polepszenia jakości życia, na którą ma wpływ między innymi czystość powietrza; - wsparcie procesu dywersyfikacji źródeł energii w kierunku zwiększania udziału odnawialnych źródeł energii w globalnej produkcji energii; (limit znaków 2000). Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy).

Lp	Nazwa projektu	okres realizacji (lata)	Nazwa programu, z którego dofinansowano projekt komplementarny	Opis projektu potwierdzający komplementarność projektu
26	Promowanie niskoemisyjnych strategii - realizacja programu niskiej emisji w zakresie wymiany palenisk domowych na terenie Gminy Zabierzów. Wnioskodawca – Gmina Zabierzów	2017 - 2019	Regionalny program Operacyjny Województwa Małopolskiego na lata 2014-2020	Projekt zakłada wymianę palenisk domowych na terenie Gminy Zabierzów. Projekt ma na celu eliminację źródeł zanieczyszczeń i ograniczenie emisji CO2. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy), komplementarność funduszowa (te same programy finansowania).
27	Wymiana kotłów i pieców w indywidualnych gospodarstwach domowych w Gminie Świątniki Górne Wnioskodawca – Gmina Świątniki Górne	2017 - 2017	Regionalny Program Operacyjny Województwa Małopolskiego na lata 2014-2020 Działanie: 4.4 Redukcja emisji zanieczyszczeń do powietrza Poddziałanie: 4.4.1 Obniżenie poziomu niskiej emisji – ZIT	W ramach przedmiotowego projektu wymienionych zostanie 15 starych nieekologicznych pieców na paliwo stałe na nowe piece gazowe oraz przeprowadzona kampania edukacyjna dla mieszkańców. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie do dofinansowania. Wystąpi, wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność geograficzna (będzie dotyczy tej samej Gminy), komplementarność funduszowa (te same programy finansowania).
28	Wymiana kotłów i pieców w indywidualnych gospodarstwach domowych w Gminie Świątniki Górne na źródła wysokosprawne Wnioskodawca – Gmina Świątniki Górne	2017 - 2017	Program Ograniczenia Niskiej Emisji - Wojewódzki Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Krakowie	W ramach przedmiotowego projektu wymienionych zostanie 50 starych nieekologicznych pieców na paliwo stałe na nowe piece gazowe lub na paliwo stałe spełniające normy ekoprojektu. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Występuje zatem komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (będzie dotyczy tej samej Gminy).

Lp	Nazwa projektu	okres realizacji (lata)	Nazwa programu, z którego dofinansowano projekt komplementarny	Opis projektu potwierdzający komplementarność projektu
29	Zwiększenie efektywności energetycznej w budynkach użyteczności publicznej w Gminie Świątniki Górne Wnioskodawca – Gmina Świątniki Górne	2017 - 2018	Regionalny Program Operacyjny Województwa Małopolskiego na lata 2014-2020 Działanie: 4.3 Poprawa efektywności energetycznej w sektorze publicznym i mieszkaniowym Poddziałanie: 4.3.1 Głęboka modernizacja energetyczna budynków użyteczności publicznej – ZIT	W ramach przedmiotowego projektu zostaną poddane termomodernizacji trzy szkoły podstawowe na terenie gminy Świątniki Górne, w tym w dwóch szkołach wymienione zostanie centralne ogrzewanie. Projekt bezpośrednio przyczyni się do poprawy efektywności energetycznej budynków oraz spowoduje zmniejszenie emisji zanieczyszczeń do atmosfery. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (będzie dotyczy tej samej Gminy), komplementarność funduszowa (te same programy finansowania).
30	Stworzenie warunków do funkcjonowania transportu metropolitalnego poprzez budowę parkingu P&R oraz węzła przesiadkowego na terenie Gminy Świątniki Górne Wnioskodawca – Gmina Świątniki Górne	2017 - 2018	Regionalny Program Operacyjny Województwa Małopolskiego na lata 2014-2020	Projekt polega na budowie parkingu typu P&R wraz z węzłem przesiadkowym. Na parkingu przeznaczonym wyłącznie dla osób posiadających bilet komunikacji zbiorowej wybudowanych zostanie 50 miejsc postojowych, w tym dwa dla osób niepełnosprawnych. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (dotyczy tej samej Gminy), komplementarność funduszowa (te same programy finansowania).
31	Wymiana kotłów i pieców w indywidualnych gospodarstwach domowych w Gminie Świątniki Górne Wnioskodawca – Gmina Świątniki Górne	2016 - 2016	Program Ograniczenia Niskiej Emisji - Wojewódzki Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Krakowie	W ramach przedmiotowego projektu wymienionych zostanie 25 starych nieekologicznych pieców na paliwo stałe na nowe piece gazowe lub na paliwo stałe spełniające V-klasę. Projekt dotyczy rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Występuje zatem komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (będzie dotyczy tej samej Gminy).

Lp	Nazwa projektu	okres realizacji (lata)	Nazwa programu, z którego dofinansowano projekt komplementarny	Opis projektu potwierdzający komplementarność projektu
32	Budowa parkingu P&R w miejscowości Rudawa w gminie Zabierzów Wnioskodawca – Gmina Zabierzów	2017 - 2020	Regionalny Program Operacyjny Województwa Małopolskiego na lata 2014-2020	<p>Celem bezpośrednim projektu jest poprawa jakości środowiska naturalnego poprzez ograniczenie poziomu zanieczyszczeń wynikająca ze zwiększenia udziału przyjaznego środowisku transportu publicznego w obsłudze komunikacji zbiorowej Gminy Zabierzów - realizowanego poprzez budowę obiektu typu P&R. Celami projektu komplementarnymi z wnioskowanym są:</p> <ul style="list-style-type: none"> - poprawa jakości środowiska naturalnego - zmniejszenie emisji CO2 - zmniejszenie natężenia ruchu pojazdów indywidualnych na drogach - integracja transportu indywidualnego ze zbiorowym PKP i MPK.(limit znaków 2000) <p>Projekt będzie dotyczył rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego wniosku o dofinansowanie. Wystąpi, zatem komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (będzie dotyczy tej samej Gminy), komplementarność funduszowa (te same programy finansowania).</p>

J.2 Komplementarność projektu w stosunku do projektów planowanych do realizacji w przyszłości

Lp	Nazwa projektu	okres realizacji (lata)	Nazwa programu, z którego planowane jest dofinansowanie projektu komplementarnego	Opis projektu potwierdzający komplementarność projektu
1	Redukcja niskiej emisji na terenie Gminy Skawina	2018 - 2020	Regionalny Program Operacyjny Województwa Małopolskiego na lata 2014-2020 4.4.1 ZIT	<p>Projekt obejmuje wymianę lub likwidację palenisk, pieców/kotłów gdzie są spalane paliwa stałe wraz z niezbędną instalacją wewnętrzną. Zadanie polega na wymianie palenisk, pieców/kotłów węglowych na terenie Gminy Skawina na nowoczesne kotły gazowe lub podłączenie do miejskiej sieci ciepłowniczej wraz z niezbędną wewnętrzną instalacją. W ramach zadania mieszkańcy dokonają wymiany pieców lub kotłów węglowych po spełnieniu określonych warunków otrzymują dotację. Zasady przekazania dotacji określone będą w regulaminie. Efektem rzeczowym będzie zlikwidowanie 390 starych nieefektywnych kotłów na paliwa stałe. Projekt będzie złożony do UMWM w grudniu 2017 r</p> <p>Projekt będzie dotyczył rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Wystąpi zatem komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (będzie dotyczy tej samej Gminy), komplementarność funduszowa (te same programy finansowania).</p>

Lp	Nazwa projektu	okres realizacji (lata)	Nazwa programu, z którego planowane jest dofinansowanie projektu komplementarnego	Opis projektu potwierdzający komplementarność projektu
2	Rozwój zintegrowanego transportu w Gminie Skawina.	2018 - 2021	Regionalny Program Operacyjny Województwa Małopolskiego na lata 2014-2020 Poddziałanie 4.5.1 Niskoemisyjny transport miejski - zit	<p>Projekt wybrany do dofinansowania przez Zarząd WM - przed podpisaniem umowy.</p> <p>Projekt zakłada nast. zadania inwestycyjne:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Budowa parkingu P&R Radziszów Centrum (ul. Brzegi) uzgodn. z PKP PLK obejmuje: budowę miejsc postojowych dla samochodów os., budowę miejsc postojowych dla rowerów, budowę jezdni manewr. ze zjazdami indywid., przebudowę drogi powiatowej prowadzącej do budowanego P+R z odwodnieniem, budowę chodników, schodów i pochylni, budowę CPR, budowę bezpieczników/poboczy, budowę wiaty rowerowej, umocnienie skarp, budowę infrastr. towarzyszącej. 2. Budowa ciągów pieszo-rowerowych w m. Rzozów, obejmuje: przebudowę drogi gminnej i drogi powiatowej wraz z odwodnieniem pod kątem realizacji infr. rowerowej, budowę chodników/peronów, budowę zatok autobusowych, budowę CPR, budowę ścieżki rowerowej, remont bezpieczników/poboczy, budowę wiaty rowerowej, przebudowę ogrodzeń, odtworzenie istniej. zjazdów indywid. i publ. 3. Budowa parkingu P&R Skawina Zachodnia uzgodn. z PKP PLK obejmuje: budowę miejsc postojowych dla samochodów osobowych, budowę miejsc postojowych dla rowerów, budowę jezdni manewrowych oraz zjazdu, budowę chodników, schodów i pochylni, budowę CPR, budowę wiaty rowerowej, budowę urządzeń techn. drogi służących jej odwodnieniu, wykonanie umocnień skarp, budowę infrastruktury towarzyszącej. <p>Wystąpi komplementarność geograficzna (będzie dotyczy tej samej Gminy), komplementarność funduszowa (te same programy finansowania).</p>

Lp	Nazwa projektu	okres realizacji (lata)	Nazwa programu, z którego planowane jest dofinansowanie projektu komplementarnego	Opis projektu potwierdzający komplementarność projektu
3	Budowa infrastruktury dla potrzeb zintegrowanej komunikacji aglomeracyjnej w Gminie Czernichów – etap I	2017 - 2019	Małopolski Regionalny Program Operacyjny na lata 2014 – 2020 Działaniem 4.5.1 – Niskoemisyjny transport miejski	Przedmiotem projektu jest integracja transportu zbiorowego publicznego w gminie Czernichów, w szczególności wykonanie następujących zadań: Budowa Park & Ride w Czernichowie i w Rybnej oraz punktów przesiadkowych w Czernichowie, Czułówku, Rybnej i Zagaciu dla potrzeb Szybkiego Autobusu Aglomeracyjnego (wraz z budową i modernizacją istniejącej towarzyszącej infrastruktury drogowej i technicznej). W ramach projektu przewidują się również modernizację dróg (do 30% wartości kosztów kwalifikowalnych), koordynację rozkładów jazdy w ramach komunikacji aglomeracyjnej, budowę chodników i ciągów pieszo-rowerowych, budowę Bike&Ride wybudowanych w ramach Park & Ride w Czernichowie i w Rybnej oraz modernizację oświetlenia ulicznego. Projekt ma na celu poprawę jakości powietrza w gminie Czernichów poprzez ograniczenie emisji zanieczyszczeń komunikacyjnych oraz przeciwdziałanie zmianom klimatu poprzez redukcję emisji CO2 z transportu w wyniku podniesienia atrakcyjności transportu publicznego i ograniczenia liczby podróży samochodami indywidualnymi, a także racjonalizację zużycia energii poprzez wymianę oświetlenia na energooszczędne. Cele te są zbieżne z analizowanym projektem, który również przyczynia się do poprawy jakości powietrza, redukcji emisji CO2, zmniejszenia zużycia energii. Transport i ogrzewanie budynków to dwa główne źródła emisji zanieczyszczeń i działania podejmowane w obu tych sektorach uzupełniają się. Projekt będzie dotyczył rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Wystąpi zatem komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (będzie dotyczy tej samej Gminy), komplementarność funduszowa (te same programy finansowania)
4	Ograniczenie niskiej emisji na terenie gminy Czernichów poprzez wymianę niskowydajnych i nieekologicznych palenisk i kotłów węglowych	2018 - 2018	Program Ograniczenia Niskiej Emisji dla województwa małopolskiego	Zadanie realizowane w roku 2018 (koordynowane przez UG Czernichów) będzie polegało na wymianie ok. 70 pieców zasilanych paliwem stałym w budynkach mieszkalnych na piece w klasie ekoprojekt – środki pozyskane z WFOŚiGW w Krakowie. Projekt będzie dotyczył rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Wystąpi, zatem komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (będzie dotyczy tej samej Gminy).

Lp	Nazwa projektu	okres realizacji (lata)	Nazwa programu, z którego planowane jest dofinansowanie projektu komplementarnego	Opis projektu potwierdzający komplementarność projektu
5	Budowa infrastruktury dla potrzeb zintegrowanej komunikacji aglomeracyjnej w Gminie Czernichów – etap II	2018 - 2020	Małopolski Regionalny Program Operacyjny na lata 2014 – 2020 Działaniem 4.5.1 – Niskoemisyjny transport miejski	<p>Przedmiotem projektu jest integracja transportu zbiorowego publicznego w gminie Czernichów, w szczególności wykonanie następujących zadań: Budowa ścieżki rowerowej na długości ok. 1,9 km po istniejącym wale wiślanym, a także budowa czterech punktów postojowych dla ruchu rowerowego przy projektowanej ścieżce rowerowej. Projekt ma na celu poprawę jakości powietrza w gminie Czernichów poprzez ograniczenie emisji zanieczyszczeń komunikacyjnych oraz przeciwdziałanie zmianom klimatu poprzez redukcję emisji CO₂ z transportu w wyniku podniesienia atrakcyjności transportu publicznego i ograniczenia liczby podróży samochodami indywidualnymi. Cele te są zbieżne z analizowanym projektem, który również przyczynia się do poprawy jakości powietrza, redukcji emisji CO₂.</p> <p>Projekt będzie dotyczył rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Wystąpi, zatem komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (będzie dotyczy tej samej Gminy), komplementarność funduszowa (te same programy finansowania).</p>

Lp	Nazwa projektu	okres realizacji (lata)	Nazwa programu, z którego planowane jest dofinansowanie projektu komplementarnego	Opis projektu potwierdzający komplementarność projektu
6	Budowa infrastruktury dla potrzeb zintegrowanej komunikacji aglomeracyjnej w Gminie Czernichów – etap I	2017 - 2019	Małopolski Regionalny Program Operacyjny na lata 2014 – 2020 Działaniem 4.5.1 – Niskoemisyjny transport miejski	<p>Przedmiotem projektu jest integracja transportu zbiorowego publicznego w gminie Czernichów, w szczególności wykonanie następujących zadań: Budowa Park & Ride w Czernichowie i w Rybnej oraz punktów przesiadkowych w Czernichowie, Czułówku, Rybnej i Zagaciu dla potrzeb Szybkiego Autobusu Aglomeracyjnego (wraz z budową i modernizacją istniejącej towarzyszącej infrastruktury drogowej i technicznej). W ramach projektu przewidują się również modernizację dróg (do 30% wartości kosztów kwalifikowalnych), koordynację rozkładów jazdy w ramach komunikacji aglomeracyjnej, budowę chodników i ciągów pieszo-rowerowych, budowę Bike&Ride wybudowanych w ramach Park & Ride w Czernichowie i w Rybnej oraz modernizację oświetlenia ulicznego. Projekt ma na celu poprawę jakości powietrza w gminie Czernichów poprzez ograniczenie emisji zanieczyszczeń komunikacyjnych oraz przeciwdziałanie zmianom klimatu poprzez redukcję emisji CO₂ z transportu w wyniku podniesienia atrakcyjności transportu publicznego i ograniczenia liczby podróży samochodami indywidualnymi, a także racjonalizację zużycia energii poprzez wymianę oświetlenia na energooszczędne. Cele te są zbieżne z analizowanym projektem, który również przyczynia się do poprawy jakości powietrza, redukcji emisji CO₂, zmniejszenia zużycia energii. Transport i ogrzewanie budynków to dwa główne źródła emisji zanieczyszczeń i działania podejmowane w obu tych sektorach uzupełniają się.</p> <p>Projekt będzie dotyczy rozwiązywania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Wystąpi zatem komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (będzie dotyczy tej samej Gminy), komplementarność funduszowa (te same programy finansowania)</p>
7	Ograniczenie niskiej emisji na terenie gminy Czernichów poprzez wymianę niskowydajnych i nieekologicznych palenisk i kotłów węglowych	2018 - 2018	Program Ograniczenia Niskiej Emisji dla województwa małopolskiego	<p>Zadanie realizowane w roku 2018 (koordynowane przez UG Czernichów) będzie polegało na wymianie ok. 70 pieców zasilanych paliwem stałym w budynkach mieszkalnych na piece w klasie ekoprojekt – środki pozyskane z WFOŚiGW w Krakowie.</p> <p>Projekt będzie dotyczy rozwiązywania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Wystąpi, zatem komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (będzie dotyczy tej samej Gminy).</p>

Lp	Nazwa projektu	okres realizacji (lata)	Nazwa programu, z którego planowane jest dofinansowanie projektu komplementarnego	Opis projektu potwierdzający komplementarność projektu
8	Budowa infrastruktury dla potrzeb zintegrowanej komunikacji aglomeracyjnej w Gminie Czernichów – etap II	-	Małopolski Regionalny Program Operacyjny na lata 2014 – 2020 Działaniem 4.5.1 – Niskoemisyjny transport miejski	Przedmiotem projektu jest integracja transportu zbiorowego publicznego w gminie Czernichów, w szczególności wykonanie następujących zadań: Budowa ścieżki rowerowej na długości ok. 1,9 km po istniejącym wale wiślanym, a także budowa czterech punktów postojowych dla ruchu rowerowego przy projektowanej ścieżce rowerowej. Projekt ma na celu poprawę jakości powietrza w gminie Czernichów poprzez ograniczenie emisji zanieczyszczeń komunikacyjnych oraz przeciwdziałanie zmianom klimatu poprzez redukcję emisji CO2 z transportu w wyniku podniesienia atrakcyjności transportu publicznego i ograniczenia liczby podróży samochodami indywidualnymi. Cele te są zbieżne z analizowanym projektem, który również przyczynia się do poprawy jakości powietrza, redukcji emisji CO2. Projekt będzie dotyczył rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Wystąpi, zatem komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (będzie dotyczył tej samej Gminy), komplementarność funduszowa (te same programy finansowania).
9	Wymiana kotłów i pieców w indywidualnych gospodarstwach domowych w Gminie Świątniki Górne – etap II	2018 - 2020	Regionalny Program Operacyjny Województwa Małopolskiego na lata 2014-2020 Działanie: 4.4 Redukcja emisji zanieczyszczeń do powietrza Poddziałanie: 4.4.1 Obniżenie poziomu niskiej emisji – ZIT	W ramach przedmiotowego projektu wymienionych zostanie 100 starych nieekologicznych pieców na paliwo stałe na nowe piece gazowe oraz przeprowadzona kampania edukacyjna dla mieszkańców. Projekt będzie dotyczył rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Wystąpi, zatem komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność geograficzna (będzie dotyczył tej samej Gminy), komplementarność funduszowa (te same programy finansowania).

J.3 Komplementarność projektu w stosunku do projektów realizowanych w otoczeniu Wnioskodawcy

Lp	Nazwa projektu i podmiotu realizującego	okres realizacji (lata)	Nazwa programu, z którego dofinansowano projekt komplementarny	Opis projektu potwierdzający komplementarność projektu
1	Kompleksowa modernizacja energetyczna budynku usług społecznych w Pobiedniku Małym, Gmina Igołomia-Wawrzeńczyce, Gmina Igołomia-Wawrzeńczyce	2018 -	Regionalny Program Operacyjny Województwa Małopolskiego na lata 2014-2020; 4.5.1 - ZIT	Projekt obejmuje termomodernizację budynku gminy przeznaczonego na prowadzenie warsztatów terapii zajęciowej, co służy racjonalizacji zużycia energii i poprawie jakości powietrza w aglomeracji krakowskiej. Oba projekty dotyczą rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność funduszowa (te same programy finansowania).
2	Podniesienie dostępności infrastruktury pieszorowerowej w Gminie Zielonki, Gmina Zielonki, Gmina Zielonki	2015 - 2018	Regionalny Program Operacyjny Województwa Małopolskiego na lata 2014-2020; 4.5.1 - ZIT	Projekt Gminy Zielonki realizowany w ramach Poddziałania 4.5.1 Niskoemisyjny transport miejski - ZIT, zakłada osiągnięcie efektu w postaci wybudowania dróg dla rowerów o długości 6,5 km. Zadanie realizowane w ramach transportu niskoemisyjnego przez Gminę Zielonki będzie miało przełożenie na obniżenie niskiej emisji w KrOF, w tym także w gminie Czernichów. Oba projekty dotyczą rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność funduszowa (te same programy finansowania).
3	Budowa infrastruktury P&R określone w Strategii Zintegrowanych Inwestycji Terytorialnych dla Krakowskiego Obszaru Funkcjonalnego - ZIT, JST ZIT KrOF, null	2014 - 2020	Regionalny Program Operacyjny Województwa Małopolskiego 2014-2020	Budowa pozostałych parkingów P&R w ramach KrOF, zintegrowanych w ramach MKA i SKA. Realizowane będą: - Droga rowerowa Jeziorzany, Ściejowice, Piekary, Kryspinów, Budzyń, Cholerzyn, skomunikowane szybką komunikacją aglomeracyjną; - Budowa ścieżki rowerowej na odcinkach: od Klasztoru Sióstr Norbertanek do istniejącego odcinka ścieżki przy Moście Zwierzynieckim, od ul. Wioślarskiej do ul. Jodłowej oraz od ul. Mirowskiej do granicy miasta Krakowa; - Budowa zintegrowanej sieci tras rowerowych w Województwie Małopolskim – Zadanie nr 1 Wiślana Trasa Rowerowa (WTR): odcinek 2 Brzeszcze – Skawina. Oba projekty dotyczą rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność funduszowa (te same programy finansowania).

Lp	Nazwa projektu i podmiotu realizującego	okres realizacji (lata)	Nazwa programu, z którego dofinansowano projekt komplementarny	Opis projektu potwierdzający komplementarność projektu
4	Poprawa jakości powietrza poprzez wykorzystanie odnawialnych źródeł energii- wykonanie instalacji solarnych na budynkach użyteczności publicznej w Gminie Wieliczka, Gmina Wieliczka	2007 - 2013	Małopolski Regionalny Program Operacyjny na lata 2007-2013, 7.2. Poprawa jakości powietrza i Zwiększenie wykorzystania odnawialnych źródeł energii	Celem projektu było ograniczenie negatywnego wpływu działalności energetycznej na środowisko naturalne, zmniejszenie ilości zanieczyszczeń wprowadzanych do środowiska oraz ochrona zasobów powietrza. Oba projekty dotyczą rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność funduszowa (te same programy finansowania).
5	instalacja systemów energii odnawialnej w Gminach: Niepołomice, Wieliczka, Skawina oraz Miechów na budynkach użyteczności publicznej oraz domach prywatnych, Gmina Niepołomice	2012 - 2017	Szwajcarski program współpracy z nowymi krajami członkowskimi Unii Europejskiej	W ramach projektu realizowane były działania z zakresu odnawialnych źródeł energii na budynkach użyteczności publicznej i domach prywatnych W Gminach: Niepołomice, Wieliczka, Skawina, Miechów, Myślenice oraz Zabierzów. W ramach projektu 4058 domów prywatnych i 32 obiekty użyteczności publicznej wyposażono W kolektory słoneczne. 20 obiektów użyteczności publicznej w systemy fotowoltaiczne. Przeprowadzono termomodernizację 40 budynków gminnych. Zamontowano oświetlenie ledowe w 18 budynkach użyteczności publicznej oraz 400 lamp oświetlenia ulicznego. Zainstalowano 9 pomp ciepła. Oba projekty dotyczą rozwiązania problemu zanieczyszczenia środowiska naturalnego, co jest również celem składanego obecnie wniosku o dofinansowanie. Występuje komplementarność w tym samym obszarze problemowym, komplementarność funduszowa (te same programy finansowania).

K. Zgodność projektu z politykami horyzontalnymi

K.1 Równość mężczyzn i kobiet oraz niedyskryminacja

K.1.1 Równość szans kobiet i mężczyzn

projekt jest neutralny pod względem równości szans kobiet i mężczyzn

Uzasadnienie

Jest to projekt z zakresu ochrony powietrza - jego wpływ na wskazaną politykę jest neutralna. Z produktów i rezultatów projektu będą mogli korzystać wszyscy na równych zasadach.

K.1.2 Równość szans i niedyskryminacja, w tym dostępność dla osób z niepełnosprawnościami.

zasada równości szans i niedyskryminacji, w tym dostępności dla osób z niepełnosprawnościami nie znajduje zastosowania.

Uzasadnienie

Jest to projekt z zakresu ochrony powietrza. Zastosowanie instalacji OZE powoła na zwiększenie samodzielności osób z niepełnosprawnościami. Zastosowane rozwiązania uwzględniają zasadę uniwersalnego projektowania która odzwierciedli się w spełnieniu następujących kryteriów:

- Prosta i intuicyjna obsługa instalacji, czytelne wyświetlacze bez zbędnej ilości opcji
- Zauważalna informacja o projekcie, użytkowaniu instalacji, promocja prowadzona w języku prostym,
- Tolerancja dla błędów,
- Niski poziom wysiłku fizycznego, moduły sterujące z dużymi przyciskami dla niedowidzących, osób starszych

Podczas rekrutacji zostanie zwrócona uwaga na to, by treści informacji były proste i czytelne dla osób z niepełnosprawnościami. Składanie wniosków będzie odbywało się w miejscu dostosowanym do poruszania się osób z niepełnosprawnościami.

K.2 Zgodność z polityką zrównoważonego rozwoju - ochrona i poprawa jakości stanu środowiska

Wpływ pozytywny

Uzasadnienie

Zróznicowana rzeźba obszaru Blisko Krakowa przekłada się na różnorodność krajobrazów: od jurajskiego z charakterystycznymi skałkami wapiennymi Grzbietu Tenczyńskiego i zjawiskami krasowymi związanymi z podłożem węglanowym, poprzez krajobraz nizinny płaskich terenów Bramy Krakowskiej, aż po porozcinane dolinami rzecznyymi pagórkowate przedpola Beskidów. Tereny Blisko Krakowa porastają przede wszystkim lasy mieszane, a także bory sosnowo-dębowe oraz buczyny z domieszką dębui grabu. W centralnej części usytuowany jest obejmujący ponad 350 ha las Bronaczowa, wraz ze znajdującym się w nim rezerwatem Kozie Kąty. To bór sosnowo – dębowy, w którym sporadycznie występuje czarna brzoza – rzadkość na terenie Polski. Niewątpliwym walorem przyrodniczym (z wieloma powiązaniem kulturowymi) omawianego obszaru, jest rzeka Wisła wraz z kanałem Łączany - Skawina, oferująca możliwości uprawiania turystyki wodnej i przyrodniczej.

Na terenach poszczególnych Gminy zlokalizowane są:

- Obszary NATURA 2000,
- Rezerваты Przyrody,
- Pomniki przyrody,

Część gmin wchodzi w skład tzw. "Pierścienia Jurajskiego"

Zgodnie z art.8 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1303/2013, przedsięwzięcia realizowane w ramach programów operacyjnych powinny promować wymogi ochrony środowiska.

Niniejszy projekt promuje właśnie środowisko. Projekt nie narusza równowagi przyrodniczej, gdyż dotyczy przestrzeni, która od wielu lat jest zabudowana i użytkowana. Jednocześnie znacznie obniża emisję szkodliwych substancji do atmosfery i zmniejsza zapotrzebowanie na energię pierwotną obiektu. Przyczynia się to do znacznej poprawy środowiska. Powiązanie z innymi działaniami tego typu w regionie daje duży efekt poprawy jakości powietrza. Projekt spełnia założenia polityki horyzontalnej rozwoju UE.

Projekt realizowany jest na terenie gmin ujętych w Programie ochrony powietrza dla województwa małopolskiego oraz zaklasyfikowanych do podjęcia działań naprawczych polegających na likwidacji zanieczyszczeń powietrza

K.3 Zgodność z innymi politykami horyzontalnymi

projekt jest neutralny

Uzasadnienie

Nie dotyczy

L. Trwałość projektu

L.1 Wymagany okres trwałości

5 lat

L.2 Etap trwałości - opis podmiotu zarządzającego

Wnioskodawcą jest Stowarzyszenie funkcjonujące w oparciu o Statut. Wg, którego Władzami Stowarzyszenia jest Walne Zebranie Członków. Organem uprawnionym do reprezentowania Stowarzyszenia jest Zarząd. Lokalna Grupa Działania (LGD) Blisko Krakowa to stowarzyszenie działające na rzecz rozwoju obszarów wiejskich gmin: Czernichów, Liszki, Mogilany, Skawina, Świątniki Górne i Zabierzów.

Obowiązki Lidera (Stowarzyszenie) i Partnerów (Gminy) projektu reguluje umowa partnerska.

Zgodnie z zapisami dokumentu projekt administrowany będzie przez Lidera. Do głównych zadań, którego będą należeć koordynowanie (w tym monitorowanie i nadzorowanie) prawidłowości działań Partnerów przy realizacji zadań, zawartych w Projekcie oraz przedkładanie wniosków o płatność do Instytucji Zarządzającej celem rozliczenia wydatków w Projekcie oraz otrzymania środków na dofinansowanie zadań Lidera projektu i Partnerów, monitorowanie wskaźników zadeklarowanych we Wniosku; przedkładanie wniosków o płatność do Instytucji Pośredniczącej w celu rozliczenia wydatków w projekcie oraz otrzymania środków na dofinansowanie zadań Lidera projektu i Partnerów.

Okres trwałości liczy się od dnia przekazania beneficjentowi płatności końcowej na rzecz projektu. Trwałość projektu zostaje zachowana, jeżeli w okresie 5 lat od zakończenia realizacji projektu, projekt nie zostanie poddany znaczącym modyfikacjom. Obowiązek utrzymania trwałości projektów określa art. 71 ROZPORZĄDZENIA PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY (UE) NR 1303/2013 z dnia 17 grudnia 2013 r. ustanawiającego wspólne przepisy dotyczące Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego, Europejskiego Funduszu Społecznego, Funduszu Spójności, Europejskiego Funduszu Rolnego na rzecz Rozwoju Obszarów Wiejskich oraz Europejskiego Funduszu Morskiego i Rybackiego oraz ustanawiające przepisy ogólne dotyczące Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego, Europejskiego Funduszu Społecznego, Funduszu Spójności i Europejskiego Funduszu Morskiego i Rybackiego oraz uchylającego rozporządzenie Rady (WE) nr 1083/2006 z dnia 11 lipca 2006 r., dotyczące perspektywy finansowej 2007 - 2013.

Nadzór nad właściwym utrzymaniem infrastruktury zapewniony zostanie poprzez umowę między uczestnikiem projektu, a jednostką samorządu terytorialnego (Partnerem projektu), z klauzulą dotyczącą utrzymania, stosowania i przestrzegania instrukcji obsługi zainstalowanych w ramach projektu urządzeń przez okres, co najmniej 5 lat. W specyfikacji technicznej urządzeń oraz w ich wycenie uwzględniono również koszt minimum 5 letniej rękojmi wykonawcy i prac serwisowych w tym okresie.

Wszystkie instalacje będą własnością gmin i pozostaną ich własnością również po montażu i uruchomieniu na i w poszczególnych obiektach uczestników projektu przez okres 5 lat. Na ten okres gminy /Partnerzy projektu nieodpłatnie użyczą właścicielom nieruchomości wyposażenie oraz urządzenia wchodzące w skład instalacji do wykorzystania zgodnie z ich przeznaczeniem. Uczestnicy projektu będą zobowiązani do właściwej eksploatacji zainstalowanych urządzeń.

Po upływie 5 lat trwałości instalacje zostaną przekazane uczestnikom projektu na własność.

Wnioskodawca na etapie eksploatacji będzie nadzorował osiągnięcie wskaźników. W punkcie C.1.4 Zasoby umożliwiające realizację projektu, opisano zasoby, które będą zaangażowane również w fazie eksploatacji i w fazie po realizacji projektu.

W celu możliwości weryfikacji wskaźników przewidziano opomiarowanie instalacji. Każdy z odbiorców będzie miał obowiązek przekazywania odczytów do poszczególnych urzędów gminy, stosowne zapisy będą zawarte w umowach z odbiorcami końcowymi. Dodatkowo losowo będą prowadzone weryfikacje odczytów wykonywane przez pracowników poszczególnych urzędów.

L.3 Sposób wykorzystania powstałych produktów projektu

Produkty projektu będą wykorzystywane zgodnie z ich przeznaczeniem. Żadne elementy wytworzone w projekcie nie zostaną zbyte w okresie trwałości projektu i będą użytkowane zgodnie z przeznaczeniem. Gwarantem będą stosowne umowy zawarte z użytkownikami instalacji. Uczestnicy projektu będą zobowiązani do właściwej eksploatacji zainstalowanych urządzeń.

Energia wytworzona będzie używana wyłącznie na potrzeby własne gosp. uczestniczących w projekcie. W przypadku energii elekt. niewykorzystana jej część z bieżącej produkcji wprowadzona będzie do sieci zewnętrznej.

W przypadku uszkodzenia w tym okresie instalacji nieobjętych gwarancją właściciel nieruchomości zobowiązany będzie do pokrycia kosztów jej naprawy.

Przez cały okres trwania umowy właściciele nieruchomości będą zobowiązani do zapewnienia odpowiedniej gminie a także osobom przez nią wskazanym bezpłatnego dostępu do instalacji. Wnioskodawca ani Partnerzy po przekazaniu przedmiotowych instalacji nie będą ponosili żadnych kosztów związanych z ich eksploatacją.

L.4 Sposób przekazania do zarządzania powstałych produktów projektu innemu podmiotowi wraz z podaniem podstawy prawnej

Wszystkie instalacje będą własnością gmin i pozostaną ich własnością również po montażu i uruchomieniu na i w poszczególnych obiektach uczestników projektu przez okres 5 lat. Na ten okres Gminy /Partnerzy projektu nieodpłatnie użyczą właścicielom nieruchomości wyposażenie oraz urządzenia wchodzące w skład instalacji do wykorzystania zgodnie z ich przeznaczeniem. Uczestnicy projektu będą zobowiązani do właściwej eksploatacji zainstalowanych urządzeń.

W okresie trwałości za utrzymanie powstałej infrastruktury będzie odpowiadał odbiorca końcowy, pod nadzorem Partnerów projektu - Gminy. Nadzór nad właściwym utrzymaniem infrastruktury zapewniony zostanie poprzez umowę dotacyjną między uczestnikiem projektu, a jednostką samorządu terytorialnego, z klauzulą dotyczącą utrzymania, stosowania i przestrzegania instrukcji obsługi zainstalowanych w ramach projektu urządzeń przez okres co najmniej 5 lat. Po upływie trwałości inwestycji instalacje zostaną przekazane beneficjentom końcowym.

L.5 Trwałość finansowa

Zgodnie z projektem umowy partnerskiej do zadań własnych partnerów projektu należy zabezpieczenie w budżecie środków finansowych na realizację projektu w wysokości planowanego udziału w projekcie.

Partnerami przedmiotowego projektu są jednostki samorządu terytorialnego, które działają w oparciu o przepisy ustawy o finansach publicznych z dnia 29 sierpnia 2009 r. z późn. zm. Art. 3. Ustawy Finanse publiczne obejmują procesy związane z gromadzeniem środków publicznych oraz ich rozdysponowywaniem, w szczególności:

- 1) gromadzenie dochodów i przychodów publicznych;
- 2) wydatkowanie środków publicznych;
- 3) finansowanie potrzeb pożyczkowych budżetu państwa;
- 4) zaciąganie zobowiązań angażujących środki publiczne;
- 5) zarządzanie środkami publicznymi;
- 6) zarządzanie długiem publicznym;
- 7) rozliczenia z budżetem Unii Europejskiej.

Budżet gminy podlega kontroli wielu organów, w tym corocznej ocenie Regionalnej Izby Obrachunkowej. Do 31 marca każdego roku zarząd JST składa organowi stanowiącemu i RIO sprawozdania roczne z wykonania budżetu swojej jednostki. Do sprawozdań tych stosuje się przepisy rozdziału 5 „Tryb zatwierdzania budżetu jednostki samorządu terytorialnego” ustawy z dnia 27 sierpnia 2009 r. o finansach publicznych (t.j. Dz.U. z 2017 r., poz. 2077) i rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 3 lutego 2010 r. w sprawie sprawozdawczości budżetowej (Dz.U. z 2017 r., Poz. 699 z późn. zm.)). Równocześnie ważnym w tym przypadku jest fakt, że polskie ustawodawstwo nie przewiduje ogłoszenia upadłości przez jednostki samorządu terytorialnego. Znajduje to potwierdzenie w regulacji ustawy z 28 lutego 2003 r. Prawo upadłościowe i naprawcze (DzU nr 60,

poz. 535 z późn. zm.), gdzie wśród podmiotów, co do których nie można ogłosić upadłości, ustawodawca wymienił jednostki samorządu terytorialnego.

Stabilną sytuację finansową posiada również Lider Projektu:

Przychody budżetu na rok 2016 wyniosły w łącznej kwocie 480 068,89 zł w tym:

1) przychody z działalności statutowej: 190 416,66 zł

2) przychody z działalności statutowej nieodpłatnej: 289 652,23 zł

Wyniki finansowe za rok 2016: 284 806,46 zł

Do czasu otrzymania dofinansowania projekt będzie realizowany przy użyciu środków własnych Wnioskodawcy oraz Partnerów (w zakresie realizacji inwestycji) oraz ze środków wpłaconych przez uczestników projektu (beneficjentów końcowych)

L.6 Analiza konkurencji

Projekt ma na celu poprawę jakości powietrza. Spełnia tym samym cele publiczne. Nie konkuruje w żaden sposób z sektorem prywatnym. Dlatego analiza konkurencji nie dotyczy prezentowanego projektu

M.2 Projekty inwestycyjne

M.2.1 Scenariusz "bez projektu"

W scenariuszu bez projektu pozostanie stan rzeczy, jaki jest obecnie. W scenariuszu bez projektu założono, że Beneficjenci ostateczni nadal korzystają z tradycyjnej energii elektrycznej, a ogrzewanie działa w oparciu o tradycyjne kotły węglowe (360 sztuk). Zgodnie z danymi w 2016 r. w przypadku jednostek opalanych paliwami węglowymi cena wytworzenia 1 GJ energii cieplnej wynosiła 40,23 zł/GJ (<http://gramwzielone.pl/trendy/26138/srednie-ceny-energii-cieplnej-za-2016-r>). Dlatego zakładając analogiczne uzyskanie 50 225,24 GJ energii kosztowałoby 2 020 561,41 zł. W gminach znajduje się łącznie ok. 27 800 budynków mieszkalnych. Jak wynika z analizy większość mieszkańców używa do ogrzewania przestarzałych kotłów zasilanych paliwem stałym (węglem kamiennym). Owe rozwiązania cechują się wysoką emisją i przyczyniają się do zanieczyszczenia powietrza. Do głównych źródeł emisji CO₂ na terenie gmin zaliczają się: energię elektryczną – udział 23-37% oraz węgiel kamienny – udział 12 - 62%.

M.2.2 Scenariusz "z projektem"

Przedmiotem projektu jest zakup i montaż jednostek wytwarzających energię ciepłą i elektryczną w oparciu o OZE, w indywidualnych gospodarstwach domowych oraz w jednym obiekcie publicznym (oczyszczalnia ścieków w Wołowicach).

Po realizacji projektu zakłada się, że koszty ogrzewania w 360 kotłach będą wynosiły 2 022 600,66 zł. Obliczono na podstawie danych za 2016 r. - w przypadku jednostek stanowiących odnawialne źródła energii średnia cena energii wyniosła 44,13 zł/GJ (<http://gramwzielone.pl/trendy/26138/srednie-ceny-energii-cieplnej-za-2016-r>).

Uzyskanie 50275,93 GJ energii kosztować będzie 2 022 600,66 zł (założono łączną sumę GJ wyprodukowaną przez kotły na pellet, biomasę i kolektory słoneczne i przełożono tą wartość na wytworzenie jej przez kotły węglowe). Równocześnie nie będzie produkowana energia elektryczna.

Zostaną zaoszczędzone koszty opłat za energię elektryczną. Wartości oszczędności przyjęto ze znakiem ujemnym w scenariuszu z projektem. Średnia cena energii elektrycznej sprzedawanej na zasadach innych niż wynikające z art. 49a ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, wyniosła za III kwartał 2017 r. 167,16 zł/MWh. <https://www.ure.gov.pl/pl/tagi/21,srednie-ceny.html>. Obliczono ją jako iloczyn Produkcja energii elektrycznej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE x stawkę za MWh: 2453,253 x 167,16 = 410 085,77 zł. Szczegółowe obliczenia, z podziałem na poszczególne instalacje zawiera załącznik Analiz Finansowych w formacie xls.

Nowa inwestycja nie będzie generowała przychodów, będzie generowała oszczędności dla odbiorców końcowych.

Przewidywana liczba zakupionych i montowanych jednostek wytwarzających energię, szczegółowo:

- kolektory słoneczne – 333 szt.
- elektrownie fotowoltaiczne – 583 szt.
- pompy ciepła – 97 szt.
- kotły na biomasę – 360 szt.

Dzięki realizacji projektu zredukuje się emisję CO₂ - 6 720,74 [tony równoważnika CO₂].

M.2.3 Przychody operacyjne projektu

Projekt generujący dochód po ukończeniu realizacji jest to projekt współfinansowany z Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego, który:

- ma całkowity koszt kwalifikowany przekraczający 1 mln EUR i

- obejmuje inwestycje w infrastrukturę, korzystanie z której podlega opłatom bezpośrednio ponoszonym przez korzystających lub

- pociąga za sobą sprzedaż gruntów lub budynków lub dzierżawę gruntów, lub najem budynków, lub wszelkie inne odpłatne świadczenia,

dla którego wartość bieżąca przychodów przewyższa wartość bieżącą kosztów operacyjnych w danym okresie referencyjnym. Należy przy tym zaznaczyć, że za dochód uznaje się także oszczędności kosztów operacyjnych osiągnięte przez projekt, chyba że są skompensowane równoważnym zmniejszeniem dotacji na działalność. Analizowany projekt nie generuje dochodu w okresie referencyjnym.

Projekt nie posiada planu sprzedaży ani prognozy opłat – infrastruktura będzie udostępniana nieodpłatnie, energia cieplna i elektryczna przez wytworzone instalacje będzie wyłącznie na użytek własny. Dla przedmiotowego projektu, zgodnie z wytycznymi, nie oblicza się luki w finansowaniu.

W projekcie zostanie zastosowany mechanizm kompensacji w stosunku do oszczędności generowanych przez instalacje na obiektach użyteczności publicznej. Będzie on polegał na obniżeniu dotacji na działalność przez Rady poszczególnych Gmin/Miast. Co roku w budżecie Gminy/Miasta zostanie obniżona dotacja na działalność proporcjonalnie do generowanych oszczędności. W przypadku wystąpienia oszczędności, w uchwale budżetowej na rok następny zostanie pomniejszony plan wydatków dla poszczególnych jednostek (czyli tzw. kompensacja) o 100% wartość faktycznie generowanych oszczędności. Tym samym zostanie zmniejszona dotacja organu prowadzącego na działalność i zgodnie z art. 61 ust.1 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1303/2013 z dnia 17 grudnia 2013 r. ustanawiające wspólne przepisy dotyczące Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego, Europejskiego Funduszu Społecznego, Funduszu Spójności, Europejskiego Funduszu Rolnego na rzecz Rozwoju Obszarów Wiejskich oraz Europejskiego Funduszu Morskiego i Rybackiego oraz ustanawiające przepisy ogólne dotyczące Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego, Europejskiego Funduszu Społecznego, Funduszu Spójności i Europejskiego Funduszu Morskiego i Rybackiego oraz uchylające rozporządzenie Rady (WE) nr 1083/2006 (Dz. Urz. UE L 347 z 20.12.2013 r., str. 320 ze zm.) Oszczędności te zostaną przekazane na cele edukacyjne. Tym samym oszczędności nie są traktowane jako dochód w projekcie i nie są ujmowane w luce w finansowaniu.

M.2.4 Koszty operacyjne projektu

Amortyzacja: amortyzację obliczono w oparciu o KŚT 669 - Pozostałe urzędnictwo nieprzemysłowe (fotowoltaika i kolektory słoneczne, pompy ciepła) 10% i KŚT 310 - kotły grzewcze (kotły na biomasę) – 7%.

Zużycie materiałów i energii:

- przed projektem: zgodnie z danymi w 2016 r. w przypadku jednostek opalanych paliwami węglowymi cena wytworzenia 1 GJ energii cieplnej wynosiła 40,23 zł/GJ (<http://gramwzielone.pl/trendy/26138/srednie-ceny-energii-cieplnej-za-2016-r>).<http://gramwzielone.pl/trendy/26138/srednie-ceny-energii-cieplnej-za-2016-r>). Dlatego zakładając analogiczne uzyskanie 50275,93 GJ energii kosztowałoby 2 022 600,66 zł.

- po realizacji projektu: zakłada się, że koszty ogrzewania w kotłach na biomasę wynosić będzie 134 967,19 zł, pompy ciepła: 177 170,03, kolektory słoneczne: 134 967,19 zł Obliczono na podstawie danych za 2016 r. - w przypadku jednostek stanowiących odnawialne źródła energii średnia cena energii wyniosła 44,13 zł/GJ. Daje to łącznie koszt 2 218 676,79 (<http://gramwzielone.pl/trendy/26138/srednie-ceny-energii-cieplnej-za-2016-r>).<http://gramwzielone.pl/trendy/26138/srednie-ceny-energii-cieplnej-za-2016-r>).

Zostaną zaoszczędzone koszty opłat za energię elektryczną. Wartości oszczędności przyjęto ze znakiem ujemnym w scenariuszu z projektem. Średnia cena energii

elektrycznej sprzedawanej na zasadach innych niż wynikające z art. 49a ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, wyniosła za III kwartał 2017 r. 167,16 zł/MWh. <https://www.ure.gov.pl/pl/tagi/21,srednie-ceny.html>. <https://www.ure.gov.pl/pl/tagi/21,srednie-ceny.html>. Obliczono ją jako iloczyn Produkcja energii elektrycznej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE x stawkę za MWh: $2453,253 \times 167,16 = 410\,085,77$ zł.

Pompy ciepła, fotowoltaika i kolektory słoneczne będą dawać faktyczne oszczędności, dlatego odjęto je od kosztu zakupu biomasy.

Usługi obce: nie dotyczy.

Wynagrodzenia: nie dotyczy – w projekcie nie przewiduje się zwiększenia zatrudnienia.

Ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia na rzecz pracowników: nie dotyczy – w projekcie nie przewiduje się zwiększenia zatrudnienia.

Podatki i opłaty: nie dotyczy analizowanego projektu – nie będą ponoszone żadne opłaty, ani podatki.

Pozostałe koszty rodzajowe – nie dotyczy przedmiotowego projektu.

Wartość sprzedanych towarów i materiałów: nie dotyczy planowanej inwestycji.

M.2.5 Prawna możliwość odzyskania VAT - faza eksploatacji

Nie dotyczy

M.2.6 Kapitał Obrotowy netto

Nie dotyczy

M.2.7 Nakłady odtworzeniowe

Nie jest planowane poniesienie nakładów odtworzeniowych w okresie referencyjnym. Zakupione urządzenia będą funkcjonować w okresie długoterminowym, wykraczającym poza okres ich amortyzacji. Jeśli nastąpi konieczność poniesienia nakładów odtworzeniowych, koszt ten będzie musiał ponieść mieszkaniec.

M.2.8 Inne założenia

Analiza została przeprowadzona w oparciu o metodę zdyskontowanych przepływów pieniężnych (DCF). W związku z tym charakteryzuje się ona:

- ujęciem z punktu widzenia właściciela infrastruktury,
- ujęciem wyłączenie przepływów środków pieniężnych,
- ujęciem przepływu środków pieniężnych według metody kasowej,
- dyskontowaniem przyszłych przepływów na moment sporządzenia analizy (uwzględnienie wartości pieniądza w czasie).

Kolejne założenia, jakie zostały przyjęte dla sporządzanej analizy, to:

- analiza została sporządzona w cenach stałych,
- analiza została sporządzona w cenach netto, ponieważ podatek VAT uznany został za wydatek niekwalifikowany,
- podatki bezpośrednie nie zostały uwzględnione w analizie finansowej,
- finansowa stopa dyskontowa dla analizy to 4% na podstawie art. 19 ust. 3 Rozporządzenia Delegowanego Komisji (UE) nr 480/2014 z dnia 3 marca 2014 roku, opublikowane w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej L 138/5,
- okres odniesienia wynosi 20 lat.

Analizę przeprowadzono w jednym wariantcie docelowym

M.2.9 Interpretacja wskaźników efektywności finansowej

N1J06a9MS8vIwifaW5iH0ajo74BDRuod89NMpYV5

PPo przeprowadzonej analizie otrzymano następujące dane (sposób wyliczenia zawiera Tabela III. Finansowa efektywność inwestycji – Projekt):

- Finansowa zaktualizowana wartość netto z inwestycji (FNPV/C): -14 615 964,50,
- Finansowa wewnętrzna stopa zwrotu z inwestycji (FRR/C): -6,98%

Wartość dla wskaźnika FRR/C wynosi -6,98%, co oznacza, że projekt nie ma wewnętrznej stopy zwrotu i wymaga interwencji środków zewnętrznych. Ze względu na zdecydowanie pozytywny wpływ realizacji projektu na działania społeczne i ekologiczne projekt ten pomimo ujemnej wartości FNPV/C powinien być realizowany, gdyż korzyści społeczne mają tu decydujące znaczenie.

Projekt realizuje ważne cele takie jak:

- C1. Stworzenie lokalnej infrastruktury oraz urządzeń do produkcji energii cieplnej oraz elektrycznej
- C2. Obniżenie niskiej emisji
- C3. Budowa ekologicznego wizerunku gmin
- C4. Edukacja mieszkańców w temacie spalania śmieci, niskokalorycznego opatu itp.
- C5. Wzbudzenie i budowanie nawyku presji społeczności lokalnej na likwidację zanieczyszczeń powietrza (wywieranie wpływu przez sąsiadów na "trucicieli")
- C6. Podjęcie zintensyfikowanych i skoordynowanych z innymi projektami subregionalnymi działań na rzecz poprawy powietrza w regionie
- C7. Zwiększenie wykorzystania odnawialnych źródeł energii
- C8. Wykorzystanie lokalnych zasobów do uzyskania energii ze źródeł odnawialnych

N. Analiza ekonomiczna

N.1 Analiza wielokryterialna

Koszty społeczne

Lp	Efekty zewnętrzne	Szacunek ilościowy	Uzasadnienie
1	Kosztom społecznym jest poniesienie wydatków na realizację projektu	28437012.08	By zrealizować projekt wymagane jest poniesienie kosztów na prace inwestycyjne. Są to środki finansowe pochodzące z budżetu – w odpowiednich proporcjach: Unii Europejskiej i budżetu Gmin Czernichów, Liszki, Świątniki Górne, Zabierzów, Skawina oraz Lokalnej Grupy Działania Blisko Krakowa. Jedną z alternatyw jest zaniechanie inwestycji, co spowodowałoby brak konieczności poniesienia kosztów inwestycyjnych i możliwość przeznaczenia środków na inne cele.

Korzyści społeczne

Lp	Efekty zewnętrzne	Szacunek ilościowy	Uzasadnienie
1	Spadek emisji gazów cieplarnianych [tony równoważnikowe CO2]	6720.74	O 6 720,74 tony równoważnikowe CO2 rocznie spadnie emisja szkodliwych substancji. Jest to suma obniżenia emisja CO2 w poszczególnych Gminach: Czernichów: 1 031,39, Liszki: 962,71, Świątniki Górne: 562,17, Zabierzów: 1131,74, Skawina: 3 032,73.

Lp	Efekty zewnętrzne	Szacunek ilościowy	Uzasadnienie
2	Oszczędności, które mogą zostać przeznaczone na inne cele [zł]	216855	Rocznie, łączna kwota zaoszczędzonych środków prywatnych i publicznych na energię elektryczną i ogrzewanie wyniesie 216 855 zł
3	Wartość wytworzonej energii [MWe]	2.64	Jest to suma wytworzenia energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych [MWe] w poszczególnych Gminach: Czernichów: 0,52, Liszki: 0,50, Świątniki Górne: 0,29, Zabierzów: 0,78, Skawina: 0,55.
4	Dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej ze źródeł odnawialnych [MWt]	9.45	Jest to suma wytworzenia energii cieplnej ze źródeł odnawialnych [MWt] w poszczególnych Gminach: Czernichów: 1,33, Liszki: 1,24, Świątniki Górne: 0,72, Zabierzów: 1,14 Skawina: 5,02.
5	Poprawa jakości życia w Gminach objętych projektem [osoby]	1380	Co najmniej 1 użytkownik instalacji zauważy poprawę jakości życia. Łączna liczba gospodarstw domowych i obiektów użyteczności publicznej, które skorzystają z projektu wynosi 1380.
6	Pojawienie się kolejnych inwestycji tego typu w okolicy [szt.]	60	Zakłada się, że w każdej Gminie objętej projektem powstanie co najmniej dodatkowo 12 nowych instalacji OZE (5 Gmin x 12 instalacji daje wynik 60 szt.). Będzie to spowodowane promocją rozwiązań OZE (w tym zaprezentowanie faktycznych oszczędności). Wskaźnik wynika z założeń własnych analityka.

N.2 Analiza efektywności kosztowej

N.2.1 Opis założeń

Zgodnie z instrukcją dla niniejszego projektu należy wyliczyć efektywność kosztową:

- a) nakładu środków finansowych UE na redukcję rocznej emisji CO₂ stosunkiem wydatków planowanych do poniesienia ze środków UE, na redukcję 1 tony CO₂/rok.
b) nakładu środków unijnych przypadających na jednostkę dodatkowej zdolności wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych oraz jednostkę dodatkowej zdolności wytwarzania energii cieplej ze źródeł odnawialnych. Ww. wartość należy obliczyć jako stosunek nakładów inwestycyjnych (tj. wysokości dofinansowania w zł) w przeliczeniu na wielkość mocy zainstalowanej w wyniku realizacji projektu (zł/MW)

Wynik jest następujący:

Ad a) Wydatki planowane do poniesienia ze środków UE: 15 294 014,41 zł/ redukcję rocznej emisji CO₂: 6 720,74 = 2 275,64

Ad b-1) Wydatki planowane do poniesienia ze środków UE: 15 294 014,41 zł/ dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej 2,64 MWe= 5 793 187,28 zł/MWe

Ad b-2) Wydatki planowane do poniesienia ze środków UE: 15 294 014,41 zł/ dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej 9,45 MWt= 1 618 414,22 zł/MWt

N.2.2 Interpretacja uzyskanych wyników

Koszt jednostkowy 1: 2 285,61 zł,
 Koszt jednostkowy 2-1: 5 793 187,28 zł/MWe
 Koszt jednostkowy 2-2:1 618 414,22 zł/MWt
 Oznacza to, że koszt redukcji rocznej emisji 1 tony CO₂ wymaga nakładu środków unijnych 2 275,64 zł. Natomiast koszt 1 jednostkę dodatkowej zdolności wytwarzania energii elektrycznej pochłania koszt 1 242 405,7 zł. Koszt 1 jednostkę dodatkowej zdolności wytwarzania energii cieplnej pochłania koszt 1 618 414,22 zł. Stosowne informacje zawarto w arkuszu "Analizy specyficzne" w Analizie Finansowej stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszego wniosku o dofinansowanie.

Jest to projekt efektywny kosztowo z punktu widzenia ekonomicznego - przynosi realne korzyści społeczne, bez ponoszenia nadmiernych kosztów.

N.3 Analiza Kosztów i Korzyści

Nie dotyczy

O. Analiza ryzyka

O.1 Analiza jakościowa ryzyka

Lp	Ryzyko związane z realizacją projektu oraz jego eksploatacją	Prawdopodobieństwo wystąpienia ryzyka (marginalne, niskie, średnie, wysokie, bardzo wysokie)	Wpływ	Uzasadnienie
1	Utrata kluczowego personelu podczas realizacji projektu	niskie	znaczący	Ryzyko związane zarówno z rynkiem pracy – naturalna zmiana pracy, migracja zarobkowa, przejście na emeryturę, lub też zdarzeniami losowymi czy rodzinnymi. Może to mieć negatywne skutki w fazie inwestycyjnej – duże opóźnienia w realizacji projektu, potrzeba poszukania nowych kadr. Zapobieganie to stały monitoring postępu prac, pilnowanie zastępstw pracowniczych – unikanie sytuacji, by tylko jedna osoba była dobrze zorientowana w projekcie.
2	Ryzyka klimatyczne	średnie	znaczący	Zgodnie z danymi Obrony Cywilnej z terenu Gmin powódzie, wichury, śnieżyce, pożary przestrzenne i inne – to katastrofy, które mogą się wydarzyć w każdej gminie. Katastrofy mogą wystąpić w różnych postaciach i rozmiarach. Większość jest powodowana przez zmienne warunki pogodowe. Środkiem zaradczym jest ubezpieczenie instalacji.
3	Koszty utrzymania i naprawy wyższe niż przewidywano, nagromadzenie problemów technicznych	niskie	znaczący	Ryzyko może pojawić się np. w związku z zastosowaniem niewłaściwej partii kolektorów, pomp ciepła, paneli lub kotłów. Może to budzić niechęć mieszkańców do tego typu inwestycji. Zapobieganie: prawidłowo sporządzone umowy z wykonawcami prac, stały nadzór nad każdym etapem inwestycji, rękojmia i gwarancja producenta oraz wykonawcy prac.

Lp	Ryzyko związane z realizacją projektu oraz jego eksploatacją	Prawdopodobieństwo wystąpienia ryzyka (marginalne, niskie, średnie, wysokie, bardzo wysokie)	Wpływ	Uzasadnienie
4	Opóźnienia w realizacji projektu	niskie	znaczący	Powodem może być złe lub niestaranne oszacowanie terminów, lub nieuwzględnienie wszystkich koniecznych do wykonania prac. Może to mieć negatywne skutki w fazie inwestycyjnej – duże opóźnienia w realizacji projektu, konieczność sięgnięcia do rezerw finansowych. Opóźnienia projektu może mieć również wpływ na opinię publiczną i tworzenie negatywnych osądów. Środkiem zaradczym opóźnienia projektu jest założenie rezerw czasowych i w razie potrzeby uruchomienie rezerw finansowych
5	Nieutrzymanie Partnerstwa	marginalne	znaczący	W trakcie realizacji projektu może nastąpić wycofanie się któregoś Partnera. Powody mogą być najróżniejsze: brak środków finansowych na pokrycie kosztów, brak popytu na proponowane instalacje itp. Partnerstwo w analizowanym projekcie jest gwarantem realizacji jego założeń i osiągnięciem celu. Środki zaradcze: powołanie komitetu ds. realizacji projektu, częste spotkania, prawidłowo zawarta umowa partnerska.
6	Rezygnacja mieszkańca z udziału w projekcie	marginalne	znaczący	Ryzyko to może wystąpić na etapie realizacji projektu, jeśli wycofa się beneficjent końcowy – mieszkaniec. Jest to możliwe ze względu na rozłożenie projektu w czasie. Wycofanie może spowodować zagrożenie osiągnięcia wskaźników rezultatu i produktu. Przeciwdziałaniem tego jest znalezienie innego gospodarstwa domowego, w którym będzie zainteresowanie instalacją. Jest to jak najbardziej osiągalne – ze względu na wzrastającą świadomość ekologiczną i generowane przez instalacje oszczędności.
7	Wzrost cen instalacji OZE	niskie	znaczący	Ryzyko to wystąpi w przypadku wzrostu cen instalacji OZE. Ze względu na zwiększone zapotrzebowanie instalacji może dojść do podwyżki cen. Nie przewiduje się większego wzrostu niż 5%. Spowoduje to konieczność zwiększenia wkładu własnego lub poszukania tańszej instalacji. Rozwiązaniem tego problemu jest prawidłowo przeprowadzona procedura zamówień publicznych oraz cena jako jedno kryterium.

O.2 Analiza wrażliwości

Nie dotyczy

P. Analiza wariantowa

P.1 Wariant zerowy

Jest to wariant bez inwestycji (W0). Zakłada się zachowanie stanu obecnego, czyli wysoką emisją przyczyniającą się do zanieczyszczania powietrza. Ten wariant ma zdecydowanie większe koszty niż korzyści.

Wnioskodawca i Partnerzy mając na uwadze finanse publiczne dokładnie przeanalizowali pozostawienie infrastruktury bez interwencji. Wnioski z analizy wskazują, że nie jest możliwe odstąpienie lub odłożenie znacznie w czasie realizacji inwestycji. Zanieczyszczenie powietrza i niskie wykorzystanie odnawialnych źródeł energii powoduje, że należy podjąć interwencję w tym obszarze. Dotacje wywołają efekt zachęty dla mieszkańców, by poczynić zmiany w sposobie ogrzewania czy pozyskiwania energii elektrycznej. W przeciwnym razie nie ma możliwości osiągnięcia zakładanych wskaźników. Dlatego podjęto realizację projektu w zakresie opisanym we wniosku (W1).

P.2 Wariant technologiczny

Przeanalizowano również inne rozwiązania technologiczne (W2). Wniosek ze względu na swoją specyfikę, wykorzystuje większość obecnie dostępnych technologii do wytwarzania ciepła i elektryczności. Mamy w nim zastosowane:

- kolektory słoneczne – 333 szt.
- elektrownie fotowoltaiczne – 583 szt.

Łącznie: 916 instalacji.

Dla urzędzeń wytwarzających energię elektryczną alternatywą byłby zakup i montaż turbin wiatrowych.

Zalety turbin wiatrowych:

- wiatr nigdy się nie wyczerpie, jest za darmo,
- jest to czysta energia – do atmosfery nie dostają się żadne szkodliwe dymy,
- małe turbiny wiatrowe można zastosować w miejscach odległych od cywilizacji gdzie nie dociera elektryczność.

Wady turbin wiatrowych:

- wiatr jest zmienny, raz wieje a raz nie,
- nie w każdym miejscu kraju wieje tak samo mocno lub słabo, co przekłada się na niestabilność produkcji energii elektrycznej,
- wiatraki zagrażają ptakom i nietoperzom,
- wiatraki są źródłem hałasu.

Koszty inwestycji tego wariantu:

- akumulator o mocy 24V – 7 000 zł.
- generator – 35 000 zł.
- maszt rurowy (do montażu na dachu) – 1 000 zł.
- przetwornice (3 szt.) – 2 000 zł.
- materiały montażowe – 500 zł.

Razem koszt 1 instalacji – 45 500 zł. Koszt łączny to 41 678 000,00 zł.

Dla pomp ciepła i kotłów na biomasę alternatywą byłoby ogrzewanie gazowe.

Zalety ogrzewania gazowego:

- Efektywne spalanie w nowoczesnych kotłach gazowych,
- Bezobsługowe użytkowanie,
- Brak potrzeby zapewnienia miejsca na składowanie opału.

Wady ogrzewania gazowego:

- niepewność cenowa gazu – uzależnienie od koniunktury na rynkach światowych,
- duży koszt podłączenia do gazociągu,

Koszty:

- zakupu i montażu 1 kotła: ok. 8000 zł,
- przystosowania instalacji domowej: ok. 6000 zł,
- koszty podpięcia do sieci: ok. 10 000 zł.

Czyli koszt: 457 x 24 000 = 10 968 000 zł.

Inny wariant technologiczny jest rozwiązaniem zbyt kosztownym. Mogą również wystąpić problemy administracyjne w jego wdrożeniu

P.3 Wariant lokalizacyjny

Nie dotyczy

P.4 Wariant oszczędnościowy

Nie ma możliwości realizacji wariantu oszczędnościowego (W3). Jedyne można rozpatrzyć realizację zadania w częściach: np. montaż urządzeń do produkcji energii elektrycznej lub tylko urządzeń do wytwarzania ciepła. Przyniosłoby to wyłącznie korzyści w sferze braku wydania środków publicznych na realizację części zadania. Nie osiągnięto by jednak zakładanych wskaźników oraz planowanego efektu synergii – rozwiązania problemu braku korzystania z OZE na obszarze objętym projektem. Należy podkreślić, że projekt będzie realizowany w oparciu o Prawo Zamówień Publicznych, gdzie jednym z kryteriów wyboru ofert będzie cena.

P.5 Wariant związany z innym produktem

W tym wariantcie (W4) dla uzyskiwania energii założono wybudowanie jednej dużej elektrowni fotowoltaicznej. Plusem tego rozwiązania jest brak konieczności indywidualnego montażu na wyznaczonych budynkach. Negatywnym aspektem jest to, że takie rozwiązanie wymagałoby obszaru dobrze nasłonecznionego o wielkości min. 1 ha. Przede wszystkim należałoby taki grunt wydzielić. Żadna z Gmin nie ma w miejscowych planach przeznaczenia takiej powierzchni pod panele fotowoltaiczne. Kolejnym argumentem przeciw jest fakt, że zdecentralizowany system produkcji energii jest bezpieczniejszy niż oparty na dużych elektrowniach. Równocześnie należałoby powołać operatora do obsługi tej wybudowanej elektrowni.

Koszty tego rozwiązania są o ok. 50% - 100% droższe od zaplanowanych w projekcie. Generowane też byłyby koszty (dla operatora) w okresie referencyjnym.

Dla pomp ciepła i kotłów na biomasę założono podłączenie do sieci ciepłowniczej.

Takie rozwiązanie wymagałoby rozbudowę sieci ciepłowniczej, taka by dotrzeć do każdego zainteresowanego. Jest to rozwiązane ekologiczne i korzystne dla mieszkańców (brak obsługi kotłów). Jednakże przewyższające możliwości inwestycyjne. Szacuje się, że należałoby wybudować co najmniej kilkadziesiąt, jeśli nie kilkaset kilometrów nowej sieci, zwiększyć moc istniejących w okolicach przedsiębiorstw energetyki cieplnej (co często wiązałoby się z ich modernizacją i rozbudową). Mogłaby w tym przypadku również wystąpić potrzeba budowy zbiorowej kotłowni. Są to koszty sięgające kilkudziesięciu milionów złotych dla każdej gminy. Ten wariant jest najdroższą spośród rozpatrywanych opcji. Nie jest efektywny ekonomicznie. Równocześnie należy wziąć pod uwagę czas budowy takiej infrastruktury (szacuje się ok. 10 lat), sprawy administracyjne konieczne do załatwienia (pozwolenia, decyzje itp.).

P.6 Wnioski z przeprowadzonej analizy wariantowej

W przypadku mniej złożonych projektów, liczba wariantów wykonalnych pod względem technicznym, prawnym, ekologicznym i politycznym, może być niewielka, jednakże w przypadku większości projektów, nie występuje tylko jeden wariant inwestycyjny. Tak też jest w przedmiotowym projekcie. Istnieje niewiele wariantów rozwiązania zdefiniowanej sytuacji problemowej. Powyżej dokonano opisu 4 wariantów :

W0 – wariant bezinwestycyjny, zerowy,

W1 – wariant analizowany w całej dokumentacji jako przyjęte rozwiązanie,

W2 – inny wariant technologiczny,

W3 – wariant oszczędnościowy,

W4 – związany z innym produktem.

W2 jest kosztownym rozwiązaniem dla indywidualnych odbiorców, natomiast W4 to olbrzymie koszty dla gmin. W 3 nie spowoduje rozwiązania problemów i kompleksowości

podejścia do tematu odnawialnych źródeł energii. Wnioskodawca jako najbardziej efektywny ekonomicznie i oczekiwany społecznie wybrał wariant 1 (W1). W1 to wariant najbardziej optymalny – rozwiązuje zdefiniowane problemy kompleksowo, przy najbardziej ekonomicznym rozwiązaniu (dostosowaniem wysokiej jakości do relatywnie niskiej ceny). Stosowana technologia będzie technologią typową stosowaną w OZE, dostępną na rynku polskim.

Kotły na biomasę:

Przyjęty wariant technologiczny obiera się o zastosowanie kotła klasy piątej w pełni zautomatyzowanym sposobem podawania paliwa dostosowanym do spalania jedynie paliwa w postaci pelet biomasowych spełniających jednocześnie wymagania ekoprojektu w zakresie efektywności energetycznej i emisji zanieczyszczeń. Głównym kryterium wyboru klasy urządzenia i parametrów jego pracy była niska emisyjność która jest zgodna z horyzontalną polityką województwa małopolskiego w zakresie ograniczenia niskiej emisji.

Kolektory słoneczne:

Wskazane w dokumentacji projektowej kolektory słoneczne charakteryzują się niskimi wskaźnikami strat ciepła zarówno liniowymi oraz nieliniowymi (jak dla technologii kolektorów płaskich) oraz wysoką sprawnością optyczną w związku z czym kolektory będą charakteryzować się wydajną pracą na potrzeby ogrzewania ciepłej wody użytkowej. Z kolei kolektory płaskie są istotnie tańsze w stosunku do kolektorów próżniowych rurowych.

Pompy ciepła CWU.

W projektach pomp ciepła na potrzeby CWU wskazano urządzenia kompaktowe zbudowane w formie monobloku z zasobnika ciepłej wody oraz pompy ciepła. Wskazane urządzenie charakteryzuje się relatywnie wysokim wskaźnikiem COP w przy pracy na potrzeby CWU w szczególności przy pracy, gdzie dolnym źródłem jest ciepło opadowe np. z wentylacji. Z kolei kompaktowe pompy ciepła zintegrowane z zasobnikiem są istotnie tańsze od pomp ciepła budowanych w układzie split.

Pompy ciepła CO i CO-CWU.

W projektach pomp ciepła na potrzeby centralnego ogrzewania i ciepłej wody użytkowej wybrano powietrzne pompy mogące pracować przy temperaturze powietrza do – 22 st C oraz mogące podgrzewać czynnik grzewczy do 58 st. C. Wybrane parametry pracy są istotne z uwagi na strefę klimatyczną w której będą zastosowane pompy i możliwość wystąpienia niskich temperatur w ziemi z drugiej strony wysoka temperatura na wyjściu na istotne znaczenie z uwagi na fakt że iż do pracy pompy nie będzie wymagane ogrzewanie niskotemperaturowe w budynku. Z kolei powietrzne pompy ciepła są znacznie tańsze od pomp gruntowych pozwalając osiągnąć zbliżone wskaźniki COP.

Fotowoltaika

W Projektach instalacji fotowoltaicznych zastosowano moduły fotowoltaiczne monokrystaliczne o mocy 300 Wp. Zastosowane moduły PV z uwagi na wysoką sprawność potrzebują istotnie mniejszą przestrzeń montażową niż moduły polikrystaliczne. Z drugiej strony zastosowanie krzemu monokrystalicznego w budowie ogniw powoduje lepsze zagospodarowanie niskotemperaturowego promieniowania słonecznego które dominuje w półroczu zimowym. Z uwagi na fakt, iż większość instalacji będzie instalowana na dachach, gdzie występują liczne zacienienia w instalacji przewidziano montaż optymalizatorów mocy.

Q. Analizy specyficzne dla danego Działania / Poddziałania / Typu projektu

Projekt realizowany jest w formule klastra energii. Wnioskodawca zawarł porozumienie cywilnoprawne w rozumieniu Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii z którego wynika, że jest koordynatorem klastra.

Budowa elektrowni fotowoltaicznej w Gminie Czernichów przy obiekcie oczyszczalni ścieków w miejscowości Wołowice realizowana będzie na działka ewidencyjnych o nr 945 i 946. Zaplanowana została instalacja, której przeznaczeniem będzie produkcja energii na własne potrzeby. Tren objęty inwestycją nie jest objęty ochroną konserwatorską, nie znajduje się również w rejonie eksploatacji górniczej oraz w obszarze Natura 2000.

Na terenie oczyszczalni znajdują się następujące obiekty:

- budynek administracyjno-magazynowy (obiekt 1 - kondygnacyjny, realizacja tradycyjna),
- budynek technologiczny (obiekt 1 - kondygnacyjny, realizacja tradycyjna),
- zbiorniki technologiczne (konstrukcja zbiorników ze stali nierdzewnej, cztery bioreaktory i dwa zbiorniki osadu),
- drogi wewnętrzne, plac manewrowy, miejsce zrzutu ścieków dowożonych i inne obiekty pomocnicze.

Instalacja zlokalizowana będzie na dachu budynku. Urządzenia instalacji będą mieścić się w pomieszczeniu nieprzeznaczonym do stałego przebywania ludzi. Eksploatacja paneli fotowoltaicznych nie będzie powodowała przekroczeń dopuszczalnych standardów środowiska (praca instalacji jest bezgłośna, bezwibracyjna, nie generuje żadnych

skutków ubocznych). Szata roślinna w wyniku prowadzenia prac budowlanych a także w trakcie eksploatacji na przedmiotowej działce pozostanie nienaruszona.

Podstawy prawne:

- PN - IEC 60364 - 5 - 523:2001 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego, obciążalność prądowa długotrwała przewodów.
- Karty katalogowe zastosowanych urządzeń.
- Projektowana instalacja nie jest wymieniona w Rozporządzeniu Rady Ministrów w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dlatego nie wymaga uzyskania decyzji środowiskowej.

Specyfikacja działania sieciowego systemu fotowoltaicznego polega na produkcji energii elektrycznej z generatorów fotowoltaicznych w postaci prądu stałego, a następnie przekształceniu na prąd przemienny o napięciu 400V przez inwertery trójfazowe. Energia ta będzie wykorzystywana na własne potrzeby. Moduły fotowoltaiczne o łącznej mocy 18 kWp i ilości 72 sztuk zostaną zainstalowane na połaci dachowej wyżej wymienionego budynku.

Instalacja składać się będzie z modułów fotowoltaicznych o mocy szczytowej 250 Wp. Parametry pojedynczego modułu w warunkach STC (standardowe warunki testu: natężenie nasłonecznienia 1000 [W/m²], temperatura ogniwa 25 [C] i liczba masowa atmosfery AM 1,5) potwierdzone w sprawozdaniu z badań wykonanym przez niezależną od Producenta jednostkę. Minimalne parametry generatora w warunkach standardowych to: moc znamionowa 250 Wp/m², V_{max} 30,35 V, I_{max} 8,25 A, V_{oc} 38,1 V, I_{sc} 8,75 A, wydajność min. 15,40%.

Moc zainstalowana z odnawialnych źródeł energii (wyrażoną w MW) jaka jest planowana do osiągnięcia w wyniku realizacji projektu:

- Dodatkowa zdolność do wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych: 2,64 MWe. Jest to suma wytworzenia energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych [MWe] w poszczególnych Gminach:

- Czernichów: 0,52,
- Liszki: 0,50,
- Świątniki Górne: 0,29,
- Zabierzów: 0,78,
- Skawina: 0,55.

- Dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej ze źródeł odnawialnych: 9,45 MWt. Jest to suma wytworzenia energii cieplnej ze źródeł odnawialnych [MWt] w poszczególnych Gminach:

- Czernichów: 1,33,
- Liszki: 1,24,
- Świątniki Górne: 0,72,
- Zabierzów: 1,14
- Skawina: 5,02.

Dobre moce poszczególnych instalacji OZE, planowane do zakupu i montażu w ramach przedmiotowego projektu:

Elektrownie fotowoltaiczne

Czernichów

- 1,8 kWp - 7 szt.,
- 2,4 kWp – 12 szt.,
- 3,6 kWp - 25 szt.,
- 4,8 kWp - 25 szt.,
- 6 kWp - 13 szt.,
- 7,8 kWp - 6 szt.,
- 9,6 kWp - 12 szt.,

Oczyszczalnia ścieków: Moduły fotowoltaiczne o łącznej mocy 18 kWp

Liszki:

1,8 kWp - 1 szt.,
2,4 kWp – 19 szt.,
3,0 kW – 17 szt.,
3,6 kWp - 22 szt.,
4,8 kWp - 18 szt.,
6 kWp - 16 szt.,
7,8 kWp - 11 szt.,
9,6 kWp - 6 szt.,

Skawina:

1,8 kWp - 5 szt.,
2,4 kWp - 2 szt.,
3,0 kW – 46 szt.,
3,6 kWp - 26 szt.,
4,8 kWp - 26 szt.,
6 kWp - 10 szt.,
7,8 kWp - 3 szt.,
9,6 kWp - 10 szt.,

Świątyni Górne:

1,8 kWp - 1 szt.,
2,4 kWp – 8 szt.,
3,0 kW – 12 szt.,
3,6 kWp - 16 szt.,
4,8 kWp - 6 szt.,
6 kWp - 7 szt.,
7,8 kWp - 4 szt.,
9,6 kWp - 8 szt.,

Zabierzów:

1,8 kWp - 7 szt.,
2,4 kWp – 31 szt.,
3,0 kW – 7 szt.,
3,6 kWp - 52 szt.,
4,8 kWp - 39 szt.,
6 kWp - 30 szt.,
7,8 kWp - 9 szt.,
9,6 kWp - 5 szt.,

Kolektory słoneczne
Czernichów

3,5 kW - 6 szt.,
5,25 kW - 34 szt.,
7 kW - 6 szt.
Liszki:
3,5 kW - 13 szt.,
5,25 kW - 41 szt.,
7 kW - 5 szt.
Skawina:
3,5 kW - 117 szt.,
5,25 kW - 31 szt.,
7 kW - 6 szt.
Świątniki Górne:
3,5 kW - 1 szt.,
5,25 kW - 18 szt.,
7 kW - 1 szt.
Zabierzów:
3,5 kW - 14 szt.,
5,25 kW - 36 szt.,
7 kW - 4 szt.

Kotły na biomase

Czernichów
28 kW - 1 szt.
25 kW - 2 szt.
20 kW - 39 szt.
15 kW - 3 szt.
12 kW - 2 szt.
Liszki
24 kW - 1 szt.
20 kW - 36 szt.
16 kW - 2 szt.
12 kW - 3 szt.
Skawina:
38 kW - 1 szt.
35 kW - 1 szt.
32 kW - 2 szt.
31 kW - 1 szt.
30 kW - 2 szt.
28 kW - 2 szt.
27 kW - 1 szt.
25 kW - 2 szt.

24 kW - 4 szt.
23 kW - 2 szt.
22 kW - 4 szt.
21 kW - 1 szt.
20 kW - 134 szt.
17 kW - 9 szt.
16 kW - 16 szt.
15 kW - 18 szt.
12 kW - 12 szt.
Świątyniki Górne
20 kW - 21 szt.
12 kW - 1 szt.
Zabierzów
20 kW - 36 szt.
12 kW - 1 szt.

Powietrzne pompy ciepła (CO)

Czernichów
12 kW - 10 szt.
Liszki
25 kW - 1 szt.,
12 kW - 3 szt.
Świątyniki Górne
7 kW - 1 szt.,
12 kW - 3 szt.
Zabierzów
12 kW - 3 szt.
20 kW - 1 szt.
Skawina
12 kW - 3 szt.,
20 kW - 1 szt.

Powietrzne pompy ciepła (CO+CWU)

Czernichów
12 kW - 2 szt.
Liszki
25 kW - 1 szt.
12 kW - 1 szt.
Skawina
12 kW - 16 szt.
Świątyniki Górne

12 kW - 7 szt.
Zabierzów
7 kW - 1 szt.
12 kW - 4 szt.
25 kW - 1 szt.
28 kW - 1 szt.

Powietrzne pompy ciepła (CWU)

Czernichów
2 kW – 8 szt.
Liszki
2 kW – 14 szt.
Skawina
2 kW – 5 szt.
Świątniki Górne
2 kW – 10 szt.
Zabierzów
2 kW – 7 szt.

R. lista załączników		
lp.	Nazwa załącznika	
1.	Analiza finansowa, analiza ekonomiczna oraz analiza ryzyka	Tak
2.	Załączniki w zakresie oceny oddziaływania projektu na środowisko oraz obszary Natura 2000	
	a. Formularz do wniosku w zakresie oceny oddziaływania na środowisko	Nie dotyczy
	b. Deklarację organu odpowiedzialnego za monitorowanie obszarów Natura 2000	Tak
	c. Deklarację właściwego organu odpowiedzialnego za gospodarkę wodną	Nie dotyczy
	d. Dokumenty z przeprowadzonego postępowania ooŚ	Nie dotyczy
3.	Kopia ostatecznej decyzji pozwolenia na budowę/ZRID/zgłoszenia robót budowlanych/innej decyzji równoważnej oraz dokumenty planistyczne	Nie dotyczy
4.	Wyciąg z dokumentacji technicznej	Tak
5.	Mapa lokalizująca projekt w najbliższym otoczeniu	Nie dotyczy
6.	Oświadczenie o prawie do dysponowania nieruchomością na cele realizacji projektu	Tak
7.	Dokumenty potwierdzające zabezpieczenie wkładu własnego	Nie
8.	Dokumenty do projektów partnerskich	
	a. Kopia zawartej umowy lub porozumienia określająca prawa oraz obowiązki partnerów w zakresie realizacji projektu	Tak
	b. Oświadczenie o zachowaniu celów projektu	Tak
	c. Oświadczenie o braku podwójnego dofinansowania	Tak
	d. Oświadczenie o braku wykluczenia z możliwości aplikowania	Tak
	e. Oświadczeniu o braku wykluczenia z możliwości dysponowania środkami publicznymi	Tak
	f. Oświadczenie o kwalifikowalności podatku VAT	Nie dotyczy
	g. Oświadczenie o zabezpieczeniu środków	Nie
	h. Oświadczenie o odpowiedzialności karnej	Tak
	i. inne dokumenty	Tak
9.	Kopia statutu instytucji tj. Wnioskodawcy oraz ewentualnych partnerów	Tak
10.	Załączniki wymagane dla projektów ubiegających się o dofinansowanie w formie pomocy publicznej	
	a. Zaświadczenie/a o uzyskanej pomocy (jeśli Wnioskodawca uzyskał) – załącznik w szczególności wymagany w przypadku projektów ubiegających się o pomoc de minimis	Nie dotyczy
	b. Formularz informacji przedstawianych przy ubieganiu się o pomoc de minimis	Tak
	c. Formularz informacji przedstawianych przy ubieganiu się o pomoc inną niż pomoc w rolnictwie lub rybołówstwie, pomoc de minimis lub pomoc de minimis w rolnictwie lub rybołówstwie	Nie dotyczy
	d. inne	Nie dotyczy
11.	Formularz potwierdzający spełnienie kryteriów MŚP	Nie dotyczy
12.	Sprawozdania finansowe	
	a. Sprawozdanie finansowe	Tak
	b. Formularz podatkowy PIT (ze szczególnym uwzględnieniem PIT/B)	Nie dotyczy
13.	Dokumenty dotyczące obiektu lub terenu objętego ochroną konserwatorską	
	a. Decyzja o wpisie do rejestru zabytków lub inny dokument potwierdzający ochronę danego obiektu lub obszaru	Nie dotyczy
	b. Pozwolenie wojewódzkiego konserwatora zabytków na prowadzenie prac w obiektach wpisanych do rejestru zabytków	Nie dotyczy
	c. Zalecenia konserwatorskie określające zakres i sposób prowadzenia prac	Nie dotyczy
14.	Upoważnienie do składania wniosku o dofinansowanie	Tak
15.	Formularz zgłoszenia wskaźnika specyficznego (autorskiego)	Nie dotyczy
16.	Inne załączniki wymagane dla konkursu	Tak

S.1 Oświadczenia dla wszystkich

Ip.	Treść Oświadczenia	
1.	Świadomy odpowiedzialności karnej wynikającej z art. 297 § 1 ustawy Kodeks karny (t.j. Dz. U. z 2016 r. poz. 1137, z późn. zm.) oświadczam, że informacje zawarte w niniejszym wniosku, oświadczeniach oraz dołączonych jako załączniki dokumentach są zgodne ze stanem faktycznym i prawnym. Jednocześnie oświadczam, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za podanie fałszywych danych lub złożenie fałszywych oświadczeń.	Tak
2.	Oświadczam, iż jestem świadom praw i obowiązków związanych z realizacją projektu finansowanego z Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Małopolskiego na lata 2014-2020, a w przypadku pozytywnego rozpatrzenia niniejszego wniosku zobowiązuję się do osiągnięcia i utrzymania planowanych efektów projektu opisanych za pomocą wskaźników w okresie 5 /3 lat od płatności końcowej. Dodatkowo oświadczam, że znana jest mi treść art. 71 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) Nr 1303/2013 z dnia 17 grudnia 2013 r. (Dz. Urz. UE L 347 z 20.12.2013, str. 320, z późn. zm.) określającego przesłanki i zasady zwrotu środków w przypadku braku zachowania trwałości projektu.	Tak
3.	Oświadczam, że podmiot, który reprezentuję nie zalega z uiszczaniem podatków, jak również z opłacaniem składek na ubezpieczenie społeczne i zdrowotne, Fundusz Pracy, Państwowy Fundusz Rehabilitacji Osób Niepełnosprawnych lub innych należności publicznoprawnych wymaganych odrębnymi przepisami.	Tak
4.	Oświadczam, że znana mi jest treść przepisu art. 37 ust. 6 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zasadach realizacji programów w zakresie polityki spójności finansowanych w perspektywie finansowej 2014–2020 (t.j. Dz. U. z 2016 r. poz. 217, z późn. zm.), tj. iż po rozstrzygnięciu konkursu lub zamieszczeniu na stronie internetowej RPO WM 2014-2020 oraz Portalu Funduszy Europejskich informacji o projekcie wybranym do dofinansowania, dokumenty i informacje przedstawiane przez Wnioskodawcę będą stanowić informację publiczną w rozumieniu ustawy z dnia 6 września 2001 r. o dostępie do informacji publicznej (t.j. Dz.U. 2016 poz. 1764).	Tak
5.	Oświadczam, iż zapoznałem /-am się ze Szczegółowym Opisem Osi Priorytetowych RPO WM 2014-2020, w szczególności w zakresie opisu Działania w ramach którego Wnioskodawca ubiega się o dofinansowanie oraz kryteriów wyboru projektu, a także z Podręcznikiem kwalifikowania wydatków objętych dofinansowaniem w ramach RPO WM 2014-2020 oraz z Regulaminem konkursu/Regulaminem przygotowania i oceny projektów realizowanych w trybie pozakonkursowym i akceptuję postanowienia w nich zawarte.	Tak
6.	Oświadczam, że Wnioskodawca oraz Partnerzy (jeśli dotyczy) zapoznali się ze wzorem umowy o dofinansowanie/Uchwały ZWM w sprawie podjęcia decyzji o dofinansowaniu Projektu, dla którego Beneficjentem jest Województwo Małopolskie wraz załącznikiem pn. Zasady realizacji projektów dla których Beneficjentem jest Województwo Małopolskie w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Małopolskiego na lata 2014 – 2020 oraz przyjmują do wiadomości, iż w przypadku podpisania umowy o dofinansowanie/podjęcia Uchwały, wydatki poniesione w związku z realizacją projektu przed jej podpisaniem/podjęciem będą podlegały dofinansowaniu na zasadach w niej określonych.	Tak
7.	Oświadczam, że przedmiotowy projekt, w części współfinansowanej ze środków publicznych nie podlega, nie podlegał w przeszłości oraz nie będzie podlegał w przyszłości wsparciu z innych publicznych, zewnętrznych źródeł finansowania, w tym w szczególności ze środków dotacji celowych budżetu państwa oraz programów operacyjnych, współfinansowanych ze środków funduszy strukturalnych (Europejski Fundusz Rozwoju Regionalnego oraz Europejski Fundusz Społeczny), Funduszu Spójności, Europejskiego Funduszu Rolnego na rzecz Rozwoju Obszarów Wiejskich i Europejskiego Funduszu Morskiego i Rybackiego.	Tak
8.	Oświadczam, że zgodnie z art. 37 ust. 3 pkt. 1) ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zasadach realizacji programów w zakresie polityki spójności finansowanych w perspektywie finansowej 2014–2020 (t.j. Dz. U. z 2016 r., poz. 217, z późn. zm.) oraz na podstawie art. 207 ustawy z dnia 27 sierpnia 2009 r. o finansach publicznych (t.j. Dz.U. z 2016 r. poz. 1870, z późn. zm.) Wnioskodawca oraz Partnerzy (jeśli dotyczy) nie są wykluczeni z możliwości otrzymania dofinansowania.	Tak
9.	Oświadczam, że na podstawie z art. 12 ust. 1 pkt. 1 ustawy z dnia 15 czerwca 2012 r. o skutkach powierzania wykonywania pracy cudzoziemcom przebywającym wbrew przepisom na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej (Dz. U. z 2012 r., poz. 769) oraz na podstawie art. 9 ust. 1 pkt 2a ustawy z dnia 28 października 2002 r. o odpowiedzialności podmiotów zbiorowych za czyny zabronione pod groźbą kary (t.j. Dz.U. 2016 poz. 1541) nie mam zakazu dostępu do środków, o których mowa w art. 5 ust. 3 pkt 1 i 4 ustawy z dnia 27 sierpnia 2009 r. o finansach publicznych (t.j. Dz.U. z 2016 r. poz. 1870, z późn. zm.).	Tak

10.	Oświadczam, że: - projekt nie został zakończony w rozumieniu art. 65 ust. 6 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady nr 1303/2013 z dnia 17 grudnia 2013 r. (Dz. Urz. UE L 347 z 20.12.2013, str. 320, z późn. zm.), - nie rozpoczęto realizacji projektu przed dniem złożenia wniosku o dofinansowanie albo że realizując projekt przed dniem złożenia wniosku, przestrzegano obowiązujących przepisów prawa dotyczących danej operacji (art. 125 ust. 3 lit. e) Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady nr 1303/2013 z dnia 17 grudnia 2013 r. (Dz. Urz. UE L 347 z 20.12.2013, str. 320, z późn. zm.), - projekt nie obejmuje przedsięwzięć będących częścią operacji, które zostały objęte lub powinny być zostać objęte procedurą odzyskiwania zgodnie z art. 71 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady nr 1303/2013 z dnia 17 grudnia 2013 r. (Dz. Urz. UE L 347 z 20.12.2013, str. 320, z późn. zm.) (trwałość operacji) w następstwie przeniesienia działalności produkcyjnej poza obszar objęty programem.	Tak
11.	Oświadczam, że dane osobowe zawarte w niniejszym wniosku przetwarzam w sposób zgodny z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (Dz. Urz. UE L 119 z 04.05.2016, str. 1)	Tak
12.	Wyrażam zgodę na udostępnienie niniejszego wniosku innym instytucjom oraz ekspertom dokonującym ewaluacji i oceny oraz wyrażam zgodę na udział w badaniach ewaluacyjnych mających na celu ocenę Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Małopolskiego na lata 2014-2020.	Tak
13.	Wnoszę o zagwarantowanie przez właściwą instytucję ochrony informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa w rozumieniu art. 11 ust. 4 ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (t.j. Dz. U. z 2003 r. nr 153 poz. 1503 z późn. zm.) zawartych w przedmiotowym wniosku.	Nie dotyczy
14.	Oświadczam, iż zapoznałem/-am się z Regulaminem korzystania z systemu e-RPO oraz akceptuję jego zasady.	Tak
15.	Wyrażam zgodę na doręczanie pism za pośrednictwem Systemu e - RPO, jak też na adres elektroniczny wskazany w pkt. A2 lub A3 i A4 formularza wniosku o dofinansowanie projektu.	Tak
16.	Przyjmuję do wiadomości, że informacja o otrzymaniu korespondencji za pomocą systemu e-RPO będzie przekazywana na wskazane we wniosku o dofinansowanie projektu adresy e-mail.	Tak
17.	Poświadczam, że wszystkie załączniki do wniosku przedłożone przeze mnie w formie elektronicznej za pomocą systemu e-RPO są zgodne z oryginałem.	Tak
18.	Oświadczam, że nie znajduję się w trudnej sytuacji o której mowa w art. 2 ust. 18 Rozporządzenia KE (UE) 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z 26.6.2014, str. 1)	Tak, nie znajduję się
19.	Oświadczam, że jestem świadomy, iż wskazaną formą komunikacji i dokonywania czynności w postępowaniu w zakresie przyznania dofinansowania, jest forma elektroniczna, realizowana za pomocą Systemu e-RPO. Oświadczam, iż jestem świadomy, że niezachowanie wskazanej formy komunikacji skutkuje pozostawieniem pisma bez rozpatrzenia, a czynność dokonana w inny sposób nie wywołuje skutków.	Tak

S.2 Oświadczenia dla Wnioskodawców którzy kwalifikują VAT

lp.	Treść Oświadczenia	
1.	Oświadczam że w chwili składania wniosku o dofinansowanie nie mam prawnej możliwości odzyskania w żaden sposób poniesionego kosztu VAT, którego wysokość została określona w części H wniosku o dofinansowanie jako koszt kwalifikowany. Dodatkowo zobowiązuję się do niezwłocznego poinformowania IZ RPO WM o wystąpieniu prawnej możliwości odzyskania podatku VAT oraz do zwrotu zrefundowanej ze środków unijnych części VAT, jeżeli zaistnieją przesłanki umożliwiające odzyskanie tego podatku w przyszłości, w tym w okresie trwałości Projektu.	Nie dotyczy

S.3 Oświadczenie dla Wnioskodawców ubiegających się o dofinansowanie projektu realizowanego w partnerstwie

lp.	Treść Oświadczenia	
-----	--------------------	--

1.	Oświadczam, że jako podmiot, o którym mowa w art. 3 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych (t.j. Dz. U. z 2015 r., poz. 2164, z późn. zm.) dokonałem wyboru partnerów spoza sektora finansów publicznych zgodnie z art. 33 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zasadach realizacji programów w zakresie polityki spójności finansowanych w perspektywie finansowej 2014-2020 (Dz. U. z 2016 r. poz. 217) - dot. projektów partnerskich, w których liderem jest podmiot, o którym mowa w art. 3 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych	Nie dotyczy
2.	Oświadczam, że porozumienie lub umowa o partnerstwie nie została lub nie zostanie zawarta pomiędzy podmiotami, o których mowa w art. 33 ust. 6 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zasadach realizacji programów w zakresie polityki spójności finansowanych w perspektywie finansowej 2014-2020 (t.j. Dz. U. z 2016 r., poz. 217, z późn. zm.).	Tak
3.	Oświadczam, że treść przedstawionego wniosku o dofinansowanie jest znana Partnerom i została przez nich zaakceptowana.	Tak

S.4 Oświadczenie dla Wnioskodawców ubiegających się o dofinansowanie w oparciu o pomoc de minimis

lp.	Treść Oświadczenia	
1.	Oświadczam, że zapoznałem/-am się z definicją "jednego przedsiębiorstwa" w rozumieniu pkt. 4 preambuły oraz art. 2 ust. 2 Rozporządzenia 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 de minimis (Dz. Urz. UE L 352 z 24.12.2013 r., str. 1).	Tak

S.5 Oświadczenia dla Wnioskodawców ubiegających się o:

regionalna pomoc inwestycyjna (z wyłączeniem celu tematycznego 3)
regionalna pomoc inwestycyjna w zakresie celu tematycznego 3 - wzmocnianie konkurencyjności mikro, małych i średnich przedsiębiorców
pomoc inwestycyjna w zakresie efektywności energetycznej
pomoc inwestycyjna na infrastrukturę lokalną
pomoc inwestycyjna w zakresie odnawialnych źródeł energii oraz wysokosprawnej kogeneracji
pomoc inwestycyjna w zakresie infrastruktury sfery badawczo-rozwojowej i innowacyjnej
pomoc na kulturę i zachowanie dziedzictwa kulturowego
pomoc inwestycyjna w zakresie infrastruktury energetycznej
pomoc inwestycyjna na efektywny energetycznie system ciepłowniczy i chłodniczy
pomoc na infrastrukturę sportową lub wielofunkcyjną infrastrukturę rekreacyjną

lp.	Treść Oświadczenia	
1.	Oświadczam, że nie ciąży na mnie obowiązek zwrotu pomocy wynikający z wcześniejszej decyzji Komisji uznającej pomoc za niezgodną z prawem oraz z rynkiem wewnętrznym.	Nie dotyczy
2.	Oświadczam, że realizacja projektu nie dotyczy działalności wyłączonej na podstawie Art. 1 ust. 2 i 3 Rozporządzenia KE (UE) 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z 26.6.2014, str. 1)	Nie dotyczy
3.	Oświadczam, że będę przechowywał/-a w swojej siedzibie dokumentację dotyczącą projektu przez okres 10 lat od dnia przyznania pomocy w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Małopolskiego na lata 2014-2020.	Nie dotyczy

S.6 Dodatkowe Oświadczenie dla Wnioskodawców ubiegających się o dofinansowanie w oparciu o regionalną pomoc inwestycyjną

lp.	Treść Oświadczenia	
1.	Oświadczam, że w okresie dwóch lat poprzedzających datę złożenia niniejszego wniosku o pomoc nie zamknąłem takiej samej lub podobnej działalności w EOG.	Nie dotyczy
2.	Oświadczam, że w momencie składania wniosku o pomoc nie mam zamiaru zamknąć działalności objętej projektem w okresie dwóch lat od zakończenia subsydiowania inwestycji.	Nie dotyczy
3.	Oświadczam, że nie otrzymałem/-am oraz nie planuję otrzymać pomocy publicznej lub pomocy de minimis od innych podmiotów przyznających pomoc na realizację przedmiotowego projektu.	Nie dotyczy

4.	Oświadczam, że suma wydatków kwalifikowanych niniejszego projektu (inwestycja początkowa) oraz innych projektów objętych pomocą, rozpoczętych w okresie ostatnich 3 lat i realizowanych przez Wnioskodawcę (na poziomie grupy) , w tym samym regionie na poziomie 3 wspólnej klasyfikacji jednostek terytorialnych (NUTS 3)*, nie przekracza 50 mln euro tzn. nie stanowi „dużego projektu inwestycyjnego” w rozumieniu Rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z 26.6.2014, str. 1) * (NUTS 3 w Małopolsce: podregion oświęcimski, krakowski, m. Kraków, tarnowski, nowosądecki, nowotarski)	Nie dotyczy
----	---	-------------

S.7 Oświadczenie dla Wnioskodawców będących MŚP

lp.	Treść Oświadczenia	
1.	Oświadczam, że na dzień zarejestrowania wniosku wnioskujący podmiot spełnia wszystkie kryteria pozwalające zaliczyć go, zgodnie z Załącznikiem I do Rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z 26.6.2014, str. 1), do kategorii MŚP, zgodnie z oświadczeniem w polu A.1.4 wniosku o dofinansowanie.	Nie dotyczy

S.8 Oświadczenie dla Wnioskodawców posiadających status przedsiębiorcy innego niż MŚP

lp.	Treść Oświadczenia	
1.	Oświadczam, że w okresie 10 lat od płatności końcowej działalność produkcyjna, z którą związana jest inwestycja w infrastrukturę lub inwestycja produkcyjna, będąca przedmiotem projektu, nie zostanie przeniesiona poza obszar Unii Europejskiej, pod rygorem zwrotu środków, zgodnie z pkt. 64 Preambuły do Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady nr 1303/2013 z dnia 17 grudnia 2013 r. (Dz. Urz. UE L 347 z 20.12.2013, str. 320, z późn. zm.).	Tak