

**ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA ŚRODOWISKA¹⁾**

z dnia 2016 r.

w sprawie wzoru formularza wniosku o zatwierdzenie odpowiedniego dla realizacji danego zadania inwestycyjnego wskaźnika lub wskaźników zgodności, wzoru formularza sprawozdania rzeczowo-finansowego, wzoru formularza opinii biegłego rewidenta, wzoru formularza informacji o nieponiesieniu kosztów inwestycyjnych

Na podstawie art. 36 ust. 6 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. z 2015 r. poz. 1223 oraz z 2016 r. poz. 266 i 542) zarządza się, co następuje:

§ 1. Określa się:

- 1) wzór formularza wniosku o zatwierdzenie odpowiedniego dla realizacji danego zadania inwestycyjnego wskaźnika lub wskaźników zgodności, o których mowa w art. 32 ust. 4 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, zwanej dalej „ustawą”, który stanowi załącznik nr 1 do rozporządzenia;
- 2) wzór formularza sprawozdania rzeczowo-finansowego, który stanowi załącznik nr 2 do rozporządzenia;
- 3) wzór formularza opinii biegłego rewidenta, o której mowa w art. 36 ust. 2 ustawy, który stanowi załącznik nr 3 do rozporządzenia;
- 4) wzór formularza informacji o nieponiesieniu kosztów inwestycyjnych, o której mowa w art. 34 ust. 2 ustawy, który stanowi załącznik nr 4 do rozporządzenia.

§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

MINISTER ŚRODOWISKA

W POROZUMIENIU:

MINISTER ENERGII

¹⁾ Minister Środowiska kieruje działem administracji rządowej – środowisko, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 17 listopada 2015 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Środowiska (Dz. U. poz. 1904 i 2095).

Naczelnik Wydziału III

 Joanna Barańska

 Agnieszka Chilmon
Departamentu Prawnego

**ZA ZGODNOŚĆ
POD WZGLĘDEM PRAWNYM,
LEGISLACYJNYM I REDAKCYJNYM**

 Agnieszka Sosnowska
Dyrektor Departamentu
Ochrony Powietrza i Klimatu


Z MINISTRA
ŚRODOWISKA I
ENERGII

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia stanowi wykonanie upoważnienia zawartego w art. 36 ust. 6 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. poz. 1223 oraz z 2016 r. poz. 266 i 542), zwanej dalej „ustawą”. Projekt rozporządzenia określa wzory formularza wniosku o zatwierdzenie odpowiedniego dla realizacji danego zadania inwestycyjnego wskaźnika lub wskaźników zgodności, formularza sprawozdania rzeczowo-finansowego, formularza opinii biegłego rewidenta, formularza informacji o nieponiesieniu kosztów inwestycyjnych.

Wzór formularza wniosku o zatwierdzenie odpowiedniego dla realizacji danego zadania inwestycyjnego wskaźnika lub wskaźników zgodności (załącznik nr 1 do rozporządzenia)

Przydział uprawnień do emisji dla instalacji wytwarzających energię elektryczną ma charakter warunkowy w tym znaczeniu, że podmiot, którego inwestycja została uwzględniona w krajowym planie inwestycyjnym (KPI), otrzyma przydzielone uprawnienia do emisji, jeżeli faktycznie zrealizuje zadanie inwestycyjne. Zgłoszenie zadania inwestycyjnego do KPI nie oznacza konieczności bezwarunkowej jego realizacji. Wybór zadań określonych w KPI ma charakter fakultatywny. Zadanie zostanie zrealizowane, o ile jego realizacja będzie opłacalna, zatem podmioty, które zgłosiły dane zadanie inwestycyjne do planu, nie mają obowiązku podjęcia realizacji tego zadania. Zadania inwestycyjne będą realizowane zgodnie z zatwierdzonymi wskaźnikami zgodności. Wskaźniki te oznaczają parametry, których spełnienie gwarantuje spójność realizacji inwestycji z zasadami określonymi w Komunikacie Komisji nr 2011/C 99/03 Wytyczne w zakresie nieobowiązkowego stosowania art. 10c dyrektywy 2003/87/WE, zwanym dalej „Wytycznymi”. Formularz wniosku o zatwierdzenie odpowiedniego wskaźnika lub wskaźników zgodności dla realizacji danego zadania inwestycyjnego zawiera m.in.: dane identyfikacyjne podmiotu realizującego zadanie inwestycyjne, opis zakresu zadania inwestycyjnego określonego w KPI, dla którego określany jest wskaźnik zgodności, wybrane wskaźniki oraz sposób ich określenia.

Wzór formularza sprawozdania rzeczowo-finansowego (załącznik nr 2 do rozporządzenia)

Udokumentowanie w sprawozdaniach rzeczowo-finansowych kosztów kwalifikowanych na realizację zadań inwestycyjnych ujętych w KPI poniesionych przez podmioty jest warunkiem otrzymania przez podmioty bezpłatnych uprawnień do emisji.

Sprawozdanie rzeczowo-finansowe zawiera m.in. dane identyfikacyjne podmiotu realizującego zadanie inwestycyjne, charakterystykę zadania inwestycyjnego, źródła finansowania całkowitego inwestycji, zestawienie dokumentów potwierdzających realizację elementów rzeczowych w okresie, którego dotyczy sprawozdanie, zestawienie poniesionych kosztów sfinansowanych ze środków stanowiących pomoc publiczną.

Sprawozdanie rzeczowo-finansowe należy sporządzić odrębnie dla każdego zadania inwestycyjnego określonego w KPI pod indywidualnym numerem zadania.

Wzór formularza opinii biegłego rewidenta (załącznik nr 3 do rozporządzenia)

Dokumenty powinny również poświadczać prawdziwość zgłaszanych wydatków. W celu ujednoczenia sposobu dokumentacji dotyczącej weryfikacji realizacji inwestycji przewiduje się przygotowywanie opinii biegłego rewidenta w oparciu o wzór formularza opinii biegłego rewidenta.

Wzór formularza opinii biegłego rewidenta zawiera: dane identyfikacyjne biegłego rewidenta oraz podmiotu realizującego zadanie inwestycyjne, którego dotyczy opinia, opis działań i zasad, według których przeprowadzono weryfikację sprawozdania rzeczowo-finansowego, koszty inwestycyjne poniesione w okresie sprawozdawczym w związku z realizacją zadania inwestycyjnego, koszty inwestycyjne poniesione w okresie sprawozdawczym w związku ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących emisji przemysłowych, w tym koszty niestanowiące pomocy publicznej, koszty inwestycyjne poniesione w okresie sprawozdawczym w związku ze spełnieniem przepisów dotyczących promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych, koszty inwestycyjne stanowiące finansowanie ze środków krajowych i Unii Europejskiej, które stanowią pomoc publiczną, a także informację o wysokości poniesionych w okresie sprawozdawczym kosztów inwestycyjnych kwalifikowanych do zbilansowania wartości planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji oraz wysokość poniesionych kosztów inwestycyjnych (w cenach z 2010 r.) kwalifikowanych do zbilansowania wartości planowanych do przydzielenia

uprawnień do emisji. W formularzu znajduje się też poświadczenie poniesienia opisanych kosztów inwestycyjnych kwalifikowanych do zbilansowania z wartością planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji, z uwzględnieniem realizacji rzeczowych elementów zadania inwestycyjnego.

Wzór formularza informacji o nieponiesieniu w okresie sprawozdawczym żadnych kosztów inwestycyjnych (załącznik nr 4 do rozporządzenia)

~~Sprawozdania rzeczowo-finansowego nie składa się, jeżeli w okresie sprawozdawczym nie poniesiono żadnych kosztów inwestycyjnych. W takim przypadku podmiot realizujący zadanie inwestycyjne przedkłada ministrowi właściwemu do spraw środowiska jedynie odpowiednią informację. Formularz takiej informacji zawiera m.in. dane identyfikacyjne podmiotu realizującego zadanie inwestycyjne oraz uzasadnienie i przyczyny nieponiesienia kosztów inwestycyjnych.~~

Jeżeli w sprawozdaniu rzeczowo-finansowym złożonym za poprzednie okresy sprawozdawcze wysokość poniesionych kosztów inwestycyjnych – poświadczona przez biegłego rewidenta – kwalifikowanych do zbilansowania z wartością uprawnień do emisji była wyższa niż wartość przydzielonych uprawnień do emisji, podmiot realizujący zadanie inwestycyjne zawiera taką informację w formularzu o nieponiesieniu kosztów.

Materia zawarta w projekcie rozporządzenia jest zgodna z prawem Unii Europejskiej.

Projekt nie podlega notyfikacji zgodnie z trybem przewidzianym w przepisach dotyczących sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039 oraz z 2004 r. poz. 597).

Projektowane rozporządzenie zostanie zamieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej Rządowego Centrum Legislacji, zgodnie z uchwałą Rady Ministrów Nr 190 z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów.

Jak dotychczas żaden z podmiotów nie zgłosił zainteresowania pracami nad projektem w trybie przepisów ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingskiej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. poz. 1414, z późn. zm.).

Projekt nie podlega konsultacji albo uzgodnieniom z organami i instytucjami Unii Europejskiej, w tym z Europejskim Bankiem Centralnym.

**WNIOSEK O ZATWIERDZENIE
ODPOWIEDNIEGO DLA REALIZACJI ZADANIA INWESTYCYJNEGO
lub
WSKAŹNIKA LUB WSKAŹNIKÓW ZGODNOŚCI**

Rok rozpoczęcia realizacji zadania inwestycyjnego

Planowany rok zakończenia realizacji zadania inwestycyjnego

A. DANE OGÓLNE

Rodzaj podmiotu realizującego zadanie inwestycyjne ujęte w Krajowym Planie Inwestycyjnym (KPI)

I. DANE IDENTYFIKACYJNE PODMIOTU REALIZUJĄCEGO ZADANIE INWESTYCYJNE UJĘTE W KPI

Nazwa podmiotu

REGON

NIP

Ulica, numer

Kod pocztowy

Miejscowość

Imię i nazwisko osoby odpowiedzialnej za kontakt w sprawie podmiotu

Stanowisko

e-mail

Telefon

FAX

Imię i nazwisko osoby wyznaczanej do kontaktu

Stanowisko

Ulica, numer

Kod pocztowy

Miejscowość

e-mail

Telefon

FAX

II. DANE INSTALACJI, W KTÓREJ REALIZOWANE JEST ZADANIE INWESTYCYJNE UJĘTE W KPI, LUB OPERATORA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Nazwa prowadzącego instalację lub operatora systemu przesyłowego

Nazwa instalacji

Nazwa zadania inwestycyjnego ujętego w KPI

Numer zadania inwestycyjnego ujętego w KPI (np. PL-4-0001)

Numer KPRU prowadzącego instalację (np. PL-0001-05 lub „brak”)

REGON

NIP

Ulica, numer

Kod pocztowy

Miejscowość

Imię i nazwisko osoby wyznaczanej do kontaktu

Stanowisko

e-mail

Telefon

FAX

B. DOBÓR WSKAŹNIKA LUB WSKAŹNIKÓW ZGODNOŚCI

Charakterystyka zadania inwestycyjnego ujętego w KPI, dla którego określany jest wskaźnik lub wskaźniki zgodności

Zadanie inwestycyjne¹⁾

Wskaźniki zgodności dla zadań inwestycyjnych związanych z modernizacją istniejących instalacji wytwarzających energię elektryczną, w tym związanych z zmodernizacją pojedynczych urządzeń lub wysięgów tych urządzeń	Rodzaj paliwa	Wartość wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego	Wartość wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego	Jednostka
Rodzaj nastawianego paliwa podstapowego (węgiel kamienny, węgiel brunatny, gaz ziemny systemowy, gaz ziemny ze złóż lokalnych, olej ciężki, olej lekki, biomasa, metan z odzyskania kopalin), w przypadku współpalenia – rodzaj nastawianego paliwa współpalenia oraz rodzaj odzyskanych kopalin				%
Redukcja emisji dwutlenku węgla w wyniku realizacji zadania inwestycyjnego				Mg CO ₂ /MWh

Wskaźniki zgodności dla zadań inwestycyjnych związanych z budową nowych instalacji wytwarzających energię elektryczną	Rodzaj paliwa	Wartość wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego	Wartość wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego	Jednostka
Rodzaj nastawianego paliwa podstapowego (węgiel kamienny, węgiel brunatny, gaz ziemny systemowy, gaz ziemny ze złóż lokalnych, olej ciężki, olej lekki, biomasa, metan z odzyskania kopalin), w przypadku współpalenia – rodzaj nastawianego paliwa współpalenia oraz rodzaj odzyskanych kopalin				%
Moc osiągnięta				MWe
Emisyjność w wyniku realizacji zadania inwestycyjnego				Mg CO ₂ /MWh

Wybrane wskaźniki zgodności dla zadań inwestycyjnych w zakresie sieci przesyłowych i dystrybucyjnych elektroenergetycznych	Wartość wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego	Wartość wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego	Jednostka	Ciepłota/rok
Długość powstających bądź zmodernizowanych linii (z uwzględnieniem podziału na sieci NN, WN, SN i as)	naprężonego napięcia		km	
	wysokiego napięcia		km	
	średniego napięcia		km	
Liczba obiektów powstających bądź zmodernizowanych linii (z uwzględnieniem podziału na sieci NN, WN, SN i in)	naprężonego napięcia		szt.	
	wysokiego napięcia		szt.	
	średniego napięcia		szt.	
Liczba urządzeń lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych			szt.	

Liczba nowych lub modernizowanych podstacji (zobowiązuje wyłączenie stacji elektroenergetycznych (złp, jednostki transformatorowych, pól inwazyjnych)			ok	
Redukcja strat w przesyłce albo dystrybucji			%	
Redukcja strat transformatorów			%	
Wzrost przepływności istniejących linii			%	

Wskaźnik zgodności dla zadań inwestycyjnych w zakresie sieci przesyłkowej gazowej	Wartość wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego	Wartość wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego	Jednostka
Wzrost przepływności technicznej sieci przesyłkowej gazowej			tyś. m ³

Wykaz wskaźnika zgodności dla zadań inwestycyjnych w zakresie sieci ciepłowniczych	Wartość wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego	Wartość wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego	Jednostka	Ciepłota [T]
Redukcja strat ciepła			%	
Redukcja strat ciepła z logistyką wytworzoną do sieci ciepłowniczej			GJ/rok	
Redukcja strat ciepła z logistyką wytworzoną do sieci elektroenergetycznej			MWh/rok	

Uzasadnienie wyboru wskaźników zgodności

Miejscowość i data

Podpis i pieczęć

¹⁾ Należy wybrać jedną z opcji:

- 1) Modernizacja istniejących instalacji wytwarzających energię elektryczną, w tym modernizacja pojedynczych urządzeń lub wymiana tych urządzeń
- 2) Budowa nowych instalacji wytwarzających energię elektryczną
- 3) Inwestycje w sieci przesyłowe i dystrybucyjne elektroenergetyczne
- 4) Inwestycje w sieci przesyłowe gazowe
- 5) Inwestycje w sieci ciepłownicze

²⁾ Należy wybrać jedną z opcji:

- 1) Tak
- 2) Nie

placę podmiotu realizującego zadanie inwestycyjne

**SPRAWOZDANIE RZECZOWO-FINANSOWE Z REALIZACJI ZADANIA INWESTYCYJNEGO UJĘTEGO
W KRAJOWYM PLANIE INWESTYCYJNYM (KPI)**

pod nr

OKRES SPRAWOZDAWCZY¹⁾

--

Numer zadania inwestycyjnego ujętego w KPI (np. PL-0-0001)

--

Nazwa zadania inwestycyjnego ujętego w KPI

--

A. DANE OGÓLNE

Rodzaj podmiotu realizującego zadanie inwestycyjne ujęte w KPI

--

1. DANE IDENTYFIKACYJNE PODMIOTU REALIZUJĄCEGO ZADANIE INWESTYCYJNE W KPI

Nazwa podmiotu

--

REGON

--

NIP

--

Ulica, numer

--

Kod pocztowy

--

Miejscowość

--

Imię i nazwisko osoby upoważnionej do działania w imieniu podmiotu

--

Stanowisko

--

e-mail

--

Telefon

--

FAX

--

Imię i nazwisko osoby wyznaczonej do kontaktu

--

Stanowisko

--

Ulica, numer

--

Kod pocztowy

--

Miejscowość

--

e-mail

--

Telefon

--

FAX

--

2. DANE INSTALACJI, W KTÓREJ REALIZOWANE JEST ZADANIE INWESTYCYJNE LUB DANE OPERATORA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Nazwa prowadzącego instalację lub operatora systemu przesyłowego

--

Nazwa instalacji

--

Numer KPRU prowadzącego instalację (np. PL-0001-05 lub „brak”)

--

Typ inwestycji²⁾

--

REGON

--

NIP

--

Ulica, numer

--

Kod pocztowy

--

Miejscowość

--

Imię i nazwisko osoby wyznaczonej do kontaktu

--

Stanowisko

--

e-mail

--

Telefon

--

FAX

--

Lokalizacja zadania inwestycyjnego (adres miejsca lokalizacji)³⁾

--

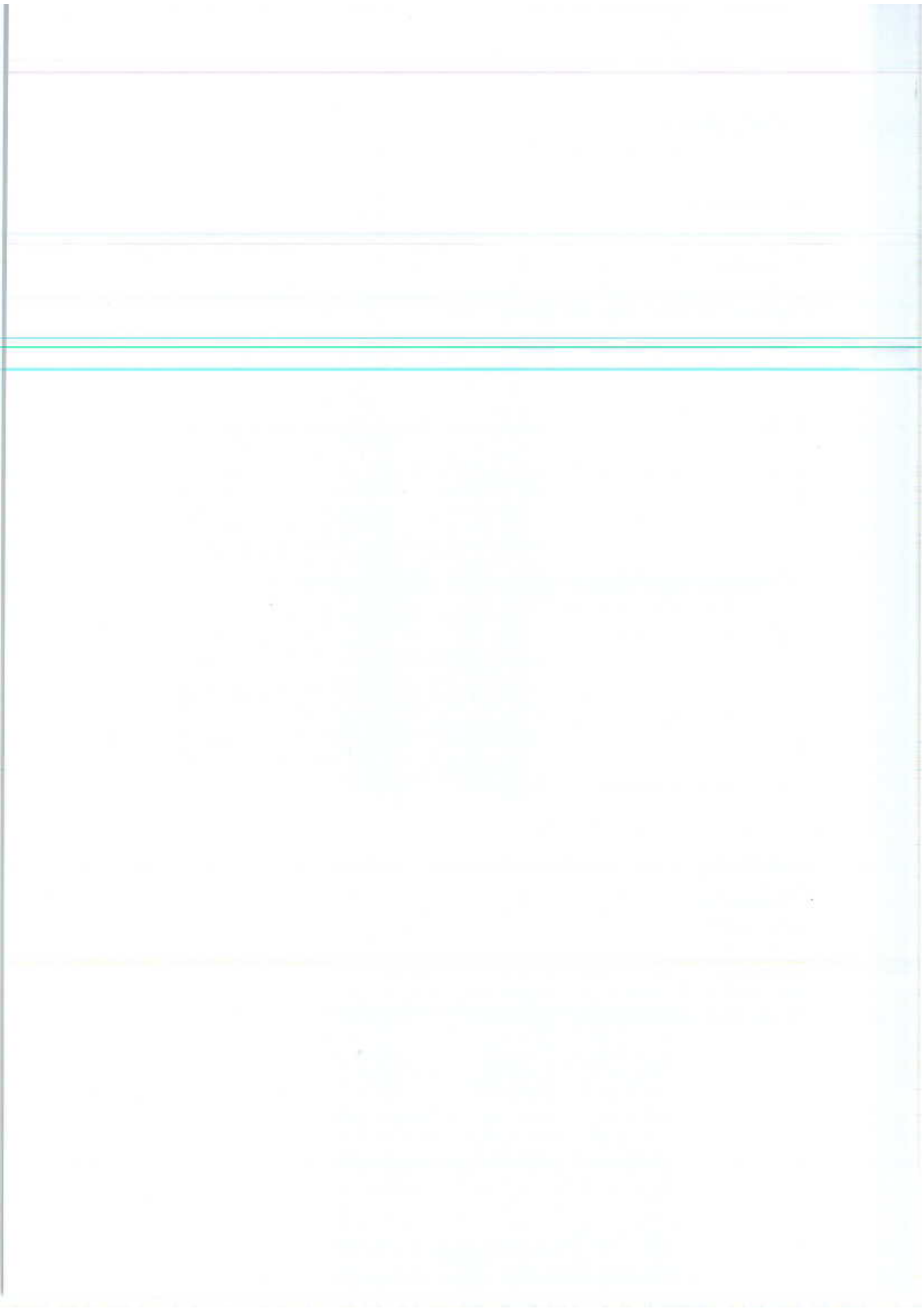
¹⁾ Należy wybrać odpowiedni okres sprawozdawczy:

- 1) 25 czerwca 2009 - 30 czerwca 2013
- 2) 1 lipca 2013 do 30 czerwca 2014
- 3) 1 lipca 2014 do 30 czerwca 2015
- 4) 1 lipca 2015 do 30 czerwca 2016
- 5) 1 lipca 2016 do 30 czerwca 2017
- 6) 1 lipca 2017 do 30 czerwca 2018
- 7) 1 lipca 2018 do 30 czerwca 2019
- 8) 1 lipca 2019 do 30 czerwca 2020

²⁾ Należy wybrać jedną z poniższych:

- 1) instalacja wytwarzająca energię elektryczną
- 2) gazowy system przesyłowy
- 3) elektroenergetyczny system przesyłowy

³⁾ Wypełnić, jeżeli lokalizacja miejsca realizacji zadania jest inna niż dane adresowe instalacji. W przypadku zadań realizowanych na większym obszarze, np. w przypadku operatorów sieci przesyłowych, należy podać nazwę obszaru np. gminy czy powiatu, na terenie którego realizowane jest zadanie.



B. CHARAKTERYSTYKA ZADANIA INWESTYCYJNEGO Z PODANIEM ZATWIERDZONEGO WSKAŹNIKA LUB WSKAŹNIKÓW ZGODNOŚCI

3. OPIS ZADANIA INWESTYCYJNEGO I WSKAŹNIKA LUB WSKAŹNIKÓW ZGODNOŚCI

Charakterystyka zadania	Rzeczywisty rok rozpoczęcia inwestycji	Planowany rok zakończenia inwestycji wskazany w harmonogramie rzeczowo-finansowym lub jego korekcie	Typ inwestycji [A, B, C, D, E lub mieszane np. A/D] ⁶⁾

Zadanie inwestycyjne³⁾

Zatwierdzone wskaźniki zgodności

Wskaźniki zgodności dla zadań inwestycyjnych związanych z modernizacją istniejących instalacji wytwarzających energię elektryczną, w tym związanych z modernizacją pojedynczych urządzeń lub wymianą tych urządzeń	Rodzaj paliwa	Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania	Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania	Jednostka
Rodzaj zastosowanego paliwa podstawowego (węgiel kamienny, węgiel brunatny, gaz ziemny systemowy, gaz ziemny ze złóż lokalnych, olej ciężki, olej lekki, biomasa, metan z odmetanowienia kopalni); w przypadku współspalania – rodzaj zastosowanego paliwa współspalania oraz średni udział współspalania				%
Redukcja emisyjności w wyniku realizacji zadania inwestycyjnego				Mg CO ₂ /MWh

Wskaźniki zgodności dla zadań inwestycyjnych związanych z budową nowych instalacji wytwarzających energię elektryczną	Rodzaj paliwa	Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania	Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania	Jednostka
Rodzaj zastosowanego paliwa podstawowego (węgiel kamienny, węgiel brunatny, gaz ziemny systemowy, gaz ziemny ze złóż lokalnych, olej ciężki, olej lekki, biomasa, metan z odmetanowienia kopalni); w przypadku współspalania – rodzaj zastosowanego paliwa współspalania oraz średni udział współspalania				%
Moc osiągalna				MWe
Emisyjność w wyniku realizacji zadania inwestycyjnego				Mg CO ₂ /MWh

Wybrane wskaźniki zgodności dla zadań inwestycyjnych w zakresie sieci przesyłowych i dystrybucyjnych elektroenergetycznych	Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania	Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania	Jednostka	Czy dotyczy ⁶⁾ ?
Długość powstałych bądź zmodernizowanych linii (z uwzględnieniem podziału na sieci NN, WN, SN i nn)	najwyższego napięcia		km	
	wysokiego napięcia		km	
	średniego napięcia		km	
	niskiego napięcia		km	
Liczba odcinków powstałych bądź zmodernizowanych linii (z uwzględnieniem podziału na sieci NN, WN, SN i nn)	najwyższego napięcia		szt	
	wysokiego napięcia		szt	
	średniego napięcia		szt	
	niskiego napięcia		szt	
Liczba nowych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych			szt	

Liczba nowych lub zmodernizowanych pojedynczych elementów wyposażenia stacji elektroenergetycznych (np. jednostek transformatorowych, pól liniowych)			szt	
Redukcja strat w przesyłce albo dystrybucji			%	
Redukcja strat transformatorów			%	
Wzrost przepustowości istniejących linii			%	

Wskaźnik zgodności dla zadań inwestycyjnych w zakresie sieci przesyłowej gazowej	Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania	Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania	Jednostka
Wzrost przepustowości technicznej sieci przesyłowej gazowej			tys. m ³

Wybrane wskaźniki zgodności dla zadań inwestycyjnych w zakresie sieci ciepłowniczych	Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania	Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania	Jednostka	Czy dotyczy ⁶⁾
Redukcja strat ciepła			%	
Ilość energii elektrycznej z kogeneracji wprowadzona do sieci elektroenergetycznej			MWh/rok	
Ilość energii cieplnej z kogeneracji wprowadzona do sieci ciepłowniczej			GJ/rok	

Uzasadnienie wyboru wskaźników zgodności

Wpływ zadania inwestycyjnego na moc osiągalną netto

Osiągalna moc przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego [MW]	Osiągalna moc po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego [MW]	Przyrost mocy w wyniku realizacji zadania inwestycyjnego [MW]	Moc planowana do wyłączenia do 2020 roku [MW]	Moc planowana do wprowadzenia do eksploatacji do 2020 roku [MW]

⁴⁾ Oznaczenia typu inwestycji: A - doposażenie infrastruktury, B - modernizacja infrastruktury, C - czyste technologie, D - dywersyfikacja struktury energetycznej, E - dywersyfikacja źródeł dostaw

⁵⁾ Należy wybrać jedną z opcji:

- 1) modernizacja istniejących instalacji wytwarzających energię elektryczną, w tym modernizacja pojedynczych urządzeń lub wymiana tych urządzeń
- 2) budowa nowych instalacji wytwarzających energię elektryczną
- 3) inwestycje w sieci przesyłowe i dystrybucyjne elektroenergetyczne
- 4) inwestycje w sieci przesyłowe gazowe
- 5) inwestycje w sieci ciepłownicze

⁶⁾ Należy wybrać jedną z poniższych:

- 1) Tak
- 2) Nie

C. HARMONOGRAM RZECZOWO-FINANSOWY REALIZACJI ZADANIA INWESTYCYJNEGO⁷⁾

4. PLANOWANE KOSZTY WSZYSTKICH RZECZOWYCH ELEMENTÓW ZADANIA INWESTYCYJNEGO

Lp.	Pozycja harmonogramu rzeczowo-finansowego (wyszczególnienie rzeczowych elementów zadania inwestycyjnego)	Planowane koszty kwalifikowane, zgłoszone do Krajowego Planu Inwestycyjnego, do zbilansowania z wartością planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji do poniesienia w poszczególnych latach realizacji zadania inwestycyjnego [zł]									Czy zaistniała zmiana w harmonogramie rzeczowo-finansowym ⁸⁾²⁾
		2009-2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		
1											
...											
n	Razem										

Całkowite sumaryczne koszty kwalifikowane zadania inwestycyjnego zgłoszone w KPI [zł]

Całkowite sumaryczne koszty kwalifikowane zadania inwestycyjnego zgłoszone w KPI [€]⁹⁾

5. KOREKTA PLANOWANYCH KOSZTÓW¹⁰⁾

Lp.	Numer i pozycja z harmonogramu rzeczowo-finansowego istniejącego elementu rzeczowego, którego dotyczy zmiana, bądź nowa pozycja z kolejnym numerem (n+1) dla nowego elementu rzeczowego	Zmiany planowanej wysokości kosztów kwalifikowanych do zbilansowania z wartością planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji do poniesienia w poszczególnych latach realizacji zadania inwestycyjnego do poniesienia w kolejnych latach realizacji tego zadania [zł]								
		2009-2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
1										
...										

n																					
Razem																					

Całkowite sumaryczne koszty kwalifikowane zadania inwestycyjnego po korekcie [zł]

Całkowite sumaryczne koszty kwalifikowane zadania inwestycyjnego po korekcie [€]⁹⁾

6. INFORMACJE O ZMIANIE TERMINU REALIZACJI ZADANIA INWESTYCYJNEGO

Nowy termin zakończenia realizacji zadania inwestycyjnego

--

Opis przyczyny zmiany terminu zakończenia realizacji zadania inwestycyjnego

--

⁷⁾ Kolejne lata w harmonogramie rzeczowo-finansowym odpowiadają kolejnym okresom sprawozdawczym rozpoczynającym się z dniem 1 lipca i kończącym się dnia 30 czerwca roku następnego. Harmonogram wypełnia się zgodnie z danymi składanymi podczas składania zadania inwestycyjnego do Krajowego Planu Inwestycyjnego.

⁸⁾ Należy wybrać jedną z poniższych:

- 1) Tak
- 2) Nie

⁹⁾ Należy zaokrąglić w dół do jednego eurocenta.

¹⁰⁾ Należy wypełnić w przypadku zaistnienia zmian w harmonogramie rzeczowo-finansowym. Jeżeli jest taka konieczność należy dodać nowe elementy rzeczowe zadania inwestycyjnego.

D. ZESTAWIENIE PLANOWANYCH ŹRÓDEŁ FINANSOWANIA ZADANIA INWESTYCYJNEGO, W TYM ŹRÓDEŁ FINANSOWANIA ZE ŚRODKÓW KRAJOWYCH I UNII EUROPEJSKIEJ, STANOWIĄCYCH POMOC PUBLICZNĄ

7. ŹRÓDEŁA FINANSOWANIA ZADANIA INWESTYCYJNEGO

Lp.	Źródło finansowania ¹⁾	Forma finansowania ¹²⁾	Koszt przedsięwzięcia ogółem [zł]	Koszt kwalifikowany ogółem [zł]	Kwota dofinansowania [zł]	Kwota stanowiąca pomoc państwa [zł]	Data przyznania pomocy	Udział dofinansowania w koszcie ogólnym [%]	Udział finansowania w kosztach kwalifikowanych przedsięwzięcia [%]	Udział pomocy państwa w kosztach kwalifikowanych przedsięwzięcia [%]
	Finansowanie krajowych									
	Finansowanie ze środków Unii Europejskiej									
	środki własne									
	inne ¹⁾									
	Razem:									

8. KOREKTA INFORMACJI DOTYCZĄCEJ ŹRÓDEŁ FINANSOWANIA ZADANIA INWESTYCYJNEGO

Lp.	Źródło finansowania ¹⁾	Forma finansowania ¹²⁾	Koszt przedsięwzięcia ogółem [zł]	Koszt kwalifikowany ogółem [zł]	Kwota dofinansowania [zł]	Kwota stanowiąca pomoc państwa [zł]	Data przyznania pomocy	Udział dofinansowania w koszcie ogólnym [%]	Udział finansowania w kosztach kwalifikowanych przedsięwzięcia [%]	Udział pomocy państwa w kosztach kwalifikowanych przedsięwzięcia [%]
	Finansowanie krajowych									

E1. ZESTAWIENIE RZECZOWYCH ELEMENTÓW ZADANIA INWESTYCYJNEGO ZREALIZOWANYCH W OKRESIE SPRAWOZDAWCZYM

9. KOSZTY REALIZACJI ELEMENTÓW RZECZOWYCH W HARMONOGRAMIE RZECZOWO-FINANSOWYM W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY SPRAWOZDANIE

Lp	Pozycja harmonogramu rzeczowo-finansowego (wyszczególnienie rzeczowych elementów zadania inwestycyjnego) ¹⁴⁾	Pozycje w spisie faktur lub równoważnych dokumentów księgowych	Data wystawienia faktury lub równoważnego dokumentu księgowego	Koszty planowane w harmonogramie rzeczowo-finansowym [zł]	Koszty poniesione [zł]	Różnica [zł]
1						
2						
3						
...						
n						
Razem						

10. DOKUMENTY POTWIERDZAJĄCE REALIZACJĘ ELEMENTÓW RZECZOWYCH W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY SPRAWOZDANIE

Lp	Pozycja harmonogramu rzeczowo-finansowego (wyszczególnienie rzeczowych elementów zadania inwestycyjnego) ¹⁵⁾	Numer protokołu inwentaryzacji zakresu rzeczowego	Data	Osoba przeprowadzająca odbiór	Numer protokołu odbioru końcowego ¹⁵⁾	Data	Osoba przeprowadzająca odbiór
1							
2							
3							
...							
n							

¹⁴⁾ Dokumenty rozliczeniowe dla danego elementu rzeczowego zadania inwestycyjnego ujętego w KPI można przedstawić jako pozycje lub zakres pozycji w spisie faktur lub równoważnych dokumentów księgowych, w sposób umożliwiający powiązanie dowodu z zapisami księgowymi dokonanymi na jego podstawie.

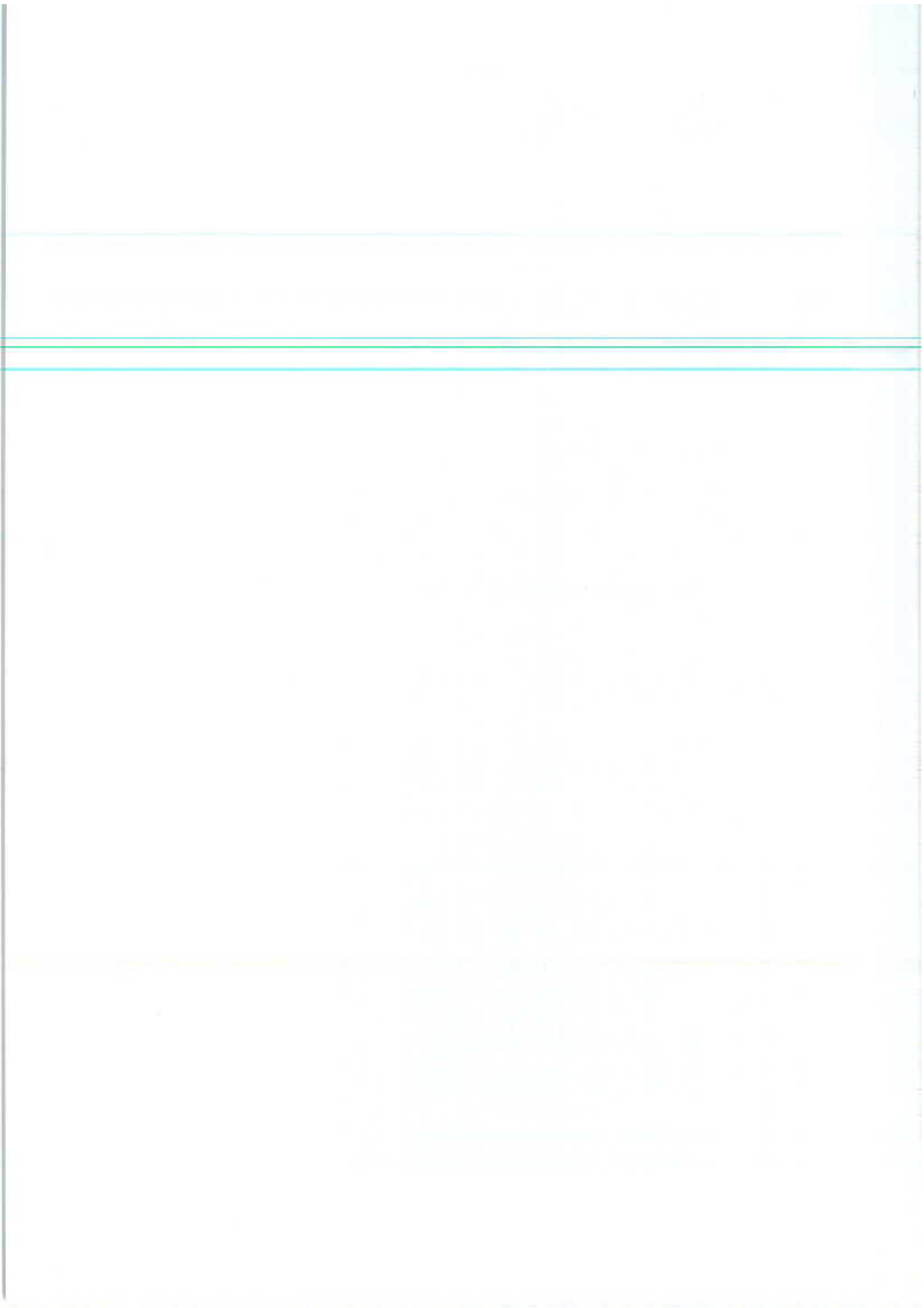
¹⁵⁾ Protokoły inwentaryzacyjne lub odbioru końcowego dla danego elementu rzeczowego zadania inwestycyjnego ujętego w KPI można przedstawić jako pozycje lub zakres pozycji w zbiorczym dokumencie dotyczącym protokołów inwentaryzacji lub protokołów odbioru końcowego, w sposób umożliwiający powiązanie numeru z konkretnym protokołem.

E2. ZESTAWIENIE PONIESIONYCH KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH NETTO SFINANSOWANYCH ZE ŹRÓDEŁ STANOWIĄCYCH POMOC PUBLICZNĄ

11. ŹRÓDŁA FINANSOWANIA CAŁKOWITEGO INWESTYCJI¹⁶⁾

Lp.	Źródło finansowania ¹¹⁾	Forma finansowania ¹²⁾	Koszt przedsięwzięcia ogółem [zł]	Koszt kwalifikowany ogółem [zł]	Kwota dofinansowania [zł]	Kwota stanowiąca pomoc publiczną [zł]	Data przyznania pomocy	Udział dofinansowania w koszcie ogółnym [%]	Udział finansowania w kosztach kwalifikowanych przedsięwzięcia [%]	Udział pomocy państwa w kosztach kwalifikowanych przedsięwzięcia [%]
	Finansowanie ze środków krajowych									
	Finansowanie ze środków Unii Europejskiej									
	środki własne inne ¹²⁾									
		Razem:								

¹⁶⁾ Należy podać wszystkie poniesione koszty na realizację zadania inwestycyjnego ujętego w KPI, wydankowane w okresie, którego dotyczy sprawozdanie, stanowiące pomoc publiczną. W przypadku gdy pomoc udzielana jest w innej formie niż dotacja, kwotę pomocy należy wyrazić jako ekwivalent wartości dotacji. Wysokość pomocy wypłacanej w kilku ratach należy obliczać jako całkowitą wartość bieżącą netto na dzień płatności pierwszej raty wykorzystując odpowiednio stopę referencyjną stosowaną przez Komisję Europejską do dyskontowania wartości w czasie.



E3. ZESTAWIENIE PONIESIONYCH KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH NETTO ZWIĄZANYCH ZE SPEŁNIENIEM OBOWIĄZKÓW WYNIKAJĄCYCH Z PRZEPISÓW DOTYCZĄCYCH EMISJI PRZEMYSŁOWYCH ORAZ ZWIĄZANYCH ZE SPEŁNIENIEM OBOWIĄZKÓW WYNIKAJĄCYCH Z PRZEPISÓW DOTYCZĄCYCH PROMOWANIA STOSOWANIA ENERGII ZE ŹRÓDEŁ ODNAWIALNYCH, Z WYŁĄCZENIEM KOSZTÓW SFINANSOWANYCH ZE ŹRÓDEŁ STANOWIĄCYCH POMOC PUBLICZNĄ

12. ZESTAWIENIE PONIESIONYCH KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH ZWIĄZANYCH ZE SPEŁNIENIEM OBOWIĄZKÓW WYNIKAJĄCYCH Z PRZEPISÓW DOTYCZĄCYCH EMISJI PRZEMYSŁOWYCH¹⁷⁾

I.p.	Pozycja w harmonogramie rzeczowo-finansowym	Opis wykonawcy prac, dostaw, usług	Pozycja w spisie faktur lub równoważnych dokumentów księgowych	Data wystawienia faktury lub równoważnego dokumentu księgowego	Kwota z faktury lub równoważnego dokumentu księgowego [zł]	Kwota kosztów związanych ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących emisji przemysłowych (dyrektywy 2010/75/UE) [zł]	Dofinansowane koszty związanych ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących emisji przemysłowych (dyrektywy 2010/75/UE) [zł]	Udział dofinansowania w kosztach związanych ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących emisji przemysłowych (dyrektywy 2010/75/UE) (kol. 7/kol. 6) [%]
	1	2	3	4	5	6	7	8
1								
2								
3								
...								
n	RAZEM							

13. ZESTAWIENIE PONIESIONYCH KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH ZWIĄZANYCH ZE SPEŁNIENIEM OBOWIĄZKÓW WYNIKAJĄCYCH Z PRZEPISÓW DOTYCZĄCYCH PROMOWANIA STOSOWANIA ENERGII ZE ŹRÓDEŁ ODNAWIALNYCH Z WYŁĄCZENIEM KOSZTÓW SFINANSOWANYCH ZE ŹRÓDEŁ STANOWIĄCYCH POMOC PUBLICZNĄ¹⁶⁾

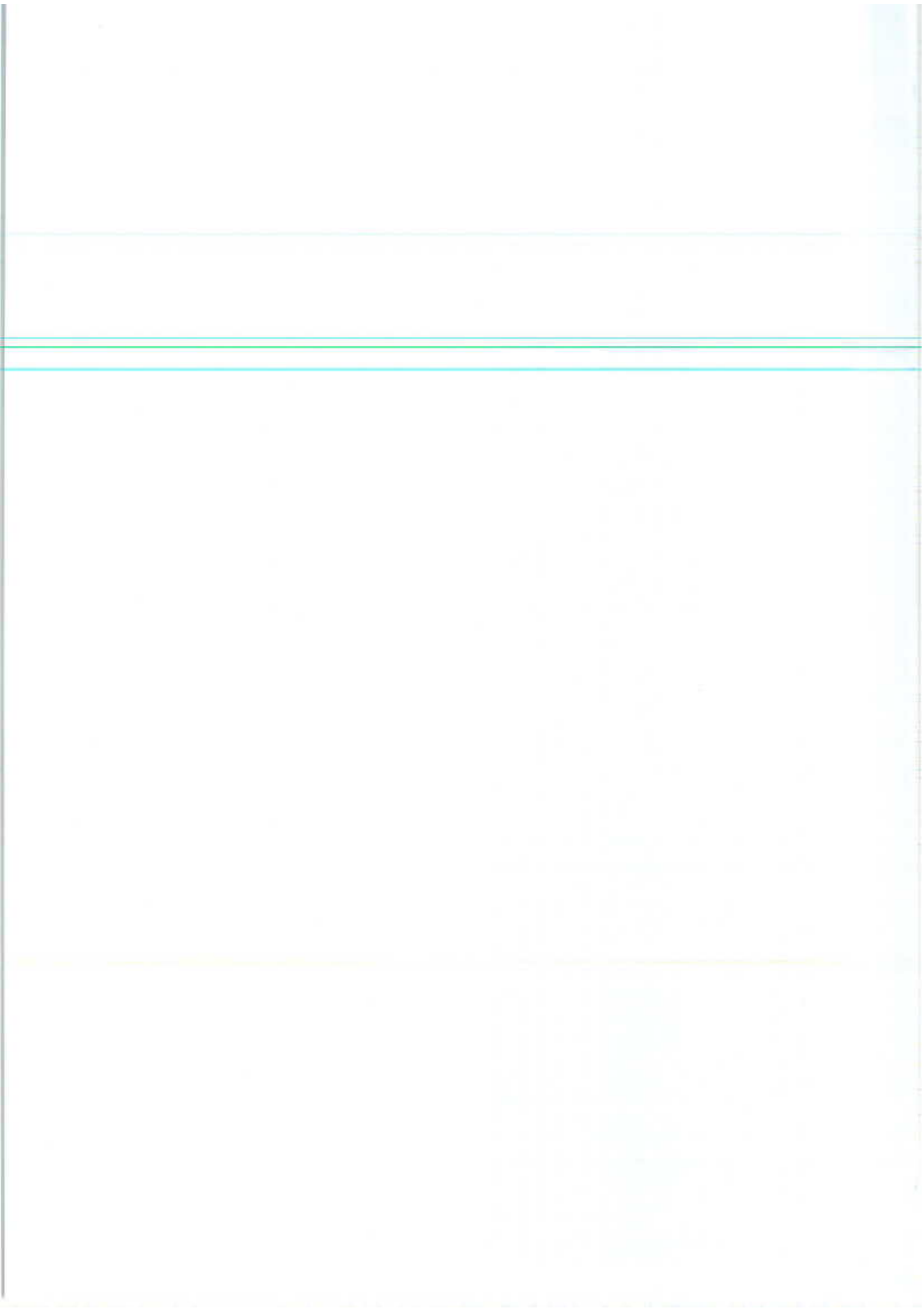
I.p.	Pozycja w harmonogramie rzeczowo-finansowym	Opis wykonawcy prac, dostaw, usług	Nr faktury lub równoważnego dokumentu księgowego	Data wystawienia faktury lub równoważnego dokumentu księgowego	Kwota z faktury lub równoważnego dokumentu księgowego [zł]	Kwota kosztów związanych ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych [zł]	Dofinansowane koszty związanych ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych [zł]	Udział dofinansowania w kosztach brutto związanych ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (kol. 7/kol. 6) [%]
	1	2	3	4	5	6	7	8
1								
2								
3								
...								
n	RAZEM							

¹⁷⁾ Należy podać wszystkie poniesione wydatki, przed potrąceniem podatków lub innych opłat, związane z realizacją elementów rzeczowych zadania inwestycyjnego ujętego w KPI, dla kolejnych lat realizacji zadania.

**F. ZESTAWIENIE PROTOKOŁÓW Z KONTROLI REALIZACJI ZADANIA INWESTYCYJNEGO PRZEPROWADZONYCH PRZEZ ORGANY
NADZORU BUDOWLANEGO W OKRESIE SPRAWOZDAWCZYM**

14. INFORMACJE DOTYCZĄCE PRZEPROWADZONYCH KONTROLI

Lp.	Pozycja w harmonogramie rzeczowo-finansowym	Organ przeprowadzający kontrolę	Data kontroli	Zakres kontroli	Uwagi, zastrzeżenia i zarządzenia pokontrolne	Nr protokołu kontroli	Sposób realizacji zaleceń pokontrolnych
1							
2							
3							
...							
n							



G. WARTOŚĆ KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH PONIESIONYCH NA REALIZACJĘ ZADANIA INWESTYCYJNEGO KWALIFIKOWANYCH DO ZBILANSOWANIA Z WARTOŚCIĄ PLANOWANYCH DO PRZYDZIELENIA UPRAWNIEN DO EMISJI

15. KOSZTY INWESTYCYJNE PONIESIONE NA REALIZACJĘ ZADANIA INWESTYCYJNEGO

Koszty inwestycyjne poniesione w okresie sprawozdawczym na realizację zadania inwestycyjnego [zł]	
Koszty inwestycyjne poniesione w okresie sprawozdawczym w związku ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących emisji przemysłowych [zł], w tym koszty nistanowiące pomocy publicznej [zł]	
Koszty inwestycyjne poniesione w okresie sprawozdawczym w związku ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych [zł], w tym koszty nistanowiące pomocy publicznej [zł]	
Koszty inwestycyjne stanowiące finansowanie ze środków krajowych i Unii Europejskiej, które stanowią pomoc publiczną [zł]	
Wysokość poniesionych w okresie sprawozdawczym kosztów inwestycyjnych kwalifikowanych do zbilansowania z wartością planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji [zł]	
Wysokość poniesionych kosztów inwestycyjnych (w cenach z 2010 r.) kwalifikowanych do zbilansowania z wartością planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji [zł]	
Wysokość poniesionych w okresie sprawozdawczym nakładów inwestycyjnych kwalifikowanych do zbilansowania z wartością planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji [€]⁸⁷⁾	
Nadwyżka kosztów kwalifikowanych poniesionych w poprzednich okresach sprawozdawczych niezbilansowanych z wartością przydzielonych uprawnień do emisji [€]	
Sumaryczna wysokość kwalifikowanych kosztów inwestycyjnych stanowiących podstawę do zbilansowania z wartością planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji [€]	
Czy zakończono realizację zadania inwestycyjnego? ⁸⁸⁾	

16. LICZBA UPRAWNIEN DO EMISJI⁸⁹⁾

Liczba uprawnień do emisji do wydania na rachunki instalacji za okres, którego dotyczy sprawozdanie, zbilansowana kwalifikowanymi kosztami inwestycyjnymi poniesionymi na realizację zadania	
Liczba uprawnień do emisji do wydania na rachunki instalacji z puli niewydanych uprawnień do emisji za poprzednie lata okresu rozliczeniowego (od roku 2015), zbilansowana kwalifikowanymi kosztami inwestycyjnymi poniesionymi na realizację zadania	
Liczba uprawnień do emisji do wydania na rachunki instalacji z puli niewydanych uprawnień za lata 2013-2014 okresu rozliczeniowego, zbilansowana kwalifikowanymi kosztami inwestycyjnymi poniesionymi na realizację zadania	
Sumaryczna liczba uprawnień do emisji do wydania na rachunki instalacji, zbilansowana kwalifikowanymi kosztami inwestycyjnymi poniesionymi na realizację zadania	
Nadwyżka kosztów inwestycyjnych do zbilansowania z wartością planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji możliwa do wykorzystania w następnych latach okresu rozliczeniowego [€]	

17. WYKAZ INSTALACJI WYTWARZAJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, KTÓRYM ZOSTAŁA WYDANE UPRAWNIENIA DO EMISJI W ZWIĄZKU Z PONIESIENIEM KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH NA REALIZACJĘ ZADANIA INWESTYCYJNEGO UJĘTEGO W KPI WRAZ Z LICZBĄ UPRAWNIEN DO EMISJI DLA POSZCZEGÓLNYCH INSTALACJI

1)	2)	3)	4)	5)	6)	7)	8)	9)	10)	11)	12)	13)
№	NUMER INSTALACJI ⁹⁰⁾	NAZWA INSTALACJI	PROWADZĄCY INSTALACJĘ (NAZWA SKRÓCENIEM)	GRUPA KAPITAŁOWA (NAZWA SKRÓCENIEM)	LICZBA UPRAWNIEN DO EMISJI GAZOWANA DO PRZYDZIELENIA UPRAWNIEN DO EMISJI ZA OKRES, KTEREGO DOTYCZY SPRAWOZDANIE ⁹¹⁾	LICZBA UPRAWNIEN DO EMISJI GAZOWANA DO EMISJI WYDANYCH ZA OKRES 2013-2014	LICZBA UPRAWNIEN DO EMISJI GAZOWANYCH ZA OKRES REALIZACJI ZA OKRES REALIZACJI	Sumaryczna liczba uprawnień do emisji gazowej do wydania na rachunek posiadania operatora w rejestrze Unii	Liczba uprawnień do emisji gazowej do wydania na rachunek posiadania operatora w rejestrze Unii	Liczba uprawnień do emisji gazowej do wydania na rachunek posiadania operatora w rejestrze Unii	Sumaryczna liczba uprawnień do emisji gazowej do wydania na rachunek posiadania operatora w rejestrze Unii	
0	SUMA											
1												
2												
3												

²⁾ Jako nazwę beneficjenta pomocy należy podać pełną nazwę podmiotu, któremu wydano bezpłatne uprawnienia do emisji. W przypadku gdy o pomoc wnioskuję oddział danego przedsiębiorcy, należy podać nazwę przedsiębiorcy, w kunszkwencji, informacje wskazane w kolejnych kolumnach powinny również dotyczyć tego przedsiębiorcy.

²⁾ Forma prawna beneficjenta pomocy - należy wpisać kod odpowiadający formie prawnej beneficjenta pomocy:

- 1.A - przedsiębiorstwo państwowe,
- 1.B - jednoosobowa spółka Skarbu Państwa,
- 1.C - jednoosobowa spółka jednostki samorządu terytorialnego w rozumieniu ustawy z dnia 20 grudnia 1996 r. o gospodarce komunalnej (Dz. U. z 2011 r. poz. 236),
- 1.D - spółka akcyjna albo spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, w stosunku do której Sąd Państwa, jednostka samorządu terytorialnego, przedsiębiorstwo państwowe lub jednoosobowa spółka Skarbu Państwa są podmiotami, które posiadają uprawnienia takie jak przedsiębiorcy dominujący w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów (Dz. U. poz. 331 z późn. zm.),
- 1.E - jednostka sektora finansów publicznych w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 27 sierpnia 2009 r. o finansach publicznych (Dz. U. z 2013 r. poz. 885 z późn. zm.),
- 2 - beneficjent pomocy nie należący do kategorii określonych kodem od 1.A do 1.E.

²⁾ Wielkość beneficjenta należy wpisać zgodnie z definicją zawartą w załączniku I rozporządzenia Komisji Europejskiej nr 800/2008 z dnia 6 sierpnia 2008 r. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne ze wspólnotowym rynkiem w paragrafach art. 87 i 88 Traktatu (Dz. Urz. UE L 214 z 09.08.2008, s. 3).

Przyp zatrudnienia oraz pulapy finansowe określające kategorię przedsiębiorstwa

- 1. Do kategorii mikropredsiębiorstw oraz małych i średnich przedsiębiorstw („MŚP”) należą przedsiębiorstwa, które zatrudniają mniej niż 250 pracowników, i których roczny obrót nie przekracza 50 milionów EUR a/lub całkowity bilans roczny nie przekracza 43 milionów EUR.
- 2. W kategorii MŚP małe przedsiębiorstwo definiuje się jako przedsiębiorstwo zatrudniające mniej niż 50 pracowników i którego roczny obrót lub całkowity bilans roczny nie przekracza 10 milionów EUR.
- 3. W kategorii MŚP mikropredsiębiorstwo definiuje się jako przedsiębiorstwo zatrudniające mniej niż 10 pracowników i którego roczny obrót lub całkowity bilans roczny nie przekracza 2 milionów EUR.

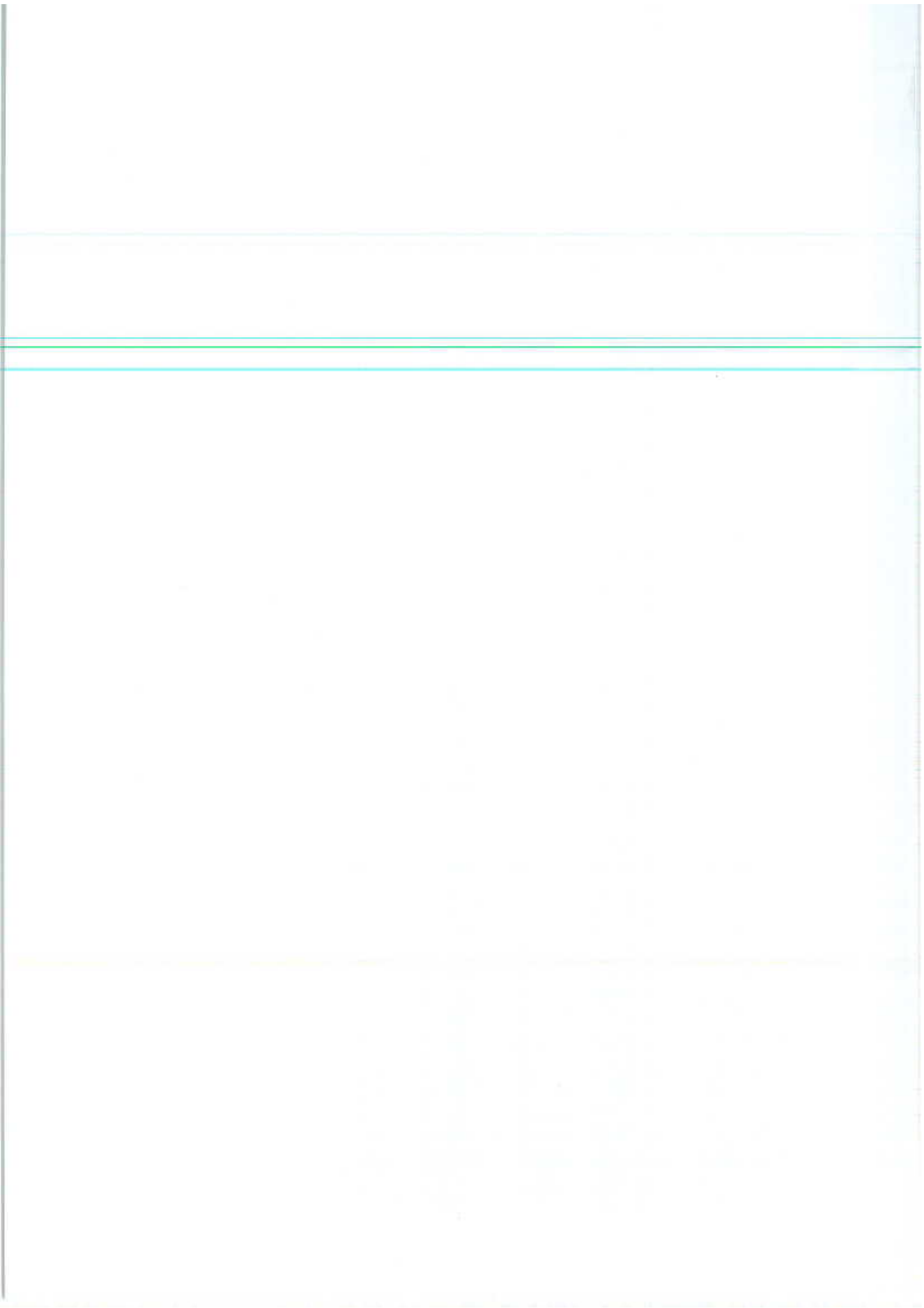
Wielkość beneficjenta pomocy - należy podać odpowiedni kod; wpisując kod, należy brać pod uwagę dane na ostatni dzień roku poprzedzającego rok sprawozdawczy.

- 0 - mikropredsiębiorstwo,
- 1 - małe przedsiębiorstwo,
- 2 - średnie przedsiębiorstwo,
- 3 - przedsiębiorstwo nie należące do kategorii określonych kodem od 0 do 2.

²⁾ Należy podać pełne, siedmocyfrowe oznaczenie gminy, na obszarze której beneficjent pomocy ma siedzibę lub miejsce zamieszkania - zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 15 grudnia 1998 r. w sprawie szczególnych zasad prowadzenia, stosowania i udostępniania krajowego rejestru urzędowego podziału terytorialnego kraju oraz związanych z tym obowiązków organów administracji rządowej i jednostek samorządu terytorialnego (Dz. U. poz. 1031 z późn. zm.). W przypadku gdy pomoc udzielona jest beneficjentowi pomocy mającemu siedzibę lub miejsce zamieszkania za granicą, należy wpisać identyfikator gminy, na obszarze której prowadzi działalność, w związku z którą otrzymał pomoc. Identyfikatory terytorialne gmin dostępne są na stronie internetowej Głównego Urzędu Statystycznego.

Przykład:
Jeżeli przedsiębiorstwo znajduje się w województwie dolnośląskim, powiecie bolesławickim, gminie Bolesławiec, należy wpisać numer 0201011.

²⁾ Należy podać kod działalności (4 pierwsze znaki), w związku z którą beneficjent otrzymał pomoc, określoną zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 24 grudnia 2007 r. w sprawie Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKLD) (Dz. U. poz. 1885 oraz z 2009 r. poz. 489), oraz dodatkowo skrótove oznaczenie stosowanej klasyfikacji „/07”. Jeżeli brak jest możliwości ustalenia działalności, w związku z którą beneficjent otrzymał pomoc, należy podać klasę PKD tej działalności, która generuje największy przychód.



OPINIA BIEGŁEGO REWIDENTA
z weryfikacji sprawozdania rzeczowo-finansowego z realizacji zadania inwestycyjnego
ujętego w Krajowym Planie Inwestycyjnym (KPI) pod nr

A. OKRES SPRAWOZDAWCZY¹⁾

--

B. DANE IDENTYFIKACYJNE BIEGŁEGO REWIDENTA:

Nazwa podmiotu uprawnionego do badania sprawozdania

Ulica, numer

Kod pocztowy

Miejscowość

Imię i Nazwisko

Nr w rejestrze Krajowej Izby Biegłych Rewidentów

Telefon

e-mail

FAX

C. DANE IDENTYFIKACYJNE PODMIOTU REALIZUJĄCEGO ZADANIE INWESTYCYJNE UJĘTE W KPI, KTÓREGO DOTYCZY OPINIA**Rodzaj podmiotu realizującego zadanie inwestycyjne ujęte w KPI**

--

Nazwa podmiotu

REGON

NIP

Ulica, numer

Kod pocztowy

Miejscowość

Imię i nazwisko osoby upoważnionej do działania w imieniu podmiotu

Stanowisko

Telefon

e-mail

FAX

Imię i nazwisko osoby wyznaczonej do kontaktu

Stanowisko

Ulica, numer

Kod pocztowy

Miejscowość

e-mail

Telefon

FAX

Nazwa prowadzącego instalację lub operatora systemu przesyłowego

Nazwa instalacji

Numer KPRU prowadzącego instalacji (np. PL-0001-05 lub „brak”)

Nazwa zadania inwestycyjnego ujętego w KPI

Numer zadania inwestycyjnego ujętego w KPI (np. PL-\$-0001)

D. OPIS WERYFIKACJI

Opis działań i zasad, według których przeprowadzono weryfikację sprawozdania rzeczowo-finansowego

--

E. KOSZTY INWESTYCYJNE PONIESIONE NA REALIZACJĘ ZADANIA INWESTYCYJNEGO

Koszty inwestycyjne poniesione w okresie sprawozdawczym na realizację zadania inwestycyjnego [zł]

Koszty inwestycyjne poniesione w okresie sprawozdawczym w związku ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących emisji przemysłowych [zł],

w tym koszty niestanowiące pomocy publicznej [zł]

Koszty inwestycyjne poniesione w okresie sprawozdawczym w związku ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych [zł],

w tym koszty niestanowiące pomocy publicznej [zł]

Koszty inwestycyjne stanowiące finansowanie ze środków krajowych i Unii Europejskiej, które stanowią pomoc publiczną [zł]

Wysokość poniesionych w okresie sprawozdawczym kosztów inwestycyjnych kwalifikowanych do zbilansowania z wartością planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji [zł]

Wysokość poniesionych kosztów inwestycyjnych (w cenach z 2010 r.) kwalifikowanych do zbilansowania z wartością planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji [zł]

Wysokość poniesionych w okresie sprawozdawczym nakładów inwestycyjnych kwalifikowanych do zbilansowania z wartością planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji [€]²⁾

Nadwyżka kosztów kwalifikowanych poniesionych w poprzednich okresach sprawozdawczych niezbilansowanych z wartością przydzielonych uprawnień do emisji [€]

Sumaryczna wysokość kwalifikowanych kosztów inwestycyjnych stanowiących podstawę do zbilansowania z wartością planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji [€]

Poświadczam poniesienie wyżej opisanych kosztów inwestycyjnych kwalifikowanych do zbilansowania z wartością planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji, z uwzględnieniem realizacji rzeczowych elementów zadania inwestycyjnego.

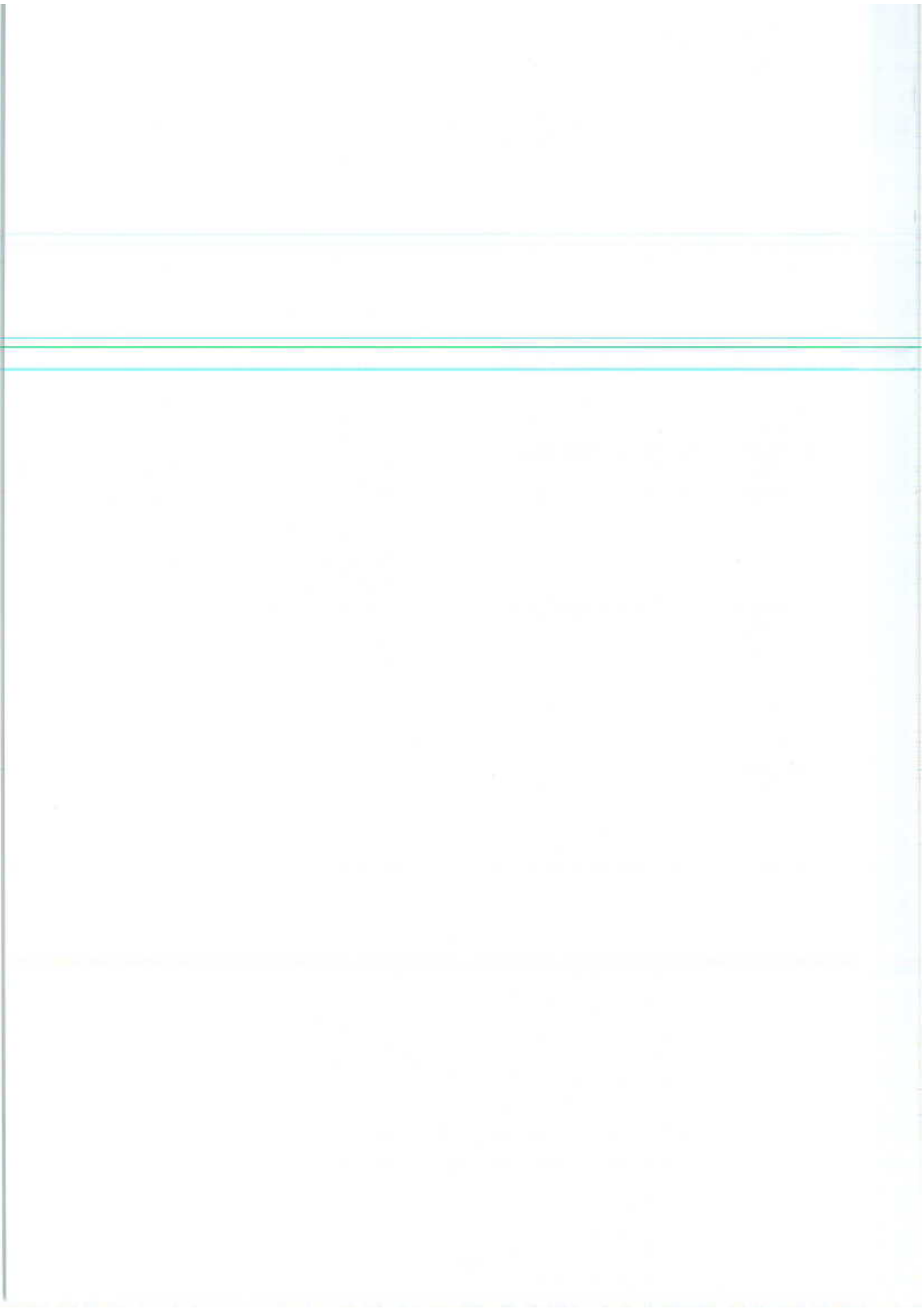
Miejscowość i data

Podpis i pieczęć Biegłego Rewidenta

¹⁾ Należy wybrać odpowiedni okres sprawozdawczy:

- 1) 25 czerwca 2009 - 30 czerwca 2013
- 2) 1 lipca 2013 do 30 czerwca 2014
- 3) 1 lipca 2014 do 30 czerwca 2015
- 4) 1 lipca 2015 do 30 czerwca 2016
- 5) 1 lipca 2016 do 30 czerwca 2017
- 6) 1 lipca 2017 do 30 czerwca 2018
- 7) 1 lipca 2018 do 30 czerwca 2019
- 8) 1 lipca 2019 do 30 czerwca 2020

²⁾ Kurs wymiany walutowej EUR/PLN został wyznaczony na podstawie średnioważonego kursu EUR/PLN podawanego codziennie przez Narodowy Bank Polski, który średnio dla roku 2010 wyniósł 3,9945. Do obliczeń należy przyjąć przybliżoną wartość kursu EUR/PLN na poziomie 4,0000.



B. INFORMACJA O WYKORZYSTANIU NADWYŻKI KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH PONIESIONYCH W POPRZEDNICH OKRESACH SPRAWOZDAWCZYCH

4. KOSZTY KWALIFIKOWANE PONIESIONE W POPRZEDNICH OKRESACH SPRAWOZDAWCZYCH NIEZBILANSOWANE Z WARTOŚCIĄ UPRAWNIEN DO EMISJI

Nadwyżka kosztów kwalifikowanych poniesionych w poprzednich okresach sprawozdawczych niezbilansowanych z wartością przydzielonych uprawnień do emisji [zł]
 Nadwyżka kosztów kwalifikowanych poniesionych w poprzednich okresach sprawozdawczych niezbilansowanych z wartością przydzielonych uprawnień do emisji [€]³⁾

5. WYKAZ INSTALACJI WYTWARZAJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, KTÓRYM ZOSTAŁA WYDANE UPRAWNIENIE DO EMISJI W ZWIĄZKU Z PONIESIENIEM W POPRZEDNICH OKRESACH SPRAWOZDAWCZYCH KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH NA REALIZACJĘ DANEGO ZADANIA INWESTYCYJNEGO UJĘTEGO W KPI, WRAZ Z LICZBA UPRAWNIEN DO EMISJI DLA POSZCZEGÓLNYCH INSTALACJI

Lp.	Numer instalacji ¹⁾	Nr KPRU	Nazwa instalacji	Prowadzący instalację (nazwa skrócona)	Grupa kapitałowa (nazwa skrócona)	Liczba uprawnień do emisji planowana do przydziału za okres, którego dotyczy sprawozdanie ³⁾	Liczba uprawnień do emisji nacywilizowanych za lata 2013-2014	Liczba uprawnień do emisji niewydanych za poprzednie lata okresu rozliczeniowego (od roku 2015)	Sumaryczna liczba uprawnień do emisji możliwych do wydania w danym roku	Liczba uprawnień do emisji z lat 2013-2014 do wydania na rachunek posiadania operatora w rejestrze Unii	Liczba uprawnień do emisji z lat 2015-2020 do wydania na rachunek posiadania operatora w rejestrze Unii	Sumaryczna liczba uprawnień do emisji do wydania na rachunek posiadania operatora w rejestrze Unii
0	SUMA											
1												
2												
3												
4												
5												
7												
8												
9												
10												
11												
12												
13												
14												
15												
16												
17												
18												
19												
20												

Załącznik 4 - Informacja o nieponiesieniu kosztów-1. Info o wykorzystaniu kosztów

Ip.	Numer instalacji ⁴⁾	Nr KPRU	Aktualna nazwa instalacji otrzymującej uprawnienia do emisji i będącej beneficjentem pomocy ⁵⁾	Przewodzący instalację (nazwa skróconą)	Grupa kapitałowa (nazwa skróconą)	Forma prawna beneficjenta ⁷⁾	Wielkość beneficjenta ⁸⁾	NIP beneficjenta	Identyfikator gminy ⁹⁾	Klasa PKD ¹⁰⁾
1.										
2.										
3.										
4.										
5.										
7.										
8.										
9.										
10.										
11.										
12.										
13.										
14.										
15.										
16.										
17.										
18.										
19.										
20.										

³⁾ Należy podać wartość zaokrągloną w dół do jednego eurocenta

⁴⁾ Numer instalacji, o którym mowa w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 8 kwietnia 2014 r. w sprawie wykazu instalacji wytwarzających energię elektryczną, objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych w okresie rozliczeniowym rozpoczynającym się od dnia 1 stycznia 2013 r., wraz z przyznaną im liczbą uprawnień do emisji (Dz.U. z 2014 r. poz. 472, z późn. zm.)

⁵⁾ Liczba uprawnień, o której mowa w tabeli nr 1 załącznika do rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 8 kwietnia 2014 r. w sprawie wykazu instalacji wytwarzających energię elektryczną, objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych w okresie rozliczeniowym rozpoczynającym się od dnia 1 stycznia 2013 r., wraz z przyznaną im liczbą uprawnień do emisji

⁶⁾ Należy podać pełną nazwę beneficjenta pomocy, któremu udzielono pomocy w postaci przydziału bezpłatnych uprawnień. W przypadku gdy o pomoc wnioskuje oddział danego przedsiębiorstwa, należy podać nazwę tego przedsiębiorstwa. W konsekwencji informacje wskazane w kolejnych kolumnach powinny również dotyczyć tego przedsiębiorstwa.

Załącznik 4 - Informacja o nieponiesieniu kosztów-1. Info o wykorzystaniu kosztów

⁷⁾ Forma prawna beneficjenta pomocy - należy wpisać kod odpowiadający formie prawnej beneficjenta pomocy:

- 1.A - przedsiębiorstwo państwowe,
- 1.B - jednoosobowa spółka Skarbu Państwa,
- 1.C - jednoosobowa spółka jednostki samorządu terytorialnego w rozumieniu ustawy z dnia 20 grudnia 1996 r. o gospodarce komunalnej (Dz. U. z 2011 r. poz. 236),
- 1.D - spółka akcyjna albo spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, w stosunku do których Skarb Państwa, jednostka samorządu terytorialnego, przedsiębiorstwo państwowe lub jednoosobowa spółka Skarbu Państwa są podmiotami, które posiadają uprawnienia takie jak przedsiębiorcy dominujący w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów (Dz. U. poz. 331, z późn. zm.),
- 1.E - jednostka sektora finansów publicznych w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 27 sierpnia 2009 r. o finansach publicznych (Dz. U. z 2013 r. poz. 885, z późn. zm.),
- 2 - beneficjent pomocy nienależący do kategorii określonych kodem od 1.A do 1.E

⁸⁾ Wielkość podmiotu należy wpisać zgodnie z definicją zawartą w załączniku I rozporządzenia Komisji Europejskiej nr 800/2008 z dnia 6 sierpnia 2008 r. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne ze wspólnym rynkiem w zastosowaniu art. 87 i 88 Traktatu (Dz. Urz. UE L 214 z 09.08.2008, s.3).

Państwa zatrudnienia oraz pułapy finansowe określające kategorię przedsiębiorstwa

1. Do kategorii mikroprzedsiębiorstw oraz małych i średnich przedsiębiorstw („MŚP”) należą przedsiębiorstwa, które zatrudniają mniej niż 250 pracowników, i których roczny obrót nie przekracza 50 milionów EUR a/lub całkowity bilans roczny nie przekracza 43 milionów EUR.
2. W kategorii MŚP małe przedsiębiorstwo definiuje się jako przedsiębiorstwo zatrudniające mniej niż 50 pracowników i którego roczny obrót lub całkowity bilans roczny nie przekracza 10 milionów EUR.
3. W kategorii MŚP mikroprzedsiębiorstwo definiuje się jako przedsiębiorstwo zatrudniające mniej niż 10 pracowników i którego roczny obrót lub całkowity bilans roczny nie przekracza 2 milionów EUR.

Wielkość beneficjenta pomocy - należy podać odpowiedni kod; wpisując kod, należy brać pod uwagę dane na ostatni dzień roku poprzedzającego rok sprawozdawczy.

- 0 - mikroprzedsiębiorstwo,
- 1 - małe przedsiębiorstwo,
- 2 - średnie przedsiębiorstwo,
- 3 - przedsiębiorstwo nienależące do kategorii określonych kodem od 0 do 2.

⁹⁾ Należy podać pełne, siedmiocyfrowe oznaczenie gminy, na obszarze której beneficjent pomocy ma siedzibę lub miejsce zamieszkania - zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 15 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad prowadzenia, stosowania i udostępniania krajowego rejestru urzędowego podziału terytorialnego kraju oraz związanych z tym obowiązków organów administracji rządowej i jednostek samorządu terytorialnego (Dz. U. Nr 157, poz. 1031, z późn. zm.). W przypadku gdy pomoc udzielana jest beneficjentowi pomocy mającemu siedzibę lub miejsce zamieszkania za granicą, należy wpisać identyfikator gminy, na obszarze której prowadzi działalność, w związku z którą otrzymał pomoc.

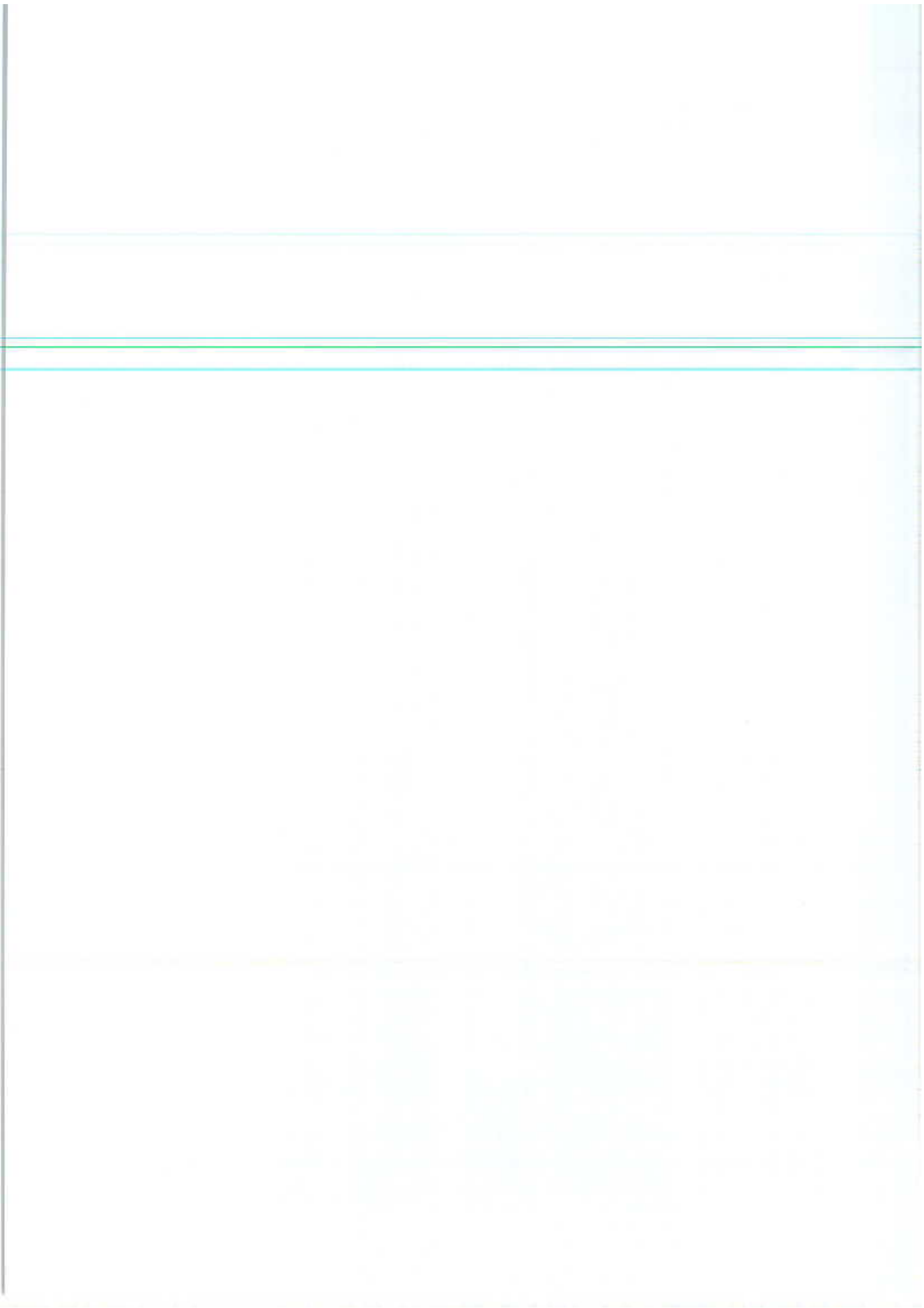
Identyfikator terytorialny gmin dostępne są na stronie internetowej Głównego Urzędu Statystycznego.

Przykład: Jeżeli przedsiębiorstwo znajduje się w województwie dolnośląskim, powiecie bolesławickim, gminie Bolesławice, należy wpisać numer 0201011.

¹⁰⁾ Należy podać klasę działalności (4 pierwsze znaki), w związku z którą beneficjent otrzymał pomoc, określoną zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 24 grudnia 2007 r. w sprawie Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) (Dz. U. Nr 251, poz. 1885 oraz z 2009 r. Nr 59, poz. 489), oraz dodatkowo skrótowne oznaczenie stosowanej klasyfikacji „/07”. Jeżeli brak jest możliwości ustalenia działalności, w związku z którą beneficjent otrzymał pomoc, należy podać klasę PKD tej działalności, która generuje największy przychód.

Przykład:

W przypadku produkcji aluminium oznaczonej według klasyfikacji PKD 2007 należy podać: 24.42/07.



C. ZBIORCZE ZESTAWIENIE INSTALACJI OTRZYMUJĄCYCH UPRAWNIENIA DO EMISJI

6. WYKAZ INSTALACJI WYTWARZAJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, KTÓRYM ZOSTAŁA WYDANE UPRAWNIENIA DO EMISJI W ZWIĄZKU Z PONIŻSIENIEM KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH PRZEZ PODMIOT RELIZUJĄCY ZADANIE INWESTYCYJNE.

Nazwa podmiotu:		Istnieją one są bilansowane kosztami zadość:													
Nazwa instalacji	Imiennik	Zadanie inwestycyjne					Istnieją one są bilansowane kosztami zadość:								
		Numer zakładowy inwestycji w KPI (op. PL-§-0000)	Przebieg instalacji	Numer zakładowy instalacji w KPI (op. PL-§-0000)	Koszty kwalifikowane poniesione w okresie sprawozdawczym (op. PL-§-0000)	Nadwyżka kosztów kwalifikowanych poniesionych w poprzednich okresach sprawozdawczych, niezaliczonych z wartości	Sumaryczne koszty kwalifikowane poniesione do zakończenia wartości uprawnienia do emisji (K)	Liczba uprawnień do emisji faktycznie planowanych do realizacji poprzednich uprawnienia za rok, którego dotyczy sprawozdanie	Liczba uprawnień do emisji faktycznie planowanych z poprzednich uprawnienia za rok, którego dotyczy sprawozdanie	Liczba uprawnień do emisji faktycznie planowanych z poprzednich uprawnienia za rok, którego dotyczy sprawozdanie (od roku 2015)	Liczba uprawnień do emisji faktycznie planowanych z poprzednich uprawnienia za rok, którego dotyczy sprawozdanie (od roku 2015)	Liczba uprawnień do emisji faktycznie planowanych z poprzednich uprawnienia za rok, którego dotyczy sprawozdanie (od roku 2015)	Liczba uprawnień do emisji faktycznie planowanych z poprzednich uprawnienia za rok, którego dotyczy sprawozdanie (od roku 2015)	Wartość realizowanego w instalacji	Numer zadania inwestycyjnego w KPI (op. PL-§-0000)
SUMA															

Wszystkie zadania inwestycyjne KPI realizowane przez podmiot w okresie sprawozdawczym

Numer zadania inwestycyjnego w KPI (op. PL-§-0000)	Grupa kapitałowa	Przebieg instalacji	Nazwa instalacji	Koszty kwalifikowane w okresie sprawozdawczym wg cen z 2010 r. (K)	Nadwyżka kosztów kwalifikowanych poniesionych w poprzednich okresach sprawozdawczych, niezaliczonych z wartości uprawnienia do emisji (K)	Sumaryczne koszty kwalifikowane poniesione do zakończenia wartości uprawnienia do emisji (K)	Liczba uprawnień do emisji faktycznie planowanych do poprzedniego uprawnienia za rok, którego dotyczy sprawozdanie	Liczba uprawnień do emisji faktycznie planowanych z poprzednich uprawnienia za rok, którego dotyczy sprawozdanie (od roku 2015)	Liczba uprawnień do emisji faktycznie planowanych z poprzednich uprawnienia za rok, którego dotyczy sprawozdanie (od roku 2015)	Liczba uprawnień do emisji faktycznie planowanych z poprzednich uprawnienia za rok, którego dotyczy sprawozdanie (od roku 2015)	Liczba uprawnień do emisji faktycznie planowanych z poprzednich uprawnienia za rok, którego dotyczy sprawozdanie (od roku 2015)	Liczba uprawnień do emisji faktycznie planowanych z poprzednich uprawnienia za rok, którego dotyczy sprawozdanie (od roku 2015)	Wartość realizowanego w instalacji (K)	Różnica numerycznych kosztów kwalifikowanych i wartości uprawnienia do emisji (K)
SUMA														

Miejscowość i data

Pieczczę i podpis osoby upoważnionej do działań
w imieniu podmiotu realizującego zadanie inwestycyjne

¹⁾ Prognozowane ceny uprawnień do emisji CO₂ w trzyletnim okresie rozliczeniowym w cenach EUR 2008 przedstawione w Komunikacie Komisji (2011/C 99/03) „Wytyczne w zakresie nieobowiązkowego stosowania art. 10c dyrektywy 2003/87/WE” zostały zweryfikowane o wskaźnik HIPC za lata 2009 oraz 2010, umożliwiając wykorzystanie szacowanej ceny uprawnień do emisji w EUR 2010. Tym samym, wartość uprawnień przyjęta w obliczeniach wyniosła odpowiednio: EUR 14,78 dla okresu 2013-2014, oraz EUR 20,38 w okresie 2015-2020.

²⁾ Kurs wymiany walutowej EUR/PLN został wyznaczony na podstawie średniorocznego kursu EUR/PLN podawanego codziennie przez Narodowy Bank Polski, który średnio dla roku 2010 wyniósł 3,9945. Tym samym do obliczeń należy przyjąć przybliżoną wartość kursu EUR/PLN na poziomie 4,0000.

<p>Nazwa projektu Rozporządzenie Ministra Środowiska w sprawie wzoru formularza wniosku o zatwierdzenie odpowiedniego dla realizacji danego zadania inwestycyjnego wskaźnika lub wskaźników zgodności, wzoru formularza sprawozdania rzeczowo-finansowego, wzoru formularza opinii biegłego rewidenta oraz wzoru formularza informacji o nieponiesieniu kosztów inwestycyjnych</p> <p>Ministerstwo wiodące i ministerstwo współpracujące Ministerstwo Środowiska, Ministerstwo Energii</p> <p>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Pan Paweł Sałek, Sekretarz Stanu</p> <p>Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Kamila Drebszok, specjalista w Departamencie Ochrony Powietrza i Klimatu MŚ, tel. 022 3692270 Małgorzata Zadrozna, radca prawny w Departamencie Ochrony Powietrza i Klimatu MŚ, tel. 022 3692520</p>	<p>Data sporządzenia 10.06.2015 r.</p> <p>Źródło: Ustawa z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. poz. 1223, z późn. zm.)</p> <p>Nr w wykazie prac: 130</p>
--	--

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Proces realizacji inwestycji ujętych w Krajowym Planie Inwestycyjnym (KPI) obarczony jest rozbudowanymi wymaganiami sprawozdawczymi, które wynikają z regulacji unijnych. W związku z tym konieczna jest standaryzacja sposobu przekazywania, przez podmioty realizujące inwestycje, informacji na temat zadań ujętych w KPI. Obowiązek sprawozdawania postępów realizacji zadań inwestycyjnych ujętych w KPI wynika z dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 2003 r. ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie oraz zmieniającej dyrektywę Rady 96/61/WE (Dz. Urz. UE L 275 z 25.10.2003, str. 32, z późn. zm.; Dz. Urz. UE Polskie wydanie specjalne, rozdz. 15, t. 7, str. 631, z późn. zm.) i został uszczegółowiony w Wytycznych Komisji w zakresie nieobowiązkowego stosowania art. 10c dyrektywy 2003/87/WE. Dodatkowo z uwagi na to, że przydzielanie bezpłatnych uprawnień do emisji na mocy art. 10c dyrektywy jest przejawem udzielania pomocy publicznej (państwo przydzielając uprawnienia do emisji w ramach KPI, dobrowolnie rezygnuje z dochodów budżetowych, które mogłoby osiągnąć, gdyby uprawnienia te zostały sprzedane na aukcjach) państwo jest zobowiązane do monitorowania przyznanej pomocy publicznej oraz przekazywania sprawozdań rocznych w zakresie udzielonej pomocy. Wszystkie zadania państwa w zakresie wykonywania obowiązków sprawozdawczych związanych z realizacją KPI wymuszają konieczność przekazywania przez przedsiębiorstwa realizujące inwestycje ujęte w KPI szczegółowych informacji o tych inwestycjach, które muszą być przekazywane według jednolitego formatu, aby umożliwić zagregowanie danych.

2. Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt

Rekomendowanym rozwiązaniem jest wydanie rozporządzenia stanowiącego wykonanie upoważnienia z art. 36 ust. 6 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych. Rozporządzenie określi wzory:

- 1) formularza wniosku o zatwierdzenie wskaźników zgodności odpowiednich dla realizacji danego zadania inwestycyjnego,
- 2) formularza sprawozdania rzeczowo-finansowego,
- 3) formularza opinii biegłego rewidenta,
- 4) formularza informacji o nieponiesieniu w okresie sprawozdawczym kosztów inwestycyjnych.

Niniejsze rozporządzenie stanowi wypełnienie wymagań zawartych w Komunikacie Komisji nr 2011/C 99/03 *Wytyczne w zakresie nieobowiązkowego stosowania art. 10 c dyrektywy 2003/87/WE*) oraz Komunikacie Komisji nr C(2012) 3230 *Wytyczne w sprawie niektórych środków pomocy państwa w kontekście systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych po 2012 r.*

Efektom wejścia w życie planowanej regulacji będzie wprowadzenie dla podmiotów realizujących zadania inwestycyjne ujęte w Krajowym Planie Inwestycyjnym (KPI) ustandaryzowanego sposobu przekazywania informacji na temat zadań inwestycyjnych ujętych w KPI oraz umożliwienie ministrowi właściwemu do spraw środowiska prawidłowego monitorowanie ich realizacji.

3. Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?

Nie dotyczy

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Instalacje wytwarzające energię elektryczną	Ok. 62 podmioty realizujące zadania inwestycyjne ujęte w KPI	Wykaz podmiotów realizujących zadania ujęte w Krajowym planie inwestycyjnym ogłoszonym w obwieszczeniu przez ministra właściwego do spraw środowiska zgodnie z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych	Bezpośrednie. Przepisy rozporządzenia dają narzędzie do dokumentowania i wykazania m.in. kosztów kwalifikowanych na realizację zadań inwestycyjnych ujętych w KPI, określają wzór formularza wniosku o zatwierdzenie wskaźników zgodności odpowiednich dla realizacji danego zadania inwestycyjnego, wzoru formularza sprawozdania rzeczowo-finansowego, wzoru formularza

Źródła finansowania								
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń		Projektowana regulacja nie będzie miała wpływu na sektor finansów publicznych, w tym jednostki samorządu terytorialnego i budżet państwa.						
7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe								
Skutki								
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	5	10	Łącznie (0-10)
W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z r.)	duże przedsiębiorstwa	0	0	0	0	0	0	0
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	0	0	0	0	0	0	0
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	0	0	0	0	0	0	0
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	0						
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	0						
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	0						
Niemierzalne		0						
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń		Obowiązki w zakresie sprawozdawczości, składania wniosków o zatwierdzenie odpowiednich wskaźników zgodności, badania sprawozdania przez biegłego rewidenta, wynikają z przepisów ustawowych. Niniejsze rozporządzenie określa tylko wzór wniosku o zatwierdzenie wskaźników zgodności odpowiednich dla realizacji danego zadania inwestycyjnego, wzór formularza sprawozdania rzeczowo-finansowego, wzór formularza opinii biegłego rewidenta, wzór formularza informacji o nieponiesieniu w okresie sprawozdawczym kosztów inwestycyjnych. Określenie ww. wzorów będzie ułatwieniem dla przedsiębiorców, objętych derogacją dla energetyki, którzy muszą sporządzać sprawozdanie rzeczowo-finansowe odrębnie dla każdego zadania inwestycyjnego określonego w KPI pod indywidualnym numerem.						
8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu								
<input type="checkbox"/> nie dotyczy								
Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).				<input type="checkbox"/> tak <input checked="" type="checkbox"/> nie <input type="checkbox"/> nie dotyczy				
<input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby procedur <input type="checkbox"/> skrócenie czasu na załatwienie sprawy <input checked="" type="checkbox"/> inne: Określenie wzorów formularzy				<input type="checkbox"/> zwiększenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zwiększenie liczby procedur <input type="checkbox"/> wydłużenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:				
Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.				<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy				
Komentarz: -								
9. Wpływ na rynek pracy								
Projektowana regulacja nie będzie miała wpływu na rynek pracy.								
10. Wpływ na pozostałe obszary								
<input type="checkbox"/> środowisko naturalne <input type="checkbox"/> sytuacja i rozwój regionalny <input type="checkbox"/> inne:			<input type="checkbox"/> demografia <input type="checkbox"/> mienie państwowe			<input type="checkbox"/> informatyzacja <input type="checkbox"/> zdrowie		
Omówienie wpływu		Brak						
11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego								
Planowane rozporządzenie powinno wejść w życie w terminie 14 dni od dnia ogłoszenia.								
12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?								
Ze względu na charakter projektowanej regulacji niezasadna jest jego ewaluacja.								
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)								
Brak								

