PLAN NEUTRALNOŚCI KLIMATYCZNEJ

SPIS TREŚCI

WYTYCZNE I WARUNKI

A. Wersje Planu Neutralności Klimatycznej

B. DANE DOTYCZĄCE INSTALACJI
1 Zgoda na wykorzystanie danych zawartych w tym pliku
2 Dane identyfikacje instalacji
3 Dane kontaktowe

C. OPIS INSTALACJI
1 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów
2 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back)
3 Inne procesy nie objęte podinstalacjami

D. EMISJE HISTORYCZNE
1 Specyficzne emisje historyczne
2 Historyczne bezwzględne wielkości emisji (opcjonalne)

E. ŚRODKI, INWESTYCJE I KAMIENIE MILOWE
1 Zaplanowane środki
2 Szczegółowy opis inwestycji
3 Kamienie milowe
4 Wykaz środków i inwestycji wdrożonych jeszcze przed przedłożeniem planu neutralności klimatycznej (opcjonalı

F. Wartości docelowe i wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji gazów cieplarnianych dla podinstalacji ob

G. Wartości docelowe i wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji gazów cieplarnianych dla podinstalacji, d

H. Wartości docelowe i wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji gazów cieplarnianych dla procesów nie o

I. PODSUMOWANIE
1 Ogólne informacje o planie neutralności klimatycznej
2 Emisje historyczne
3 Wartości docelowe i wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji gazów cieplarnianych
4 Wykresy Gantta dla środków, inwestycji i kamieni milowych
5 Szczegóły dotyczące środków, inwestycji i kamieni milowych
6 Podinstalacje produktowe
7 Podinstalacje rezerwowe
8 Inne procesy

J. DODATKOWE WYMAGANIA DOTYCZĄCE DANYCH, USTANAWIANE PRZEZ PAŃSTWA CZŁONKOWSKIE

K. UWAGI I DALSZE INFORMACJE

Wersja językowa:	Polish
Nazwa dokumentu:	CNP Template_COM_pl_210224.xls

Informacje o dokumencie:

Nazwa instalacji:	Ciepłownia Rejtana
Niepowtarzalny identyfikator instalacji:	PL000000000000676
Data odniesienia dla planu neutralności klimatycznej:	18.12.2025

Jeżeli przekazujecie Państwo plan neutralności klimatycznej wykorzystując drogę tradycyjną lub z wykorzystaniem kwalifikowanego podpisu elektronicznego, prosimy o skorzystanie z poniższego miejsca na podpis:

Data

Imię, nazwisko i podpis
osoby prawnie odpowiedzialnej

WYTYCZNE I WARUNKI

Ogólne informacje o formularzu

1 Dyrektywa 2003/87/WE, ostatnio zmieniona dyrektywą 2023/959/EU (zwana dalej „dyrektywą w sprawie EU ETS"), zawiera wymóg, zgodnie z którym państwa członkowskie muszą przydzielać instalacjom bezpłatne uprawnienia na podstawie w pełni zharmonizowanych w całej Wspólnocie zasad (art. 10a ust. 1). Dyrektywa https://eur-lex.europa.eu/legal-content/pl/TXT/?uri=CELEX%3A02003L0087-20230605

2 Niniejsze zasady przydziału bezpłatnych uprawnień (zwane dalej „FAR") są zawarte w rozporządzeniu delegowanym Komisji (UE) 2019/331 z dnia 19 grudnia 2018 https://eur-lex.europa.eu/legal-content/pl/TXT/?uri=CELEX%3A32019R0331

3 Artykuł 10a ust. 5 dyrektywy EU ETS oraz z art. 22b rozporządzenia (UE) 2019/331 (FAR) stanowi, że przydział bezpłatnych uprawnień ulega obniżeniu o 20% w przypadku, gdy prowadzący instalacje, których poziom emisji gazów cieplarnianych jest wyższy niż 80. percentyl poziomów emisji dla odpowiednich wskaźników emisyjności dla produktów (w latach 2016/2017) nie przedłożył planu neutralności klimatycznej (CNP) zgodnego z art. 10b ust. 4 dyrektywy EU ETS, w ramach

4 Ponadto art. 10b ust. 4 dyrektywy EU ETS oraz z art. 22b ust 3 rozporządzenia (UE) 2019/331 (FAR) określa przyznanie dodatkowych 30% bezpłatnych uprawnień na rzecz ciepłownictwa w niektórych Państwach Członkowskich, pod warunkiem że prowadzący instalacje przedłożą plan neutralności klimatycznej (CNP) w

5 Na podstawie art. 10b ust. 4 Dyrektywy EU ETS Komisja przyjęła Rozporządzenie Wykonawcze (UE) 2023/2441 (dalej „Rozporządzenie CNP"), które określa minimalną zawartość i format planu neutralności klimatycznej. Rozporządzenie można pobrać ze strony: https://eur-lex.europa.eu/legal-content/PL/TXT/?uri=CELEX:32023R2441

6 Jest to wzór dla planów neutralności klimatycznej opracowany w imieniu Komisji przez jej konsultantów (Umweltbundesamt GmbH Austria). Poglądy wyrażone w tym pliku reprezentują poglądy autorów i niekoniecznie Komisji Europejskiej.

7 **Jest to ostateczna wersja wzoru planu neutralności klimatycznej z dnia 21 lutego 2024 r.**

Jak korzystać z niniejszego dokumentu

7 Należy włączyć autosumowanie (które znajduje się w menu „Formuły").
Zaleca się przejrzenie najpierw całego dokumentu od początku do końca. Istnieje kilka funkcji, które poprowadzą Państwa przez cały formularz i które zależą od wprowadzonych wcześniej danych, takich jak zmiana koloru komórek, w przypadku gdy wprowadzenie danych nie jest konieczne (zob. kody kolorów poniżej).
W kilku polach można wybrać spośród określonych z góry danych. Aby dokonać wyboru z listy rozwijanej, należy kliknąć strzałkę widoczną na prawej krawędzi komórki albo wybrać komórkę, a następnie nacisnąć „Alt+strzałka w dół". Niektóre pola umożliwiają wpisywanie własnego tekstu, nawet jeśli istnieje przy nich lista rozwijana. Tak jest w przypadku, gdy listy rozwijane zawierają puste pozycje.

8 Kody kolorów i czcionek:

Czarny wytłuszczony tekst:	Jest to tekst określający dane, których wprowadzenie jest obowiązkowe.
Mniejszy tekst kursywą:	Ten tekst zawiera dodatkowe wyjaśnienia.
	Żółte pola oznaczają dane, których wprowadzenie jest obowiązkowe. Jeśli jednak dany temat nie dotyczy instalacji, nie trzeba
	Jasnożółte pola wskazują, że wprowadzenie danych nie jest obowiązkowe.
	Zielone pola ukazują automatycznie obliczone wyniki. Czerwony tekst pokazuje komunikaty o błędzie (brakujące dane itp.).
	Zacienione pola wskazują, że w tym miejscu nie trzeba wpisywać danych, ponieważ wcześniej wybrano odpowiednie opcje.
	Państwa członkowskie powinny wypełnić szare zacienione pola przed opublikowaniem własnych wersji formularza.
	Jasnoszare pola służą do nawigacji i wstawiania hiperłączy.

9 Panele nawigacyjne w górnej części każdego arkusza zawierają hiperłącza umożliwiające szybki dostęp do poszczególnych miejsc wprowadzania danych.

10 Niniejszy formularz zabezpieczono przed wprowadzaniem danych, z wyjątkiem żółtych pól. W celu zapewnienia przejrzystości nie ustanowiono jednak hasła. Pozwala to na pełne przeglądanie wszystkich formuł. Podczas korzystania z niniejszego dokumentu w celu wprowadzania danych zaleca się stosowanie zabezpieczenia. Arkusze powinny być chronione przez cały czas, z wyjątkiem momentu sprawdzenia poprawności formuł. Zaleca się wykonanie tego w oddzielnym

11 Aby zabezpieczyć formuły przed niezamierzonymi zmianami, które zwykle prowadzą do błędnych lub mylących wyników, niezmiernie ważne jest, by NIE UŻYWAĆ funkcji WYTNIJ I WKLEJ.
Jeśli chcą Państwo przenieść dane, należy najpierw je SKOPIOWAĆ i WKLEIĆ, a następnie usunąć niepotrzebne dane we wcześniejszym (błędnym) miejscu.

12 Pola z danymi nie zostały zoptymalizowane pod względem formatowania liczb i innych typów formatowania. Zabezpieczenie arkusza zostało jednak ograniczone, aby umożliwić Państwu korzystanie z własnych formatów. W szczególności mogą Państwo wybrać liczbę wyświetlanych miejsc po przecinku. Liczba miejsc po przecinku zasadniczo nie jest związana z dokładnością obliczenia. Zasadniczo należy wyłączyć opcję Excela „Dokładność jak wyświetlono". Więcej informacji na ten temat można uzyskać, korzystając z funkcji „Pomoc" w programie MS Excel.

13 **ZASTRZEŻENIE: Wszystkie formuły opracowano dokładnie i starannie. Nie można jednak całkowicie wykluczyć ryzyka błędów.
Jak już wcześniej wspomniano, zapewniono pełną przejrzystość w celu sprawdzenia poprawności obliczeń. Ani autorzy niniejszego dokumentu, ani Komisja Europejska nie ponoszą odpowiedzialności za ewentualne szkody wynikające z nieprawidłowych lub mylących wyników obliczeń.
Pełną odpowiedzialność za przekazanie poprawnych danych właściwemu organowi ponosi użytkownik niniejszego dokumentu (tzn. prowadzący instalację objętą EU ETS).**

Informacje dotyczące państwa członkowskiego:

Niniejszy dokument należy przekazać właściwemu organowi w następujący sposób:

Plan neutralności klimatycznej należy złożyć w ramach wniosku o przydział bezpłatnych uprawnień na lata 2026-2030
Możliwe sposoby wysłania wniosku:
1. Za pośrednictwem platformy ePUAP na elektroniczną skrzynkę podawczą IOŚ-PIB (/ios-pib/SkrytkaESP), lub
2. W postaci elektronicznej za pośrednictwem skrzynki email: ksw@kobize.pl, drogą mailową z wykorzystaniem kwalifikowanego podpisu elektronicznego, lub
3. Wykorzystując drogę tradycyjną, zarówno w postaci papierowej jak i postaci elektronicznej umożliwiającej przetwarzanie danych (np. pliki .xls/.xlsx na płycie itp.) na adres:
Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami
ul. Słowicza 32
02-170 Warszawa

Źródła informacji:

Strony internetowe UE:

Przepisy UE: http://eur-lex.europa.eu/en/index.htm

Ogólne informacje dotyczące https://climate.ec.europa.eu/eu-action/eu-emissions-trading-system-eu-ets_pl

Inne strony internetowe:

www.kobize.pl

Pomoc techniczna:

Szczegółowe wytyczne przekazywane przez państwo członkowskie:

A. Wersje Planu Neutralności Klimatycznej

I Wykaz wersji planu neutralności klimatycznej

Niniejszy arkusz służy do śledzenia wersji planu neutralności klimatycznej. Każda wersja planu neutralności klimatycznej powinna mieć indywidualny numer wersji oraz dzień odniesienia.

W zależności od wymogów danego państwa członkowskiego dokument wymieniany pomiędzy właściwym organem a prowadzącym instalację może zawierać różne aktualizacje lub prowadzący instalację może sam śledzić wersje dokumentu. W każdym przypadku prowadzący instalację powinien przechowywać w dokumentacji kopię każdej wersji planu neutralności klimatycznej.

Status planu neutralności klimatycznej w dniu odniesienia należy wskazać w kolumnie „status". Możliwe rodzaje statusu to: „przekazany właściwemu organowi (CA)", „zwrócony z uwagami", „zatwierdzony przez właściwy organ (CA)", „projekt roboczy" itd.

W kilku miejscach w niniejszym dokumencie jest mowa o dokumentach zewnętrznych. Należy zauważyć, że wszelkie informacje zawarte w takich dokumentach zewnętrznych stanowią integralną część planu neutralności klimatycznej.

Nr wersji	Dzień odniesienia	Status w dniu odniesienia	Rozdziały, w których wprowadzono zmiany. Krótkie wyjaśnienie zmian
1	26.04.2024	przekazane właściwemu organowi	
2	18.12.2025	przekazane właściwemu organowi	zmiany: - zakł. A kom. F19 korekta daty, kom N43 zmiana okresu oceny - zakł. B kom K29 uzupełnienie danych o zezwoleniu - zakł. D wiersz 35,36,38 korekta specyficznych emisji historycznych - zakł. E aktualizacja środków, inwestycji i kamieni milowych, zgodnie z uchwałą Zarządu - zakł. G aktualizacja wskaźników emisyjności i podzialu redukcji emisji

II Okresy oceny efektywności wdrażania planu

Okresy, w jakich oceniana jest skuteczność planu neutralności klimatycznej w zakresie redukcji emisji gazów cieplarnianych:							5 lat
Rok kolejnej oceny efektywności wdrażania planu:	2030	2035	2040	2045	2050		

B. DANE DOTYCZĄCE INSTALACJI

I Zgoda na wykorzystanie danych zawartych w tym pliku

Informacje zawarte w tym pliku zostaną wykorzystane przez właściwy organ w celu ustalenia spełnienia warunku planu neutralności klimatycznej w zakresie przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji zgodnie z art. 10b dyrektywy EU ETS i art. 22b rozporządzenia (UE) 2019/331 (FAR). Ponadto informacje te mogą zostać przekazane Komisji Europejskiej w części lub w całości, jeśli o to poprosi, w celu sprawdzenia krajowych środków wykonawczych zgodnie z art. 11 ust. 1 dyrektywy EU ETS.

Proszę potwierdzić zgodę na wykorzystanie informacji zawartych w niniejszym planie neutralności klimatycznej

Prowadzący instalację potwierdza, że ten plan neutralności klimatycznej może być stosowany przez właściwy organ i Komisję Europejską

Granice systemowe i rodzaje gazów cieplarnianych objęte tymi emisjami historycznymi i poziomami emisji oraz konkretne wartości docelowe emisji są zgodne z zezwoleniem na emisję gazów cieplarnianych dla instalacji oraz wymogami określonymi w rozporządzeniu w sprawie monitorowania i raportowania (UE) 2018/2066 (MRR) oraz w rozporządzeniu (UE) 2019/331 (FAR). Ma to również zastosowanie w przypadku ubiegania się o dodatkowy przydział na sieci ciepłownicze zgodnie z art. 22b FAR.
Do zakresu emisji nie wlicza się żadnych jednostek usuwania dwutlenku węgla ani redukcji emisji wykraczających poza granice systemowe danej instalacji i uzyskanych poprzez nabycie jednostek kompensacji emisji dwutlenku węgla.

Proszę potwierdzić, że wprowadzone dane dotyczące emisji są zgodne z warunkami opisanymi powyżej.

Prowadzący instalację potwierdza zgodność granic systemowych emisji

II Dane identyfikacje instalacji

1 Informacje o prowadzącym instalację

(a)	**Nazwa prowadzącego instalację**	Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o.	
(b)	**Państwo członkowskie**	Polska	
(c)	**Numer zezwolenia na uczestnictwo w systemie handlu uprawnieniami do emisji**	PL	Decyzja nr 2812/OS/2016 z dnia 31.10.2016 zmieniona decyzjami: nr 1444/OS/2018 z dnia 07.05.2018, nr 3753/OS/2018 z dnia 06.12.20148 oraz nr 538/OE/2023 z dnia 07.02.2023
(d)	**Nazwa właściwego organu:**	Marszałek Województwa Śląskiego	

(e) **Czy plan neutralności klimatycznej jest sporządzony dla przedsiębiorstwa ciepłowniczego?** PRAWDA

Litera e) ma zastosowanie wyłącznie do przedsiębiorstw ciepłowniczych w Polsce, Bułgarii, Czechach i na Łotwie.
Jeżeli plan neutralności klimatycznej składany jest na poziomie przedsiębiorstwa ciepłowniczego, historyczne emisje oraz wartości docelowe należy zsumować dla wszystkich instalacji objętych planem neutralności klimatycznej, a sumy należy wpisać w arkuszach D_HistoricalEmissions oraz G_FallBackBM i H_OtherProcesses.
Instalacje z grupy instalacji o największej emisyjności dwutlenku węgla mogą opracować plan neutralności klimatycznej wyłącznie na poziomie instalacji. Instalacje ubiegające się o dodatkowy przydział uprawnień do emisji dla podinstalacji sieć ciepłownicza mogą złożyć plan neutralności klimatycznej na poziomie instalacji (jeżeli np. nie spełniają definicji przedsiębiorstwa ciepłowniczego w zakresie głównej działalności) lub jako przedsiębiorstwo ciepłownicze (jeżeli spełniają definicję przedsiębiorstwa ciepłowniczego). Jednak plan neutralności klimatycznej opracowany na poziomie przedsiębiorstwa ciepłowniczego powinien być rozliczany w ramach raportu dotyczącego neutralności klimatycznej również na poziomie przedsiębiorstwa.
Definicję przedsiębiorstwa ciepłowniczego określa Rozporządzenie wykonawcze Komisji (UE) 2023/2441 z dnia 31 października 2023 r. ustanawiające zasady stosowania dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w odniesieniu do treści i formatu planu neutralności klimatycznej niezbędnego do przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji.

2 Dane o instalacji / instalacjach w ramach przedsiębiorstwa ciepłowniczego

(a) **Nazwa instalacji oraz ID**

i.	Nazwa instalacji:	Ciepłownia Rejtana
ii.	Kod identyfikacyjny instalacji w rejestrze:	676

Jest to zwykle liczba naturalna, tzn. kod inny niż identyfikator zezwolenia stosowany w rejestrze (EUTL).
Na przykład, jeśli identyfikator rejestru to PL000000000123456, proszę wpisać tutaj 123456. Odpowiedni identyfikator wraz z Państwem Członkowskim wybranym w punkcie (c) zostanie wyświetlony automatycznie w punkcie (f) poniżej.

iii.	Niepowtarzalny identyfikator:	PL000000000000676

(b) **Adres/lokalizacja instalacji:**

i.	Adres, wiersz 1:	ul. Rejtana
ii.	Adres, wiersz 2:	37/39
iii.	Miejscowość:	Częstochowa
iv.	Województwo:	śląskie
v.	Kod pocztowy:	42-200
vi.	Państwo:	Polska

Poniższa tabela dotyczy wyłącznie przedsiębiorstw ciepłowniczych w Polsce, Bułgarii, Czechach i na Łotwie, które przedkładają plan neutralności klimatycznej na poziomie przedsiębiorstwa ciepłowniczego. Dane są możliwe do wprowadzenia, jeżeli powyżej, w punkcie "Czy plan neutralności klimatycznej jest sporządzony dla przedsiębiorstwa ciepłowniczego?" zaznaczono PRAWDA.

Proszę wymienić wszystkie dodatkowe instalacje w ramach przedsiębiorstwa ciepłowniczego powiązane i obsługiwane przez prowadzącego instalację objęte niniejszym planem neutralności klimatycznej.

Nr.	Nazwa instalacji:	Kod identyfikacyjny instalacji w rejestrze:	Niepowtarzalny identyfikator:	Adres:	Miejscowość:	Województwo:	Kod pocztowy:	Państwo:
2	CHP Częstochowa	951	PL000000000000951	ul. Rejtana	Częstochowa	śląskie	42-200	Polska
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
11								
12								
13								
14								
15								
16								
17								
18								
19								
20								

III Dane kontaktowe

Z kim można się skontaktować w związku z planem neutralności klimatycznej?

Dużym ułatwieniem będzie wyznaczenie osoby do bezpośredniego kontaktu w przypadku pytań dotyczących planu neutralności klimatycznej. Wyznaczone osoby powinny być upoważnione do działania w imieniu prowadzącego instalację.

(a)	Upoważniony	Tytuł:	
		Imię:	
		Nazwisko:	
		Stanowisko:	
		Nazwa organizacji (jeżeli jest inna niż nazwa prowadzącego instalację):	
		Numer telefonu:	
		Adres e-mail:	
(b)	Główna osoba wyznaczona do kontaktów	Tytuł:	
		Imię:	
		Nazwisko:	
		Stanowisko:	
		Nazwa organizacji (jeżeli jest inna niż nazwa prowadzącego instalację):	
		Numer telefonu:	
		Adres e-mail:	

C OPIS INSTALACJI

I Wykaz podinstalacji

1 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów

Proszę tutaj wybrać wszystkie odpowiednie podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów, zgodne z podinstalacjami przedstawionymi w raporcie dotyczącym danych podstawowych wykorzystywanym do obliczenia bezpłatnego przydziału uprawnień na lata 2026–2030 (BDR).

Proszę również wymienić w tym miejscu wszelkie podinstalacje, których rozpoczęcie działalności jest planowane po złożeniu planu neutralności klimatycznej.

Jeżeli planowane jest rozpoczęcie lub zakończenie działalności podinstalacji po złożeniu planu neutralności klimatycznej, należy wybrać odpowiedni okres z listy rozwijanej. W przypadku braku wpisów przyjmuje się, że podinstalacja już istnieje i będzie funkcjonować co najmniej do 2050 roku.

Nr.	Rodzaj produktu	Rozpoczęcie	Zaprzestanie	Narażenie	CBAM?	Jednostka
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						

2 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back)

Proszę tutaj wybrać wszystkie odpowiednie podinstalacje dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back), zgodne z podinstalacjami przedstawionymi w raporcie dotyczącym danych podstawowych BDR.

Proszę również wymienić w tym miejscu wszelkie podinstalacje, których rozpoczęcie działalności jest planowane po złożeniu planu neutralności klimatycznej.

Jeżeli planowane jest rozpoczęcie lub zakończenie działalności podinstalacji po złożeniu planu neutralności klimatycznej, należy wybrać odpowiedni okres z listy rozwijanej. W przypadku braku wpisów przyjmuje się, że podinstalacja już istnieje i będzie funkcjonować co najmniej do 2050 roku.

Zgodnie z załącznikiem do rozporządzenia Komisji (UE) 2023/2441 z dnia 31 października 2023 r. dotyczącego planu neutralności klimatycznej, w późniejszych arkuszach można podać konkretne emisje w odniesieniu do innych jednostek niż domyślne jednostki odpowiedniej działalności, tam gdzie jest to bardziej odpowiednie. Na przykład można podać specyficzne emisje dla podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple na tonę (zagregowanej) produkcji zamiast na TJ.

Proszę wpisać odpowiednią jednostkę produkcyjną w kolumnie „Jednostka". Jeżeli nie zostaną tam wprowadzone żadne wpisy, dla podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple i paliwie zostaną użyte domyślne jednostki TJ. W przypadku emisji procesowych domyślnymi jednostkami będą tony (zagregowanej) produkcji.

Nr.	Rodzaj podinstalacji	Dotyczy?	Rozpoczęcie działalności	Zaprzestanie działalności?	Narażenie CL?	CBAM?	Jednostka
11	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | non-CBAM)	PRAWDA	<= 2023		PRAWDA	FAŁSZ	TJ
12	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL | non-CBAM)	PRAWDA	<= 2023		FAŁSZ	FAŁSZ	TJ
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | CBAM)				PRAWDA	PRAWDA	
14	Podinstalacja sieci ciepłowniczej	PRAWDA	<= 2023		FAŁSZ	FAŁSZ	TJ
15	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL | non-CBAM)				PRAWDA	FAŁSZ	
16	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL | non-CBAM)				FAŁSZ	FAŁSZ	
17	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL | CBAM)				PRAWDA	PRAWDA	
18	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL | non-CBAM)				PRAWDA	FAŁSZ	
19	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL | non-CBAM)				FAŁSZ	FAŁSZ	
20	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL | CBAM)				PRAWDA	PRAWDA	

3 Inne procesy nie objęte podinstalacjami

Rozporządzenie Komisji (UE) 2023/2441 z dnia 31 października 2023 r. dotyczące planu neutralności klimatycznej wymaga, aby granice systemu obejmowały wszystkie istotne emisje z instalacji określone zgodnie z rozporządzeniem w sprawie monitorowania i raportowania (UE) 2018/2066. Oznacza to, że istotne mogą być emisje, które nie kwalifikują się do bezpłatnego przydziału, np. z produkcji energii elektrycznej lub ze spalania na pochodniach niezwiązanego z bezpieczeństwem.

Dlatego też prosimy o podanie w tym miejscu krótkiego opisu każdego procesu nieobjętego podinstalacjami oraz podanie odpowiednich jednostek produkcyjnych. Na przykład w przypadku produkcji energii elektrycznej można wprowadzić produkcję wyrażoną w „MWh" wyprodukowanej energii elektrycznej netto.

Jeżeli planowane jest rozpoczęcie lub zakończenie procesu nieobjętego bezpłatnym przydziałem po złożeniu planu neutralności klimatycznej, należy wybrać odpowiedni okres z listy rozwijanej. W przypadku braku wpisów przyjmuje się, że proces już istnieje i będzie funkcjonować co najmniej do 2050 roku.

Zidentyfikowane tutaj procesy będą traktowane podobnie jak wszystkie inne podinstalacje wymienione powyżej w kolejnych arkuszach dotyczących środków, inwestycji, kamieni milowych, wartości docelowych i wpływu na ograniczenie emisji.

Nr.	Krótka nazwa	Opis procesu	Rozpoczęcie	Zaprzestanie	Narażenie	CBAM?	Jednostka
21					Nie dotyczy	Nie dotyczy	
22					Nie dotyczy	Nie dotyczy	
23					Nie dotyczy	Nie dotyczy	

D. EMISJE HISTORYCZNE

I Specyficzne emisje historyczne

1 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów

Proszę wprowadzić tutaj emisje historyczne specyficzne ze względu na roczne poziomy działalności w przypadku każdej podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla produktów wyrażone w tonach ekwiwalentu CO2 na odpowiednią jednostkę produkcji każdej podinstalacji dla każdego roku okresu odniesienia (zgodne z emisjami przypisanymi zgodnie z zasadami FAR i MRR - granice systemowe i rodzaje gazów cieplarnianych objęte tymi emisjami historycznymi mają być spójne z zezwoleniem na emisję gazów cieplarnianych oraz wymogami określonymi w rozporządzeniu (UE) 2018/2066 i rozporządzeniu (UE) 2019/331).

Średnia specyficznych emisji historycznych z lat 2019–2023 zostanie wykorzystana jako punkt odniesienia przy ustalaniu częściowych wartości docelowych w arkuszach F–H.

Specyficzne emisje oblicza się, dzieląc przypisane do podinstalacji emisje przez poziom działalności podinstalacji w każdym roku, określone w oparciu o odpowiednie zasady FAR zgodnie z danymi wprowadzonymi w raporcie dotyczącym danych podstawowych wykorzystywanym do obliczenia bezpłatnego przydziału uprawnień na lata 2026–2030 (BDR).

Lata, w których podinstalacja nie działała, należy pozostawić puste, także dla przypadków, w których nowa podinstalacja ma rozpocząć działalność dopiero po złożeniu planu neutralności klimatycznej. W tym drugim przypadku proszę podać szacunkową wielkość specyficznych emisji po przyszłym rozpoczęciu działalności.

Nr.	Rodzaj produktu	Jednostka	2019	2020	2021	2022	2023	Oszacowanie
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								

2 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back)

Proszę wprowadzić tutaj emisje historyczne specyficzne ze względu na roczne poziomy działalności w przypadku podinstalacji dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe wyrażone w tonach ekwiwalentu CO2 na odpowiednią jednostkę produkcji każdej podinstalacji dla każdego roku okresu odniesienia (zgodne z emisjami przypisanymi zgodnie z zasadami FAR i MRR - granice systemowe i rodzaje gazów cieplarnianych objęte tymi emisjami historycznymi mają być spójne z zezwoleniem na emisję gazów cieplarnianych oraz wymogami określonymi w rozporządzeniu (UE) 2018/2066 i rozporządzeniu (UE) 2019/331).

Jeżeli jednak w sekcji C.I.2 wybrano inne jednostki poziomów produkcji niż jednostki domyślne dla poziomu działalności (domyślnie TJ dla ciepła i paliwa, domyślną jednostką produkcji dla emisji procesowych są tony produktu związanego z podinstalacją emisyjną), emisje wyraża się w odniesieniu do odpowiednich (zagregowanych) poziomów produkcji w wybranych jednostkach. Przypisane emisje do podinstalacji należy jednak nadal obliczać zgodnie z odpowiednimi zasadami FAR, zgodnie z danymi wprowadzonymi w raporcie dotyczącym danych podstawowych wykorzystywanym do obliczenia bezpłatnego przydziału uprawnień na lata 2026–2030 (BDR).

Nr.	Rodzaj podinstalacji	Jednostka	2019	2020	2021	2022	2023	Oszacowanie
11	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | non-CBAM)	t CO2e / TJ	76,70	74,76	73,97	75,15	67,65	
12	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL | non-CBAM)	t CO2e / TJ	88,49	85,79	84,14	82,70	75,30	
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | CBAM)	t CO2e / TJ						
14	Podinstalacja sieci ciepłowniczej	t CO2e / TJ	76,69	74,72	73,98	75,15	67,58	
15	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL | non-CBAM)	t CO2e / TJ						
16	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL | non-CBAM)	t CO2e / TJ						
17	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL | CBAM)	t CO2e / TJ						
18	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL | non-CBAM)	t CO2e / t						
19	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL | non-CBAM)	t CO2e / t						
20	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL | CBAM)	t CO2e / t						

3 Specyficzne emisje historyczne procesów nie objętych podinstalacjami

Proszę wpisać tutaj specyficzne emisje historyczne (przypisane zgodnie z zasadami FAR i MRR - granice systemowe i rodzaje gazów cieplarnianych objęte tymi emisjami historycznymi mają być spójne z zezwoleniem na emisję gazów cieplarnianych oraz wymogami określonymi w rozporządzeniu (UE) 2018/2066 i rozporządzeniu (UE) 2019/331) dla każdego procesu nieobjętego podinstalacjami dla każdego roku okresu odniesienia.

Proszę upewnić się, że emisje są specyficzne ze względu na odpowiednie jednostki produkcyjne wybrane w sekcji C.I.3. Przypisane emisje należy obliczyć zgodnie z odpowiednimi zasadami FAR, zgodnie z danymi wprowadzonymi w raporcie dotyczącym danych podstawowych wykorzystywanym do obliczenia bezpłatnego przydziału uprawnień na lata 2026–2030 (BDR).

Nr.	Opis źródła emisji	Jednostka	2019	2020	2021	2022	2023	Oszacowanie
21								
22								
23								

II Historyczne bezwzględne wielkości emisji (opcjonalne)

1 Bezwzględne wielkości emisji dla podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów

Proszę wpisać tutaj historyczne emisje bezwzględne, wyrażone w tonach ekwiwalentu CO2, dla każdej podinstalacji na każdy rok okresu odniesienia. Wpisy tutaj są opcjonalne.

Nr.	Rodzaj produktu	Jednostka	2019	2020	2021	2022	2023	Oszacowanie
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								

2 Bezwzględne wielkości emisji dla podinstalacji, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back)

Proszę wpisać tutaj historyczne emisje bezwzględne, wyrażone w tonach ekwiwalentu CO2, dla każdej podinstalacji na każdy rok okresu odniesienia. Wpisy tutaj są opcjonalne.

Nr.	Rodzaj podinstalacji	Jednostka	2019	2020	2021	2022	2023	Oszacowanie
11	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | non-CBAM)	t CO2e						
12	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL | non-CBAM)	t CO2e						
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | CBAM)	t CO2e						
14	Podinstalacja sieci ciepłowniczej	t CO2e						
15	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL | non-CBAM)	t CO2e						
16	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL | non-CBAM)	t CO2e						
17	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL | CBAM)	t CO2e						
18	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL | non-CBAM)	t CO2e						
19	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL | non-CBAM)	t CO2e						
20	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL | CBAM)	t CO2e						

3 Bezwzględne wielkości emisji dla procesów nie objętych podinstalacjami

Proszę wpisać tutaj historyczne emisje bezwzględne, wyrażone w tonach ekwiwalentu CO2, dla każdego procesu nie objętego podinstalacjami na każdy rok okresu odniesienia. Wpisy tutaj są opcjonalne.

Nr.	Opis źródła emisji	Jednostka	2019	2020	2021	2022	2023	Oszacowanie
21								
22								
23								

E. ŚRODKI, INWESTYCJE I KAMIENIE MILOWE

I Zaplanowane środki

1 Opis środków z uzasadnieniem

Proszę wymienić tutaj wszystkie istotne planowane środki (np. elektryfikację pieców zasilanych paliwami kopalnymi) do 2050 r., podając dla każdego środka następujące informacje:

- *okres, w którym planowane jest podjęcie środka. Jeżeli środek ma skutki w więcej niż jednym okresie, proszę wybrać okres, w którym zostanie wdrożony po raz pierwszy;*
- *krótka nazwa lub wewnętrzny identyfikator każdego środka, aby ułatwić odniesienie do każdego środka w dalszej części planu;*
- *szczegółowy opis każdego środka. Istnieje możliwość powołania się na załączony plik dokumentu, jeśli opis przekracza podane tu miejsce (wtedy proszę podać dokładną nazwę pliku tutaj oraz w arkuszu K_Comments).*

Środki należy wprowadzać w sposób możliwie zagregowany. Np. optymalizacje procesów w różnych okresach można wprowadzić jako jeden środek z wybranym okresem, w którym optymalizacja zostanie wdrożona po raz pierwszy.

Nr.	Okres	Krótka nazwa lub wewnętrzny identyfikator	Szczegółowy opis
Ex.1	2031-2035	Produkcja stali w oparciu o wodór	Zastąpienie wielkiego pieca(BF)/konwertora tlenowego(BOF) na produkcję żelaza gąbczastego (DRI) z wykorzystaniem zielonego wodoru
Ex.2	2025-2030	Środki AB 5 do 7	Optymalizacja procesów w różnych okresach począwszy od 2027 roku
ME1	<= 2025	Dekarbonizacja elektrociepłowni Częstochowa	Zmiana miksu paliwowego w kotle CFB elektrociepłowni Częstochowa z obecnego (węgiel + biomasa) na 100% biomasy. Projekt polega na dostosowaniu kotła do spalania biomasy i budowie odpowiedniego magazynu biomasy wraz z układem podawania paliwa do kotła oraz infrastrukturą towarzyszącą. Zakres realizacji obejmuje m.in. w okresie <=2025: uzyskanie stosownych pozwoleń, podpisanie umów z Wykonawcami i rozpoczęcie modernizacji kotła, W okresie 2026-2030 przewidziano zakończenie modernizacji kotła, budowę infrastruktury towarzyszącej oraz zmianę pozwoleń.
ME2	2026-2030	Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła	Zabudowa nowego kotła elektrodowego szczytowego o mocy ok. 50 MWt wraz z infrastrukturą towarzyszącą w celu ograniczenia pracy kotłów szczytowych węglowych Ciepłowni Rejtana. Zabudowa akumulatora ciepła ok 1200 MWh wraz z infrastrukturą towarzyszącą w celu zbilansowania i optymalizacji pracy sieci ciepłowniczej i elektrociepłowni.
ME3	2026-2030	Kotły olejowe nowe	Zabudowa kotłów olejowych szczytowych o łącznej mocy ok. 30 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą w celu uzupełnienia straty mocy spowodowanej przebudową kotła CFB w elektrociepłowni CHP Częstochowa oraz w celu ograniczenia pracy kotłów szczytowych węglowych Ciepłowni Rejtana.
ME4	2031-2035	Zmiana paliwa w kotłach olejowych istniejących	Zastąpienie w istniejących kotłach olejowych lekkiego oleju opałowego biopłynem po uzyskaniu pozytywnych wyników pracy palników w kotłach olejowych i pod warunkiem dostępności biopłynu
ME5			
ME6			
ME7			
ME8			
ME9			
ME10			

2 Warunki podstawowe i potrzeby w zakresie infrastruktury oraz wpływ środków na obniżenie emisji gazów cieplarnianych

Dla każdego środka określonego w punkcie 1) powyżej proszę podać następujące informacje:

- *szczegółowy opis warunków podstawowych i potrzeb w zakresie infrastruktury (np. infrastruktura rurociągów CO2, infrastruktura zielonego wodoru, koszty H2 poniżej „x" €/MWh);*
- *kompleksowe uzasadnienie decyzji o środkach, dlaczego wybrano właśnie te środki, a nie inne potencjalne środki dekarbonizacji;*
- *jakościowa ocena skutków każdego środka (np. jeżeli dana instalacja jako pierwsza na świecie wdrożyła określoną technologię dekarbonizacji, wykazuje ona wykonalność szerszego wykorzystania przez inne instalacje). Ocena ilościowa zostanie przeprowadzona w dalszej części szablonu w arkuszach F–H.*

Istnieje możliwość powołania się na załączony plik dokumentu, jeśli opis przekracza podane tu miejsce (wtedy proszę podać dokładną nazwę pliku tutaj oraz w arkuszu K_Comments).

Nr.	Szczegółowy opis warunków podstawowych	Uzasadnienie decyzji o środkach	Jakościowa ocena skutków
ME1	Uzyskanie pozwoleń i niezbędnej dokumentacji.	Zastąpienie w CHP Częstochowa obecnego strumienia paliwa (węgiel kamienny + biomasa) spalaniem 100% biomasy. Przyjęta droga dekarbonizacji jest optymalna ze względu na kapitałochłonność oraz czas realizacji.	Obniżenie wskaźnika emisji CO2 - zastąpienie paliwa kopalnego (węgla) biomasą spełniającą KZR
ME2	Uzyskanie pozwoleń i niezbędnej dokumentacji.	Ograniczanie (zastępowanie) produkcji ciepła ze źródła szczytowego - z kotłów węglowych Ciepłowni Rejtana. Zwiększenie elastyczności pracy, oszczędność wykorzystania energii. Przyjęty scenariusz dekarbonizacji źródeł szczytowych jest optymalny ze względu na szybkość redukcji emisji, elastyczność pracy na potrzeby sieci ciepłowniczej i optymalny pod względem kapitałochłonności	Wykorzystanie energii elektrycznej o zerowej emisji. Przewiduje się zasilanie kotła energią elektryczną wytwarzaną w CHP Częstochowa lub zakup energii elektrycznej o zerowej emisji
ME3	Uzyskanie pozwoleń i niezbędnej dokumentacji.	Uzupełnienie straty mocy spowodowanej przebudową kotła CFB w elektrociepłowni CHP Częstochowa oraz ograniczanie pracy szczytowych kotłów węglowych Ciepłowni Rejtana	Wykorzystanie jako źródła szczytowego, w którym docelowo spalanie oleju zostanie zastąpione biopłynem.
ME4	Pozytywne wyniki testów pracy kotłów olejowych, dostępność biopłynu	Uzupełnienie straty mocy spowodowanej przebudową kotła CFB w elektrociepłowni CHP Częstochowa oraz ograniczanie pracy szczytowych kotłów węglowych Ciepłowni Rejtana	Wykorzystanie jako źródła szczytowego, w którym docelowo spalanie oleju zostanie zastąpione biopłynem Obniżenie wskaźnika emisji CO2 - zastąpienie paliwa kopalnego biopłynem
ME5			
ME6			
ME7			
ME8			
ME9			
ME10			

3 Podział ogólnego wpływu środków na kategorie

Proszę przypisać każdy środek do jednego lub większej liczby następujących rodzajów technologii ograniczania emisji gazów cieplarnianych lub dekarbonizacji, stosownie do przypadku:

(i) przejście na technologie nisko- lub bezemisyjne

(ii) efektywność energetyczna i oszczędność energii

(iii) przejście z paliw kopalnych na:

(1) wodór

(2) energię elektryczną

(3) biomasę spełniającą kryteria zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych, o których mowa w art. 38 ust. 5 rozporządzenia wykonawczego (UE) 2018/2066

(4) paliwa alternatywne pochodzące ze strumienia odpadów

(5) inne źródła energii odnawialnej

(iv) zasobooszczędność, w tym mniejsze zużycie materiałów i recykling

(v) wychwytywanie, składowanie i utylizacja dwutlenku węgla

(vi) inne

Nr.	(i) przejście na technologie nisko- lub bezemisyjne	(ii) efektywność energetyczna i oszczędność energii	(iii) (1) wodór	(iii) (2) energia elektryczna	(iii) (3) biomasa KZR	(iii) (4) paliwa alternatywne	(iii) (5) inne źródła energii odnawialnej	(iv) zasobooszczędność itp.	(v) wychwytywanie, składowanie i utylizacja dwutlenku węgla	(vi) inne
ME1	PRAWDA				PRAWDA					
ME2	PRAWDA	PRAWDA		PRAWDA						
ME3	PRAWDA						PRAWDA			
ME4	PRAWDA						PRAWDA			
ME5	PRAWDA									
ME6	PRAWDA									
ME7	PRAWDA									
ME8										
ME9										
ME10										

II Szczegółowy opis inwestycji

1 Inwestycje

Proszę wymienić tutaj wszystkie inwestycje związane ze środkami, podając następujące informacje:

- *rok, w którym zaplanowano podjęcie inwestycji (w stosownych przypadkach inwestycje można łączyć, gdyż średnia roczna wartość inwestycji z 5 lat zostanie obliczona zgodnie z pkt 2 „Inwestycje w ujęciu rocznym w Euro" poniżej);*
- *krótka nazwa lub wewnętrzny identyfikator każdej inwestycji, aby ułatwić odniesienie się do każdej inwestycji w dalszej części tego szablonu;*
- *koszty odpowiadające inwestycji wyrażone w mln. Euro (szacunki w oparciu o najnowsze dane w momencie przygotowywania planu neutralności klimatycznej). Wartość tę należy wyrazić jako jednorazowe koszty inwestycji, uśrednienie nastąpi automatycznie zgodnie z pkt. 2 „Inwestycje w ujęciu rocznym w Euro" poniżej;*
- *szczegółowy opis każdej inwestycji. Istnieje możliwość powołania się na załączony plik dokumentu, jeśli opis przekracza podane tu miejsce (wtedy proszę podać dokładną nazwę pliku tutaj oraz w arkuszu K_Comments).*

Nr.	Rok	Krótka nazwa lub wewnętrzny identyfikator	Koszty w mln Euro	Szczegółowy opis inwestycji
Ex.1	2032	Nowy piec elektryczny	152	Zakup i montaż pieców elektrycznych (więcej szczegółów w osobnym pliku „plik CNP.pdf")
IN1	<= 2025	Dekarbonizacja elektrociepłowni Częstochowa		Prace modernizacyjne w obrębie kotła CFB w tym: wykonanie modernizacji rusztu oraz układu odprowadzenia popiołu dennego
IN2	2026	Dekarbonizacja elektrociepłowni Częstochowa		Modernizacja i rozbudowa układu podawania biomasy w tym m.in.: budowa budynku rozładunku (przyjęcia) biomasy, budowa dwóch nowych silosów magazynowych biomasy i układu, przenośników , zabudowa nowych silosów przykotłowych paliwa wraz z układami podawania paliwa do kotła. Likwidacja części placów magazynowych węgla wraz z układami transportu i podawania węgla do kotła CFB
IN3	2027	Dekarbonizacja elektrociepłowni Częstochowa		Kontynuacja i zakończenie prac rozpoczętych w roku 2026
IN4	2026	Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła		Zabudowa nowego kotła elektrodowego szczytowego o mocy ok. 50 MWt wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Zabudowa akumulatora ciepła ok 1200 MWh wraz z infrastrukturą towarzyszącą.
IN5	2027	Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła		Zabudowa nowego kotła elektrodowego szczytowego o mocy ok. 50 MWt wraz z infrastukturą towarzyszącą. Zabudowa akumulatora ciepła ok 1200 MWh wraz z infrastukturą towarzyszącą.
IN6	2028	Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła		Zabudowa nowego kotła elektrodowego szczytowego o mocy ok. 50 MWt wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Zabudowa akumulatora ciepła ok 1200 MWh wraz z infrastrukturą towarzyszącą.
IN7	2026	Kotły olejowe nowe		Zabudowa kotłowni olejowej, w której docelowo olej opałowy lekki zostanie zastąpiony biopłynem w celu uzupełnienia straty mocy spowodowanej przebudową kotła CFB w elektrociepłowni CHP Częstochowa oraz w celu ograniczenia pracy kotłów szczytowych węglowych
IN8	2027	Kotły olejowe nowe		Zabudowa kotłowni olejowej, w której docelowo olej opałowy lekki zostanie zastąpiony biopłynem w celu uzupełnienia straty mocy spowodowanej przebudową kotła CFB w elektrociepłowni CHP Częstochowa oraz w celu ograniczenia pracy kotłów szczytowych węglowych
IN9	2031	Zmiana paliwa w kotłach olejowych istniejacych		Wykonanie testów, zamiana oleju opałowego na biopłyn
IN10				

2 Inwestycje w ujęciu rocznym w Euro

Średnioroczna kwota w Euro za każdy pięcioletni okres jest automatycznie obliczana na podstawie danych wejściowych podanych w pkt 1) „inwestycje" powyżej.

Okres	<= 2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045	2046-2050
Średnioroczna kwota w milionach Euro	Nie dotyczy	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

III Kamienie milowe

Proszę wymienić tutaj wszystkie kamienie milowe, podając następujące informacje:

- *rok, w którym planuje się osiągnąć kamień milowy;*
- *szczegółowy opis każdego kamienia milowego;*
- *odpowiedni środek dla każdego kamienia milowego. Proszę wybrać środki z listy rozwijanej lub, jeżeli należy przypisać więcej niż jeden środek, wprowadzić odpowiednie informacje w postaci „ME1, ME3" itp.*

Istnieje możliwość powołania się na załączony plik dokumentu, jeśli opis przekracza podane tu miejsce (wtedy proszę podać dokładną nazwę pliku tutaj oraz w arkuszu K_Comments).
Kamienie milowe muszą być współmierne do celów zapisanych w późniejszych arkuszach.

Nr.	Okres	Szczegółowy opis kamienia milowego	Środki
Ex.1	2031-2035	Podjęto ostateczną decyzję inwestycyjną (więcej szczegółów w oddzielnym pliku „CNP file.docx")	ME1: Nowy piec elektryczny
Ex.2	2031-2035	Demontaż starych pieców (więcej szczegółów w oddzielnym pliku „CNP file.docx")	ME1, ME3
MI1	<= 2025	Uzyskanie decyzji środowiskowej	ME1: Dekarbonizacja elektrociepłowni Częstochowa
MI2	<= 2025	Podpisanie umowy z Inżynierem Kontraktu i Wykonawcami modernizacji kotła, systemu podawania paliwa oraz upgrade'u systemu DCS	ME1: Dekarbonizacja elektrociepłowni Częstochowa
MI3	<= 2025	Uzyskanie warunków zabudowy	ME1: Dekarbonizacja elektrociepłowni Częstochowa
MI4	<= 2025	Wykonanie modernizacji kotła w zakresie, który nie wymaga Pozwolenia na Budowę - wykonanie modernizacji rusztu oraz układu odprowadzenia popiołu dennego	ME1: Dekarbonizacja elektrociepłowni Częstochowa
MI5	<= 2025	Uzyskanie pierwszego Pozwolenia na Budowę	ME1: Dekarbonizacja elektrociepłowni Częstochowa
MI6	2026-2030	Wybudowanie magazynów i systemu podawania biomasy	ME1: Dekarbonizacja elektrociepłowni Częstochowa
MI7	2026-2030	Zakończenie modernizacji kotła + wybudowanie obiektów związanych	ME1: Dekarbonizacja elektrociepłowni Częstochowa
MI8	2026-2030	Uzyskanie zmiany Pozwolenia Zintegrowanego	ME1: Dekarbonizacja elektrociepłowni Częstochowa
MI9	2026-2030	Uruchomienie kotła CFB po zakończeniu modernizacji	ME1: Dekarbonizacja elektrociepłowni Częstochowa
MI10	2026-2030	Uzyskanie pozwoleń i niezbędnej dokumentacji dla budowy kotła elektrodowego o mocy ok 50 MWt	ME2: Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła
MI11	2026-2030	Zabudowa i uruchomienie kotła elektrodowego	ME2: Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła
MI12	2026-2030	Uzyskanie pozwoleń i niezbędnej dokumentacji dla budowy akumulatora ciepła	ME2: Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła
MI13	2026-2030	Budowa i uruchomienie akumulatora ciepła	ME2: Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła
MI14	2026-2030	Uzyskanie pozwoleń i niezbędnej dokumentacji dla budowy kotłów olejowych	ME3: Kotły olejowe nowe
MI15	2026-2030	Zabudowa i uruchomienie nowych kotłów olejowych	ME3: Kotły olejowe nowe
MI16	2031-2035	Zamiana paliwa w nowych kotłach olejowych z oleju opałowego lekkiego na biopłyn .	ME4: Zmiana paliwa w kotłach
MI17			
MI18			
MI19			
MI20			
MI21			
MI22			
MI23			
MI24			
MI25			
MI26			
MI27			
MI28			

IV Wykaz środków i inwestycji wdrożonych jeszcze przed przedłożeniem planu neutralności klimatycznej (opcjonalnie)

Opcjonalnie można wymienić i opisać wszystkie środki i inwestycje już zrealizowane przed złożeniem planu neutralności klimatycznej.

1	
2	

F. Wartości docelowe i wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji gazów cieplarnianych dla podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów

I Ilościowa ocena wpływu na podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów

1 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".

(a) Wartości

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

		Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe dla specyficznych emisji								
ii.	Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowej (średnie historyczne emisje lub szacunki wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) oraz w stosunku do wskaźnika emisyjności dla produktu są obliczane automatycznie na podstawie danych dotyczących docelowych specyficznych emisji, wprowadzonych w lit. a) powyżej.

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	W odniesieniu do wartości bazowej							
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku							

(c) Podział redukcji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „INV1, INV2" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I.E.I.1. lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściowa)							

ii.	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex1	MES1: Optymalizacja procesów w	INV1: INV1		10%	20%	30%	40%	50%
Ex2	MES2: Nowy piec	INV2: Nowy piec				10%	60%	100%
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								

		2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)						
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)						
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)						

(d) Dalsze uwagi

2 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".

(a) Wartości

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

		Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe dla specyficznych emisji								
ii.	Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wyjściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	W odniesieniu do wartości bazowej							
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku							

(c) Podział redukcji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „INV1, INV2" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I.E.I.1. lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe*

- wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową)							

ii.	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	MT1. Optymalizacja procesów w	IN1. IN2		100%	100%	100%	100%	
Ex.2	MT2. Nowy gaz	IN3. Nowy gaz				70%	80%	100%
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)							
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)							
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)							

(d) Dalsze uwagi

3 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".

(a) Wartości

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

		Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe dla specyficznych emisji								
ii.	Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	W odniesieniu do wartości bazowej							
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku							

(c) Podział redukcji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczyniła się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową)							

ii.	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	MT1. Optymalizacja procesów w	IN1. IN2		100%	100%	100%	100%	
Ex.2	MT2. Nowy gaz	IN3. Nowy gaz				70%	80%	100%
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)							
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)							
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)							

(d) Dalsze uwagi

4 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".

(a) Wartości

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

		Wartość	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe dla								

	specyficznych emisji								
ii.	Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	W odniesieniu do wartości bazowej							
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku							

(c) Podział redukcji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I / E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed / po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową)							

	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	ME1. Optymalizacja procesów w	IN1. Bez		100%	100%	100%	100%	
Ex.2	ME2. Nowy piec	IN2. Nowy piec				10%	90%	100%
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)							
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)							
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)							

(d) Dalsze uwagi

5 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".

(a) Wartości

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

		Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe dla specyficznych emisji								
ii.	Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	W odniesieniu do wartości bazowej							
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku							

(c) Podział redukcji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I / E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed / po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową)							

	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	ME1. Optymalizacja procesów w	IN1. Bez		100%	100%	100%	100%	
Ex.2	ME2. Nowy piec	IN2. Nowy piec				10%	90%	100%
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								

10								
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)							
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)							
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)							

(d) Dalsze uwagi

---

6 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu C_InstallationDescription.

(a) Wartości

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

		Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe dla specyficznych emisji								
ii.	Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	W odniesieniu do wartości bazowej							
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku							

(c) Podział redukcji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.1 i E.1.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed / po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściowa)							

ii.	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	ME1: Optymalizacja procesów w	IN1, IN3		100%	100%	50%	20%	
Ex.2	ME2: Nowy piec	INC: Nowy piec				10%	80%	100%
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)							
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)							
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)							

(d) Dalsze uwagi

---

7 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu C_InstallationDescription.

(a) Wartości

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

		Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe dla specyficznych emisji								
ii.	Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	W odniesieniu do wartości bazowej							
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku							

(c) Podział redukcji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową)							

ii.	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	ME1. Optymalizacja procesów w	IN1. IN3		100%	100%	10%	20%	
Ex.2	ME2. Nowy piec	IN2. Nowy piec				90%	80%	100%
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)							
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)							
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)							

(d) Dalsze uwagi

8 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".

(a) Wartości

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

		Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe dla specyficznych emisji								
ii.	Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w iii. a) powyżej.

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	W odniesieniu do wartości bazowej							
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku							

(c) Podział redukcji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową)							

ii.	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	ME1. Optymalizacja procesów w	IN1. IN3		100%	100%	10%	20%	
Ex.2	ME2. Nowy piec	IN2. Nowy piec				90%	80%	100%
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)							
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)							
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)							

(d) Dalsze uwagi

9 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".

(a) Wartości

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

	Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. Wartości docelowe dla specyficznych emisji								
ii. Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. W odniesieniu do wartości bazowej							
ii. W odniesieniu do wartości benchmarku							

(c) Podział redukcji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I.I E.I.1. lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach.

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściowa)							

ii.	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	ME1. Optymalizacja procesów w	IN1. IN3		100%	100%	50%	20%	
Ex.2	ME2. Nowy piec	IN2. Nowy piec				70%	80%	100%
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)							
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)							
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)							

(d) Dalsze uwagi

---

10 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".

(a) Wartości

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

	Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. Wartości docelowe dla specyficznych emisji								
ii. Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. W odniesieniu do wartości bazowej							
ii. W odniesieniu do wartości benchmarku							

(c) Podział redukcji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I.I E.I.1. lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach.

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściowa)							

ii.	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	ME1. Optymalizacja procesów w	IN1. IN3		100%	100%	50%	20%	
Ex.2	ME2. Nowy piec	IN2. Nowy piec				70%	80%	100%
1								
2								

3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)							
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)							
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)							

(d) Dalsze uwagi

G. Wartości docelowe i wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji gazów cieplarnianych dla podinstalacji, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back)

I Ilościowa ocena wpływu na podinstalacje rezerwowe (fall-back)

1 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back): Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | non-CBAM) — **dotyczy**

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".

(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

		Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe dla specyficznych emisji	73,646	t CO2e / TJ	73,420	35,000	18,500	0,000	0,000	0,000
ii.	Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	W odniesieniu do wartości bazowej	73,6456	100%	48%	25%	0%	0%	0%
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku	47,3000	155%	74%	39%	0%	0%	0%

(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe wartości bazowej, tj.*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025 t CO2e / TJ	2030 t CO2e / TJ	2035 t CO2e / TJ	2040 t CO2e / TJ	2045 t CO2e / TJ	2050 t CO2e / TJ
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową)	73,6456	-0,226	-38,646	-55,146	-73,646	-73,646	-73,646

ii.	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	ME1: Optymalizacja procesów w różnych okresach,	IN1, IN3		100%	100%	30%	20%	
Ex.2	ME2: Nowy piec	IN2: Nowy piec				70%	80%	100%
1	ME1: Dekarbonizacja elektrociepłowni Częstocho	IN1, IN2, IN3	100%	83%	82%	82%	82%	82%
2	ME2: Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła	IN4, IN5, IN6		16%	15%	15%	15%	15%
3	ME3: Kotły olejowe nowe	IN7, IN8		1%	1%	1%	1%	1%
4	ME4: Zmiana paliwa w kotłach olejowych istniejąc	IN9: Zmiana paliwa w kotłach o			2%	2%	2%	2%
5								
6								
7								
8								
9								
10								
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)		-0,226	-38,646	-55,146	-73,646	-73,646	-73,646
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)		100%	100%	100%	100%	100%	100%
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)							

(d) Dalsze uwagi

2 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back): Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL | non-CBAM) — **dotyczy**

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".

(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

		Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe dla specyficznych emisji	83,284	t CO2e / TJ	78,440	35,000	18,500	0,000	0,000	0,000
ii.	Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	W odniesieniu do wartości bazowej	83,284	94%	42%	22%	0%	0%	0%
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku	47,3000	166%	74%	39%	0%	0%	0%

(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe wartości bazowej, tj.*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025 t CO2e / TJ	2030 t CO2e / TJ	2035 t CO2e / TJ	2040 t CO2e / TJ	2045 t CO2e / TJ	2050 t CO2e / TJ
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową)	83,2839	-4,844	-48,284	-64,784	-83,284	-83,284	-83,284

ii.	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	ME1: Optymalizacja procesów w różnych okresach,	IN1, IN3		100%	100%	30%	20%	
Ex.2	ME2: Nowy piec	IN2: Nowy piec				70%	80%	100%
1	ME1: Dekarbonizacja elektrociepłowni Częstocho	IN1, IN2, IN3	100%	83%	82%	82%	82%	82%
2	ME2: Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła	IN4, IN5, IN6		16%	15%	15%	15%	15%
3	ME3: Kotły olejowe nowe	IN7, IN8		1%	1%	1%	1%	1%
4	ME4: Zmiana paliwa w kotłach olejowych istniejąc	IN9: Zmiana paliwa w kotłach o			2%	2%	2%	2%
5								
6								
7								
8								
9								
10								
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)		-4,844	-48,284	-64,784	-83,284	-83,284	-83,284
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)		100%	100%	100%	100%	100%	100%
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)							

(d) Dalsze uwagi

3 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | CBAM)	

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".

(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

		Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe dla specyficznych emisji		t CO2e / TJ						
ii.	Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	W odniesieniu do wartości bazowej		Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku	47,3000						

(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:
- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe wartości bazowej, tj.*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025 t CO2e / TJ	2030 t CO2e / TJ	2035 t CO2e / TJ	2040 t CO2e / TJ	2045 t CO2e / TJ	2050 t CO2e / TJ
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową)							

ii.	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	ME1: Optymalizacja procesów w różnych okresach,	IN1, IN3		100%	100%	30%	20%	
Ex.2	ME2: Nowy piec	IN2: Nowy piec				70%	80%	100%
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)							
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)							
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)							

(d) Dalsze uwagi

4 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

Podinstalacja sieci ciepłowniczej	dotyczy

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".

(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

		Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe dla specyficznych emisji	73,627	t CO2e / TJ	73,450	35,000	18,500	0,000	0,000	0,000
ii.	Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	W odniesieniu do wartości bazowej	73,6270	100%	48%	25%	0%	0%	0%
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku	47,3000	155%	74%	39%	0%	0%	0%

(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:
- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe wartości bazowej, tj.*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025 t CO2e / TJ	2030 t CO2e / TJ	2035 t CO2e / TJ	2040 t CO2e / TJ	2045 t CO2e / TJ	2050 t CO2e / TJ
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściowa)	73,6270	-0,177	-38,627	-55,127	-73,627	-73,627	-73,627

ii.	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	ME1: Optymalizacja procesów w różnych okresach,	IN1, IN3		100%	100%	30%	20%	
Ex.2	ME2: Nowy piec	IN2: Nowy piec				70%	80%	100%
1	ME1: Dekarbonizacja elektrociepłowni Częstocho	IN1, IN2, IN3	100%	83%	82%	82%	82%	82%
2	ME2: Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła	IN4, IN5, IN6		16%	15%	15%	15%	15%
3	ME3: Kotły olejowe nowe	IN7, IN8		1%	1%	1%	1%	1%
4	ME4: Zmiana paliwa w kotłach olejowych istniejąc	IN9: Zmiana paliwa w kotłach o			2%	2%	2%	2%
5								
6								
7								
8								
9								
10								
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)		-0,177	-38,627	-55,127	-73,627	-73,627	-73,627
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)		100%	100%	100%	100%	100%	100%
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)							

(d) Dalsze uwagi

---

5 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL | non-CBAM)

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".

(a) Wartości

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

		Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe dla specyficznych emisji		t CO2e / TJ						
ii.	Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	W odniesieniu do wartości bazowej		Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku	42,6000						

(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:
- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe wartości bazowej, tj.*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025 t CO2e / TJ	2030 t CO2e / TJ	2035 t CO2e / TJ	2040 t CO2e / TJ	2045 t CO2e / TJ	2050 t CO2e / TJ
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściowa)							

ii.	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	ME1: Optymalizacja procesów w różnych okresach,	IN1, IN3		100%	100%	30%	20%	
Ex.2	ME2: Nowy piec	IN2: Nowy piec				70%	80%	100%
1								
2								
3								
4								

5								
6								
7								
8								
9								
10								
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)							
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)							
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)							

(d) Dalsze uwagi

---

6 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back): **Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL | non-CBAM)**

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".

(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

		Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe dla specyficznych emisji		t CO2e / TJ						
ii.	Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	W odniesieniu do wartości bazowej		Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku	42,6000						

(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe wartości bazowej, tj.*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025 t CO2e / TJ	2030 t CO2e / TJ	2035 t CO2e / TJ	2040 t CO2e / TJ	2045 t CO2e / TJ	2050 t CO2e / TJ
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową)							

ii.	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	ME1: Optymalizacja procesów w różnych okresach,	IN1, IN3		100%	100%	30%	20%	
Ex.2	ME2: Nowy piec	IN2: Nowy piec				70%	80%	100%
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)							
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)							
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)							

(d) Dalsze uwagi

---

7 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back): **Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL | CBAM)**

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".

(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

		Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe dla specyficznych emisji		t CO2e / TJ						
ii.	Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	W odniesieniu do wartości bazowej		Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku	42,6000						

(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe wartości bazowej, tj.*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025 t CO2e / TJ	2030 t CO2e / TJ	2035 t CO2e / TJ	2040 t CO2e / TJ	2045 t CO2e / TJ	2050 t CO2e / TJ
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową)							

ii.	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	ME1: Optymalizacja procesów w różnych okresach,	IN1, IN3		100%	100%	30%	20%	
Ex.2	ME2: Nowy piec	IN2: Nowy piec				70%	80%	100%
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								

		2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)						
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)						
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)						

(d) Dalsze uwagi

---

8 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL | non-CBAM)

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".

(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

		Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe dla specyficznych emisji		t CO2e / t						
ii.	Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

		Wartość wyjściowa t CO2e / t	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	W odniesieniu do wartości bazowej		Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku	0,9700						

(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe wartości bazowej, tj.*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

		Wartość wyjściowa t CO2e / t	2025 t CO2e / t	2030 t CO2e / t	2035 t CO2e / t	2040 t CO2e / t	2045 t CO2e / t	2050 t CO2e / t
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową)							

ii.	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	ME1: Optymalizacja procesów w różnych okresach,	IN1, IN3		100%	100%	30%	20%	
Ex.2	ME2: Nowy piec	IN2: Nowy piec				70%	80%	100%
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								

		2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)						
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)						
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)						

(d) Dalsze uwagi

9 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL | non-CBAM)

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".

(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

		Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe dla specyficznych emisji		t CO2e / t						
ii.	Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

		Wartość wyjściowa t CO2e / t	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	W odniesieniu do wartości bazowej		Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku	0.9700						

(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe wartości bazowej, tj.*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

			Wartość wyjściowa t CO2e / t	2025 t CO2e / t	2030 t CO2e / t	2035 t CO2e / t	2040 t CO2e / t	2045 t CO2e / t	2050 t CO2e / t
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściowa)								
ii.	**Środki**	**Inwestycje**		**2025**	**2030**	**2035**	**2040**	**2045**	**2050**
Ex.1	ME1: Optymalizacja procesów w różnych okresach,	IN1, IN3			100%	100%	30%	20%	
Ex.2	ME2: Nowy piec	IN2: Nowy piec					70%	80%	100%
1									
2									
3									
4									
5									
6									
7									
8									
9									
10									
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)								
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)								
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)								

(d) Dalsze uwagi

10 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL | CBAM)

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".

(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

		Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe dla specyficznych emisji		t CO2e / t						
ii.	Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

		Wartość wyjściowa t CO2e / t	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	W odniesieniu do wartości bazowej		Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku	0.9700						

(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe wartości bazowej, tj.*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

			Wartość wyjściowa t CO2e / t	2025 t CO2e / t	2030 t CO2e / t	2035 t CO2e / t	2040 t CO2e / t	2045 t CO2e / t	2050 t CO2e / t
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściowa)								
ii.	**Środki**	**Inwestycje**		**2025**	**2030**	**2035**	**2040**	**2045**	**2050**

Ex.1	ME1: Optymalizacja procesów w różnych okresach,	IN1, IN3		100%	100%	30%	20%	
Ex.2	ME2: Nowy piec	IN2: Nowy piec				70%	80%	100%
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)							
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)							
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)							

(d) Dalsze uwagi

H. Wartości docelowe i wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji gazów cieplarnianych dla procesów nie objętych podinstalacjami

I Ilościowa ocena wpływu na inne procesy nie objęte podinstalacjami

1 Procesy nie objęte podinstalacjami

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription"

(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

	Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. Wartości docelowe dla specyficznych emisji								
ii. Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. W odniesieniu do wartości bazowej							
ii. W odniesieniu do wartości benchmarku	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy

(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I / E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed / po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe wartości bazowej;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową)							
ii.	**Środki**	**Inwestycje**	**2025**	**2030**	**2035**	**2040**	**2045**	**2050**
Ex.1	MS2: Optymalizacja procesów w oczyszc	IN1: IN3		100%	100%	30%	20%	
Ex.2	MS1: Nowy piec	IN2: Nowy piec				70%	80%	100%
1.								
2.								
3.								
4.								
5.								
6.								
7.								
8.								
9.								
10.								
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)							
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)							
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)							

(d) Dalsze uwagi

2 Procesy nie objęte podinstalacjami

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription"

(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

	Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. Wartości docelowe dla specyficznych emisji								
ii. Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. W odniesieniu do wartości bazowej							
ii. W odniesieniu do wartości benchmarku	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy

(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I / E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed / po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:

- nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;
- wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe wartości bazowej;
- wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściowa)							

ii.	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	ME2: Optymalizacja procesów w istniejącej	IN1: INO		10%	10%	20%	20%	
Ex.2	ME2: Nowy piec	IN2: Nowy piec				70%	80%	100%
1.								
2.								
3.								
4.								
5.								
6.								
7.								
8.								
9.								
10.								
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)							
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)							
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)							

(d) Dalsze uwagi

3 Procesy nie objęte podinstalacjami

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".

(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.

Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.

	Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. Wartości docelowe dla specyficznych emisji								
ii. Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e						

(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji

Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. W odniesieniu do wartości bazowej							
ii. W odniesieniu do wartości benchmarku	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy

(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji

Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.

Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I / E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są niekluczne.

Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:
- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe wartości bazowej;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściowa)							

ii.	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	ME2: Optymalizacja procesów w istniejącej	IN1: INO		10%	10%	20%	20%	
Ex.2	ME2: Nowy piec	IN2: Nowy piec				70%	80%	100%
1.								
2.								
3.								
4.								
5.								
6.								
7.								
8.								
9.								
10.								
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)							
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)							
v.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)							

(d) Dalsze uwagi

I. PODSUMOWANIE

I Ogólne informacje o planie neutralności klimatycznej

(a) Informacje o prowadzącym instalację

Nazwa prowadzącego instalację	Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o.	
Państwo członkowskie	Polska	
Numer zezwolenia na uczestnictwo w systemie handlu uprawnieniami do emisji	PL	Decyzja nr 2812/OS/2016 z dnia 31.10.2016 zm
Nazwa właściwego organu:	Marszałek Województwa Śląskiego	
Plan neutralności klimatycznej sporządzony dla przedsiębiorstwa ciepłowniczego	PRAWDA	

Prowadzący instalację potwierdza, że ten plan neutralności klimatycznej może być stosowany przez właściwy organ i Komisję Europejską
Prowadzący instalację potwierdza zgodność granic systemowych emisji

(b) Dane o instalacji / instalacjach w ramach przedsiębiorstwa

Nr.	Nazwa instalacji:	Kod identyfikacyjny instalacji w rejestrze:	Niepowtarzalny identyfikator:	Adres:	Miejscowość:	Województwo:	Kod pocztowy:	Państwo:
1	Ciepłownia Rejtana	676	PL000000000000676	ul. Rejtana,	Częstochowa	śląskie	42-200	Polska
2	CHP Częstochowa	951	PL000000000000951	ul. Rejtana	Częstochowa	śląskie	42-200	Polska
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
11								
12								
13								
14								
15								
16								
17								
18								
19								
20								

II Emisje historyczne

Nr.	Rodzaj produktu	Jednostka	2019	2020	2021	2022	2023	Oszacowanie
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
11	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | non-CBAM)	TJ	76,70	74,76	73,97	75,15	67,65	0,00
12	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL | non-CBAM)	TJ	88,49	85,79	84,14	82,70	75,30	0,00
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | CBAM)	TJ						
14	Podinstalacja sieci ciepłowniczej	TJ	76,69	74,72	73,98	75,15	67,58	0,00
15	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL | non-CBAM)	TJ						
16	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL | non-CBAM)	TJ						
17	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL | CBAM)	TJ						
18	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL | non-CBAM)	t CO2e						
19	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL | non-CBAM)	t CO2e						
20	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL | CBAM)	t CO2e						
21								
22								
23								

III Wartości docelowe i wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji gazów cieplarnianych

(a) Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarków

Nr.	Rodzaj produktu	Wartość BM	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
11	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | non-CBAM)	47,30	155%	74%	39%	0%	0%	0%
12	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL | non-CBAM)	47,30	166%	74%	39%	0%	0%	0%
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | CBAM)							
14	Podinstalacja sieci ciepłowniczej	47,30	155%	74%	39%	0%	0%	0%
15	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL | non-CBAM)							
16	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL | non-CBAM)							
17	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL | CBAM)							
18	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL | non-CBAM)							
19	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL | non-CBAM)							
20	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL | CBAM)							
21								
22								
23								

(b) Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych (średnich historycznych specyficznych emisji)

Nr.	Rodzaj produktu	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								

6								
7								
8								
9								
10								
11	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | non-CBAM)	73,65	100%	48%	25%	0%	0%	0%
12	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL | non-CBAM)	83,28	94%	42%	22%	0%	0%	0%
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | CBAM)							
14	Podinstalacja sieci ciepłowniczej	73,63	100%	48%	25%	0%	0%	0%
15	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL | non-CBAM)							
16	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL | non-CBAM)							
17	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL | CBAM)							
18	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL | non-CBAM)							
19	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL | non-CBAM)							
20	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL | CBAM)							
21								
22								
23								

III Wykresy Gantta dla środków, inwestycji i kamieni milowych

(a)	Zaplanowane środki	<= 2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045	2046-2050
1	ME1: Dekarbonizacja elektrociepłowni Częstochowa						
2	ME2: Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła						
3	ME3: Kotły olejowe nowe						
4	ME4: Zmiana paliwa w kotłach olejowych istniejących						
5							
6							
7							
8							
9							
10							

(b)	Szczegółowy opis inwestycji	<= 2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045	2046-2050
1	IN1: Dekarbonizacja elektrociepłowni Częstochowa						
2	IN2: Dekarbonizacja elektrociepłowni Częstochowa						
3	IN3: Dekarbonizacja elektrociepłowni Częstochowa						
4	IN4: Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła						
5	IN5: Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła						
6	IN6: Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła						
7	IN7: Kotły olejowe nowe						
8	IN8: Kotły olejowe nowe						
9	IN9: Zmiana paliwa w kotłach olejowych istniejacych						
10							

(c)	Kamienie milowe	<= 2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045	2046-2050
1	MI1: Uzyskanie decyzji środowiskowej						
2	MI2: Podpisanie umowy z Inżynierem Kontraktu i Wykonawcami modernizacji kotła,						
3	MI3: Uzyskanie warunków zabudowy						
4	MI4: Wykonanie modernizacji kotła w zakresie, który nie wymaga Pozwolenia na Bu						
5	MI5: Uzyskanie pierwszego Pozwolenia na Budowę						
6	MI6: Wybudowanie magazynów i systemu podawania biomasy						
7	MI7: Zakończenie modernizacji kotła + wybudowanie obiektów związanych						
8	MI8: Uzyskanie zmiany Pozwolenia Zintegrowanego						
9	MI9: Uruchomienie kotła CFB po zakończeniu modernizacji						
10	MI10: Uzyskanie pozwoleń i niezbędnej dokumentacji dla budowy kotła elektrodowe						
11	MI11: Zabudowa i uruchomienie kotła elektrodowego						
12	MI12: Uzyskanie pozwoleń i niezbędnej dokumentacji dla budowy akumulatora ciep						
13	MI13: Budowa i uruchomienie akumulatora ciepła						
14	MI14: Uzyskanie pozwoleń i niezbędnej dokumentacji dla budowy kotłów olejowych						
15	MI15: Zabudowa i uruchomienie nowych kotłów olejowych						
16	MI16: Zamiana paliwa w nowych kotłach olejowych z oleju opałowego lekkiego na b						
17							
18							
19							
20							
21							
22							
23							
24							
25							
26							
27							
28							
29							
30							

IV Szczegóły dotyczące środków, inwestycji i kamieni milowych

(a) Zaplanowane środki

Nr.	Okres	Krótka nazwa lub wewnętrzny identyfikator	Szczegółowy opis
ME1	<= 2025	Dekarbonizacja elektrociepłowni	Zmiana miksu paliwowego w kotle CFB elektrociepłowni Częstochowa z obecnego (węgiel + biomasa) na
ME2	2026-2030	Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła	Zabudowa nowego kotła elektrodowego szczytowego o mocy ok. 50 MWt wraz z infrastrukturą towarzyszącą
ME3	2026-2030	Kotły olejowe nowe	Zabudowa kotłów olejowych szczytowych o łącznej mocy ok. 30 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą w
ME4	2031-2035	Zmiana paliwa w kotłach olejowych	Zastąpienie w istniejących kotłach olejowych lekkiego oleju opałowego biopłynem po uzyskaniu pozytywnych
ME5			
ME6			
ME7			
ME8			
ME9			
ME10			

Nr.	Szczegółowy opis warunków podstawowych	Uzasadnienie decyzji o środkach	Jakościowa ocena skutków
ME1	Uzyskanie pozwoleń i niezbędnej dokumentacji.	Zastąpienie w CHP Częstochowa obecnego	Obniżenie wskaźnika emisji CO2 - zastąpienie
ME2	Uzyskanie pozwoleń i niezbędnej dokumentacji.	Ograniczanie (zastępowanie) produkcji ciepła	Wykorzystanie energii elektrycznej o zerowej
ME3	Uzyskanie pozwoleń i niezbędnej dokumentacji.	Uzupełnienie straty mocy spowodowanej	Wykorzystanie jako źródła szczytowego, w
ME4	Pozytywne wyniki testów pracy kotłów olejowych, dostępność biopłynu	Uzupełnienie straty mocy spowodowanej	Wykorzystanie jako źródła szczytowego, w
ME5			
ME6			
ME7			
ME8			
ME9			
ME10			

Nr.	(i) przejście na technologie nisko- lub bezemisyjne	(ii) efektywność energetyczna i oszczędność energii	(iii) (1) wodór	(iii) (2) energia elektryczna	(iii) (3) biomasa KZR	(iii) (4) paliwa alternatywne	(iii) (5) inne źródła energii odnawialnej	(iv) zasobooszczędność itp.	(v) wychwytywanie, składowanie i utylizacja dwutlenku węgla	(vi) inne
ME1	PRAWDA				PRAWDA					
ME2	PRAWDA	PRAWDA		PRAWDA						
ME3	PRAWDA						PRAWDA			
ME4	PRAWDA						PRAWDA			
ME5	PRAWDA									
ME6	PRAWDA									
ME7	PRAWDA									
ME8										
ME9										
ME10										

(b) Szczegółowy opis inwestycji

Nr.	Rok	Krótka nazwa lub wewnętrzny identyfikator	Koszty w mln Euro	Szczegółowy opis inwestycji
IN1	<= 2025	Dekarbonizacja elektrociepłowni		Prace modernizacyjne w obrębie kotła CFB w tym: wykonanie modernizacji rusztu oraz układu c
IN2	2026	Dekarbonizacja elektrociepłowni		Modernizacja i rozbudowa układu podawania biomasy w tym m.in.: budowa budynku rozładunku
IN3	2027	Dekarbonizacja elektrociepłowni		Kontynuacja i zakończenie prac rozpoczętych w roku 2026
IN4	2026	Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła		Zabudowa nowego kotła elektrodowego szczytowego o mocy ok. 50 MWt wraz z infrastrukturą t
IN5	2027	Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła		Zabudowa nowego kotła elektrodowego szczytowego o mocy ok. 50 MWt wraz z infrastukturą to
IN6	2028	Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła		Zabudowa nowego kotła elektrodowego szczytowego o mocy ok. 50 MWt wraz z infrastrukturą t
IN7	2026	Kotły olejowe nowe		Zabudowa kotłowni olejowej, w której docelowo olej opałowy lekki zostanie zastąpiony biopłynem
IN8	2027	Kotły olejowe nowe		Zabudowa kotłowni olejowej, w której docelowo olej opałowy lekki zostanie zastąpiony biopłynem
IN9	2031	Zmiana paliwa w kotłach olejowych		Wykonanie testów, zamiana oleju opałowego na biopłyn
IN10				

Okres	<= 2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045	2046-2050
Średnioroczna kwota w milionach Euro	Nie dotyczy	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

(c) Kamienie milowe

Nr.	Okres	Szczegółowy opis kamienia milowego	Środki
MI1	<= 2025	Uzyskanie decyzji środowiskowej	ME1: Dekarbonizacja elektrocie
MI2	<= 2025	Podpisanie umowy z Inżynierem Kontraktu i Wykonawcami modernizacji kotła, systemu podawania paliwa oraz upgrade'u sy	ME1: Dekarbonizacja elektrocie
MI3	<= 2025	Uzyskanie warunków zabudowy	ME1: Dekarbonizacja elektrocie
MI4	<= 2025	Wykonanie modernizacji kotła w zakresie, który nie wymaga Pozwolenia na Budowę - wykonanie modernizacji rusztu oraz ul	ME1: Dekarbonizacja elektrocie
MI5	<= 2025	Uzyskanie pierwszego Pozwolenia na Budowę	ME1: Dekarbonizacja elektrocie
MI6	2026-2030	Wybudowanie magazynów i systemu podawania biomasy	ME1: Dekarbonizacja elektrocie
MI7	2026-2030	Zakończenie modernizacji kotła + wybudowanie obiektów związanych	ME1: Dekarbonizacja elektrocie
MI8	2026-2030	Uzyskanie zmiany Pozwolenia Zintegrowanego	ME1: Dekarbonizacja elektrocie
MI9	2026-2030	Uruchomienie kotła CFB po zakończeniu modernizacji	ME1: Dekarbonizacja elektrocie
MI10	2026-2030	Uzyskanie pozwoleń i niezbędnej dokumentacji dla budowy kotła elektrodowego o mocy ok 50 MWt	ME2: Kocioł elektrodowy i akum
MI11	2026-2030	Zabudowa i uruchomienie kotła elektrodowego	ME2: Kocioł elektrodowy i akum
MI12	2026-2030	Uzyskanie pozwoleń i niezbędnej dokumentacji dla budowy akumulatora ciepła	ME2: Kocioł elektrodowy i akum
MI13	2026-2030	Budowa i uruchomienie akumulatora ciepła	ME2: Kocioł elektrodowy i akum
MI14	2026-2030	Uzyskanie pozwoleń i niezbędnej dokumentacji dla budowy kotłów olejowych	ME3: Kotły olejowe nowe
MI15	2026-2030	Zabudowa i uruchomienie nowych kotłów olejowych	ME3: Kotły olejowe nowe
MI16	2031-2035	Zamiana paliwa w nowych kotłach olejowych z oleju opałowego lekkiego na biopłyn .	ME4: Zmiana paliwa w kotłach
MI17			
MI18			
MI19			
MI20			
MI21			
MI22			
MI23			
MI24			
MI25			
MI26			
MI27			
MI28			
MI29			
MI30			

V Dane dotyczące podinstalacji

1 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych							
ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku							

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								

	2025	2030	2035	2040	2045	2050
SUMA						

2 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych							
ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku							

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

3 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych							
ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku							

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

4 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych							
ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku							

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								

9								
10								
		SUMA						

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

5 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych							
ii.	Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku							

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii.	Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

6 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych							
ii.	Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku							

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii.	Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

7 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych							

ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku							

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

8 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych							
ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku							

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

9 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych							
ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku							

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								

4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

10 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych							
ii.	Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku							

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii.	Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

11 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back): Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | non-CBAM) — dotyczy

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych	73,646	100%	48%	25%	0%	0%	0%
ii.	Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku	47,3	155%	74%	39%	0%	0%	0%

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii.	Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową	73,646	-0,226	-38,646	-55,146	-73,646	-73,646	-73,646

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1	ME1: Dekarbonizacja elektrociepłowni Często	IN1, IN2, IN3	100%	83%	82%	82%	82%	82%
2	ME2: Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła	IN4, IN5, IN6	0%	16%	15%	15%	15%	15%
3	ME3: Kotły olejowe nowe	IN7, IN8	0%	1%	1%	1%	1%	1%
4	ME4: Zmiana paliwa w kotłach olejowych istnie	IN9: Zmiana paliwa w kotłach olejow	0%	0%	2%	2%	2%	2%
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA	100%	100%	100%	100%	100%	100%

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1	ME1: Dekarbonizacja elektrociepłowni Często	IN1, IN2, IN3	0%	-44%	-61%	-82%	-82%	-82%
2	ME2: Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła	IN4, IN5, IN6	0%	-8%	-11%	-15%	-15%	-15%
3	ME3: Kotły olejowe nowe	IN7, IN8	0%	-1%	-1%	-1%	-1%	-1%
4	ME4: Zmiana paliwa w kotłach olejowych istnie	IN9: Zmiana paliwa w kotłach olejow	0%	0%	-1%	-2%	-2%	-2%
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA	**0%**	**-52%**	**-75%**	**-100%**	**-100%**	**-100%**

12 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back): Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL | non-CBAM) — dotyczy

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych	83,284	94%	42%	22%	0%	0%	0%
ii.	Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku	47,3	166%	74%	39%	0%	0%	0%

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii.	Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową	83,284	-4,844	-48,284	-64,784	-83,284	-83,284	-83,284

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1	ME1: Dekarbonizacja elektrociepłowni Często	IN1, IN2, IN3	100%	83%	82%	82%	82%	82%

2	ME2: Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła	IN4, IN5, IN6	0%	16%	15%	15%	15%	15%
3	ME3: Kotły olejowe nowe	IN7, IN8	0%	1%	1%	1%	1%	1%
4	ME4: Zmiana paliwa w kotłach olejowych istnie	IN9: Zmiana paliwa w kotłach olejow	0%	0%	2%	2%	2%	2%
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA	100%	100%	100%	100%	100%	100%

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	**Szczegółowy opis inwestycji**	**2025**	**2030**	**2035**	**2040**	**2045**	**2050**
1	ME1: Dekarbonizacja elektrociepłowni Często	IN1, IN2, IN3	-6%	-48%	-64%	-82%	-82%	-82%
2	ME2: Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła	IN4, IN5, IN6	0%	-9%	-12%	-15%	-15%	-15%
3	ME3: Kotły olejowe nowe	IN7, IN8	0%	-1%	-1%	-1%	-1%	-1%
4	ME4: Zmiana paliwa w kotłach olejowych istnie	IN9: Zmiana paliwa w kotłach olejow	0%	0%	-2%	-2%	-2%	-2%
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA	**-6%**	**-58%**	**-78%**	**-100%**	**-100%**	**-100%**

13 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back): Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | CBAM)

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	**2025**	**2030**	**2035**	**2040**	**2045**	**2050**
i.	Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych		Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy
ii.	Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku	47,3						

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	**2025**	**2030**	**2035**	**2040**	**2045**	**2050**
iii.	Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	**Szczegółowy opis inwestycji**	**2025**	**2030**	**2035**	**2040**	**2045**	**2050**
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	**Szczegółowy opis inwestycji**	**2025**	**2030**	**2035**	**2040**	**2045**	**2050**
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

14 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back): Podinstalacja sieci ciepłowniczej | dotyczy

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	**2025**	**2030**	**2035**	**2040**	**2045**	**2050**
i.	Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych	73,627	100%	48%	25%	0%	0%	0%
ii.	Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku	47,3	155%	74%	39%	0%	0%	0%

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	**2025**	**2030**	**2035**	**2040**	**2045**	**2050**
iii.	Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową	73,627	-0,177	-38,627	-55,127	-73,627	-73,627	-73,627

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	**Szczegółowy opis inwestycji**	**2025**	**2030**	**2035**	**2040**	**2045**	**2050**
1	ME1: Dekarbonizacja elektrociepłowni Często	IN1, IN2, IN3	100%	83%	82%	82%	82%	82%
2	ME2: Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła	IN4, IN5, IN6	0%	16%	15%	15%	15%	15%
3	ME3: Kotły olejowe nowe	IN7, IN8	0%	1%	1%	1%	1%	1%
4	ME4: Zmiana paliwa w kotłach olejowych istnie	IN9: Zmiana paliwa w kotłach olejow	0%	0%	2%	2%	2%	2%
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA	100%	100%	100%	100%	100%	100%

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	**Szczegółowy opis inwestycji**	**2025**	**2030**	**2035**	**2040**	**2045**	**2050**
1	ME1: Dekarbonizacja elektrociepłowni Często	IN1, IN2, IN3	0%	-44%	-61%	-82%	-82%	-82%
2	ME2: Kocioł elektrodowy i akumulator ciepła	IN4, IN5, IN6	0%	-8%	-11%	-15%	-15%	-15%
3	ME3: Kotły olejowe nowe	IN7, IN8	0%	-1%	-1%	-1%	-1%	-1%
4	ME4: Zmiana paliwa w kotłach olejowych istnie	IN9: Zmiana paliwa w kotłach olejow	0%	0%	-1%	-2%	-2%	-2%
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA	**0%**	**-52%**	**-75%**	**-100%**	**-100%**	**-100%**

15 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL | non-CBAM)

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych		Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy
ii.	Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku	42,6						

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii.	Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

16 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL | non-CBAM)

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych		Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy
ii.	Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku	42,6						

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii.	Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

17 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL | CBAM)

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych		Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy
ii.	Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku	42,6						

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii.	Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								

	SUMA						

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

18 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back): Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL | non-CBAM)

		Wartość wyjściowa t CO2e / t	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych		Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy
ii.	Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku	0,97						

		Wartość wyjściowa t CO2e / t	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii.	Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

19 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back): Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL | non-CBAM)

		Wartość wyjściowa t CO2e / t	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych		Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy
ii.	Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku	0,97						

		Wartość wyjściowa t CO2e / t	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii.	Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

20 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back): Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL | CBAM)

		Wartość wyjściowa t CO2e / t	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych		Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy
ii.	Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku	0,97						

	Wartość wyjściowa t CO2e / t	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

21 Procesy nie objęte podinstalacjami

nie dotyczy

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych							
ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

22 Procesy nie objęte podinstalacjami

nie dotyczy

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych							
ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								

5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

23 Procesy nie objęte podinstalacjami

nie dotyczy

		Wartość wyjściowa	**2025**	**2030**	**2035**	**2040**	**2045**	**2050**
i.	Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych							
ii.	Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy

		Wartość wyjściowa	**2025**	**2030**	**2035**	**2040**	**2045**	**2050**
iii.	Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

	Środki	**Szczegółowy opis inwestycji**	**2025**	**2030**	**2035**	**2040**	**2045**	**2050**
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

	Środki	**Szczegółowy opis inwestycji**	**2025**	**2030**	**2035**	**2040**	**2045**	**2050**
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA						

I. Wymagania P.Czł.	Obszar nawigacji:	Spis treści			

I. DODATKOWE WYMAGANIA DOTYCZĄCE DANYCH, USTANAWIANE PRZEZ PAŃSTWA CZŁONKOWSKIE

I

K. UWAGI I DALSZE INFORMACJE

I Dokumenty uzupełniające do niniejszego planu

W tym miejscu proszę wymienić wszystkie dokumenty dołączone do niniejszego planu

Poniżej proszę podać nazwę pliku lub nazwy plików, jeśli są one w formie elektronicznej, bądź oznaczenia dokumentów, jeśli są one w wersji papierowej.

Nazwa pliku / Znak pisma	Opis dokumentu

II Miejsce na informacje dodatkowe wszelkiego rodzaju

W polu poniżej można podać wszelkie informacje, które nie nadają się do wprowadzenia w pozostałych arkuszach, lecz które – Państwa zdaniem – mogą być istotne dla właściwego organu