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 (opcjonalni

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, dl

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

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:	Elektrociepłownia EC Miasto
Niepowtarzalny identyfikator instalacji:	PL000000000000195
Data odniesienia dla planu neutralności klimatycznej:	2026.05.13

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 r. 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 ramach

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 dokumencie.

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	2024.06.29	przekazane właściwemu organowi	
2	2025.05.21	zwrócone z uwagami	uwagi KOBiZE w sprawie niezgodności wskaźnika emisyjności w PNK z raportem BDR
2	2025.05.26	przekazane właściwemu organowi	korekta raportu PNK z wprowadzeniem wskaźnika emisyjności zgodnego z raportem BDR
3	2025.12.15	przekazane właściwemu organowi	aktualizacja PNK w związku z uaktualnieniem danych dotyczących kamieni milowych
4	2026.05.13	przekazane właściwemu organowi	uwzględnienie wskaźnika emisyjności dla energii elektrycznej

II Okresy oceny efektywności wdrażania planu

Okresy, w jakich oceniana jest skuteczność planu neutralności klimatycznej w zakresie redukcji emisji gazów cieplarnianych:							
Rok kolejnej oceny efektywności wdrażania planu:							

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**	ECO Jelenia Góra Sp. z.o.o
(b)	**Państwo członkowskie**	Polska
(c)	**Numer zezwolenia na uczestnictwo w systemie handlu**	PL OS-7642-12/d/2006
(d)	**Nazwa właściwego organu:**	Prezydent Miasta Jelenia Góra
(e)	**Czy plan neutralności klimatycznej jest sporządzony dla przedsiębiorstwa ciepłowniczego?**	FAŁSZ

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:	Elektrociepłownia EC Miasto
ii.	Kod identyfikacyjny instalacji w rejestrze:	195

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:	PL000000000000195

(b) Adres/lokalizacja instalacji:

i.	Adres, wiersz 1:	
ii.	Adres, wiersz 2:	ul. Karola Miarki 31
iii.	Miejscowość:	Jelenia Góra
iv.	Województwo:	dolnośląskie
v.	Kod pocztowy:	58-500
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								
3								

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 przedstawiciel prowadzącego instalację:

Tytuł:	magister inżynier
Imię:	
Nazwisko:	
Stanowisko:	starszy specjalista ds. ochrony środowiska
Nazwa organizacji (jeżeli jest inna niż nazwa prowadzącego instalację):	Energetyka Cieplna Opolszczyzny SA
Numer telefonu:	
Adres e-mail:	

(b) Główna osoba wyznaczona do kontaktów w kwestiach technicznych, jeżeli jest inna niż w lit. a):

Tytuł:	magister inżynier
Imię:	
Nazwisko:	
Stanowisko:	starszy specjalista ds. ochrony środowiska
Nazwa organizacji (jeżeli jest inna niż nazwa prowadzącego instalację):	ECO Jelenia Góra Sp. z o.o.
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)	FAŁSZ			PRAWDA	FAŁSZ	
12	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL | non-CBAM)	PRAWDA			FAŁSZ	FAŁSZ	
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | CBAM)	FAŁSZ			PRAWDA	PRAWDA	
14	Podinstalacja sieci ciepłowniczej	PRAWDA			FAŁSZ	FAŁSZ	
15	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL | non-CBAM)	FAŁSZ			PRAWDA	FAŁSZ	
16	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL | non-CBAM)	FAŁSZ			FAŁSZ	FAŁSZ	
17	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL | CBAM)	FAŁSZ			PRAWDA	PRAWDA	
18	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL | non-CBAM)	FAŁSZ			PRAWDA	FAŁSZ	
19	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL | non-CBAM)	FAŁSZ			FAŁSZ	FAŁSZ	
20	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL | CBAM)	FAŁSZ			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	Produkcja energii elektrycznej	Produkcja energii elektrycznej w kogeneracji opartej na produkcji energii w kotle parowym opalanym węglem kamiennym	<= 2023		Nie dotyczy	Nie dotyczy	MWh
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						
12	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL | non-CBAM)	t CO2e / TJ	106,84	105,61	110,91	107,26	100,44	
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | CBAM)	t CO2e / TJ						
14	Podinstalacja sieci ciepłowniczej	t CO2e / TJ	106,84	105,61	110,91	107,26	100,44	
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	Produkcja energii elektrycznej	t CO2e / MWh	0,671	0,695	0,612	0,678	0,705	
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	2 349	2 174	2 495	1 922	1 833	
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | CBAM)	t CO2e						
14	Podinstalacja sieci ciepłowniczej	t CO2e	64 104	64 453	75 222	67 455	42 921	
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	Produkcja energii elektrycznej	t CO2e						
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
ME1	<= 2025	Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego o mocy 8 MW.	Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego o mocy 8 MW do dnia 31.12.2025 roku. Kocioł ma produkować energię cieplną w oparciu o energię elektryczną.
ME2	<= 2025	Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych o mocy około 28 MW.	Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych o łącznej mocy około 28 MW do dnia 31.12.2025 roku. Kotły mają produkować energię cieplną w oparciu o paliwo gazowe. Kocioł ma zastąpić kotły węglowe OKR 40/50 1 i 2, ewentualnie kocioł OR 16N
ME3	2026-2030	Budowa kotła elektrodowego	Uruchomienie kotła elektrodowego o mocy 8 MW do dnia 31.12.2028 roku
ME4	2026-2030	Budowa kotłów gazowych	Uruchomienie kotłów gazowych o łącznej mocy około 28 MW do dnia 31.12.2028 roku.
ME5	2041-2045	Budowa infrastruktury dla zabezpieczenia dostaw biogazu	Zmiana paliwa w kotłach gazowych na biogaz poprzez budowę stacji regazyfikacji biogazu. Wyłączenie/przeniesienie do rezerwy kotłów WR10M.
ME6	2041-2045	Zamiana paliwa gazowego na biogaz w kotłach gazowych	Rozpoczęcie spalania biogazu w kotłach gazowych.
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	Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego. Przygotowanie zapytania ofertowego na wykonanie zadania inwestycyjnego.	Możliwe do dokonania w najkrótszym czasie	Rozpoznanie potencjału zastosowania tego typu źródła oraz uzyskanie informacji o parametrach pracy źródła, jego sprawności.
ME2	Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych. Przygotowanie zapytania ofertowego na wykonanie zadania inwestycyjnego.	Możliwe do dokonania w najkrótszym czasie	Rozpoznanie potencjału zastosowania tego typu źródła oraz uzyskanie informacji o parametrach pracy źródła, jego sprawności.
ME3	Budowa przyłącza elektrycznego dla kotła elektrodowego o mocy 8 MW. Budowa kotła elektrodowego. Uruchomienie kotła elektrodowego.	Zapewnienie efektywnego źródła rezerwowo-szczytowego, redukcja emisji CO2.	Obniżenie emisyjności CO2. Zastąpienie produkcji ciepła ze spalania paliwa kopalnego, produkcją ciepła otrzymaną z energii elektrycznej w zeroemisyjnym kotle elektrodowym.
ME4	Budowa i uruchomienie kotłów gazowych o łącznej mocy 28 MW.	Przygotowanie kotłów węglowych parowych do wyłączenia z eksploatacji, zapewnienie efektywnego źródła rezerwowo-szczytowego, redukcja emisji CO2.	Obniżenie emisyjności CO2, zastąpienie węgla kamiennego niskoemisyjnym gazem ziemnym.
ME5	Budowa infrastruktury dla zabezpieczenia dostaw biogazu Budowa biogazowni i infrastruktury dostaw paliwa. W przypadku, jeżeli w sieci gazowej gaz ziemny nie zostanie w 100% zastąpiony gazem odnawialnym, planowany jest montaż zbiorników do magazynowania biogazu.	Konieczność zastąpienia paliwa kopalnego paliwem odnawialnym.	Obniżenie emisyjności CO2 do zera (neutralność emisji CO2), 100% produkcji ciepła z OZE
ME6	Zamiana paliwa gazowego na biogaz w kotłach gazowych	Konieczność zastąpienia paliwa kopalnego paliwem odnawialnym.	Obniżenie emisyjności CO2 do zera (neutralność emisji CO2), 100% produkcji ciepła z OZE

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) zasoboosz czędność itp.	(v) wychwytywanie , składowanie i utylizacja dwutlenku węgla	(vi) inne
ME1	PRAWDA	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ
ME2	PRAWDA	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ
ME3	PRAWDA	PRAWDA	FAŁSZ	PRAWDA	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	PRAWDA	FAŁSZ	FAŁSZ
ME4	PRAWDA	PRAWDA	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	PRAWDA	FAŁSZ	FAŁSZ
ME5	PRAWDA	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	PRAWDA	FAŁSZ	FAŁSZ
ME6	PRAWDA	PRAWDA	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ
ME7										
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
IN1	<= 2025	Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego		Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego o mocy 8 MW. Kocioł ma produkować energię cieplną w oparciu o energię elektryczną.
IN2	<= 2025	Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych		Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych o łącznej mocy 28 MW. Kotły mają produkować energię cieplną i spowodować zmniejszenie emisyjności poprzez częściowe wyparcie spalania paliwa kopalnego - węgla kamiennego i zastąpienie go paliwem gazowym o niższej emisyjności.
IN3	2028	Budowa kotła elektrodowego		Budowa kotła elektrodowego o mocy ok. 8 MW, zasilanego energią elektryczną.
IN4	2028	Budowa kotłów gazowych		Budowa kotłów gazowych o łącznej mocy około 28 MW.
IN5	2042	Zabezpieczenie infrastrukltury dla dostaw biogazu		Montaż zbiorników do magazynowania biogazu.
IN6	2044	Zmiana paliwa gazowego na biogaz w kotle gazowym		W przypadku, jeżeli w sieci gazowej gaz ziemny nie zostanie w 100% zastąpiony gazem odnawialnym planowane jest zamontowanie zbiorników do magazynowania biogazu.
IN7				
IN8				
IN9				
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					

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
MI1	<= 2025	Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego	ME1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego o mocy 8 MW.
MI2	<= 2025	Podjęcie decyzji o budowie kotła gazowego	ME2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych o mocy około 28 MW.
MI3	2026-2030	Budowa kotła elektrodowego	ME3: Budowa kotła elektrodowego
MI4	2026-2030	Budowa kotłów gazowych	ME4: Budowa kotłów gazowych
MI5	2041-2045	Zabezpieczenie infrastrukltury dla dostaw biogazu	ME5: Budowa infrastruktury dla zabezpieczenia dostaw biogazu
MI6	2041-2045	Zmiana paliwa gazowego na biogaz w kotle gazowym	ME6: Zamiana paliwa gazowego na biogaz w kotłach gazowych
MI7			
MI8			
MI9			
MI10			

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	
3	
4	
5	
6	
7	
8	
9	
10	

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

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)** | **nie 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		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 ii. a) powyżej.

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

(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 ii. równa się redukcji podanej z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I.E.I.1. dla poprzedzającego okresu, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są identyfikowane.

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;*
- *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 procesu w	IN1: IN3		100%	100%	80%	20%	
Ex.2	ISC2: Nowy piec	IN2: Nowy piec				20%	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 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	106,2111586	t CO2e / TJ	106,21	73,92	70,60	56,71	0,00	0,00
ii.	Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji	2 155	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	106,211	100%	70%	66%	53%	0%	0%
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku	47,3000	225%	156%	149%	120%	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*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

			Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
			t CO2e / TJ	t CO2e / TJ	t CO2e / TJ	t CO2e / TJ	t CO2e / TJ	t CO2e / TJ	t CO2e / TJ
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową)		106,211	0,00	-32,2911586	-35,61	-49,50	-106,21	-106,21
ii.	**Środki**	**Inwestycje**		**2025**	**2030**	**2035**	**2040**	**2045**	**2050**
1	ME1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego o mocy 8 MW.	IN1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego							
2	ME2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych o mocy około 28 MW.	IN2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych							
3	ME3: Budowa kotła elektrodowego	IN3: Budowa kotła elektrodowego			37%	8%	6%	9%	9%
4	ME4: Budowa kotłów gazowych	IN4: Budowa kotłów gazowych			63%	92%	94%		
5	ME5: Budowa infrastruktury dla zabezpieczenia dostaw biogazu	IN5: Zabezpieczenie infrastrukltury dla dostaw biogazu							
6	ME6: Zamiana paliwa gazowego na biogaz w kotłach gazowych	IN6: Zmiana paliwa gazowego na biogaz w kotle gazowym						91%	91%
7									
8									
9									
10									
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)				-32,29	-35,61	-49,50	-106,21	-106,21
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)				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)	nie 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 spalone 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							
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku							

(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 ii. 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 i po uruchomieniu podinstalacji, są "neutralne".

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

		Wartosc 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	EE / Optymalizacja procesów w	IN1, IN4		100%	100%	80%	50%	
Ex.2	RES: Nowy piec	IN2: Nowy piec				20%	50%	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	106,211	t CO2e / TJ	106,211	73,920	70,600	56,710	0,000	0,000
ii.	Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji	62 831	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	106,2112	100%	70%	66%	53%	0%	0%
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku	47,3000	225%	156%	149%	120%	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*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
		t CO2e / TJ	t CO2e / TJ	t CO2e / TJ	t CO2e / TJ	t CO2e / TJ	t CO2e / TJ	t CO2e / TJ
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową)	106,2112	0,000	-32,291	-35,611	-49,501	-106,211	-106,211

ii.	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1	ME1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego o	IN1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego						
2	ME2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych o	IN2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych						
3	ME3: Budowa kotła elektrodowego	IN3: Budowa kotła elektrodowego		37%	8%	6%	9%	9%
4	ME4: Budowa kotłów gazowych	IN4: Budowa kotłów gazowych		63%	92%	94%		
5	ME5: Budowa infrastruktury dla zabezpieczenia dostaw biogazu	IN5: Zabezpieczenie infrastrukltury dla dostaw biogazu						
6	ME6: Zamiana paliwa gazowego na biogaz w kotłach gazowych	IN6: Zmiana paliwa gazowego na biogaz w kotle gazowym					91%	91%
7								
8								
9								
10								
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)			-32,291	-35,611	-49,501	-106,211	-106,211
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)			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)** | **nie dotyczy**

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 szybne 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							
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku							

(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 „INV1, INV2" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek / 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 wyrażona w pkt ii. 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 i po uruchomieniu podinstalacji, są neaktywne.

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 / inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe wartości*
- *wpływ środków / inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

		Wartosc 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)							

	Środki	**Inwestycje**	**2025**	**2030**	**2035**	**2040**	**2045**	**2050**
Ex.1	CE	Commercial projects w	N/A	100%	100%	80%	50%	
Ex.2	RED	New Inves	20%	New Inves		70%	50%	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)** | **nie 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 szybne 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							
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku							

(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 „INV1, INV2" itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek / 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 wyrażona w pkt ii. 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 i po uruchomieniu podinstalacji, są neaktywne.

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 / inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe wartości*
- *wpływ środków / 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	WE1 - Ograniczenie produkcji w	IN1 - Brak		100%	100%	100%	100%	100%
Ex.2	WE2 - Nowy piec	IN2 - Nowy piec				100%	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)** | **nie 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 zgodne z emisjami historycznymi poziom bazowy), na koniec każdego późniejszego 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							
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku							

(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 odpowiednią inwestycję. 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 / inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.). Wszystko to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.1 / E.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 / inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe wartości*
- *wpływ środków / 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	WE1 - Ograniczenie produkcji w	IN1 - Brak		100%	100%	100%	100%	100%
Ex.2	WE2 - Nowy piec	IN2 - Nowy piec				100%	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, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):**	**Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL | non-CBAM)**	**nie 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 szybne 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							
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku							

(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 „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 wyrażana w pkt ii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

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

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 wprowadzą się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe wartości,*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

		Wartosc 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)							

	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	CE_1: Commercially proven w	INV_1[x]		100%	100%	80%	50%	
Ex.2	RED: New inves	INV_2[new inve				20%	50%	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, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):**	**Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL | non-CBAM)**	**nie dotyczy**

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

(a) Wartości docelowe dla specyfcznych emisji

Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje szybne 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							
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku							

(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 zawsze 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 ii. 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 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;*
- *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	IN1: IN3			100%	100%	40%	40%	
Ex.2	MES2: Nowy piec	IN2: Nowy piec					60%	60%	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)**	**nie 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		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							
ii.	W odniesieniu do wartości benchmarku							

(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 ii. 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 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;*
- *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	IN1: IN3			100%	100%	40%	40%	
Ex.2	MES2: Nowy piec	IN2: Nowy piec					60%	60%	100%
1									
2									
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 — **Produkcja energii elektrycznej**

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	0,6722	t CO2e / MWh	0,672	0,672	0,672	0,672	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 / MWh	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	W odniesieniu do wartości bazowej	0,6722	100%	100%	100%	100%	0%	0%
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 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 / MWh	2025 t CO2e / MWh	2030 t CO2e / MWh	2035 t CO2e / MWh	2040 t CO2e / MWh	2045 t CO2e / MWh	2050 t CO2e / MWh
i.	Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową)		0,6722	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,672	-0,672
ii.	**Środki**	**Inwestycje**		**2025**	**2030**	**2035**	**2040**	**2045**	**2050**
Ex.1	ME1: Optymalizacja procesów w różnych	IN1, IN3			100%	100%	30%	20%	
Ex.2	ME2: Nowy piec	IN2: Nowy piec					70%	80%	100%
1	ME1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektro	brak inwestycji							
2	ME2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazo	IN1: Podjęcie decyzji o budowie kotła e			100%				
3	ME3: Budowa kotła elektrodowego	IN3: Budowa kotła elektrodowego				100%			
4	ME4: Budowa kotłów gazowych	IN4: Budowa kotłów gazowych					100%		
5	ME5: Budowa infrastruktury dla zabezpieczen	IN5: Zabezpieczenie infrastruktury dla						100%	
6	ME6: Zamiana paliwa gazowego na biogaz w	IN6: Zmiana paliwa gazowego na bioga							100%
7									
8									
9									
10									
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)				0,000	0,000	0,000	-0,672	-0,672
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)				100%	100%	100%	100%	100%
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 zgodne 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 ii. 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 v.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt ii. 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 niekiedy inne.

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

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub nie 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, lub*
- *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	BE1: Optymalizacja procesu w piecu	IN1: Piec		100%	100%	100%	100%	
Ex.2	BE2: Nowy piec	IN2: Nowy piec			75%	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

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 zgodne 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 ii. 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 odpowiednią inwestycję. 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 ii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.1 / E.1.1. 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 obniżanie 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	Ex1: Optymalizacja procesu wytopu	IN1: IN1		10%	10%	30%	30%	
Ex.2	Ex2: Nowy piec	IN2: Nowy piec				70%	70%	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	ECO Jelenia Góra Sp. z.o.o	
Państwo członkowskie	Polska	
Numer zezwolenia na uczestnictwo w systemie handlu uprawnieniami do emisji	PL	OS-7642-12/d/2006
Nazwa właściwego organu:	Prezydent Miasta Jelenia Góra	
Plan neutralności klimatycznej sporządzony dla przedsiębiorstwa ciepłowniczego	FAŁSZ	

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	Elektrociepłownia EC Miasto	195	PL000000000000195	ul. Karola	Jelenia Góra	dolnośląskie	58-500	Polska
2								
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						
12	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL | non-	TJ	106,84	105,61	110,91	107,26	100,44	0,00
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | CBAM)	TJ						
14	Podinstalacja sieci ciepłowniczej	TJ	106,84	105,61	110,91	107,26	100,44	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-	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)							
12	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL | non-	47,30	225%	156%	149%	120%	0%	0%
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | CBAM)							
14	Podinstalacja sieci ciepłowniczej	47,30	225%	156%	149%	120%	0%	0%
15	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL | non-CBAM)							
16	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL | non-							
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	Produkcja energii elektrycznej							
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)							
12	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL | non-	106,21	100%	70%	66%	53%	0%	0%
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | CBAM)							
14	Podinstalacja sieci ciepłowniczej	106,21	100%	70%	66%	53%	0%	0%
15	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL | non-CBAM)							
16	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL | non-							
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	Produkcja energii elektrycznej	0,672	100%	100%	100%	100%	0%	0%
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: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego o mocy 8 MW.						
2	ME2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych o mocy około 28 MW.						
3	ME3: Budowa kotła elektrodowego						
4	ME4: Budowa kotłów gazowych						
5	ME5: Budowa infrastruktury dla zabezpieczenia dostaw biogazu						
6	ME6: Zamiana paliwa gazowego na biogaz w kotłach gazowych						
7							
8							
9							
10							

(b)	Szczegółowy opis inwestycji	<= 2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045	2046-2050
1	IN1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego						
2	IN2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych						
3	IN3: Budowa kotła elektrodowego						
4	IN4: Budowa kotłów gazowych						
5	IN5: Zabezpieczenie infrastrukltury dla dostaw biogazu						
6	IN6: Zmiana paliwa gazowego na biogaz w kotle gazowym						
7							
8							
9							
10							

(c)	Kamienie milowe	<= 2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045	2046-2050
1	MI1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego						
2	MI2: Podjęcie decyzji o budowie kotła gazowego						
3	MI3: Budowa kotła elektrodowego						
4	MI4: Budowa kotłów gazowych						
5	MI5: Zabezpieczenie infrastrukltury dla dostaw biogazu						
6	MI6: Zmiana paliwa gazowego na biogaz w kotle gazowym						
7							
8							
9							
10							
11							
12							
13							
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	Podjęcie decyzji o budowie kotła	Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego o mocy 8 MW do dnia 31.12.2025 roku. Kocioł ma
ME2	<= 2025	Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych	Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych o łącznej mocy około 28 MW do dnia 31.12.2025 roku. Kotły
ME3	2026-2030	Budowa kotła elektrodowego	Uruchomienie kotła elektrodowego o mocy 8 MW do dnia 31.12.2028 roku
ME4	2026-2030	Budowa kotłów gazowych	Uruchomienie kotłów gazowych o łącznej mocy około 28 MW do dnia 31.12.2028 roku.
ME5	2041-2045	Budowa infrastruktury dla zabezpieczenia	#ADR!
ME6	2041-2045	Zamiana paliwa gazowego na biogaz w	Zmiana paliwa w kotłach gazowych na biogaz poprzez budowę stacji regazyfikacji biogazu.
ME7			
ME8			
ME9			
ME10			

Nr.	Szczegółowy opis warunków podstawowych	Uzasadnienie decyzji o środkach	Jakościowa ocena skutków
ME1	Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego. Przygotowanie zapytania	Możliwe do dokonania w najkrótszym czasie	Rozpoznanie potencjału zastosowania tego
ME2	Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych. Przygotowanie zapytania ofertowego	Możliwe do dokonania w najkrótszym czasie	Rozpoznanie potencjału zastosowania tego
ME3	Budowa przyłącza elektrycznego dla kotła elektrodowego o mocy 8 MW. Budowa	Zapewnienie efektywnego źródła rezerwowo-	Obniżenie emisyjności CO2. Zastąpienie
ME4	Budowa i uruchomienie kotłów gazowych o łącznej mocy 28 MW.	Przygotowanie kotłów węglowych parowych do	Obniżenie emisyjności CO2, zastąpienie węgla
ME5	Budowa infrastruktury dla zabezpieczenia dostaw biogazu	Konieczność zastąpienia paliwa kopalnego	Obniżenie emisyjności CO2 do zera
ME6	Zamiana paliwa gazowego na biogaz w kotłach gazowych	Konieczność zastąpienia paliwa kopalnego	Obniżenie emisyjności CO2 do zera
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	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ
ME2	PRAWDA	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ
ME3	PRAWDA	PRAWDA	FAŁSZ	PRAWDA	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	PRAWDA	FAŁSZ	FAŁSZ
ME4	PRAWDA	PRAWDA	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	PRAWDA	FAŁSZ	FAŁSZ
ME5	PRAWDA	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	PRAWDA	FAŁSZ	FAŁSZ
ME6	PRAWDA	PRAWDA	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ	FAŁSZ
ME7										
ME8										
ME9										
ME10										

(b) Szczegółowy opis inwestycji

Nr.	Rok	Krótka nazwa lub wewnętrzny identyfikator	Koszty w mln Euro	Szczegółowy opis inwestycji
IN1	<= 2025	Podjęcie decyzji o budowie kotła		Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego o mocy 8 MW. Kocioł ma produkować energię ci
IN2	<= 2025	Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych		Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych o łącznej mocy 28 MW. Kotły mają produkować ene
IN3	2028	Budowa kotła elektrodowego		Budowa kotła elektrodowego o mocy ok. 8 MW, zasilanego energią elektryczną.
IN4	2028	Budowa kotłów gazowych		Budowa kotłów gazowych o łącznej mocy około 28 MW.
IN5	2042	Zabezpieczenie infrastrukltury dla dostaw		Montaż zbiorników do magazynowania biogazu.
IN6	2044	Zmiana paliwa gazowego na biogaz w kotle		W przypadku, jeżeli w sieci gazowej gaz ziemny nie zostanie w 100% zastąpiony gazem odnawia
IN7				
IN8				
IN9				
IN10				

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

(c) Kamienie milowe

Nr.	Okres	Szczegółowy opis kamienia milowego	Środki
MI1	<= 2025	Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego	ME1: Podjęcie decyzji o budowi
MI2	<= 2025	Podjęcie decyzji o budowie kotła gazowego	ME2: Podjęcie decyzji o budowi
MI3	2026-2030	Budowa kotła elektrodowego	ME3: Budowa kotła elektrodowe
MI4	2026-2030	Budowa kotłów gazowych	ME4: Budowa kotłów gazowych
MI5	2041-2045	Zabezpieczenie infrastrukltury dla dostaw biogazu	ME5: Budowa infrastruktury dla
MI6	2041-2045	Zmiana paliwa gazowego na biogaz w kotle gazowym	ME6: Zamiana paliwa gazowego
MI7			
MI8			
MI9			
MI10			
MI11			
MI12			
MI13			
MI14			
MI15			
MI16			
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								
		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) — **nie dotyczy**

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

		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						

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	106,211	100%	70%	66%	53%	0%	0%
ii.	Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku	47,3	225%	156%	149%	120%	0%	0%

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii.	Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową	106,211	0,0	-32,291	-35,611	-49,501	-106,211	-106,211

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

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1	ME1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrod	IN1: Podjęcie decyzji o budowie kotła	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2	ME2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazow	IN2: Podjęcie decyzji o budowie kotłó	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3	ME3: Budowa kotła elektrodowego	IN3: Budowa kotła elektrodowego	0%	37%	8%	6%	9%	9%
4	ME4: Budowa kotłów gazowych	IN4: Budowa kotłów gazowych	0%	63%	92%	94%	0%	0%
5	ME5: Budowa infrastruktury dla zabezpieczeni	IN5: Zabezpieczenie infrastrukltury dl	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6	ME6: Zamiana paliwa gazowego na biogaz w k	IN6: Zmiana paliwa gazowego na bio	0%	0%	0%	0%	91%	91%
7								
8								
9								
10								
		SUMA	0%	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: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrod	IN1: Podjęcie decyzji o budowie kotła	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2	ME2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazow	IN2: Podjęcie decyzji o budowie kotłó	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3	ME3: Budowa kotła elektrodowego	IN3: Budowa kotła elektrodowego	0%	-11%	-3%	-3%	-9%	-9%
4	ME4: Budowa kotłów gazowych	IN4: Budowa kotłów gazowych	0%	-19%	-31%	-44%	0%	0%
5	ME5: Budowa infrastruktury dla zabezpieczeni	IN5: Zabezpieczenie infrastrukltury dl	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6	ME6: Zamiana paliwa gazowego na biogaz w k	IN6: Zmiana paliwa gazowego na bio	0%	0%	0%	0%	-91%	-91%
7								
8								
9								
10								
		SUMA	0%	-30%	-34%	-47%	-100%	-100%

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

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

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

		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	106,211	100%	70%	66%	53%	0%	0%
ii.	Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku	47,3	225%	156%	149%	120%	0%	0%

		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii.	Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową	106,211	0,0	-32,291	-35,611	-49,501	-106,211	-106,211

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

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1	ME1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrod	IN1: Podjęcie decyzji o budowie kotła	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2	ME2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazow	IN2: Podjęcie decyzji o budowie kotłó	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3	ME3: Budowa kotła elektrodowego	IN3: Budowa kotła elektrodowego	0%	37%	8%	6%	9%	9%
4	ME4: Budowa kotłów gazowych	IN4: Budowa kotłów gazowych	0%	63%	92%	94%	0%	0%
5	ME5: Budowa infrastruktury dla zabezpieczeni	IN5: Zabezpieczenie infrastruktury dl	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6	ME6: Zamiana paliwa gazowego na biogaz w k	IN6: Zmiana paliwa gazowego na bio	0%	0%	0%	0%	91%	91%
7								
8								
9								
10								
		SUMA	0%	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: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrod	IN1: Podjęcie decyzji o budowie kotła	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2	ME2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazow	IN2: Podjęcie decyzji o budowie kotłó	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3	ME3: Budowa kotła elektrodowego	IN3: Budowa kotła elektrodowego	0%	-11%	-3%	-3%	-9%	-9%
4	ME4: Budowa kotłów gazowych	IN4: Budowa kotłów gazowych	0%	-19%	-31%	-44%	0%	0%
5	ME5: Budowa infrastruktury dla zabezpieczeni	IN5: Zabezpieczenie infrastruktury dl	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6	ME6: Zamiana paliwa gazowego na biogaz w k	IN6: Zmiana paliwa gazowego na bio	0%	0%	0%	0%	-91%	-91%
7								
8								
9								
10								
		SUMA	0%	-30%	-34%	-47%	-100%	-100%

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

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

		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) — nie dotyczy

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

		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) — nie dotyczy

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

		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) — nie dotyczy

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

		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) — nie dotyczy

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

		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) — nie dotyczy

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

		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

			Produkcja energii elektrycznej				dotyczy	
		Wartość wyjściowa t CO2e /	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i.	Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych	0,672	100%	100%	100%	100%	0%	0%
ii.	Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy
		Wartość wyjściowa t CO2e /	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii.	Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową	0,672	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,672	-0,672

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

	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1	ME1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrod	brak inwestycji	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2	ME2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazow	IN1: Podjęcie decyzji o budowie kotła	0%	100%	0%	0%	0%	0%
3	ME3: Budowa kotła elektrodowego	IN3: Budowa kotła elektrodowego	0%	0%	100%	0%	0%	0%
4	ME4: Budowa kotłów gazowych	IN4: Budowa kotłów gazowych	0%	0%	0%	100%	0%	0%
5	ME5: Budowa infrastruktury dla zabezpieczeni	IN5: Zabezpieczenie infrastruktury dl	0%	0%	0%	0%	100%	0%
6	ME6: Zamiana paliwa gazowego na biogaz w k	IN6: Zmiana paliwa gazowego na bio	0%	0%	0%	0%	0%	100%
7								
8								
9								
10								
		SUMA	0%	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: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrod	brak inwestycji	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2	ME2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazow	IN1: Podjęcie decyzji o budowie kotła	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3	ME3: Budowa kotła elektrodowego	IN3: Budowa kotła elektrodowego	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4	ME4: Budowa kotłów gazowych	IN4: Budowa kotłów gazowych	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5	ME5: Budowa infrastruktury dla zabezpieczeni	IN5: Zabezpieczenie infrastruktury dl	0%	0%	0%	0%	-100%	0%
6	ME6: Zamiana paliwa gazowego na biogaz w k	IN6: Zmiana paliwa gazowego na bio	0%	0%	0%	0%	0%	-100%
7								
8								
9								
10								
		SUMA	0%	0%	0%	0%	-100%	-100%

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
Plik "PNK Jelenia Góra wer.3"	Opis działań związanych z Planem neutralności klimatycznej

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