



# Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami

Instytut Ochrony Środowiska  
Państwowy Instytut Badawczy

## **Instrukcja obsługi systemu krajowych środków wykonawczych Raporty dotyczące poziomu działalności ALC**

**Wersja dokumentu 1.1**

**01/02/2023**



*Opracowanie:  
Zespół Rozdziału Uprawnień*

*Materiał przedstawia poglądy autorów i nie odzwierciedla stanowiska  
Ministerstwa Klimatu i Środowiska oraz innych organów administracji  
rządowej.*

*Niniejszy dokument może być używany, kopiowany i rozpowszechniany, w całości lub  
w części, wyłącznie w celach niekomercyjnych ze wskazaniem źródła ich pochodzenia.*



**Działalność KOBiZE jest finansowana ze środków  
Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej**

Version	Date	Comments
1.0	31/01/2022	Pierwsza wersja
1.1	22/06/2021	<p>Nowości:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Zakładka aktualności</li> </ul> <p>Aktualizacja:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Zasady resetowania hasła</li> <li>- Zasady aktualizacji danych prowadzącego instalację w raporcie</li> <li>- Opcja wyboru weryfikatora: „nie dotyczy”</li> <li>- Opis przypadku gdy gazy odlotowe są importowane do instalacji a następnie z tych gazów odlotowych produkowane jest mierzalne ciepło eksportowane następnie do instalacji objętej EU ETS</li> <li>- Aktualizacja opisu wyslij bez weryfikacji</li> <li>- Aktualizacja opisu weryfikuj</li> </ul>

## Spis treści

Często używane pojęcia .....	7
1 Logowanie do systemu.....	9
2 Menu główne .....	11
2.1 Instalacje.....	11
2.2 Administracja.....	12
3 Tworzenie raportu.....	14
4 Raport o poziomach działalności.....	15
4.1 Dane dotyczące instalacji.....	15
4.1.1 Dane instalacji .....	15
4.1.2 Dane prowadzącego instalację.....	16
4.1.3 Informacje o grupie .....	16
4.1.4 Dane weryfikatora .....	17
4.1.5 Kwalifikowalność do przydziału bezpłatnych uprawnień .....	18
4.2 Wykaz powiązań technicznych .....	18
4.2.1 Rodzaj podmiotu .....	19
4.2.2 Rodzaj połączenia i kierunek przepływu.....	20
4.3 Wykaz podinstalacji .....	22
4.3.1 Zgłoszenie zaprzestania działalności instalacji lub podinstalacji .....	23
4.3.2 Dodanie nowej podinstalacji .....	24
4.4 Całkowite bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych i energia wejściowa z paliw .....	25
4.5 Podział wsadu paliwa ze względu na rodzaj wykorzystania .....	26
4.5.1 Narzędzie dotyczące kogeneracji .....	27
4.6 Obowiązywanie bilansów .....	29
4.7 Pełny bilans mierzalnego ciepła w instalacji.....	31
4.7.1 Wsady ciepła.....	31
4.7.2 Ciepło niekwalifikujące się.....	32
4.7.3 Ciepło kwalifikujące się.....	34
4.7.4 Podsumowanie bilansu mierzalnego ciepła .....	35
4.8 Pełny bilans energii elektrycznej .....	36
4.9 Pełny bilans gazów odlotowych w instalacji.....	37
4.9.1 Bilans gazów w podinstalacjach produktowych.....	38
4.9.2 Bilans gazów w podinstalacjach rezerwowych.....	40
4.9.3 Narzędzie do obliczania ilości emisji procesowych .....	41

4.9.4	Pozostałe gazy odlotowe .....	43
4.9.5	Podsumowanie bilansu gazów odlotowych .....	43
4.10	Dane dotyczące podinstalacji produktowych .....	44
4.10.1	Poziom działalności .....	44
4.10.2	Współczynniki korygujące .....	45
4.10.3	Dane o produkcji .....	46
4.10.4	Informacje dodatkowe .....	46
4.11	Dane dotyczące podinstalacji produktowych – szczególne przypadki .....	48
4.11.1	Produkty rafineryjne .....	48
4.11.2	Wapno .....	48
4.11.3	Dolomit kalcynowany .....	49
4.11.4	Kraking parowy .....	50
4.11.5	Związki aromatyczne .....	51
4.11.6	Wodór .....	52
4.11.7	Gaz syntezowy .....	52
4.11.8	Tlenek etylenu / glikole .....	53
4.11.9	Monomer tlenku winylu .....	54
4.12	Dane dotyczące podinstalacji rezerwowych .....	55
4.12.1	Poziom działalności .....	55
4.12.2	Dane o produkcji .....	56
4.12.3	Informacje dodatkowe .....	60
4.12.4	Efektywność energetyczna .....	61
4.13	Podsumowanie .....	62
5	Działania na raportach .....	63
5.1	Edytuj .....	63
5.2	Korekta .....	63
5.3	Weryfikuj .....	63
5.4	Wyślij bez weryfikacji .....	65
5.5	Wyślij .....	65
5.6	Szczegóły .....	66

W niniejszym poradniku omówiono funkcje nowego elektronicznego systemu krajowych środków wykonawczych, który od 1 stycznia 2022 r. służy do składania raportów dotyczących poziomów działalności (ALC).

Zgodnie z art. 64 ust. 3, ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. *o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych* (Dz. U. z 2021 r. poz. 332 i 1047 oraz z 2022 r. poz. 1), począwszy od 1 stycznia 2022 r. raport ALC wprowadza się do Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji, przy użyciu dostępnych w niej formularzy oraz dołącza się sprawozdanie z weryfikacji.

Zasady dostosowania przydziału uprawnień, również z uwzględnieniem zasad efektywności energetycznej, wzory obliczeniowe i wyjaśnienie pojęć można znaleźć w „[Wytycznych nr 7 - Zmiany przydziału uprawnień](#)”.

## Często używane pojęcia

**Administrator systemu krajowych środków wykonawczych** – administrator funkcjonujący w ramach Krajowego ośrodka, którego zadaniem jest administrowanie systemem krajowych środków wykonawczych.

**Rozporządzenie FAR** - [rozporządzenie delegowane Komisji \(UE\) 2019/331 z dnia 19 grudnia 2018 r. \(FAR\) w sprawie ustanowienia przejściowych zasad dotyczących zharmonizowanego przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji](#) (Dz. Urz. UE L59 z 27.02.2019, s.8).

**Decyzja CLL** - [Decyzja delegowana Komisji \(UE\) 2019/708 z dnia 15 lutego 2019 r. \(CLL\) uzupełniająca dyrektywę 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w zakresie wskazania sektorów i podsektorów uznanych za narażone na ryzyko ucieczki emisji w okresie 2021–2030](#) (Dz. Urz. UE L 120 z 8.05.2019, s.20).

**Rozporządzenie ALCR** - [Rozporządzenie wykonawcze Komisji \(UE\) 2019/1842 z dnia 31 października 2019 r. dotyczące dostosowań przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji ze względu na zmiany w poziomie działalności](#) (Dz. Urz. UE L 282 z 4.11.2019, s. 20).

**Rozporządzenie MRR** - [Rozporządzenie Wykonawcze Komisji \(UE\) 2018/2066 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz zmieniające rozporządzenie Komisji \(UE\) nr 601/2012](#) (Dz. Urz. UE L nr 334 z 31.12.2018 r., s. 1).

**Ustawa o systemie handlu (ustawa ETS)** – ustawa z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1092 ze zm.).

**Instalacja** – instalacja w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych – tj. stacjonarne urządzenie techniczne lub zespół takich urządzeń, w których są prowadzone jedno lub więcej działań określonych w załączniku nr 1 do ustawy oraz wszelkie inne czynności posiadające bezpośredni techniczny związek ze wskazanymi działaniami prowadzonymi w danym miejscu, które powodują emisję lub mają wpływ na jej wielkość;.

**Krajowa baza (Kb)** – Krajowa baza o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji, o której mowa w art. 3 ust. 2 pkt 1 ustawy o systemie zarządzania emisjami, stanowiąca system informatyczny, zawierający zabezpieczoną bazę danych, który umożliwia wprowadzanie i przetwarzanie informacji wskazanych w art. 6 ust. 2 ustawy o systemie zarządzania emisjami.

**Krajowy ośrodek** – Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami będący jednostką organizacyjną w Instytucie ochrony Środowiska – Państwowym Instytucie Badawczym.

**Raport dotyczący poziomu działalności ALC (Allocation Level Changes)** – raport, o którym mowa w art. 64 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych.

**Raport BDR (Baseline Data Report)** – Raport dotyczący danych podstawowych.

**Strona internetowa systemu krajowych środków wykonawczych** – strona internetowa dostępna pod adresem: <https://ksw.kobize.pl/>

**System EU ETS** – system handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, o którym mowa w ustawie o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych.

**Prowadzący instalację** - rozumie się przez to osobę fizyczną, osobę prawną lub jednostkę organizacyjną nie będącą osobą prawną, która posiada tytuł prawny do władania instalacją w celu jej eksploatacji

**Podmiot Krajowej bazy** – podmiot korzystający ze środowiska w rozumieniu art. 3 pkt 20 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219, z późn. zm).

**Użytkownik** – osoba wskazana przez prowadzącego instalację, (który w ramach Krajowej bazy jest podmiotem) która uzyskała dostęp do danych dla instalacji objętej systemem EU ETS, do zarządzania nimi w systemie krajowych środków wykonawczych w imieniu prowadzącego instalację, w tym do sporządzenia i wprowadzenia raportu w zakresie poziomu działalności.

**Numer KPRU** – numer nadany instalacji na potrzeby identyfikacji instalacji w ramach systemu EU ETS

**Kod PRODCOM** – określony w ramach Europejska Klasyfikacja Działalności Europejska Klasyfikacja Działalności rodzaj działalności gospodarczej określający wytworzony produkt w instalacji

[https://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST\\_NOM\\_DTL&StrNom=PRD\\_2010&StrLanguageCode=PL&IntPcKey=&StrLayoutCode=HIERARCHIC](https://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_NOM_DTL&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=PL&IntPcKey=&StrLayoutCode=HIERARCHIC)

**Kody NACE** – kody Statystycznej Klasyfikacji Działalności Gospodarczej we Wspólnocie Europejskiej (NACE Rev. 2)

[https://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST\\_NOM\\_DTL&StrNom=NACE\\_REV2&StrLanguageCode=PL&IntPcKey=&StrLayoutCode=HIERARCHIC&IntCurrentPage=1](https://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_NOM_DTL&StrNom=NACE_REV2&StrLanguageCode=PL&IntPcKey=&StrLayoutCode=HIERARCHIC&IntCurrentPage=1)

**Instalacja nowa** - oznacza każdą instalację, która uzyskała zezwolenie na emisję gazów cieplarnianych po dniu:

- a) 30 czerwca 2019 r. w przypadku okresu 2021–2025,
- b) 30 czerwca 2024 r. w przypadku okresu 2026–2030.

**Historyczny poziom działalności (HAL)** - średnia arytmetyczna poziomu działalności z okresu odniesienia określona dla każdej podinstalacji. Jeżeli podinstalacja nie działała co najmniej dwa lata kalendarzowe w okresie odniesienia historyczny poziom działalności określa się w oparciu o pierwszy rok kalendarzowy eksploatacji podinstalacji. Na okres 2021-2025 w historyczny poziom działalności został określony w oparciu o średnią arytmetyczną z okresu odniesienia 2014-2018, a na okres 2026-2030 będzie określony w oparciu o średnią arytmetyczną poziomów działalności w z okresu odniesienia 2019-2023.

**Poziom działalności** – poziom produkcji określany dla danego roku dla każdej podinstalacji wyodrębnionej w ramach instalacji.

**Średni poziom działalności** - w odniesieniu do każdej podinstalacji, oznacza średnią arytmetyczną rocznych poziomów działalności dla dwóch lat kalendarzowych poprzedzających złożenie raportu ALC.




## 1 Logowanie do systemu

Aby zalogować się do systemu, należy wejść na stronę internetową:

<https://ksw.kobize.pl/>

Optimalny dostęp do systemu internetowego Krajowych Środków Wykonawczych można osiągnąć przy użyciu przeglądarki internetowej obsługującej protokół SSL. Zalecane jest posługiwanie się najnowszymi wersjami przeglądarek Mozilla Firefox, Google Chrome albo Microsoft Edge.

RAPORT O POZIOMACH DZIAŁALNOŚCI - KRAJOWE ŚRODKI WYKONAWCZE



Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami  
Instytut Ochrony Środowiska  
Państwowy Instytut Badawczy

LOGOWANIE    AKTUALNOŚCI    KONTAKT

Zgodnie z art. 64 ust. 3, ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. z 2021 r., poz. 332 oraz poz. 1047) począwszy od 1 stycznia 2022 r. raport dotyczący poziomów działalności wprowadza się do Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji, przy użyciu dostępnych w niej formularzy.


W celu złożenia raportu dotyczącego poziomów działalności należy zalogować się do systemu Krajowych Środków Wykonawczych, używając loginu przydzielonego w ramach Krajowej Bazy.

LOGOWANIE DO SYSTEMU KŚW

Przypomnij hasło

ZALOGUJ

Logowanie    Polityka prywatności    Informacja o przetwarzaniu danych  
Rejestracja    Deklaracja dostępności    Kontakt



Narodowe Centrum Ochrony Środowiska  
Instytut Ochrony Środowiska  
Państwowy Instytut Badawczy

Po ukazaniu się okna widocznego powyżej należy wypełnić odpowiednie pola używając otrzymane wcześniej dane logowania. Dostęp do systemu internetowego krajowych środków wykonawczych w ramach Krajowej bazy posiadają podmioty zarejestrowane w Krajowej bazie o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji, do których przypisano instalacje objęte systemem handlu uprawnieniami do emisji (dla jednego podmiotu Krajowej bazy może być przypisane kilka instalacji). Po wprowadzeniu wymaganego loginu i hasła należy zatwierdzić ich wprowadzenie klikając na przycisk Zaloguj.

W przypadku trudności z zalogowaniem istnieje możliwość zmiany hasła logowania do konta. Należy kliknąć przycisk Przypomnij hasło.

RAPORT O POZIOMACH DZIAŁALNOŚCI - KRAJOWE ŚRODKI WYKONAWCZE

Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami  
Instytut Ochrony Środowiska  
Państwowy Instytut Badawczy

LOGOWANIE    AKTUALNOŚCI    KONTAKT

Zgodnie z art. 64 ust. 3, ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. z 2021 r., poz. 332 oraz poz. 1047) począwszy od 1 stycznia 2022 r. raport dotyczący poziomów działalności wprowadza się do Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji, przy użyciu dostępnych w niej formularzy.  
W celu złożenia raportu dotyczącego poziomów działalności należy zalogować się do systemu Krajowych Środków Wykonawczych, używając loginu przydzielonego w ramach Krajowej Bazy.

LOGOWANIE DO SYSTEMU KŚW

Podaj nazwę użytkownika

\*\*\*\*\*

Przypomnij hasło

ZALOGUJ

LOGOWANIE    AKTUALNOŚCI    KONTAKT

RESETOWANIE HASŁA

Podaj adres e-mail w celu odzyskania dostępu. Link do resetowania hasła zostanie wysłany w wiadomości.

Uwaga!  
Resetowanie hasła z tego poziomu jest możliwe tylko dla nowych kont użytkowników utworzonych z poziomu systemu KŚW. W celu zresetowania hasła dla konta utworzonego w Krajowej Bazie przed uruchomieniem systemu KŚW prosimy o przejście na stronę Krajowej bazy.

Adres e-mail \*

Adres e-mail

RESETUJ HASŁO

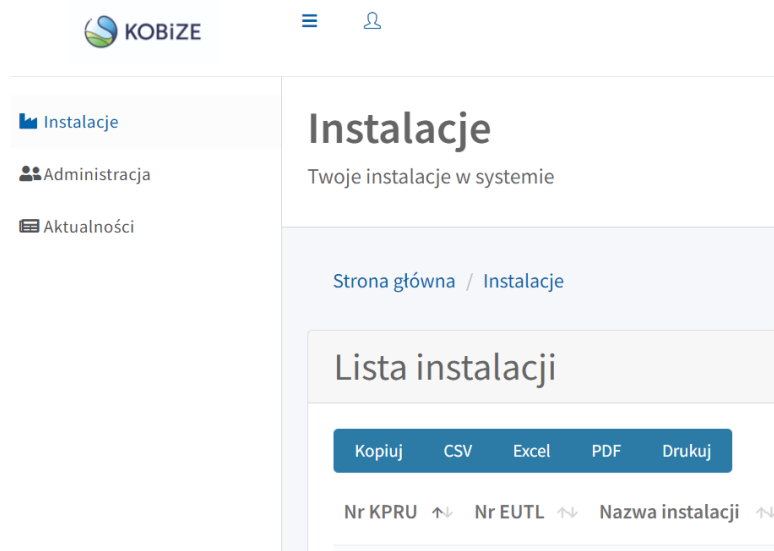
ANULUJ

Ważne jest aby pamiętać, że zmiany hasła logowania z poziomu systemu KŚW: <https://ksw.kobize.pl/konto/przypomnij-haslo> jest możliwa tylko dla kont utworzonych z poziomu systemu KŚW. W celu zresetowania hasła dla konta utworzonego z poziomu Krajowej bazy przed uruchomieniem systemu KŚW (przed 01.01.2022 r.) należy przejść na stronę Krajowej bazy <https://krajowabaza.kobize.pl/account/regeneratepass> i z tego miejsca dokonać zmiany hasła dostępnego do konta.

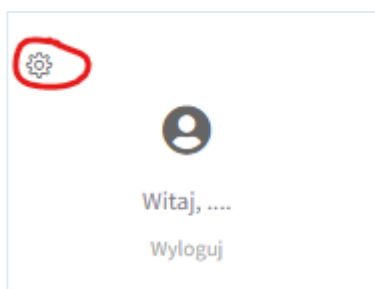
W przypadku logowania do Krajowej bazy za pośrednictwem profilu zaufanego i nieznanymi swojemu loginu, należy przed zalogowaniem do systemu internetowego krajowych środków wykonawczych sprawdzić swój login w ustawieniach konta w Krajowej bazie. W przypadku nieznanymi hasła, należy skorzystać z opcji przypomnij hasło na stronie logowania do krajowej bazy <https://krajowabaza.kobize.pl/>

## 2 Menu główne

Menu główne znajduje się po lewej stronie ekranu.



Menu główne umożliwia nawigację po systemie. Widok domyślny po zalogowaniu to Instalacje. Po kliknięciu w Administracja pojawi się lista użytkowników. Po kliknięciu w Administracja pojawi się lista aktualności. Przycisk ☰ umożliwia minimalizację menu głównego. Przycisk 👤 umożliwia podgląd w dane zalogowanego użytkownika. W trybie podglądu w dane zalogowanego użytkownika można się Wylogować lub zmienić hasło klikając w przycisk ustawień ⚙️.



### 2.1 Instalacje

Po zalogowaniu się, w głównym oknie pojawi się lista instalacji objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji, przypisanych do konta zalogowanego podmiotu Krajowej bazy. Przypisanie instalacji do konta podmiotu Krajowej bazy jest dokonywane przez Krajowy ośrodek na podstawie zezwolenia na emisję gazów cieplarnianych. W stosownych przypadkach, podmiot Krajowej bazy aktualizuje w Krajowej bazie dane dotyczące prowadzącego instalację objętą systemem EU ETS. Dane dotyczące identyfikacji podmiotu Krajowej bazy, które nie są edytowalne z poziomu użytkownika można jedynie zmienić formularzem aktualizacji danych w Krajowej bazie. Po zalogowaniu się do Krajowej bazy formularz ten dostępny jest w zakładce *Formularze dla podmiotu*, a *Instrukcja wypełniania formularza aktualizacyjnego* dostępna jest na stronie <https://krajowabaza.kobize.pl/instrukcje-poradniki/index>

**Instalacje**  
Twoje instalacje w systemie

Strona główna / Instalacje

Lista instalacji

Kopiuj CSV Excel PDF Drukuj Wyszukaj:

Nr KPRU ↕	Nr EUTL ↕	Nazwa instalacji	Nazwa	Akcje
PL-9991-05	9991	Nazwa instalacji	Nazwa podmiotu	Raporty Pobierz BDR
PL-9992-05	9992	Nazwa instalacji	Nazwa podmiotu	Raporty Pobierz BDR

W tym menu można skopiować, wydrukować lub zapisać do pliku listę instalacji. Klikając w przycisk **Raporty** można przejść do raportów dotyczących poziomów działalności dla wybranej instalacji. Przy instalacjach, dla których przesłano do Krajowego ośrodka raport dotyczący danych podstawowych (BDR), pojawi się przycisk **Pobierz BDR**. W celu pobrania i zapisania na dysk raportu BDR, należy kliknąć w przycisk **Pobierz BDR**.

## 2.2 Administracja

Po kliknięciu w przycisk **Administracja** w menu z lewej strony, pojawia się okno zarządzania użytkownikami. W tym menu, zalogowany użytkownik podmiotu Krajowej bazy może dodawać nowych użytkowników systemu krajowych środków wykonawczych. Tacy użytkownicy będą posiadać dostęp wyłącznie do systemu krajowych środków wykonawczych.

Lista użytkowników

Kopiuj CSV Excel PDF Drukuj Wyszukaj:

Użytkownik	System	Role	Status	Ostatnie logowanie	Akcje
Użytkownik Krajowej bazy	Krajowa baza Krajowe Środki Wykonawcze	Administrator	✓		
Użytkownik KŚW	Krajowe Środki Wykonawcze	Użytkownik	✓		Edytuj

Od 1 do 2 z 2 wierszy

+ Dodaj użytkownika

Aby dodać użytkownika należy kliknąć w przycisk **Dodaj użytkownika** i postępować zgodnie z poleceniami na ekranie.

W celu dodania nowego użytkownika należy podać jego imię, nazwisko, adres email, wybrać z listy podmiot do którego będzie miał dostęp oraz wybrać z listy role użytkownika. W zależności od nadanych uprawnień użytkownicy będą mogli dodawać następnych użytkowników (rola: administrator) lub nie (rola: użytkownik).

## Dodawanie nowego użytkownika

Strona główna / Administracja / Dodaj

Dane użytkownika

Imię \*

Nazwisko \*

Adres e-mail (Login) \*

@

Dostęp do podmiotu \*

Wybierz podmiot

Role

Wybierz rolę użytkownika

Oświadczam, że informacje zawarte w treści formularza są poprawne i przyjmuję do wiadomości, że na podany adres e-mail użytkownika przesłane zostaną informacje umożliwiające dostęp do danych podmiotu w module Krajowe Środki Wykonawcze systemu Krajowej bazy. \*

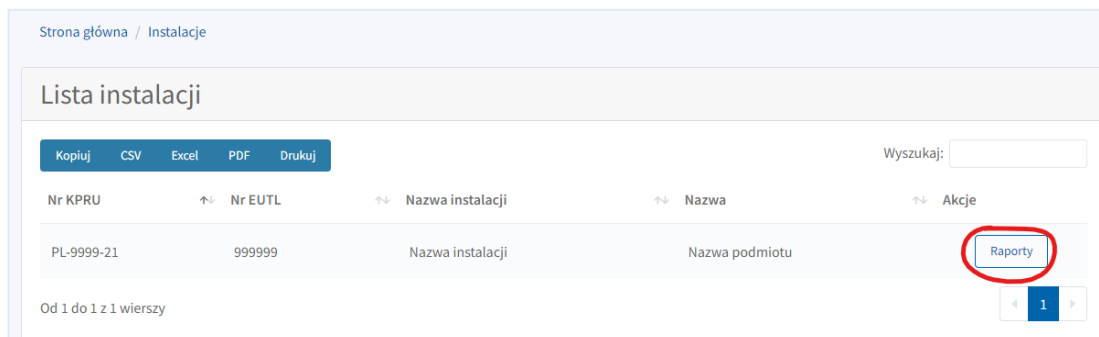
Anuluj Zapisz

**Uwaga!** Osoba, której nadano dostęp do danych instalacji objętej systemem EU ETS, będzie mogła zarządzać nimi w systemie krajowych środków wykonawczych w imieniu prowadzącego instalację, w tym sporządzić i wysłać raport ALC.

Na podany adres email zostanie przesłany link aktywacyjny dla utworzonego konta. Należy w niego kliknąć i ustawić hasło dostępu do systemu krajowych środków wykonawczych.

### 3 Tworzenie raportu

Po kliknięciu w przycisk Raporty w menu konkretnej Instalacji pojawia się wykaz raportów dla danej instalacji.



Strona główna / Instalacje

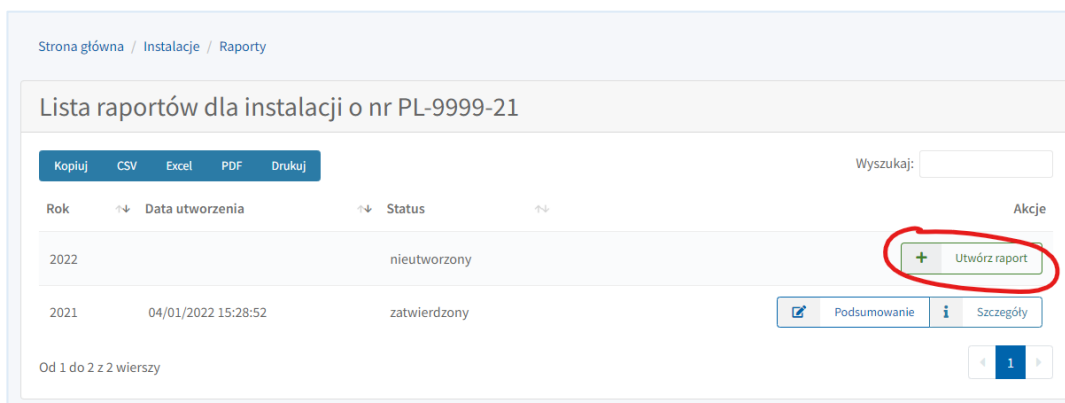
#### Lista instalacji

Kopiuj CSV Excel PDF Drukuj Wyszukaj:

Nr KPRU	Nr EUTL	Nazwa instalacji	Nazwa	Akcje
PL-9999-21	999999	Nazwa instalacji	Nazwa podmiotu	Raporty

Od 1 do 1 z 1 wierszy

**Uwaga!** Pierwszymi raportami ALC, które można było wprowadzić do systemu były raporty o poziomach działalności w roku 2021, które należało przesłać wraz ze sprawozdaniem z weryfikacji w terminie do 31 marca 2022r.. Dane z raportów ALC przesłanych przez prowadzących instalacje w 2021 r. (o poziomach działalności w 2019 i 2020 r.) w formie formularzy Excel, zostały zaciągnięte do systemu przez Krajowy ośrodek przed uruchomieniem systemu. Raporty przesłane w Excelu w 2021 r są pełnoprawną formą i na ich podstawie zostały przydzielane bezpłatne uprawnienia do emisji.



Strona główna / Instalacje / Raporty

#### Lista raportów dla instalacji o nr PL-9999-21

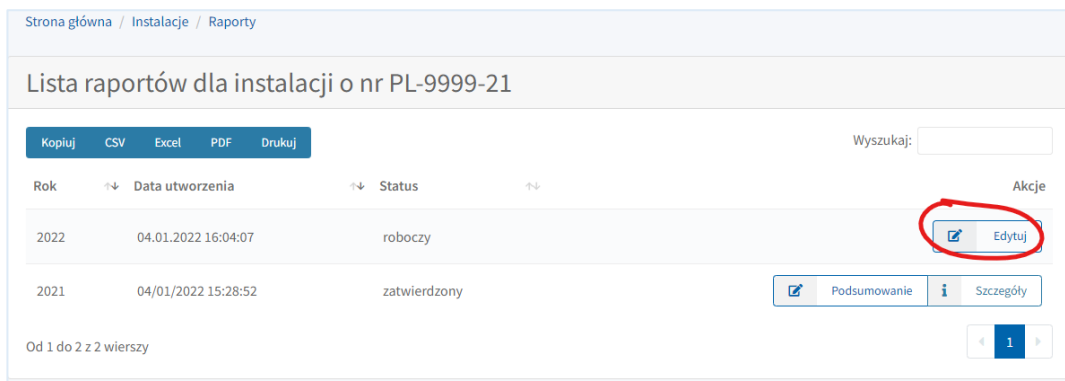
Kopiuj CSV Excel PDF Drukuj Wyszukaj:

Rok	Data utworzenia	Status	Akcje
2022		niewtworzony	+ Utwórz raport
2021	04/01/2022 15:28:52	zatwierdzony	Podsumowanie Szczegóły

Od 1 do 2 z 2 wierszy

Po kliknięciu przycisku Utwórz raport, zostanie utworzony raport o statusie *roboczy*. Aby wypełnić raport należy kliknąć przycisk Edytuj.

Nazewnictwo raportów dotyczy daty w której powinny zostać złożone, to znaczy raport 2022 dotyczy danych za 2021 r. raport 2023 dotyczy danych za 2022 r. itd.



Strona główna / Instalacje / Raporty

#### Lista raportów dla instalacji o nr PL-9999-21

Kopiuj CSV Excel PDF Drukuj Wyszukaj:

Rok	Data utworzenia	Status	Akcje
2022	04.01.2022 16:04:07	roboczy	Edytuj
2021	04/01/2022 15:28:52	zatwierdzony	Podsumowanie Szczegóły

Od 1 do 2 z 2 wierszy

## 4 Raport o poziomach działalności

Zakres raportu ALC zgodny jest z art. 3 ust 2 rozporządzenia ALC

*Raport dotyczący poziomu działalności musi zawierać informacje na temat poziomu działalności każdej podinstalacji i każdego z parametrów wymienionych w pkt 1, z wyjątkiem pkt 1.3 lit. c), i pkt 2.3–2.7 załącznika IV do rozporządzenia FAR. Raport dotyczący poziomu działalności zawiera również informacje o strukturze grupy, jeśli takowa istnieje, do której należy instalacja, oraz informacje o tym, czy jakkolwiek podinstalacja zaprzestała działalności.*

Uwagi ogólne dotyczące wypełniania raportu.

- Pola oznaczone gwiazdką są obowiązkowe.
- Dla większości pól, maksymalna liczba miejsc po przecinku wynosi 3. Wartości są automatycznie zaokrąglane.
- W niektórych sekcjach wartości podlegają walidacji, w przypadku np. niebilansowania się danych formularz uniemożliwia przejście do kolejnych sekcji.
- Formularz dynamicznie dostosowuje wymagane sekcje i pola raportu ALC do wyborów dokonanych przez użytkownika we wcześniejszych etapach wypełniania raportu.
- Ze względu na sposób obliczeń niektórych parametrów, aby zachować wprowadzone dane należy w odpowiedniej części raportu kliknąć przycisk Zapisz. Przycisk Dalej nie skutkuje zapisaniem danych.

### 4.1 Dane dotyczące instalacji

Ta część raportu zawiera dane dotyczące instalacji takie jak: Dane instalacji, Dane prowadzącego instalację, Informacje dotyczące grupy, Dane weryfikatora, Dane o kwalifikowalności do przydziału bezpłatnych uprawnień. Część informacji jest automatycznie wczytywana z raportów na poprzedni rok. W tej części można aktualizować dane dotyczące instalacji.

#### 4.1.1 Dane instalacji

W tej części można edytować dane takie jak:

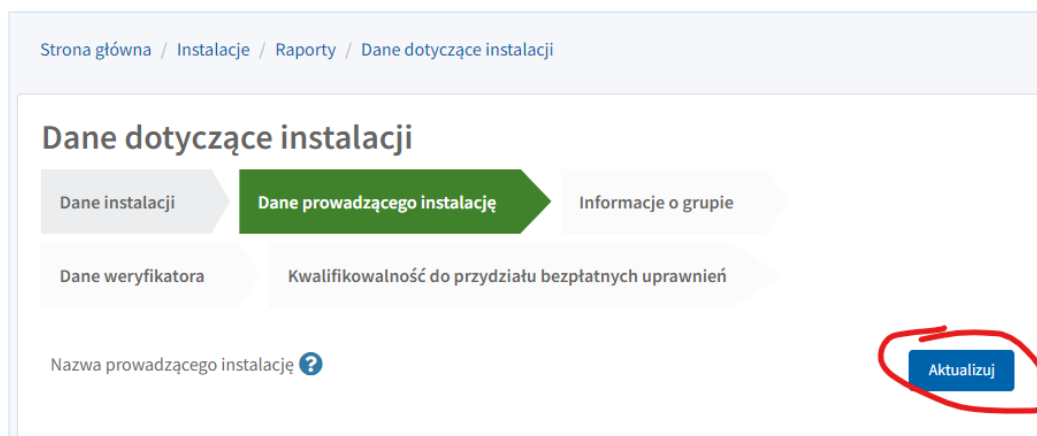
- *nazwa instalacji*,
- *adres instalacji* - w celu zoptymalizowania wyników wyszukiwania adresu należy wpisać kolejno, po spacji, nazwę województwa, miejscowości i ulicy, z wyłączeniem nazw jednostek terytorialnych oraz słowa "ulica" (np. mazowieckie Warszawa Słowicza), a następnie wybrać prawidłową wartość z wygenerowanych przez system odpowiedzi. W przypadku, gdy w danej lokalizacji nie została nadana nazwa ulicy – należy wybrać pozycję z nazwą miejscowości i dopiskiem "lokalizacja bez nadanej nazwy ulicy",
- *Nr wersji planu metodyki monitorowania* – dane o wersji planu metodyki monitorowania są zaciągane z informacji aktualnie posiadanych przez krajowy ośrodek, na podstawie otrzymanych dokumentów. W przypadku posiadania nowszej wersji planu, w tym miejscu należy wprowadzić aktualne dane.
- *dane o zezwoleniu na emisję gazów cieplarnianych* – dane o zezwoleniu na emisję są zaciągane z informacji aktualnie posiadanych przez krajowy ośrodek, na podstawie otrzymanych zezwoleń. W przypadku posiadania nowszej wersji zezwolenia, w tym miejscu należy wprowadzić aktualne dane.

- *Data rozpoczęcia normalnej działalności instalacji* - to pole jest aktywne i wymagane tylko dla nowych instalacji. Zgodnie z art. 5 rozporządzenia FAR, we wniosku nowej instalacji o przydział bezpłatnych uprawnień wskazuje się datę rozpoczęcia normalnej działalności.
- *Działania zgodnie z załącznikiem nr 1 do ustawy ETS*
- *Kod NACE zgłaszany zgodnie z klasyfikacją NACE Rev. 2*
- *Kod identyfikacyjny instalacji w EPRT (Europejskim Rejestrze Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń)*

#### 4.1.2 Dane prowadzącego instalację

Jako dane prowadzącego instalację wyświetlają się dane zalogowanego podmiotu w krajowej bazie. Dane prowadzącego instalację należy aktualizować w Krajowej bazie. Dane dotyczące identyfikacji podmiotu, które nie są edytowalne z poziomu użytkownika można jedynie zmienić formularzem aktualizacji danych. Po zalogowaniu się do Krajowej bazy formularz ten dostępny jest w zakładce *Formularze dla podmiotu* a *Instrukcja wypełniania formularza aktualizacyjnego* dostępna jest na stronie <https://krajowabaza.kobize.pl/instrukcje-poradniki/index>

Zmiany przypisania instalacji do konta podmiotu w krajowej bazie (na skutek np. zmian własnościowych) są dokonywane przez Krajowy ośrodek w oparciu o zmiany zezwolenia na emisję lub innych dokumentów wymaganych ustawą o systemie handlu (zgłoszenie nabycia tytułu prawnego w trybie art. 61 ustawy). Proszę upewnić się ze wszystkie dane w tym zakresie zostały zaktualizowane w Krajowej bazie przez złożeniem raportu. W przypadku gdy raport został utworzony przed aktualizacją danych prowadzącego instalację w Krajowej bazie i istnieje potrzeba aktualizacji tych danych w już wygenerowanym raporcie, należy zwrócić się do Krajowego ośrodka na adres email: [ksw@kobize.pl](mailto:ksw@kobize.pl) z prośbą o odesłanie raportu do korekty. Podczas korekty raportu należy kliknąć w przycisk *Aktualizuj* w menu Dane prowadzącego instalację. Nastąpi wtedy aktualizacja danych prowadzącego instalację do najnowszych danych podmiotu w Krajowej bazie.



#### 4.1.3 Informacje o grupie

„Grupa” obejmuje jednostkę dominującą i wszystkie jednostki od niej zależne (tj. jednostki kontrolowane przez jednostkę dominującą). W art. 22 dyrektywy 2013/34/UE z dnia 26 czerwca 2013 r. w sprawie rocznych sprawozdań finansowych, skonsolidowanych sprawozdań finansowych i powiązanych sprawozdań niektórych rodzajów jednostek, zmieniająca dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2006/43/WE oraz



uchylająca dyrektywy Rady 78/660/EWG i 83/349/EWG określono dodatkowe elementy, które charakteryzują stosunek między jednostką dominującą a jednostką zależną.

W tej części można edytować dane takie jak:

- *Jednostka dominująca,*
- *Jednostka zależna*
- *Pozostałe instalacje w UE należące do tej samej grupy* - w celu dodania instalacji do listy należy wpisać jej kod identyfikacyjny w rejestrze (EUTL) i nacisnąć ENTER. Należy wskazać wszystkie instalacje będące w EU ETS, niezależnie od ich kraju pochodzenia, należące do tej samej grupy oraz niezależnie od wytwarzanych produktów. Numer identyfikacyjny instalacji powinien zawierać oznaczenie kraju oraz numer EUTL (np: PL123456).

#### 4.1.4 Dane weryfikatora

W tej części należy podać dane weryfikatora. Weryfikatora można wybrać z listy rozwijanej lub wpisać własne dane, jeżeli nie jest dostępny na liście.

Na adres email wpisany w polu *Upoważniony przedstawiciel weryfikatora* domyślnie, w późniejszym etapie, raport będzie udostępniany do weryfikacji (będzie to również można zmienić w późniejszym etapie). Więcej szczegółów w sekcji 5.3 *Weryfikuj*.

W przypadku zgłoszenia zaprzestania działalności instalacji, gdy raport nie będzie weryfikowany, należy z listy weryfikatorów wybrać: „Nie dotyczy”. W przypadku wybrania opcji „Nie dotyczy” proszę w pola *Upoważniony przedstawiciel weryfikatora* wpisać „nie dotyczy” oraz adres e-mail: [ksw@kobize.pl](mailto:ksw@kobize.pl)

### Dane dotyczące instalacji

Dane instalacji    Dane prowadzącego instalację    Informacje o grupie

**Dane weryfikatora**    Kwalifikowalność do przydziału bezpłatnych uprawnień

Nazwa przedsiębiorstwa \*

Nie dotyczy

Ulica \*    Numer budynku \*    Numer lokalu

Nie dotyczy    Nie dotyczy    Nie dotyczy

Kod pocztowy \*    Miejscowość \*    Państwo \*

Nie dotyczy    Nie dotyczy    Polska

**Upoważniony przedstawiciel weryfikatora:**

Imię i nazwisko \*

nie dotyczy

E-mail ? \*

ksw@kobize.pl

Telefon \*    Faks

nie dotyczy

#### 4.1.5 Kwalifikowalność do przydziału bezpłatnych uprawnień


W tej części można edytować dane takie jak:

- Czy instalacja jest wytwórcą energii elektrycznej zgodnie z art. 3 lit. u) dyrektywy?
- Czy instalacja jest instalacją służącą do wychwytywania CO<sub>2</sub>, transportu CO<sub>2</sub> lub składowania CO<sub>2</sub>?
- Czy instalacja wytwarza ciepło, które nie jest wykorzystywane do produkcji energii elektrycznej?

Dodatkowo należy zaakceptować *Potwierdzenie kwalifikowalności (lub nie) do przydziału bezpłatnych uprawnień* oraz *Zgodę na wykorzystanie danych zawartych w tym dokumencie*.

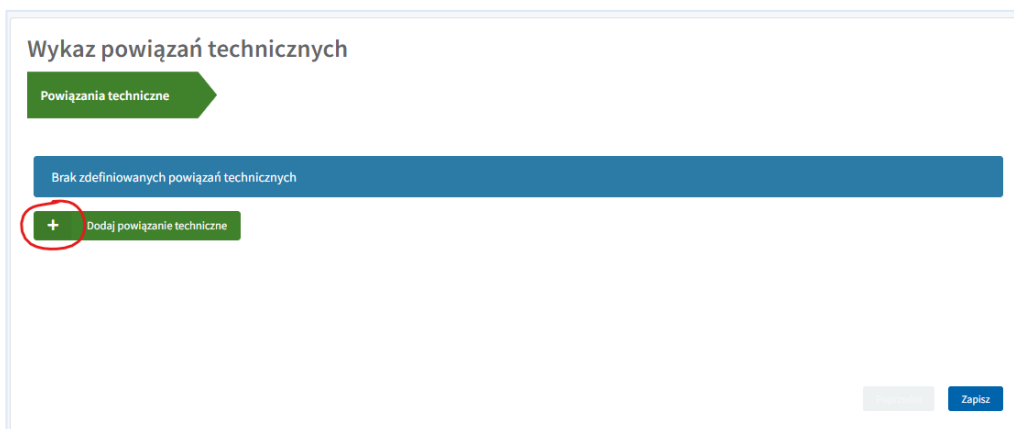
Aby przejść do dalszej części raportu należy kliknąć Zapisz.

#### 4.2 Wykaz powiązań technicznych

W tej części raportu można zdefiniować powiązania techniczne. W przypadku przepływów mierzalnego ciepła i gazów odlotowych już na tym etapie należy podać wielkość przepływu. Lista powiązań technicznych wczytuje się z raportu za rok poprzedni. Powiązania techniczne można dodawać lub usuwać. Aby usunąć Powiązania techniczne należy kliknąć w przycisk  przy odpowiednim powiązaniu.

Aby przejść do dalszej części raportu bez dodawania powiązań technicznych należy kliknąć Zapisz.

Aby dodać powiązanie techniczne należy kliknąć Dodaj powiazanie techniczne. Po dodaniu wszystkich powiązań technicznych należy kliknąć przycisk Zapisz.



Aby zdefiniować powiązanie techniczne, należy określić *Rodzaj* i *nazwę podmiotu* z którym powiązana jest instalacja, *Rodzaj połączenia* oraz *Kierunek przepływu*. W stosownych przypadkach należy również podać wielkość przepływu.

## 4.2.1 Rodzaj podmiotu

Powiązanie 1

Rodzaj podmiotu \*  
Wybierz...

Nazwa podmiotu \*

Rodzaj połączenia \*      Kierunek przepływu \*  
Wybierz...      Wybierz...

Osoba wyznaczona do kontaktu: ?  
Imię i nazwisko

E-mail      Telefon  
     

W polu *Rodzaj podmiotu* można wybrać spośród następujących opcji:

- Instalacja objęta ETS
- Instalacja nieobjęta ETS
- Instalacja produkująca kwas azotowy
- Sieć dystrybucji ciepła

Rodzaj podmiotu \*  
Wybierz...

Instalacja objęta ETS

Instalacja nieobjęta ETS

Instalacja produkująca kwas azotowy

Sieć dystrybucji ciepła

Przy wyborze opcji *Instalacja objęta ETS* lub *Instalacja produkująca kwas azotowy*, pojawi się pole Wyszukaj instalację, w którym należy wpisać nazwę lub nr EUTL / KPRU. Kiedy odpowiednia instalacja zostanie wyszukana spośród instalacji objętych ETS, należy ją wybrać.

Rodzaj podmiotu \*  
Instalacja produkująca kwas azotowy

Wyszukaj instalację:  
Wpisz nazwę lub nr Eutl / KPRU i wybierz instalację

Podaj 3 lub więcej znaków

Przy wyborze opcji *Instalacja nieobjęta ETS* lub *Sieć dystrybucji ciepła*, należy wpisać Nazwę powiązanego podmiotu.

Rodzaj podmiotu \*

Instalacja nieobjęta ETS

Nazwa podmiotu \*

#### 4.2.2 Rodzaj połączenia i kierunek przepływu

W polu *Rodzaj połączenia* można wybrać spośród następujących opcji:

- Mierzalne ciepło
- Gazy odlotowe
- Przenoszony CO<sub>2</sub>
- Produkty pośrednie

W polu *Kierunek przepływu* można wybrać spośród następujących opcji:

- Import
- Eksport

„Import” w tym kontekście oznacza, że coś jest wprowadzane w granice instalacji, której dotyczy raport, zaś „Eksport” oznacza, że coś jest wyprowadzane poza te granice.

Rodzaj połączenia \*      Kierunek przepływu \*

Wybierz...      Wybierz...

Mierzalne ciepło

Gazy odlotowe

Przenoszony CO<sub>2</sub>

Produkty pośrednie

Telefon

Rodzaj połączenia \*      Kierunek przepływu \*

Wybierz...      Wybierz...

Osoba wyznaczona do kontaktu: ?

Imię i nazwisko

E-mail

Telefon

Import

Eksport

W przypadku wyboru opcji *Mierzalne ciepło* lub *Gazy odlotowe* pojawi się pole *Wartość przepływu*.

Wpisanie wartości przepływu jest obowiązkowe a podana wartość zostanie wykorzystana w bilansie ciepła lub bilansie gazów odlotowych instalacji.

Rodzaj połączenia *	Kierunek przepływu *	Wartość przepływu ?
Mierzalne ciepło ▼	Wybierz... ▼	<input type="text"/> TJ/rok

**Uwaga!** Wartości przepływów pomiędzy instalacjami, określone podczas dodawania połączenia technicznego zostaną wykorzystane w późniejszym etapie podczas wypełniania bilansu ciepła oraz bilansu gazów odlotowych. Wartości tych nie można edytować podczas wypełniania bilansów, mogą być edytowane wyłącznie z poziomu powiązań technicznych.

W przypadku podmiotów nieobjętych EU ETS należy podać dane kontaktowe osoby wyznaczonej do kontaktu

Osoba wyznaczona do kontaktu: ?	
Podanie danych osoby do kontaktu jest obowiązkowe w przypadku przepływu poza ETS.	
Imię i nazwisko	
<input type="text"/>	
E-mail	Telefon
<input type="text"/>	<input type="text"/>

## 4.3 Wykaz podinstalacji

Ta część zawiera dane o podinstalacjach. Dane o podinstalacjach zostały wczytane na podstawie raportów dotyczących danych podstawowych BDR<sup>1</sup> oraz raportów ALC za rok poprzedni. W tej części można dodawać nowe podinstalacje lub zgłaszać zaprzestanie działalności podinstalacji.

Podinstalacje podzielono na produktowe i rezerwowe.

W zakres podinstalacji produktowych wchodzi, zgodnie z definicją zawartą w rozporządzeniu FAR „podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów” czyli czynniki produkcji, produkty i odpowiadające im emisje, które dotyczą wytwarzania produktu, dla którego w załączniku I rozporządzenia FAR, ustanowiono wskaźnik emisyjności.

### Wykaz podinstalacji

Podinstalacje produktowe Podinstalacje rezerwowe

Butle i słoiki ze szkła bezbarwnego

Nazwa podinstalacji \*

Butle i słoiki ze szkła bezbarwnego

Data rozpoczęcia działalności ? \*

2014-01-01

Data zaprzestania działalności ?

2019-mm-dd

+ Dodaj podinstalację produktową

Poprzedni Dalej

W zakres podinstalacji rezerwowych wchodzi: podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla ciepła (narażone na ryzyko ucieczki emisji „CL” lub nie „nie-CL”), podinstalacja sieć ciepłownicza, podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla paliwa („CL” lub „nie-CL”) lub podinstalacje wytwarzające emisje procesowe („CL” lub „nie-CL”).

<sup>1</sup> Jeżeli w BDR podano datę rozpoczęcia działalności, została ona wczytana. W pozostałych przypadkach, ze względów technicznych, określono datę jako pierwszy dzień okresu odniesienia czyli 01-01-2014 r.

### Wykaz podinstalacji

Podinstalacje produktowe
Podinstalacje rezerwowe

Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple, „nie-CL”

Nazwa podinstalacji \*

Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple, „nie-CL”

Data rozpoczęcia działalności ? \*

2014-01-01

Data zaprzestania działalności ?

2019-mm-dd

Podinstalacja sieci ciepłowniczej

Nazwa podinstalacji \*

Podinstalacja sieci ciepłowniczej

Data rozpoczęcia działalności ? \*

2014-01-01

Data zaprzestania działalności ?

2019-mm-dd

+ Dodaj podinstalację rezerwową

Poprzedni
Zapisz

#### 4.3.1 Zgłoszenie zaprzestania działalności instalacji lub podinstalacji

Zgodnie z artykułem 26 rozporządzenia FAR uznaje się, że instalacja zaprzestała działalności, jeżeli wycofano odpowiednie zezwolenie na emisję gazów cieplarnianych lub instalacja już nie działa i nie może wznowić działalności z przyczyn technicznych. W przypadku gdy instalacja zaprzestała działalności, zainteresowane państwo członkowskie nie wydaje uprawnień do emisji dla tej instalacji, począwszy od roku następującego po zaprzestaniu przez nią działalności. Aby zgłosić zaprzestanie działalności całej instalacji, należy zgłosić zaprzestanie działalności dla każdej podinstalacji. W takim przypadku, przydział bezpłatnych uprawnień dla instalacji wyniesie zero począwszy od roku następującego po zakończeniu działalności.

Zgodnie z artykułem 5 rozporządzenia ALCR jeżeli podinstalacja zaprzestała działalności, przydział bezpłatnych uprawnień dla tej podinstalacji ustala się na zero począwszy od roku następującego po zakończeniu działalności.

W przypadku gdy instalacja lub podinstalacja nie działa, ale w przyszłości jest możliwe wznowienie działalności i nie wycofano odpowiedniego zezwolenia na emisję gazów cieplarnianych, wskazane jest zgłoszenie zawieszenia działalności podinstalacji, poprzez nie zgłaszanie zaprzestania działalności, lecz wypełnienie raportu wartościami równymi zero.

W celu zgłoszenia zaprzestania działalności podinstalacji, należy wprowadzić datę zaprzestania dla odpowiedniej podinstalacji. Powinien to być ostatni dzień, w którym poziom działalności podinstalacji wynosił powyżej zera. Data zaprzestania działalności podinstalacji musi przypadać w roku, którego dotyczy raport.

Po podaniu *Data zaprzestania działalności* pojawi się pole *Powód zaprzestania*. Należy wybrać spośród dostępnych opcji. W następnych częściach raportu należy podać dane o działalności podinstalacji przed datą zaprzestania działalności, przydział uprawnień od roku następnego po zaprzestaniu zostanie określony na zero.

### Wykaz podinstalacji

Podinstalacje produktowe Podinstalacje rezerwowe

Podinstalacja sieci ciepłowniczej

Nazwa podinstalacji \*

Podinstalacja sieci ciepłowniczej

Data rozpoczęcia działalności ? \*

1989-09-01

Data zaprzestania działalności ?

2019-07-01

Powód zaprzestania \*

Wybierz...

Wycofano zezwolenie na emisję gazów cieplarnianych

(Pod)instalacja zaprzestata działalność i nie może wznowić działalności z przyczyn technicznych

Poprzedni Zapisz

#### 4.3.2 Dodanie nowej podinstalacji

Aby dodać nową podinstalację produktową, należy kliknąć w przycisk *Dodaj podinstalację produktową* w Wykazie podinstalacji produktowych.

Aby dodać nową podinstalację rezerwową, należy kliknąć w przycisk *Dodaj podinstalację rezerwową* w Wykazie podinstalacji rezerwowych.

Następnie z listy rozwijanej należy wybrać odpowiednią podinstalację oraz określić datę rozpoczęcia działalności podinstalacji. Data rozpoczęcia działalności jest to pierwszy dzień, w którym poziom działalności podinstalacji wynosił powyżej zera. To pole jest aktywne i wymagane tylko dla nowych podinstalacji

Nazwa podinstalacji \*

Wybierz...

Data rozpoczęcia działalności ? \*


2021-mm-dd

Data zaprzestania działalności ?

2021-mm-dd



dodanych w bieżącym raporcie. Data dodania nowej podinstalacji musi przypadać w roku, którego dotyczy raport<sup>2</sup>.

Podinstalacji zdefiniowanych w poprzednich raportach nie można usuwać. W takich przypadkach należy zgłosić zaprzestanie działalności podinstalacji jak opisano w sekcji 4.3.1 *Zgłoszenie zaprzestania działalności instalacji lub podinstalacji*. Podinstalację dodaną w bieżącym raporcie można usunąć przed zapisaniem raportu klikając w przycisk  przy odpowiedniej podinstalacji.

Aby przejść do dalszej części raportu należy kliknąć Zapisz.

#### 4.4 Całkowite bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych i energia wejściowa z paliw

W tej części należy podać dane o emisjach gazów cieplarnianych i energii wejściowej z paliw. Proszę wpisać dane zgodnie z zasadami określonymi w MRR:

- Całkowite emisje CO<sub>2</sub>: zweryfikowane emisje CO<sub>2</sub> ze strumieni materiałów wsadowych i źródeł emisji, w tym z biomasy niezrównoważonej
- Emisje pochodzące z biomasy: emisje pochodzące z biomasy zrównoważonej albo biomasy, do której nie stosuje się kryteriów zrównoważonego rozwoju, tak jakby były niezerowe
- Całkowite emisje N<sub>2</sub>O ze źródeł emisji
- Całkowite emisje PFC z produkcji pierwotnego aluminium
- Przenoszona ilość CO<sub>2</sub> wyprowadzonego z instalacji, podana jako wartości dodatnie
- Całkowita energia wejściowa z paliw, w tym z biomasy i gazów odlotowych

Całkowite emisje CO <sub>2</sub> (w tonach)	<input type="text"/>	t CO <sub>2</sub> / rok
Całkowite emisje N <sub>2</sub> O (w tonach)	<input type="text"/>	t CO <sub>2</sub> e/ rok
Całkowite emisje PFC (w tonach)	<input type="text"/>	t CO <sub>2</sub> e/ rok
Suma emisji bezpośrednich (w tonach) *	0	t CO <sub>2</sub> e/ rok
Wyprowadzony przenoszony CO <sub>2</sub> (w tonach)	<input type="text"/>	t CO <sub>2</sub> / rok
Całkowite emisje bezpośrednie instalacji (w tonach)	0	t CO <sub>2</sub> e/ rok
Emisje pochodzące z biomasy (w tonach)	<input type="text"/>	t CO <sub>2</sub> / rok
Łączna energia wejściowa z paliw (w TJ) *	0	TJ / rok

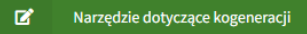
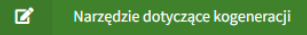
Co oznacza że dane w tym punkcie powinny być tożsame z raportem na temat wielkości emisji za odpowiedni rok.

<sup>2</sup> W przypadku w którym data rozpoczęcia działalności przypadałaby na poprzedni rok, w tym zakresie należy dokonać korekty raportu za rok poprzedni.

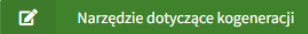
## 4.5 Podział wsadu paliwa ze względu na rodzaj wykorzystania

W tej części należy podać dane o podziale wsadu paliwa ze względu na rodzaj wykorzystania. W tej części wykorzystuje się narzędzie dotyczące kogeneracji.

Należy podzielić łączną energię wejściową z paliw na ilość energii zużytej dla każdego rodzaju wykorzystania:

- *Wsad paliwa do podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów* to bezpośredni wsad paliwa zużytego przez podinstalacje produktowe. Wartość tu wykazana jest sumą wsadów paliw wykorzystywanych w instalacji w podinstalacjach objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów.
- *Wsad paliwa do wytworzenia mierzalnego ciepła w CHP* – Dane należy wprowadzić za pomocą narzędzia dotyczącego kogeneracji, klikając w przycisk  poniżej,
- *Wsad paliwa do wytworzenia energii elektrycznej w CHP* – Dane należy wprowadzić za pomocą narzędzia dotyczącego kogeneracji, klikając w przycisk  poniżej
- *Wsad paliwa do wytworzenia mierzalnego ciepła innego niż w CHP* to wsad paliwa do wytworzenia pozostałego (poza CHP) mierzalnego ciepła niewykorzystanego do wytworzenia energii elektrycznej,
- *Wsad paliwa do wytworzenia energii elektrycznej innej niż w CHP* to wsad paliwa do wytworzenia pozostałej energii elektrycznej (poza CHP),
- *Wsad paliwa do podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie*. Te pola pojawią się, jeżeli w instalacji zdefiniowano podinstalacje oparte na paliwie. Jeżeli w podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie prowadzi się odzysk ciepła, w tym miejscu należy odjąć odzyskaną ilość mierzalnego ciepła podzieloną przez efektywność wirtualną na poziomie 90% od wsadu paliwa oraz przypisać tę ilość do „wsadu paliwa do wytworzenia mierzalnego ciepła” powyżej, aby uniknąć podwójnego liczenia. **Uwaga!** Wartości wpisane w tym miejscu zostaną wykorzystane jako poziomy działalności podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie.

Rodzaj wykorzystania wsadu paliwa:	
Łączna energia wejściowa z paliw wprowadzona w zakładce emisje	1000 TJ/rok
Wsad paliwa do podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów ?	<input type="text"/> TJ/rok
Wsad paliwa do wytworzenia mierzalnego ciepła w CHP ?	0 TJ/rok
Wsad paliwa do wytworzenia energii elektrycznej w CHP ?	0 TJ/rok
Wsad paliwa do wytworzenia mierzalnego ciepła innego niż w CHP	<input type="text"/> TJ/rok
Wsad paliwa do wytworzenia energii elektrycznej innej niż w CHP	<input type="text"/> TJ/rok
Wsad paliwa do podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie, CL ?	123 TJ/rok
Wsad paliwa do podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie, nie-CL ?	<input type="text"/> 0 TJ/rok
Pozostała część energii wejściowej z paliw ?	877 TJ/rok

 Narzędzie dotyczące kogeneracji

## Współczynniki emisji paliw do wytworzenia mierzalnego ciepła i energii elektrycznej

Współczynnik emisji paliw do wytworzenia mierzalnego ciepła i energii elektrycznej ?	
Współczynnik emisji paliwa dla całkowitego wsadu paliwa	<input type="text"/> t CO <sub>2</sub> / TJ
Współczynnik emisji paliwa dla mierzalnego ciepła	<input type="text"/> t CO <sub>2</sub> / TJ
Współczynnik emisji paliwa dla energii elektrycznej	<input type="text"/> t CO <sub>2</sub> / TJ

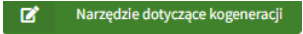
Należy podać średnią ważoną współczynnika emisji odpowiednio dla wszystkich paliw i dla paliw, które stosuje się do wytworzenia wszelkiego rodzaju mierzalnego ciepła i energii elektrycznej. Pola nie są obowiązkowe.

### 4.5.1 Narzędzie dotyczące kogeneracji

Jest to narzędzie do przypisywania paliw i emisji, które można przypisać do produkcji ciepła w jednostkach kogeneracji (CHP) zgodnie z rozdziałem 8 załącznika VII FAR.

Do celów niniejszej sekcji termin „kogeneracja” jest stosowany zgodnie z definicją zawartą w art. 2 pkt. 30) [dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylenia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE](#), według której „kogeneracja” oznacza równoczesne wytwarzanie energii cieplnej i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu. Jeżeli kogeneracja ma zastosowanie, do wprowadzenia danych należy użyć *narzędzia dotyczącego kogeneracji*.

Okresy, w których CHP działa wyłącznie w trybie wytwarzania ciepła lub energii elektrycznej (tj. w okresach, w których wyprodukowano tylko jeden z dwóch produktów), należy wykluczyć, a paliwa i emisje przypisać oddzielnie zgodnie z przepisami pkt 10.1.2 i 10.1.3 załącznika VII rozporządzenia FAR.

Aby uruchomić narzędzie dotyczące kogeneracji, należy klikając w przycisk  a następnie przycisk Dodaj. Jeżeli kogeneracja dotyczy większej liczby jednostek CHP niż jedna należy dodać następne narzędzie poprzez kliknięcie przycisku Dodaj. Każde narzędzie należy stosować wyłącznie w odniesieniu do jednej jednostki CHP.

### Narzędzie dotyczące kogeneracji ×

Narzędzie do obliczania emisji, które można przypisać do produkcji ciepła w jednostkach kogeneracji (CHP)

Narzędzie dotyczące kogeneracji 1 Dodaj +

Łączna ilość wsadu paliwa do jednostek CHP \*  TJ/rok

Ciepło wytworzone przez CHP  TJ/rok

Energia elektryczna wytworzona przez CHP  MWh/rok

TJ/rok

Całkowite emisje z CHP:

Emisje z wsadu paliwa do CHP \*  t CO<sub>2</sub>/rok

Emisje z oczyszczania spalin \*  t CO<sub>2</sub>/rok

t CO<sub>2</sub>/rok

Sprawność dla ciepła i energii elektrycznej:

Wytwarzanie ciepła	0,55	Wytwarzanie energii elektrycznej	0,25
--------------------	------	----------------------------------	------

Należy podać następujące dane:

- łączna ilość wsadu paliwa do jednostek CHP - Należy podać energię wejściową z paliw wykorzystywanych w jednostce CHP, wyrażoną w TJ, obliczoną zgodnie z równaniem 6 załącznika VII rozporządzenia FAR.
- Ciepło wytworzone przez CHP - Należy podać roczną ilość netto ciepła wytworzonego przez jednostkę CHP, wyrażoną w TJ i określoną zgodnie z sekcją 7.2 załącznika VII FAR
- Energia elektryczna wytworzona przez CHP - Należy podać roczną produkcję energii elektrycznej netto jednostki CHP, wyrażoną w TJ
- Całkowite emisje z CHP - Należy podać zgodnie z równaniem 8 załącznika VII FAR, ilość emisji z paliwa wprowadzonego do jednostki CHP, a także ilość emisji z oczyszczania spalin, w tonach CO<sub>2</sub> rocznie. Przy obliczaniu emisji z jednostek CHP, należy stosować metody zgodnie z planem monitorowania emisji.
- Sprawność dla ciepła i energii elektrycznej - Jeżeli prowadzący instalację przedstawi przekonujący dla właściwego organu dowód, że określenie efektywności wytwarzania ciepła i energii elektrycznej nie jest technicznie wykonalne lub spowodowałoby nieracjonalne koszty, stosuje się wartości w oparciu o dokumentację techniczną (wartości projektowe) instalacji. W przypadku braku dostępności takich wartości, można pozostawić pola powyżej puste i wprowadzić tylko dane dotyczące całkowitej emisji z CHP. W takim przypadku zostaną zastosowane zachowawcze wartości domyślne wynoszące 0,55 i 0,25. Jeżeli powyżej nie zostały wprowadzone żadne wartości poza całkowitymi emisjami, należy podać powód w polu Dodatkowe informacje.

- Sprawności referencyjne – należy podać w formacie liczbowym z dokładnością do 4 miejsc po przecinku np. 0,9999

Wytwarzanie ciepła *	<input type="text"/>	Wytwarzanie energii elektrycznej *	<input type="text"/>
----------------------	----------------------	------------------------------------	----------------------

Są to sprawność referencyjna wytwarzania ciepła w kotłach autonomicznych oraz sprawność referencyjna wytwarzania energii elektrycznej bez kogeneracji. W odniesieniu do sprawności referencyjnych należy stosować odpowiednie wartości dla poszczególnych paliw określone w rozporządzeniu delegowanym Komisji (UE) 2015/2402<sup>3</sup> bez zastosowania współczynników korekcyjnych związanych z warunkami klimatycznymi, określonych w załączniku III, oraz z uniknięciem strat sieciowych, określonych w załączniku IV do tego rozporządzenia.

Po wprowadzeniu wartości należy kliknąć Zapisz.

## 4.6 Obowiązki bilansów

W tej części należy podać które bilanse dotyczą instalacji (mierzone ciepło, energia elektryczna, gazy odlotowe). Część danych zaznacza się automatycznie w zależności od wcześniej wprowadzonych informacji. Zaznaczenie odpowiedniego pola skutkuje koniecznością wypełnienia odpowiedniego bilansu.

### Obowiązki bilansów

Obowiązki bilansów

- Czy jakiegokolwiek mierzone ciepło jest wytwarzane lub zużywane w instalacji, wprowadzane do instalacji lub z niej wyprowadzane?
- Czy energia elektryczna jest wytwarzana w instalacji lub zużywana w podinstalacjach produktowych, których dotyczy zamienność paliw i energii elektrycznej?
- Czy jakiegokolwiek gazy odlotowe są wytwarzane lub zużywane w instalacji, wprowadzane do instalacji lub z niej wyprowadzane?

*Czy jakiegokolwiek mierzone ciepło jest wytwarzane lub zużywane w instalacji, wprowadzane do instalacji lub z niej wyprowadzane?* Ta opcja zaznacza się automatycznie jeżeli w instalacji zdefiniowano podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności oparte na ciepłe lub zdefiniowano przepływ mierzonego ciepła w powiązaniach technicznych. Zaznaczenie tej opcji powoduje konieczność wypełnienia bilansu mierzonego ciepła w instalacji. **Uwaga!** Opcję należy zaznaczyć również jeżeli w instalacji zdefiniowano podinstalacje produktowe, w których ma zastosowanie zamienność paliw i energii elektrycznej, nawet w przypadku gdy nie zużywają one ciepła, gdyż zużycie mierzonego ciepła są porównywane z bilansem na późniejszym etapie, podczas obliczenia współczynnika zamienności paliw i energii elektrycznej. W takim przypadku należy wpisać 0 w polu zużycie mierzonego ciepła przez daną podinstalację, o czym mowa w sekcji 4.7.2 *Ciepło niekwalifikujące się*.

*Czy energia elektryczna jest wytwarzana w instalacji lub zużywana w podinstalacjach produktowych, których dotyczy zamienność paliw i energii elektrycznej?* Ta opcja zaznacza się automatycznie jeżeli w części

<sup>3</sup> Rozporządzenie delegowane Komisji (UE) 2015/2402 z dnia 12 października 2015 r. w sprawie przeglądu zharmonizowanych wartości referencyjnych sprawności dla rozdzielonej produkcji energii elektrycznej i ciepła w zastosowaniu dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE i uchylające decyzję wykonawczą Komisji 2011/877/UE (Dz. Urz. UE L 333 z 19.12.2015, str. 54)

dotyczącej kwalifikowalności do bezpłatnego przydziału zaznaczono, że instalacja jest wytwórcą energii elektrycznej. Zaznaczenie tej opcji powoduje konieczność wypełnienia bilansu energii elektrycznej w instalacji. Opcję należy zaznaczyć również jeżeli energia elektryczna nie jest produkowana a jedynie zużywana w instalacji. Ma to znaczenie w przypadku podinstalacji produktowych, w których ma zastosowanie zamienność paliw i energii elektrycznej, gdyż wielkości zużycia energii elektrycznej wpisane na późniejszym etapie są porównywane z bilansem energii elektrycznej.

*Czy jakiegokolwiek gazy odlotowe są wytwarzane lub zużywane w instalacji, wprowadzane do instalacji lub z niej wyprowadzane?* Ta opcja zaznacza się automatycznie jeżeli w instalacji zdefiniowano przepływ gazów odlotowych w powiązaniach technicznych. Zaznaczenie tej opcji powoduje konieczność wypełnienia bilansu gazów odlotowych w instalacji.

## 4.7 Pełny bilans mierzalnego ciepła w instalacji

W tej części należy podać dane dotyczące bilansu ciepła mierzalnego i przypisać ciepło do podinstalacji. Wszystkie dane dotyczące ciepła powinny odnosić się do „ilości netto mierzalnego ciepła” (tj. zawartości ciepła przepływu ciepła do użytkownika pomniejszonej o zawartość ciepła przepływu powrotnego). Bilans pojawi się jeżeli w części *Obowiązki bilansów* zaznaczono odpowiednią opcję.

### 4.7.1 Wsady ciepła

W tej części należy podać dane dotyczące wsadu ciepła do instalacji – ilości wytworzone oraz importowane (z ETS, spoza ETS, z produkcji kwasu azotowego).

**Pełny bilans mierzalnego ciepła w instalacji**

Wsady ciepła    Ciepło niekwalifikujące się    Ciepło kwalifikujące się    Podsumowanie

Całkowita ilość netto mierzalnego ciepła wytworzonego w instalacji ? \*  TJ/rok

Mierzalne ciepło wprowadzone z instalacji objętych EU ETS

Lista powiązań: ?

Nazwa/Instalacja objęta ETS/Mierzalne ciepło/Import	123	TJ/rok
Suma	123	TJ/rok

Mierzalne ciepło wprowadzone z instalacji i od podmiotów nieobjętych EU ETS

Mierzalne ciepło wprowadzone z podinstalacji kwas azotowy ? \*  TJ/rok

Mierzalne ciepło wytworzone z energii elektrycznej ? \*  TJ/rok

Lista powiązań: ?

Nazwa/Instalacja nieobjęta ETS/Mierzalne ciepło/Import	231	TJ/rok
Nazwa/Instalacja produkująca kwas azotowy/Mierzalne ciepło/Import	999	TJ/rok
Suma	1230	TJ/rok

Suma mierzalnego ciepła dostępnego w instalacji  TJ/rok

W polu *Całkowita ilość mierzalnego ciepła wytworzonego w instalacji* należy wpisać wartość wytworzonego mierzalnego ciepła netto. Ciepło wytworzone z podinstalacji wytwarzających kwas azotowy podaje się poniżej jako oddzielną wartość.

W polu *Mierzalne ciepło wprowadzone z instalacji objętych EU ETS* pojawią się wartości wprowadzone w części *Powiązania techniczne* dla Importu mierzalnego ciepła z instalacji objętych ETS. Wartości te zostały wprowadzone w części powiązania techniczne i tam należy je edytować. Więcej informacji na temat powiązań technicznych znajduje się w sekcji *4.2 Wykaz powiązań technicznych*

Pole „Mierzalne ciepło wprowadzone z podinstalacji kwas azotowy” jest aktywne jeżeli w instalacji zdefiniowano podinstalację produkcji kwasu azotowego. Pozycja ta obejmuje podinstalacje wytwarzające kwas azotowy, jeśli wytwarzanie kwasu azotowego jest częścią tej instalacji. Jeżeli mierzalne ciepło jest wprowadzane z innej podinstalacji produkującej kwas azotowy, nie znajdującej się w granicach instalacji, której dotyczy raport, należy zdefiniować odpowiednie połączenie w wykazie połączeń technicznych.

Pole *Mierzalne ciepło wytworzone z energii elektrycznej* obejmuje ciepło z wszelkich pomp elektrycznych, kotłów elektrycznych itp.

W polu *Mierzalne ciepło wprowadzone z instalacji i od podmiotów nieobjętych EU ETS* pojawią się wartości wprowadzone w części *Powiązania techniczne* dla Importu mierzalnego ciepła z podmiotów nieobjętych ETS. Wartości te zostały wprowadzone w części powiązania techniczne i tam należy je edytować. Więcej informacji na temat powiązań technicznych znajduje się w sekcji 4.2 *Wykaz powiązań technicznych*.

#### 4.7.2 Ciepło niekwalifikujące się

W tej części należy podać dane dotyczące niekwalifikującego się do przydziału uprawnień dla mierzalnego ciepła – ilości ciepła zużyte do wytworzenia energii elektrycznej w ramach instalacji, zużyte do celów podinstalacji produktowych oraz eksportowane do instalacji objętych EU ETS.

**Pełny bilans mierzalnego ciepła w instalacji**

Wsady ciepła → **Ciepło niekwalifikujące się** → Ciepło kwalifikujące się → Podsumowanie

Ciepło niekwalifikujące się do podinstalacji o wskaźniku emisyjności opartym na cieple

Pozostałe całkowite mierzalne ciepło, potencjalnie należące do podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple 2372 TJ/rok

Mierzalne ciepło zużyte do wytworzenia energii elektrycznej w ramach instalacji

Ciepło wykorzystane do wytworzenia energii elektrycznej \* 0 TJ/rok

Ilość ciepła do wytworzenia energii elektrycznej ze źródeł nieobjętych EU ETS 0 TJ/rok

Ręczna zmiana ilości ciepła ze źródeł nieobjętych EU ETS do wytworzenia energii elektrycznej ? 0 TJ/rok

Pole *Ciepło wykorzystane do wytworzenia energii elektrycznej* jest obowiązkowe. W przypadku braku takiego ciepła należy wstawić „0”. Domyślnie przyjmuje się, że całkowitą ilość mierzalnego ciepła wykorzystanego do wytworzenia energii elektrycznej dzieli się na kwalifikujące się i niekwalifikujące się wsady na podstawie stosunku wsadu ciepła spoza ETS do całkowitego wsadu ciepła obliczonego wcześniej. Jeżeli jednak dostępne są dokładniejsze informacje (np. w przypadku gdy można dokonać rozróżnienia pary z różnych źródeł na podstawie różnych poziomów ciśnienia itp.), w pole *Ręczna zmiana ilości ciepła ze źródeł nieobjętych EU ETS do wytworzenia energii elektrycznej* można podać alternatywne ilości ciepła „niekwalifikującego się.”

Mierzalne ciepło zużyte do celów podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów w ramach instalacji

Wielkość mierzalnego ciepła zużytego do celów podinstalacji

Brak zdefiniowanych podinstalacji

Suma 0 TJ/rok

Mierzalne ciepło wprowadzone do podinstalacji z instalacji lub od podmiotów nieobjętych EU ETS

Brak zdefiniowanych podinstalacji

Suma 0 TJ/rok



Mierzalne ciepło zużyte do celów podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów w ramach instalacji	
Wielkość mierzalnego ciepła zużytego do celów podinstalacji	Mierzalne ciepło wprowadzone do podinstalacji z instalacji lub od podmiotów nieobjętych EU ETS
Soda kalcynowana <input type="text" value="10"/> TJ/rok	Soda kalcynowana <input type="text" value="0"/> TJ/rok

Pole *Wielkość mierzalnego ciepła zużytego do celów podinstalacji* dotyczy ciepła zużytego przez podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów w ramach instalacji. Jeżeli w instalacji nie zdefiniowano podinstalacji produktowych pojawi się komunikat *Brak zdefiniowanych podinstalacji*.

Jeżeli w instalacji zdefiniowano podinstalacje produktowe pojawi się wykaz zdefiniowanych podinstalacji. Wartość pola *Wielkość mierzalnego ciepła zużytego do celów podinstalacji* jest wymagana. W przypadku braku ciepła zużytego przez podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów należy wstawić „0”. Poziomy zużycia ciepła nie mogą przekroczyć ilość ciepła dostępnego z wytwarzania i importu.

Pole *Mierzalne ciepło wprowadzone do podinstalacji z instalacji lub od podmiotów nieobjętych EU ETS* dotyczy ciepła spoza ETS wprowadzonego do podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów w ramach instalacji. Zgodnie z art. 21 FAR ekwiwalent dwutlenku węgla dotyczący wprowadzania ciepła nieobjętego EU ETS do podinstalacji produktowych odejmuje się od wstępnych przydziałów uprawnień dla podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów

Jeżeli w instalacji nie zdefiniowano podinstalacji produktowych pojawi się komunikat *Brak zdefiniowanych podinstalacji*.

Jeżeli w instalacji zdefiniowano podinstalacje produktowe pojawi się wykaz zdefiniowanych podinstalacji. Wartość pola *Wielkość mierzalnego ciepła wprowadzonego do podinstalacji spoza ETS* jest wymagana. W przypadku braku ciepła zużytego przez podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów należy wstawić „0”. Mierzalne ciepło wprowadzone do podinstalacji z instalacji lub od podmiotów nieobjętych EU ETS nie może być większe niż Mierzalne ciepło zużyte do celów podinstalacji

Ciepło wyprowadzone do instalacji objętych EU ETS (niekwalifikujące się do objęcia wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple)	
Lista powiązań:	
Nazwa/Instalacja objęta ETS/Mierzalne ciepło/Eksport	<input type="text" value="0"/> TJ/rok
Suma ciepła wyprowadzonego do instalacji objętych EU ETS (niekwalifikującego się do objęcia wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple)	<input type="text" value="0"/> TJ/rok

W polu *Ciepło wyprowadzone do instalacji objętych EU ETS (niekwalifikujące się do objęcia wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple)* pojawią się wartości wprowadzone w części *Powiązania techniczne* dla Eksportu mierzalnego ciepła do podmiotów objętych ETS. Wartości te zostały wprowadzone w części powiązania techniczne i tam należy je edytować. Więcej informacji na temat powiązań technicznych znajduje się w sekcji 4.2 *Wykaz powiązań technicznych*.

### 4.7.3 Ciepło kwalifikujące się

W tej części należy podać dane dotyczące ciepła kwalifikującego się do przydziału uprawnień – ilości ciepła zużyte w instalacji oraz eksportowane do instalacji lub podmiotów nieobjętych EU ETS.

#### Pełny bilans mierzalnego ciepła w instalacji

Wsady ciepła → Ciepło niekwalifikujące się → **Ciepło kwalifikujące się** → Podsumowanie

Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe i podinstalacje sieci ciepłowniczej		
Pozostałe całkowite mierzalne ciepło, potencjalnie należące do podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe	1261	TJ/rok
Ilość mierzalnego ciepła netto kwalifikującego się do objęcia wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe	31	TJ/rok
Ilość mierzalnego ciepła netto nie kwalifikującego się do objęcia wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe	1230	TJ/rok
Skorygowany współczynnik kwalifikowalności	2,458	%
Ilość mierzalnego ciepła netto zużytego przez instalację i kwalifikującego się do objęcia wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe		
Ciepło zużyte w instalacji *	<input type="text" value="300"/>	TJ/rok
Ciepło wyprowadzone do instalacji lub podmiotów nieobjętych EU ETS		
Lista powiązań:		
Nazwa/Instalacja nieobjęta ETS/Mierzalne ciepło/Eksport	534	TJ/rok
Nazwa/Sieć dystrybucji ciepła/Mierzalne ciepło/Eksport	5454	TJ/rok
Suma	5988	TJ/rok

Pole *ciepło zużyte w instalacji* należy wprowadzić zużycie ciepła w instalacji, z wyjątkiem mierzalnego ciepła zużytego do wytworzenia energii elektrycznej w ramach instalacji (niekwalifikujące się do objęcia wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe) oraz mierzalnego ciepła zużytego do celów podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów w ramach instalacji (niekwalifikujące się do objęcia wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe). Wartość pola *ciepło zużyte w instalacji* jest wymagana. W przypadku braku ciepła zużytego w instalacji należy wstawić „0”.

W polu *Ciepło wyprowadzone do instalacji lub podmiotów nieobjętych EU ETS* pojawią się wartości wprowadzone w części *Powiązania techniczne* dla Eksportu mierzalnego ciepła do podmiotów nieobjętych ETS lub sieci dystrybucji ciepła. Wartości te zostały wprowadzone w części powiązania techniczne i tam należy je edytować. Więcej informacji na temat powiązań technicznych znajduje się w sekcji 4.2 *Wykaz powiązań technicznych*

Przypisanie podinstalacji ciepłych do poziomów narażenia na ryzyko ucieczki emisji

---

Przypisanie mierzalnego ciepła do podinstalacji ciepłych

Ilość ciepła przypadająca na podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple lub podinstalacje sieci ciepłowniczej	6276,222	TJ/rok
Nazwa podinstalacji		
Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple, „CL”	<input type="text" value="300"/>	TJ/rok
Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple, „nie-CL”	<input type="text" value="5000"/>	TJ/rok
Podinstalacja sieci ciepłowniczej	<input type="text" value="976,222"/>	TJ/rok
Pozostało do przydzielenia	0	TJ/rok

Pola dotyczące *przypisania mierzalnego ciepła do podinstalacji ciepłych*:

W tym miejscu należy przypisać ilość ciepła przypadającą na podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple lub podinstalacje sieci ciepłowniczej, do konkretnej podinstalacji. Wpisane wartości zostaną przeniesione dalej jako poziomy działalności odpowiednich podinstalacji.

Celem bilansu mierzalnego ciepła w instalacji jest określenie ilości ciepła kwalifikującego się do przydziału uprawnień. Dlatego należy przydzielić pomiędzy podinstalacje całą dostępną ilość ciepła określoną w polu *Ilość ciepła przypadająca na odpowiednie podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple lub podinstalacje sieci ciepłowniczej*.

#### 4.7.4 Podsumowanie bilansu mierzalnego ciepła

Pola znajdujące się w podsumowaniu są wynikiem wypełnienia wcześniejszych zakładki bilansu ciepła mierzalnego. Zakładka podsumowanie służy weryfikacji tych danych. Następnie należy zatwierdzić poprzez kliknięcie przycisku Zapisz.

## 4.8 Pełny bilans energii elektrycznej

W tej części należy podać dane dotyczące bilansu energii elektrycznej. Bilans pojawi się jeżeli w części *Obowiązywanie bilansów* zaznaczono odpowiednią opcję.

Całkowita ilość netto energii elektrycznej wytworzonej w instalacji	
Energia elektryczna netto wytworzona z paliw *	<input type="text" value="0"/> MWh/rok
Inna wytworzona energia elektryczna ? *	<input type="text" value="0"/> MWh/rok
Całkowita energia elektryczna:	
Wprowadzana z sieci lub z innych instalacji *	<input type="text" value="0"/> MWh/rok
Wyprowadzona do sieci lub innych instalacji *	<input type="text" value="0"/> MWh/rok
Całkowita energia elektryczna dostępna do wykorzystania w instalacji	<input type="text" value="0"/> MWh/rok
Całkowita energia elektryczna zużyta w instalacji *	<input type="text" value="0"/> MWh/rok

*Inne wytwarzanie energii elektrycznej* obejmuje np. energię wodną, wiatrową, słoneczną, z turbin rozprężnych i innych procesów nieobjętych EU ETS.

*Całkowita energia elektryczna dostępna do wykorzystania w instalacji* – wartość obliczana automatycznie. Jest to suma energii elektrycznej wytworzonej z paliw, innej wytworzonej energii elektrycznej oraz energii elektrycznej wprowadzonej z sieci lub z innych instalacji lub podmiotów nieobjętych EU ETS, pomniejszona o ilość energii elektrycznej wyprowadzonej do sieci lub do innych instalacji lub podmiotów nieobjętych EU ETS.

Wartość pola *Całkowita energia elektryczna zużyta w instalacji* nie może być większa niż *Całkowita energia elektryczna dostępna do wykorzystania w instalacji*

Należy pamiętać że bilans energii elektrycznej musi zostać wypełniony również w przypadku zastosowania zamienności paliwa i energii elektrycznej dla niektórych podinstalacji produktowych zdefiniowanych w instalacji. Więcej szczegółów na temat zamienności paliwa i energii elektrycznej znajduje się w sekcji 4.10.2 *Współczynniki korygujące*.

## 4.9 Pełny bilans gazów odlotowych w instalacji

W tej części należy podać dane dotyczące bilansu gazów odlotowych. Bilans pojawi się jeżeli w części *Obowiązywanie bilansów* zaznaczono odpowiednią opcję.

Gazy odlotowy zgodnie z art. 2 pkt 11 rozporządzenia 2019/331<sup>4</sup> oznacza „gaz zawierający niezupełnie utleniony węgiel w stanie gazowym, w standardowych warunkach, powstały w wyniku procesów wymienionych w pkt 10, przy czym „standardowe warunki” oznaczają temperaturę wynoszącą 273,15 K i ciśnienie wynoszące 101 325 Pa, określające normalny metr sześcienny (Nm<sup>3</sup>) zgodnie z art. 3 ust. 52 rozporządzenia (UE) nr 2018/2066;”. Procesy, o których jest mowa w punkcie 10 to:

- a) chemiczna, elektrolityczna lub pirometalurgiczna redukcja związków metali zawartych w rudach, koncentratkach lub materiałach wtórnych, których pierwotnym celem nie jest produkcja ciepła;
- b) usunięcie zanieczyszczeń z metali i ich związków, których pierwotnym celem nie jest produkcja ciepła;
- c) piroliza węglanów, z wyjątkiem oczyszczania gazów odlotowych, której pierwotnym celem nie jest produkcja ciepła;
- d) syntezy chemicznych produktów i produktów pośrednich, w których materiał zawierający węgiel uczestniczy w reakcjach, których pierwotnym celem nie jest produkcja ciepła;
- e) zastosowanie dodatków lub surowców zawierających węgiel, których pierwotnym celem nie jest produkcja ciepła;
- f) chemiczna lub elektrolityczna redukcja tlenków metali lub tlenków niemetalu, takich jak tlenki krzemu i fosforany, której pierwotnym celem nie jest produkcja ciepła;”

W przypadku instalacji, w której są wytwarzane, wykorzystywane lub eksportowane gazy odlotowe powinien być wykazany pełen bilans gazów odlotowych w raporcie.

W przypadku importu lub eksportu gazów odlotowych pomiędzy instalacjami należy postąpić zgodnie z art. 48 rozporządzenia 2066/2018<sup>5</sup>. Oznacza to iż wykazie powiązań technicznych należy wybrać gazy odlotowe i odpowiedni kierunek przemieszczania się ich, czy są przez instalację eksportowane do innej instalacji EU ETS lub podmiotów nieobjętych EU ETS, czy też są importowane z instalacji EU ETS lub od podmiotów nieobjętych EU ETS. (Gazami odlotowymi są między innymi gaz wielkopiecowy lub gaz koksowniczy używany jako paliwo lub we wsadach do procesu włącznie z gazem syntezowym).

Zgodnie z art. 49 rozporządzenia 2066/2018. z przenoszeniem CO<sub>2</sub>, mamy do czynienia gdy gaz ten:

„a) został przeniesiony poza tę instalację do dowolnego z poniższych obiektów:

- (i) instalacji wychwytyjącej w celu transportu i długoterminowego geologicznego składowania na składowisku dopuszczonym na mocy dyrektywy 2009/31/WE;

---

<sup>4</sup>Rozporządzenie delegowane Komisji (UE) 2019/331 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie ustanowienia przejściowych zasad dotyczących zharmonizowanego przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji w całej Unii na podstawie art. 10a dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz. Urz. UE 59 z 27.2.2019, str. 8)

<sup>5</sup> Rozporządzenie wykonawcze Komisji (UE) 2018/2066 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz zmieniające rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012 (Dz. Urz. UE L 334 z 31.12.2018, str. 1)

(ii) sieci transportowej w celu długoterminowego geologicznego składowania na składowisku dopuszczonym na mocy dyrektywy 2009/31/WE;

(iii) składowiska dopuszczonego na mocy dyrektywy 2009/31/WE w celu długoterminowego geologicznego składowania;

b) został przeniesiony poza tę instalację i jest wykorzystywana do produkcji wytrąconego węgla wapnia, w którym użyty CO<sub>2</sub> jest chemicznie związany.”

#### 4.9.1 Bilans gazów w podinstalacjach produktowych.

Jeżeli gaz odlotowy wykorzystywany jest w podinstalacji produktowej zdefiniowanej w instalacji, w takim przypadku dla danej podinstalacji, należy wypełnić bilans gazów odlotowych. W raporcie automatycznie zostaną utworzone tabele dla zdefiniowanych w instalacji podinstalacji produktowych.

### Pełny bilans gazów odlotowych w instalacji

Podinstalacje produktowe    Podinstalacje rezerwowe    Narzędzie do obliczania ilości

Podsumowanie

Koks	
Ilość gazów odlotowych wytworzonych	0 TJ/rok
Ilość gazów odlotowych zużytych	0 TJ/rok
Ilość gazów odlotowych spalonych na pochodniach	0 TJ/rok

[Edytuj](#)

W pierwszej kolejności należy wykazać ilości i rodzaj gazów odlotowych dla każdej podinstalacji produktowej. Należy kliknąć przycisk Edytuj aby otworzyła się tabela do wprowadzania danych. Należy wprowadzić dane dla każdej podinstalacji.

### Bilans gazów odlotowych dla podinstalacji Koks ×

Gazy odlotowe wytworzone, zużyte lub spalone na pochodniach w celach innych niż dla zapewnienia bezpieczeństwa w granicach systemowych podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla produktów

Gazy odlotowe: ?

Wytworzone	Zużyte	Spalone
Nazwa *	<input style="width: 100%;" type="text"/>	
Ilości wytworzone *	0	Wybierz... ▼
Wartość opałowa *	0	
Ilość gazów odlotowych wytworzonych	0	TJ/rok
Właściwy współczynnik emisji (gazy odlotowe wytworzone) *	0	t CO <sub>2</sub> / TJ

Zamknij
Zapisz

*Gazy odlotowe wytworzone* -W pozycji *Nazwa* należy wprowadzić rodzaj wytwarzanego gazu odlotowego, w tym przypadku będzie to *gaz koksowniczy*. W pozycji *Ilości wytworzone* należy wprowadzić ilość gazu wytworzoną w procesie produkcyjnym i wybrać jednostkę, następnie podać wartość opałową. Na podstawie tych wartości zostanie obliczona wartość energii wejściowej tego gazu dostępna do wykorzystania. Ostatnim etapem jest podanie właściwego współczynnika emisji dla wytworzonego gazu odlotowego.

*Gazy odlotowe zużyte* i *Gazy odlotowe spalone* - Postępujemy analogicznie jak w przypadku tabeli *Gazy odlotowe wytworzone*,

*Gazy odlotowe zużyte* - Pozycja ta obejmuje wszystkie rodzaje gazów odlotowych zużytych w tej podinstalacji do celów wytworzenia mierzalnego ciepła, niemierzalnego ciepła (w tym spalania na pochodniach dla zapewnienia bezpieczeństwa) lub energii mechanicznej (innej niż przeznaczona do wytwarzania energii elektrycznej). Ilości spalane na pochodniach poza spalaniem na pochodniach dla zapewnienia bezpieczeństwa należy podać w zakładce "Gazy odlotowe spalone".

*Gazy odlotowe spalone* – pozycja ta obejmuje wszystkie rodzaje gazów odlotowych ostatecznie spalonych w tej podinstalacji na pochodniach w innych celach niż spalanie na pochodniach dla zapewnienia bezpieczeństwa.

Jeżeli nie występuje w podinstalacji produktowej wytwarzanie, zużycie gazu odlotowego lub gaz ten nie jest spalany na pochodniach w celu zapewnienia bezpieczeństwa należy wprowadzić w wierszu *Nazwa* wartość

„Nie dotyczy”. System będzie wymagał wybrania jednostki więc należy wybrać dowolną oraz nie prowadząc żadnych wartości, powinny pozostać zera.

Po wprowadzeniu wartości należy kliknąć Zapisz.

#### 4.9.2 Bilans gazów w podinstalacjach rezerwowych

Jeżeli gaz odlotowy wykorzystywany jest w podinstalacji rezerwowej czyli: podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe lub paliwie wyznaczonych w instalacji, w takim przypadku należy wypełnić bilans gazów odlotowych dotyczący podinstalacji rezerwowych. W raporcie automatycznie będą utworzone tabele dla zdefiniowanych w instalacji podinstalacji rezerwowych.

Pełny bilans gazów odlotowych w instalacji

Podinstalacje produktowe | **Podinstalacje rezerwowe** | Narzędzie do obliczania ilości emisji procesowych | Pozostałe gazy odlotowe

Podsumowanie

Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie, „nie-CL”	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie, „CL”
Gazy odlotowe zużyte ? *	Gazy odlotowe zużyte ? *
TJ/rok	TJ/rok
<a href="#">Edytuj</a>	<a href="#">Edytuj</a>

Aby wprowadzić odpowiednie dane należy wcisnąć przycisk Edytuj przy odpowiedniej podinstalacji.

Bilans gazów odlotowych dla podinstalacji: Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie, „nie-CL”

Wsad paliwa do tej podinstalacji oraz odpowiedni współczynnik emisji

Wsad paliwa z gazów odlotowych obejmuje odpowiadającą mu energię wejściową przeznaczoną do wytwarzania mierzalnego ciepła wykorzystywanego przez tę podinstalację.

Gazy odlotowe zużyte ? \*

Właściwy współczynnik emisji (gazy odlotowe zużyte) \*

Zamknij [Zapisz](#)

Należy podać *Gazy odlotowe zużyte* oraz *właściwy współczynnik emisji*. Wsad paliwa z gazów odlotowych obejmuje odpowiadającą mu energię wejściową przeznaczoną do wytwarzania mierzalnego ciepła wykorzystywanego przez tę podinstalację. Analogicznie należy postąpić z każdą podinstalacją rezerwową wyznaczoną w instalacji gdzie zużywany jest gaz odlotowy. Bilanse dla każdej podinstalacji powinny zostać wypełnione. Jeżeli któryś przepływ nie dotyczy podinstalacji, należy wypełnić formularz zerami.



Bilans gazów odlotowych w tym miejscu dotyczy podinstalacji. W przypadku gdy gazy odlotowe są importowane do instalacji a następnie z tych gazów odlotowych produkowane jest mierzalne ciepło eksportowane następnie do instalacji objętej EU ETS (czyli nie wchodzące w zakres żadnej podinstalacji cieplnej), gazy odlotowe na poziomie instalacji mogą się nie bilansować. W takim przypadku należy pomniejszyć wartość wpisaną w powiązaniach technicznych jako import gazów odlotowych, o energię gazów zużytą do wyprodukowania eksportowanego do EU ETS ciepła oraz załączyć do raportu, jako komentarz lub plik podczas wysyłania raportu, co zawiera pozycja import gazów odlotowych ze szczegółowymi wartościami przepływów.

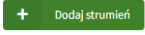
Po wprowadzeniu wartości należy kliknąć Zapisz.

### 4.9.3 Narzędzie do obliczania ilości emisji procesowych

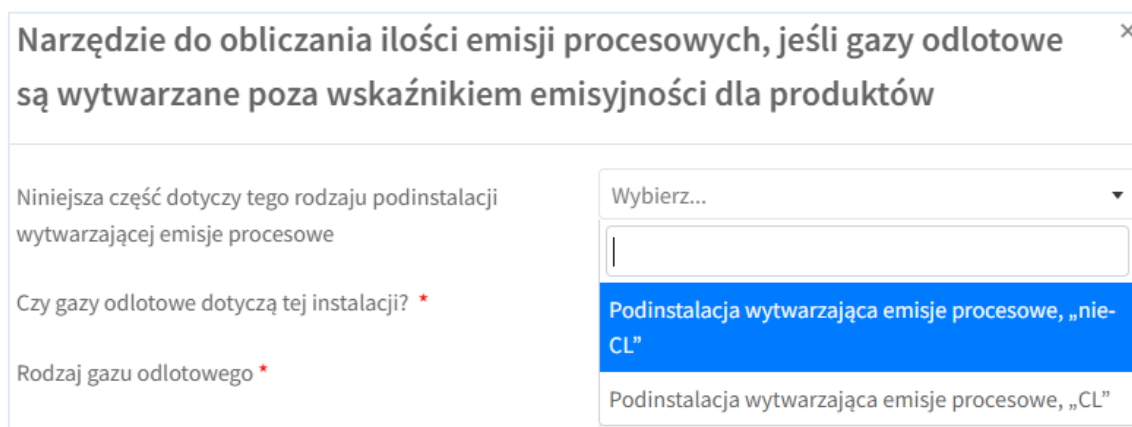
Gazy odlotowe są także wytwarzane poza granicami systemowymi podinstalacji produktowej w tym przypadku gaz odlotowe są uznawane za emisje procesowe co skutkuje wyodrębnieniem podinstalacji wytwarzającej emisje procesowe<sup>6</sup>.

W przypadku gazów odlotowych ilość CO<sub>2</sub> równą ilości gazu ziemnego, wykorzystywaną jako „technicznie możliwą do wykorzystania zawartość energii”, odejmuje się od całkowitych emisji procesowych. Ilość emisji procesowych bez tego odjęcia określa się poniżej jako „nieskorygowane emisje procesowe”.

W raporcie wprowadzono założenia dotyczące poszczególnych poziomów wydajności przy wykorzystaniu gazów odlotowych i gazu ziemnego. Założenia te są następujące: wydajność wytwarzania energii elektrycznej z wykorzystaniem gazu ziemnego wynosi 52,5%, a z wykorzystaniem gazów odlotowych – 35%, a współczynnik emisji gazu ziemnego: 56,1 t CO<sub>2</sub>/TJ.

Jeżeli gazy odlotowe są wytwarzane poza wskaźnikiem emisyjności dla produktów, należy wypełnić *Narzędzie do obliczania ilości emisji procesowych*. W tym celu należy kliknąć przycisk . Dla każdego gazu można dodać oddzielny strumień.

Narzędzie do obliczenia ilości emisji procesowych, jeśli gazy odlotowe są wytwarzane poza wskaźnikiem emisyjności dla produktu należy wypełnić w pierwszej kolejności wybierając typ podinstalacji wytwarzającej emisje procesowe czyli czy podinstalacja jest narażona na ucieczkę emisji tzw. „CL” czy też nie spełnia tego warunku „nie-CL”.



Narzędzie do obliczania ilości emisji procesowych, jeśli gazy odlotowe są wytwarzane poza wskaźnikiem emisyjności dla produktów

Niniejsza część dotyczy tego rodzaju podinstalacji wytwarzającej emisje procesowe

Czy gazy odlotowe dotyczą tej instalacji? \*

Rodzaj gazu odlotowego \*

Wybierz...

Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe, „nie-CL”

Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe, „CL”

<sup>6</sup> Szczegółowy zakres emisji wchodzących w „podinstalację wytwarzającą emisje procesowe” określono w definicji w art. 2 pkt 10) FAR.

W polu *Czy gazy odlotowe dotyczą tej instalacji* należy wybrać jedna z dwóch opcji **TAK** albo **NIE**.

W polu *Rodzaj gazu odlotowego* należy wprowadzić nazwę gazu, którego dotyczy bilans oraz wprowadzić opis procesu, w którym jest on wytwarzany.

Nieskorygowane emisje procesowe \*  t CO<sub>2</sub>/rok

Emisje z gazów odlotowych poza wskaźnikami emisyjności dla produktów  t CO<sub>2</sub>/rok

Ilość gazów odlotowych rocznie poza wskaźnikami emisyjności dla produktów \*  Wybierz... ▼

Wartość opałowa \*

Gazy odlotowe wytworzone poza granicami systemowymi podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla produktów  TJ/rok

**Weryfikacja**

Odjęcie z tytułu gazów odlotowych ?  0 t CO<sub>2</sub> / rok

Wynik zastosowania narzędzia  0 t CO<sub>2</sub> / rok

Zamknij Zapisz

W polu *Nieskorygowane emisje procesowe* należy podać całkowite emisje procesowe przed odjęciem ekwiwalentu technicznie możliwej do wykorzystania zawartości energii.

W polu *Emisje z gazów odlotowych poza wskaźnikami emisyjności dla produktów*, opcjonalnie i wyłącznie do celów weryfikacji spójności można podać szacunkową ilość emisji związanych z wykorzystanymi lub wyprowadzonymi gazami odlotowymi.

W polu *Ilość gazów odlotowych rocznie poza wskaźnikami emisyjności dla produktów* dotyczy wyłącznie gazów odlotowych wykorzystywanych do wytwarzania ciepła lub energii elektrycznej. Jeżeli gazy odlotowe są spalane na pochodniach, należy podać tylko ilość odnoszącą się do spalania na pochodniach dla zapewnienia bezpieczeństwa. Ilość ta musi być zgodna ze statusem ucieczki emisji wybranym powyżej.

*Odjęcie z tytułu gazów odlotowych* oraz *Emisje procesowe obliczone z uwzględnieniem korekty gazów odlotowych* stanowią wynik zastosowania narzędzia, który należy uwzględnić przy określaniu poziomów działalności odpowiedniej podinstalacji wytwarzającej emisje procesowe w zależności, czy gazy odlotowe dotyczą tej instalacji czy nie?

Po wprowadzeniu wartości należy kliknąć Zapisz.

#### 4.9.4 Pozostałe gazy odlotowe

W części Inne wykorzystanie gazów odlotowych można podać ilość gazów odlotowych zużytych do wytworzenia energii elektrycznej oraz Ilość gazów odlotowych spalonych na pochodniach w innych celach niż zapewnienie bezpieczeństwa poza podinstalacjami objętymi wskaźnikiem emisyjności dla produktów (w przypadku podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów, informacje należy podać w części dotyczącej podinstalacji produktowych).

Inne wykorzystanie gazów odlotowych	
Ilość gazów odlotowych zużytych do wytworzenia energii elektrycznej	<input type="text"/> TJ/rok
Ilość gazów odlotowych spalonych na pochodniach w innych celach niż zapewnienie bezpieczeństwa poza podinstalacjami objętymi wskaźnikiem emisyjności dla produktów ?	<input type="text"/> TJ/rok

Aby przejść do następnej części należy kliknąć Dalej.

#### 4.9.5 Podsumowanie bilansu gazów odlotowych

Podsumowanie bilansu gazów odlotowych w instalacji stanowi tabela wypełniona wartościami pochodzącymi z danych w prowadzonych w poprzednich krokach.

Suma gazów odlotowych wytworzonych	0	TJ/rok
Suma gazów odlotowych importowanych z innych instalacji lub od innych podmiotów ?	0	TJ/rok
Suma gazów odlotowych eksportowanych do innych instalacji lub innych podmiotów ?	0	TJ/rok
Suma gazów odlotowych dostępnych w instalacji	0	TJ/rok
Inne	0	TJ/rok
Różnica pomiędzy gazami odlotowymi wytworzonymi a zużytymi	0	TJ/rok

W podsumowaniu bilansu gazów odlotowych następuje porównanie ilości gazów wytworzonych (lub importowanych) ze zużytymi (lub eksportowanymi).

W prawidłowo wykonanym raportowaniu danych dotyczących pełnego bilansu gazów odlotowych w instalacji nie można wykazywać różnicy pomiędzy gazami odlotowymi wytwarzanymi a zużytymi. Wartość pola Różnica pomiędzy gazami odlotowymi wytworzonymi a zużytymi musi być równa 0.

W przypadku wykazania różnicy przez narzędzia należy przeanalizować wprowadzane dane i wyeliminować nieprawidłowości. W zakresie importu oraz eksportu gazów odlotowych, stosowne informacje należy wprowadzić w części dotyczącej powiązań technicznych. Więcej informacji na temat powiązań technicznych znajduje się w sekcji 4.2 *Wykaz powiązań technicznych*.

## 4.10 Dane dotyczące podinstalacji produktowych

W tej części należy podać dane dotyczące podinstalacji produktowych. W zależności od rodzaju podinstalacji produktowych zdefiniowanych w instalacji, pojawią się odpowiednie pola do wypełnienia.

### 4.10.1 Poziom działalności

W tej części w zależności od rodzaju podinstalacji produktowej, dane są obliczane automatycznie lub należy je wprowadzić. W przypadku niektórych podinstalacji opisanych w sekcji 4.11 *Dane dotyczące podinstalacji produktowych – szczególne przypadki*, należy wprowadzić większy zakres danych.

#### Stal wysokostopowa z pieca łukowego

Poziom działalności    Współczynniki korygujące    Dane o produkcji    Informacje dodatkowe

Poziom działalności oraz dane szczegółowe dotyczące produkcji

Główny poziom działalności \*    0    t/rok

W polu *Główny poziom działalności* należy podać poziom działalności podinstalacji. Jest to pole obowiązkowe. Jednostka wyświetlana jest automatycznie na podstawie rodzaju podinstalacji.

## 4.10.2 Współczynniki korygujące

W tej części w zależności od rodzaju podinstalacji, należy podać dane dotyczące współczynnika zamienności energii elektrycznej i paliw. Pole pojawi się wyłącznie dla podinstalacji, których dotyczy<sup>7</sup>.

Dodatkowe współczynniki korygujące	
Emisje bezpośrednie z podinstalacji *	<input type="text"/> t CO <sub>2</sub> /rok
Ciepło wprowadzone netto do podinstalacji *	<input type="text"/> TJ/rok
Odpowiednie zużycie energii elektrycznej w podinstalacji *	<input type="text"/> MWh/rok
Całkowite emisje bezpośrednie z podinstalacji	0 t CO <sub>2</sub> /rok
Emisje pośrednie z podinstalacji	0 t CO <sub>2</sub> /rok
ElExch-F Współczynnik zamienności paliw i energii elektrycznej	1

W polu *Emisje bezpośrednie z podinstalacji* należy podać emisje, które można bezpośrednio przypisać do podinstalacji. „Emisje, które można bezpośrednio przypisać” są monitorowane zgodnie z planem monitorowania zatwierdzonym na podstawie MRR, tj. z uwzględnieniem emisji z metodyki opartej na obliczeniach (z wykorzystaniem strumieni materiałów wsadowych), metodyki opartej na pomiarach (CEMS), a także metod nieuwzględniających poziomów dokładności („fall-back”). W kilku sytuacjach jednak „emisje, które można bezpośrednio przypisać” w tej części nie są identyczne z emisjami zgłaszanymi na podstawie MRR. Takie sytuacje dotyczą np. strumieni materiałów wsadowych stosowanych do wytwarzania mierzalnego ciepła, gazów odlotowych itp. Innymi słowy, należy zachować ostrożność przy wypełnianiu poniższych części, aby ściśle przestrzegać instrukcji w celu uniknięcia podwójnego liczenia lub pominięć. W szczególności w przypadku stosowania gazów odlotowych konieczne może być dokonanie dalszych korekt w zakresie emisji z gazów odlotowych, które są importowane z innych instalacji lub podinstalacji i używane w tej podinstalacji.

W polu *Ciepło wprowadzone netto do podinstalacji* należy podać całkowitą ilość ciepła wytworzonego w (pod)instalacjach objętych EU ETS lub w instalacjach lub u podmiotów nieobjętych EU ETS, wprowadzonego z takich (pod)instalacji lub od takich podmiotów. Należy pamiętać, że w przypadku ciepła wprowadzonego do podinstalacji należy wypełnić bilans ciepła jak opisano w sekcji 4.7.2 *Ciepło niekwalifikujące się*

W polu *Odpowiednie zużycie energii elektrycznej w podinstalacji* należy podać, do celów obliczeń emisji pośrednich, odpowiednie zużycie energii elektrycznej jak określono w definicji procesów i emisji podinstalacji objętych załącznikiem I FAR. Należy pamiętać, że w przypadku zużycia energii elektrycznej należy wypełnić bilans energii elektrycznej jak opisano w sekcji 4.8 *Pełny bilans energii elektrycznej*.

Pola *Całkowite emisje bezpośrednie z podinstalacji*, *Emisje pośrednie z podinstalacji*, *ElExch-F Współczynnik zamienności paliw i energii elektrycznej* stanowią wynik obliczeń dokonanych na podstawie wprowadzonych powyżej wartości.

<sup>7</sup> Szczegółowy sposób obliczeń przydziału dla zamienności paliw i energii elektrycznej opisuje art. 22 FAR.

### 4.10.3 Dane o produkcji

W tej części należy podać dane dotyczące produkcji w ramach podinstalacji.

#### Szczegółowe dane dotyczące produkcji

PRODCOM 2010 lub NACE ? *	<input type="text" value="Wpisz numer lub nazwę i wybierz produkt"/>
Wielkość produkcji *	<input type="text" value="0"/> <span>Wybierz...</span>

[+ Dodaj dane produkcji](#)

W polu *PRODCOM 2010 lub NACE* należy podać odpowiednie kody w celu identyfikacji produktów wchodzących w zakres tej podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla produktów. Należy wpisać numer lub nazwę i wybrać produkt z wykazu kodów PRODCOM 2010. Kody PRODCOM należy wpisywać w formacie „nn.nn.nn.nn”, tj. z kropką jako separatorem. Tylko w przypadku, gdy kody PRODCOM nie są dostępne, należy podać co najmniej 4-cyfrowy kod NACE w formacie „nn.nn”. Kody według NACE mogą być użyte zamiast kodów PRODCOM, jeśli w jednej grupie NACE zawiera się kilka podobnych produktów. Można także podać kilka kodów PRODCOM.

W polu *Wielkość produkcji* należy podać produkcje produktu (produktów) określonych powyżej kodami PRODCOM 2010 oraz wybrać odpowiednią jednostkę.

W celu dodania produktu należy kliknąć *Dodaj dane produkcji*.

Aby przejść do następnej części należy kliknąć *Dalej*.

### 4.10.4 Informacje dodatkowe

W tej części można podać dane dodatkowe dotyczące podinstalacji.

#### Dodatkowe dane dotyczące podinstalacji

Wsad paliwa do tej podinstalacji oraz odpowiedni współczynnik emisji	
Wsad paliwa do tej podinstalacji ?	<input type="text"/> TJ
Ważony współczynnik emisji ?	<input type="text"/> t CO <sub>2</sub> /TJ
Mierzalne ciepło wprowadzone do tej podinstalacji i z niej wyprowadzone	
Całkowite ciepło wprowadzone netto	<input type="text"/> TJ
Szczególne wprowadzenie ciepła	
Ciepło wprowadzone netto z podinstalacji wytwarzającej masę celulozową	<input type="text"/> TJ
Ciepło wprowadzone netto z podinstalacji wytwarzającej kwas azotowy	<input type="text"/> TJ
Całkowite ciepło wyprowadzone netto	<input type="text"/> TJ

*Pola Wsad paliwa do tej podinstalacji oraz odpowiedni współczynnik emisji dotyczą, zgodnie z wymogami określonymi w pkt 2.4 lit. a) załącznika IV do FAR całkowitego wsadu paliwa i odpowiedniego ważonego współczynnika emisji, biorąc pod uwagę powiązaną zawartość energii w każdym paliwie. Zgodnie z MRR termin „paliwo” należy rozumieć jako każdy strumień materiałów wsadowych, który jest palny i dla którego można określić wartość opałową. Ważony współczynnik emisji odpowiada skumulowanym emisjom z paliw, w tym paliw wykorzystywanych do wytwarzania mierzalnego ciepła, podzielonym przez całkowitą zawartość energii. W stosownych przypadkach ważony współczynnik emisji powinien ponadto uwzględniać emisje pochodzące z odpowiedniego oczyszczania spalin. Dane dotyczące wsadu paliwa do podinstalacji oraz odpowiedniego współczynnika emisji są obowiązkowe dla instalacji nowych*

*Pola Całkowite ciepło wprowadzone netto, Ciepło wprowadzone netto z podinstalacji wytwarzającej masę celulozową, Ciepło wprowadzone netto z podinstalacji wytwarzającej kwas azotowy oraz Całkowite ciepło wyprowadzone netto dotyczą ilości ciepła wytworzonego w (pod)instalacjach objętych EU ETS lub w instalacjach lub u podmiotów nieobjętych EU ETS, wprowadzonego z takich (pod)instalacji lub od takich podmiotów albo wyprowadzonego do takich (pod)instalacji lub podmiotów.*

*W przypadku podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów, produkujących krótkowłóknistą masę celulozową siarczanową, długowłóknistą masę celulozową siarczanową, masę termomechaniczną i mechaniczną, masę celulozową uzyskaną metodą siarczynową dodatkowo pojawi się pole *Całkowita ilość wyprodukowanej masy celulozowej.**

## 4.11 Dane dotyczące podinstalacji produktowych – szczególne przypadki

Przepis art. 15 ust. 8 FAR wprowadził odstępstwa w określaniu historycznego poziomu działalności w przypadku niektórych podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów, wskazanych w załączniku III tego rozporządzenia. W przypadku takich podinstalacji w celu wyznaczenia poziomu działalności należy podać dodatkowe dane. Dla opisanych poniżej podinstalacji, automatycznie zostaną dodane odpowiednie pola do wypełnienia.

### 4.11.1 Produkty rafineryjne

W przypadku podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla produktów rafineryjnych do określenia poziomu działalności należy wykorzystać *Narzędzie do obliczania poziomów działalności dla produktów rafineryjnych*.

The screenshot shows a web form titled "Narzędzie do obliczania poziomów działalności dla podinstalacji rafineryjnych". It contains a section "Dane dotyczące wielkości przerobu w CWT 1" with two input fields: "Funkcja CWT" (a dropdown menu with "Wybierz..." selected) and "Współczynnik CWT" (a text input with "0"). Below these is "Wielkość przerobu" (a text input with "0" and a slider). A green button with a plus sign and the text "Dodaj dane produkcji" is located below the inputs. At the bottom of the form, a summary row shows "Poziom działalności dla wskaźnika dotyczącego rafinerii wyrażony w CWT" with the value "298000" and a unit selector "CWT/rok".

Należy wybrać (lub wyszukać wpisując nazwę) odpowiednią *Funkcję CWT* oraz podać *Wielkość przerobu* w jednostkach które wygenerują się automatycznie w zależności od wybranej Funkcji CWT. Następnie czynność należy powtórzyć dla całego asortymentu wytwarzanego w instalacji jako produkty rafineryjne. W tym celu należy kliknąć *Dodaj dane produkcji* aby dodać nową Funkcję CWT. Na podstawie przedstawionych danych zostanie określony *Poziom działalności dla wskaźnika dotyczącego rafinerii wyrażone w CWT* (według wzoru podanego w pkt 1 załącznika III do FAR).

Aby przejść do następnej części należy kliknąć *Dalej*.

### 4.11.2 Wapno

W przypadku podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla wapna do określenia poziomu działalności należy wykorzystać *Narzędzie do obliczania poziomów działalności dla wapna*.



Narzędzie do obliczania poziomów działalności dla podinstalacji wapna	
Nieskorygowana produkcja wapna *	<input type="text" value="0"/> t/rok
Zawartość CaO *	<input type="text" value="0"/> %
Zawartość MgO *	<input type="text" value="0"/> %
Poziom działalności w zakresie produkcji wapna wyrażony jako standardowe czyste wapno	<input type="text" value="0"/> t/rok

Należy podać *Nieskorygowaną produkcję wapna*, *Zawartość CaO* oraz *Zawartość MgO*. Na tej podstawie zostanie określony *Poziom działalności w zakresie produkcji wapna wyrażony jako standardowe czyste wapno*.

Zgodnie z pkt 2 załącznika III do FAR wymagane są następujące dane:

- Nieskorygowana produkcja wapna - dane dotyczące rocznej produkcji, wyrażone w tonach wapna, bez korekty na potrzeby danych dotyczących składu,
- zawartość wolnego CaO w wyprodukowanym wapnie wyrażona jako procent masy. W przypadku braku danych na temat zawartości wolnego CaO stosuje się zachowawczy szacunek nie wyższy niż 85%.
- zawartość wolnego MgO w wyprodukowanym wapnie wyrażona jako procent masy. W przypadku braku danych na temat zawartości wolnego CaO stosuje się zachowawczy szacunek nie wyższy niż 0,5%.

Aby przejść do następnej części należy kliknąć [Dalej](#).

#### 4.11.3 Dolomit kalcynowany

W przypadku podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla dolomitu kalcynowanego do określenia poziomu działalności należy wykorzystać *Narzędzie do obliczania poziomów działalności dla dolomitu kalcynowanego*.

Narzędzie do obliczania poziomów działalności dla podinstalacji dolomitu	
Nieskorygowana produkcja dolomitu *	<input type="text" value="0"/> t/rok
Zawartość CaO *	<input type="text" value="0"/> %
Zawartość MgO *	<input type="text" value="0"/> %
Poziom działalności w zakresie produkcji dolomitu kalcynowanego wyrażony jako standardowy czysty dolomit kalcynowany	<input type="text" value="0"/> t/rok

Należy podać *Nieskorygowaną produkcję dolomitu, Zawartość CaO oraz Zawartość MgO*. Na tej podstawie zostanie określony *Poziom działalności w zakresie produkcji dolomitu kalcynowanego wyrażony jako standardowy czysty dolomit kalcynowany*.

Zgodnie z pkt 3 załącznika III do FAR wymagane są następujące dane:

- Nieskorygowana produkcja dolomitu - dane dotyczące rocznej produkcji, wyrażone w tonach dolomitu kalcynowanego, bez korekty na potrzeby danych dotyczących składu,
- zawartość wolnego CaO w wyprodukowanym dolomicie kalcynowanym w poszczególnych latach okresu odniesienia wyrażona jako procent masy. W przypadku braku danych na temat zawartości wolnego CaO stosuje się zachowawczy szacunek nie wyższy niż 52%.
- zawartość wolnego MgO w wyprodukowanym dolomicie kalcynowanym w poszczególnych latach okresu odniesienia wyrażona jako procent masy. W przypadku braku danych na temat zawartości wolnego CaO stosuje się zachowawczy szacunek nie wyższy niż 33%.

Aby przejść do następnej części należy kliknąć [Dalej](#).

#### 4.11.4 Kraking parowy

W przypadku podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla krakingu parowego do określenia poziomu działalności należy wykorzystać *Narzędzie do obliczania poziomów działalności dla krakingu parowego*.

Narzędzie do obliczania poziomów działalności dla podinstalacji krakingu parowego	
Łączna produkcja chemikaliów o wysokich wartościach (HVC łącznie) *	0 t/rok
Dane dotyczące dodatkowego surowca zasilającego:	
Wodór *	0 t/rok
Etylen *	0 t/rok
Inne HVC *	0 t/rok
Ilość, którą należy dodać do całkowitego wstępnego przydziału uprawnień dla podinstalacji krakingu parowego ?	0 uprawnień/rok
Poziom działalności dla HVC netto	0 t/rok

Należy podać *Łączną produkcję chemikaliów o wysokich wartościach (HVC łącznie)* oraz *Dane dotyczące dodatkowego surowca zasilającego*. Na tej podstawie zostanie określony *Poziom działalności dla HVC netto*.

Zgodnie z pkt 4 załącznika III do FAR wymagane są następujące dane:

- łączna produkcja chemikaliów o wysokich wartościach (HVC łącznie) - dane dotyczące rocznej produkcji, wyrażone w tonach HVC (bez korekt)
- Dane dotyczące dodatkowego surowca zasilającego

- Wodór - dodatkowe ilości wodoru, wyrażone w tonach wodoru
- Etylen - dodatkowe ilości etylenu, wyrażone w tonach etylenu
- Inne HVC - dodatkowe ilości innych chemikaliów o wysokich wartościach innych niż wodór i etylen, wyrażone w tonach HVC

Na podstawie podanych wartości zostanie obliczona *Ilość uprawnień, którą należy dodać do całkowitego wstępnego przydziału uprawnień dla podinstalacji krakingu parowego*. Obliczenie jest dokonywane według wzoru podanego w art. 19 FAR. Wielkość ta, to liczba uprawnień, która zostanie dodana do wstępnego przydziału po dokonaniu korekty w zakresie zamienności energii elektrycznej.

Aby przejść do następnej części należy kliknąć Dalej.

#### 4.11.5 Związki aromatyczne

W przypadku podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla związków aromatycznych do określenia poziomu działalności należy wykorzystać *Narzędzie do obliczania poziomów działalności dla podinstalacji związki aromatyczne*.

Narzędzie do obliczania poziomów działalności dla podinstalacji związki aromatyczne

Dane dotyczące wielkości przerobu w CWT 1

<p>Funkcja CWT *</p> <div style="border: 1px solid #ccc; padding: 2px; display: flex; align-items: center;"> <span style="font-size: 0.8em;">Wybierz...</span> <span style="font-size: 1em;">▼</span> </div>	<p>Współczynnik CWT</p> <p style="text-align: center; font-size: 1.2em;">0</p>
<p>Wielkość przerobu *</p> <div style="border: 1px solid #ccc; padding: 2px; display: flex; align-items: center;"> <span style="flex-grow: 1; border-bottom: 1px solid #ccc;"></span> <span style="font-size: 1.2em; margin-left: 10px;">0</span> </div>	

+ Dodaj dane produkcji

Poziom działalności dla podinstalacji związki aromatyczne  
wyrażony w CWT

0

CWT/rok

Należy wybrać (lub wyszukać wpisując nazwę) odpowiednią *Funkcję CWT* oraz podać *Wielkość przerobu w jednostkach* które wygenerują się automatycznie w zależności od wybranej Funkcji CWT. Następnie czynność należy powtórzyć dla całego asortymentu wytwarzanego w instalacji jako związki aromatyczne. W tym celu należy kliknąć Dodaj dane produkcji aby dodać nową Funkcję CWT. Na podstawie przedstawionych danych zostanie określony *Poziom działalności dla podinstalacji związki aromatyczne wyrażony w CWT* (według wzoru podanego w pkt 5 załącznika III do FAR).

Aby przejść do następnej części należy kliknąć Dalej.

#### 4.11.6 Wodór

W przypadku podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla wodoru do określenia poziomu działalności należy wykorzystać *Narzędzie do obliczania poziomów działalności dla podinstalacji wodoru*.

Narzędzie do obliczania poziomów działalności dla podinstalacji wodoru	
Wielkość łącznej produkcji wodoru (nieskorygowana) *	<input type="text" value="0"/> 1000Nm <sup>3</sup> /rok
Ułamek objętościowy produkcji wodoru VF (H <sub>2</sub> ) *	<input type="text" value="0"/> %
Poziom działalności dla wodoru, wyrażony w tonach 100% H <sub>2</sub>	<input type="text" value="0"/> t/rok

Należy podać *Wielkość łącznej produkcji wodoru (nieskorygowaną)* oraz *Ułamek objętościowy produkcji wodoru VF (H<sub>2</sub>)*. Na tej podstawie zostanie określony *Poziom działalności dla wodoru, wyrażony w tonach 100% H<sub>2</sub>*.

Zgodnie z pkt 6 załącznika III do FAR wymagane są następujące dane:

- Wielkość łącznej produkcji wodoru (nieskorygowana) - dane dotyczące rocznej produkcji wodoru, wyrażone w 1000 Nm<sup>3</sup> (normalne metry sześcienne w odniesieniu do 0°C i 101,325 kPa)
- Ułamek objętościowy produkcji wodoru VF (H<sub>2</sub>) - ułamek objętościowy produkcji czystego wodoru wyrażony w %

Aby przejść do następnej części należy kliknąć Dalej.

#### 4.11.7 Gaz syntezowy

W przypadku podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla gazu syntezowego do określenia poziomu działalności należy wykorzystać *Narzędzie do obliczania poziomów działalności dla podinstalacji gazu syntezowego*.

Narzędzie do obliczania poziomów działalności dla podinstalacji gazu syntezowego	
Wielkość łącznej produkcji gazu syntezowego(nieskorygowana) *	<input type="text" value="0"/> 1000Nm <sup>3</sup> /rok
Ułamek objętościowy produkcji wodoru VF (H <sub>2</sub> ) *	<input type="text" value="0"/> %
Poziom działalności dla gazu syntezowego, wyrażony w tonach z 47-proc. zawartością wodoru	<input type="text" value="0"/> t/rok

Należy podać *Wielkość łącznej produkcji gazu syntezowego (nieskorygowaną)* oraz *Ułamek objętościowy produkcji wodoru VF (H<sub>2</sub>)*. Na tej podstawie zostanie określony *Poziom działalności dla gazu syntezowego, wyrażony w tonach z 47-proc. zawartością wodoru*.

Zgodnie z pkt 7 załącznika III do FAR wymagane są następujące dane:

- Wielkość łącznej produkcji gazu syntezowego (nieskorygowana) - dane dotyczące rocznej produkcji gazu syntezowego, wyrażone w 1000 Nm<sup>3</sup> (normalne metry sześcienne w odniesieniu do 0°C i 101,325 kPa)
- Ułamek objętościowy produkcji wodoru VF (H<sub>2</sub>) - ułamek objętościowy produkcji czystego wodoru wyrażony w %

Aby przejść do następnej części należy kliknąć [Dalej](#).

#### 4.11.8 Tlenek etylenu / glikole

W przypadku podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla tlenku etylenu/glikoli etylenowych do określenia poziomu działalności należy wykorzystać *Narzędzie do obliczania poziomów działalności dla podinstalacji tlenku etylenu/glikoli etylenowych*.

Narzędzie do obliczania poziomów działalności dla podinstalacji tlenku etylenu / glikoli etylenowych	
Wielkość produkcji:	
Tlenek etylenu *	<input type="text" value="0"/> t/rok
Glikol etylenowy *	<input type="text" value="0"/> t/rok
Glikol dietylenowy *	<input type="text" value="0"/> t/rok
Glikol trietylenowy *	<input type="text" value="0"/> t/rok
Poziom działalności dla podinstalacji tlenku etylenu / glikoli etylenowych	<input type="text" value="0"/> t/rok

Należy podać *Wielkość produkcji: tlenku etylenu, glikolu etylenowego, glikolu dietylenowego, glikolu trietylenowego*. Na tej podstawie zostanie określony *Poziom działalności dla podinstalacji tlenku etylenu / glikoli etylenowych*.

Zgodnie z pkt 8 załącznika III do FAR wymagane są następujące dane:

- Dane dotyczące wielkości produkcji:
  - Tlenek etylenu - wyrażona w tonach
  - Glikol etylenowy - wyrażona w tonach
  - Glikol dietylenowy- wyrażona w tonach
  - Glikol trietylenowy- wyrażona w tonach

Aby przejść do następnej części należy kliknąć [Dalej](#).

#### 4.11.9 Monomer tlenku winylu

W przypadku podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla monomeru chlorku winylu do określenia poziomu działalności należy wykorzystać *Narzędzie dotyczące monomeru chlorku winylu*.

Narzędzie dotyczące monomeru chlorku winylu: Wstępny przydział (art. 20 FAR)	
Emisje bezpośrednie przypisane do tej podinstalacji *	<input type="text" value="0"/> t CO <sub>2</sub> /rok
Mierzalne ciepło netto wprowadzone do tej podinstalacji z innych instalacji objętych systemem EU ETS *	<input type="text" value="0"/> TJ/rok
Zużycie ciepła ze spalania H <sub>2</sub> *	<input type="text" value="0"/> TJ/rok
Całkowite emisje bezpośrednie	<input type="text" value="0"/> t CO <sub>2</sub> /rok
Emisje związane z produkcją wodoru	<input type="text" value="0"/> t CO <sub>2</sub> /rok
VCMF	<input type="text" value="1"/>
Główny poziom działalności *	<input type="text" value="0"/> t/rok

Należy podać *Główny poziom działalności* (produkcję monomeru chlorku winylu wyrażoną w tonach) oraz dodatkowo zgodnie z art. 20 FAR wymagane są następujące dane: *Emisje bezpośrednie przypisane do tej podinstalacji*, *Mierzalne ciepło netto wprowadzone do tej podinstalacji z innych instalacji objętych systemem EU ETS*, *Zużycie ciepła ze spalania H<sub>2</sub>*. Na tej podstawie zostanie określony współczynnik VCMF.

W polu *Emisje bezpośrednie przypisane do tej podinstalacji* należy podać emisje, które można bezpośrednio przypisać do podinstalacji. W polu *Mierzalne ciepło netto wprowadzone do tej podinstalacji z innych instalacji objętych systemem EU ETS* należy podać całkowitą ilość ciepła wytworzonego w instalacjach objętych EU ETS wprowadzonego do tej podinstalacji. W polu *Zużycie ciepła ze spalania H<sub>2</sub>*, należy podać odpowiednie zużycie ciepła wyrażone w TJ.

Pola *Całkowite emisje bezpośrednie*, *Emisje związane z produkcją wodoru*, *Współczynnik VCMF* stanowią wynik obliczeń dokonanych na podstawie wprowadzonych powyżej wartości.

Aby przejść do następnej części należy kliknąć *Dalej*.

## 4.12 Dane dotyczące podinstalacji rezerwowych

W tej części należy podać dane dotyczące podinstalacji rezerwowych. W zależności od rodzaju podinstalacji rezerwowych zdefiniowanych w instalacji, pojawią się odpowiednie pola do wypełnienia.

### 4.12.1 Poziom działalności

W tej części w zależności od rodzaju podinstalacji rezerwowej, dane są obliczane automatycznie lub należy je wprowadzić.

**Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple, „CL”**

Poziom działalności    Produkcja    Informacje dodatkowe

Poziom działalności	
Główny poziom działalności	300 <input type="button" value="TJ"/>

W przypadku podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple („CL” lub „nie-CL”) oraz podinstalacji sieci ciepłowniczej, w polu *Główny poziom działalności* wyświetlą się wartości określone w bilansie ciepła. Wartości te zostały wprowadzone bilansie mierzalnego ciepła i tam należy je edytować. Więcej informacji na ten temat znajduje się w *sekcji 4.7.3 Ciepło kwalifikujące się*.

**Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie, „CL”**

Poziom działalności    Produkcja    Informacje dodatkowe

Poziom działalności	
Główny poziom działalności	123 <input type="button" value="TJ"/>

W przypadku podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie („CL” lub „nie-CL”), w polu *Główny poziom działalności* wyświetlą się wartości określone w przepływach energii. Wartości te zostały wprowadzone w części *Podział wsadu paliwa ze względu na rodzaj wykorzystania* i tam należy je edytować. Więcej informacji na ten temat znajduje się w *sekcji 4.5 Podział wsadu paliwa ze względu na rodzaj wykorzystania*.

### Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe, „CL”

Poziom działalności → Produkcja

Poziom działalności

Główny poziom działalności  t CO<sub>2</sub>

W przypadku podinstalacji wytwarzających emisje procesowe („CL” lub „nie-CL”), w polu *Główny poziom działalności* należy wprowadzić informacje o poziomie działalności podinstalacji. Jest to pole obowiązkowe. Jednostka wyświetlana jest automatycznie na podstawie rodzaju podinstalacji.

Aby przejść do następnej części należy kliknąć Dalej.

#### 4.12.2 Dane o produkcji

W tej części należy podać dane dotyczące produkcji produktów, do której wykorzystywane jest mierzalne ciepło, energia w paliwie lub emisja, określne jako poziom działalności podinstalacji. Dodatkowo, tam gdzie to konieczne należy podać dane służące obliczeniom efektywności energetycznej, tj. zużycie energii na produkt.

### Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe, „nie-CL”

Poziom działalności → Produkcja → Informacje dodatkowe

#### Produkty

Wybierz czy produkcja jest w instalacji czy eksport ciepła poza instalację?

Rodzaj wykorzystania \*

PRODCOM 2010 lub NACE ? \*

Wielkość energii \*  TJ

+ Dodaj produkt

W przypadku podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe („CL” lub „nie-CL”), w części *Produkcja* należy wprowadzić informacje o: czy produkcja produktu jest w granicach instalacji czy na potrzeby produkcji następuje eksport ciepła poza instalację?, rodzaju wykorzystania, kodzie PRODCOM 2010 lub NACE produktu oraz Wielkości energii.



W polu *Wybierz czy produkcja jest w instalacji czy eksport ciepła poza instalację?* - można wybrać spośród następujących opcji:

- W instalacji
- Wykaz powiązań technicznych związanych z eksportem ciepła

Opcja *W instalacji* dotyczy wykorzystania ciepła na produkcję produktu w granicach instalacji.

Opcja *Wykaz powiązań technicznych związanych z eksportem ciepła* dotyczy eksportu mierzalnego ciepła wykorzystanego na produkcję produktu poza granicami instalacji. Należy wybrać spośród dostępnych opcji odpowiednie połączenie techniczne związane z tą podinstalacją. Dostępne wartości zostały wprowadzone powiazaniach technicznych i tam należy je edytować. Więcej informacji na ten temat znajduje się w sekcji *4.2 Wykaz powiązań technicznych*.

**Uwaga!** Wybranie opcji *Wytwarzanie produktów* skutkuje koniecznością podania danych dotyczących efektywności energetycznej. Oprócz pola *Wielkości energii*, pojawi się dodatkowe pole dotyczące *Wielkości produkcji* danego produktu. Więcej informacji na temat efektywności energetycznej znajduje się w sekcji *4.12.4 Efektywność energetyczna*.

W polu *Rodzaj wykorzystania* - można wybrać spośród następujących opcji:

- Wytwarzanie produktów
- Energia mechaniczna
- Ogrzewanie
- Chłodzenie
- Nieznane

W polu *PRODCOM 2010 lub NACE* należy podać odpowiednie kody w celu identyfikacji produktów wchodzących w zakres tej podinstalacji. Należy wpisać numer lub nazwę i wybrać produkt z wykazu kodów PRODCOM 2010. Kody PRODCOM należy wpisywać w formacie „nn.nn.nn.nn”, tj. z kropką jako separatorem. Tylko w przypadku, gdy kody PRODCOM nie są dostępne, należy podać co najmniej 4-cyfrowy kod NACE w formacie „nn.nn”. Kody według NACE mogą być użyte zamiast kodów PRODCOM, jeśli w jednej grupie NACE zawiera się kilka podobnych produktów. Można także podać kilka kodów PRODCOM.

W polu *Wielkości energii* należy podać mierzalne ciepło (w ramach poziomu działalności podinstalacji) zużyte na potrzeby produkcji produktu lub produktów określonych powyżej kodami PRODCOM 2010. Suma zużycia energii dla wszystkich produktów zdefiniowanych w podinstalacji musi być równa wartości poziomu działalności podinstalacji

W polu *Wielkość produkcji* (tylko w przypadku wybrania opcji *Wytwarzanie produktów*) należy podać produkcję produktu lub produktów określonych powyżej kodami PRODCOM 2010 oraz wybrać jednostkę.

W celu dodania produktu należy kliknąć [Dodaj produkt](#).

Aby przejść do następnej części należy kliknąć [Dalej](#).

### Podinstalacja sieci ciepłowniczej

Poziom działalność **Dane o produkcji** Informacje dodatkowe

Identyfikacja odpowiednich produktów i usług związanych z tą podinstalacją

Produkty i usługi związane z podinstalacją \*

Wybierz połączenie techniczne

W przypadku podinstalacji sieci ciepłowniczej, w polu *Produkty i usługi związane z podinstalacją* należy wybrać spośród dostępnych opcji odpowiednie połączenie techniczne związane z tą podinstalacją. Wartości te zostały wprowadzone powiązaniach technicznych i tam należy je edytować. Więcej informacji na ten temat znajduje się w sekcji 4.2 *Wykaz powiązań technicznych*.

### Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie, „CL”

Poziom działalność **Produkcja** Informacje dodatkowe

Produkty

Rodzaj wykorzystania \* Wybierz...

PRODCOM 2010 lub NACE ? \* Wpisz numer lub nazwę i wybierz produkt

Wielkość energii \* 0 TJ

+ Dodaj produkt

W przypadku podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie („CL” lub „nie-CL”), w części *Produkcja* należy wprowadzić informacje o: Rodzaju wykorzystania, kodzie PRODCOM 2010 lub NACE produktu oraz Wielkości energii.

W polu *Rodzaj wykorzystania* - można wybrać spośród następujących opcji:

- Wytwarzanie produktów
- Energia mechaniczna
- Ogrzewanie
- Chłodzenie

**Uwaga!** Wybranie opcji *Wytwarzanie produktów* skutkuje koniecznością podania danych dotyczących efektywności energetycznej. Oprócz pola *Wielkości energii*, pojawi się dodatkowe pole dotyczące *Wielkości produkcji* danego produktu. Więcej informacji na temat efektywności energetycznej znajduje się w sekcji 4.12.4 *Efektywność energetyczna*.

W polu *PRODCOM 2010 lub NACE* należy podać odpowiednie kody w celu identyfikacji produktów wchodzących w zakres tej podinstalacji. Należy wpisać numer lub nazwę i wybrać produkt z wykazu kodów PRODCOM 2010. Kody PRODCOM należy wpisywać w formacie „nn.nn.nn.nn”, tj. z kropką jako separatorem. Tylko w przypadku, gdy kody PRODCOM nie są dostępne, należy podać co najmniej 4-cyfrowy kod NACE w formacie „nn.nn”. Kody według NACE mogą być użyte zamiast kodów PRODCOM, jeśli w jednej grupie NACE zawiera się kilka podobnych produktów. Można także podać kilka kodów PRODCOM.

W polu *Wielkości energii* należy podać energię w paliwie (w ramach poziomu działalności podinstalacji) zużytą na potrzeby produkcji produktu (produktów) określonych powyżej kodami PRODCOM 2010. Suma zużycia energii dla wszystkich produktów zdefiniowanych w podinstalacji musi być równa wartości poziomu działalności podinstalacji

W polu *Wielkość produkcji* (tylko w przypadku wybrania opcji *Wytwarzanie produktów*) należy podać produkcję produktu lub produktów określonych powyżej kodami PRODCOM 2010 oraz wybrać jednostkę.

W celu dodania produktu należy kliknąć *Dodaj produkt*.

Aby przejść do następnej części należy kliknąć *Dalej*.

W przypadku podinstalacji wytwarzających emisje procesowe („CL” lub „nie-CL”), w części *Produkcja* należy wprowadzić informacje o: Rodzaju wykorzystania, kodzie PRODCOM 2010 lub NACE produktu oraz Wielkości produkcji.

W polu *Rodzaj wykorzystania* - można wybrać spośród następujących rodzajów emisji procesowej:

- N<sub>2</sub>O
- PFC
- CO<sub>2</sub> (skorygowany gaz odlotowy)
- zmniejszenie ilości związków metalu
- usuwanie zanieczyszczeń
- rozpad węglanów
- synteza chemiczna
- materiały zawierające węgiel
- zmniejszenie ilości tlenków metali lub tlenków niemetali

W polu *PRODCOM 2010 lub NACE* należy podać odpowiednie kody w celu identyfikacji produktów wchodzących w zakres tej podinstalacji. Należy wpisać numer lub nazwę i wybrać produkt z wykazu kodów PRODCOM 2010. Kody PRODCOM należy wpisywać w formacie „nn.nn.nn.nn”, tj. z kropką jako separatorem. Tylko w przypadku, gdy kody PRODCOM nie są dostępne, należy podać co najmniej 4-cyfrowy kod NACE w formacie „nn.nn”. Kody według NACE mogą być użyte zamiast kodów PRODCOM, jeśli w jednej grupie NACE zawiera się kilka podobnych produktów. Można także podać kilka kodów PRODCOM.

W polu *Wielkość produkcji* należy podać produkcje produktu (produktów) określonych powyżej kodami PRODCOM 2010 oraz wybrać odpowiednią jednostkę.

W celu dodania produktu należy kliknąć [Dodaj produkt](#).

Aby przejść do następnej części należy kliknąć [Dalej](#).

### 4.12.3 Informacje dodatkowe

W tej części można podać dane dodatkowe dotyczące podinstalacji.

Dodatkowe dane dotyczące podinstalacji	
Wsad paliwa do tej podinstalacji ?	<input type="text"/> TJ
Ważony współczynnik emisji ?	<input type="text"/> t CO <sub>2</sub> /TJ
Ciepło wprowadzone netto z podinstalacji wytwarzającej masę celulozową	<input type="text"/> TJ

Pola *Wsad paliwa do tej podinstalacji* oraz *odpowiedni współczynnik emisji* dotyczą, zgodnie z wymogami określonymi w pkt 2.4 lit. a) załącznika IV do FAR całkowitego wsadu paliwa i odpowiedniego ważonego współczynnika emisji, biorąc pod uwagę powiązaną zawartość energii w każdym paliwie. Zgodnie z MRR termin „paliwo” należy rozumieć jako każdy strumień materiałów wsadowych, który jest palny i dla którego można określić wartość opałową. Ważony współczynnik emisji odpowiada skumulowanym emisjom z paliw, w tym paliw wykorzystywanych do wytwarzania mierzalnego ciepła, podzielonym przez całkowitą zawartość energii. W stosownych przypadkach ważony współczynnik emisji powinien ponadto uwzględniać emisje pochodzące z odpowiedniego oczyszczania spalin. Dane dotyczące wsadu paliwa do podinstalacji oraz odpowiedniego współczynnika emisji są obowiązkowe dla instalacji nowych.

#### 4.12.4 Efektywność energetyczna

Rozporządzenie ALCR w artykule 6 reguluje kwestie związane z efektywnością energetyczną w kontekście dostosowania przydziału uprawnień do emisji.

Wszystkie zasady dostosowania przydziału uprawnień, również z uwzględnieniem zasad efektywności energetycznej, wzory obliczeniowe i wyjaśnienie pojęć można znaleźć w „[Wytocznych nr 7 - Zmiany przydziału uprawnień](#)”.

Zasady dotyczące efektywności energetycznej dotyczą możliwości odstąpienia od dostosowania przydziału uprawnień do emisji wywołanego zmianą poziomów działalności podinstalacji. Oznacza to, iż sama poprawa efektywności energetycznej nie kwalifikuje do zmiany przydziału uprawnień. Zasady dotyczące efektywności mają raczej uchronić przed nieuzasadnioną korektą albo nieuzasadnionym dodatkowym przydziałem.

Zasady dotyczące efektywności energetycznej można zastosować wyłącznie dla następujących typów podinstalacji:

- a) Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple, „CL”
- b) Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple, „nie-CL”
- c) Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie, „CL”
- d) Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie, „nie-CL”

Zasady dotyczące efektywności energetycznej można stosować wyłącznie w przypadku wytwarzania produktów w instalacji, do których wykorzystywane jest ciepło lub paliwo w ramach podinstalacji. Dlatego jeśli do produktu nie można przypisać kodu PRODCOM, zasady dotyczące efektywności nie mogą mieć zastosowania. Efektywność energetyczna jest określona, jako zużycie energii na jednostkę produktu. Eksport ciepła do odbiorcy zewnętrznego nie spełnia tego kryterium, zatem zasady dotyczące efektywności nie mogą mieć zastosowania w tym przypadku.

Wpływ efektywności energetycznej na dostosowanie przydziału ma znaczenie jedynie wtedy, gdy poziom działalności podinstalacji zmienił się na tyle, że konieczne jest dostosowanie przydziału uprawnień.

##### a. *Spadek poziomu działalności*

Jeżeli średni poziom działalności podinstalacji (mierzone ciepło lub energia w paliwie) zmniejszył się o więcej niż 15%, ale prowadzący instalację może wykazać, że jest to spowodowane poprawą efektywności energetycznej o ponad 15%, wówczas zmniejszenie poziomu działalności nie doprowadzi do zmniejszenia przydziału uprawnień do emisji dla tej podinstalacji.

##### b. *Wzrost poziomu działalności*

Jeżeli średni poziom działalności podinstalacji (mierzone ciepło lub energia w paliwie) zwiększył się o więcej niż 15%, a prowadzący instalację nie jest w stanie wykazać, że jest to związane ze zwiększeniem poziomów produkcji, a nie z pogorszeniem efektywności energetycznej o ponad 15%, wówczas organ właściwy może odrzucić dostosowanie przydziału uprawnień.

Sposób obliczenia wielkości produkcji produktów w instalacji, powinien być spójny z opisem metody rejestrowania wytworzonych produktów, jeżeli takie obliczenia zostały uwzględnione w planie metodyki monitorowania. Jeżeli takie obliczenia nie zostały uwzględnione w planie metodyki monitorowania, prowadzący instalację powinien zaktualizować plan zgodnie z metodologią zastosowaną w obliczeniach,

a aktualizacja powinna zostać zatwierdzona przez właściwy organ. Jeżeli w przed sporządzeniem raportu ALC, te obliczenia nie zostały uwzględnione w planie metodyki monitorowania, aktualizacji planu metodyki monitorowania dokonać po przesłaniu raportu ALC.

Na potrzeby systemu, dla produktów, które są brane pod uwagę przy ocenie zmian efektywności energetycznej, wprowadzono historyczne wartości produkcji oraz zużycia energii, na podstawie danych historycznych<sup>8</sup>. Dlatego po wybraniu opcji *Wytwarzanie produktów* jak to opisano w sekcji 4.12.2 *Dane o produkcji*, należy podać dane dotyczące *Wielkości energii* oraz *Wielkości produkcji* dla danego roku, którego dotyczy raport ALC. Wszelkie obliczenia dotyczące efektywności przeprowadzane są automatycznie, a wyniki w zakresie efektywności widoczne są w sekcji *Podsumowanie raportu* po wprowadzeniu wszystkich danych.

Ze względu na poprawność obliczeń efektywności, suma zużycia energii dla wszystkich produktów zdefiniowanych w podinstalacji musi być równa wartości poziomu działalności podinstalacji.

### 4.13 Podsumowanie

Po wprowadzeniu wszystkich danych i pomyślnej walidacji, pojawi się podsumowanie raportu zawierające dane wprowadzone do raportu oraz obliczenia przydziału uprawnień. Aby wygenerować wydruk pdf Podsumowania należy kliknąć [Pobierz pdf](#). Aby zakończyć pracę z raportem należy na końcu podsumowania kliknąć przycisk [Zapisz](#). Nastąpi przekierowanie do listy raportów, a przy raporcie pojawią się przyciski: [Edytuj](#), [Weryfikuj](#), [Wyślij bez weryfikacji](#), [Szczegóły](#)

Lista raportów dla instalacji o nr PL-9999-21					
<a href="#">Kopiuj</a> <a href="#">CSV</a> <a href="#">Excel</a> <a href="#">PDF</a> <a href="#">Drukuj</a>				Wyszukaj: <input type="text"/>	
Rok	Data utworzenia	Status	Akcje		
2022	04/01/2022 16:04:07	roboczy	<a href="#">Edytuj</a>	<a href="#">Weryfikuj</a>	<a href="#">Wyślij bez weryfikacji</a> <a href="#">Szczegóły</a>
2021	04/01/2022 15:28:52	zatwierdzony	<a href="#">Podsumowanie</a> <a href="#">Szczegóły</a>		

<sup>8</sup> W przypadku podinstalacji nowych, do obliczeń efektywności wykorzystywane są produkcja i zużycie energii z pierwszego roku kalendarzowego po uruchomieniu.

## 5 Działania na raportach

W zależności od statusu raportu, możliwe jest dokonywanie odpowiedziach działań takich jak: edycja raportu, korekta raportu, udostępnienie raportu do weryfikacji, wysłanie raportu wraz ze sprawozdaniem z weryfikacji do Krajowego ośrodka, wysłanie raportu bez sprawozdania z weryfikacji do Krajowego ośrodka, podgląd w historię obiegu raportu.

### 5.1 Edytuj

Po kliknięciu przycisku Edytuj można edytować wprowadzony raport. Aby możliwa była edycja raportu, musi znajdować się on w statusie „roboczy”. Należy pamiętać, że ze względu na sposób obliczeń niektórych parametrów, zmiana w jednym miejscu raportu może skutkować koniecznością ponownego wypełnienia (zapisania) dalszych części raportu. Przykładowo, dokonanie edycji wypełnionego raportu na jego pierwszych stronach i przejście od razu do podsumowania może skutkować niewyświetleniem się wprowadzonych zmian. Aby tego uniknąć należy w części, w której dokonano zmian w trybie edycji kliknąć przycisk Zapisz.

### 5.2 Korekta

Aby możliwa była korekta raportu, musi znajdować się on w statusie „zweryfikowany” lub ”odesłany do wyjaśnień” Po kliknięciu przycisku Korekta można edytować zapisany i zweryfikowany raport by np. uwzględnić uwagi weryfikatora bądź nanieść poprawki na skutek uwag Krajowego ośrodka. Po zapisaniu, powstanie nowa wersja raportu oznaczona jako korekta. Można ponownie przesłać skorygowany raport do weryfikacji lub wysłać do Krajowego ośrodka.

### 5.3 Weryfikuj

Aby możliwe było udostępnienie raportu weryfikatorowi, raport musi znajdować się w statusie „roboczy”. Po kliknięciu przycisku Weryfikuj można udostępnić podsumowanie raportu weryfikatorowi. Należy podać adres email weryfikatora (zaciągną się one automatycznie z danych weryfikatora wprowadzonych do raportu, można je edytować) oraz treść wiadomości do weryfikatora. Raport zmieni status na „udostępniony”. Na podany adres email weryfikatora zostanie wysłany specjalny link z dostępem do podsumowania raportu. Udostępnione podsumowanie raportu weryfikator może przeglądać, załączyć plik ze sprawozdaniem z weryfikacji lub inne dokumenty wraz z komentarzem oraz odesłać do prowadzącego instalację.

1 2 3

**Dane weryfikatora**  
Imię i nazwisko weryfikatora \*

Imię i Nazwisko

E-mail weryfikatora ? \*  
adres@weryfikatora.pl

Dalej → Anuluj

1 2 3

**Treść wiadomości e-mail**

Treść dodatkowa

Dalej → Anuluj

W przypadku gdy wpisano błędny adres email weryfikatora i weryfikator nie otrzymał wiadomości email z linkiem dostępu do raportu, należy zwrócić się do Krajowego ośrodka na adres email: [ksw@kobize.pl](mailto:ksw@kobize.pl) z prośbą o cofnięcie udostępnienia. Po cofnięciu udostępnienia będzie można ponownie przesłać raport do weryfikacji.

Należy pamiętać, iż zgodnie z art. 64 ust. 3, ustawy o systemie handlu to prowadzący instalację za pomocą Krajowej bazy i dostępnych w niej formularzy (<https://ksw.kobize.pl/>), przedkłada do Krajowego ośrodka raport ALC wraz z dołączonym sprawozdaniem z weryfikacji. Sprawozdanie z weryfikacji sporządza się na piśmie utrwalonym w postaci elektronicznej umożliwiającej przetwarzanie zawartych w nim danych, opatrzonym kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym albo podpisem osobistym weryfikatora, na formularzu dostępnym na stronie internetowej Krajowego ośrodka. System umożliwia prowadzącemu instalację przesłanie raportu ALC wraz ze sprawozdaniem z weryfikacji w formie podpisanego elektronicznie pliku, w postaci elektronicznej umożliwiającej przetwarzanie zawartych w nim danych.

Widok weryfikatora:

The screenshot shows a web form titled "Formularz weryfikacyjny". It contains the following elements:

- A status table with two columns: "Aktualny status raportu ALC" (showing "UDOSTĘPNIONY") and "Wersja raportu" (showing "20/02/2023 14:07:30").
- A section for "Sprawozdanie z weryfikacji dla ww. raportu ALC" with a "Wybierz plik" button and a "Przeglądaj" button.
- A section for "Inne pliki" with a "Wybierz pliki" button and a "Przeglądaj" button.
- A "Komentarz" section with a large text input area.
- A "Zapisz i wyślij" button at the bottom left.
- A "Pobierz pdf" button at the bottom right.

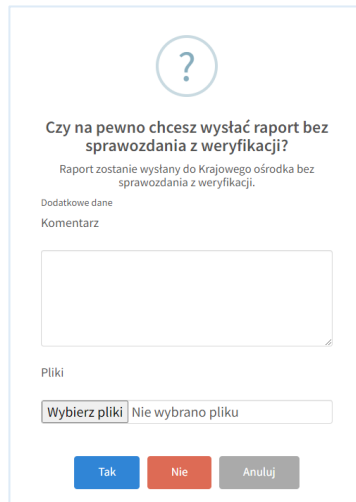
**Uwaga!** Załączenie w polu „Sprawozdanie z weryfikacji dla ww. raportu ALC” jakiegokolwiek pliku oznaczać będzie, iż raport został uznany za zweryfikowany (pozytywnie lub negatywnie). W przypadku braku weryfikacji na skutek ewentualnych zastrzeżeń, weryfikator może odesłać raport do prowadzącego instalację bez załączonego sprawozdania z weryfikacji i ewentualnie przekazać uwagi w komentarzu lub innych plikach. Do czasu odesłania raportu przez weryfikatora raport jest w trybie tylko do odczytu. W każdym momencie przed wysłaniem raportu do Krajowego ośrodka widoczny jest przycisk *Korekta*. Kliknięcie tego przycisku dla raportu o statusie zweryfikowany oznacza, iż w celu uzyskania sprawozdania z weryfikacji konieczne będzie ponowne przesłanie raportu do weryfikacji (korekta raportu jest traktowana jako jego nowa wersja a plik sprawozdania z weryfikacji musi dotyczyć konkretnej wersji raportu)

Uwagi weryfikatora można podejrzeć klikając w przycisk *Szczegóły*. Dodatkowo treść wszelkich komentarzy zostanie przesłana jako powiadomienie email. Jeżeli weryfikator załączy sprawozdania z weryfikacji, to przy raporcie pojawi się przycisk *Wyślij*.



## 5.4 Wyślij bez weryfikacji

Przewidziano możliwość wysłania raportu do Krajowego ośrodka bez sprawozdania z weryfikacji (np. zgłoszenie zaprzestania działalności instalacji, odesłanie skorygowanego raportu po odesłaniu go do wyjaśnień przez Krajowy ośrodek na skutek oceny, jeżeli wprowadzone zmiany nie wymagają powtórnej weryfikacji). Należy pamiętać, iż poza wskazanymi przypadkami raport ALC bez sprawozdania z weryfikacji nie spełnia wymogów formalnych. Przesłanie raportu ALC bez sprawozdania z weryfikacji skutkować może wydłużoną oceną raportu lub zastosowaniem ostrożnego szacowania parametrów o którym mowa w art. 3 ust 4 Rozporządzenia ALCR.



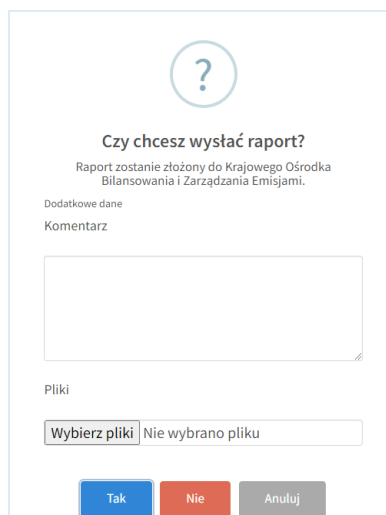
The screenshot shows a confirmation dialog box with a question mark icon at the top. The main text asks: "Czy na pewno chcesz wysłać raport bez sprawozdania z weryfikacji?". Below this, it states: "Raport zostanie wysłany do Krajowego ośrodka bez sprawozdania z weryfikacji." There is a section for "Dodatkowe dane" with a "Komentarz" label and a text input field. Below that is a "Pliki" section with a "Wybierz pliki" button and the text "Nie wybrano pliku". At the bottom, there are three buttons: "Tak" (blue), "Nie" (red), and "Anuluj" (grey).

Podczas wysyłania bez weryfikacji, można dodać komentarz lub załączyć plik.

## 5.5 Wyślij

Aby możliwe było wysłanie raportu do Krajowego ośrodka, raport musi znajdować się w statusie „zweryfikowany”. Po kliknięciu przycisku Wyślij następuje złożenie raportu do Krajowego ośrodka wraz ze sprawozdaniem z weryfikacji. Raport otrzymuje status „złożony”.

**Uwaga!** Wysłanie raportu wraz ze sprawozdaniem z weryfikacji poprzez kliknięcie przycisku Wyślij w terminie do dnia 31 marca, jest równoznaczne z dotrzymaniem terminu złożenia raportu określonego w art. 64 ust. 1 ustawy o systemie handlu



The screenshot shows a confirmation dialog box with a question mark icon at the top. The main text asks: "Czy chcesz wysłać raport?". Below this, it states: "Raport zostanie złożony do Krajowego Ośrodka Bilansowania i Zarządzania Emisjami." There is a section for "Dodatkowe dane" with a "Komentarz" label and a text input field. Below that is a "Pliki" section with a "Wybierz pliki" button and the text "Nie wybrano pliku". At the bottom, there are three buttons: "Tak" (blue), "Nie" (red), and "Anuluj" (grey).

## 5.6 Szczegóły

Po kliknięciu przycisku można podejrzeć historię obiegu raportu, komentarze i treść uwag oraz pobrać załączone pliki.

### Historia raportu

21.02.2023

Raport został pozytywnie zweryfikowany przez weryfikatora

Raport uzyskał status: zweryfikowany

Podgląd:

[pliki](#) 