



KOMISJA EUROPEJSKA  
DYREKCJA GENERALNA  
DZIAŁANIA W DZIEDZINIE KLIMATU  
Dyrekcja B – Europejskie i Międzynarodowe Rynki Uprawnień

Dokument nr 6 z wytycznymi  
dotyczącymi zharmonizowanej metodyki przydziału bezpłatnych  
uprawnień w EU ETS po 2012 r.

## **Przepływy ciepła między instalacjami**

*Wersja ostateczna wydana 14.04.2011 r.*

## Spis treści

1	Wstęp .....	3
1.1	Status dokumentów z wytycznymi.....	3
1.2	Tło dokumentów z wytycznymi do CIMs .....	3
1.3	Zastosowanie dokumentów z wytycznymi .....	4
1.4	Dodatkowe wytyczne .....	5
1.5	Zakres tego dokumentu .....	5
1.6	Zasady traktowania przepływów ciepła przez granice instalacji .....	6
2	Przepływy ciepła między jednym producentem i jednym konsumentem ciepła .....	10
2.1	Przepływy ciepła między dwiema instalacjami objętymi ETS .....	10
2.2	Przepływ ciepła z instalacji ujętej w ETS do instalacji lub podmiotu funkcjonującego poza ETS.....	12
2.3	Przepływy ciepła z instalacji spoza ETS do instalacji objętej ETS .....	14
3	Przepływy ciepła między wieloma producentami i importerami ciepła .....	16
3.1	Jeden producent, wielu odbiorców ciepła .....	16
3.2	Przepływy ciepła z producenta objętego ETS do dystrybutora ciepła .....	20
3.3	Przepływy ciepła objętego ETS do prywatnych gospodarstw domowych.....	24
3.4	Wielu eksporterów ciepła, jeden importer .....	36
3.5	Wielu eksporterów i importerów ciepła .....	39
4	Znaczące zmiany w przepływach ciepła po 1 stycznia 2005 r. ....	43
4.1	Definicje zwiększenia/zmniejszenia zdolności produkcyjnych .....	43
4.2	Przydział w przypadku znaczących zmian zdolności produkcyjnych.....	45
5	Szczególne przykłady przydziału .....	46
5.1	Przepływy ciepła z podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla kwasu azotowego do innych podinstalacji .....	46
5.2	Przepływy ciepła w ramach zintegrowanej papierni .....	50

# 1 Wstęp

## 1.1 Status dokumentów z wytycznymi

Niniejszy dokument jest częścią grupy dokumentów, które mają za cel wsparcie Państw Członkowskich i ich Organów, w spójnym wdrożeniu w całej Wspólnocie nowej metodyki przydziału uprawnień w trzecim okresie rozliczeniowym EU ETS (po 2012 r.), ustanowionej Decyzją Komisji 2011/278/UE z dnia 27 kwietnia 2011 r. w sprawie ustanowienia przejściowych zasad dotyczących zharmonizowanego przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji w całej Unii na mocy art. 10a dyrektywy 2003/87/WE (decyzja CIMs [Community-wide Implementing Measures, przyp. KASHUE]) i stworzenia Krajowych Środków Wykonawczych (KŚW).

Wytyczne zawarte w tych dokumentach nie stanowią oficjalnego stanowiska Komisji Europejskiej i nie są prawnie wiążące.

Dokument ten oparty jest o prace wykonane przez konsorcjum konsultantów (Ecofys NL, Fraunhofer ISI, Entec). Uwzględnia dyskusje w trakcie wielu spotkań nieformalnej Technicznej Grupy Roboczej dotyczącej Benchmarkingu w ETS, pod Grupą Roboczą III Komitetu ds. Zmian Klimatu (CCC), a także komentarze przekazane na piśmie przez strony zainteresowane i ekspertów z Państw Członkowskich (P.Cz.). W dniu 14.04.2011 r. uzgodniono, że ten dokument przedstawia stanowisko Komitetu ds. Zmian Klimatu.

Dokumenty z wytycznymi nie opisują szczegółowo procedur, które P.Cz. wdrożą w celu wydawania zezwoleń na emisję gazów cieplarnianych. Potwierdza się, że podejście do określania granic bilansowych instalacji w zezwoleniach na emisję GC w poszczególnych P.Cz. różni się.

## 1.2 Tło dokumentów z wytycznymi do CIMs

W decyzji CIMs zidentyfikowano szczegółowe zagadnienia, które wymagają dalszych wyjaśnień lub przedstawienia dodatkowych wytycznych. Dokumenty z wytycznymi do CIMs mają za zadanie rozwiązać te problemy w sposób tak jasny i wyraźny, jak to tylko możliwe. Komisja uważa, że niezbędne jest osiągnięcie maksymalnego poziomu harmonizacji wdrożenia metodyki przydziału uprawnień w trzecim okresie rozliczeniowym.

Dokumenty z wytycznymi zostały stworzone by zapewnić spójność interpretacji CIMs, wspierać harmonizację i zabezpieczyć przed możliwymi nadużyciami lub zaburzeniem konkurencji wewnątrz Wspólnoty. Pełna lista tych dokumentów z wytycznymi została przedstawiona poniżej:

- Dokument nr 1 – ogólne wytyczne: ten dokument przedstawia ogólny przegląd procesu przydziału uprawnień i wyjaśnia podstawy metodyki przydziału uprawnień.

- Dokument nr 2 – wytyczne do metod określania przydziałów uprawnień: ten dokument wyjaśnia jak funkcjonuje metodyka przydziału uprawnień i jej główne cechy.
- Dokument nr 3 – wytyczne do zbierania danych: ten dokument wyjaśnia, które dane powinny zostać przekazane przez prowadzących instalacje do Organów i w jaki sposób powinny być zbierane. Odzwierciedla strukturę szablonu do zbierania danych przygotowanego przez KE.
- Dokument nr 4 – wytyczne do weryfikowania danych w KŚW: ten dokument wyjaśnia proces weryfikacji danych zbieranych dla stworzenia Krajowych Środków Wykonawczych<sup>1</sup>.
- Dokument nr 5 – wytyczne do zagadnienia ucieczki emisji: ten dokument przedstawia zagadnienie ucieczki emisji i jej wpływ na obliczanie bezpłatnych przydziałów.
- Dokument nr 6 – wytyczne dla przepływów ciepła przez granice instalacji: wyjaśnia funkcjonowanie metodyki przydziału bezpłatnych uprawnień w czasie przepływów ciepła przez granice instalacji.
- Dokument nr 7 – wytyczne dla nowych instalacji i zamknięć instalacji istniejących: ten dokument wyjaśnia zasady przydziału uprawnień dla nowych instalacji i sposób traktowania instalacji zamykanych.
- Dokument nr 8 – wytyczne dla gazów odpadowych i podinstalacji wytwarzających emisje procesowe: ten dokument wyjaśnia stosowanie metodyki przydziału w przypadku podinstalacji wytwarzających emisje procesowe i w szczególności traktowanie gazów odpadowych.
- Dokument nr 9 – wytyczne sektorowe: ten dokument przedstawia szczegółowe opisy poszczególnych wskaźników emisyjności dla produktów [benchmarków – przyp. KASHUE] i granice podinstalacji objętych tymi wskaźnikami, wymienionymi w CIMs.

Ten zestaw dokumentów w założeniu ma uzupełniać inne dokumenty z wytycznymi wydanymi przez Komisję Europejską w odniesieniu do trzeciego okresu EU ETS, w szczególności:

- Guidance on Interpretation of Annex I of the EU ETS Directive (excl. aviation activities), and
- Guidance paper to identify electricity generators

Odniesienia do artykułów w treści tego dokumentu zasadniczo dotyczą zmienionej dyrektywy EU ETS i decyzji CIMs.

### **1.3 Zastosowanie dokumentów z wytycznymi**

Dokumenty z wytycznymi zawierają wytyczne do wdrażania nowej metodyki przydziału bezpłatnych uprawnień w trzecim okresie EU ETS, od 2013 r: Państwa Członkowskie

---

<sup>1</sup> Art. 11 dyrektywy 2003/87/WE

*Tłumaczenie robocze wykonane przez KASHUE. W razie jakichkolwiek wątpliwości, należy odwołać się do tekstu angielskiego. v.1.* 4

mogą zastosować te wytyczne w procesie zbierania danych zgodnie z zapisami art. 7. CIMs w celu określenia kompletnej listy instalacji i w celu obliczenia bezpłatnych przydziałów uprawnień, które określone będą w Krajowych Środkach Wykonawczych (KŚW), zgodnie z art. 11(1) dyrektywy 2003/87/WE.

## 1.4 Dodatkowe wytyczne

Oprócz dokumentów z wytycznymi, dodatkowym wsparciem dla władz Państw Członkowskich jest telefoniczny helpdesk i strona internetowa KE, zawierająca listę dokumentów z wytycznymi, często zadawane pytania (FAQ) i przydatne odnośniki, [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/benchmarking\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/benchmarking_en.htm).

## 1.5 Zakres tego dokumentu

Ten dokument opisuje sposób określenia przydziału bezpłatnych uprawnień w przypadku występowania przepływów ciepła przez granice instalacji, o ile mamy do czynienia z przepływem mierzalnego ciepła.

W dokumencie omówiono następujące przypadki przepływów ciepła:

1. ciepło przepływa z instalacji objętej ETS do innej instalacji lub podmiotu objętego ETS, np. elektrociepłownia sprzedaje ciepło do zakładu papierniczego,
2. ciepło przepływa z instalacji objętej ETS do instalacji lub podmiotu nieobjętego ETS, np. elektrociepłownia sprzedaje ciepło do zakładu produkującego czekoladę, posiadającego kotłownię o nominalnej mocy cieplnej poniżej 20 MW,
3. ciepło przepływa z obiektu lub instalacji nieobjętej ETS do instalacji objętej ETS, np. elektrociepłownia o nominalnej mocy cieplnej poniżej 20 MW sprzedaje ciepło do zakładu produkującego wyroby ceramiczne,
4. przepływy ciepła mają miejsce pomiędzy wieloma producentami i konsumentami ciepła, np. kilka elektrociepłowni zaopatruje miejską sieć ciepłowniczą, która rozprawdza ciepło do mleczarni ujętej w ETS, do innej mleczarni nie objętej ETS i w części do prywatnych gospodarstw domowych.

Przepływ ciepła z instalacji lub podmiotu nieobjętego ETS do innego podmiotu lub instalacji nieobjętej ETS nie mają wpływu na przydział bezpłatnych uprawnień i zatem nie zostały omówione w tym dokumencie.

Przepływy ciepła pomiędzy dwiema podinstalacjami wchodzącymi w skład jednej instalacji są dość proste do uwzględnienia w procesie określania bezpłatnych przydziałów. Przykład przydziału uprawnień w przypadku przepływów ciepła wewnątrz instalacji do produkcji papieru został omówiony w Rozdziale 5.

## 1.6 Zasady traktowania przepływów ciepła przez granice instalacji

### Przepływy ciepła netto

Do celu określenia bezpłatnych przydziałów uprawnień uwzględnia się tylko przepływy mierzalnego ciepła<sup>2</sup>. Niżej umieszczono interpretację określenia netto.

**Przepływy mierzalnego ciepła** posiadają następujące cechy:

- określane są **netto**, z uwzględnieniem (odjęciem) energii niesionej w powracającym kondensacie lub czynnika roboczym; dla określenia wielkości przepływów mierzalnego ciepła zob. dokument #3 o zbieraniu danych,
- przepływają przez **dające się zidentyfikować kanały lub rurociągi**,  
ORAZ
- ciepło **transportowane jest z wykorzystaniem czynnika roboczego**, na przykład pary wodnej, gorącego powietrza, wody, oleju, ciekłych metali lub soli,  
ORAZ
- przepływ ciepła **jest lub może być mierzony za pomocą ciepłomierza** (gdzie mianem ciepłomierza określa się każde urządzenie zdolne mierzyć ilość wyprodukowanej energii w oparciu o objętość przepływającego czynnika i temperatury).

W przypadku przepływu ciepła przez granice instalacji, wielkość historycznego poziomu aktywności podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe często określa wielkość bezpłatnego przydziału uprawnień. Definicja historycznego poziomu aktywności jest dość złożona<sup>3</sup>. Do celu analizy przepływów ciepła przez granice instalacji, można ją sprowadzić do następującego podsumowania:

Mierzalne ciepło **wytworzone** w danej instalacji objętej ETS i:

- **zużyte** w obrębie granic tej instalacji
- LUB**
- **eksportowane** do podmiotów nieobjętych ETS

**o ile** nie zostało wykorzystane do produkcji energii elektrycznej lub do wytworzenia energii mechanicznej użytej do produkcji energii elektrycznej.

### Brak rozróżnienia w zależności od pochodzenia ciepła

---

<sup>2</sup> „mierzalne ciepło” oznacza przepływ netto ciepła transportowanego za pośrednictwem identyfikowalnych rurociągów lub kanałów przy zastosowaniu nośnika ciepła, takiego jak w szczególności para, gorące powietrze, woda, olej, metale ciekłe i sole, dla których zainstalowano lub można zainstalować ciepłomierz; (decyzja CIMs, Art 3 (e))

<sup>3</sup> “Historyczny poziom działalności związanej z ciepłem odnosi się do średniego rocznego historycznego importu z instalacji objętej systemem unijnym mierzalnego ciepła zużywanego w granicach instalacji do wytwarzania produktów, do produkcji energii mechanicznej innej niż wykorzystywanej do produkcji energii elektrycznej, do ogrzewania lub chłodzenia, z wyjątkiem zużycia do produkcji energii elektrycznej lub eksportu do instalacji lub innego odbiorcy nieobjętych systemem unijnym z wyjątkiem eksportu w celu produkcji energii elektrycznej, lub do produkcji tego ciepła, lub do jednego i drugiego w okresie odniesienia, i jest wyrażony w teradzulach na rok.” (decyzja CIMs, Art 9(3))

*Tłumaczenie robocze wykonane przez KASHUE. W razie jakichkolwiek wątpliwości, należy odwołać się do tekstu anglojęzycznego. v.1.*

Nie wprowadza się rozróżnienia pomiędzy ciepłem pochodzącym z różnych źródeł (m.in. produkowanym z różnych paliw, z kotłów i z kogeneracji, ciepła będącego produktem ubocznym z procesu produkcyjnego objętego wskaźnikiem emisyjności dla produktu, itd.).

Co do zasady, ciepło upoważnia do przydziału bezpłatnych uprawnień jeśli może być potraktowane jako objęte ETS i nie jest produkowane w kotłach elektrycznych. W szczególności dotyczy to przypadków, gdy przepływ mierzalnego ciepła jest bezpośrednio powiązany (procesem spalania lub innym egzotermicznym procesem produkcyjnym) ze strumieniami źródłowymi zawartymi w planie monitorowania instalacji objętej EU ETS.

Wyjątki od tej zasady są następujące:

- eksport lub zużycie ciepła produkowanego w procesie produkcji kwasu azotowego nie jest podstawą do określenia przydziału bezpłatnych uprawnień, jako że jest uwzględnione we wskaźniku emisyjności dla kwasu azotowego (zob. Art 10 (6) decyzji CIMs),
- zużycie ciepła produkowanego przez instalację lub urządzenie nieobjęte ETS (nie ujęte w zezwoleniu na emisję GC) nie jest podstawą do określenia przydziału bezpłatnych uprawnień (zob. Art. 9 (3) oraz Art. 13 decyzji CIMs),
- zużycie ciepła wykorzystywanego do produkcji energii elektrycznej nie jest podstawą do określenia przydziału bezpłatnych uprawnień (zob. Art. 3 (c) oraz 9 (3) decyzji CIMs).

Przykład 1: Instalacja objęta ETS produkująca papier zużywa parę technologiczną dostarczaną z elektrociepłowni o mocy 40 MW, objętej tym samym zezwoleniem na udział w ETS. W tym przypadku, ciepło zużywane w obrębie instalacji umożliwia otrzymanie przydziału bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla produktów (jeśli taka występuje w obrębie instalacji) lub podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple.

Przykład 2: Instalacja objęta ETS produkująca papier zużywa ciepło wytworzone w zewnętrznym kotle o mocy 5 MW, który nie jest ujęty w zezwoleniu na udział w ETS tej instalacji. W tym przypadku, nie ma podstaw określenia bezpłatnego przydziału uprawnień na to ciepło dostarczane do tej instalacji.

Przykład 3: Instalacja objęta ETS produkująca papier zużywa ciepło wytwarzane w kotle elektrycznym, który nie jest ujęty w ETS (nie powinien być uwzględniony w zezwoleniu na udział w systemie tej instalacji). W tym przypadku, nie ma podstaw określenia bezpłatnego przydziału uprawnień na to ciepło dostarczane do tej instalacji.

Przykład 4: W obrębie instalacji objętej ETS, ciepło wytworzone w procesie produkcji kwasu azotowego wykorzystywane jest do produkcji nawozów, ujętej w tym samym zezwoleniu na udział w ETS. W tym przypadku, nie ma podstaw określenia bezpłatnego

przydziału uprawnień na to ciepło wytworzone obrębie podinstalacji produkującej kwas azotowy.

Przykład 5: Instalacja do produkcji sadzy<sup>4</sup> prowadzi odzysk ciepła z tego egzotermicznego procesu produkcyjnego, które jest następnie dostarczane do miejskiej sieci ciepłowniczej. W tym przypadku, na ciepło dostarczone do miejskiej sieci ciepłowniczej, możliwy jest przydział bezpłatnych uprawnień.

Przykład 6: Instalacja do produkcji sadzy<sup>4</sup> prowadzi odzysk ciepła z tego egzotermicznego procesu produkcyjnego, dostarczane następnie do elektrociepłowni spalającej również gaz ziemny, objętej tym samym zezwoleniem na udział w systemie. Elektrociepłownia dostarcza ciepło i energię elektryczną do miejskiej sieci ciepłowniczej i systemu elektroenergetycznego. W tej sytuacji, ciepło produkowane przez elektrociepłownię może być podstawą do określenia przydziału bezpłatnych uprawnień. Nie ma przydziału bezpłatnych uprawnień na produkcję energii elektrycznej, do której zużywa się częściowo odzyskane ciepło z produkcji sadzy.

---

<sup>4</sup> Instalacja do produkcji sadzy otrzymuje również w tym przykładzie przydział w podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla sadzy.



### **Znaczące zmiany w przepływach ciepła po 01.01.2005**

W art. 3 (i), (j) i (k) decyzji CIMs określa się definicję znaczących zmian zdolności produkcyjnych, wyjaśnione dla podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe w rozdziale 4.1.

Znaczące zmiany pomiędzy 01.01.2005 r. a 30.06.2011 r. wpływają na wielkość historycznego poziomu aktywności. Zagadnienie to zostało opisane w dokumencie z wytycznymi #2.

Zmiany dokonane po 30.06.2011 r. uwzględnione są przez zasady dotyczące nowych instalacji i zamknięć, omówione w dokumencie #7.

### **Lista połączeń technologicznych**

Każdy prowadzący instalację powinien przedstawić czytelną listę wszystkich jej połączeń technologicznych. Należy zidentyfikować wszystkie połączone z nią instalacje i podmioty, oraz przekazać tę listę właściwemu organowi. *Zob. dokument #3 z wytycznymi odnośnie zbierania danych przedstawiający dodatkowe wyjaśnienia dotyczące sposobu przekazywania danych.*

Wszystkie dane odnoszące się do przepływów ciepła przez granice instalacji, włącznie z tymi przekazanymi przez podmioty spoza ETS i tych podmiotów dotyczące, muszą być poddane niezależnej weryfikacji.

## 2 Przepływy ciepła między jednym producentem i jednym konsumentem ciepła

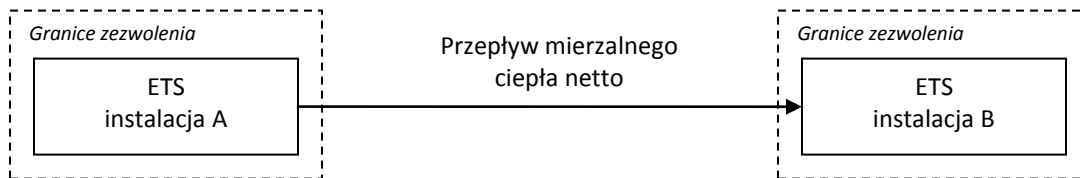
### 2.1 Przepływy ciepła między dwiema instalacjami objętymi ETS

Rozdział ten omawia przydział uprawnień w przypadku przepływu ciepła z jednej instalacji do innej instalacji, przy czym obydwie są objęte EU ETS.

#### Schemat

Rysunek 1 przedstawia schemat omówionej sytuacji.

**Rysunek 1. Przepływ ciepła z instalacji objętej ETS do innej instalacji objętej ETS**



#### Wstępny przydział uprawnień

Podstawową zasadą jest przydział bezpłatnych uprawnień do instalacji zużywającej ciepło. Przegląd wstępnych przydziałów uprawnień dla obu instalacji przedstawiono w Tabeli 1.

#### Wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji CLEF

W tej sytuacji należy zastosować wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji przypisany do konsumenta ciepła, czyli podinstalacji importującej ciepło.

**Tabela 1. Przegląd wstępnych przydziałów bezpłatnych uprawnień w przypadku przepływu ciepła z instalacji objętej ETS do innej instalacji w ETS**

Wstępny przydział bezpłatnych uprawnień dla instalacji eksportującej ciepło A	Wstępny przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji importującej ciepło B
<p><b>Producentowi ciepła nie przydziela się bezpłatnych uprawnień</b></p> <p>Część instalacji objętej ETS, która eksportuje ciepło do innej instalacji w ETS nie otrzymuje przydziału bezpłatnych uprawnień na sprzedane ciepło</p>	<p><i>Podinstalacja importująca ciepło objęta wskaźnikiem emisyjności dla produktu</i></p> <p>Importowane ciepło jest uwzględnione w wysokości wskaźnika emisyjności.</p> $F_{P,preliminary} = BM_p \cdot HAL_p \cdot EF_C$ <p><i>Przydział = wskaźnik emisyjności dla produktu x wielkość produkcji produktu x wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji odbiorcy ciepła</i></p> <p>gdzie:</p> <p><math>F_{P,preliminary}</math>: roczny wstępny przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji importującej ciepło (wyrażony w EUA/rok)</p> <p><math>BM_p</math>: wskaźnik emisyjności dla produktu (wyrażony w EUA/tonę)</p> <p><math>HAL_p</math>: historyczny poziom aktywności dla danego produktu (wyrażony w tonach/rok)</p> <p><math>EF_C</math>: wskaźnik narażenia konsumenta ciepła na ucieczkę emisji</p>
	<p><i>Podinstalacja importująca ciepło nie posiada wskaźnika emisyjności dla produktu</i></p> <p>Ciepło importowane z instalacji objętej ETS uwzględnione jest w historycznym poziomie aktywności podinstalacji importującej ciepło:</p> $F_{H,preliminary} = BM_H \cdot HAL_H \cdot EF_C$ <p><i>Przydział = wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe x zużycie ciepła x wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji odbiorcy ciepła</i></p> <p>gdzie:</p> <p><math>F_{H,preliminary}</math>: roczny wstępny przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji importującej ciepło (wyrażony w EUA/rok)</p> <p><math>BM_H</math>: wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe (wyrażony EUA/TJ)</p> <p><math>HAL_H</math>: historyczny poziom aktywności (wyrażony TJ/rok); tj. mediana rocznego zużycia ciepła w okresie odniesienia</p> <p><math>EF_C</math>: wskaźnik narażenia konsumenta ciepła na ucieczkę emisji</p>

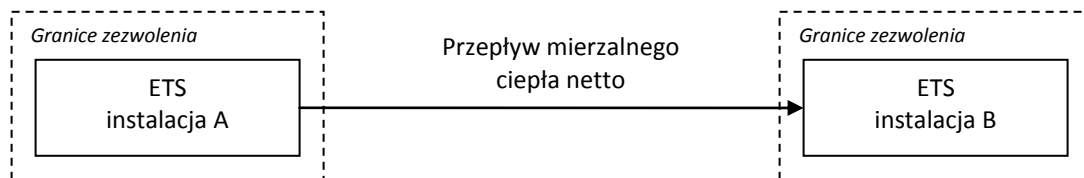
## 2.2 Przepływ ciepła z instalacji ujętej w ETS do instalacji lub podmiotu funkcjonującego poza ETS

W tej części dokumentu opisano przydział bezpłatnych uprawnień w przypadku przepływu ciepła z instalacji ujętej w ETS do podmiotu, który nie jest objęty ETS, bo nie prowadzi żadnych działań uwzględnionych w Załączniku I do dyrektywy ETS, np. ciepłownia dostarcza ciepło do prywatnych gospodarstw domowych za pośrednictwem sieci ciepłowniczej.

### Schemat

Rysunek 2 przedstawia sytuację omówioną w tym miejscu.

**Rysunek 2. Przepływ ciepła z instalacji objętej ETS do instalacji spoza ETS**



### Wstępny przydział uprawnień

W tym przypadku, przydział bezpłatnych uprawnień przyznawany jest producentowi sprzedanego ciepła.

Przegląd wstępnych przydziałów uprawnień dla obu instalacji przedstawiono w Tabeli 2.

### Wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji CLEF

Z zasady, podmioty poza ETS nie są uznawane za narażone na ryzyko ucieczki emisji. Wskaźnik narażenia dla sektorów narażonych na ucieczkę emisji może być użyty tylko wtedy, gdy producent ciepła przedstawi zadowalające dowody na to, że sprzedaje ciepło do odbiorcy spoza ETS, który jest narażony na znaczące ryzyko ucieczki emisji: prowadzący może na przykład przedstawić listę odbiorców ciepła, wraz z ich kodami NACE oraz ilością dostarczonego ciepła.

Jeśli ciepło jest dostarczane do więcej niż jednego podmiotu spoza ETS i konieczne jest zastosowanie dwóch różnych wskaźników narażenia, ciepło eksportowane musi być podzielone na dwie podinstalacje. Rozdział 3.1 przedstawia dodatkowe wyjaśnienia.

### Prywatne gospodarstwa domowe

Wyjątkowa sytuacja występuje, gdy instalacja z ETS dostarcza ciepło do prywatnych gospodarstw domowych. Sposób określenia przydziału w takim przypadku omówiono w rozdziale 3.3.

**Tabela 2. Przegląd wstępnych przydziałów bezpłatnych uprawnień w przypadku przepływu ciepła z instalacji objętej ETS do podmiotu poza ETS**

Wstępny przydział uprawnień dla eksportującej ciepło podinstalacji A	Wstępny przydział uprawnień dla odbiorcy B poza ETS
<p><i>Podinstalacja eksportująca ciepło z definicji jest podinstalacją objętą wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple</i></p> <p>Ciepło eksportowane do podmiotów poza ETS jest uwzględnione w historycznym poziomie aktywności podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple<sup>5</sup></p> $F_{H,preliminary} = BM_H \cdot HAL_H \cdot EF$ <p><i>Przydział = wskaźnik emisyjności oparty na cieple x eksport ciepła netto x wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji odbiorcy ciepła</i></p> <p>gdzie:</p> <p><math>F_{H,preliminary}</math>: roczny wstępny przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji importującej ciepło (wyrażony w EUA/rok)</p> <p><math>BM_H</math>: wskaźnik emisyjności oparty na cieple (wyrażony EUA/TJ)</p> <p><math>HAL_H</math>: historyczny poziom aktywności (wyrażony TJ/rok); tj. mediana rocznego eksportu ciepła do odbiorców poza ETS (z wyłączeniem ciepła zużywanego do produkcji energii elektrycznej) w okresie odniesienia.</p> <p><math>EF</math>: wskaźnik narażenia konsumenta ciepła na ucieczkę emisji dla sektorów nie uznanych za narażone na ryzyko ucieczki emisji, o ile prowadzący instalację nie przedstawi dowodów na eksportowanie ciepła do odbiorcy poza ETS, który narażony jest na znaczące ryzyko ucieczki emisji.</p>	<p>Podmioty poza ETS nie otrzymują przydziałów uprawnień.</p>

<sup>5</sup> Jeśli ciepło jest dostarczane do prywatnych gospodarstw domowych, zastosowanie mogą mieć szczególne zasady określania przydziałów. W takim przypadku, odpowiednia ilość ciepła eksportowanego do prywatnych gospodarstw domowych musi być odjęta od łącznej ilości eksportowanego ciepła, przed zastosowaniem wskaźnika narażenia na ucieczkę emisji. Zob. rozdział 3.3. z dodatkowymi wyjaśnieniami.

## 2.3 Przepływy ciepła z instalacji spoza ETS do instalacji objętej ETS

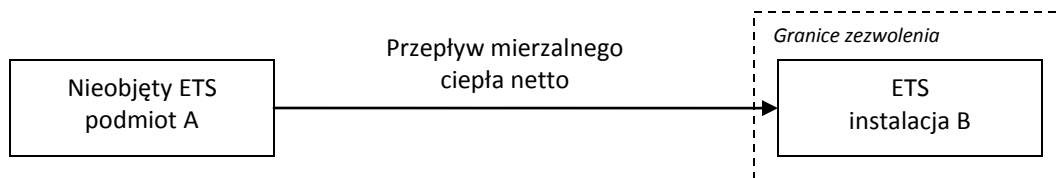
Taki rodzaj przepływów ciepła ma miejsce w sytuacji, gdy instalacja importująca ciepło objęta ETS odbiera ciepło dostarczane przez producenta ciepła, który nie jest objęty ETS bo nie prowadzi działań wymienionych w Załączniku I do dyrektywy ETS, np.:

- instalacja do spalania odpadów komunalnych sprzedaje wytworzone ciepło do zakładu produkcji wyrobów ceramicznych,
- elektrociepłownia o mocy 5 MW sprzedaje ciepło do zakładu produkcji wełny mineralnej.

### Schemat

Rysunek 3 zawarty poniżej prezentuje sytuację omówioną w tym rozdziale:

#### Rozdział 3. Przepływy ciepła z instalacji spoza ETS do instalacji objętej ETS



### Wstępny przydział uprawnień

Zużycie ciepła wyprodukowanego poza ETS nie jest podstawą do przydzielenia bezpłatnych uprawnień. Przegląd wstępnych przydziałów uprawnień dla obu instalacji przedstawiono w Tabeli 3.

### Wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji CLEF

Należy użyć wskaźnik narażenia ucieczkę emisji dla podinstalacji zużywającej ciepło.

Tabela 3. Przegląd wstępnych przydziałów bezpłatnych uprawnień w przypadku przepływu ciepła z instalacji spoza ETS do instalacji objętej ETS

Wstępny przydział uprawnień dla producenta A spoza ETS	Wstępny przydział dla podinstalacji importującej ciepło B
<p>Podmioty poza ETS nie otrzymują przydziałów uprawnień.</p>	<p><i>Podinstalacja importująca ciepło z definicji jest podinstalacją objętą wskaźnikiem emisyjności dla produktu</i></p> <p>Na importowane spoza ETS ciepło nie przydziela się uprawnień. Importowane ciepło jest jednak uwzględnione we wskaźnikach emisyjności dla produktów. Przydział musi być zatem skorygowany o ilość zaimportowanego ciepła.</p> $F_{P,preliminary} = (BM_P \cdot HAL_P - BM_H \cdot H_{import}) \cdot EF_C$ <p><i>Przydział = (wskaźnik emisyjności dla produktu x produkcja produktu – wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe x zużycie ciepła) x wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji dla odbiorcy ciepła</i></p> <p>gdzie:</p> <p><i>F<sub>P,preliminary</sub></i>: wstępny roczny przydział uprawnień dla podinstalacji importującej ciepło (wyrażony w EUA/rok)</p> <p><i>BM<sub>P</sub></i>: wskaźnik emisyjności dla produktu (wyrażony w EUA/tonę)</p> <p><i>HAL<sub>P</sub></i>: historyczny poziom aktywności związany z produkcją produktów (wyrażony w tonach)</p> <p><i>BM<sub>H</sub></i>: wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe (wyrażony w EUA/TJ)</p> <p><i>H<sub>import</sub></i>: import ciepła w okresie, dla którego określono <i>HAL<sub>P</sub></i> (wyrażony w TJ/rok)</p> <p><i>EF<sub>C</sub></i>: wskaźnik narażenia konsumenta ciepła na ucieczkę emisji</p> <p><i>Podinstalacja importująca ciepło nie jest podinstalacją objętą wskaźnikiem emisyjności dla produktu</i></p> <p>Ciepło importowane od podmiotów spoza ETS nie jest brane pod uwagę przy określaniu historycznego poziomu aktywności. Konsekwencją tego jest, że podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności dla ciepła nie otrzymuje przydziału bezpłatnych uprawnień na ciepło importowane od podmiotów spoza ETS.</p>

### 3 Przepływy ciepła między wieloma producentami i importerami ciepła

W tym rozdziale omówiono sytuacje, w których występuje więcej niż jeden producent lub więcej niż jeden importer ciepła

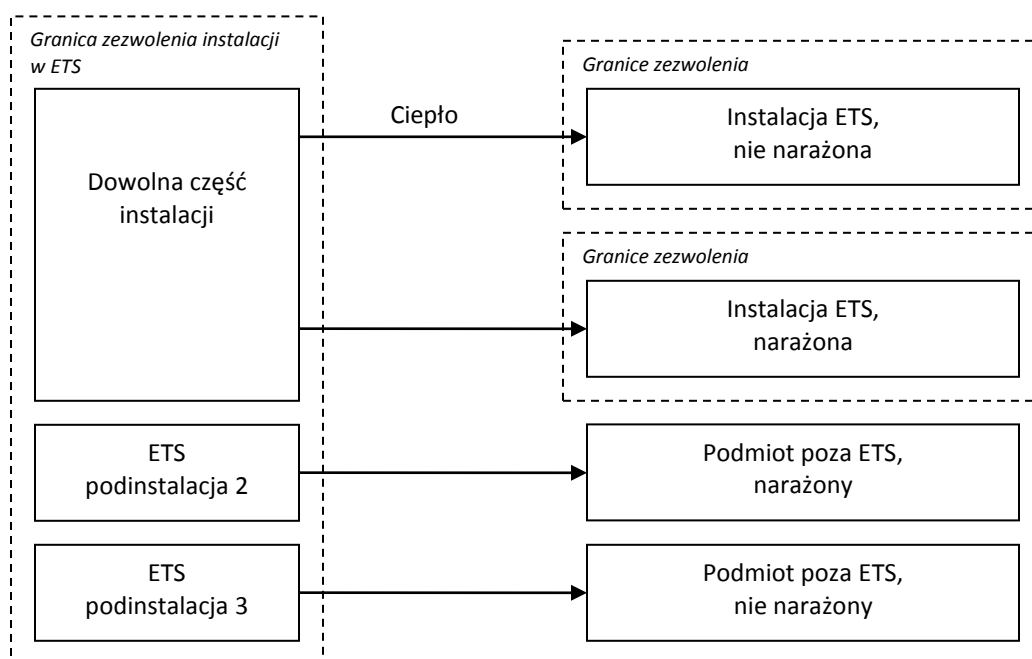
#### 3.1 Jeden producent, wielu odbiorców ciepła

W tej części omówiono przypadek, w którym jedna instalacja objęta ETS dostarcza ciepło do odbiorców zarówno objętych, jak i nieobjętych ETS, z różnymi wskaźnikami narażenia na uciezkę emisji.

##### Schemat

Rysunek 4 przedstawia sytuację omówioną w tej części dokumentu. Instalacja produkująca ciepło musi być podzielona na podinstalacje (zobacz dokument #5 [#2 – przyp. KASHUE] z wytycznymi dotyczącymi metod przydziału uprawnień).

**Rysunek 4. Instalacja z ETS eksportuje ciepło do podinstalacji objętych ETS i podmiotów nieobjętych w ETS, posiadających różne wskaźniki narażenia na uciezkę emisji.**



##### Wstępny przydział uprawnień

Wstępny przydział uprawnień przedstawiony jest w Tabeli 4, określony został z wykorzystaniem przypadków omówionych w rozdziałach 2.1 i 2.2:



- eksport ciepła z instalacji objętej ETS do podinstalacji wchodzących w skład innej instalacji ujętej w ETS zostały omówione w rozdziale 2 [2.1 – przyp. KASHUE],
- przepływy ciepła z podinstalacji 2 i 3 do odbiorców spoza ETS zostały omówione w rozdziale 2.2.

### **Wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji CLEF**

Dla odbiorców ciepła ujętych w ETS należy użyć wskaźnika narażenia na ucieczkę emisji dla danej podinstalacji zużywającej ciepło.

Odbiorcy spoza ETS z zasady nie są uznawani za narażonych na znaczące ryzyko ucieczki emisji. Wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji dla sektorów narażonych na to ryzyko może być uwzględniony tylko gdy dostawca ciepła przedstawi dowody na dostarczanie ciepła do odbiorcy poza ETS, który jest narażony na ryzyko ucieczki emisji: prowadzący instalację będzie musiał na przykład przedstawić listę swoich odbiorców ciepła wraz z przypisanymi im kodami NACE i ilością dostarczonego do każdego z odbiorców ciepła.

**Tabela 4. Przegląd wstępnych przydziałów uprawnień w sytuacji, gdy instalacja objęta ETS dostarcza ciepło do podinstalacji objętych ETS i odbiorców spoza ETS, posiadających różne wskaźniki narażenia na ucieczkę emisji.**

Producent/importer	Wstępny przydział
Producent ciepła objęty ETS, dowolna część instalacji	Nie przydziela się producentowi ciepła bezpłatnych uprawnień na część produkcji eksportowanej z instalacji ETS do odbiorców objętych ETS.
Importer ciepła, objęty ETS, nie narażony na ucieczkę emisji	<p><i>Podinstalacja importująca ciepło objęta wskaźnikiem emisyjności dla produktu</i>                      Importowane ciepło jest uwzględnione w wysokości wskaźnika emisyjności.</p> $F_{P,preliminary} = BM_P \cdot HAL_P \cdot EF_C$ <p><i>Przydział = wskaźnik emisyjności dla produktu x wielkość produkcji produktu x wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji odbiorcy ciepła</i></p> <p>gdzie:</p> <p><math>F_{P,preliminary}</math>: roczny wstępny przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji importującej ciepło (wyrażony w EUA/rok)  <math>BM_P</math>: wskaźnik emisyjności dla produktu (wyrażony w EUA/tonę)  <math>HAL_P</math>: historyczny poziom aktywności dla danego produktu (wyrażony w tonach/rok)  <math>EF_C</math>: wskaźnik narażenia konsumenta ciepła na ucieczkę emisji</p> <hr/> <p><i>Podinstalacja importująca ciepło nie posiada wskaźnika emisyjności dla produktu</i>                      Ciepło importowane z instalacji objętej ETS uwzględnione jest w historycznym poziomie aktywności podinstalacji importującej ciepło:</p> $F_{H,preliminary} = BM_H \cdot HAL_H \cdot EF_C$ <p><i>Przydział = wskaźnik emisyjności oparty na cieple x zużycie ciepła x wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji odbiorcy ciepła</i></p> <p>gdzie:</p> <p><math>F_{H,preliminary}</math>: roczny wstępny przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji importującej ciepło (wyrażony w EUA/rok)  <math>BM_H</math>: wskaźnik emisyjności oparty na cieple (wyrażony EUA/TJ)  <math>HAL_H</math>: historyczny poziom aktywności (wyrażony TJ/rok); tj. mediana rocznej produkcji i zużycia ciepła w okresie odniesienia  <math>EF_C</math>: wskaźnik narażenia konsumenta ciepła na ucieczkę emisji</p>
Importer ciepła, objęty ETS, narażony na ucieczkę emisji	Jak w przypadku importera ciepła objętego ETS, nie narażonego na ucieczkę emisji

<p>Producent ciepła objęty ETS, podinstalacja 2</p>	<p><i>Podinstalacja eksportująca ciepło z definicji jest podinstalacją objętą wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe</i>  Ciepło eksportowane do podmiotów poza ETS jest uwzględnione w historycznym poziomie aktywności podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe</p> $F_{H,preliminary} = BM_H \cdot HAL_H \cdot EF$ <p><i>Przydział = wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe x eksport ciepła netto x wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji odbiorcy ciepła</i></p> <p>gdzie:</p> <p><i>F<sub>H,preliminary</sub></i>: roczny wstępny przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji importującej ciepło (wyrażony w EUA/rok)</p> <p><i>BM<sub>H</sub></i>: wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe (wyrażony EUA/TJ)</p> <p><i>HAL<sub>H</sub></i>: historyczny poziom aktywności (wyrażony TJ/rok); tj. mediana rocznej produkcji i eksportu ciepła do odbiorców poza ETS (z wyłączeniem ciepła zużywanego do produkcji energii elektrycznej) w okresie odniesienia.</p> <p><i>EF</i>: wskaźnik narażenia konsumenta ciepła na ucieczkę emisji dla sektorów nie uznanych za narażone na ryzyko ucieczki emisji, o ile prowadzący instalację nie przedstawi dowodów na eksportowanie ciepła do odbiorcy poza ETS, który narażony jest na znaczące ryzyko ucieczki emisji.</p>
<p>Importer ciepła poza ETS, narażony na ucieczkę emisji</p>	<p>Podmioty nieobjęte ETS nie otrzymują przydziałów bezpłatnych uprawnień</p>
<p>Producent ciepła objęty ETS, podinstalacja 3</p>	<p>Identycznie jak w przypadku producenta ciepła objętego ets, podinstalacji 2</p>
<p>Importer ciepła poza ETS, nie narażony na ucieczkę emisji</p>	<p>Podmioty nieobjęte ETS nie otrzymują przydziałów bezpłatnych uprawnień</p>

## 3.2 Przepływy ciepła z producenta objętego ETS do dystrybutora ciepła

Ten rozdział omawia przydział uprawnień w sytuacji występowania przepływów ciepła z instalacji objętej ETS do dystrybutora ciepła, który dostarcza ciepło zarówno do odbiorców objętych jak i nieobjętych ETS.

### Definicja dystrybutora ciepła

Dystrybutorem ciepła jest podmiot, który pośredniczy między producentem a konsumentem ciepła. Oznacza to, że:

- dystrybutor nie produkuje ani nie zużywa ciepła,
- nie ma bezpośredniego związku handlowego (umowy) między producentem ciepła i odbiorcą ciepła, odnoszącego się do dostaw ciepła.

Pomimo występowania strony pośredniczącej w dostawach ciepła, mogą występować umowy na dostawę ciepła zawarte między producentami a odbiorcami. W takim przypadku, pośrednik nie jest uważany za dystrybutora ciepła i należy zastosować ogólne zasady przydziału uprawnień dla tych przepływów ciepła (przydział dla konsumentów ciepła objętych ETS, chyba że ciepło jest importowane z instalacji spoza ETS, przydział dla producenta ciepła objętego ETS jeśli ciepło jest sprzedawane poza ETS, zob. rozdział 2).

Instalacja, która funkcjonuje jako pośrednik w dystrybucji ciepła, sama również może wytwarzać ciepło. W takich przypadkach należy myślowo podzielić instalację na dwie części: eksportera (producenta) ciepła objętego ETS oraz dystrybutora ciepła, który zajmuje się jego przesyłem (włącznie z przesyłem ciepła wyprodukowanego we własnym zakresie) od producenta do odbiorcy. A zatem stosuje się podstawowe zasady dotyczące przepływów ciepła, również dla tej ilości ciepła (przydział dla producenta objętego ETS jeśli ciepło uważa się za dostarczone do odbiorców poza ETS, zob. rozdział 2.2).

### Schemat

Rysunek 5 poniżej przedstawia sytuację omówioną w tym rozdziale.

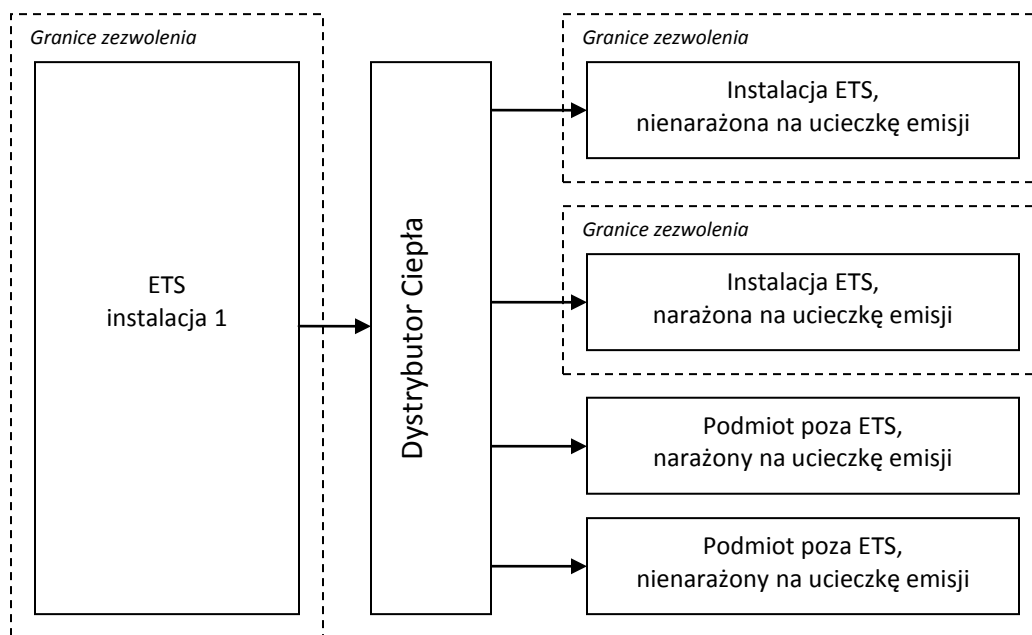
### Wstępny przydział uprawnień

W celu określenia przydziału bezpłatnych uprawnień, dystrybutora ciepła traktuje się jako podmiot nieobjęty ETS. Co za tym idzie, bezpłatne uprawnienia przydziela się producentowi ciepła w oparciu o ilość ciepła dostarczonego dystrybutorowi. Instalacje i podmioty odbierające ciepło od dystrybutora nie otrzymują przydziału bezpłatnych uprawnień. Omówienie wstępnego przydziału uprawnień zawarto w Tabeli Tabela 5 .

Zasada dotycząca przepływów ciepła z producenta objętego ETS do dystrybutora nieobjętego ETS stosowana jest bez względu na liczbę producentów i odbiorców ciepła (bardziej skomplikowaną sieć omówioną w rozdziale 3.4).

*Tłumaczenie robocze wykonane przez KASHUE. W razie jakichkolwiek wątpliwości, należy odwołać się 20 do tekstu anglojęzycznego. v.1.*

Rysunek 5. Przepływy ciepła z instalacji objętej ETS do dystrybutora nieobjętego ETS



### Wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji

Należy zastosować wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji dla sektorów nienarażonych na ryzyko ucieczki emisji, chyba że dostarczone zostaną odpowiednie dowody potwierdzające narażenie odbiorców ciepła na ucieczkę emisji (zestawienie ilości dostarczonego ciepła wraz z kodami PRODCOM/NACE przypisanymi do odbiorców).

Nie ma podstawy prawnej aby wymagać od dystrybutorów ciepła przekazania danych, o których mowa powyżej, zatem będą one dostarczane wyłącznie na zasadzie dobrowolności. Co do zasady, do określenia przydziałów niezbędne są (i powinny zostać dostarczone instalacjom objętym ETS) dane wymienione poniżej:

- ilość ciepła dostarczonego do instalacji lub podmiotów nieobjętych ETS (wyjąwszy prywatne gospodarstwa domowe, w podziale na podmioty narażone i nienarażone na ryzyko ucieczki emisji), oraz
- ilość ciepła dostarczonego do prywatnych gospodarstw domowych.

**Tabela 5. Przegląd wstępnych przydziałów uprawnień w sytuacji, gdy instalacja objęta ETS eksportuje ciepło za pośrednictwem nieujętego ETS dystrybutora ciepła do importerów ciepła**

Producent/i mporter	Wstępny przydział
Producent ciepła objęty ETS	<p><i>Podinstalacja eksportująca ciepło z definicji jest podinstalacją objętą wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe</i> Ciepło eksportowane do dystrybutora ciepła (podmiotu poza ETS) jest wliczane do historycznego poziomu aktywności podinstalacji produkującej (eksportującej) ciepło:</p> $F_{H,preliminary} = BM_H \cdot HAL_H \cdot EF$ <p><i>Przydział = wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe x eksport ciepła netto x wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji odbiorcy ciepła</i></p> <p>gdzie:</p> <p><i>F<sub>H,preliminary</sub></i>: roczny wstępny przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji importującej ciepło (wyrażony w EUA/rok)  <i>BM<sub>H</sub></i>: wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe (wyrażony EUA/TJ)  <i>HAL<sub>H</sub></i>: historyczny poziom aktywności (wyrażony TJ/rok); tj. mediana rocznego eksportu ciepła do odbiorców poza ETS (z wyłączeniem ciepła zużywanego do produkcji energii elektrycznej) w okresie odniesienia.  <i>EF</i>: wskaźnik narażenia konsumenta ciepła na ucieczkę emisji dla sektorów nie uznanych za narażone na ryzyko ucieczki emisji, o ile prowadzący instalację nie przedstawi dowodów na eksportowanie ciepła do odbiorcy poza ETS, który narażony jest na znaczące ryzyko ucieczki emisji.</p>
Dystrybutor ciepła	<p>Dystrybutorzy ciepła są traktowani jako podmioty nieobjęte ETS i nie otrzymają przydziału bezpłatnych uprawnień (w sytuacji, gdy dystrybutor wytwarza i eksportuje ciepło, ta część jego działalności traktowana jest jako osobny producent / eksporter ciepła).</p>
ETS consumers	<p><i>Podinstalacja importująca ciepło jest podinstalacją objętą wskaźnikiem emisyjności dla produktu</i> Na importowane ciepło nie przydziela się bezpłatnych uprawnień, ponieważ pochodzi ono od podmiotu spoza ETS. Importowane ciepło jest jednak uwzględnione we wskaźnikach emisyjności dla produktów. Przydział musi być zatem skorygowany o ilość zaimportowanego ciepła.</p> $F_{P,preliminary} = (BM_P \cdot HAL_P - BM_H \cdot H_{import}) \cdot EF_C$ <p><i>Przydział = (wskaźnik emisyjności dla produktu x produkcja produktu – wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe x zużycie ciepła) x wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji dla odbiorcy ciepła</i></p> <p>gdzie:</p> <p><i>F<sub>P,preliminary</sub></i>: wstępny roczny przydział uprawnień dla podinstalacji importującej ciepło (wyrażony w EUA/rok)  <i>BM<sub>P</sub></i>: wskaźnik emisyjności dla produktu (wyrażony w EUA/tonę)  <i>HAL<sub>P</sub></i>: historyczny poziom aktywności związany z produkcją produktów (wyrażony w tonach)  <i>BM<sub>H</sub></i>: wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe (wyrażony w EUA/TJ)</p>

	<p><math>H_{import}</math>: import ciepła w okresie, dla którego określono <math>HAL_p</math> (wyrażony w TJ/rok)</p> <p><math>EF_C</math>: wskaźnik narażenia konsumenta ciepła na uciezkę emisji</p>
	<p><i>Podinstalacja importująca ciepło nie jest podinstalacją objętą wskaźnikiem emisyjności dla produktu</i></p> <p>Ciepło importowane od podmiotów spoza ETS nie jest brane pod uwagę przy określaniu historycznego poziomu aktywności. Konsekwencją tego jest, że podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności dla ciepła nie otrzymuje przydziału bezpłatnych uprawnień na ciepło importowane od dystrybutora ciepła, podmiotu spoza ETS.</p>
Importerzy ciepła nieobjęci ETS	Podmioty nieobjęte ETS nie otrzymują przydziałów bezpłatnych uprawnień.

### 3.3 Przepływy ciepła objętego ETS do prywatnych gospodarstw domowych

Jeśli podmiot nieobjęty ETS stanowią prywatne gospodarstwa domowe a instalacja objęta ETS dostarcza ciepło do tych gospodarstw domowych za pośrednictwem sieci ciepłowniczej (za pośrednictwem lub bez pośrednictwa niezależnego dystrybutora ciepła), mamy do czynienia z wyjątkową sytuacją.

#### Definicja i przykłady prywatnych gospodarstw domowych

Decyzja Komisji w artykule 3 (q) definiuje prywatne gospodarstwa domowe następująco: „*prywatne gospodarstwo domowe* oznacza lokal mieszkalny, w którym osoby podejmują działania, indywidualnie lub grupowo, mające na celu zaopatrzenie ich w mierzalne ciepło;”

W praktyce oznacza to, że prywatnymi gospodarstwami domowymi są:

- a. *budynki wykorzystywane głównie przez osoby fizyczne na cele mieszkaniowe, np. domy, mieszkania, apartamenty, domki letniskowe, budynki używane głównie jako mieszkania, itd.,*
- b. *budynki częściowo wykorzystywane przez osoby fizyczne na cele mieszkaniowe, np. budynki mieszkalne w zakresie wykorzystywanym do celów mieszkaniowych*

ORAZ NIE SĄ

- *żadne inne budynki, np. szpitale, domy opieki, budynki firm, sklepy, supermarkety, biura, kościoły, banki, hotele, muzea, szkoły, itd.*

Przykłady:

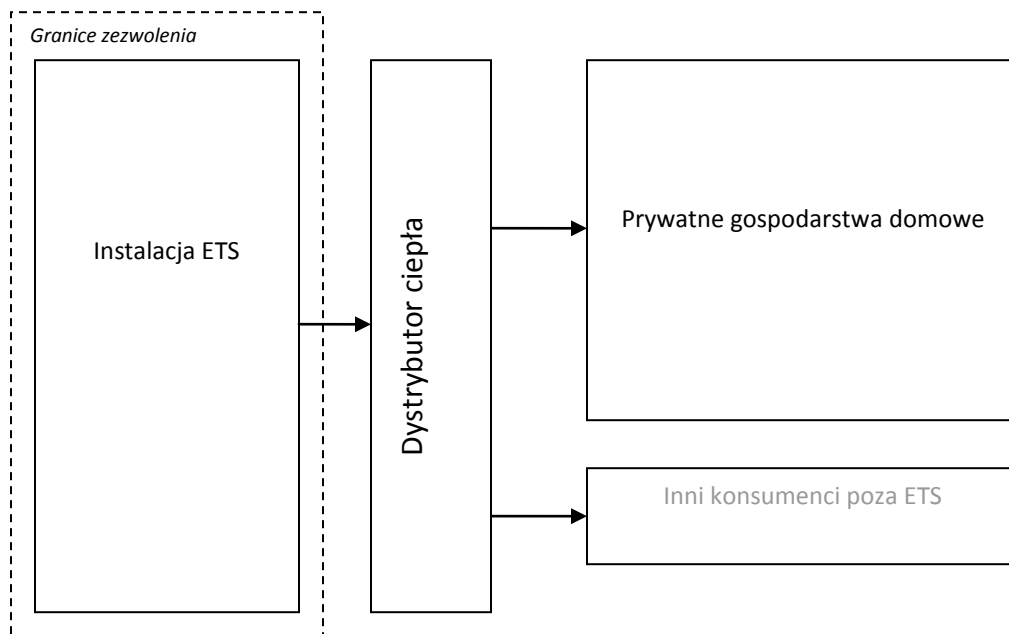
- *Blok z 25 mieszkaniami i 2 sklepami powinien być traktowany jako „wykorzystywany głównie przez osoby fizyczne na cele mieszkaniowe” i ciepło dostarczane do tego budynku w całości może być traktowane jako dostarczone do prywatnych gospodarstw domowych.*
- *Blok z 15 mieszkaniami i 8 sklepami zużywającymi porównywalną ilość ciepła jak mieszkania, powinien być traktowany jako „częściowo wykorzystywany przez osoby fizyczne na cele mieszkalne” i tylko ciepło dostarczone do 15 mieszkań może być traktowane jako dostarczone do prywatnych gospodarstw domowych.*

#### Schemat

Poniższy Rysunek 6 przedstawia sytuację omówioną w tym rozdziale.



Rysunek 6. Przepływy ciepła z instalacji objętej ETS do nieobjętego ETS dystrybutora ciepła i gospodarstw domowych.



### Wstępny przydział bezpłatnych uprawnień

Zgodnie z zasadą określania przydziałów dla prywatnych gospodarstw domowych, na żądanie prowadzącego instalację ETS eksportującą ciepło, wstępny przydział uprawnień (przed uwzględnieniem wskaźnika narażenia na ryzyko ucieczki emisji) dla tej instalacji w odniesieniu do ciepła dostarczonego dla gospodarstw domowych jest wielkością wyższą spośród poniższych<sup>6</sup>:

- historycznego poziomu aktywności dla ciepła dostarczonego do gospodarstw domowych (mediana historycznych wielkości produkcji ciepła dla gospodarstw

<sup>6</sup> "O ile mierzalne ciepło jest eksportowane do prywatnych gospodarstw, a wstępna roczna liczba uprawnień do emisji, określona zgodnie z ust. 2 lit. b) ppkt (i), na rok 2013 jest niższa niż średnie roczne emisje historyczne związane z produkcją mierzalnego ciepła eksportowanego do prywatnych gospodarstw domowych przez daną podinstalację w okresie od dnia 1 stycznia 2005 r. do dnia 31 grudnia 2008 r., wstępna roczna liczba uprawnień do emisji na rok 2013 zostanie dostosowana w oparciu o tę różnicę. Każdego roku w okresie 2014–2020 wstępna roczna liczba uprawnień do emisji określona zgodnie z ust. 2 lit. b) ppkt (i) jest dostosowywana, o ile wstępna liczba rocznych uprawnień do emisji dla danego roku jest niższa niż wartość procentowa wyżej wymienionych średnich rocznych historycznych emisji. Ta wartość procentowa w roku 2014 wyniesie 90 % i będzie się zmniejszała o 10 punktów procentowych w każdym kolejnym roku." (Decyzją Komisji 2011/278/UE z dnia 27 kwietnia 2011 r. w sprawie ustanowienia przejściowych zasad dotyczących zharmonizowanego przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji w całej Unii na mocy art. 10a dyrektywy 2003/87/WE, art. 10(3)).

domowych w okresie odniesienia wybranym dla instalacji) przemnożony przez wskaźnik emisyjności oparty na cieple,

LUB

- emisji historycznych odnoszących się do dostaw ciepła do gospodarstw domowych przemnożony przez wskaźnik korekcyjny. Emisje historyczne stanowią medianę rocznych wielkości emisji w okresie 01.01.2005-31.12.2008. Wskaźnik korekcyjny w roku 2013 wynosi 100%, w 2014 – 90%, obniżając się do 30% w 2020.

Ta zasada odnosi się tylko do sytuacji, w których jednostkowe emisje odnoszące się do produkcji ciepła są wyższe, niż wartość wskaźnika emisyjności opartego na cieple, jako że w przeciwnym wypadku obliczenie przydziału w sposób określony powyżej nie przyniesie żadnych dodatkowych przydziałów. Wskaźnik emisyjności oparty na cieple określony został na podstawie spalania gazu ziemnego ze sprawnością 90%. Emisje będą więc wyższe niż poziom wskaźnika emisyjności dla sprawności spalania niższej niż 90% i/lub użycia paliw mniej efektywnych pod względem emisji gazów cieplarnianych.

Wstępny przydział uprawnień przedstawiono w Tabeli 6.

#### **Określenie ilości ciepła dostarczonego do prywatnych gospodarstw domowych**

Ta zasada może być zastosowana tylko wtedy, gdy dostarczone zostaną dowody wystarczające do stwierdzenia, jaka ilość ciepła została sprzedana do prywatnych gospodarstw domowych: producent ciepła musi dostarczyć roczne wielkości sprzedaży (dla całego okresu odniesienia) jasno wskazujące, jakie ilości ciepła zostały sprzedane do prywatnych gospodarstw domowych i/lub budynków, które są wykorzystywane głównie do celów mieszkaniowych. Dla ciepła dostarczonego do budynków wykorzystywanych do celów mieszkaniowych tylko częściowo, jedynie odpowiednia ilość ciepła sprzedana do prywatnych gospodarstw domowych może być wzięta pod uwagę.

W razie braku danych historycznych dotyczących dostaw ciepła do prywatnych gospodarstw domowych w okresie odniesienia, ilość ciepła dostarczonego od producenta do prywatnych gospodarstw domowych powinna być oszacowana w oparciu o:

- całkowitą ilość niskotemperaturowego ciepła (zazwyczaj o temperaturze projektowej <130°C w połączeniu producenta z siecią ciepłownią) dostarczoną do sieci ciepłowniczej oraz
- udział ilości ciepła typowo dostarczonego do prywatnych gospodarstw domowych w sieciach ciepłowniczych. Ten udział powinien wynosić 80% średniej krajowej ilości ciepła dostarczanej do prywatnych gospodarstw domowych w sieciach ciepłowniczych, w oparciu o odpowiednie krajowe dane statystyczne.

Jeśli żadne dane nie są dostępne a dokonanie oszacowania w myśl zasad określonych powyżej nie jest możliwe, zasada dotycząca gospodarstw domowych może nie zostać

zastosowana. Proszę odnieść do przedstawionych w dalszej części dokumentu przykładów, zawierających więcej wytycznych dotyczących warunków zastosowania tej zasady.

Zasada dotycząca dostaw ciepła dla prywatnych gospodarstw domowych znajduje zastosowanie w przypadku bezpośrednich relacji handlowych pomiędzy producentem i konsumentem / prywatnym gospodarstwem domowym, jak i w przypadku gdy miejska sieć ciepłownicza obsługiwana jest przez niezależny podmiot.

Należy podkreślić, że w przypadku sieci ciepłowniczych zasadą tą objęta jest tylko część ciepła dostarczonego do prywatnych gospodarstw domowych.

### **Określenie wielkości emisji odnoszącej się do ciepła dostarczonego do gospodarstw domowych**

Zasada dla gospodarstw domowych jest niezależna od rodzaju źródła ciepła (kocioł, kogeneracja, nadmiarowe ciepło z procesów przemysłowych).

Historyczne emisje odnoszące się do ciepła dostarczonego do gospodarstw domowych są obliczane jako mediana odpowiednich rocznych wielkości emisji w okresie 2005-2008. Te roczne wielkości określone są przez pomnożenie historycznych rocznych emisji z produkcji ciepła przez udział ciepła dostarczonego do gospodarstw domowych.

Gdy ciepło jest dostarczane z instalacji kogeneracyjnej (CHP) do prywatnych gospodarstw domowych, określenie historycznych wielkości emisji odnoszących się do ciepła zużywanego w prywatnych gospodarstwach domowych może być trudne, bo całkowite emisje muszą być najpierw podzielone na przypadające na produkcję ciepła i na produkcję energii elektrycznej.

Przy określaniu wielkości emisji odnoszącej się do produkcji ciepła dla prywatnych gospodarstw domowych, należy zauważyć, że w przypadku jednostek kogeneracyjnych należy brać pod uwagę tylko ilość ciepła wprowadzonego do instalacji dającego się przypisać do produkcji użytecznego ciepła. Zatem emisje odnoszące się do produkcji ciepła w skojarzeniu ( $Em_{CHP,Heat}$ ) są określane w oparciu o całkowite emisje z kogeneracji / CHP<sup>7</sup> ( $Em_{CHP}$ ) w poniższy sposób<sup>8</sup>:

---

<sup>7</sup> Wzór odnosi się wyłącznie do paliwa i odnośnej emisji z instalacji CHP pracującej w trybie skojarzonym (produkującej jednocześnie ciepło i energię elektryczną), co odzwierciedla „ciepło CHP”, „energia elektryczna CHP” i „wsad paliwowy CHP”. Paliwo i emisje odnoszące się do pracy w trybie rozdzielonym (produkuje wyłącznie ciepło lub energię elektryczną) nie powinny być brane pod uwagę w tych obliczeniach.

<sup>8</sup> Ta metodyka jest kompatybilna z metodyką wykorzystywaną na potrzeby wdrożenia przepisów art. 10c zmienionej dyrektywy ETS (zob. Załącznik IIA do Decyzji Komisji z 29.3.2011 w sprawie metodologii przejściowego przydziału instalacjom wytwarzającym energię elektryczną bezpłatnych uprawnień do emisji na mocy art. 10c ust. 3 dyrektywy 2003/87/WE).

*Tłumaczenie robocze wykonane przez KASHUE. W razie jakichkolwiek wątpliwości, należy odwołać się do tekstu anglojęzycznego. v.1.* 27

$$Em_{CHP,Heat} = Em_{CHP} \cdot \frac{\eta_{heat}/\eta_{ref,heat}}{\eta_{el}/\eta_{ref,el} + \eta_{heat}/\eta_{ref,heat}}$$

gdzie:

$Em_{CHP, Heat}$	jest emisją przypisaną co ciepła CHP,
$Em_{CHP}$	jest łączną emisją wynikającą z wsadu paliwowego CHP
$\eta_{heat}$	jest sprawnością produkcji ciepła (= ciepło CHP / wsad paliwowy CHP)
$\eta_{ref,heat}$	jest referencyjną sprawnością samodzielnego kotła
$\eta_{el}$	jest sprawnością produkcji energii elektrycznej (= energia elektryczna CHP / wsad paliwowy CHP)
$\eta_{ref,el}$	jest referencyjną sprawnością rozdzielonej produkcji energii elektrycznej.

Sprawności  $\eta_{heat}$  i  $\eta_{el}$  będą oparte o dokumentację techniczną (wartości projektowe) instalacji, lub na odpowiednich niezależnie zweryfikowanych pomiarach. Jeśli żadne z tych podejść nie jest możliwe, należy przyjąć ostrożne wartości domyślne  $\eta_{heat} = 0,7$  i  $\eta_{el} = 0,525$ .

Należy użyć referencyjne sprawności  $\eta_{ref,heat}$  oraz  $\eta_{ref,el}$  zawarte w tabeli przedstawionej poniżej.

**Tabela 6. Referencyjne sprawności dla produkcji energii elektrycznej i ciepła. Oparte o standardowe wielkości sprawności zaczerpnięte z Decyzji Komisji 2007/74/WE z dnia 21 grudnia 2006 r. ustanawiającej zharmonizowane wartości referencyjne wydajności dla rozdzielonej produkcji energii elektrycznej i ciepła zgodnie z dyrektywą 2004/8/WE Parlamentu Europejskiego i Rady**

	Węgiel kamienny / koks	Węgiel brunatny / brykiety węgla brunatnego	Olej napędowy, olej opałowy, LPG	Gaz ziemny
Energia elektryczna (wartości dla lat 2006-2011)	44,2%	41,8%	44,2%	52,5%
Para, gorąca woda	88%	86%	89%	90%

Jeśli nie całe mierzalne ciepło z danego kotła lub jednostki kogeneracyjnej jest dostarczane do prywatnych gospodarstw domowych, ponieważ ciepło zużywane jest w wielu instalacjach lub podinstalacjach, wielkość emisji odnoszących się do eksportu ciepła dla gospodarstw domowych ( $Emissions_{households}$ ) określa się w sposób opisany poniżej:

$$Emissions_{Households} = Emissions_{Heat} \cdot \frac{Q_{Households}}{Q_{Produced}}$$

$Q_{Households}$	to ilość ciepła eksportowanego do gospodarstw domowych,
$Q_{produced}$	to łączna ilość ciepła wyprodukowanego w analizowanym kotle lub jednostce kogeneracyjnej.

**Wskaźnik narażenia na uciezkę emisji**

Dla ciepła dostarczonego do gospodarstw domowych należy zastosować wskaźnik narażenia na uciezkę emisji dla sektorów nie narażonych na ryzyko uciezki emisji.

Dla pozostałych konsumentów nieobjętych ETS, należy zastosować wskaźnik narażenia na uciezkę emisji dla sektorów nienarażonych na ryzyko uciezki emisji, chyba że dostarczone zostaną odpowiednie dowody potwierdzające narażenie odbiorców ciepła na uciezkę emisji (zestawienie ilości dostarczonego ciepła wraz z kodami PRODCOM/NACE przypisanymi do odbiorców).

**Tabela 7. Przegląd wstępnych przydziałów uprawnień w sytuacji, gdy instalacja objęta ETS eksportuje ciepło za pośrednictwem nieujętego ETS dystrybutora ciepła do prywatnych gospodarstw domowych**

Producent / importer	Wstępny przydział
Producent ciepła objęty ETS	<p><i>Podinstalacja eksportująca ciepło z definicji jest podinstalacją objętą wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe</i></p> $F_{H,preliminary,households} = \text{MAX}(BM_H \cdot HAL_{H,households} \cdot HF \cdot Emissions_{households}) \cdot EF_{Non-exposed}$ <p><i>Przydział = Maksimum spośród ((wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe x eksport ciepła netto) lub (wskaźnik korekcyjny dla gospodarstw domowych x historyczne emisje dla produkcji ciepła dla gospodarstw domowych)) x wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji</i></p> <p>gdzie:</p> <p><i>F<sub>H,preliminary,households</sub></i>: roczny wstępny przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji eksportującej ciepło na ciepło dostarczone do gospodarstw domowych (wyrażony w EUAs/rok)</p> <p><i>BM<sub>H</sub></i>: wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe (wyrażony EUA/TJ)</p> <p><i>HAL<sub>H,households</sub></i>: mediana rocznego eksportu ciepła do gospodarstw domowych w okresie odniesienia (wyrażony w TJ/rok)</p> <p><i>Emissions<sub>households</sub></i>: mediana rocznych wielkości emisji odnoszących się do produkcji mierzalnego ciepła dla gospodarstw domowych w okresie 01.01.2005-31.12.2008 r.</p> <p><i>HF</i>: wskaźnik korekcyjny dla gospodarstw domowych: 100% w 2013, 90% w 2014 , 80% w 2015, 70% w 2016, 60% w 2017, 50% w 2018, 40% w 2019 oraz 30% w 2020.</p> <p><i>EF<sub>non-exposed</sub></i>: wskaźnik narażenia dla sektorów nie narażonych na ryzyko ucieczki emisji</p> <p>-----</p>
Dystrybutor ciepła	Dystrybutorzy ciepła są traktowani jako podmioty nieobjęte ETS i nie otrzymają przydziału bezpłatnych uprawnień.
Prywatne gospodarstwa domowe	Prywatne gospodarstwa domowe są podmiotami nieobjętymi ETS, zatem nie mogą otrzymać przydziału bezpłatnych uprawnień.
Inni odbiorcy nieobjęci ETS	Podmioty nieobjęte ETS nie mogą otrzymać przydziału bezpłatnych uprawnień

## Przykłady przepływów ciepła z instalacji objętych ETS do prywatnych gospodarstw domowych

### Przykład A

Przykładowa instalacja prowadzi działania opisane w Tabeli 8.

- Instalacja objęta ETS nie produkuje żadnych produktów objętych wskaźnikami emisyjności dla produktów.
- Instalacja należy do sektora narażonego na znaczące ryzyko ucieczki emisji.
- Gospodarstwa domowe domyślnie nie są uznane za narażone na ucieczkę emisji.

Tabela 8. Dane o aktywności przykładowej instalacji

	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Produkcja ciepła na własną konsumpcję (TJ)	10	11	10	12	9	9
Produkcja ciepła dla gospodarstw domowych (TJ)	2	1,9	2	2,1	2,5	2,5
Emisja odnosząca się do ciepła dla gospodarstw domowych (tCO <sub>2</sub> )	200	190	200	210	250	250

### Podział na podinstalacje

Instalacja zostaje podzielona na dwie podinstalacje:

- podinstalacja 1 objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple, narażona na ucieczkę emisji (obejmująca zużycie ciepła wytworzonego w instalacji objętej ETS),
- podinstalacja 2 objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple, nie narażona na ucieczkę emisji (obejmująca eksport ciepła do gospodarstw domowych).

### Wstępny przydział uprawnień dla podinstalacji 1 objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple

Bez względu na ilość ciepła eksportowanego dla gospodarstw domowych, podinstalacja 1 objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple roczny wstępny przydział bezpłatnych uprawnień będzie miała określony w sposób następujący:

$$F_{HeatCL} = BM_H \cdot HAL_{ConsumedHeat} \cdot EF_{Consumer}$$

Przydział = wskaźnik emisyjności oparty na cieple x zużycie ciepła

gdzie:

$F_{HeatCL}$	roczny wstępny przydział bezpłatnych uprawnień na zużycie ciepła (wyrażony w EUA/rok)
$BM_H$	wskaźnik emisyjności oparty na cieple (62,3 EUA/TJ)
$EF_{Consumer}$	wskaźnik narażenia konsumenta ciepła na ucieczkę emisji, w tym przypadku wskaźnik dla sektorów narażonych na ucieczkę emisji.
$HAL_{ConsumedHeat}$	historyczny poziom aktywności odnoszący się do ciepła (wyrażony w TJ/rok), tj. ilość ciepła wytworzonego i zużytego w obrębie instalacji, wyjąwszy ciepło zużyte do produkcji energii elektrycznej.

Artykuł 9(1) decyzji CIMs określa, że okresem odniesienia dla historycznego poziomu aktywności jest okres:

- od 1 stycznia 2005 r. do 31 grudnia 2008 r.

lub, jeżeli historyczny poziom aktywności byłby wyższy (dla całej instalacji):

- od 1 stycznia 2009 r. do 31 grudnia 2010 r.

*A zatem, wybranym okresem odniesienia byłby okres 01.01.2005-31.12.2008 r., którego wybranie spowodowałoby określenie historycznego poziomu aktywności podinstalacji 1 objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple na poziomie 10.5 TJ.*

Mając na uwadze powyższe, wstępny roczny przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji 1 objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple wyniósłby:

$$F_{HeatCL} = BM_H \cdot HAL_{ConsumedHeat} \cdot EF_{Exposed} = 62.3 \cdot 10.5 \cdot 1 = 654EUA$$

*Wstępny przydział uprawnień dla podinstalacji 2 objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple*

Jak już wyjaśniono w tym rozdziale, przydział uprawnień na ciepło eksportowane do gospodarstw domowych wyniósłby:

$$F_{HeatnonCL} = MAX(BM_H \cdot HAL_{H,households} \cdot HF \cdot Emissions_{households}) \cdot EF_{Non-exposed}$$

gdzie:

$F_{HeatnonCL}$  roczny wstępny przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji eksportującej ciepło (wyrażony w EUA/rok)

$BM_H$  wskaźnik emisyjności oparty na cieple (62,3 EUA/TJ)

$HAL_{H,households}$  mediana rocznego historycznego eksportu ciepła do gospodarstw domowych w okresie odniesienia (wyrażony w TJ/rok),

Jako, że wybrano okres odniesienia 2005-2008, ten sam okres odniesienia będzie użyty dla podinstalacji 2 objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple, a zatem historyczny poziom aktywności wyniesie 2 TJ.

$Emissions_{households}$ : mediana rocznych historycznych emisji odnoszących się do produkcji mierzalnego ciepła dla gospodarstw domowych w okresie od 1 stycznia 2005 r. do 31 grudnia 2008 r., Tabela 8 wskazuje, że mediana historycznych emisji wynosi 200 tCO<sub>2</sub>

$HF$ : wskaźnik korekcyjny dla gospodarstw domowych: 100% w 2013, 90% w 2014, 80% w 2015, 70% w 2016, 60% w 2017, 50% w 2018, 40% w 2019 oraz 30% w 2020.

$EF_{Non-exposed}$ : wskaźnik narażenia dla sektorów nie narażonych na ryzyko ucieczki emisji.

Tabela 9 przedstawia wynik wstępnego przydziału bezpłatnych uprawnień.



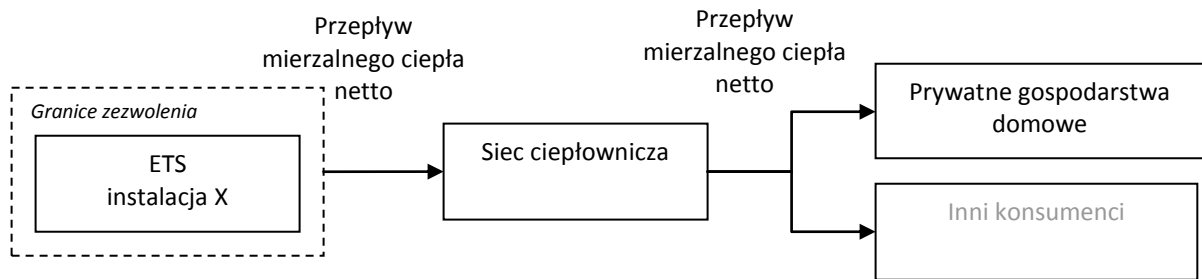
**Tabela 9. Wstępny roczny przydział uprawnień dla podinstalacji eksportującej ciepło do gospodarstw domowych**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
$BM_H \cdot HAL_{H,households}$	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6
$HF \cdot Emissions_{households}$	200	180	160	140	120	100	80	60
$FH_{households}$ przed uwzględnieniem $EF$	200	180	160	140	124,6	124,6	124,6	124,6
$EF_{Non-exposed}$	0,8000	0,7286	0,6571	0,5857	0,5143	0,4429	0,3714	0,3000
$F_{H,preliminary,households}$	160	131,14	105,14	82,00	64,08	55,18	46,28	37,38

Wartości  $EF(k)$  w przypadku sektorów nie narażonych na ryzyko ucieczki emisji w roku  $k$  (od 2013 do 2020) obliczane są według wzoru  $EF(k) = 0,5/7 * (2020 - k) + 0,3$ . Wartości w tabeli zostały zaokrąglone w górę i stanowią jedynie informację pomocniczą.

### Przykład B

**Rysunek 7. Przykład B: ciepło dostarczane do prywatnych gospodarstw domowych i innych odbiorców nieobjętych ETS za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, przez jednego producenta ciepła**



#### Założenia:

Mediana rocznej ilości ciepła dostarczonego do prywatnych gospodarstw domowych w okresie 01.01.2005-31.12.2008 = 100 000 GJ/rok

Mediana rocznych historycznych emisji  $CO_2$  odnoszących się do produkcji ciepła eksportowanego do prywatnych gospodarstw domowych w okresie 01.01.2005-31.12.2008 = 10 000  $tCO_2$ /rok

W przykładzie B, instalacja X sprzedaje 200 TJ ciepła do miejskiej sieci ciepłowniczej, która dystrybuuje ciepło po równo pomiędzy prywatne gospodarstwa domowe i innych nieobjętych ETS odbiorców. Instalacja X jest w stanie przedstawić listę kodów PRODCOM swoich odbiorców a zatem jest w stanie dowieść, że są oni narażeni na ryzyko ucieczki emisji:

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Dla gospodarstw domowych	100	100	100	100	100	100	100	100
Dla innych odbiorców	100	100	100	100	100	100	100	100

Obliczenie ilości ciepła wytwarzanego przez instalację X i ostatecznie sprzedanego do prywatnych gospodarstw domowych jest co do zasady wykonalne w oparciu o dane z miejskiej sieci ciepłowniczej. Zasada dotycząca prywatnych gospodarstw domowych *Tłumaczenie robocze wykonane przez KASHUE. W razie jakichkolwiek wątpliwości, należy odwołać się do tekstu anglojęzycznego. v.1.* 33

będzie możliwa do zastosowania dla części ciepła dostarczonego do prywatnych gospodarstw domowych.

W celu określenia wstępnego przydziału uprawnień odnoszącego się do ciepła dla prywatnych gospodarstw domowych dla instalacji X w przykładzie B, obliczone zostaną wielkości przedstawione w drugim i trzecim wierszu Tabeli 10. Dla każdego roku, większa spośród tych dwóch wielkości będzie wstępnym przydziałem do którego należy jeszcze zastosować wskaźnik narażenia na ryzyko ucieczki emisji (*EF*). W tym przypadku, wielkość z trzeciego wiersza zostanie użyta w latach 2013-2016 a wielkość z drugiego wiersza w latach 2017-2020.

**Tabela 10. Obliczenie wstępnego przydziału bezpłatnych uprawnień odnoszącego się do ciepła dla prywatnych gospodarstw domowych dla instalacji X w przykładzie B**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
$BM_H \cdot HAL_{H,households}$	6230	6230	6230	6230	6230	6230	6230	6230
$HF \cdot Emissions_{households}$	10000	9000	8000	7000	6000	5000	4000	3000
$FH_{,households}$ . przed uwzględnieniem <i>EF</i>	10000	9000	8000	7000	6230	6230	6230	6230
$EF_{Non-exposed}$	0,8000	0,7286	0,6571	0,5857	0,5143	0,4429	0,3714	0,3000
$F_{H,preliminary,households}$	8000	6557	5257	4100	3204	2759	2314	1869

Wartości *EF* (*k*) w przypadku sektorów nie narażonych na ryzyko ucieczki emisji w roku *k* (od 2013 do 2020) obliczane są według wzoru  $EF(k) = 0,5/7 * (2020 - k) + 0,3$ . Wartości w tabeli zostały zaokrąglone w górę i stanowią jedynie informację pomocniczą.

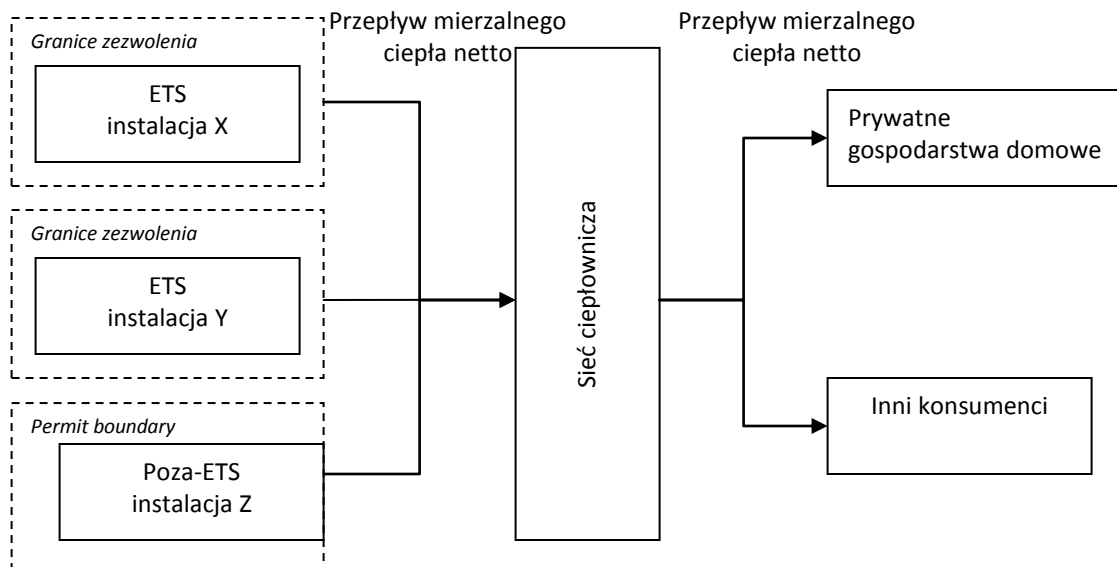
Dla ciepła dostarczonego do pozostałych odbiorców, stosuje się zasady obliczania przydziału opisane w rozdziale 3.2. Ponieważ odbiorcy nie są objęci ETS, przydział przyznaje się instalacji X. Domyślnie do sprzedaży ciepła do odbiorców nie objętych ETS stosuje się wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji dla sektorów nie narażonych. Jednakże w tym przypadku instalacja X jest w stanie dostarczyć dowody, że połowa ciepła dostarczonego do sieci trafia do odbiorców narażonych na ryzyko ucieczki emisji. Przydział na eksport ciepła dla pozostałych odbiorców będzie określony następująco:

$$F_{H,OtherConsumers} = BM_H \cdot HAL_{ExportedToOtherConsumers} \cdot EF_{Exposed} = 62.3 \cdot 100 \cdot 1 = 6230EUA$$

### Przykład C

Przykład C omawia sytuację przedstawioną na poniższym rysunku:

**Rysunek 8. Przykład C: ciepło dostarczane do prywatnych gospodarstw domowych za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, zaopatrywanej przez wielu producentów ciepła.**



W przykładzie C, zasada dotycząca prywatnych gospodarstw domowych odnosi się również do instalacji objętych ETS pod warunkiem, że mogą zostać przedstawione dowody potwierdzające ilość ciepła dostarczonego do prywatnych (zob. pierwszą część rozdziału 3.3). Procentowy udział ciepła dostarczonego do prywatnych gospodarstw domowych stosuje się do obydwu instalacji objętych ETS – X i Y. Przydział na ciepło dostarczone dla pozostałych odbiorców (nie gospodarstw domowych) za pośrednictwem sieci ciepłowniczej jest oparty o standardowe zasady dotyczące eksportu ciepła do odbiorców nieobjętych ETS (przydział dla producenta ciepła, zastosowanie wskaźnika narażenia na ryzyko ucieczki emisji dla sektorów narażonych, o ile nie zostaną przedstawione dowody na narażenie odbiorców na uciezkę emisji).

W przykładach B i C nie przydziela się uprawnień dla operatora sieci ciepłowniczej, który tylko pośredniczy między instalacją objętą ETS a ostatecznym odbiorcą ciepła. Jeśli operator sieci ciepłowniczej prowadzi instalację objętą ETS (np. jest również sam producentem ciepła), otrzyma przydział uprawnień na ciepło zużywane i/lub ciepło produkowane i eksportowane (zobacz rozdziały 3.2 oraz **Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.**).

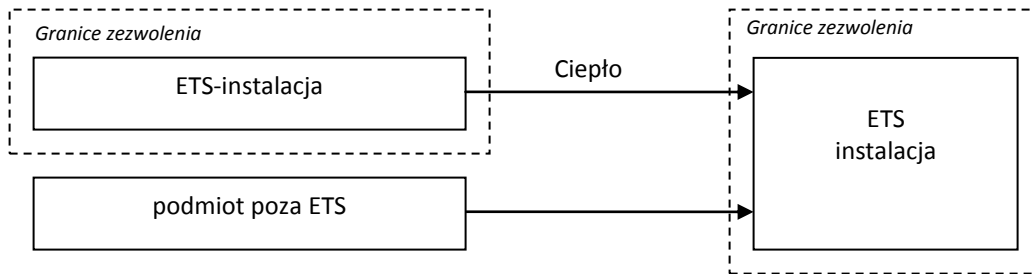
### 3.4 Wielu eksporterów ciepła, jeden importer

W tym rozdziale omówiono przypadek, w którym instalacja objęta ETS importuje ciepło z instalacji objętych ETS i nieobjętych ETS.

#### Schemat

Poniższy rysunek omawia sytuację omówioną w tym rozdziale.

Rysunek 9. Instalacja objęta ETS importuje ciepło z instalacji objętej ETS i od podmiotu spoza ETS



#### Wstępny przydział uprawnień

Wstępny przydział uprawnień przedstawiono w Tabeli 11, określony jest w oparciu o przykłady omówione w rozdziałach 2 i 2.3:

- import ciepła z instalacji objętej ETS przez inną instalację objętą ETS omówiono w rozdziale 2,
- import ciepła z instalacji nieobjętej ETS przez instalację objętą ETS omówiono w rozdziale 2.3.

#### Wskaźnik narażenia na uciezkę emisji

Należy zastosować wskaźnik narażenia na ryzyko ucieczki emisji dla podinstalacji zużywającej ciepło.

**Tabela 11. Przegląd wstępnych przydziałów bezpłatnych uprawnień w przypadku importu ciepła z instalacji objętej ETS i od podmiotu nieobjętego ETS przez instalację objętą ETS.**

Producent/ importer	Wstępny przydział
Odbiorca ciepła objęty ETS	<p><i>Podinstalacja importująca ciepło objęta jest wskaźnikiem emisyjności dla produktu</i>  Przydział musi zostać skorygowany o ilość ciepła importowanego z instalacji nieobjętej ETS.</p> $F_{P,preliminary} = (BM_P \cdot HAL_P - BM_H \cdot H_{import,non-ETS}) \cdot EF_C$ <p><i>Przydział = (wskaźnik emisyjności dla produktu x wielkość produkcji produktu – wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe x zużycie ciepła [spoza ETS – przyp. KASHUE]) x wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji odbiorcy ciepła</i></p> <p>gdzie:</p> <p><math>F_{P,preliminary}</math>: roczny wstępny przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji importującej ciepło (wyrażony w EUA/rok)  <math>BM_P</math>: wskaźnik emisyjności dla produktu (wyrażony w EUA/tonę)  <math>HAL_P</math>: historyczny poziom aktywności dla danego produktu (wyrażony w tonach/rok)  <math>BM_H</math>: wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe (wyrażony EUA/TJ)  <math>H_{import}</math>: import ciepła od podmiotów spoza ETS w tym samym okresie, dla którego określono <math>HAL_P</math> (wyrażony w TJ/rok)  <math>EF_C</math>: wskaźnik narażenia konsumenta ciepła na ucieczkę emisji</p>
	<p><i>Podinstalacja importująca ciepło nie posiada wskaźnika emisyjności dla produktu</i>  Ciepło importowane z instalacji objętych ETS jest brane pod uwagę do określenia historycznego poziomu aktywności podinstalacji importującej ciepło. Ciepło importowane spoza ETS nie jest podstawą do określenia przydziału bezpłatnych uprawnień:</p> $F_{H,preliminary} = BM_H \cdot HAL_H \cdot EF_C$ <p><i>Przydział = wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe x zużycie ciepła (wyłączając ciepło od podmiotów spoza ETS) x wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji odbiorcy ciepła</i></p> <p>gdzie:</p> <p><math>F_{H,preliminary}</math>: roczny wstępny przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji importującej ciepło (wyrażony w EUA/rok)  <math>BM_H</math>: wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe (wyrażony EUA/TJ)  <math>HAL_H</math>: historyczny poziom aktywności odnoszący się do ciepła (wyrażony w TJ/rok), z definicji ten historyczny poziom aktywności nie uwzględnia ciepła importowanego od podmiotów spoza ETS.  <math>EF_C</math>: wskaźnik narażenia konsumenta ciepła na ucieczkę emisji</p>
Producent objęty ETS	Część instalacji objętej ETS, która eksportuje ciepło do innych instalacji objętych ETS nie otrzymuje przydziału bezpłatnych uprawnień na ten eksport ciepła.

Producent nieobjęty ETS	Podmioty nieobjęte ETS nie otrzymują przydziałów bezpłatnych uprawnień.
-------------------------------	---

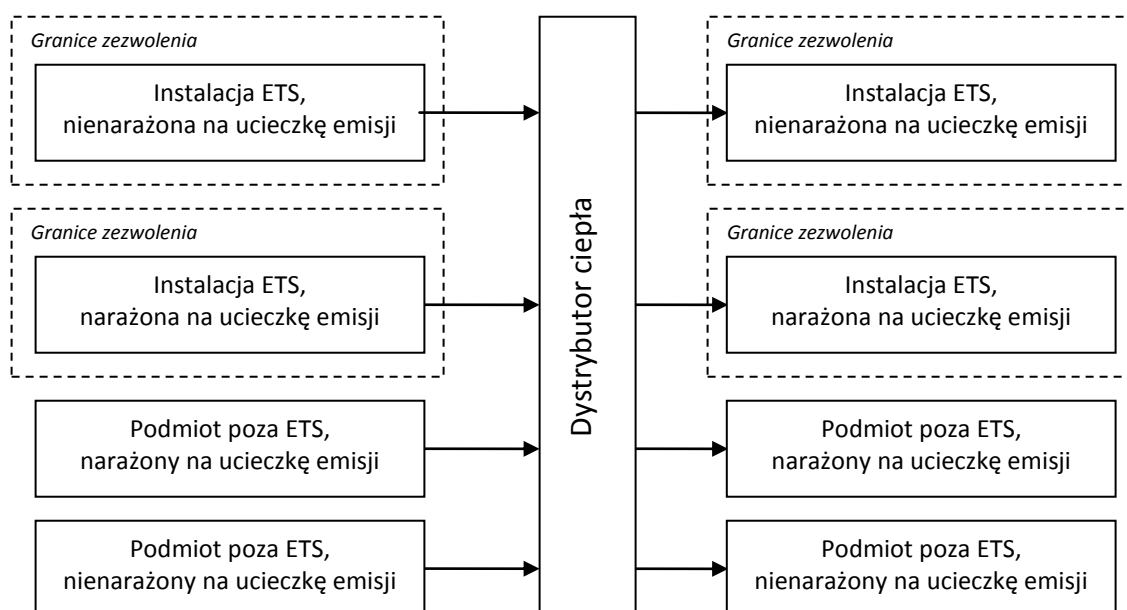
### 3.5 Wielu eksporterów i importerów ciepła

Ten rozdział omawia przypadek, w którym wielu producentów ciepła dostarcza ciepło do sieci ciepłowniczej, które stamtąd dostarczane jest do wielu konsumentów. Zarówno producenci jak i konsumenci ciepła są objęci i nie objęci ETS.

#### Schemat

Poniższy rysunek przedstawia sytuację omówioną w tym rozdziale. Sieć ciepłownicza jest zgodna z definicją dystrybutora ciepła, przedstawioną w rozdziale 3.2.

Rysunek 10. Sieć ciepłownicza z producentami i odbiorcami ciepła objętymi i nie objętymi ETS.



#### Wstępny przydział uprawnień

Wstępny przydział uprawnień przedstawiono w Tabeli 12, określony został na podstawie potraktowania sieci ciepłowniczej jako podmiotu nieobjętego ETS. Przydział w tabeli zakłada, że żaden z odbiorców nieobjętych ETS nie jest prywatnym gospodarstwem domowym.

#### Wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji

Należy zastosować wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji dla sektorów nienarażonych na ryzyko ucieczki emisji, chyba że dostarczone zostaną odpowiednie dowody potwierdzające narażenie odbiorców ciepła na ucieczkę emisji.

Udział ciepła dostarczonego do odbiorców narażonych na ryzyko ucieczki emisji w całej produkcji stosuje się do wszystkich objętych ETS instalacji dostarczających ciepło do sieci.

Nie ma podstawy prawnej aby wymagać od dystrybutorów ciepła przekazania danych, o których mowa powyżej, zatem będą one dostarczane wyłącznie na zasadzie dobrowolności. Co do zasady, do określenia przydziałów niezbędne są (i powinny zostać dostarczone instalacjom objętym ETS) dane wymienione poniżej:

- ilość ciepła dostarczonego do instalacji lub podmiotów nieobjętych ETS (wyjąwszy prywatne gospodarstwa domowe, w podziale na podmioty narażone i nienarażone na ryzyko ucieczki emisji), oraz
- ilość ciepła dostarczonego do prywatnych gospodarstw domowych.

Państwo Członkowskie może w razie potrzeby żądać przedstawienia dodatkowych informacji.



**Tabela 12. Przegląd wstępnych przydziałów uprawnień w sytuacji wielu producentów i odbiorców ciepła.**

Producent/i mporter	Wstępny przydział
Producent ciepła objęty ETS	<p><i>Podinstalacja eksportująca ciepło z definicji jest podinstalacją objętą wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe</i></p> <p>Ciepło eksportowane do dystrybutora ciepła (podmiotu poza ETS) jest wliczane do historycznego poziomu aktywności podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe:</p> $F_{H,preliminary} = BM_H \cdot HAL_H \cdot EF$ <p><i>Przydział = wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe x eksport ciepła netto x wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji odbiorcy ciepła</i></p> <p>gdzie:</p> <p><math>F_{H,preliminary}</math>: roczny wstępny przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji importującej ciepło (wyrażony w EUA/rok)</p> <p><math>BM_H</math>: wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe (wyrażony EUA/TJ)</p> <p><math>HAL_H</math>: historyczny poziom aktywności (wyrażony TJ/rok); tj. mediana rocznego eksportu ciepła do odbiorców poza ETS (z wyłączeniem ciepła zużywanego do produkcji energii elektrycznej) w okresie odniesienia.</p> <p><math>EF</math>: wskaźnik narażenia konsumenta ciepła na ucieczkę emisji dla sektorów nie uznanych za narażone na ryzyko ucieczki emisji, o ile prowadzący instalację nie przedstawi dowodów na eksportowanie ciepła do odbiorcy poza ETS, który narażony jest na znaczące ryzyko ucieczki emisji.</p>
Importerzy ciepła nieobjęci ETS	<p>Podmioty nieobjęte ETS nie otrzymują przydziałów bezpłatnych uprawnień.</p>
Importerzy ciepła objęci ETS	<p><i>Podinstalacja importująca ciepło jest podinstalacją objętą wskaźnikiem emisyjności dla produktu</i></p> <p>Importowane ciepło nie jest podstawą do określenia przydziału bezpłatnych uprawnień, ponieważ pochodzi z sieci ciepłowniczej traktowanej jako podmiot nieobjęty ETS. Importowane ciepło jest jednak uwzględnione w wartości wskaźnika emisyjności dla produktu. Przydział musi zatem zostać skorygowany o ilość importowanego ciepła.</p> $F_{P,preliminary} = (BM_P \cdot HAL_P - BM_H \cdot H_{import}) \cdot EF_C$ <p><i>Przydział = (wskaźnik emisyjności dla produktu x wielkość produkcji produktu – wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe x zużycie ciepła [spoza ETS – przyp. KASHUE]) x wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji odbiorcy ciepła</i></p> <p>gdzie:</p> <p><math>F_{P,preliminary}</math>: roczny wstępny przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji importującej ciepło (wyrażony w EUA/rok)</p> <p><math>BM_P</math>: wskaźnik emisyjności dla produktu (wyrażony w EUA/tonę)</p> <p><math>HAL_P</math>: historyczny poziom aktywności dla danego produktu (wyrażony w tonach/rok)</p>

	<p><math>BM_H</math>: wskaźnik emisyjności oparty na cieple (wyrażony EUA/TJ)</p> <p><math>H_{import}</math>: import ciepła od podmiotów spoza ETS w tym samym okresie, dla którego określono <math>HAL_p</math> (wyrażony w TJ/rok)</p> <p><math>EF_C</math>: wskaźnik narażenia konsumenta ciepła na ucieczkę emisji</p>
	<p><i>Podinstalacja importująca ciepło nie jest podinstalacją objętą wskaźnikiem emisyjności dla produktu</i></p> <p>Ciepło importowane z sieci ciepłowniczej traktowanej jako podmiot nieobjęty ETS nie jest brane pod uwagę przy określaniu historycznego poziomu aktywności. Konsekwencją tego jest, że podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple nie otrzymuje przydziału bezpłatnych uprawnień na ciepło importowane [z sieci ciepłowniczej – przyp. KASHUE]</p>
Importerzy ciepła nieobjęci ETS	Podmioty nieobjęte ETS nie otrzymują przydziałów bezpłatnych uprawnień.

## **4 Znaczące zmiany w przepływach ciepła po 1 stycznia 2005 r.**

Rozdział ten omawia wpływ znaczących zmian zdolności produkcyjnej w przypadku podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe. Definicje znaczących zmian zdolności produkcyjnej zawarte są w artykule 3 (i), (j) i (k) decyzji CIMs, a dalsze wyjaśnienie dla podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe zawarto w rozdziale 4.1. Wpływ znaczących zmian zdolności produkcyjnej opisano w rozdziale 4.2. Proszę odnieść się również do dokumentu z wytycznymi #2, który przedstawia ogólne informacje o zmianach zdolności produkcyjnych.

### **4.1 Definicje zwiększenia/zmniejszenia zdolności produkcyjnych**

#### **Znaczące zwiększenie zdolności produkcyjnej podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe**

„Znaczące zwiększenie zdolności produkcyjnej” podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe oznacza znaczące zwiększenie zdolności konsumpcji ciepła upoważniającego do przydziału bezpłatnych uprawnień lub znaczące zwiększenie zdolności eksportu ciepła do podmiotów nieobjętych ETS, lub kombinację obydwu wymienionych czynników.

#### **Znaczące zmniejszenie zdolności produkcyjnej podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe**

„Znaczące zmniejszenie zdolności produkcyjnej” podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe oznacza znaczące zmniejszenie zdolności konsumpcji ciepła upoważniającego do przydziału bezpłatnych uprawnień lub znaczące zmniejszenie zdolności eksportu ciepła do podmiotów nieobjętych ETS, lub kombinację obydwu wymienionych czynników.

#### **Znaczące zwiększenie zdolności konsumpcji ciepła**

“Znaczące zwiększenie zdolności konsumpcji ciepła” może być tylko wynikiem jednej lub więcej dającej się zidentyfikować fizycznej zmiany odnoszącej się do technicznej konfiguracji i funkcjonowania urządzeń zużywających ciepło, które jest podstawą do przydziału bezpłatnych uprawnień. Nie uwzględnia to zwykłej zamiany istniejącej linii produkcyjnej nową o tej samej wydajności.

Aby zwiększenie zużycia ciepła mogło zostać uznane za znaczące, fizyczne zmiany muszą przyczynić się do któregoś z poniższych rezultatów:

- podinstalacja może zużywać co najmniej 10% więcej mierzalnego ciepła, które jest podstawą do określenia przydziału bezpłatnych uprawnień, w porównaniu z podinstalacją przed dokonaniem zmiany,

LUB

- podinstalacja zużywa znacząco więcej mierzalnego ciepła będącego podstawą do określenia przydziału bezpłatnych uprawnień co skutkuje dodatkowym przydziałem uprawnień w ilości większej niż 50 000 uprawnień rocznie, stanowiącej co najmniej 5% wstępnego rocznego przydziału bezpłatnych uprawnień przydzielonych tej podinstalacji przed dokonaniem zmiany.

Należy zauważyć, że bierze się pod uwagę wyłącznie zmiany dotyczące ciepła, które jest podstawą przydziału bezpłatnych uprawnień. A zatem znaczące zmiany zdolności produkcyjnej mogą być efektem fizycznych zmian, które powodują zastąpienie zużycia ciepła nie będącego podstawą przydziału (tj. ciepła importowanego z instalacji spoza ETS lub z podinstalacji wytwarzającej kwas azotowy) przez ciepło będące podstawą przydziału (tj. ciepło z instalacji objętej ETS, z wyłączeniem ciepła z podinstalacji wytwarzających kwas azotowy).

#### **Znaczące zmniejszenie zdolności konsumpcji ciepła**

„Znaczące zmniejszenie zdolności produkcyjnej” może być tylko wynikiem jednej lub więcej dających się zidentyfikować fizycznych zmian, jak opisano to powyżej w punkcie „Znaczące zwiększenie zdolności konsumpcji ciepła”.

Aby zmniejszenie zużycia ciepła mogło być uznane za znaczące, fizyczne zmiany muszą prowadzić do znaczącego zmniejszenia zdolności podinstalacji do zużywania mierzalnego ciepła będącego podstawą do przydziału uprawnień i/lub odnosząca się do tej zmiany zmiana wielkości przydziału jest dostatecznie duża. W związku z tym, fizyczne zmiany odnoszące się wyłącznie do poprawy efektywności energetycznej podinstalacji nie powinny być traktowane jako fizyczne zmiany prowadzące do znaczącego zmniejszenia zdolności produkcyjnej lub nie powinny być traktowane jako fizyczne zmiany.

#### **Znaczące zwiększenie zdolności eksportu ciepła do podmiotów nieobjętych ETS**

„Znaczące zwiększenie zdolności eksportu ciepła do podmiotów nieobjętych ETS” jest skutkiem jednej lub więcej dających się zidentyfikować fizycznych zmian odnoszących się do technicznej konfiguracji i funkcjonowania urządzeń wytwarzających ciepło. Nie uwzględnia to zwykłego zastąpienia istniejącego kotła. Fizyczna zmiana musi mieć miejsce w obrębie granic analizowanej podinstalacji.

Aby zwiększenie eksportu ciepła mogło zostać uznane za znaczące, fizyczne zmiany muszą przyczyniać się do któregoś z poniższych rezultatów:

- eksport ciepła do podmiotów nieobjętych ETS może wzrosnąć o 10% w porównaniu do początkowego eksportu ciepła przed zmianą,

LUB

- wzrost eksportu ciepła do podmiotów nieobjętych ETS skutkuje dodatkowym przydziałem uprawnień do emisji w ilości większej niż 50 000 uprawnień rocznie

stanowiących co najmniej 5% wstępnej liczby przyznawanych bezpłatnie uprawnień dla podinstalacji eksportującej ciepło przed zwiększeniem eksportu ciepła.

Należy zauważyć, że bierze się pod uwagę wyłącznie zmiany dotyczące ciepła, które jest podstawą przydziału bezpłatnych uprawnień. Ciepło eksportowane z urządzeń nieobjętych EU ETS lub z podinstalacji produkującej kwas azotowy nigdy nie może być powiązane ze znaczącą zmianą eksportu ciepła.

#### **Znaczące zmniejszenie zdolności eksportu ciepła do podmiotów nieobjętych ETS**

„Znaczące zmniejszenie zdolności eksportu ciepła do podmiotów nieobjętych ETS” jest skutkiem jednej lub więcej dających się zidentyfikować fizycznych zmian w odniesieniu do technicznej konfiguracji i funkcjonowania urządzeń wytwarzających ciepło, skutkujące znaczącym zmniejszeniem eksportu ciepła do podmiotów nieobjętych ETS i/lub zmiana przydziału bezpłatnych uprawnień będzie wielkości podobnej jak w przypadku zwiększenia eksportu ciepła do podmiotów nieobjętych ETS.

## **4.2 Przydział w przypadku znaczących zmian zdolności produkcyjnych**

Znaczące zmiany w okresie 01.01.2005-30.06.2011 r. wpływają na wysokość historycznego poziomu aktywności. Zmiany te zostały omówione w dokumencie #2 z wytycznymi.

Zmiany po 30.06.2011 r. podlegają pod zasady dotyczące nowych instalacji/zamknięć, omówione w dokumencie #7 z wytycznymi.

W kontekście znaczących zmian zdolności produkcyjnej podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe, należy mieć na uwadze dwie istotne kwestie:

- Znaczące zmiany zdolności produkcyjnej mogą być wyłącznie efektem fizycznej zmiany. Jeżeli instalacja zmieniałaby dostawcę ciepła bez dokonania fizycznej zmiany, zmiana zaopatrzenia w ciepło nie byłaby traktowana jako znacząca zmiana zdolności produkcyjnej.
- Zdolność produkcyjna jest definiowana w oparciu o zużycie ciepła wytwarzanego przez urządzenia objęte ETS i eksport ciepła wytworzonego w urządzeniach objętych ETS do podmiotów nieobjętych ETS. Zatem przestawienie instalacji na innego dostawcę ciepła lub innego odbiorcę ciepła może skutkować znaczącą zmianą zdolności produkcyjnej nawet jeśli wielkość zużywanego lub eksportowanego ciepła nie ulegnie zmianie.

Przykłady:

Instalacja objęta ETS zużywa ciepło wytwarzane w kotle objętym tym samym zezwoleniem. W instalacji dokonano fizycznej zmiany, w związku z którą instalacja może zużywać więcej ciepła. Dodatkowe ciepło wytwarzane jest w jednostce kogeneracyjnej (CHP) na biomase, która nie jest objęta EU ETS. Taki przypadek nie byłby traktowany

jako znaczące zwiększenie zdolności produkcyjnej, ponieważ wielkość zużycia ciepła upoważniającego do przydziału bezpłatnych uprawnień nie ulega zmianie. A zatem, zwiększenie zużycia ciepła nie przyczyniło się do zmiany zdolności produkcyjnej (zob. *dokument #7 z wytycznymi dla nowych instalacji i zamknięć*).

Instalacja ETS eksportuje ciepło do odbiorcy nieobjętego ETS. Odbiorca zwiększa swoją produkcję i zużycie ciepła o 30%. Dodatkowa ilość ciepła wytwarzana jest w istniejącym w obrębie instalacji ETS kotle z wykorzystaniem jego dostępnej mocy, bez żadnej fizycznej zmiany po stronie dostawcy ciepła. Ze względu na brak fizycznej zmiany, to zwiększone zużycie ciepła nie może stanowić znaczącego zwiększenia zdolności produkcyjnej eksportującej ciepło podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe.

## 5 Szczególne przykłady przydziału

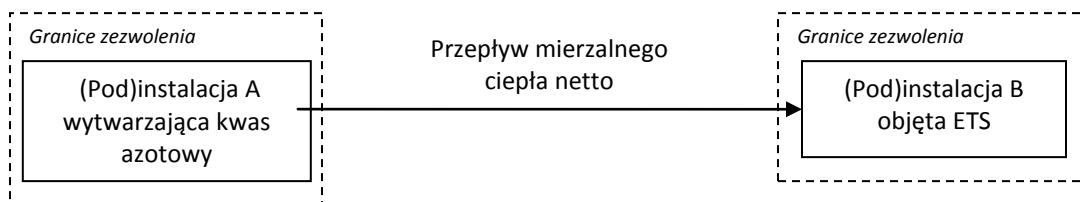
### 5.1 Przepływy ciepła z podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla kwasu azotowego do innych podinstalacji

Ten rozdział omawia przydział bezpłatnych uprawnień w przypadku przepływów ciepła z instalacji wytwarzających produkty objęte wskaźnikiem emisyjności dla kwasu azotowego do innej podinstalacji (zob. Decyzja Komisji, art. 10 (6)).

#### Schemat

Rysunek 11 przedstawia sytuację omówioną w tym rozdziale.

**Rysunek 11. Przepływy ciepła z podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla kwasu azotowego do innej podinstalacji**



#### Wstępny przydział uprawnień

Zgodnie z podstawową zasadą, wstępny przydział uprawnień dla wskaźnika emisyjności dla kwasu azotowego będzie obliczany w oparciu o wartość wskaźnika i historyczny poziom aktywności.

Wstępny przydział uprawnień dla (pod)instalacji B zużywającej ciepło będzie dostosowany do emisji związanych z produkcją zużywanego ciepła.

Wstępne omówienie przydziałów bezpłatnych uprawnień przedstawiono w Tabeli 13.

**Wskaźnik narażenia na uciezkę emisji**

Do określenia przydziału dla (pod)instalacji B należy zastosować wskaźnik narażenia na uciezkę emisji dla podinstalacji zużywającej ciepło.

**Table 13. Przegląd wstępnych przydziałów uprawnień w przypadku przepływu ciepła z instalacji produkującej kwas azotowy do innej instalacji objętej ETS**

Wstępny przydział bezpłatnych uprawnień dla eksportującej ciepło (pod)instalacji A wytwarzającej kwas azotowy	Wstępny przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji B
<p><b>Przydział określa się dla producenta kwasu azotowego w oparciu o wskaźnik emisyjności dla kwasu azotowego, ale bez dodatkowego przydziału na eksportowane ciepło</b></p> <p>(Pod)instalacja, która eksportuje ciepło do innej (pod)instalacji nigdy nie otrzymuje dodatkowych uprawnień na ten eksport ciepła</p>	<p><i>Podinstalacja importująca ciepło jest podinstalacją objętą wskaźnikiem emisyjności dla produktu</i></p> $F_{P,preliminary} = (BM_p \cdot HAL_p - BM_H \cdot HAL_H) \cdot EF_C$ <p><i>Przydział = (wskaźnik emisyjności dla produktu x produkcja produktu – wskaźnik emisyjności oparty na cieple x zużycie ciepła) x wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji dla odbiorcy ciepła</i></p> <p>gdzie:</p> <p><i>F<sub>P,preliminary</sub></i>: wstępny roczny przydział uprawnień dla podinstalacji importującej ciepło (wyrażony w EUA/rok)</p> <p><i>BM<sub>p</sub></i>: wskaźnik emisyjności dla produktu (wyrażony w EUA/tonę)</p> <p><i>HAL<sub>p</sub></i>: historyczny poziom aktywności związany z wytwarzaniem produktów (wyrażony w tonach)</p> <p><i>BM<sub>H</sub></i>: wskaźnik emisyjności oparty na cieple (wyrażony w EUA/TJ)</p> <p><i>HAL<sub>H</sub></i>: historyczny poziom aktywności odnoszący się do ciepła (wyrażony w TJ/rok), tj. mediana rocznego zużycia ciepła w okresie odniesienia</p> <p><i>EF<sub>C</sub></i>: wskaźnik narażenia konsumenta ciepła na ucieczkę emisji</p>



*Podinstalacja importująca ciepło jest podinstalacją objętą wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe*

$$F_{H,preliminary} = BM_H \cdot HAL_H \cdot EF_C$$

*Przydział = wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe x (całkowite zużycie ciepła – zużycie ciepła z instalacji do produkcji kwasu azotowego) x wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji odbiorcy ciepła*

gdzie:

- $F_{H,preliminary}$ : roczny wstępny przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji importującej ciepło (wyrażony w EUA/rok)
- $BM_H$ : wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe (wyrażony EUA/TJ)
- $HAL_{H,total}$ : historyczny poziom aktywności odnoszący się do ciepła (wyrażony w TJ/rok), tj. mediana rocznego zużycia ciepła minus zużycie ciepła importowanego z (pod)instalacji wytwarzających kwas azotowy w okresie odniesienia
- $EF_C$ : wskaźnik narażenia konsumenta ciepła na ucieczkę emisji

## 5.2 Przepływy ciepła w ramach zintegrowanej papierni

Ten rozdział omawia przydział dla przypadków przepływów ciepła w ramach zintegrowanej papierni. Zazwyczaj, w skład zintegrowanej papierni wchodzi podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności dla masy celulozowej, podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności dla papieru i podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności dla ciepła. Przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla masy celulozowej określony jest szczegółowo w Decyzji Komisji, w art. 10 (7):

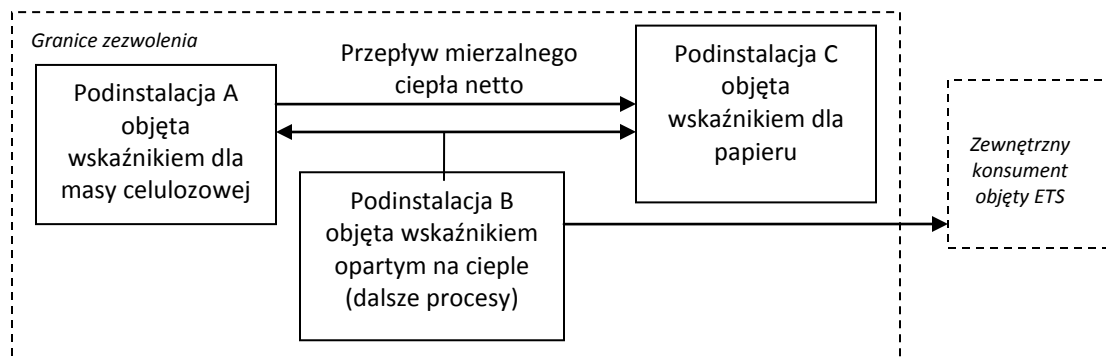
*„Jeżeli instalacja obejmuje podinstalacje produkujące masę celulozową (krótkowłóknistą masę celulozową siarczanową, długowłóknistą masę celulozową siarczanową, masę termomechaniczną i mechaniczną, masę celulozową uzyskaną metodą siarczynową lub inną masę celulozową nieobjętą wskaźnikiem emisyjności dla produktów), które eksportują mierzalne ciepło do innych, technicznie z nimi połączonych podinstalacji, wstępna całkowita roczna liczba uprawnień do emisji przydzielanych bezpłatnie – bez uszczerbku dla wstępnych rocznych liczb uprawnień do emisji przydzielanych bezpłatnie innym podinstalacjom danej instalacji, uwzględnia jedynie wstępną roczną liczbę uprawnień do emisji przydzielanych bezpłatnie w odniesieniu do produktów z masy celulozowej wyprodukowanych przez tę podinstalację i wprowadzonych do obrotu, a nie przetworzonej na papier w tej samej instalacji lub w innych technicznie z nią połączonych.”*

Te same szczegółowe zasady stosuje się również do podinstalacji wytwarzających masę celulozową eksportujących ciepło do innych połączonych technicznie podinstalacji lub instalacji.

### Schemat

Rysunek Rysunek 12 przedstawia sytuację omówioną w tym rozdziale.

Rysunek 12. Przepływy ciepła w obrębie zintegrowanej papierni



### Wstępny przydział uprawnień

Z zasady, wstępny przydział uprawnień dla zintegrowanych papierni będzie oparty o sumę przydziałów bezpłatnych uprawnień dla dwóch podinstalacji objętych wskaźnikami emisyjności dla produktów i podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na *Tłumaczenie robocze wykonane przez KASHUE. W razie jakichkolwiek wątpliwości, należy odwołać się* 50 do tekstu anglojęzycznego. v.1.

cieple. Dla określenia przydziału dla podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla masy celulozowej stosuje się zasady szczegółowe.

Wstępny przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji A objętej wskaźnikiem emisyjności dla masy celulozowej będzie obliczany w oparciu o wskaźnik emisyjności dla masy celulozowej i historyczny poziom aktywności masy wytwarzanej i wprowadzanej na rynek a nie przetwarzanej na papier w podinstalacji C. Podinstalacja A nie otrzyma dodatkowych uprawnień na zużywane ciepło, które jest ujęte we wskaźniku emisyjności dla masy celulozowej.

Wstępny przydział uprawnień dla podinstalacji C objętej wskaźnikiem emisyjności dla papieru będzie określany w oparciu o wskaźnik emisyjności dla papieru i historyczny poziom aktywności produkcji papieru. Podinstalacja nie otrzyma dodatkowych uprawnień na zużywane ciepło, które jest ujęte we wskaźniku emisyjności dla produktu.

Podinstalacja B objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple otrzyma przydział uprawnień tylko na ciepło zużywane w instalacji poza obrębem podinstalacji objętych wskaźnikami emisyjności dla masy celulozowej i papieru oraz na ciepło dostarczone do zewnętrznych odbiorców nieobjętych ETS.

Omówienie wstępnego przydziału uprawnień zawarto w Tabeli 14.

#### **Wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji**

Dla obydwu podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów oraz podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (zużycie ciepła do dalszych procesów nieobjętych wskaźnikami emisyjności dla produktów), należy zastosować odpowiednie wskaźniki narażenia na ucieczkę emisji.

**Tabela 14. Przegląd wstępnych przydziałów uprawnień w sytuacji przepływu ciepła z jednej instalacji objętej ETS do do innej instalacji objętej ETS [tytuł odnosi się prawdopodobnie do innej tabeli – przyp. KASHUE]**

<b>Wstępny przydział uprawnień dla podinstalacji A wytwarzającej masę celulozową</b>	<b>Wstępny przydział uprawnień dla podinstalacji C wytwarzającej papier</b>	<b>Wstępny przydział uprawnień dla podinstalacji B wytwarzającej ciepło</b>
Przydział określa się dla podinstalacji wytwarzającej masę celulozową w oparciu o odpowiedni wskaźnik emisyjności i produkcję masy celulozowej, która dostarczana jest na rynek a nie jest przetwarzana na papier w podinstalacji C.	Przydział określa się dla podinstalacji wytwarzającej papier w oparciu o odpowiedni wskaźnik emisyjności dla papieru.	<i>Ciepło jest eksportowane do zewnętrznego odbiorcy objętego ETS</i>  Podinstalacja nie otrzymuje bezpłatnych uprawnień na ciepło eksportowane do odbiorców w ramach ETS.  <i>Ciepło jest zużywane w obrębie podinstalacji</i> Podinstalacja obejmuje ciepło zużywane w instalacji poza granicami podinstalacji objętych wskaźnikami emisyjności dla papieru i masy celulozowej.
$F_{P,preliminary} = BM_P \cdot HAL_{P,export} \cdot EF$	$F_{P,preliminary} = BM_P \cdot HAL_P \cdot EF$	$F_{H,preliminary} = BM_H \cdot HAL_H \cdot EF_C$
<i>Przydział = wskaźnik emisyjności dla produktu x produkcja produktu x wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji dla produkcji masy celulozowej</i>	<i>Przydział = wskaźnik emisyjności dla produktu x produkcja produktu x wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji dla produkcji papieru</i>	<i>Przydział = wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe x zużycie ciepła poza granicami wskaźników emisyjności dla produktów x wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji odbiorcy ciepła</i>
gdzie:	gdzie:	gdzie:
$F_{P,preliminary}$ : wstępny roczny przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji wytwarzającej masę celulozową (wyrażony w EUA/rok)	$F_{P,preliminary}$ : wstępny roczny przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji wytwarzającej papier (wyrażony w EUA/rok)	$F_{H,preliminary}$ : wstępny roczny przydział bezpłatnych uprawnień dla podinstalacji importującej ciepło (wyrażony w EUA/rok)
$BM_P$ : wskaźnik emisyjności dla produktu (wyrażony w EUA/tonę)	$BM_P$ : wskaźnik emisyjności dla produktu (wyrażony w EUA/tonę)	$BM_H$ : wskaźnik emisyjności oparty na ciepłe (wyrażony EUA/TJ)
$HAL_{P,export}$ : historyczny poziom aktywności odnoszący się do wytwarzania <u>masy celulozowej, która jest wprowadzana na rynek i nie jest przetwarzana na papier w podinstalacji C</u> (wyrażony w tonach/rok)	$HAL_P$ : historyczny poziom aktywności (wyrażony w tonach/rok)	$HAL_{H,total}$ : odnoszący się do ciepła historyczny poziom aktywności (wyrażony w TJ/rok); tj. mediana rocznego zużycia ciepła poza granicami wskaźników emisyjności dla produktów w okresie odniesienia
$EF$ : wskaźnik narażenia produkcji masy celulozowej na ucieczkę emisji	$EF$ : wskaźnik narażenia produkcji papieru na ucieczkę emisji	$EF_C$ : wskaźnik narażenia na ucieczkę emisji procesu zużywającego ciepło.
Podinstalacja nie otrzymuje dodatkowych uprawnień na produkcję lub zużycie ciepła.	Podinstalacja nie otrzymuje dodatkowych uprawnień na produkcję lub zużycie ciepła.	