

**ZASADY PRZYDZIAŁU  
BEZPŁATNYCH UPRAWNIENÍ DO EMISJI  
W IV OKRESIE ROZLICZENIOWYM  
EU ETS**

Przemysław Chrzan

KOBiZE

Zespół Rozdziału Uprawnień

Warszawa, kwiecień 2019 r.



Akty prawne dotyczące przydziału

Nowości w zakresie przydziału

Harmonogram przydziału

Krajowe Środki Wykonawcze

Szczegółowe zasady przydziału

Praktyczne aspekty przydziału



- Ustawa z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych
- Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/410 z dnia 14 marca 2018 r. zmieniająca dyrektywę 2003/87/WE w celu wzmocnienia efektywnych pod względem kosztów redukcji emisji oraz inwestycji niskoemisyjnych oraz decyzję (UE) 2015/1814

- Rozporządzenie Delegowane Komisji 2019/331 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie ustanowienia przejściowych zasad dotyczących zharmonizowanego przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji w całej Unii na mocy art. 10a dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (FAR- **F**ree **A**llocation **R**ules)
- Decyzja Delegowana Komisji z dnia 15 lutego 2019 r. uzupełniająca dyrektywę 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w zakresie wskazania sektorów i podsektorów uznanych za narażone na ryzyko ucieczki emisji w okresie 2021–2030 (CLL – **C**arbon **L**eakage **L**ist)
- Decyzje w sprawie wielkości benchmarków na lata 2021-2025 / 2026-2030
- Decyzja Komisji w sprawie zasad dostosowania przydziałów w zależności od poziomów działalności

- Rozporządzenie Wykonawcze Komisji (UE) 2018/2066 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz zmieniające rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012 (MRR – **M**onitoring **R**eporting **R**egulation)
- Rozporządzenie Wykonawcze Komisji (UE) 2018/2067 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie weryfikacji danych oraz akredytacji weryfikatorów zgodnie z dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (AVR – **A**ccreditation **V**erification **R**egulation)

Dwa 5 letnie okresy przydziału (2021-2025 oraz 2026-2030)

Dwukrotna aktualizacja benchmarków

Dwa wnioski o przydział uprawnień w KŚW

Możliwość zwiększenia całkowitej puli bezpłatnych uprawnień

Nowe zasady stosowania współczynników korekty (CSCF i LF)

Nowe zasady dotyczące ucieczki emisji

Zmiany definicji

Przydział w oparciu o średnią arytmetyczną produkcji

Nowe zasady przydziału dla sieci ciepłowniczych

Elastyczne zasady dostosowania przydziału

Plany monitorowania produkcji

Raporty roczne o produkcji

## Art. 11 Dyrektywy ETS

Wykaz instalacji objętych niniejszą dyrektywą na okres pięciu lat rozpoczynający się w dniu 1 stycznia 2021 r. zostanie przedłożony **najpóźniej dnia 30 września 2019 r.**, a wykazy na każdy kolejny okres pięciu lat będą przedkładane co pięć lat po tej dacie. Każdy wykaz zawiera informacje na temat działalności produkcyjnej, transferów ciepła i gazów, wytwarzania energii elektrycznej oraz emisji na poziomie podinstalacji w ciągu pięciu lat kalendarzowych poprzedzających jego przedłożenie. Bezpłatne uprawnienia przydziela się jedynie instalacjom, co do których dostarczone zostały te informacje



## Art. 4 oraz 14 FAR – określają szczegółowy harmonogram

- Do 30 maja 2019 r. → wniosek o bezpłatny przydział na lata 2021-2025
- Do 30 września 2019 r. → wykaz KŚW na lata 2021-2025 do Komisji Europejskiej
- Komisja Europejska ocenia KŚW
- Komisja Europejska oblicza benchmarki do stosowania w latach 2021-2025
- Państwo Członkowskie oblicza wstępny przydział dla każdej instalacji
- Komisja Europejska oblicza jednolity międzysektorowy wskaźnik korekty
- Państwo Członkowskie oblicza ostateczny przydział dla każdej instalacji
- To samo za 5 lat...

## Art. 4 FAR – zakres wniosku o przydział

- raport dotyczący danych podstawowych
- plan metodyki monitorowania
- sprawozdanie z weryfikacji

## Zakres danych

Lata 2014-2018 dla przydziału 2021-2025

Lata 2019-2023 dla przydziału 2026-2030

## Raport dotyczący danych podstawowych

- Na poziomie podinstalacji
- Zakres danych według załącznika IV FAR
  - dane o produkcji
  - dane o emisji na poziomie podinstalacji
- Formularz excel
- Zweryfikowany jako zadowalający

## Plan metodyki monitorowania (MMP)

- Podstawa sporządzenia raportu o danych podstawowych oraz weryfikacji
- Zakres danych według załącznika VI i VII FAR
  - opis instalacji, schemat podinstalacji
  - informacje o podinstalacjach
  - metody monitorowania danych
- Formularz excel
- Walidacja przez weryfikatora/zatwierdzenie przez właściwy organ

## Plan metodyki monitorowania (MMP) c.d.

### Art. 6 i 8 FAR

- Prowadzący instalację przesyła zweryfikowany MMP do 30 maja 2019 r. (jako część wniosku o przydział uprawnień)
- Właściwy organ zatwierdza ten MMP do 31 grudnia 2020 r.

## Sprawozdanie z weryfikacji

- planu metodyki monitorowania,
- raportu dotyczącego danych podstawowych

Weryfikator powinien być akredytowany dla działalności "**Zakres 98**"  
Aneksu I AVR - inne działalności zgodnie z art. 10a dyrektywy ETS

### „**Nowa instalacja**” - art. 3 lit h) Dyrektywy ETS.

W praktyce oznacza w odniesieniu do okresu 2021-2025 instalację, która uzyska zezwolenie na emisję po 30 czerwca 2019 r.

(dla okresu 2026-2030: po 30 czerwca 2024 r.)

Wpływ na przydział uprawnień:

zezwozenie po 30 czerwca 2019 r. → nowa instalacja → przydział z rezerwy

zezwozenie nie później niż 30 czerwca 2019 r. → instalacja istniejąca → jeżeli chce przydział musi być w wykazie KŚW.

Likwidacja pojęcia zdolności produkcyjnej:

- ~~znaczące zmiany zdolności produkcyjnej~~
- ~~dodana/zmniejszona zdolność produkcyjna~~
- ~~rozpoczęcie zmienionej działalności~~
- ~~częściowe zaprzestanie działalności~~

Zmiana definicji „**rozpoczęcie normalnej działalności**”:  
oznacza pierwszy dzień działalności

Wpływ na przydział uprawnień:

Przydział z rezerwy → wyłącznie dla nowo wybudowanych instalacji

Dostosowanie przydziału do poziomu produkcji - art. 10a (20) Dyrektywy ETS



Art. 10b ust 4 Dyrektywy ETS: przydział uprawnień dla sektorów **non-CL** z poziomu 30% będzie po 2026 r. zmniejszany stopniowo do 0 za wyjątkiem produkcji ciepła na potrzeby sieci ciepłowniczych

Nowa definicja: „**Sieć ciepłownicza**” - art. 2 pkt 5) FAR

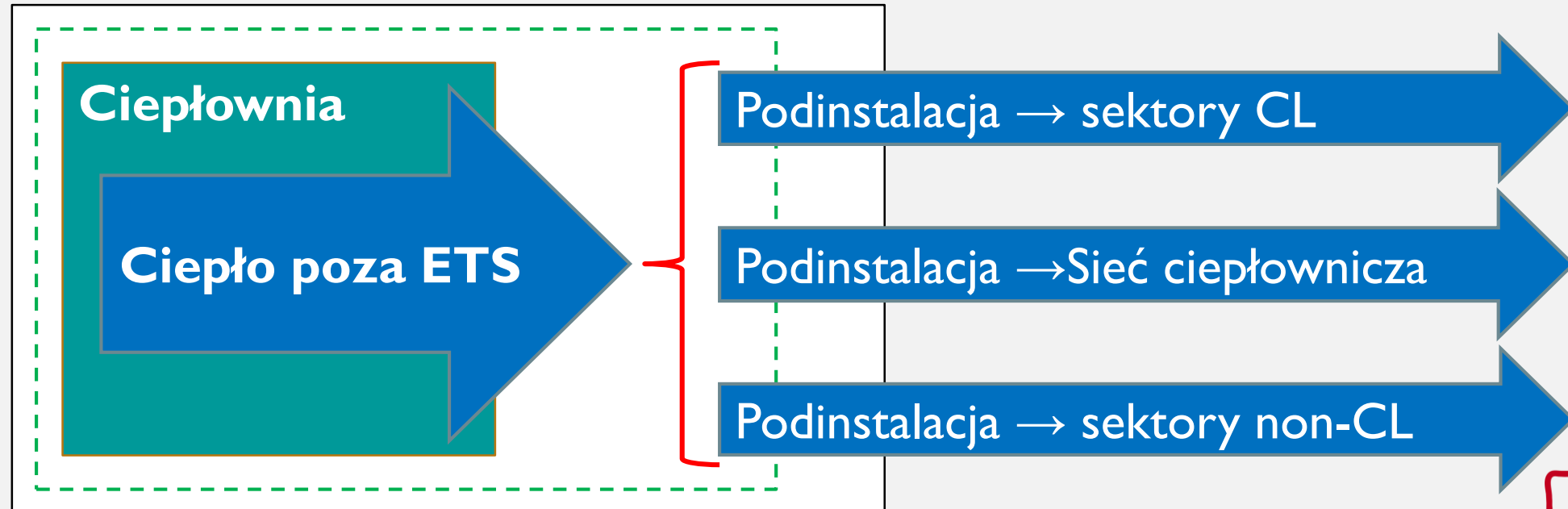
oznacza dystrybucję mierzalnego ciepła w celu ogrzewania lub chłodzenia przestrzeni lub w celu wytwarzania ciepłej wody do użytku domowego za pośrednictwem sieci, do budynków lub obiektów nieobjętych EU ETS, z wyjątkiem mierzalnego ciepła stosowanego do wytwarzania produktów i powiązanych działań lub do wytwarzania energii elektrycznej

## Sieć ciepłownicza c.d.

SIEĆ CIEPŁOWNICZA  
wg FAR

≠

ZESPÓŁ URZĄDZEŃ TECHNICZNYCH  
SŁUŻĄCYCH DO TRANSPORTU ENERGII  
CIEPLNEJ



Nowa definicja: „**Podinstalacja sieci ciepłowniczej**”

Dotychczasowa

podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple non-CL



Podinstalacja sieci ciepłowniczej

CLF = 30% - 2021-2025

CLF = 30% - 2026-2030

Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple non-CL

CLF = 30% - 2021-2025

CLF = od 30% do 0% - 2026-2030

## Szczegółowe zasady przydziału uprawnień:

- Wyznaczenie poziomów działalności  
Produkcja na poziomie podinstalacji
- Aktualizacja benchmarków  
Emisja na poziomie podinstalacji

Przydział uprawnień na poziomie podinstalacji

$$P_y^o = HAL^o \cdot CLF_y \cdot BM^o \cdot CF_y$$

zakres wniosku

przydział wstępny

przydział ostateczny

Przydział dla instalacji = suma przydziałów podinstalacji

## Podział na podinstalacje

PODZIAŁ INSTALACJI  
NA  
PODINSTALACJE



PODZIAŁ PRODUKCJI  
NA  
METODY PRZYDZIAŁU UPRAWNIENÍ

Granice podinstalacji niekoniecznie są zgodne z granicami fizycznych urządzeń wchodzących w skład linii technologicznych

Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności dla produktów czynniki produkcji, produkty i odpowiadające im emisje, które dotyczą wytwarzania produktu, dla którego w załączniku I rozporządzenia FAR ustanowiono wskaźnik emisyjności

- W załączniku 1 FAR określono 52 benchmarki

## Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe

czynniki produkcji, produkty i odpowiadające im emisje, które nie są objęte zakresem podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla produktów i które odnoszą się do wytwarzania, wprowadzania z instalacji objętej EU ETS, lub do obu tych sytuacji, mierzalnego ciepła innego niż wytworzone za pomocą energii elektrycznej, które jest:

- zużywane w granicach instalacji do wytworzenia produktów, uzyskania energii mechanicznej innej niż wykorzystywana do produkcji energii elektrycznej, do ogrzewania lub chłodzenia w obrębie instalacji, z wyjątkiem zużycia do produkcji energii elektrycznej, lub
- wyprowadzane do instalacji lub innego podmiotu nieobjętego EU ETS innego niż sieć ciepłownicza, z wyjątkiem wyprowadzania w celu wytworzenia energii elektrycznej

**PRZYDZIAŁ UPRAWNIEN NA CIEPŁO EKSPORTOWANE DO  
INSTALACJI OBJĘTEJ ETS OTRZYMUJE ODBIORCA TEGO CIEPŁA!**



## Podinstalacja sieci ciepłowniczej

czynniki produkcji, produkty i odpowiadające im emisje, które nie są objęte zakresem podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla produktów i które odnoszą się do wytwarzania, wprowadzania z instalacji objętej EU ETS, lub do obu tych sytuacji, mierzalnego ciepła, które jest wyprowadzane do celów sieci ciepłowniczej

**SIEĆ CIEPŁOWNICZA W ROZUMIENIU DEFINICJI OKREŚLONEJ  
W ART. 2 PKT. 4 ROZPORZĄDZENIA FAR!**

## Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie

czynniki produkcji, produkty i odpowiadające im emisje, które nie są objęte zakresem podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla produktów i które odnoszą się do wytwarzania niemierzalnego ciepła zużywanego poprzez spalanie paliw do wytwarzania produktów lub uzyskania energii mechanicznej innej niż wykorzystywana do produkcji energii elektrycznej, do ogrzewania lub chłodzenia w obrębie instalacji, z wyjątkiem zużycia do produkcji energii elektrycznej, w tym spalanie na pochodniach dla zapewnienia bezpieczeństwa

## Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe

- emisje gazów cieplarnianych innych niż CO<sub>2</sub>, nieobjęte BM
- emisje CO<sub>2</sub>, nieobjęte BM, powstałe jako bezpośredni i natychmiastowy skutek:
  - chemicznej, elektrolitycznej lub pirometalurgicznej redukcji związków metali zawartych w rudach, koncentratkach lub materiałach wtórnych, których pierwotnym celem nie jest produkcja ciepła;
  - usunięcia zanieczyszczeń z metali i ich związków, których pierwotnym celem nie jest produkcja ciepła;
  - pirolizy węglanów, z wyjątkiem oczyszczania gazów odlotowych, której pierwotnym celem nie jest produkcja ciepła;
  - syntez chemicznych produktów i produktów pośrednich, w których materiał zawierający węgiel uczestniczy w reakcjach, których pierwotnym celem nie jest produkcja ciepła;
  - zastosowania dodatków lub surowców zawierających węgiel, których pierwotnym celem nie jest produkcja ciepła;
  - chemicznej lub elektrolitycznej redukcji tlenków metali lub tlenków niemetalu, takich jak tlenki krzemu i fosforany, której pierwotnym celem nie jest produkcja ciepła;

Emisje pochodzące ze spalania gazów odlotowych, pod warunkiem że odjęte są potencjalne emisje powstałe ze spalania określonej ilości gazu ziemnego, równe technicznie możliwej do wykorzystania zawartości energii spalonego niezupełnie utlenionego węgla

## Podział na podinstalacje: Hierarchia podziału

1. Zdefiniowany benchmark produktowy →

→ podinstalacja związana z **produktem (BM)**

2. Mierzalne ciepło →

→ podinstalacje związane z **ciepłem (CL/non-CL/SCiepł)**

3. Niemierzalne ciepło →

→ podinstalacje związane z **paliwem (CL/non-CL)**

4. Pozostałe →

→ podinstalacje związane z **emisją (CL/non-CL)**

tzw. „fall-back”

## Podział na podinstalacje: zasada 95%

- jeżeli poziom działalności

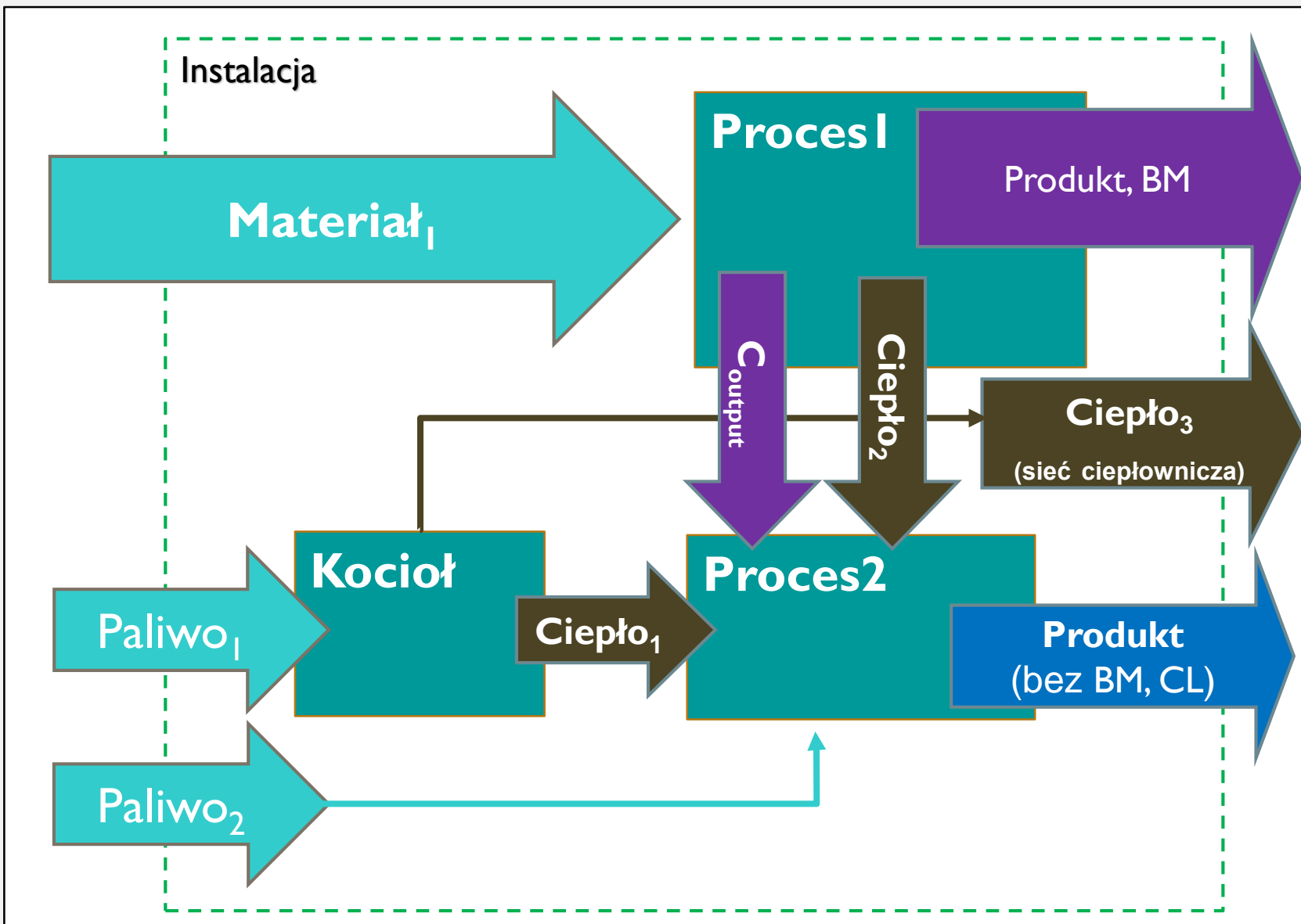
podinstalacji CL lub non-CL  $\geq 95\%$  całego poziomu działalności

→ można przypisać całą poziom działalności do tej podinstalacji

- zasada dotyczy podinstalacji cieplnych, paliwowych i emisyjnych
- zasada dotyczy również podinstalacji sieci ciepłowniczej

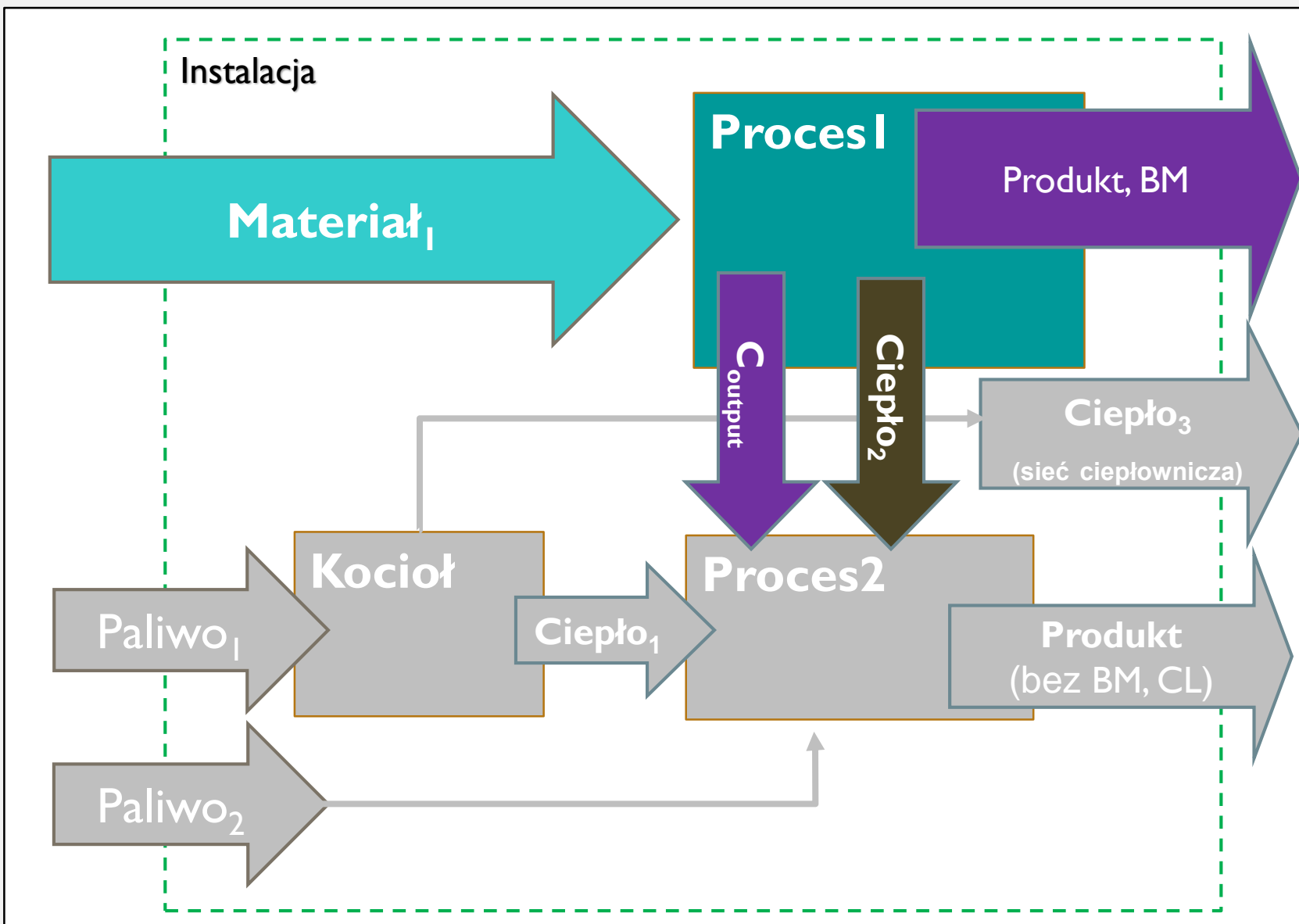
# SZCZEGÓŁOWE ZASADY PRZYDZIAŁU 10/25

## Podział na podinstalacje - przykład

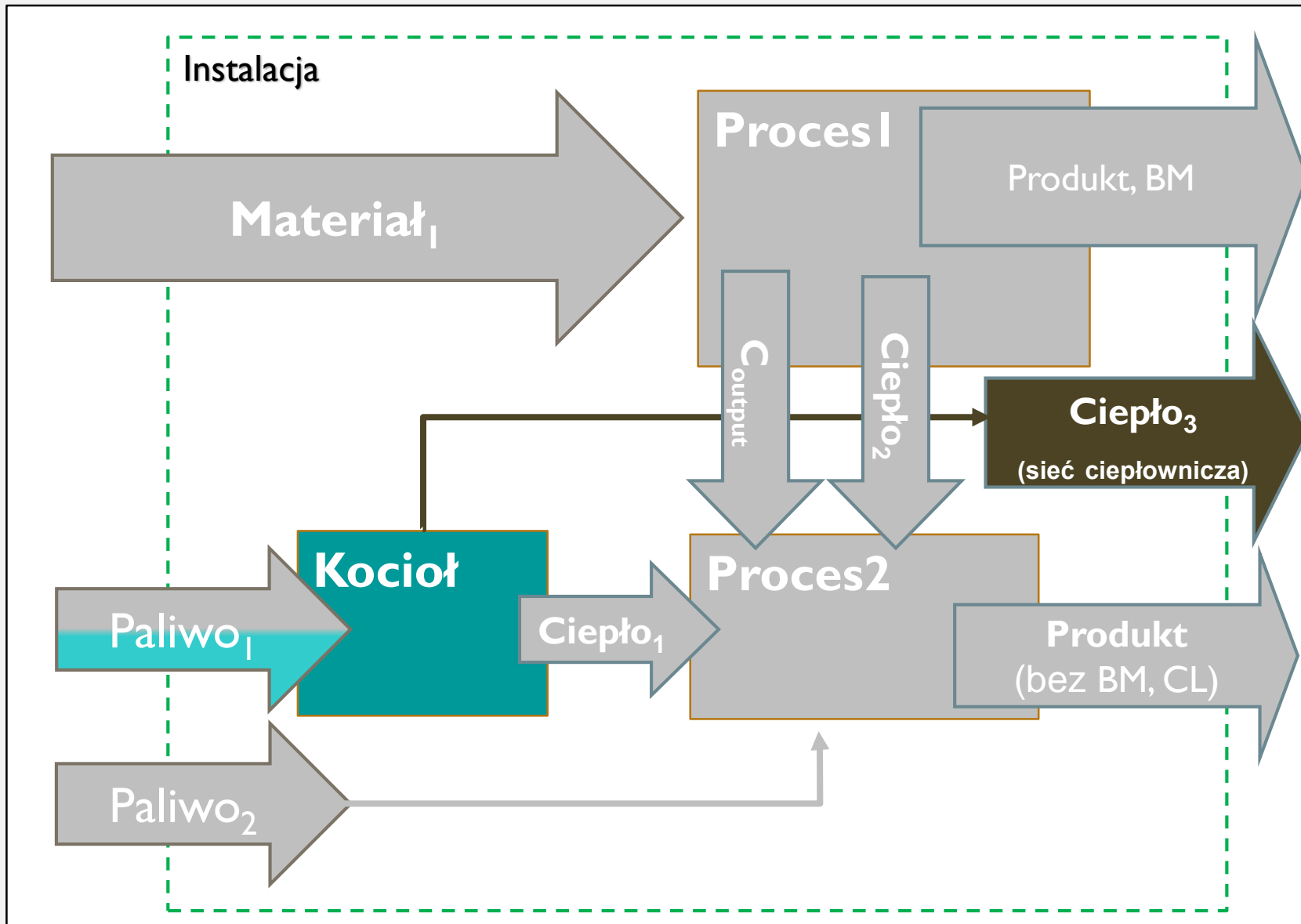


# EMISJA NA POZIOMIE PODINSTALACJI I I /25

## Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności dla produktów



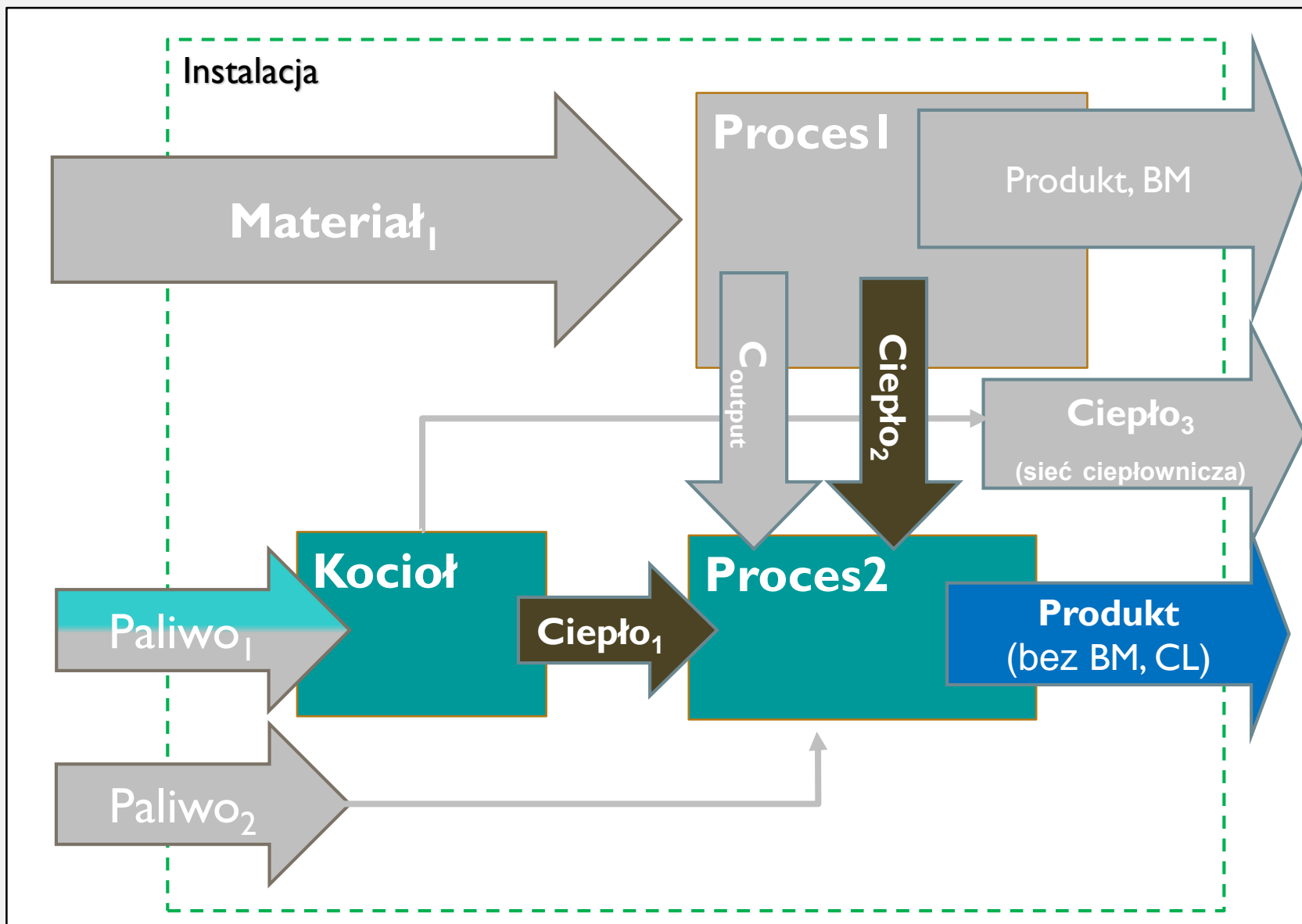
## Podinstalacja sieci ciepłowniczej





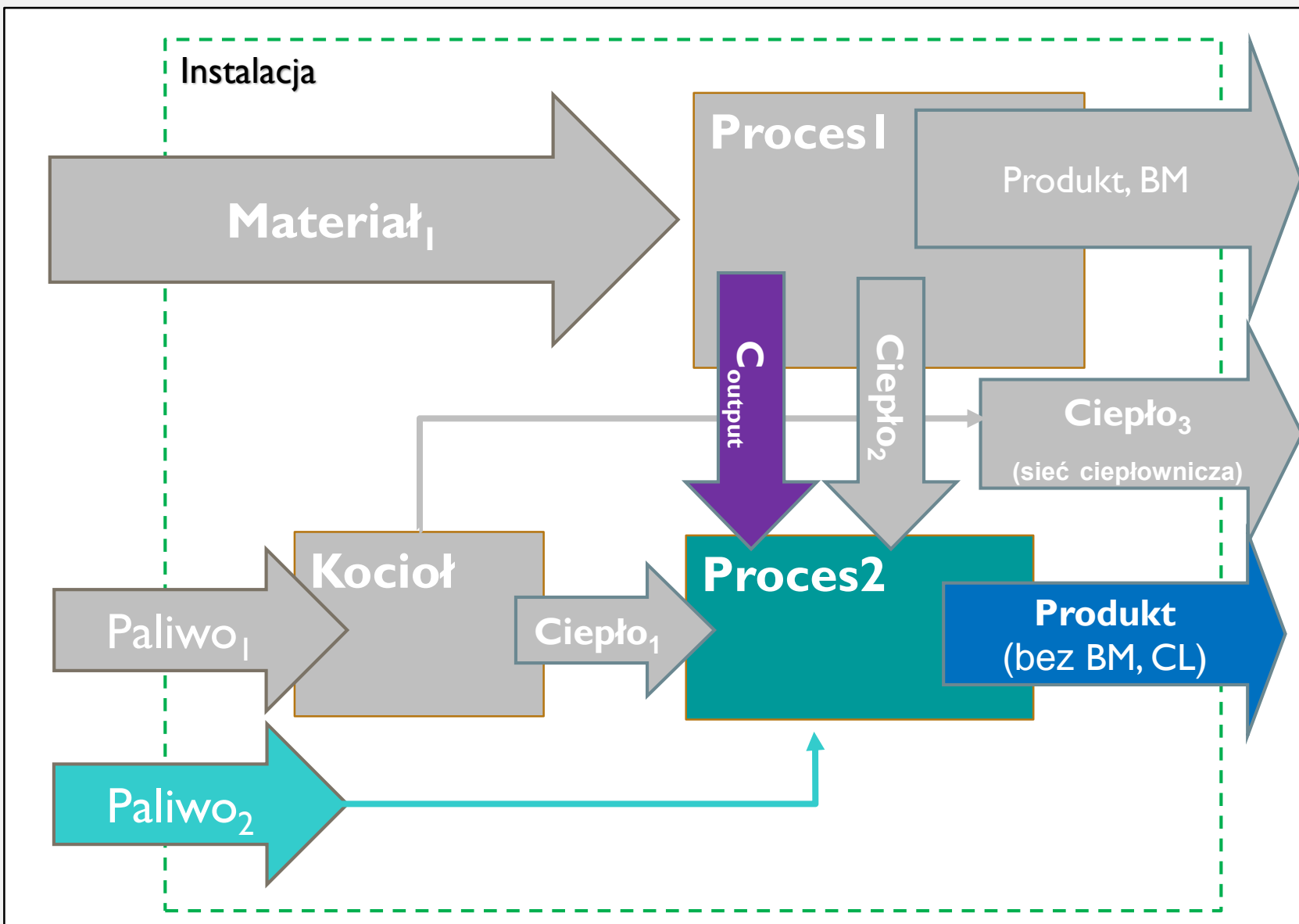
# EMISJA NA POZIOMIE PODINSTALACJI 13/25

Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple



# EMISJA NA POZIOMIE PODINSTALACJI 14/25

Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie



## Historyczny poziom działalności podinstalacji

$$HAL^{21-25} = \text{średnia}(2014; 2018)$$

$$HAL^{26-30} = \text{średnia}(2019; 2023)$$

- uwzględnia jedynie lata kalendarzowe, w których instalacja działała przez co najmniej jeden dzień
- jeżeli podinstalacja działała przez okres krótszy niż dwa lata kalendarzowe w odpowiednim okresie odniesienia → HAL = poziom działalności za pierwszy rok kalendarzowy działalności po rozpoczęciu normalnej działalności
- jeżeli podinstalacja działała przez okres krótszy niż rok w odpowiednim okresie odniesienia → HAL = 0

## Zasady Carbon Leakage (ucieczka emisji)

- Wykaz sektorów narażonych →  
w decyzji Komisji na lata 2021-2030
- produkcja ciepła poza ETS domyślnie → do **non-CL**
- jeżeli produkcja ciepła do **sieci ciepłowniczej** lub **CL** →  
konieczny „przekonujący dla właściwego organu dowód”
- dla każdej podinstalacji „fall-back” → NACE i PRODCOM

## Zasady Carbon Leakage: Współczynnik CLF

rok	Domyślnie non-CL	Sieć ciepłownicza	Sektory CL
2021	30%	30%	100%
2022	30%	30%	100%
2023	30%	30%	100%
2024	30%	30%	100%
2025	30%	30%	100%
2026	30%	30%	100%
2027	22,5%	30%	100%
2028	15%	30%	100%
2029	7,5%	30%	100%
2030	0%	30%	100%

## Benchmarki

- lista BM bez zmian
- 2 x zmieniają się wielkości BM → 2021-2025 / 2026-2030
- stopy Redukcji BM w oparciu o dane z KŚW

$$BM^{21-25} = BM^{13-20} \cdot (1 - 15 \cdot StRed^{21-25})$$

$$BM^{26-30} = BM^{13-20} \cdot (1 - 20 \cdot StRed^{26-30})$$

## Benchmarki c.d.

$StRed^{21-25}$  - porównanie danych 2007-2008 z 2016-2017

$StRed^{26-30}$  - porównanie danych 2007-2008 z 2021-2022

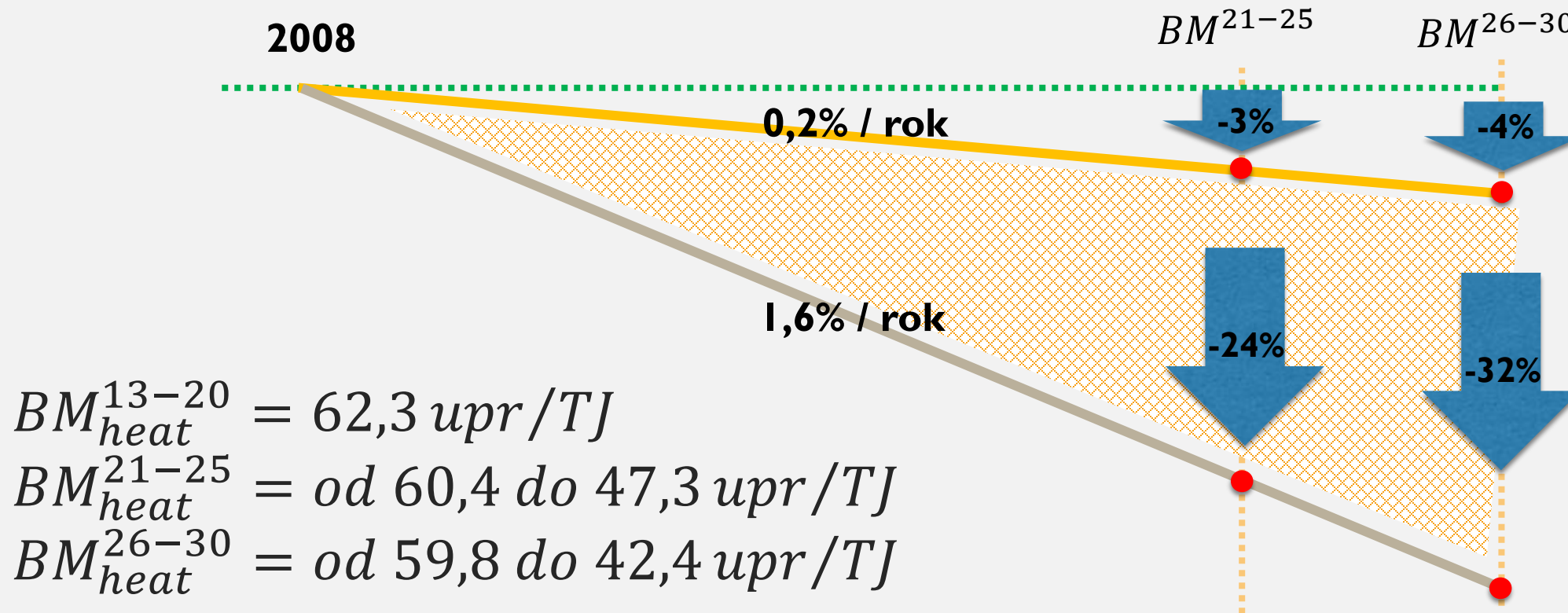
minimalna Stopa Redukcji → 0,2% rocznie

maksymalna Stopa Redukcji → 1,6 % rocznie

## Wyjątki:

- ciekły metal  $StRed^{21-25} = 0,2 \%$
- związki aromatyczne, wodór, gaz syntezowy jak prod. rafineryjne

## Benchmarki c.d.





## Współczynniki korekty

- W zależności czy instalacja jest wytwórcą energii elektrycznej czy nie
- „wytwórca energii elektrycznej” oznacza instalację, która od dnia 1 stycznia 2005 r. włącznie wytwarzała energię elektryczną przeznaczoną do sprzedaży osobom trzecim i w której nie prowadzi się innych działań wymienionych w załączniku I niż spalanie paliw

## Współczynniki korekty

- instalacje inne niż wytwórcy energii elektrycznej

**CSCF**

- instalacje będące wytwórcami energii elektrycznej

**LF lub CSCF**

Jeżeli  $CSCF \neq 1 \rightarrow$  CSCF dla wszystkich

Jeżeli  $CSCF = 1 \rightarrow$  LF wyłącznie dla wytwórców energii elektrycznej

Współczynniki korekty: **Cross Sectoral Correction Factor**

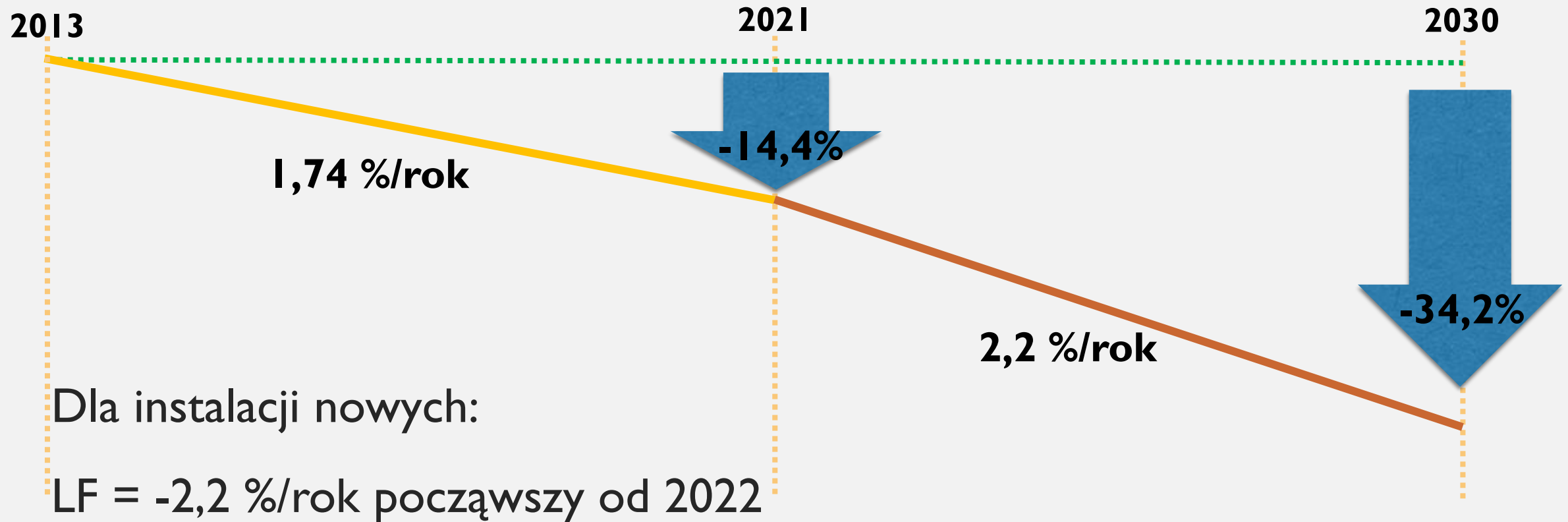
Jednolity Międzysektorowy Współczynnik Korygujący

Gdy „zapotrzebowanie” na bezpłatne uprawnienia większe niż pula dostępnych bezpłatnych uprawnień

Możliwość zasilenia puli dostępnych bezpłatnych uprawnień  
do 3% całkowitej liczby uprawnień

Cel: wyeliminowanie współczynnika CSCF

## Współczynniki korekty: Linear Factor



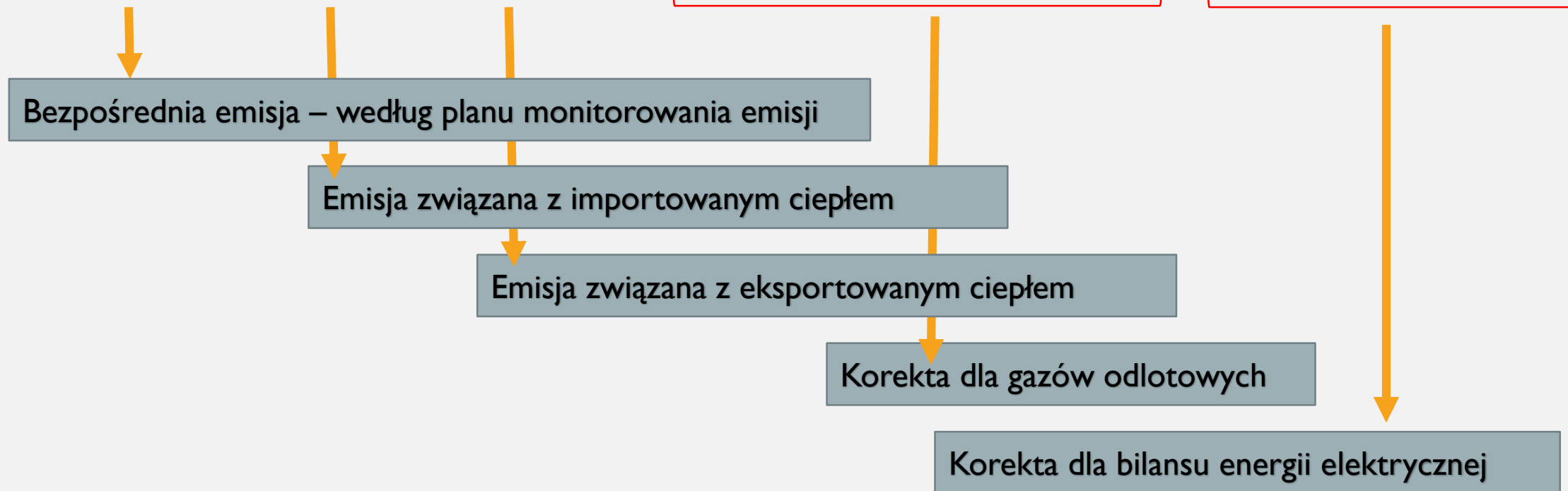
# SZCZEGÓŁOWE ZASADY PRZYDZIAŁU 25/25

Przykład: dla podinstalacji sieci ciepłowniczej w elektrociepłowni (prod en el)

rok	HAL [TJ]	CLF	BM [upr/TJ]	LF	CSCF	Przydział	rok	Przydział
2021	100	30%	60,4	82,4%	90%	1 739	2013	4 984
2022	100	30%	60,4	80,2%	95%	1 835	2014	4 460
2023	100	30%	60,4	78,0%	100%	1 507	2015	3 951
2024	100	30%	60,4	75,8%	100%	1 464	2016	3 458
2025	100	30%	60,4	73,6%	100%	1 422	2017	2 981
2026	100	30%	59,8	71,4%	99%	1 776	2018	2 519
2027	100	30%	59,8	69,2%	100%	1 241	2019	2 072
2028	100	30%	59,8	67,0%	100%	1 202	2020	1 641
2029	100	30%	59,8	64,8%	100%	1 163		
2030	100	30%	59,8	62,6%	100%	1 123		

## Emisja na poziomie podinstalacji

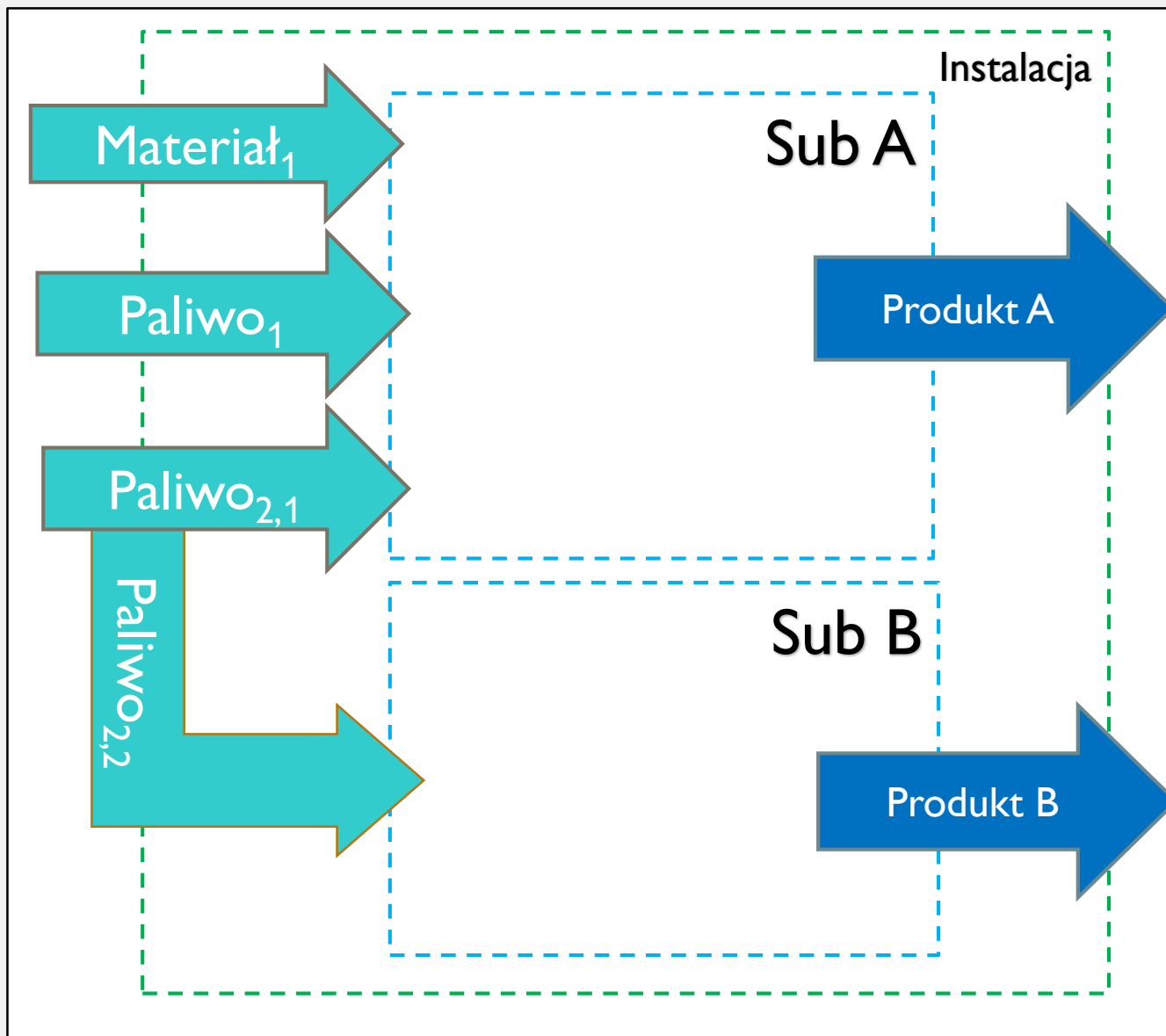
$$Em_{sub} = DirEm + Em_{H,import} - Em_{H,export} + \underbrace{WG_{corr,import} - WG_{corr,export}} + \underbrace{Em_{el,exch} - Em_{el,prod}}$$



## Emisja na poziomie podinstalacji: *DirEm*

- Emisje, które można bezpośrednio przypisać
  - Przypisanie emisji ze strumieni materiałów wsadowych/źródeł emisji zgodnie z planem monitorowania emisji
  - „wkład” z mierzalnego ciepła wytwarzanego w instalacji, jeżeli całe ciepło jest zużywane przez jedną podinstalację
- „Wewnętrzne” strumienie materiałów wsadowych
- Przenoszony CO<sub>2</sub>

# EMISJA NA POZIOMIE PODINSTALACJI 3/9



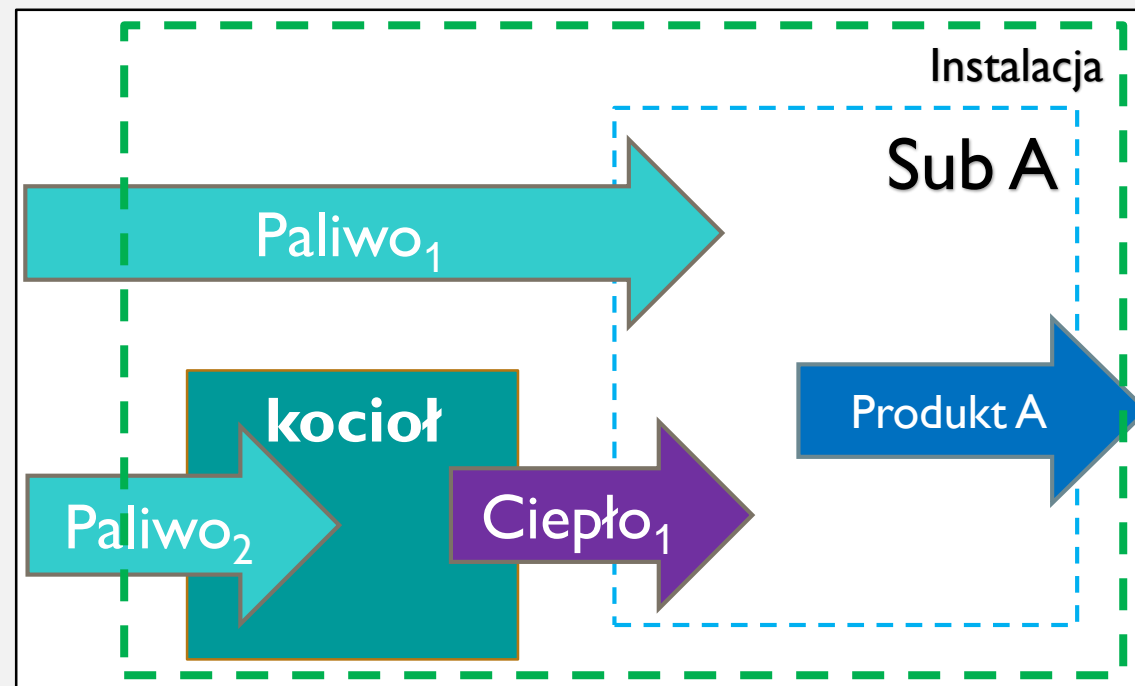
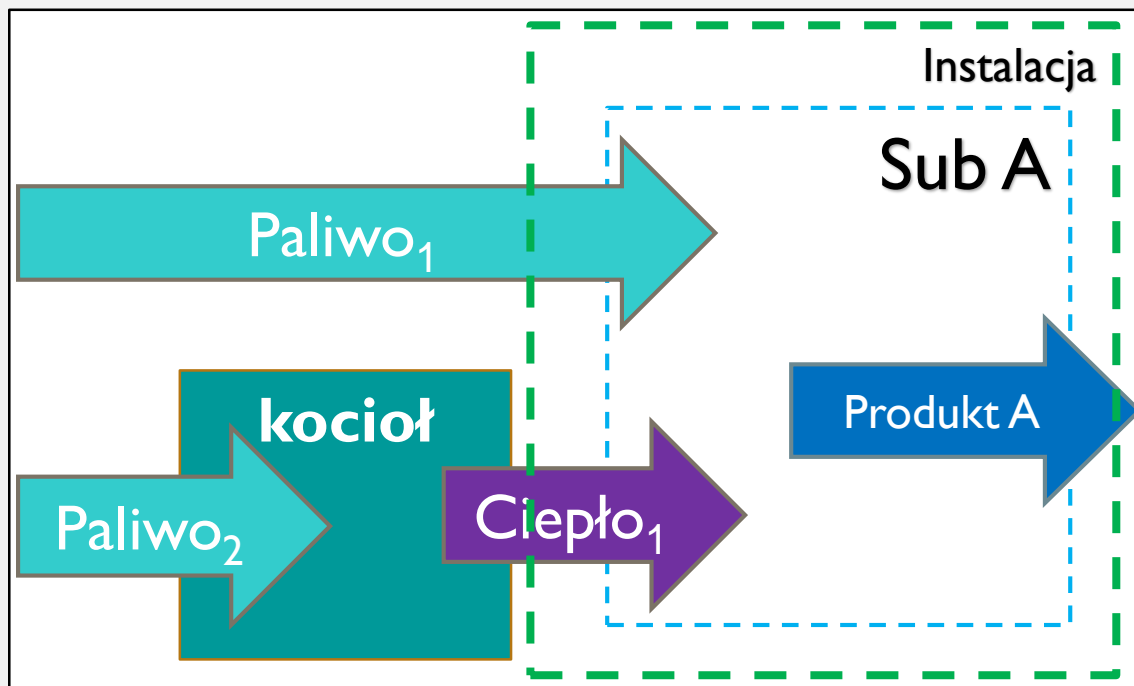
	Sub A	Sub B
<i>AL</i>	<i>Produkt A</i>	<i>Produkt B</i>
<i>DirEm</i>	$Paliwo_1 \cdot EF_1 + Paliwo_{2,1} \cdot EF_2 + Material_1 \cdot EF_{mat}$	$Paliwo_{2,2} \cdot EF_2$
<i>Em<sub>H,import</sub></i>	-	-
<i>Em<sub>H,export</sub></i>	-	-
<i>WG<sub>import</sub></i>	-	-
<i>WG<sub>export</sub></i>	-	-
<i>Em<sub>el,exch</sub></i>	-	-
<i>Em<sub>el,prod</sub></i>	-	-



Emisja na poziomie podinstalacji:  $Em_{H,import}/Em_{H,export}$

- Emisja związana z importowanym/eksportowanym ciepłem
  - import z/eksport do innych instalacji (z ETS lub non-ETS)
  - „wkład” z mierzalnego ciepła wytwarzanego w instalacji, jeżeli ciepło jest zużywane przez więcej niż jedną podinstalację
- Odpowiedni współczynnik emisji (t CO<sub>2</sub> na TJ)
  - jeżeli znany → należy stosować wartość rzeczywistą
  - jeżeli nieznan/nie można zdefiniować → będzie stosowany BM na ciepło

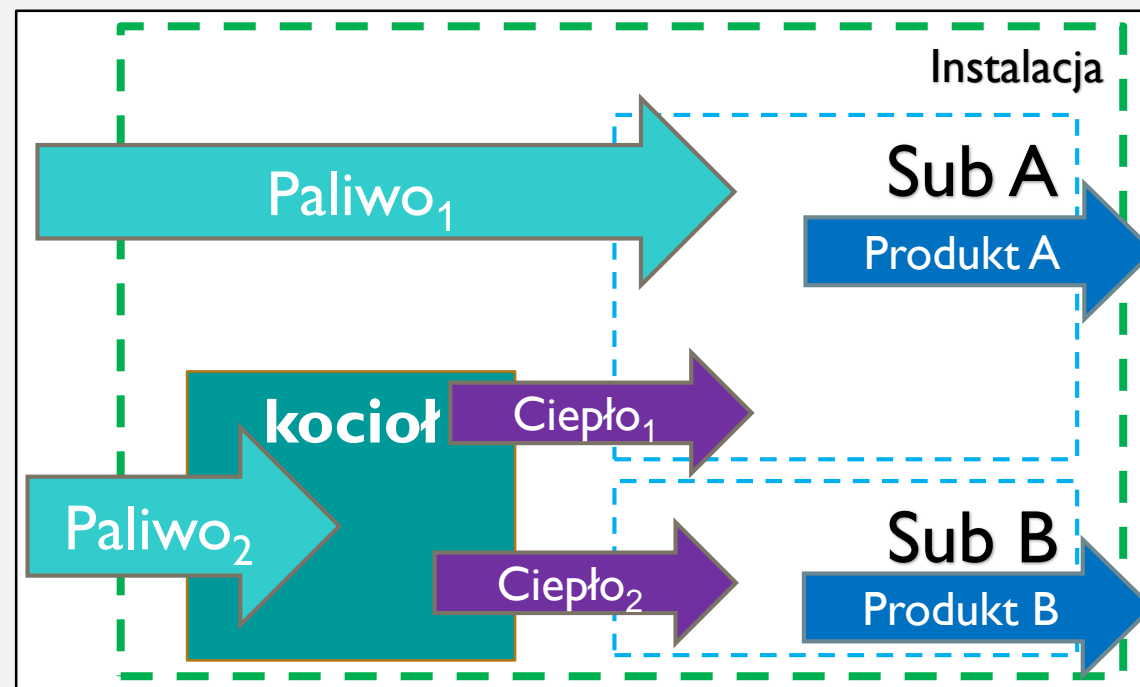
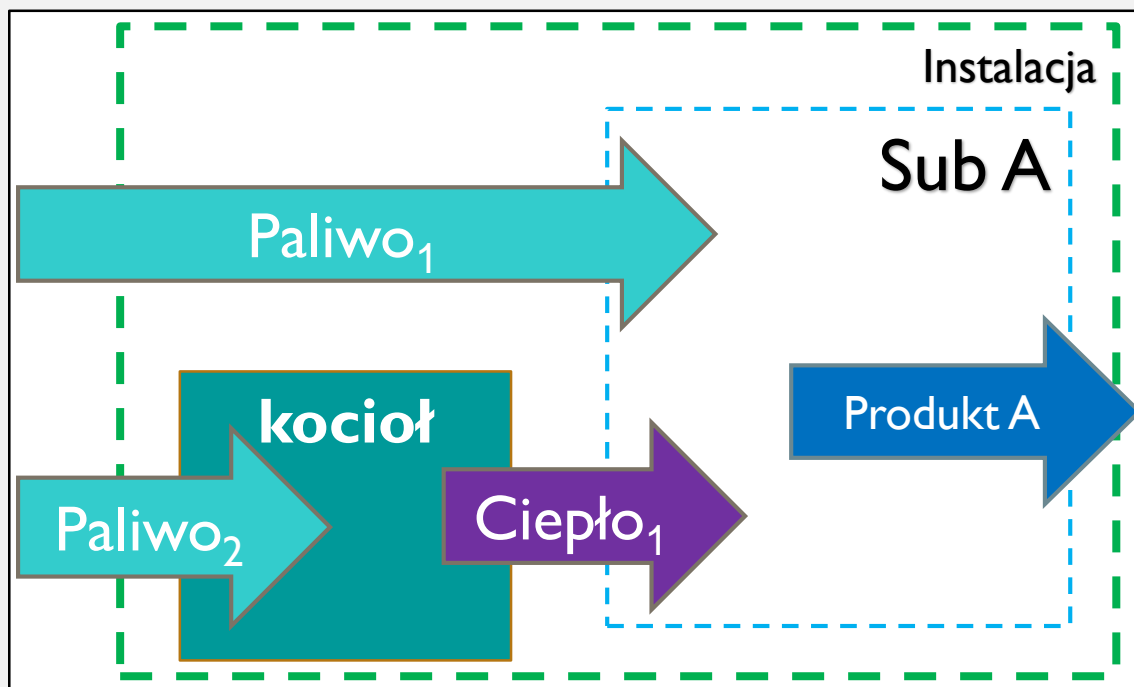
# EMISJA NA POZIOMIE PODINSTALACJI 5/9



	Sub A
<i>AL</i>	<i>Produkt A</i>
<i>DirEm</i>	$Paliwo_1 \cdot EF_1$
$Em_{H,import}$	$Ciepłota_1 \cdot EF_{ciepłota import}$
$Em_{H,export}$	

	Sub A
	<i>Produkt A</i>
	$Paliwo_1 \cdot EF_1 + Paliwo_2 \cdot EF_2$
	-
	-

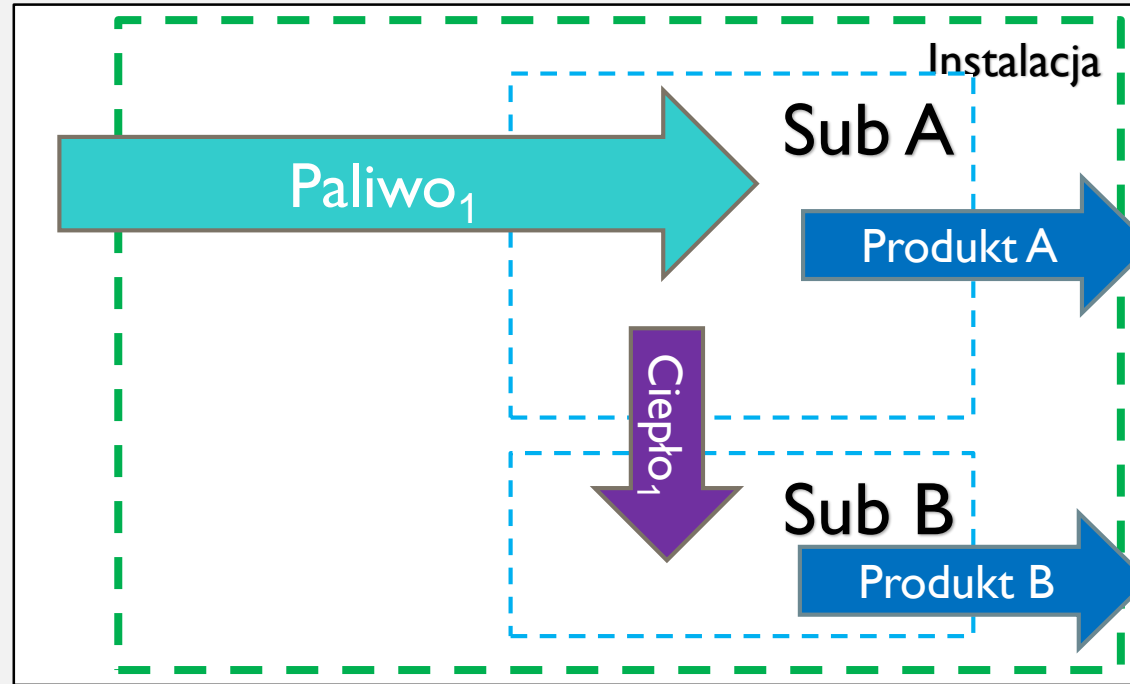
# EMISJA NA POZIOMIE PODINSTALACJI 6/9



	<b>Sub A</b>
<b>AL</b>	<i>Produkt A</i>
<b>DirEm</b>	$Paliwo_1 \cdot EF_1 + Paliwo_2 \cdot EF_2$
<b>Em<sub>H,import</sub></b>	-
<b>Em<sub>H,export</sub></b>	-

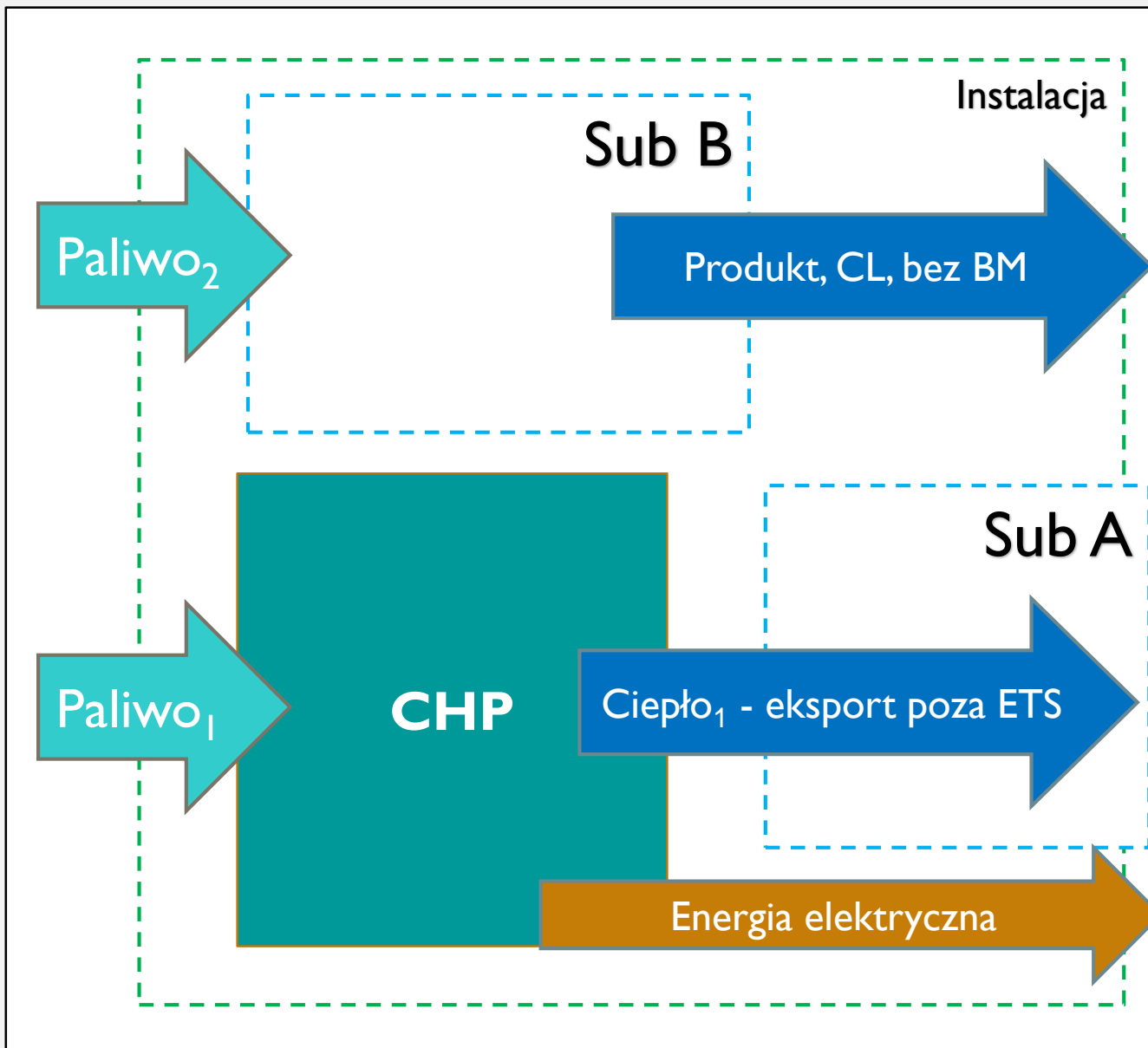
<b>Sub A</b>	<b>Sub B</b>
<i>Produkt A</i>	<i>Produkt B</i>
$Paliwo_1 \cdot EF_1$	0
$Ciepłota_1 \cdot EF_{ciepłota_1}$	$Ciepłota_2 \cdot EF_{ciepłota_2}$
-	-

# EMISJA NA POZIOMIE PODINSTALACJI 7/9



	Sub A	Sub B
<i>AL</i>	<i>Produkt A</i>	<i>Produkt B</i>
<i>DirEm</i>	$Paliwo_1 \cdot EF_1$	0
$Em_{H,import}$	-	$+ Ciepł_1 \cdot EF_{ciepł_1}$
$Em_{H,export}$	$- Ciepł_1 \cdot EF_{ciepł_1}$	

# EMISJA NA POZIOMIE PODINSTALACJI 8/9



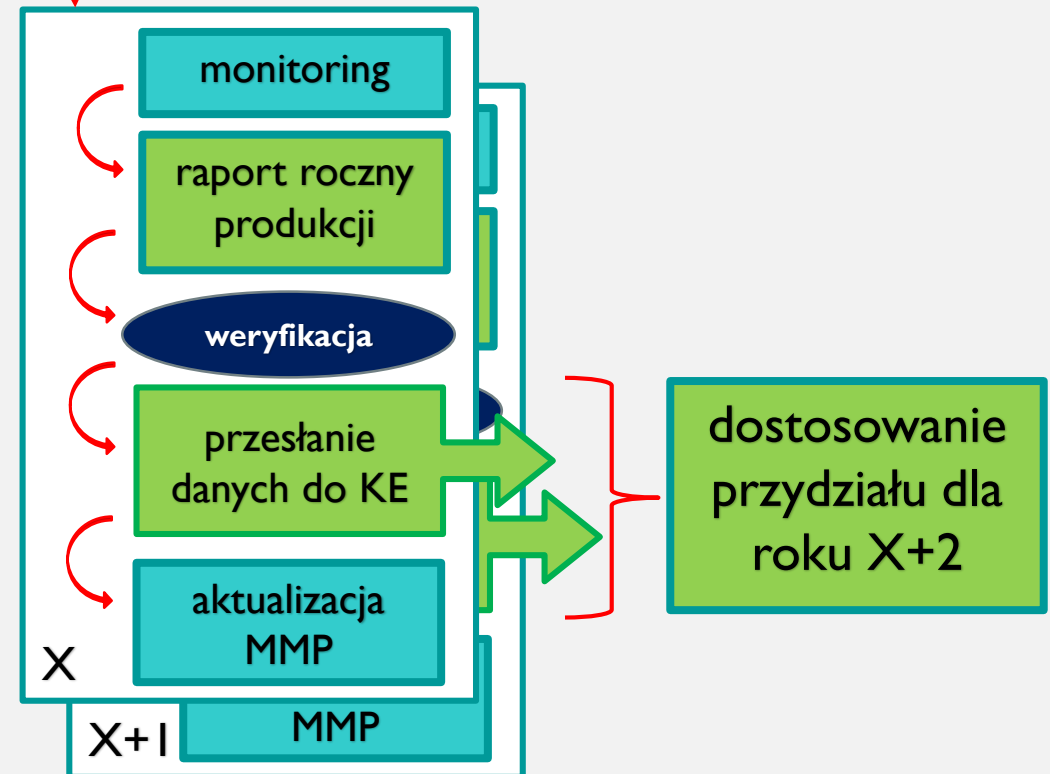
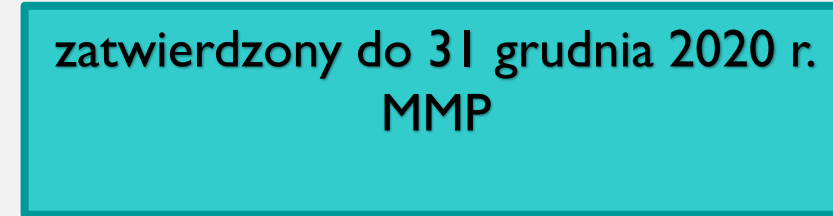
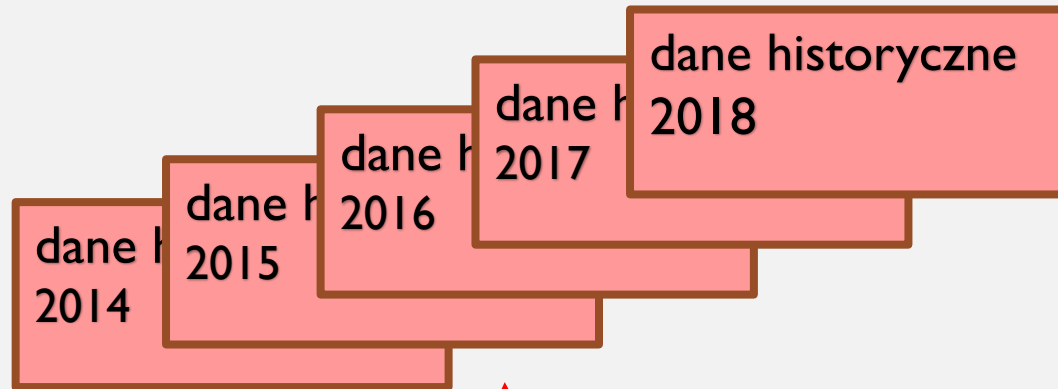
	Sub A	Sub B
$AL$	$Ciepł_1 [TJ]$	$Paliwo_2 [TJ]$
$DirEm$	$Em_{H,CHP}$	$Paliwo_2 \cdot EF$
$Em_{H,import}$	„CHP Tool”	
$Em_{H,export}$		
$WG_{import}$	-	-
$WG_{export}$	-	-
$Em_{el,exch}$	-	-
$Em_{el,prod}$	-	-
Parametr 1	$Paliwo_1 [TJ]$	$Paliwo_2 [TJ]$
Parametr 2	$En_{el} [TJ]$	
Parametr 2	$Ciepł_1 H [TJ]$	

Emisja na poziomie podinstalacji: gazy odpadowe i en elektryczna

- Korekta dla importowanych eksportowanych gazów odlotowych
- Korekta dla „wymiennej” ilości energii elektrycznej
  - np. w przypadku benchmarków objętych wymiennością energii elektrycznej i paliw

# PLAN METODYKI MONITOROWANIA I/3

← 2019 →



## Przygotowanie MMP

- prostota
  - użycie istniejących źródeł danych, proste procedury
- określenie odpowiednich podinstalacji
- określenie niezbędnych danych do monitorowania
- wprowadzenie systemu kontroli
- użycie najlepszych dostępnych źródeł danych
  - wyjątki muszą być uzasadnione (możliwości techniczne, koszty)



## Podział na podinstalacje w MMP

- bez użycia liczników
  - w oparciu o czas użytkowania
  - udziały procentowe surowców
  - w oparciu o inne parametry: wskaźniki produkcyjne
- w oparciu o pomiar

## Art. 10a(20) Dyrektywy ETS

W stosownych przypadkach dostosowuje się poziom przydziału bezpłatnych uprawnień dla instalacji, których eksploatacja zwiększyła lub zmniejszyła się, co stwierdzono na podstawie średniej kroczącej z dwóch lat, o więcej niż 15 % w porównaniu z poziomem początkowo zastosowanym do określenia przydziału bezpłatnych uprawnień na odpowiedni okres, o którym mowa w art. 11 ust. 1.

# PROCEDURA SKŁADANIA WNIOSKÓW

Wniosek o przydział → 3 pliki

- KPRU\_RRRR-MM-DD\_RaportDanePodstawowe
- KPRU\_RRRR-MM-DD\_PlanMetodykiMonitorowania
- KPRU\_RRRR-MM-DD\_SprawozdanieZWeryfikacji

Każdy plik podpisany przez weryfikatora

Pliki do pobrania z [kobize.pl](http://kobize.pl) → Przydziały uprawnień–instalacje → Lata 2021-2030 → Gromadzenie danych KŚW

Wniosek składa się do KOBiZE:

- ePUAP
- Email [ksw@kobize.pl](mailto:ksw@kobize.pl) w przypadku kwalifikowanego podpisu elektronicznego
- Droga tradycyjna: wydruk plus CD

KPRU\_RRRR-MM-DD\_RaportDanePodstawowe

KPRU\_RRRR-MM-DD\_PlanMetodykiMonitorowania

# Dziękuję za uwagę

Przemysław Chrzan

KOBiZE

Zespół Rozdziału Upnień

[przemyslaw.chrzan@kobize.pl](mailto:przemyslaw.chrzan@kobize.pl)



#ŚrodowiskoŻyciem

