



KOMISJA EUROPEJSKA
DYREKCJA GENERALNA
DZIAŁANIA W DZIEDZINIE KLIMATU

Dyrekcja B – Europejskie i Międzynarodowe rynki uprawnień do emisji dwutlenku węgla

Dokument nr 7 z wytycznymi
w sprawie zharmonizowanej metodologii przydziału bezpłatnych
uprawnień w ramach EU ETS – zmiana w 2025 r.

Zmiany przydziału uprawnień

Wersja ostateczna wydana w dniu 23 stycznia 2026 r.

WARSZAWA, LUTY 2026

Przedstawiony materiał pomocniczy stanowi robocze tłumaczenie, przygotowane przez pracowników KOBiZE, dokumentu Komisji Europejskiej „Guidance Document n°7 on the harmonised free allocation methodology for the EU ETS post 2020, 2025 revision, Guidance on allocation level changes, opublikowanego w celu ułatwienia w dostosowaniu się do wymogów rozporządzenia delegowanego Komisji Europejskiej (UE) nr 2019/331 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie ustanowienia przejściowych zasad dotyczących zharmonizowanego przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji w całej Unii na podstawie art. 10a dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady.

W razie jakichkolwiek wątpliwości, do momentu publikacji oficjalnego tłumaczenia, rozstrzygająca jest wersja anglojęzyczna tłumaczonego dokumentu opublikowana pod adresem internetowym:

https://climate.ec.europa.eu/document/download/c5462114-fb0b-4928-bd28-323a71d4ad8e_en?filename=7_gd7_activity_level_changes_en.pdf&prefLang=pl

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

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

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

Spis treści

Dokument nr 7 z wytycznymi	1
1. Zakres niniejszych wytycznych	4
2. Podstawy prawne dotyczące ALC.....	4
2.1. Artykuły dotyczące ALC w FAR	4
2.2. Rozporządzenie wykonawcze Komisji w sprawie ALC.....	5
2.3. Definicje dotyczące ALC	5
3. Zmiany poziomu działalności - podejście ogólne	9
3.1. Pierwsze dostosowanie przydziału dla podinstalacji	10
3.2. Szacowanie kolejnego dostosowania przydziału dla podinstalacji	11
4. Raportowanie	14
5. Nowe instalacje i nowe podinstalacje	15
6. Inne parametry.....	16
7. Zaprzestanie działalności.....	17
Załącznik I – Uproszczony schemat blokowy zmian poziomu działalności.....	19
Załącznik II – Przykłady.....	20
Załącznik III – Przegląd odpowiednich szablonów ALC.....	28

1. Zakres niniejszych wytycznych

Niniejsze wytyczne stanowią część grupy dokumentów, które mają wspierać państwa członkowskie i ich właściwe organy w spójnym wdrażaniu w całej Unii metodologii przydziału, dla drugiego okresu czwartej fazy okresu rozliczeniowego, wskazanej w rozporządzeniu delegowanym Komisji (UE) 2019/331 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie ustanowienia przejściowych zasad dotyczących zharmonizowanego przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji w całej Unii na podstawie art. 10a dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz. Urz. UE L 59 z 27.02.2019, str. 8) ze zm. (FAR)¹ oraz rozporządzeniem wykonawczym Komisji (UE) 2019/1842 z dnia 31 października 2019 r. ustanawiające zasady stosowania dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w odniesieniu do dalszych ustaleń dotyczących dostosowań przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji ze względu na zmiany w poziomie działalności (Dz. Urz. UE L 282 z 4.11.2019, str. 20) ze zm. (ALCR)², jak również późniejsze akty wykonawcze. Wytyczne nr 1 dotyczące ogólnych zasad dotyczących metodologii przydziału zawierają przegląd kontekstu legislacyjnego dla grupy dokumentów zawierających wytyczne. Wyjaśniają także, w jaki sposób różne dokumenty dotyczące wytycznych odnoszą się do siebie i zawiera słownik terminologii stosowanej we wszystkich wytycznych³.

Przedmiotowe wytyczne zawierają wskazówki dla właściwych organów dotyczące postępowania w przypadku zmian poziomu działalności w podinstalacji. Zawierają również wskazówki dotyczące nowych instalacji wchodzących do systemu ETS i nowych podinstalacji w istniejących instalacjach, a także zaprzestania działalności. Wszystkie te tematy dotyczą „zmian przydziału uprawnień” (ALC ang. Allocation Level Changes).

Odniesienia do artykułów w tym dokumencie odnoszą się do zmienionej dyrektywy EU ETS, FAR i ALCR.

2. Podstawy prawne dotyczące ALC

2.1. Artykuły dotyczące ALC w FAR

Artykuły dotyczące ALC w FAR są następujące:

1. Definicje:

- Art. 2 pkt 1 „instalacja dotychczas działająca”;
- Art. 2 pkt 3 „podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple”;
- Art. 2 pkt 6 „podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie”;
- Art. 2 pkt 10 „podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe”;
- Art. 2 pkt 12 „rozpoczęcie normalnej działalności”;
- Art. 2 pkt 15 „okres, na który przydzielane są uprawnienia”;

2. Art. 5, 17 i 18 dotyczące nowych instalacji;

3. Art. 14 pkt 9 dotyczący zwroty nadwyżki uprawnień;

4. Art. 22a, 22b i 33c dotyczące warunkowości przydziału bezpłatnych uprawnień;

5. Art. 23 dotyczący zmian w przydziale dla instalacji;

¹ FAR (akt skonsolidowany) dostępny jest pod adresem: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/PL/TXT/HTML/?uri=CELEX:02019R0331-20240101>

² ALCR (akt skonsolidowany) dostępny jest pod adresem: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/PL/TXT/HTML/?uri=CELEX:02019R1842-20260101>

³ Baza wiedzy KE: [Free allocation - Climate Action - European Commission](#)

6. Art. 26 zaprzestanie działalności instalacji.

Ponadto istotna jest również definicja „grupy” zgodnie z art. 2 ust. 11 dyrektywy 2013/34/UE w sprawie rocznych sprawozdań finansowych, skonsolidowanych sprawozdań finansowych i powiązanych sprawozdań niektórych rodzajów jednostek.

2.2. Rozporządzenie wykonawcze Komisji w sprawie ALC

Treść niniejszego dokumentu opiera się głównie na rozporządzeniu ALCR i jego późniejszym akcie wykonawczym (tj. rozporządzeniu wykonawczym Komisji (UE) 2025/772 z dnia 16 kwietnia 2025 r.), ponieważ rozporządzenie to koncentruje się konkretnie na ALC. W związku z tym całe rozporządzenie jest istotne w kontekście tego tematu.

Artykuły, które zostaną w szczególności wyróżnione, to:

- Artykuł 2 dotyczący definicji (zob. sekcja 2.3 niniejszych wytycznych);
- Artykuł 3 dotyczący wymogów sprawozdawczych (zob. sekcja 4 niniejszych wytycznych);
- Artykuł 4 dotyczący średnich poziomów działalności (zob. sekcja 3 niniejszych wytycznych);
- Artykuł 5 dotyczący korekt bezpłatnych przydziałów wynikających z ALC (zob. sekcje 3 i 7 niniejszych wytycznych);
- Artykuł 6 dotyczący innych zmian w funkcjonowaniu instalacji (zob. sekcja 6 niniejszych wytycznych);
- Artykuł 6a dotyczący progu bezwzględniego dla dostosowań (zob. sekcja 3.1 niniejszych wytycznych);
- Artykuł 6b dotyczący przekazywania informacji Komisji (zob. sekcja 4 niniejszych wytycznych);
- Załącznik I dotyczący obliczania oczekiwanego poziomu działalności (zob. sekcja 2.3 niniejszych wytycznych).

Ponadto uwzględniono elementy dotyczące artykułu 3a dotyczącego odzyskiwania uprawnień zgodnie z artykułem 22a rozporządzenia (FAR), artykułu 3b w sprawie sprawozdania dotyczącego neutralności klimatycznej, artykułu 3c dotyczącego przydziału uprawnień zmniejszonych zgodnie z artykułem 22b(1) rozporządzenia (FAR) oraz artykułu 3d dotyczącego dodatkowych 30% uprawnień na ogrzewanie sieciowe omówiono w sekcji 4 niniejszych wytycznych (a także bardziej szczegółowo w dokumentach wytycznych nr 11 i 12).

2.3. Definicje dotyczące ALC

Głównie poniższe definicje są istotne w kontekście ALC:

- Definicja **średniego poziomu działalności (AAL)** zawarta w art. 2 ust. 1 rozporządzenia ALCR stanowi, że:

„średni poziom działalności” oznacza, w odniesieniu do każdej podinstalacji, średnią arytmetyczną powiązanych rocznych poziomów działalności dla dwóch lat kalendarzowych poprzedzających złożenie raportu, o którym mowa w art. 3 ust. 1.

Oznacza to, że średni poziom działalności w roku Y dla podinstalacji A ($AAL_{SubA,Y}$) jest definiowany, na podstawie poziomów działalności podinstalacji A w latach Y-1 i Y-2 ($AL_{SubA,Y-1}$ i $AL_{SubA,Y-2}$):

$$AAL_{SubA,Y} = \frac{AL_{SubA,Y-1} + AL_{SubA,Y-2}}{2}$$

- Definicja **średniego oczekiwanego poziomu działalności** (AAL_{expected}) zawarta w art. 2 ust. 1a rozporządzenia ALCR stanowi, że:

średni oczekiwany poziom działalności oznacza, w odniesieniu do każdej podinstalacji, średnią arytmetyczną powiązanych rocznych oczekiwanych poziomów działalności, ustalonych na podstawie metody określonej w załączniku I, dla dwóch lat kalendarzowych poprzedzających złożenie raportu, o którym mowa w art. 3 ust. 1.

Oznacza to, że średni oczekiwany poziom działalności w roku Y dla podinstalacji rezerwowej ($AAL_{\text{SubA,expected } Y}$) jest definiowany jako:

$$AAL_{\text{SubA,expected } Y} = \frac{AL_{\text{SubA,expected } Y-1} + AL_{\text{SubA,expected } Y-2}}{2}$$

Oczekiwany poziom działalności dla podinstalacji rezerwowej ($AL_{\text{SubA,expected } Y}$) zdefiniowano za pomocą następującego równania, biorąc pod uwagę każdy produkt „i” objęty odpowiednim kodem PRODCOM⁴:

$$AL_{\text{SubA,expected } Y} = \sum_i \text{HistEff}_i \times \text{ProdLevel}_{i,Y} + AL_{\text{remaining},Y}$$

W przypadku podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple, HistEff_i odpowiada średniej historycznej efektywności energetycznej⁵, tj. efektywności cieplnej produktu „i” w latach bazowych. Jest ona określana jako: Heat_i , czyli całkowita ilość ciepła netto (suma ciepła kwalifikującego się i niekwalifikującego się w TJ) zużytego do wytworzenia produktu „i” przez cały okres bazowy, podzielona przez Prod_i , czyli ilość produktu „i” wyprodukowanego przez cały okres bazowy (np. w tonach produktu):

$$\text{HistEff}_i = \frac{\text{Heat}_i}{\text{Prod}_i}$$

W przypadku podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie, HistEff_i odpowiada średniej historycznej efektywności energetycznej, tj. efektywności paliwowej produktu „i” w latach bazowych. Jest ona określana jako: Fuel_i , czyli całkowita ilość paliwa (w TJ) zużytego do wytworzenia produktu „i” przez cały okres bazowy, podzielona przez Prod_i , czyli ilość produktu „i” wyprodukowanego przez cały okres bazowy (np. w tonach produktu):

$$\text{HistEff}_i = \frac{\text{Fuel}_i}{\text{Prod}_i}$$

W przypadku podinstalacji wytwarzającej emisje procesowe, HistEff_i odpowiada historycznej efektywności gazów cieplarnianych, tj. ilości emisji procesowych wyemitowanych na ilość produktu wytworzonego w latach bazowych. Jest ona określana jako PEM_i , czyli całkowita emisja procesowa

⁴ Każdy produkt „i” wytwarzany w instalacji będzie definiowany kodem PRODCOM właściwym dla danej podinstalacji podczas obliczania wartości HistEff_i i raportowania bieżącego przypisania ilości ciepła, paliwa i emisji procesowych do każdego odpowiedniego produktu. Chociaż ALCR odwołuje się do artykułu 1 rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2022/2552 w celu wyjaśnienia pojęcia „lista PRODCOM”, zaleca się korzystanie z PRODCOM 2010, jako nadal właściwego odniesienia dla statusu ucieczki emisji. Załącznik do rozporządzenia Komisji 860/2010 zawiera kody PRODCOM z 2010 r. i może być źródłem odpowiednich kodów dla prowadzących: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/PL/TXT/HTML/?uri=CELEX:32010R0860>

⁵ Podejście do obliczania średniej historycznej efektywności jest zgodne z definicją podaną w załączniku I do ALCR.

związana z produkcją produktu „i” przez cały okres bazowy (w tonach CO₂), podzielona przez Prod_i, czyli ilość produktu „i” wyprodukowanego przez cały okres bazowy (np. w tonach produktu):

$$HistEff_i = \frac{PEm_i}{Prod_i}$$

ProdLevel_{i,Y} to dla wszystkich typów podinstalacji to poziom produkcji dla produktu „i” w roku Y. Jeżeli podinstalacje rezerwowe obejmują kilka produktów, wówczas dla każdego z nich stosuje się takie samo podejście.

AL_{remaining,Y} odpowiada każdej dodatkowej części AL_{expected,Y}, która powinna zostać uwzględniona w odpowiedniej podinstalacji, ale nie jest powiązana z żadnym produktem wytworzonym w odpowiednich latach bazowych, dla którego można obliczyć historyczną efektywność⁶. Te poziomy działalności mogą na przykład odnosić się do eksportu ciepła do instalacji nieobjętych systemem ETS lub do produkcji nowego produktu, który nie został wytworzony w latach bazowych. Oznacza to na przykład, że jeśli występuje tylko eksport ciepła do instalacji nieobjętych systemem ETS (np. ciepłownictwo sieciowe), cała część ciepła poziomu działalności podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple mieścić się w AL_{remaining}, a zatem AL_{SubA,expected,Y} jest równy AL. Należy pamiętać, że takie elementy jak ogrzewanie biur, ogrzewanie hal produkcyjnych czy spalanie gazów bezpieczeństwa są zawsze rozpatrywane jako związane z produkcją wyrobu.

Przykłady od 9 do 13 w załączniku II ilustrują obliczanie AAL_{expected}.

Ramka: Określenie HistEff

Określenie HistEff wymaga podziału zużycia energii (dla podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple i dla podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie) lub emisji (dla podinstalacji wytwarzającej emisje procesowe) według produktu w okresie bazowym. Zgodnie z artykułem 5(1a) ALCR, podział ten musi być zgodny z zasadami określonymi w sekcji 3.2 załącznika VII do FAR, które dotyczą atrybucji danych do podinstalacji, ale musi być stosowany na poziomie produktu (w oparciu o kody PRODCOM⁷).

Szczegółowe instrukcje dotyczące sposobu przeprowadzenia tej dezagregacji znajdują się w wytycznych nr 5, w szczególności w sekcji 6.3 i kolejnych. Dodatkowe praktyczne przykłady są dostępne w powiązanych materiałach szkoleniowych⁸.

Podsumowując, dezagregację energii według produktu można przeprowadzić za pomocą jednej z poniższych metod, wymienionych w kolejności malejącej według oczekiwanej jakości danych⁹:

⁶ Zobacz także załącznik I do rozporządzenia ALCR: „Odpowiednie ilości zapewnia się również przez uwzględnienie wszelkiego przywozu z instalacji lub od innego podmiotu nieobjętego EU ETS lub objętego nim wyłącznie do celów art. 14 i 15 dyrektywy 2003/87/WE”.

⁷ Mogą wystąpić przypadki, w których poziom PRODCOM nie jest odpowiedni do identyfikacji rodzajów wytwarzanych produktów. Na przykład w sektorze ropy naftowej i gazu dostępny jest tylko poziom 4-cyfrowy (NACE), a produkcja może odnosić się np. do TJ przetwarzanej ropy naftowej/gazu. Z kolei w innych sektorach, takich jak przemysł spożywczy (lub podobnie w przemyśle ceramicznym), 8-cyfrowy PRODCOM może nie być wystarczająco rozdrobniony, ponieważ ten sam PRODCOM może obejmować produkty o różnej zawartości wody. W takim przypadku i gdy występuje przesunięcie między takimi produktami objętymi tym samym PRODCOM, produkcja może zostać np. znormalizowana do [x]% zawartości wody, aby zapewnić spójność poziomów produkcji w różnych latach.

⁸ Zobacz slajd 13 na stronie 18 szkolenia na temat „M&P of free allocation rules” z dnia 26/11/2021 r.: https://climate.ec.europa.eu/document/download/d0fdfe7c-9bbe-439c-a308-1b09fbe94959_en?filename=p4_mnr_training_material_en.pdf

⁹ Jeśli nowa metoda zapewnia wyższy poziom jakości danych, MMP może zostać zaktualizowany o tę metodę, zawsze w celu jej ulepszenia i po zatwierdzeniu przez organ. Prowadzący powinien przedstawić organowi uzasadnienie, jeśli nie zastosowano najlepszej metody obliczeniowej.

1. Rzeczywisty pomiar zużycia energii: np. gdy produkty są wytwarzane na różnych liniach produkcyjnych lub sekwencyjnie (pomiar na podstawie czasu użytkowania i ilości produkcji).

2. Na podstawie sprawności odniesienia: np. na podstawie sprawności samodzielnych określonych w przeszłości, na podstawie wartości literaturowych lub, jeśli takie nie są dostępne, na podstawie entalpii (reakcji swobodnej) (entalpii reakcji egzotermicznej/endotermicznej, entalpii parowania itd.).

3. Jeśli żadne z powyższych rozwiązań nie jest możliwe, zużycie energii należy podzielić według wolumenu produkcji, tj. zakładając, że wszystkie produkty wymagają takiej samej ilości energii. Dane te powinny być łatwo dostępne i podlegają obowiązkowi raportowania zgodnie z sekcją 2.6(b) załącznika IV do FAR.

Metoda podziału zużycia energii lub emisji według produktu musi być opisana w MMP¹⁰. Podział ten jest jednak obowiązkowy tylko wtedy, gdy spełnione są wszystkie poniższe kryteria:

- Warunek 1a zdefiniowany w sekcji 3.1 niniejszego dokumentu wytycznych jest spełniony przez co najmniej jeden rok;
- Produkowany jest więcej niż jeden rodzaj produktu (w przeciwnym razie nie ma potrzeby podziału poziomów energii lub emisji);
- Co najmniej jeden rodzaj produktu, który był produkowany w odpowiednich latach bazowych, jest nadal produkowany (w przeciwnym razie całe ciepło będzie zaliczane do kategorii AL_{remaining}).

- Definicja **instalacji dotychczas działającej** została określona w art. 2 ust. 1 FAR i stanowi, że: „instalacja dotychczas działająca” oznacza każdą instalację prowadzącą jedno lub więcej działań wskazanych w załączniku I do dyrektywy 2003/87/WE lub prowadzącą po raz pierwszy działanie włączone do unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji (EU ETS) zgodnie z art. 24 powyższej dyrektywy, która uzyskała zezwolenie na emisję gazów cieplarnianych przed dniem lub w dniu:
 - a) 30 czerwca 2019 r. w przypadku okresu 2021–2025,
 - b) 30 czerwca 2024 r. w przypadku okresu 2026–2030;

Z kolei instalacja, która po raz pierwszy wykonuje jedną lub więcej czynności wymienionych w załączniku I do dyrektywy EU ETS i uzyskała zezwolenie na emisję gazów cieplarnianych po dniu 30 czerwca 2024 r. na okres 2026–2030¹¹, będzie uznawana za **nową instalację** w odniesieniu do tego okresu przydziału uprawnień.

Podobnie, podinstalacja, która jest częścią instalacji istniejącej lub nowej instalacji, i dla której spełniony jest jeden z poniższych warunków:

- Podinstalacja ma AL>0 po raz pierwszy po 30 czerwca 2024¹² r. w okresie 2026–2030¹³,
lub
- Podinstalacja wznawia działalność po jej zakończeniu, będzie uznawana za **nową podinstalację** w odpowiednim okresie przydziału w fazie 4.

Należy jednak zauważyć, że nowe podinstalacje w instalacjach dotychczas działających nie są uznawane za nowe w zmienionej dyrektywie EU ETS (zob. również sekcja 4.2 wytycznych nr 2 na temat zasad określania przydziału na poziomie instalacji). Przy obliczaniu ostatecznego przydziału, zastosowanie jednolitego międzysektorowego współczynnika korygującego lub liniowego

¹⁰ Plan metodyki monitorowania należy zaktualizować natychmiast po spełnieniu tych warunków i zatwierdzić do czasu wysłania raportu ALC do Komisji.

¹¹ Po 30 czerwca 2019 r. na okres 2021–2025

¹² W przypadku podinstalacji w istniejącej instalacji, która rozpoczęła działalność pomiędzy 1 stycznia 2023 r. a 30 czerwca 2024 r., stosuje się art. 15(7) FAR, patrz sekcja 6.2 Wytycznych 2 dotyczących określania przydziału na poziomie instalacji.

¹³ Po 30 czerwca 2019 r. na okres 2021–2025

współczynnika redukcji odbywa się na poziomie instalacji; w związku z tym, w przypadku nowych podinstalacji będących częścią nowej instalacji, współczynnik LRF (liniowy współczynnik redukcji) będzie stosowany zgodnie z resztą instalacji, natomiast w przypadku nowych podinstalacji będących częścią instalacji obecnych, współczynnik CSCF (międzysektorowy współczynnik korygujący) będzie stosowany zgodnie z resztą instalacji.

- Definicja **grupy** w wskazana w art. 2 ust. 6 ALCR odnosi się do art. 2 ust. 11 dyrektywy 2013/34/UE, który stanowi, że:

„grupa” oznacza jednostkę dominującą i wszystkie jej jednostki zależne¹⁴;

- Definicja **rozpoczęcia normalnej działalności** została określona w art. 2 ust. 12 FAR stanowi, że:

„rozpoczęcie normalnej działalności” oznacza pierwszy dzień działalności;

Ponadto, zgodnie z wytycznymi 2 dotyczącymi określania zasad przydziału na poziomie instalacji, pierwszy dzień działalności jest definiowany jako pierwszy dzień, gdy poziom działalności jest wyższy niż 0¹⁵.

- Definicja **instalacji, która zaprzestała działalności** określa art. 26 FAR, stanowi, że:

„Uznaje się, że instalacja zaprzestała działalności, jeżeli zostaje spełniony którykolwiek z następujących warunków:

a) wycofano odpowiednie zezwolenie na emisję gazów cieplarnianych, w tym w przypadku gdy instalacja nie przestrzega już wartości progowych dotyczących działalności wymienionych w załączniku I do dyrektywy 2003/87/WE; ;

(b) instalacja już nie działa i nie może wznowić działania z przyczyn technicznych.”

Podobnie, **uznaje się, że podinstalacja zaprzestała działalności**, jeżeli nie działa już i jej wznowienie jest technicznie niemożliwe. Jeżeli wznowienie działalności przez podinstalację jest możliwe, stosuje się przepisy ALC (patrz przykład 9 w załączniku II).

3. Zmiany poziomu działalności - podejście ogólne

W fazie 4 na wielkość bezpłatnego przydziału mogą wpływać zmiany poziomu działalności podinstalacji (w górę lub w dół). Zmiany zostaną określone na podstawie rocznych poziomów działalności (dalsze wskazówki dotyczące raportowania znajdują się w sekcji 4 niniejszych wytycznych). Ponadto można wziąć pod uwagę możliwy wpływ innych parametrów w oparciu o które określa się przydział uprawnień do emisji (zob. sekcja 6 niniejszych wytycznych na ten temat). Uproszczony schemat działań dotyczący zmian poziomu działalności można znaleźć w załączniku I.

¹⁴ „Grupa” obejmuje jednostkę dominującą i wszystkie jej jednostki zależne (te jednostki kontrolowane przez jednostkę dominującą). Artykuł 22 dyrektywy 2013/34 / UE zawiera dalsze elementy charakteryzujące relacje między jednostką dominującą a jednostką zależną (np. Jednostka dominująca ma większość praw głosu akcjonariuszy lub członków w jednostce zależnej, jednostka dominująca ma prawo do powoływania lub odwoływania większości członków zarządu, zarządu lub rady nadzorczej jednostki zależnej i jednocześnie jest akcjonariuszem lub członkiem tej jednostki zależnej itp.)

<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=celex%3A32013L0034>

¹⁵ Rozpoczęcie normalnej działalności nie może nastąpić wcześniej niż wejście w życie zezwolenia dla instalacji. Na przykład instalacja produkująca zielony wodór, objęta systemem EU ETS od 2024 r. ze względu na rozszerzenie zakresu, rozpocznie działalność 1 stycznia 2024 r., nawet jeśli działała wcześniej.

3.1. Pierwsze dostosowanie przydziału dla podinstalacji

Jeżeli w danym roku Y, mają zastosowanie następujące warunki w odniesieniu do podinstalacji, której przydział w roku Y-1 został ustalony na podstawie historycznego poziomu działalności HAL (jeżeli w poprzednim roku nastąpiła korekta przydziału, należy zastosować podejście opisane w sekcji 3.2):

Warunek 1a – wszystkie podinstalacje: Średni poziom działalności (AAL_Y) jest o X% wyższy lub niższy niż (HAL) dla podinstalacji, przy wartości bezwzględnej $X > 15\%$,

$$\frac{abs(AAL_Y - HAL)}{HAL} = abs(X)$$

i

Warunek 1b – podinstalacje cieplne, podinstalacje paliwowe i podinstalacje procesowe: jeżeli spełniony jest warunek 1a, średnia oczekiwanego poziomu działalności ($AAL_{expected,Y}$) jest o X% wyższa lub niższa od HAL podinstalacji, przy czym wartość bezwzględna $X > 15\%$,

$$\frac{abs(AAL_{expected,Y} - HAL)}{HAL} = abs(X)$$

i

Warunek 2 – dla wszystkich podinstalacji: Wynikająca z tego wstępna zmiana rocznego przydziału odpowiada różnicy co najmniej 300 uprawnień przydzielonych bezpłatnie podinstalacji łącznie, w porównaniu z najnowszym wstępnym rocznym przydziałem ustalonym na rok Y. Oznacza to, że wpływ wszystkich możliwych korekt dla konkretnej podinstalacji zostanie uwzględniony i zsumowany, a Warunek 2 zostanie spełniony, jeśli wartość bezwzględna otrzymanej sumy wyniesie co najmniej 300 EUA. W przypadku gdy dwie korekty dla tej samej podinstalacji mają przeciwne skutki (tj. jedna skutkuje zwiększeniem przydziału, a druga zmniejszeniem przydziału), jedna zostanie odjęta od drugiej, co może prowadzić do nieosiągnięcia progu.

Wtedy przydział dla tej podinstalacji zostanie dostosowany w roku Y. Nowy przydział w roku Y zostanie obliczony przy użyciu dokładnej wartości AAL (w przypadku podinstalacji produktowych) lub $AAL_{expected}$ (w przypadku podinstalacji rezerwowych) zamiast HAL (wartość AAL lub $AAL_{expected}$ nie jest zaokrąglana, ale przydział powinien zostać zaokrąglony do najbliższy pełnego uprawnienia).

Należy pamiętać, że HAL, który należy zastosować, to zawsze HAL istotny dla okresu przydziału obejmującego rok Y. Na przykład, jeśli rok Y przypada w dowolnym roku od 2026 do 2030, to HAL, z którym należy porównać wartości, to HAL istotny dla drugiego okresu przydziału fazy 4.

W odniesieniu do warunków 1a i 1b, w każdym roku punktem odniesienia do oceny zasadności korekty przydziału jest zawsze HAL podinstalacji. HAL jest obliczany podczas zbierania danych NIMs dla instalacji dotychczas działających przez co najmniej pełny rok kalendarzowy w okresie bazowym, a w przypadku nowych podinstalacji jest obliczany na podstawie AL z pierwszego roku kalendarzowego po roku kalendarzowym, w którym nastąpiło rozpoczęcie działalności (zarówno w instalacjach dotychczas działających, jak i nowych instalacji).

Jeśli chodzi o warunek 2, punktem odniesienia, który należy wykorzystać do oceny, czy zmiana odpowiada co najmniej 300 uprawnieniom, jest roczna wstępna liczba bezpłatnych uprawnień do

emisji dla podinstalacji w roku Y. Przydział ten należy rozumieć jako wstępny przydział (obliczony zgodnie z artykułami 16(2) do 16(5), 19 do 21 FAR, tj. uwzględniający wszelkie korekty dotyczące wykorzystania ciepła z produkcji kwasu azotowego i/lub spalania gazów odlotowych w pochodni nie do celów bezpieczeństwa i/lub inne korekty (np. ciepła z instalacji nieobjętych systemem ETS), po współczynniku narażenia na ucieczkę emisji i współczynniku CBAM, ale przed LRF dla nowych uczestników, wszelkimi obowiązującymi korektami dotyczącymi warunkowości (artykuły 22a i 22b FAR itp.) lub międzysektorowymi współczynnikami korekcyjnymi.

Przykłady 9–13 w załączniku II ilustrują to podejście.

3.2. Szacowanie kolejnego dostosowania przydziału dla podinstalacji

Jeżeli w danym roku Y zidentyfikowano zmianę poziomu działalności, która doprowadziła do korekty przydziału w Y dla podinstalacji (na podstawie wartości X w sekcji 3.1), wówczas zasadność dalszych korekt przydziału opartych na AAL_{expected} lub AAL w roku Y+1 i/lub w latach kolejnych dla tej podinstalacji zostanie oceniona w następujący sposób. AAL_{expected} lub AAL w roku Y+1 i/lub w latach kolejnych zostanie porównane z HAL:

$$\frac{\text{abs}(AAL_{Y+1} - HAL)}{HAL} = \text{abs}(Z)$$

i w przypadku podinstalacji rezerwowej, jeśli ma zastosowanie poprzedni warunek, średnia oczekiwanego poziomu działalności zostanie porównana z HAL:

$$\frac{\text{abs}(AAL_{\text{expected},Y+1} - HAL)}{HAL} = \text{abs}(Z)$$

Oznacza to, że nawet jeśli przydział został skorygowany, punktem odniesienia w kolejnych latach do oceny, czy korekta jest nadal konieczna, nie będzie poprzednia wartość $AAL_{\text{expected},Y}$ lub AAL_Y , lecz HAL. W powyższym przykładzie wartość AAL_{expected} lub AAL z roku Y+1 zostanie ponownie porównana z wartością HAL.

Zgodnie z artykułem 5 ALCR, dostosowanie przydziału nastąpi wyłącznie w przypadku, gdy wartość $\text{abs}(Z)$ „przekroczy najbliższy 5% przedział, poza 15% zmianą¹⁶, która spowodowała poprzednią korektę bezpłatnych przydziałów dla danej instalacji”, a zgodnie z artykułem 6a ALCR, dostosowanie to nastąpi wyłącznie w przypadku, gdy będzie ono stanowić co najmniej 300 EUA.

$\text{abs}(Z)$ należy zatem porównać z $\text{abs}(X)$, gdzie X oznacza odchylenie AAL_{expected} lub AAL od HAL poprzedniej korekty przydziału, obliczonej w poprzednim roku Y (patrz sekcja 3.1). Jeżeli $\text{abs}(Z)$ nadal

¹⁶ Ponieważ przedziały 5% są istotne tylko wtedy, gdy mianownik (HAL) w równaniu jest taki sam, jak ten użyty przy określaniu pierwszej korekty przydziału, wcześniejsze korekty w roku Y nie są brane pod uwagę przy dalszych korektach, jeśli rok Y jest rokiem odnoszącym się do innego okresu przydziału.

przekracza próg 15%, a ponadto znajduje się w innym przedziale amplitudy 5% niż $abs(X)$, wówczas nastąpi korekta. Przedziały 5%, które należy brać pod uwagę poza początkowym progiem 15%, oznaczają, że progi, zarówno dla korekt w górę, jak i w dół, wynoszą 15%, 20%, 25%, 30%, 35% itd. Innymi słowy, jeżeli wartość $abs(X)$ wynosiła 17%, wówczas korekta nastąpi, jeżeli wartość $abs(Z)$ przekroczy 20%; gdyby wartość $abs(Z)$ wynosiła 19%, mieściłaby się ona w tym samym przedziale 5% (tj. w tym przypadku 15–20%) co $abs(X)$ i w związku z tym nie nastąpiłoby żadne dostosowanie.

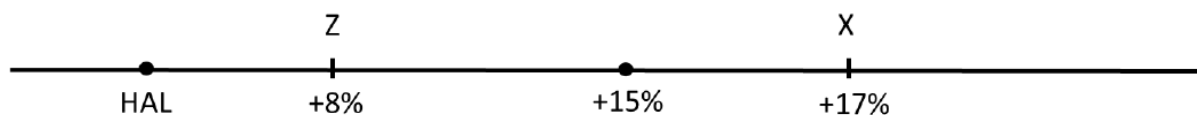
Poniżej podano kilka przykładów ilustrujących tę kwestię.

Przykłady dotyczący dostosowania przydziału w roku Y + 1 (rok Y + 1 poniżej oznacza odpowiednio rok Y + 1 i/lub kolejne lata)

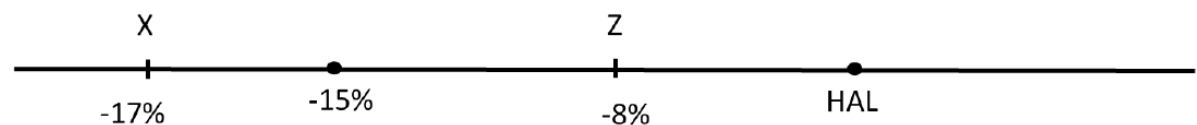
- **Przypadek 1: $abs(Z) < 15\%$**

Przykłady sytuacji w przypadku 1:

- $X=+17\%$ i $Z=+8\%$



- $X=-17\%$ i $Z=-8\%$

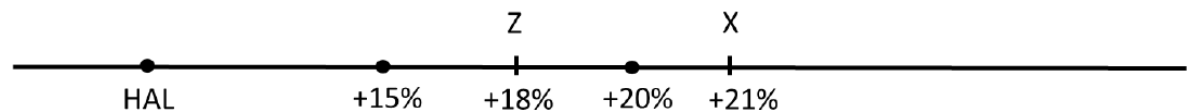


W takim przypadku wartość bezwzględna $AAL_{expected}$ lub AAL nie przekracza już HAL o co najmniej 15%. Przydział w roku Y+1 zostanie obliczony z wykorzystaniem HAL .

- **Przypadek 2: $15\% < abs(Z) < \text{najbliŹszy próg poniŹej } abs(X)$**

Przykłady sytuacji w przypadku 2:

- $X=+21\%$ i $Z=+18\%$



- $X=-21\%$ i $Z=-18\%$



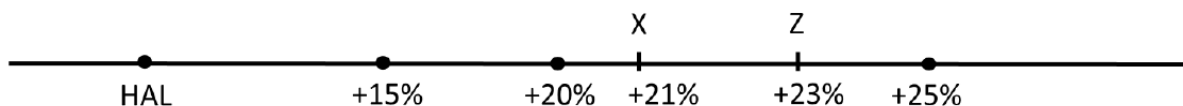
W takim przypadku przydział dla podinstalacji zostanie ponownie skorygowany, jeśli wynikająca z tego zmiana całkowitego przydziału będzie odpowiadać co najmniej 300 uprawnieniom (w porównaniu z rocznym wstępnym przydziałem dla podinstalacji w roku Y). Korekta nastąpi w roku Y+1, a nowy przydział zostanie obliczony z użyciem dokładnej wartości $AAL_{expected}$ lub AAL zamiast HAL .

W pierwszym przykładzie, wynikowy przydział w roku Y+1 powinien być wyższy niż w roku Y-1, ale niższy niż w roku Y. W drugim przykładzie, wynikowy przydział w roku Y+1 powinien być niższy niż w roku Y-1, ale wyższy niż w roku Y.

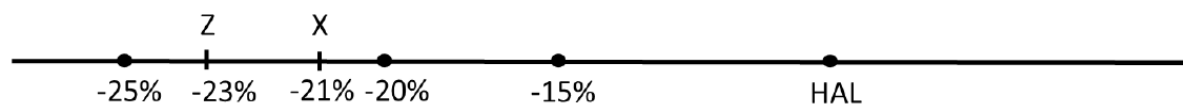
- **Przypadek 3¹⁷: najbliższy próg poniżej abs (X) < abs (Z) < najbliższy próg powyżej abs (X)**

Przykłady sytuacji w przypadku 3

- X=+21% and Z=+23%



- X=-21% and Z=-23%

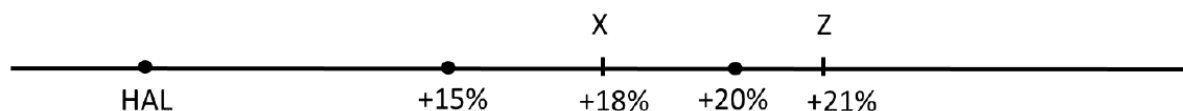


W takim przypadku zmiana w roku Y + 1 mieści się nadal w tym samym przedziale 5% co zmiana w roku Y, a zatem przydział w roku Y + 1 pozostanie taki sam jak przydział w roku Y.

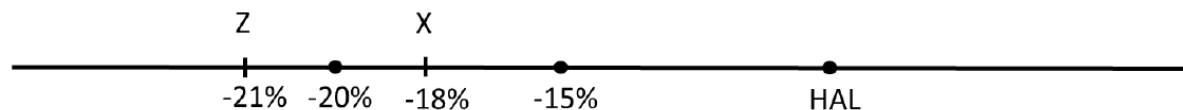
- **Przypadek 4: abs (Z) > najbliższy próg powyżej abs (X)**

Przykłady sytuacji w przypadku 4:

- X=+18% and Z=+21%



- X=-18% and Z=-21%



W takim przypadku przydział podinstalacji zostanie ponownie dostosowany, jeśli wynikająca z tego zmiana doprowadzi do zmiany przydziału o co najmniej 300 uprawnień (w porównaniu z rocznym wstępnym przydziałem podinstalacji w roku Y). Dostosowanie nastąpi w roku Y + 1, a nowy przydział zostanie obliczony przy użyciu właściwego AAL_{expected} lub AAL zamiast HAL.

W przypadku zwiększenia przydziału, przydział powinien być wyższy niż w roku Y. W przypadku zmniejszenia przydziału, przydział powinien być niższy niż w roku Y.

¹⁷ Należy zauważyć, że są to przykłady możliwych oczekiwanych sytuacji, których celem jest zilustrowanie i pomoc w zrozumieniu ogólnego podejścia. Sprawy niekoniecznie obejmują jednak wszystkie sytuacje. W szczególności sytuacje, w których nastąpi spadek o ponad 15% w ciągu jednego roku i wzrost o mniej więcej taką samą wartość w następnym roku, doprowadzą do korekty. Taka sytuacja nie jest objęta przypadkiem 3.

Zobacz przykład 3 w załączniku II, który ilustruje to podejście.

4. Raportowanie

Zgodnie z artykułami 4 i 5 FAR oraz artykułem 3(1) ALCR, począwszy od 2021 r. wszystkie instalacje, którym przyznano bezpłatne przydziały w okresie 2021–2025 lub 2026–2030, mają coroczny obowiązek raportowania danych dotyczących poziomów działalności (AL) swoich podinstalacji w poprzednim roku; do tych podinstalacji zaliczają się te, które były częścią najnowszego raportu (raportu dotyczącego danych bazowych lub raportu dotyczącego zmiany poziomu aktywności, w zależności od przypadku), w tym wszelkie nowe podinstalacje, z wyłączeniem podinstalacji, które zaprzestały działalności i których zaprzestanie zostało już zgłoszone w poprzednim roku (nie należy raportować danych dla podinstalacji, które zostały zgłoszone jako zaprzestane działalności). W roku 2026 należy zgłosić dane z dwóch poprzednich lat (2024 i 2025)¹⁸.

Minimalne dane, które należy zgłosić, to:

- Dane dotyczące poziomu aktywności każdej podinstalacji;
- Dane wymienione w sekcjach 1, z wyjątkiem 1.3 (c), oraz 2.3–2.7 załącznika IV do rozporządzenia FAR;
- Informacje dotyczące struktury grupy, do której należy instalacja, o ile taka istnieje;
- Informacje o tym, czy którakolwiek podinstalacja zaprzestała działalności;
- Możliwe dodatkowe wymogi dotyczące danych na poziomie państwa członkowskiego zawarte w załączniku IV do rozporządzenia FAR lub o których mowa w jego ust. 1.

Dane mają być zgłaszane w raporcie ALC¹⁹, a wzory do tego są udostępniane przez Komisję (właściwy organ może zdecydować się na dostarczenie innego szablonu lub formatu dla raportu ALC, pod warunkiem że spełnia on minimalne wymagania dotyczące danych, które mają być zgłaszane). Komisja udostępniła kilka szablonów do raportowania ALC w okresie przydziału 2021-2025, a Załącznik III do niniejszego dokumentu wytycznych zawiera przegląd odpowiedniego szablonu, który ma być używany dla każdego rodzaju instalacji i zastosowania^{20,21}. Raport ALC musi być składany do właściwego organu wraz ze sprawozdaniem weryfikacyjnym do 31 marca każdego roku, chyba że państwo członkowskie określiło wcześniejszy termin. Instalacje dotychczas działające, które działały krócej niż pełny rok kalendarzowy w okresie odniesienia, będą zgłaszać swoje dane w taki sam sposób jak inne instalacje dotychczas działające, za pośrednictwem niniejszego raportu ALC, a dane dostarczone w raporcie ALC za pierwszy rok kalendarzowy po roku kalendarzowym, w którym nastąpiło rozpoczęcie normalnej działalności, zostaną wykorzystane do określenia ich HAL.

¹⁸ Harmonogram raportowania w przypadku nowych podmiotów i nowych podinstalacji znajduje się w sekcji 5

¹⁹ Raport ALC może obejmować wszystkie rodzaje zmian w przydziale, w tym nowych uczestników, zaprzestanie działalności i zmiany poziomu działalności.

²⁰ Należy zauważyć, że te same dane mogą być wykorzystywane w różnych okresach. Na przykład dane z 2024 roku zostaną wykorzystane do obliczenia AAL na 2025 rok na podstawie zasad zdefiniowanych dla Okresu 1, ale zostaną również wykorzystane do obliczenia AAL na 2026 rok na podstawie zasad zdefiniowanych dla Okresu 2. Od 2026 roku należy stosować nowy HAL i nowe zasady, nawet jeśli dane z poprzedniego okresu są istotne dla AAL.

²¹ W niektórych przypadkach może zaistnieć konieczność przesłania dwóch różnych szablonów w tym samym roku ze względu na przejście z okresu 1 do okresu 2. Będzie to miało miejsce w przypadku nowych podinstalacji rozpoczynających się w 2024 lub 2025 r.; więcej szczegółów znajduje się w Załączniku 3.

Aby ułatwić proces dostosowywania przydziału, właściwy organ może podjąć decyzję w sprawie którejkolwiek z następujących kwestii:

- Zawiesić wydawanie bezpłatnych uprawnień do emisji dla instalacji do czasu, aż właściwy organ ustali, że nie ma potrzeby korygowania przydziału dla tej instalacji lub Komisja wyda decyzję zgodnie z art. 23 ust. 4 FAR dotyczącą korekt przydziału dla tej instalacji. W następujących przypadkach właściwy organ musi zawiesić wydawanie bezpłatnych uprawnień do emisji:

- Prowadzący nie przedłożył żadnego zweryfikowanego raportu dotyczącego poziomu działalności;

lub

- Raport weryfikacyjny raportu dotyczącego poziomu działalności zawiera opinię, o której mowa w art. 27 ust. 1 lit. b), c) lub d) akapit pierwszy rozporządzenia wykonawczego (UE) 2018/2067.

- Należy ubiegać się o zwrot wszelkich nadwyżek przydzielonych uprawnień zgodnie z procedurą określoną w art. 48 ust. 4 rozporządzenia delegowanego Komisji (UE) 2019/1122²².

W przypadku braku zgodności w procesie weryfikacji (jeśli zweryfikowana wartość nie jest zgodna z ALCR lub FAR lub raport dotyczący poziomu działalności prowadzącego nie został zweryfikowany zgodnie z rozporządzeniem wykonawczym (UE) 2018/2067), właściwy organ może dokonać ostrożnego oszacowania AL podinstalacji w ocenie możliwych zmian AL. Przez ostrożne należy rozumieć zgodnie z sekcją 5.6.3 Dokumentu 5 Wytyczne dotyczące monitorowania i raportowania w odniesieniu do zasad bezpłatnego przydziału uprawnień. Jak wskazano w tych wytycznych: „Ostrożne” oznacza, że zdefiniowano zbiór założeń w celu zapewnienia, że nie wystąpi niedoszacowanie przypisanych emisji podinstalacji ani przeszacowanie jej poziomu działalności.

Dalsze raportowanie może być konieczne w następujących przypadkach:

- Zwrot uprawnień zmniejszonych zgodnie z artykułem 22a FAR, tj. gdy wszystkie zalecenia zawarte w audytach efektywności energetycznej zostały wdrożone;
- Złożenie sprawozdania dotyczącego neutralności klimatycznej dla prowadzących, którzy złożyli plan neutralności klimatycznej;
- Przydział uprawnień zgodnie z artykułem 22b(1) FAR, w przypadku złożenia zgodnego z przepisami sprawozdania dotyczącego neutralności klimatycznej;
- Złożenie dowodu prawnego zobowiązania do inwestycji związanych z artykułem 22b(3) FAR, tj. przydział dodatkowych 30% uprawnień na ogrzewanie sieciowe.

Tematy te omówiono w Dokumencie doradczym nr 11 dotyczącym planów neutralności klimatycznej jako warunku bezpłatnego przydziału oraz Dokumencie doradczym nr 12 dotyczącym warunku bezpłatnego przydziału od wdrożenia środków poprawy efektywności energetycznej.

5. Nowe instalacje i nowe podinstalacje

Zgodnie z artykułem 5 FAR oraz artykułem 3(1) ALCR, nowi uczestnicy w okresie przydziału w fazie 4 mogą ubiegać się o bezpłatne uprawnienia i w ramach swojego wniosku będą musieli złożyć raport dotyczący danych nowych uczestników. Raport ten, zdefiniowany w artykule 5(2) FAR i o którym mowa w artykule 6 ALCR, jest taki sam jak wzór raportu ALC udostępniony przez Komisję. Oznacza to, że jeśli

²² <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/PL/TXT/HTML/?uri=CELEX:02019R1122-20250101>

instalacja rozpocznie działalność 1 stycznia²³ roku Y lub później, i chce uzyskać darmowe uprawnienia, może złożyć swój pierwszy raport ALC począwszy od roku Y+2²¹. Ten pierwszy raport powinien zawierać dane zarówno za rok Y, jak i rok Y+1. Prowadzący może również zdecydować się na przesłanie danych dotyczących roku Y już w roku Y+1, a w roku Y+2 przesłać tylko dane dotyczące działalności w roku Y+1; w takim przypadku prowadzący będzie miał możliwość otrzymania bezpłatnego przydziału dotyczącego roku Y już w roku Y+1²⁴.

Podobnie, prowadzący może uwzględnić nową podinstalację, która rozpoczęła działalność 1 stycznia roku Y²³, w swoim raporcie ALC w roku następującym po pierwszym pełnym roku kalendarzowym działalności tej nowej podinstalacji (tj. w raporcie ALC za rok Y+2). Raport ten powinien zawierać dane dotyczące zarówno roku Y, jak i roku Y+1. Prowadzący może również zdecydować się na uwzględnienie nowej podinstalacji w raporcie ALC już po roku rozpoczęcia działalności tej nowej podinstalacji; w takim przypadku prowadzący będzie miał możliwość bezpłatnego przydziału uprawnień dotyczącego tej nowej podinstalacji w roku Y już w roku Y+1.

HAL nowej podinstalacji w instalacjach dotychczas działających i podinstalacji w instalacji nowego podmiotu opiera się na AL z pierwszego roku kalendarzowego funkcjonowania danej podinstalacji po roku rozpoczęcia działalności, tj. AL w roku Y+1.

Ogólne podejście do zmian poziomu działalności (patrz sekcja 3) zacznie obowiązywać dla tych podinstalacji dopiero po upływie pierwszych trzech lat kalendarzowych od rozpoczęcia działalności. Innymi słowy, dla takiej podinstalacji, która rozpoczęła działalność w roku Y, przydział zostanie obliczony w następujący sposób:

- Przydział na rok Y: na podstawie AL w roku Y²³;
- Przydział na rok Y+1: na podstawie AL w roku Y+1 (ten AL będzie również definiował HAL podinstalacji);
- Przydział na rok Y+2: na podstawie HAL²⁵;
- Przydział na rok Y+3 i kolejne lata: obliczony na podstawie zasad dotyczących zmian poziomu działalności, jeśli mają zastosowanie (zasady opisane w sekcji 3).

Zobacz przykład 4 w Załączniku II, który ilustruje to podejście.

6. Inne parametry

Przy obliczaniu bezpłatnych przydziałów należy uwzględnić inne parametry niż AL, które w niektórych przypadkach mogą zmieniać się w czasie. W szczególności zmiana następujących parametrów może mieć wpływ na przydział:

- Ilość gazów odlotowych spalanych w pochodni z przyczyn innych niż bezpieczeństwo w przypadku podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla produktu, po 2025 r.;
- Ilość ciepła importowanego z instalacji spoza ETS (lub z instalacji produkującej kwas azotowy) w przypadku podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla produktu;

²³ W przypadku gdy pierwszy dzień działalności przypada na 1 stycznia roku Y, pierwszym pełnym rokiem kalendarzowym działalności brany pod uwagę będzie rok Y+1.

²⁴ Nowy uczestnik składający wniosek o bezpłatny przydział po roku Y+2 będzie również uprawniony do odpowiednich bezpłatnych przydziałów za wszystkie lata działalności począwszy od roku Y.

²⁵ Ustalenie przydziału na dany rok zawsze opiera się na przepisach obowiązujących w okresie przydziału, do którego dany rok należy. Np., jeśli Y+2 to rok 2026, przydział opiera się na AL z roku 2025 (HAL), który został ustalony na podstawie przepisów obowiązujących w latach 2026–2030. Przydział na rok 2025 opiera się na przepisach obowiązujących w latach 2021–2025.

- Ilość dodatkowego wsadu wodoru, etylenu i/lub HVC w przypadku podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla produktu krakingu parowego;
- Współczynnik korekcji dotyczący wodoru w przypadku podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla produktu VCM.

W podinstalacjach, dla których istotny jest jeden lub więcej z tych parametrów, zmiany tych parametrów należy obliczać co roku wraz z AAL, aby ocenić ewentualny wpływ na przydział. Ocena należy przeprowadzić w podobny sposób jak w przypadku zmian AL, tj. obliczając w roku Y:

$$\text{Average parameter}_{SubA,Y} = \frac{\text{Average parameter}_{SubA,Y-1} + \text{Average parameter}_{SubA,Y-2}}{2}$$

Jeżeli średni parametr jest wyższy lub niższy o co najmniej 15% w porównaniu z wartością parametru użytego do obliczenia początkowego przydziału (parametru użytego w ostatnim NIM lub, w przypadku nowych podmiotów, parametru odnoszącego się do pierwszego roku kalendarzowego po roku rozpoczęcia działalności), a wynikający z tego całkowity wpływ w postaci zmiany wstępnego przydziału na poziomie podinstalacji jest równy co najmniej 300 uprawnień w porównaniu ze wstępnym przydziałem w roku poprzednim, wówczas nowy przydział należy obliczyć w roku Y, wykorzystując wartość średniego parametru. Podejście zastosowane w obliczeniach powinno odzwierciedlać podejście opisane w sekcjach 3.1 i 3.2.

Zmiany te są niezależne od zmian AL, które mogą wystąpić w podinstalacji i mogą być dodatkiem do tych zmian. Jeżeli zarówno zmiana AL, jak i zmiana wynikająca z jednego z tych parametrów są istotne dla zmian przydziału, suma zmian w zakresie przydziału jest uwzględniana w celu oceny, czy próg 300 został osiągnięty, czy nie (patrz warunek 2 w sekcji 3.1).

Przykłady 5, 6 i 7 w załączniku II ilustrują to podejście.

7. Zaprzestanie działalności

Jeżeli instalacja zostanie zgłoszona jako zaprzestająca działalności w roku Y, bezpłatny przydział dla tej instalacji zostanie skorygowany na rok Y proporcjonalnie, aby nie przyznawać żadnych bezpłatnych uprawnień od dnia następującego po dniu zaprzestania działalności. Żadne przydziały nie zostaną wydane tej instalacji od roku Y+1. Jeżeli instalacja zawiesiła działalność i nie jest jasne, czy działalność zostanie wznowiona, państwo członkowskie może zawiesić wydawanie uprawnień dla tej instalacji do czasu wyjaśnienia sytuacji instalacji, zgodnie z artykułem 26.3 FAR²⁶. Jeżeli instalacja wznowi działalność w przyszłości, jej przydział w roku Y i latach kolejnych zostanie skorygowany w oparciu o zasady ALC. Przepis ten opiera się na FAR i w związku z tym ma zastosowanie od roku 2024. Jeżeli instalacja nie zostanie ponownie uruchomiona i w późniejszym terminie całkowicie zaprzestanie działalności, jej może zostać dostosowany na rok Y w sposób proporcjonalny, aby nie przyznawać żadnych bezpłatnych uprawnień od dnia zawieszenia działalności²⁷.

Zgodnie z definicją zaprzestania działalności instalacji (patrz sekcja 2.3), można zinterpretować następujące stwierdzenie:

²⁶ Należy zauważyć, że to właściwy organ jest odpowiedzialny za odzyskanie wszelkich nadwyżek uprawnień, które mogły zostać przydzielone po takim zaprzestaniu. Zawieszenie wydawania uprawnień można postrzegać jako alternatywę dla potencjalnego odzyskania nadwyżek uprawnień w przyszłości w sytuacjach niejasnego statusu kontynuacji działalności.

²⁷ Jeżeli operator jest w stanie przedstawić dowody uzasadniające, że instalacja mogła funkcjonować do późniejszej daty, wówczas data zaprzestania działalności może zostać odpowiednio zaktualizowana.

Uznaje się, że podinstalacja zaprzestała działalności, jeżeli spełniony jest którykolwiek z następujących warunków:

- a) zmiana zezwolenia dla instalacji ma wpływ na podinstalację, która nie może już działać;
- b) podinstalacja nie działa już i jej wznowienie jest technicznie niemożliwe.

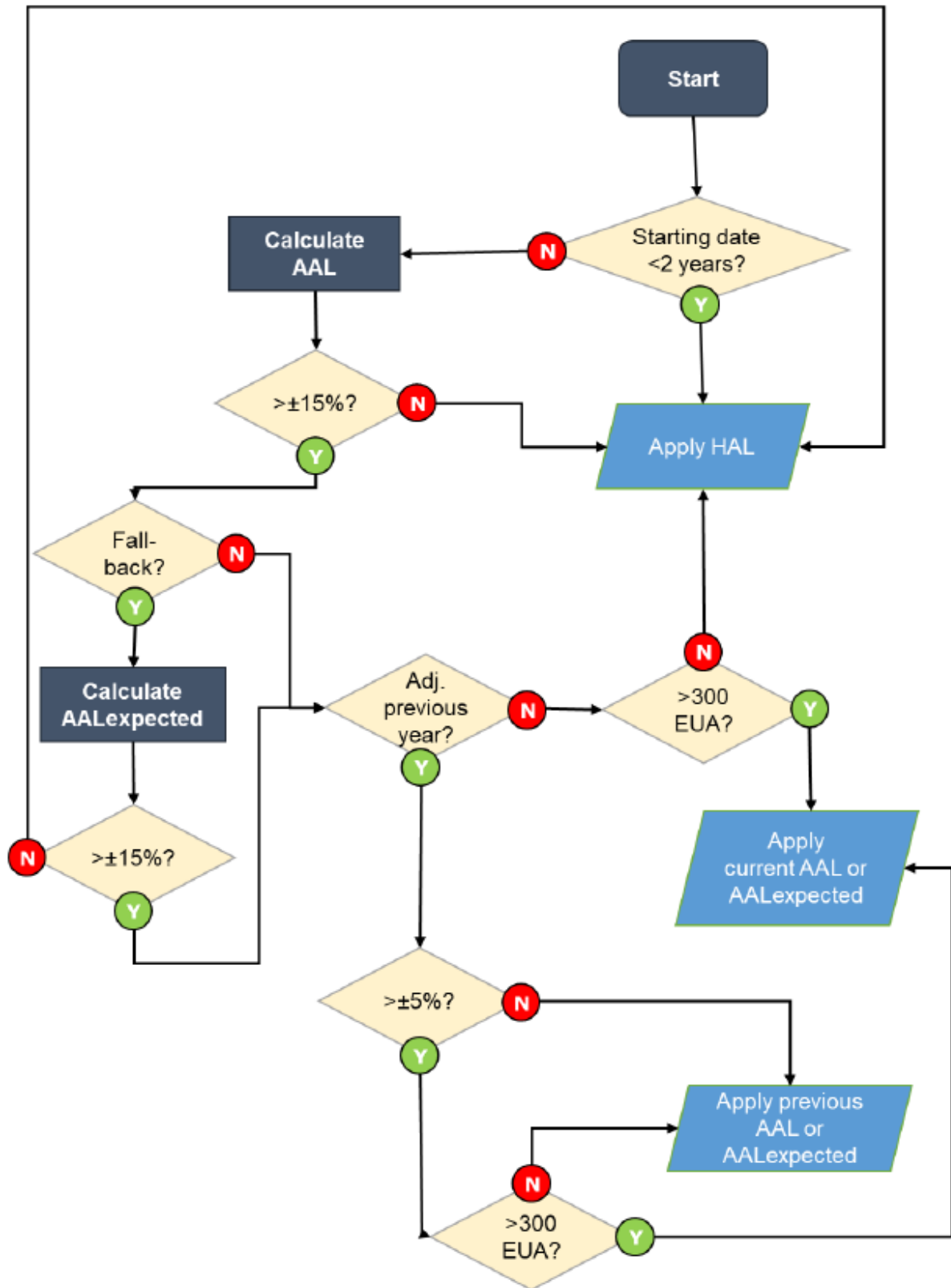
W przypadku podinstalacji „działanie” jest bezpośrednio związane z posiadaniem poziomu działalności innego niż 0. W związku z tym w przypadku poziomu działalności równego 0 dla podinstalacji, której prowadzący nie zadeklarował zamknięcia, właściwy organ powinien zwrócić się o wyjaśnienie, czy podinstalacja została zamknięta.

Zgodnie z artykułem 5 (4) ALCR, jeżeli podinstalacja zostanie zgłoszona jako zaprzestająca działalności w roku Y, bezpłatny przydział tej podinstalacji zostanie skorygowany na rok Y proporcjonalnie, aby nie dostarczać żadnych bezpłatnych uprawnień od dnia następującego po dniu zaprzestania²⁸. Przydział tej podinstalacji zostanie ustawiony na 0 od roku Y+1. Odzwierciedlając podejście na poziomie instalacji, jeżeli podinstalacja zawiesiła działalność i nie jest jasne, czy działalność zostanie wznowiona, państwo członkowskie może zawiesić wydawanie uprawnień dla tej podinstalacji do czasu wyjaśnienia sytuacji podinstalacji, zgodnie z artykułem 3 (3), akapit trzeci 3 ALCR. Jeśli podinstalacja wznowi działalność w przyszłości, jej przydział w roku Y i kolejnych latach zostanie zrewidowany zgodnie z zasadami ALC. Przepis ten opiera się na ALCR i ma zatem zastosowanie od roku 2026.

Przykłady 8 i 9 w załączniku II ilustrują to podejście.

²⁸ Za dzień zaprzestania działalności uważa się ostatni dzień działalności.

Załącznik I – Uproszczony schemat blokowy zmian poziomu działalności



Załącznik II – Przykłady

W przykładach wymienionych w tym załączniku wartość HAL jest wskazana w tabelach w komórce na żółtym tle. Wartości na czerwono w tabelach wskazują albo parametry, które osiągnęły próg, a zatem (mogły) wywołać zmianę, i/lub zmianę przydziału w porównaniu z poprzednim przydziałem. Zakłada się, że przykłady od 1 do 9 odnoszą się wyłącznie do podinstalacji objętych benchmarkiem produktu, dlatego też wartość $AAL_{expected}$ nie jest w nich uwzględniana.

Przykład 1 – Zmiana poziomu działalności

W tym przykładzie zmiana poziomu działalności nie występuje w 2026 r., ponieważ zmiana średniego poziomu działalności AAL jest równa 15%, ale nie przekracza 15%. W 2027 r. zmiana średniego poziomu działalności AAL przekracza 15% (redukcja), a zatem przydział jest odpowiednio korygowany (redukowany). W 2028 r. zmiana średniego poziomu działalności AAL jest ponownie poniżej progu 15%, dlatego przydział jest ponownie równy HAL. Wreszcie w 2030 r. przydział ten zwiększa się w następstwie wzrostu średniego poziomu działalności AAL o ponad 15%.

Example 1 - AL changes								
Year	HAL	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Activity Level	100 000	80 000	90 000	79 000	110 000	110 000	124 000	
Average Activity Level (AAL)				85 000	84 500	94 500	110 000	117 000
(AAL-HAL)/HAL [%]				-15,00%	-15,50%	-5,50%	10,00%	17,00%
Preliminary free allocation (BM=1)				100 000	84 500	100 000	100 000	117 000

Przykład 2 – Próg bezwzględny

W tym przykładzie próg 15% zmiany AL został osiągnięty w 2026 r., ale zmiana ta stanowi mniej niż 300 uprawnień (wzrost o 155 uprawnień w porównaniu z poprzednim przydziałem), a zatem nie ma to wpływu na przydział. Próg 15% zmiany AL i minimalna liczba 300 uprawnień zostają osiągnięte dopiero w 2028 r., a zatem przydział wzrasta w tym roku do 1010. Nowa zmiana ma miejsce w 2030 r., gdy zmiana AAL jest o ponad 5% wyższa niż w poprzednim przedziale, a zmiana będzie dotyczyć ponad 300 uprawnień.

Uwaga: próg bezwzględny stosuje się po zastosowaniu współczynnika narażenia na ucieczkę emisji ale przed zastosowaniem współczynnika redukcji liniowej lub międzysektorowego współczynnika korygującego.

Year	HAL	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Activity Level	700	820	890	970	1 050	1 300	1 350	
Average Activity Level (AAL)				855	930	1 010	1 175	1 325
Change in amount of allowances				155	230	310	165	315
(AAL-HAL)/HAL [%]				22,14%	32,86%	44,29%	67,86%	89,29%
Preliminary free allocation (BM=1)				700	700	1 010	1 010	1 325

Przykład 3 – Kilka zmian w różnych odstępach czasu

W tym przykładzie przydział jest dostosowywany w 2026 r. po wzroście średniego poziomu działalności AAL o ponad 15%. W 2027 r. przydział pozostaje taki sam, jak w 2026 r., ponieważ pomimo dalszego wzrostu średniego poziomu działalności AAL nowy próg 20% nie został osiągnięty (najbliższy przedział powyżej 15%). W 2028 r. zmiana średniego poziomu działalności AAL przekracza 20%, co powoduje dostosowanie przydziału. W 2029 r. przekroczono kolejny próg 25%, co pociąga za sobą kolejne dostosowanie przydziału. W 2030 r. zmiana średniego poziomu działalności AAL pozostaje w tym samym 5% przedziale co w 2029 r., stąd przydział pozostaje taki sam jak w 2029.

Example 3 - Changes above ±15% and subsequent changes ±5%								
Year	HAL	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Activity Level	100 000	110 000	122 000	114 000	130 000	124 000	132 000	
Average Activity Level (AAL)				116 000	118 000	122 000	127 000	128 000
(AAL-HAL)/HAL [%]				16,00%	18,00%	22,00%	27,00%	28,00%
Preliminary free allocation (BM=1)				116 000	116 000	122 000	127 000	127 000

Przykład 4 – Przydział dla nowej podinstalacji

Ten przykład ilustruje przydział przyznany nowej podinstalacji produktowej, która rozpoczęła działalność w 2025 r. (rok Y w sekcji 5; podinstalacja jest uważana za nową podinstalację dla obu okresów przydziału). Przydział podany w latach 2025 i 2026 opiera się na poziomie działalności AL w tych konkretnych latach.

Przydział na rok 2025 zostanie obliczony przy użyciu szablonu ALC dla przydziału na lata 2021–2025, stosowanego przez nowych prowadzących, którzy rozpoczęli działalność w 2024 lub 2025 roku, przedstawionego w Załączniku III,

ALC Template	
NE 2024+	
Cess	FAR ₂₀₂₄

a przydział na rok 2026 zostanie obliczony przy użyciu nowego szablonu ALC stosowanego przez wszystkich prowadzących dla przydziału na lata 2026–2030, przedstawionego w Załączniku III.

ALC Template	
2026-2030	
Cess	FAR ₂₀₂₄

Oba raporty ALC mogą zostać złożone równoległe w 2026 roku. AL z roku 2026 definiuje HAL podinstalacji, ponieważ jest to AL z pierwszego roku kalendarzowego po roku rozpoczęcia działalności. Przydział w 2027 roku jest oparty na HAL. AAL zostanie obliczona dopiero od roku 2028 (Y+3) w celu uwzględnienia ewentualnych zmian przydziału.

Year	2024	2025	2026 (HAL)	2027	2028	2029	2030
Activity Level	N/A	50 000	100 000	120 000	115 000	119 000	
Average Activity Level (AAL)		N/A	N/A	N/A	110 000	117 500	117 000
(AAL-HAL)/HAL [%]		N/A	N/A	N/A	10,00%	17,50%	17,00%
Preliminary free allocation (BM=1)		50 000	100 000	100 000	100 000	117 500	117 500

Przykład 5 - Zmniejszenie ilości gazów odlotowych spalanych ze względów innych niż dla zapewnienia bezpieczeństwa

W tym przykładzie ilość gazów odlotowych spalanych z przyczyn innych niż dla zapewnienia bezpieczeństwa przez podinstalację objętą wskaźnikiem emisyjności dla produktu została zmniejszona średnio o 20% w latach 2024 i 2025, a zatem zmniejszenie to jest uwzględniane przy obliczaniu przydziału na rok 2026 (więcej informacji na temat sposobu obliczania przydziału w tym przypadku znajduje się w dokumencie z wytycznymi 8): zmniejszenie przydziału związane z tymi gazami odlotowymi nie jest już obliczane na podstawie ilości gazów odlotowych w HAL, ale na podstawie średniej w latach 2024–2025 (co prowadzi do zmniejszenia o 518 800 uprawnień zamiast 648 500 uprawnień obliczonych początkowo). W 2027 r. nie ma zmian w porównaniu z 2026 r. (zmiana poziomu działalności AL wynosi poniżej 15% a ilość spalanych gazów odlotowych pozostaje taka sama). W 2028 r. ilość spalanych gazów odlotowych jest taka sama jak w 2026 r., więc redukcja z nimi związana jest identyczna, ale średni poziom działalności AAL podinstalacji wykazuje wzrost AL, co prowadzi do większego przydziału do podinstalacji. W 2030 r. średni poziom działalności AAL wykazuje poziom działalności AL zbliżony do HAL, a także ilość spalanych gazów odlotowych jest zbliżona do tych z HAL; w tym roku przydział opiera się zatem na wartościach historycznych.

Year	HAL	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Activity Level [t]	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 500 000	5 000 000	4 500 000	4 000 000	
VWG _i [t]	1 000 000	800 000	800 000	800 000	800 000	800 000	1 000 000	
Free allocation [no correction]	5 000 000							
WG reduction	-648 500							
Average Activity Level (AAL)				4 000 000	4 250 000	4 750 000	4 750 000	4 250 000
2-year rolling average WG (VWG _{2y})				800 000	800 000	800 000	800 000	900 000
(AAL-HAL)/HAL [%]				0,00%	6,25%	18,75%	18,75%	6,25%
(VWG _{2y} -VWG _{HAL})/VWG _{HAL} [%]				-20,00%	-20,00%	-20,00%	-20,00%	-10,00%
Free allocation [no correction]				5 000 000	5 000 000	5 937 500	5 937 500	5 000 000
WG reduction				-518 800	-518 800	-518 800	-518 800	-648 500
Preliminary free allocation				4 481 200	4 481 200	5 418 700	5 418 700	4 351 500

BM _p [allowances/t]	1,250
NCV _{wg} [TJ/t]	0,0025
EF _{wg} [tCO ₂ /TJ]	259,4
CLEF _{p,k}	1

Przykład 6 - Zmiana ilości ciepła importowanego z podmiotu nieobjętego ETS

W tym przykładzie podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności dla produktu importuje ciepło od podmiotu nieobjętego ETS. Ta ilość ciepła jest zmniejszana średnio o 25% w latach 2024 i 2025, a zatem związana z tym redukcja przydziału jest również zmniejszana w 2026 r. (redukcję oblicza się na podstawie średniej importowanego ciepła z 2 lat). W 2028 r. średni poziom działalności AAL podinstalacji wzrasta o ponad 15%, co prowadzi do wzrostu przydziału. Ilość importowanego ciepła pozostała taka sama jak w poprzednich latach, a zatem ilość uprawnień odliczonych z powodu tego importowanego ciepła pozostaje taka sama jak w poprzednich latach. W 2030 r. średni poziom działalności AAL pokazuje, że osiągnięto kolejny próg wzrostu, a równolegle ilość importowanego ciepła ponownie wzrosła, co prowadzi do różnicy mniejszej niż 15% w porównaniu z wartością obliczoną dla lat HAL. Dlatego w 2030 r. udział przydzielonych uprawnień opartych na średnim poziomie działalności AAL wzrasta, a odliczenie związane z importowanym ciepłem jest obliczane na podstawie wartości historycznych. Ponieważ dwa parametry są istotne dla zmiany przydziału, łączna zmiana przydziału musi prowadzić do zmiany większej niż 300 EUA, co ma miejsce w tym przypadku. Zmiana wynikająca ze zmiany AL wyniosłaby 75 000 EUAs pomniejszona o zmianę wynikającą z importu ciepła (60 431 EUAs), co daje 14 569.

Year	HAL	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Activity Level [t]	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 200 000	1 200 000	1 250 000	1 300 000	
Imported heat non-ETS [TJ]	4 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	4 000	
Free allocation [no correction]	1 000 000							
Heat import reduction	-241 724							
Average Activity Level (AAL)				1 000 000	1 100 000	1 200 000	1 225 000	1 275 000
2-year average heat import (Heat _{2y})				3 000	3 000	3 000	3 000	3 500
(AAL-HAL)/HAL [%]				0,00%	10,00%	20,00%	22,50%	27,50%
(Heat _{2y} -Heat _{baseline})/Heat _{baseline} [%]				-25,00%	-25,00%	-25,00%	-25,00%	-12,50%
Free allocation [no correction]				1 000 000	1 000 000	1 200 000	1 200 000	1 275 000
Heat import reduction				-181 293	-181 293	-181 293	-181 293	-241 724
Preliminary free allocation				818 707	818 707	1 018 707	1 018 707	1 033 276

BM _p [allowances/t]	1
BM _{heat} [allowances/TJ]	60,431
CLEF _{p,k}	1

Przykład 7 – Zmiana ilości wodoru zastosowanego jako substytut paliwa w produkcji VCM

W tym przykładzie instalacja nie wykorzystywała wodoru jako substytutu paliwa w okresie odniesienia. Zaczęto go używać w 2024 r., a wpływ na współczynnik korekcji wodoru wyniósł ponad 15% w 2027 r.; dlatego w 2027 r. przy obliczaniu wstępnego przydziału uwzględnia się średni 2-letni współczynnik korekcji wodoru z tych lat. Ponieważ w kolejnych latach nie osiągnięto żadnych dalszych progów, we wszystkich pozostałych latach przyjmuje się wartość z 2027 r. W 2029 r. AAL wzrośnie o ponad 15%, co również ma wpływ na wstępne obliczenia przydziału, oprócz zastosowania artykułu 6.2 dotyczącego wpływu zmiany współczynnika korekcyjnego wodoru.

Year	HAL	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Activity Level [t]	500 000	500 000	500 000	550 000	580 000	580 000	580 000	
Direct emissions [tCO ₂]	100 000	95 000	85 000	100 000	110 000	110 000	110 000	
Virtual emissions from H ₂ combustion [tCO ₂]	0	5 000	15 000	20 000	25 000	25 000	25 000	
H ₂ related correction factor	1,00	0,95	0,85	0,83	0,81	0,81	0,81	
Average Activity Level (AAL)				500 000	525 000	565 000	580 000	580 000
2-year average H ₂ corr. Factor (H ₂ Corr _{2y})				0,90	0,84	0,82	0,81	0,81
(AAL-HAL)/HAL [%]				0,00%	5,00%	13,00%	16,00%	16,00%
(H ₂ Corr _{2y} -H ₂ baseline)/H ₂ baseline [%]				-10,00%	-15,83%	-17,59%	-18,52%	-18,52%
Preliminary free allocation				77 500	65 229	65 229	75 666	75 666

BM _p [allowances/t]	0,155
CLEF _{p,k}	1

Uwaga: ponieważ w momencie pisania tego tekstu nowe wartości odniesienia nie są jeszcze znane, w tym przykładzie wykorzystano wartość odniesienia z pierwszego okresu przydziału w Fазie 4.

Przykład 8 – Zaprzestanie działalności

Instalacja ta zgłosiła zaprzestanie działalności 31.05.2027 r. i w związku z tym nie otrzymała już bezpłatnych uprawnień do emisji od dnia następnego. Przydział został obliczony proporcjonalnie na rok 2027 (na podstawie przydziału na 2027 r. na 151 dni z 365) i wynosi 0 od 2028 r.

Year	HAL	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Activity Level	100 000	110 000	110 000	50 000	0		
Average Activity Level (AAL)				110 000			
(AAL-HAL)/HAL [%]				10%			
Preliminary free allocation (BM=1)				41 370	0	0	0

Instalacja ta zgłosiła zaprzestanie działalności 31.05.2027 r.

Przykład 9 – Oczekiwane poziomy działalności, przypadek 1²⁹ (tabela znajduje się na końcu rozdziału)

Producent ceramiki wytwarza tylko jeden produkt, który jest objęty podinstalacją paliwową oraz podinstalacją procesową (z rozkładu węglanów w glinie oraz z kopalnych środków porotwórczych). W przypadku ALC, np. zgłoszonego w 2027 r., instalacja poprawia efektywność energetyczną, prowadząc do spadku zużycia paliwa o 33% w porównaniu z HAL. Ponadto poprawia efektywność emisji gazów cieplarnianych poprzez zastąpienie ich środkami porotwórczymi na bazie biomasy, co prowadzi do zmniejszenia emisji procesowych o 80%³⁰. Ponieważ produkt został wyprodukowany już w okresie bazowym, artykuł 5(1a) ALCR ma zastosowanie do obu podinstalacji, a wszelkie potencjalne korekty przydziału będą oparte na średnich oczekiwanych poziomach działalności, obliczonych zgodnie z równaniem 1 załącznika I do ALCR, tj. efektywności historycznej (określonej na podstawie całkowitej ilości paliwa zużytego do wytworzenia produktu – odpowiednio emisji procesowych wyemitowanych podczas produkcji produktu – w okresie bazowym, podzielona przez ilość produktu wytworzonego w okresie bazowym) pomnożona przez produkcję w ciągu poprzednich dwóch lat (np. 2025 i 2026 w celu raportowania ALC w 2027 r.). Ponieważ obie podinstalacje odnoszą się do tej samej ilości wytworzonego produktu, referencyjna wartość produkcji do obliczenia HistEff jest taka sama dla obu podinstalacji. W tym przykładzie każda z nich to suma 10 000 ton ceramiki wyprodukowanej w okresie bazowym.

Pomimo spadku poziomu działalności poniżej progu -15%, oczekiwany AAL spadł jedynie o 5%, co odpowiada zmianie produkcji. Instalacja będzie nadal otrzymywać przydział oparty na dwóch HAL-ach dla każdej podinstalacji bez żadnych korekt.

Przykład 10 – Oczekiwane poziomy działalności, przypadek 2 (tabela znajduje się na końcu rozdziału)

Ten sam producent ceramiki co w przypadku 1, ale teraz produkuje 2 produkty, dla których dysponuje solidnymi wynikami pomiarów, pozwalającymi na przypisanie historycznego i bieżącego zużycia paliwa oraz emisji procesowych do każdego produktu. (Uwaga: jeśli prowadzący jest w stanie rozróżnić produkty objęte tym samym PRODCOM, może je również rozdzielić w celu określenia odpowiednich współczynników efektywności). W tym przykładzie podinstalacja emisji procesowych zostałaby skorygowana o -18%, podczas gdy podinstalacja paliwowa pozostałaby na HAL (tylko -14%, nie przekraczając progu -15%).

Przykład 11 – Oczekiwane poziomy działalności, przypadek 3 (tabela znajduje się na końcu rozdziału)

²⁹ Ten przykład i kolejne są przedstawione inaczej niż poprzednie i nie obejmują wszystkich lat, lecz podane dane są zawsze obliczane na podstawie średniej z odpowiednich lat.

³⁰ Podobnie, gdyby emisje procesowe zostały trwale wychwypane, dałoby to takie same rezultaty.

Ten sam producent ceramiki co w przypadku 2, ale tutaj prowadzący nie jest w stanie rozdzielić wsadu paliwa i emisji według rodzaju produktu na podstawie wyników pomiaru. Przechodząc w dół hierarchii określonej w sekcji 3.2 załącznika VII FAR dotyczącej podziału danych według podinstalacji (patrz również sekcja 2.3 niniejszego GD), prowadzący sprawdzi wszelkie skorelowane/pośrednie metody (np. korelacja z temperaturą pieca, zawartością gliny itp.), a nawet niezależne sprawności (takie jak dostępne w literaturze). Jeśli żadna z nich nie jest dostępna lub możliwa, prowadzący będzie musiał założyć te same historyczne sprawności dla obu produktów (tj. według udziału masowego). Spowoduje to inną korektę przydziału w porównaniu z przypadkiem 2 w przykładzie 11, tj. proporcjonalną do zmiany w łącznej produkcji obu produktów, ponieważ przypisano im tę samą sprawność. W tym przykładzie obie podinstalacje odnotowałyby zmniejszenie przydziału o 16%.

Przykład 12 – Oczekiwane poziomy działalności, przypadek 4 (tabela znajduje się na końcu rozdziału)

Ten sam producent ceramiki co w przypadku 3, ale tutaj oba produkty prawie nie są już produkowane w ALC, podczas gdy nowy produkt tak (lub produkt, który nie był produkowany w okresie bazowym). W rezultacie oczekiwany AAL jest niemal taki sam jak rzeczywisty AAL dla odpowiednich benchmarków. Innymi słowy, korekta przydziału byłaby mniej więcej oparta na rzeczywistych poziomach działalności i nie miałyby zastosowania żadne specjalne przepisy dotyczące efektywności energetycznej ani efektywności emisji gazów cieplarnianych. W tym przykładzie podinstalacja paliwowa BM zostałaby skorygowana o -18%, a emisje procesowe o -26%.

Przykład 13 – Przesunięcie między ciepłem kwalifikowanym i niekwalifikowanym (tabela znajduje się na końcu rozdziału)

W poniższym przykładzie nieskorygowany „AAL oczekiwany” jest mnożony przez stosunek ciepła kwalifikowanego (tj. wliczanego do poziomu działalności) do całkowitego ciepła (tj. kwalifikowanego i niekwalifikowanego) zużytego dla każdego produktu. Na przykład, jeśli zużycie obejmuje 300 TJ ze źródeł kwalifikowanych i 200 TJ ze źródeł niekwalifikowanych (np. nieobjętych ETS), współczynnik korygujący wynosi $300/(300+200)=0,6$. Istnieje wymóg wstępny, aby zgłosić ciepło nieobjęte ETS zużyte do produkcji każdego produktu³¹.

Aby zilustrować sposób obliczenia całkowitego „oczekiwanego AAL w stosunku do HAL” podinstalacji cieplnej, przykład obejmuje produkcję drugiego produktu i niewielkie ilości ciepła eksportowanego do odbiorców nieobjętych systemem ETS, przy czym te ostatnie podlegają „AL_{remaining}”.

³¹ Należy zauważyć, że ma to znaczenie tylko wtedy, gdy AAL zmienił się o co najmniej 15%. Co więcej, ciepło nieobjęte systemem ETS w większości przypadków będzie równe zero.

Przykład 9

Sub-installation	Product	Unit	(In baseline year(s) used for) HAL	AAL actual (ALC reporting)	AAL change	Annex I, applicable term for AAL expected	HistEff	AAL expected	AAL expected vs HAL
Fuel BM (TJ)	Product 1	TJ	600	400	-33%	HistEff x ProdLevel	0,06 TJ/t	570	
	Product 2		-	-	-	-	-	-	
	New product		-	-	-	-	-	-	
	TOTAL		600	400	-33%	-	-	570	-5%
Process emissions (t CO2)	Product 1	t CO2	1 500	300	-80%	HistEff x ProdLevel	0,15 tCO2/t	1 425	
	Product 2		-	-	-	-	-	-	
	New product		-	-	-	-	-	-	
	TOTAL		1 500	300	-80%	-	-	1 425	-5%
Production (t)	Product 1	t	10 000	9 500	-5%				
	Product 2		-	-	-				
	New product		-	-	-				
	TOTAL		10 000	9 500	-5%				

Oczekiwany AAL dla podinstalacji paliwowej oblicza się według wzoru $0,06 \text{ TJ/t} \times 9500 \text{ t} = 570 \text{ TJ}$

Oczekiwany AAL dla podinstalacji emisji procesowych oblicza się według wzoru $0,15 \text{ t CO}_2/\text{t} \times 9500 \text{ t} = 1425 \text{ t CO}_2$.

Przykład 10

Sub-installation	Product	Unit	(In baseline year(s) used for) HAL	AAL actual (ALC reporting)	AAL change	Annex I, applicable term for AAL expected	HistEff	AAL expected	AAL expected vs HAL
Fuel BM (TJ)	Product 1	TJ	200	150	-25%	HistEff x ProdLevel	0,02 TJ/t	160	
	Product 2		400	345	-14%	HistEff x ProdLevel	0,0471 TJ/t	358	
	New product		-	-	-	-	-	-	
	TOTAL		600	495	-18%	-	-	518	-14%
Process emissions (t CO2)	Product 1	t CO2	1 200	250	-79%	HistEff x ProdLevel	0,12 tCO2/t	960	
	Product 2		300	40	-87%	HistEff x ProdLevel	0,0353 tCO2/t	268	
	New product		-	-	-	-	-	-	
	TOTAL		1 500	290	-81%	-	-	1 228	-18%
Production (t)	Product 1	t	10 000	8 000	-20%				
	Product 2		8 500	7 600	-11%				
	New product		-	-	-				
	TOTAL		18 500	15 600	-16%				

Przykład 11

Sub-installation	Product	Unit	(In baseline year(s) used for) HAL	AAL actual (ALC reporting)	AAL change	Annex I, applicable term for AAL expected	HistEff	AAL expected	AAL expected vs HAL
Fuel BM (TJ)	Product 1	TJ	324	254	-22%	HistEff x ProdLevel	0,0324 TJ/t	259	
	Product 2		276	241	-13%	HistEff x ProdLevel	0,0324 TJ/t	247	
	New product		-	-	-	-	-	-	
	TOTAL		600	495	-18%	-	-	507	-16%
Process emissions (t CO2)	Product 1	t CO2	811	149	-82%	HistEff x ProdLevel	0,0811 tCO2/t	649	
	Product 2		689	141	-80%	HistEff x ProdLevel	0,0811 tCO2/t	616	
	New product		-	-	-	-	-	-	
	TOTAL		1 500	290	-81%	-	-	1 265	-16%
Production (t)	Product 1	t	10 000	8 000	-20%				
	Product 2		8 500	7 600	-11%				
	New product		-	-	-				
	TOTAL		18 500	15 600	-16%				


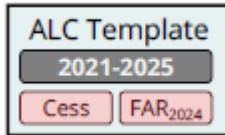
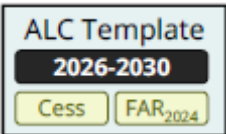
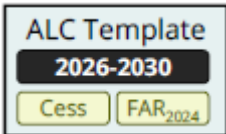
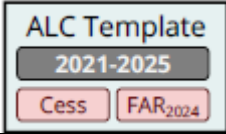
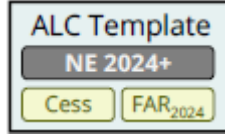
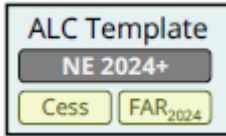

Przykład 12


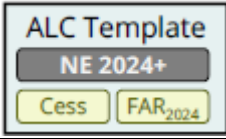

Sub-installation	Product	Unit	(In baseline year(s) used for) HAL	AAL actual (ALC reporting)	AAL change	Annex I, applicable term for AAL expected	HistEff	AAL expected	AAL expected vs HAL
Fuel/BM (TJ)	Product 1	TJ	324	7	-98%	HistEff x ProdLevel	0,0324 TJ/t	6	
	Product 2		276	8	-97%	HistEff x ProdLevel	0,0324 TJ/t	8	
	New product		-	480	-	AL remaining	-	480	
	TOTAL		600	495	-18%	-	-	495	-18%
Process emissions (t CO2)	Product 1	t CO2	811	5	-99%	HistEff x ProdLevel	0,0811 tCO2/t	16	
	Product 2		689	5	-99%	HistEff x ProdLevel	0,0811 tCO2/t	20	
	New product		-	1 100	-	AL remaining	-	1 100	
	TOTAL		1 500	1 110	-26%	-	-	1 136	-24%
Production (t)	Product 1	t	10 000	200	-98%				
	Product 2		8 500	250	-97%				
	New product		-	19 400	-				
	TOTAL		18 500	19 850	7%				

Przykład 13

Parameter	Product	Unit	(In baseline year(s) used for) HAL	AAL actual (ALC reporting)	AAL change	Annex I, applicable term for AAL expected	HistEff	AAL expected (before any adjustment)	AAL expected (after adjustment)	AAL expected vs HAL
Production (t)	Product 1	t	10 000	9 500	-5%					
	Product 2		400	300	-25%					
	New product		-	-	-					
	TOTAL		10 400	9 800	-6%					
eligible Heat (TJ)	Product 1	TJ	600	300						
	Product 2		10	7						
	Heat export (non-ETS)		20	20						
	TOTAL		630	327						
non-eligible heat (TJ)	Product 1	TJ	0	200						
	Product 2		0	2						
	Heat export (non-ETS)		-	-						
	TOTAL		0	202						
Total heat (TJ)	Product 1	TJ	600	500	-17%	HistEff x ProdLevel	0,06 TJ/t	570		
	Product 2		10	9	-10%	HistEff x ProdLevel	0,025 TJ/t	8		
	Heat export (non-ETS)		20	20	0%	AL remaining	-	20		
	TOTAL		630	529	-16%	-	-	598		
	Product 1	TJ	600	500	-17%	HistEff x ProdLevel	0,06 TJ/t	570	342	
	Product 2		10	9	-10%	HistEff x ProdLevel	0,025 TJ/t	8	6	
	Heat export (non-ETS)		20	20	0%	AL remaining	-	20	20	
	TOTAL		630	529	-16%	-	-	598	368	-42%

Załącznik III – Przegląd odpowiednich szablonów ALC

Typ	Aplikacja	Start	Raportowanie w 2026 r.		Raportowanie w 2027 r.	
			Dla 2024 / 2025	Dla 2026+	Dla 2025 (n.a. jeżeli już zaraportowano w 2026 r.)	Dla 2027+
Instalacja dotychczas działająca	Normalne ALC	n.a.	n.a.			
	Zaprzestanie	n.a.			n.a.	
	Nowa podinstalacja	2024				
2025						
Nowa instalacja	2024				n.a.	
	2025					
		Szablon raportu ALC dla instalacji dotychczas działających w odniesieniu do przydziału na lata 2021–2025.				

	<p>Szablon raportu ALC dla instalacji dotychczas działających w odniesieniu do przydziału na lata 2021–2025, w szczególności do raportowania zaprzestania od 2024 r.</p>
	<p>Szablon raportu ALC w odniesieniu do przydziału na lata 2021–2025 używany przez nowych uczestników, którzy rozpoczęli działalność w 2024 r. lub później, i zawiera zasady FAR 2024.</p>
	<p>NOWY SZABLON raportu ALC używany przez wszystkich prowadzących do przydziału 2026-2030.</p>

- Instalacja dotychczas działająca, która prowadzi nieprzerwaną normalną działalność w latach 2024 i 2025, powinna złożyć raport ALC₂₀₂₆₋₂₀₃₀ dopiero w roku sprawozdawczym 2026 i latach kolejnych.
- Instalacja dotychczas działająca, która rozpoczęła nową podinstalację w 2025 r., będzie musiała złożyć zarówno raport ALC₂₀₂₁₋₂₀₂₅ za okres przydziału 2021-2025, w którym dane nowej podinstalacji są uwzględniane w celu obliczenia jej bezpłatnego przydziału na 2025 r., jak i raport ALC₂₀₂₆₋₂₀₃₀ za okres przydziału 2026-2030.
- Nowy podmiot w 2024 r. będzie musiał złożyć zarówno raport ALC_{NE 2024}, jak i raport ALC₂₀₂₆₋₂₀₃₀. Raport ALC_{NE 2024} dotyczące obliczenia bezpłatnych przydziałów na lata w okresie przydziału 2021–2025 oraz raport ALC_{2026–2030} dotyczące bezpłatnych przydziałów na kolejne lata.