

Zasady rozliczania realizacji inwestycji wykazanych w planie neutralności klimatycznej w sektorze ciepłowniczym

Sylvia Kryłowicz
Ewelina Bagińska - Sztonyk
Przemysław Chrzan

Dodatkowe 30% przydziału - Podstawa Prawna

- **Dyrektywa 2003/87/WE z dnia 13 października 2003 r. ustanawiająca system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych w Unii oraz zmieniająca dyrektywę Rady 96/61/WE.** – wprowadza warunkowość przydziału i plany neutralności klimatycznej

Warunki i wielkość dodatkowego przydziału

- **Rozporządzenie delegowane Komisji (UE) 2019/331** z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie ustanowienia przejściowych zasad dotyczących zharmonizowanego przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji w całej Unii na podstawie art. 10a dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady [**FAR**]
 - **Rozporządzenie delegowane Komisji (UE) 2024/873** z dnia 30 stycznia 2024 r. zmieniające rozporządzenie delegowane (UE) 2019/331 w odniesieniu do przejściowych zasad dotyczących zharmonizowanego przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji w całej Unii [**zmiana FAR**]

Treść i format planu neutralności klimatycznej

- **Rozporządzenie wykonawcze Komisji (UE) 2023/2441** z dnia 31 października 2023 r. ustanawiające zasady stosowania dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w odniesieniu do treści i formatu planu neutralności klimatycznej niezbędnego do przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji [**PNK**]

Zasady wydawania/zwrotu dodatkowych uprawnień, Sprawozdanie z neutralności klimatycznej

- **Rozporządzenie wykonawcze 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 [**ALC**]
 - **Rozporządzenie wykonawcze Komisji (UE) 2025/772** z dnia 16 kwietnia 2025 r. w sprawie zmiany i sprostowania rozporządzenia wykonawczego (UE) 2019/1842 ustanawiającego 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 [**Zmiana ALC**]

Dodatkowe 30% przydziału - Podstawa Prawna

Art. 10b ust. 4 akapit 2 dyrektywy 2003/87/WE:

„W państwach członkowskich, w którym w latach 2014–2018 średni udział emisji z systemów ciepłowniczych w całej Unii podzielony przez udział tego państwa członkowskiego w całkowitym PKB Unii jest większy niż pięć, sieciom ciepłowniczym przydziela się dodatkowe przydziały bezpłatnych uprawnień w wysokości 30 % ilości określonej zgodnie z art. 10a na lata 2026–2030 pod warunkiem że dokonuje się inwestycji odpowiadających wartości tego dodatkowego przydziału bezpłatnych uprawnień w celu znacznego zmniejszenia emisji przed 2030 r. zgodnie z planami neutralności klimatycznej, o których mowa w akapicie trzecim niniejszego ustępu oraz że osiągnięcie celów i celów pośrednich, o których mowa w lit. b) tego akapitu, zostało potwierdzone w drodze weryfikacji przeprowadzonej zgodnie z akapitem czwartym niniejszego ustępu.”

Państwa kwalifikujące się do dodatkowego 30% przydziału* :

- Bułgaria;
- Czechy;
- Łotwa;
- Czechy

**Załącznik VIII do rozporządzenie 2019/331*

Dodatkowe 30% przydziału - Podstawa Prawna

Art. 10b ust. 4 akapit 3-4 dyrektywy 2033/87/WE:

„Do dnia 1 maja 2024 r. operatorzy sieci ciepłowniczej opracowują plan osiągnięcia neutralności klimatycznej dla instalacji, w odniesieniu do których ubiegają się o dodatkowy przydział bezpłatnych uprawnień na mocy akapitu drugiego niniejszego ustępu. Plan ten jest zgodny z celem neutralności klimatycznej ustanowionym w art. 2 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2021/1119 i określa:

- a) środki i inwestycje mające na celu osiągnięcie neutralności klimatycznej do 2050 r. na poziomie instalacji lub przedsiębiorstwa, z wyłączeniem wykorzystania jednostek kompensacji emisji dwutlenku węgla;
- b) cele i wartości pośrednie pozwalające zmierzyć do dnia 31 grudnia 2025 r., a następnie co pięć lat do 31 grudnia, postępy w osiągnięciu neutralności klimatycznej zgodnie z lit. a) niniejszego akapitu;
- c) szacowany wpływ każdego ze środków i każdej z inwestycji, o których mowa w lit. a) niniejszego akapitu, na obniżenie emisji gazów cieplarnianych.

Osiągnięcie celów i wartości pośrednich, o których mowa w akapicie trzecim lit. b) niniejszego akapitu, weryfikuje się w odniesieniu do okresu do dnia 31 grudnia 2025 r., a następnie w odniesieniu do każdego okresu kończącego się 31 grudnia każdego kolejnego piątego roku, zgodnie z procedurami weryfikacji i akredytacji określonymi w art. 15. Nie przydziela się żadnych bezpłatnych uprawnień w wysokości przekraczającej kwotę, o której mowa w akapicie pierwszym niniejszego ustępu, jeżeli nie zweryfikowano osiągnięcia celów i wartości pośrednich w odniesieniu do okresu do końca 2025 r. lub w odniesieniu do okresu od 2026 r. do 2030 r.”

Warunki dotyczące dodatkowego 30% przydziału

Art.22b ust.3 rozporządzenia 2019/331

3. Do celów art. 10b ust. 4 akapity drugi, trzeci i czwarty dyrektywy 2003/87/WE wstępną roczną liczbę uprawnień do emisji przydzielanych bezpłatnie podinstalacji sieci ciepłowniczej, obliczoną zgodnie z art. 16 ust. 2 i 3 niniejszego rozporządzenia, zwiększa się o 30 % liczby obliczonej zgodnie z art. 16 ust. 2, ...

Art.16 ust. 2 i 3 rozporządzenia 2019/331

2. Na potrzeby obliczeń, o których mowa w ust. 1, państwa członkowskie w pierwszej kolejności określają wstępną roczną liczbę bezpłatnych uprawnień do emisji przydzielanych dla każdej podinstalacji oddzielnie w następujący sposób:

c) w przypadku podinstalacji sieci ciepłowniczej **wstępna roczna liczba bezpłatnych uprawnień do emisji przydzielanych na dany rok odpowiada wartości wskaźnika emisyjności opartego na cieple w odniesieniu do mierzalnego ciepła za odpowiedni okres, na który przydzielane są uprawnienia, przyjętej zgodnie z art. 10a ust. 2 dyrektywy 2003/87/WE, pomnożonej przez historyczny poziom działalności związanej z siecią ciepłowniczą;**

3. Na zasadzie odstępstwa od akapitu pierwszego w przypadku podinstalacji sieci ciepłowniczej stosuje się współczynnik wynoszący 0,3.

$$\text{Bazowy przydział}_{DH} = BM_{DH} \cdot HAL_{DH} \cdot CLEF_{DH}$$

$$\text{Dodatkowy przydział } 30\%_{DH} = BM_{DH} \cdot HAL_{DH} \cdot 0,3$$

$$\text{Przydział}_{DH} = \text{Bazowy przydział}_{DH} + \text{Dodatkowy przydział } 30\%_{DH}$$

Warunki dotyczące dodatkowego 30% przydziału

Art.22b ust.3 rozporządzenia 2019/331

3. Do celów art. 10b ust. 4 akapity drugi, trzeci i czwarty dyrektywy 2003/87/WE wstępną roczną liczbę uprawnień do emisji przydzielanych bezpłatnie podinstalacji sieci ciepłowniczej, obliczoną zgodnie z art. 16 ust. 2 i 3 niniejszego rozporządzenia, zwiększa się o 30 % liczby obliczonej zgodnie z art. 16 ust. 2, jeżeli prowadzący podinstalację sieci ciepłowniczej złożył wniosek zgodnie z art. 4 niniejszego rozporządzenia i jeżeli w odniesieniu do okresu do końca 2025 r. lub w odniesieniu do okresu od 2026 r. do 2030 r. spełnione są wszystkie poniższe warunki:

a) instalacja lub przedsiębiorstwo ciepłownicze znajduje się w państwie członkowskim, które spełnia kryteria określone w art. 10b ust. 4 akapit drugi dyrektywy 2003/87/WE i o którym mowa w załączniku VIII;

b) instalacja lub przedsiębiorstwo ciepłownicze dokonały inwestycji o wolumenie co najmniej równym wartości ekonomicznej dodatkowej liczby bezpłatnych uprawnień w okresie od 2026 r. do 2030 r., zgodnie z celami i wartościami pośrednimi określonymi w planie neutralności klimatycznej, aby zmierzyć, do dnia 31 grudnia 2025 r. i do dnia 31 grudnia każdego kolejnego piątego roku, postępy w osiągnięciu neutralności klimatycznej;

c) inwestycja, o której mowa w lit. b), prowadzi do znacznej redukcji emisji przed 2030 r.;

d) instalacja lub przedsiębiorstwo ciepłownicze przedkłada plan neutralności klimatycznej do **dnia 30 maja 2024 r. zgodnie z art. 4 ust. 1 lub, w stosownych przypadkach, w odniesieniu do swojej działalności objętej dyrektywą 2003/87/WE;**

e) osiągnięcie celów i wartości pośrednich, o których mowa w art. 10b ust. 4 akapit trzeci lit. b) dyrektywy 2003/87/WE, zostało potwierdzone w wyniku weryfikacji przeprowadzonej zgodnie z art. 10b ust. 4 akapit czwarty tej dyrektywy;

f) właściwy organ sprawdził i uznał za zgodne treść i format planu neutralności klimatycznej zgodnie z ust. 4.

Wartość ekonomiczna dodatkowego 30% przydziału

art. 22b ust. 3 akapit 2 rozporządzenia 2019/331

Do celów lit. b) Wartość ekonomiczną dodatkowych 30 % uprawnień określa się przez pomnożenie dodatkowej liczby bezpłatnych uprawnień w okresie od 2026 r. do 2030 r. przez średnią cenę uprawnień na wspólnej platformie aukcyjnej w roku kalendarzowym poprzedzającym złożenie wniosku, o którym mowa w art. 4 ust. 2, i pomnożenie przez współczynnik określony zgodnie z art. 14 ust. 6, stosownie do instalacji.

83,6 EUR

Całkowitą kwotę inwestycji skutkujących „znaczną redukcją emisji do 2030 r.”, które operator musi poczynić, aby kwalifikować się do warunkowych bezpłatnych uprawnień, określa się w następujący sposób:

$$\text{Równowartość inwestycji} = \text{Dodatkowy przydział 30\%} \cdot 83,6 \text{ EUR}$$

Wytyczne GD11:

Projekty finansowane z innych funduszy publicznych lub instrumentów finansowych mogą zostać uwzględnione w PNK, ale tych samych kosztów nie można pokryć dwukrotnie, tj. nie można ich pokryć również w ramach warunkowego przydziału bezpłatnych uprawnień. Innymi słowy, inwestycje pokrywające koszty tych projektów, które zostały już sfinansowane z takich funduszy/instrumentów publicznych, nie mogą być zaliczane do inwestycji zmierzających do osiągnięcia znaczącej redukcji emisji do celów warunkowego przydziału bezpłatnych uprawnień.

Znaczna redukcja emisji przed 2030 r.

art. 22b ust. 3 akapit 3 rozporządzenia 2019/331

Do celów lit. c) redukcja emisji jest znacząca, jeżeli indywidualny poziom emisji, wyrażony w tonach CO₂ na teradżul dostarczonego ciepła do sieci ciepłowniczej, z instalacji lub przedsiębiorstwa ciepłowniczego został zmniejszony poniżej średniego indywidualnego poziomu emisji w odpowiednim okresie odniesienia przy zastosowaniu współczynników liniowych redukcji emisji, o których mowa w art. 9 dyrektywy 2003/87/WE, począwszy od połowy odpowiedniego okresu odniesienia.

-30,4 % w odniesieniu do średniej emisyjności podinstalacji sieć ciepłownicza z okresu odniesienia (2019–2023)

Załącznik 1 punkt 5 b) rozporządzenia 2023/2441

Kamienie milowe i wartości docelowe, w tym częściowe kamienie milowe i wartości docelowe, spełniają następujące warunki:

- są wyrażone i zdefiniowane zgodnie z zasadami i granicami systemowymi określonymi w rozporządzeniu wykonawczym (UE) 2018/2066 oraz rozporządzeniu delegowanym (UE) 2019/331

Wytyczne GD11:

Należy zauważyć, że nie określono ścieżki dla poziomów emisji, które mają zostać osiągnięte w latach przed 2030 r

Przedłożenie i ocena planu neutralności klimatycznej

Opracowany i ustanowiony Planu Neutralności Klimatycznej należało przedłożyć do właściwego organu wraz z wnioskiem o przydział uprawnień do emisji na lata 2026-2030.

W Polsce termin ten minął 29 czerwca 2024 r., zgodnie z art. 26b ust. 1 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych.

Do 30 września 2024 r. właściwy organ miał obowiązek sprawdzić, czy treść i format planów neutralności klimatycznej, o których mowa w ust. 1 i 3 niniejszego artykułu, są zgodne z rozporządzeniem wykonawczym (UE) 2023/2441.

Treść i format planu neutralności klimatycznej

Rozporządzenie wykonawcze Komisji (UE) 2023/2441 z dnia 31 października 2023 r. ustanawiające zasady stosowania dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w odniesieniu do treści i formatu planu neutralności klimatycznej niezbędnego do przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji.

- **„kamienie milowe”** oznaczają wskaźniki jakościowe w odniesieniu do postępów w realizacji środka lub inwestycji z zamiarem osiągnięcia celu polegającego na osiągnięciu neutralności klimatycznej **do 2050 r.**, na poziomie instalacji lub opcjonalnie na poziomie przedsiębiorstwa w przypadku operatorów sieci ciepłowniczych, na podstawie art. 10a ust. 1 akapit piąty [P80] oraz art. 10b ust. 4 akapit trzeci [DH] dyrektywy 2003/87/WE, z wyłączeniem wykorzystania jednostek kompensacji emisji
- **„wartości docelowe”** oznaczają wskaźniki ilościowe w odniesieniu do postępów w realizacji środka lub inwestycji z zamiarem osiągnięcia celu polegającego na osiągnięciu neutralności klimatycznej **do 2050 r.**, na poziomie instalacji lub opcjonalnie na poziomie przedsiębiorstwa w przypadku operatorów sieci ciepłowniczych, na podstawie art. 10a ust. 1 akapit piąty [P80] oraz art. 10b ust. 4 akapit trzeci [DH] dyrektywy 2003/87/WE, z wyłączeniem wykorzystania jednostek kompensacji emisji;
- **„częściowe wartości docelowe i kamienie milowe”** oznaczają wartości docelowe i kamienie milowe wyznaczone na dzień 31 grudnia 2025 r., a następnie wyznaczane co pięć lat na dzień 31 grudnia.

Treść i format planu neutralności klimatycznej

Załącznik 1 rozporządzenia 2023/2441

Identyfikacja instalacji

- granice systemowe i rodzaje gazów cieplarnianych są spójne z zezwoleniem na emisję gazów cieplarnianych wydanym dla danej instalacji oraz wymogami określonymi w rozporządzeniu wykonawczym (UE) 2018/2066 i rozporządzeniu delegowanym (UE) 2019/331;

Wytyczne GD11:

- do zakresu emisji nie wlicza się żadnych jednostek usuwania dwutlenku węgla ani redukcji emisji wykraczających poza granice systemowe danej instalacji i uzyskanych poprzez nabycie jednostek kompensacji emisji dwutlenku węgla;
- Oznacza to również, że środki przewidziane w celu osiągnięcia celów muszą dotyczyć emisji w granicach instalacji, tj. wszelkie redukcje emisji lub usuwanie dwutlenku węgla występujące poza granicami instalacji nie mogą przyczynić się do osiągnięcia określonych celów.

Instalacja lub przedsiębiorstwo ciepłownicze

- W przypadku sieci ciepłowniczych zakres PNK może obejmować pojedyncze instalacje lub wiele instalacji należących do tego samego przedsiębiorstwa ciepłowniczego
- **„przedsiębiorstwo ciepłownicze”** oznacza przedsiębiorstwo będące operatorem instalacji, których główną działalność gospodarczą sklasyfikowano jako wytwarzanie i zaopatrywanie w parę wodną i powietrze do układów klimatyzacyjnych lub wytwarzanie energii elektrycznej w połączeniu z eksportem ciepła do sieci ciepłowniczych, zgodnie z kodami NACE, o których mowa w rozporządzeniu (WE) nr 1893/2006 Parlamentu Europejskiego i Rady

NACE rev 2	klasyfikacja
35.30	Zaopatrywanie w parę wodną i powietrze do układów klimatyzacyjnych
35.11	Wytwarzanie energii elektrycznej

Aktualizacja i publikacja planu neutralności klimatycznej

Art. 22d rozporządzenia 2019/331 Aktualizacja planu neutralności klimatycznej

1. Prowadzący instalacje, w okresach określonych w planie neutralności klimatycznej, o którym mowa w art. 22b, i w każdym przypadku, gdy jest to konieczne, oceniają skuteczność tego planu pod względem redukcji emisji gazów cieplarnianych i w stosownych przypadkach wdrażają działania naprawcze, aby zapewnić osiągnięcie wartości pośrednich i celów. **Wszelkie aktualizacje mają wpływ wyłącznie na przyszłe wartości pośrednie i cele.**
2. W przypadku aktualizacji planu neutralności klimatycznej w odniesieniu do pośrednich wartości i celów prowadzący instalację przedkłada bez zbędnej zwłoki zaktualizowany plan właściwemu organowi.

Art. 22e rozporządzenia 2019/331 Publikacja planu neutralności klimatycznej

1. Właściwe organy publikują plan neutralności klimatycznej przedłożony zgodnie z art. 22b.
2. Jeśli prowadzący instalację uzna, że plan neutralności klimatycznej zawiera elementy wrażliwe z handlowego punktu widzenia, których ujawnienie mogłoby zaszkodzić jego interesom handlowym, może zwrócić się do właściwego organu o niepublikowanie tych elementów. Jeżeli wniosek jest uzasadniony, właściwy organ publikuje plan neutralności klimatycznej bez tych elementów.

Rozliczenie warunkowości – Sprawozdanie dotyczące neutralności klimatycznej

Art. 3b rozporządzenia 2019/1842 (ALC) Sprawozdanie dotyczące neutralności klimatycznej

ust 1. Prowadzący instalacje, którzy przedłożyli plan neutralności klimatycznej zgodnie z art. 22b rozporządzenia delegowanego (UE) 2019/331, sporządzają sprawozdanie dotyczące neutralności klimatycznej, które zawiera informacje wymienione w załączniku II do niniejszego rozporządzenia.

ust 2. Prowadzący instalacje, o których mowa w ust. 1, przedkładają właściwemu organowi sprawozdanie dotyczące neutralności klimatycznej i odpowiednie sprawozdanie z weryfikacji zgodnie z rozporządzeniem wykonawczym (UE) 2018/2067 do dnia 31 marca 2026 r. za okres do dnia 31 grudnia 2025 r., a następnie do dnia 31 marca każdego piątego roku w odniesieniu do poprzedniego okresu pięcioletniego.

Na zasadzie odstępstwa od akapitu pierwszego właściwy organ może wyznaczyć wcześniejszy termin na przedłożenie sprawozdania dotyczącego neutralności klimatycznej i odpowiedniego sprawozdania z weryfikacji..

ust 3. Komisja udostępnia elektroniczny szablon lub specjalny format pliku służący do przekazywania informacji określonych w załączniku II.

ust 4. Podczas sporządzania sprawozdania dotyczącego neutralności klimatycznej prowadzący instalacje korzystają ze wzoru elektronicznego lub specjalnego formatu pliku, o którym mowa w ust. 3.

ust 5. Na zasadzie odstępstwa od ust. 3 i 4 państwa członkowskie mogą wymagać, aby prowadzący instalacje stosowali wzory elektroniczne lub specjalne formaty plików opracowane przez te państwa członkowskie w celu sporządzenia i przedłożenia sprawozdań dotyczących neutralności klimatycznej zgodnie z aktami delegowanymi przyjętymi na podstawie art. 10a ust. 1 akapit pierwszy dyrektywy 2003/87/WE.

OGÓLNE DANE INSTALACJI

1.1. Identyfikacja instalacji i operatora

- (a) nazwa i adres instalacji;
- (b) identyfikator instalacji używany w Rejestrze Unii;
- (c) identyfikator pozwolenia i data wydania pierwszego pozwolenia na emisję gazów cieplarnianych, które zostało wydane instalacji zgodnie z art. 6 dyrektywy 2003/87/WE;
- (d) identyfikator pozwolenia i data ostatniego pozwolenia na emisję gazów cieplarnianych wydanego instalacji zgodnie z art. 6 dyrektywy 2003/87/WE;
- (e) nazwa i adres operatora, dane kontaktowe upoważnionego przedstawiciela i głównej osoby kontaktowej, jeśli są inne;
- (f) w przypadku gdy plan neutralności klimatycznej jest składany na poziomie przedsiębiorstwa przez przedsiębiorstwo ciepłownicze, informacje, o których mowa w lit. a)–e), dla każdej instalacji powiązanej z tym przedsiębiorstwem i przez nie obsługiwanej oraz objętej planem neutralności klimatycznej, w tym opis powiązań z przedsiębiorstwem ciepłowniczym;

1.2. Informacje o weryfikatorze

- (a) imię i nazwisko oraz adres weryfikatora, dane kontaktowe upoważnionego przedstawiciela i głównej osoby kontaktowej, jeśli są inne;
- (b) nazwa krajowej jednostki akredytującej, która akredytowała weryfikatora;
- (c) numer akredytacji wydany przez krajową jednostkę akredytującą;

1.3. Istotne dane dotyczące planu neutralności klimatycznej

- (a) odniesienie do najnowszego planu neutralności klimatycznej zaakceptowanego przez właściwy organ i numer jego wersji, w tym datę, od której wersja jest stosowana, oraz wersje wszelkich innych planów neutralności klimatycznej istotnych dla pięcioletniego okresu, do którego odnoszą się pośrednie kamienie milowe i cele wykazane w raporcie;
- (b) zmiany w planie neutralności klimatycznej, które nastąpiły w pięcioletnim okresie, do którego odnoszą się pośrednie kamienie milowe i cele wykazane w raporcie;
- (c) informacje o tym, czy zmiany, o których mowa w lit. b), zostały uznane za zgodne przez właściwy organ;
- (d) wskazanie odpowiedniego pięcioletniego okresu.

2019/1842 – ZAŁĄCZNIK II Treść sprawozdania dotyczącego neutralności klimatycznej

2. INFORMACJE O KAMIENIACH MILOWYCH I CELACH

2.1. dla każdego kamienia milowego wymienionego w planie neutralności klimatycznej odnoszącego się do odpowiedniego pięcioletniego okresu **informacje o tym, czy został on osiągnięty;**

2.2. **cele emisyjne (emisyjność) osiągnięte w odniesieniu do odpowiedniego pięcioletniego okresu**, w tym następujące informacje:

- (a) osiągnięte cele, które są właściwe dla poziomów działalności każdego roku każdej podinstalacji produktowej lub dla podinstalacji rezerwowych, w odniesieniu do innych poziomów produkcji, zgodnie z jednostkami i granicami systemu stosowanymi w planie neutralności klimatycznej;
- (b) w przypadku gdy cele odnoszące się do benchmarku są wymienione w planie neutralności klimatycznej zgodnie z pkt 4 lit. b) ppkt (ii) załącznika do rozporządzenia wykonawczego (UE) 2023/2441, cele osiągnięte w odpowiednim pięcioletnim okresie, które są odniesione do benchmarków określonych w załączniku do rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2021/447 dla każdej odpowiedniej podinstalacji, które mają zastosowanie do odpowiedniego okresu bazowego zdefiniowanego w art. 2 pkt (14) rozporządzenia delegowanego (UE) 2019/331, wyrażone jako procent redukcji;
- (c) w przypadku gdy bezwzględne cele emisji są wymienione w planie neutralności klimatycznej zgodnie z pkt 4 lit. c) załącznika do rozporządzenia wykonawczego (UE) 2023/2441, bezwzględne cele osiągnięte w odpowiednim pięcioletnim okresie.

Weryfikacja – rozporządzenie 2018/2067

Artykuł 3 Definicje

13) „niezgodność” oznacza jedno z następujących:

ca) do celów weryfikacji sprawozdania dotyczącego neutralności klimatycznej – **każde działanie lub brak działania ze strony prowadzącego instalację, które jest sprzeczne ze specyfikacjami zawartymi w planie neutralności klimatycznej;**

31) „sprawozdanie dotyczące neutralności klimatycznej” oznacza sprawozdanie składane przez prowadzącego instalację na podstawie art. 3b ust. 2 rozporządzenia wykonawczego (UE) 2019/1842;

32) „okres sprawozdawczy dotyczący neutralności klimatycznej” oznacza, zgodnie z art. 10a ust. 1 akapit piąty i art. 10b ust. 4 akapit czwarty dyrektywy 2003/87/WE, mający zastosowanie okres do dnia 31 grudnia 2025 r., a następnie każdy pięcioletni okres kończący się dnia 31 grudnia każdego kolejnego piątego roku.

Weryfikacja – rozporządzenie 2018/2067

Artykuł 6 Wiarygodność weryfikacji

Zweryfikowany raport na temat wielkości emisji, raport dotyczący skutków innych niż CO₂ emisji lotniczych, raport dotyczący danych podstawowych, raport dotyczący danych nowej instalacji, roczny raport dotyczący poziomu działalności lub sprawozdanie dotyczące neutralności klimatycznej muszą być wiarygodne dla użytkowników. **Raporty te muszą wiernie przedstawiać dane, których prezentacji służą albo których prezentacji można od nich w sposób uzasadniony oczekiwać.**

Proces weryfikacji raportu prowadzącego instalację lub operatora statku powietrznego **musi być skutecznym i niezawodnym narzędziem wspierającym procedury zapewniania i kontroli jakości, a także dostarczającym informacji, na podstawie których prowadzący instalację** lub operator statku powietrznego może podejmować działania w celu poprawienia wyników pod względem monitorowania i sprawozdawczości w zakresie emisji, skutków innych niż CO₂ emisji lotniczych, **danych istotnych dla przydziału bezpłatnych uprawnień lub danych istotnych dla raportów dotyczących neutralności klimatycznej, w tym w odniesieniu do wartości pośrednich i celów.**

Weryfikacja – rozporządzenie 2018/2067

Artykuł 7 Ogólne obowiązki weryfikatora

1. Weryfikator prowadzi weryfikację i działania wymagane na mocy niniejszego rozdziału w celu opracowania sprawozdania z weryfikacji, w którym stwierdzi z wystarczającą pewnością, że raport prowadzącego instalację lub operatora statku powietrznego jest wolny od istotnych nieprawidłowości.
2. Weryfikator planuje i przeprowadza weryfikację z zachowaniem profesjonalnego sceptycyzmu, biorąc pod uwagę możliwość zaistnienia okoliczności powodujących wystąpienie istotnych nieprawidłowości w raporcie prowadzącego instalację lub operatora statku powietrznego.
3. Weryfikator przeprowadza weryfikację w interesie publicznym i jest niezależny od prowadzącego instalację lub operatora statku powietrznego i właściwych organów odpowiedzialnych za wykonanie dyrektywy 2003/87/WE.
4. Podczas weryfikacji weryfikator ocenia, czy:
ca) jeżeli chodzi o weryfikację sprawozdania dotyczącego neutralności klimatycznej prowadzącego instalację, prowadzący instalację działał zgodnie ze specyfikacjami planu neutralności klimatycznej na podstawie rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2023/2441, w szczególności w odniesieniu do środków, wartości pośrednich, inwestycji i celów;

Weryfikacja – rozporządzenie 2018/2067

Artykuł 7 Ogólne obowiązki weryfikatora

d) dane zawarte w raporcie prowadzącego instalację lub operatora statku powietrznego są wolne od istotnych nieprawidłowości;

Do celów lit. d) weryfikator uzyskuje od prowadzącego instalację lub operatora statku powietrznego jasne i obiektywne dowody potwierdzające łączną ilość zgłoszonych emisji, skutki innych niż CO₂ emisji lotniczych, dane istotne dla przydziału bezpłatnych uprawnień lub **dane istotne dla sprawozdań dotyczących neutralności klimatycznej z uwzględnieniem wszystkich innych informacji zawartych w raporcie prowadzącego instalację lub operatora statku powietrznego.**

5a. W przypadku stwierdzenia przez weryfikatora, że prowadzący instalację nie przestrzega rozporządzenia wykonawczego (UE) 2023/2441, nieprawidłowość ta zostaje uwzględniona w sprawozdaniu z weryfikacji, nawet **jeżeli właściwy organ uznał plan neutralności klimatycznej za zgodny z tym rozporządzeniem zgodnie z art. 22b ust. 1 lit. c) rozporządzenia delegowanego (UE) 2019/331.**

Weryfikacja – rozporządzenie 2018/2067

Artykuł 9 Czas realizacji

1. Określając czas realizacji zlecenia weryfikacji, o którym mowa w art. 8 ust. 1 lit. f), weryfikator uwzględnia co najmniej:
 - ba) poziom szczegółowości i złożoności planu neutralności klimatycznej w odniesieniu do weryfikacji sprawozdania dotyczącego neutralności klimatycznej;
 - e) umiejscowienie informacji i danych dotyczących emisji gazów cieplarnianych i skutków innych niż CO₂ emisji lotniczych oraz umiejscowienie danych istotnych dla przydziału bezpłatnych uprawnień lub danych istotnych dla sprawozdań dotyczących neutralności klimatycznej.

Weryfikacja – rozporządzenie 2018/2067

Artykuł 10 Informacje od prowadzącego instalację lub operatora statku powietrznego

1. Przed analizą strategiczną oraz na innych etapach weryfikacji prowadzący instalację lub operator statku powietrznego przedstawia weryfikatorowi wszystkie następujące dokumenty:

ca) aktualną wersję planu neutralności klimatycznej prowadzącego instalację, a także wszelkie inne istotne wersje planu neutralności klimatycznej;

h) w stosownych przypadkach roczny raport na temat wielkości emisji, raport dotyczący skutków innych niż CO₂ emisji lotniczych, raport dotyczący danych podstawowych, raport dotyczący danych nowej instalacji, roczny raport dotyczący poziomu działalności lub sprawozdanie dotyczące neutralności klimatycznej prowadzącego instalację lub operatora statku powietrznego;

kb) jeśli w okresie sprawozdawczym dotyczącym neutralności klimatycznej wprowadzono zmiany w planie neutralności klimatycznej, rejestr wszystkich takich zmian zgodnie z art. 22d rozporządzenia delegowanego (UE) 2019/331;

m) w stosownych przypadkach sprawozdanie z weryfikacji z poprzedniego roku, poprzedniego okresu odniesienia lub poprzedniego okresu sprawozdawczego dotyczącego neutralności klimatycznej, jeśli w stosownych przypadkach w poprzednim roku, poprzednim okresie odniesienia lub poprzednim okresie sprawozdawczym dotyczącym neutralności klimatycznej weryfikator nie przeprowadził weryfikacji dla danego prowadzącego instalację lub operatora statku powietrznego;

n) wszelką odnośną korespondencję z właściwym organem, w szczególności informacje dotyczące zgłoszenia zmian w planie monitorowania, planie metodyki monitorowania, planie neutralności klimatycznej lub wartościach pośrednich i celach oraz korekt w zgłaszanych danych, w zależności od przypadku;

Weryfikacja – rozporządzenie 2018/2067

Artykuł 11 Analiza strategiczna

2. W celu zrozumienia działań prowadzonych w instalacji lub przez operatora statku powietrznego weryfikator gromadzi i poddaje przeglądowi informacje potrzebne do oceny, czy zespół weryfikacyjny dysponuje wystarczającymi kompetencjami do przeprowadzenia weryfikacji, do ustalenia, czy czas realizacji podany w umowie określono właściwie oraz do zapewnienia weryfikatorowi możliwości przeprowadzenia niezbędnej analizy ryzyka. Takie informacje obejmują co najmniej:
 - ca) do celów weryfikacji sprawozdania dotyczącego neutralności klimatycznej, planu neutralności klimatycznej, konkretnych wartości pośrednich i celów określonych w tym planie, a także wszelkich aktualizacji planu neutralności klimatycznej w okresie sprawozdawczym dotyczącym neutralności klimatycznej;
4. Przeprowadzając analizę strategiczną, weryfikator sprawdza, co następuje:
 - aa) czy przedstawiony mu plan neutralności klimatycznej to aktualna wersja i czy został on uznany za zgodny przez właściwy organ zgodnie z art. 22b ust. 1 lit. c) rozporządzenia delegowanego (UE) 2019/331;
 - bb) czy do planu neutralności klimatycznej w okresie sprawozdawczym dotyczącym neutralności klimatycznej wprowadzono jakiegokolwiek zmiany oraz czy właściwy organ został poinformowany o tych zmianach;

Weryfikacja – rozporządzenie 2018/2067

Artykuł 16 Weryfikacja danych

2. W ramach weryfikacji danych, o których mowa w ust. 1, i biorąc pod uwagę w stosownych przypadkach zatwierdzony plan monitorowania, plan metodyki monitorowania lub plan neutralności klimatycznej, w tym procedury opisane we wspomnianym planie, weryfikator sprawdza:

ca) do celów weryfikacji sprawozdania dotyczącego neutralności klimatycznej – spójność z granicami instalacji określonymi w rozporządzeniu wykonawczym (UE) 2018/2066 i jej podinstalacjami określonymi w rozporządzeniu delegowanym (UE) 2019/331;

fb) do celów weryfikacji sprawozdania dotyczącego neutralności klimatycznej – czy emisje historyczne, poziomy emisji oraz poziomy działalności są spójne z danymi zawartymi w raportach dotyczących danych podstawowych i raportach dotyczących poziomu działalności;

Weryfikacja – rozporządzenie 2018/2067

Artykuł 17c Sprawdzanie osiągnięcia wartości pośrednich i celów

Do celów weryfikacji sprawozdania dotyczącego neutralności klimatycznej weryfikator sprawdza, czy osiągnięto wartości pośrednie i cele określone w planie neutralności klimatycznej. W tym celu weryfikator sprawdza:

a) dowody prowadzącego instalację, że wdrożono środki związane z celami pośrednimi i celami oraz że ukończono wdrażanie tych środków;

b) wpływ wszelkich aktualizacji planu neutralności klimatycznej na osiągnięcie wartości pośrednich i celów;

c) czy dowody prowadzącego instalację na osiągnięcie wartości pośrednich i celów są zgodne z planem neutralności klimatycznej;

d) czy wykorzystuje się odpowiednie dane do wykazania, że osiągnięto wartości pośrednie i cele określone w planie neutralności klimatycznej;

e) czy obliczenia danych wykorzystanych do wykazania, że osiągnięto wartości pośrednie i cele określone w planie neutralności klimatycznej, są prawidłowe i czy dane te są spójne z innymi odpowiednimi danymi zawartymi **w zweryfikowanym raporcie na temat wielkości emisji, raporcie dotyczącym danych podstawowych i rocznym raporcie dotyczącym poziomu działalności;**

f) czy osiągnięte cele wykazują redukcję zgodną z szacunkową redukcją emisji gazów cieplarnianych opisaną w planie neutralności klimatycznej, a jeśli nie, jakie jest tego uzasadnienie.

Rozporządzenie 2019/1842 - dodatkowy przydział dla sieci ciepłowniczych

Art. 3d Dodatkowe 30 % uprawnień dla sieci ciepłowniczej

ust 1. W celu zwiększenia wstępnej rocznej liczby uprawnień do emisji o 30 % zgodnie z art. 22b ust. 3 rozporządzenia delegowanego (UE) 2019/331 operatorzy przedkładają właściwemu organowi dokumenty potwierdzające zobowiązanie prawne dotyczące inwestycji, o której mowa w art. 22b ust. 3 akapit pierwszy lit. b) rozporządzenia delegowanego (UE) 2019/331, oraz dokumenty potwierdzające, że inwestycja prowadzi do znacznej redukcji emisji przed 2030 r.

ust 2. Za pierwszym razem operatorzy mogą przedłożyć dowody, o których mowa w ust. 1, do dnia 31 marca 2026 r. wraz ze zweryfikowanym sprawozdaniem dotyczącym neutralności klimatycznej. Jeżeli w kolejnych latach warunki określone w art. 22b ust. 3 rozporządzenia delegowanego (UE) 2019/331 są spełnione, operator przedkłada dowody, o których mowa w ust. 1, do dnia 31 marca danego roku wraz ze zweryfikowanym rocznym raportem dotyczącym poziomu działalności.

Na zasadzie odstępstwa od akapitu pierwszego właściwy organ może wyznaczyć wcześniejszy termin na przedłożenie dowodów oraz zweryfikowanego sprawozdania dotyczącego neutralności klimatycznej.

Projektowane wytyczne KE

Dowody inwestycji

Operatorzy przedkładają właściwemu organowi dokumenty potwierdzające zobowiązanie prawne dotyczące inwestycji, o której mowa w art. 22b ust. 3 akapit pierwszy lit. b) rozporządzenia delegowanego (UE) 2019/331, oraz dokumenty potwierdzające, że inwestycja prowadzi do znacznej redukcji emisji przed 2030 r.

Należy zauważyć, że nie wystarczy, aby operator wykazał, że jest w stanie dokonać inwestycji, np. przedstawiając dokumentację, że można uzyskać kredyt bankowy, lub uchwałę zarządu, w której stwierdza się, że finansowanie zostało zarezerwowane na potrzeby inwestycji. Dowody muszą wskazywać, że operator jest prawnie zobowiązany do dokonania inwestycji, np. wynikającej z podpisanych umów o udzielenie dotacji, które są prawnie wiążącymi umowami, lub z innych potwierdzeń ze strony osób trzecich, takich jak podpisane umowy z dostawcami. Dowód zdolności i wewnętrzna dokumentacja dotycząca przydzielonego budżetu nie są prawnie wiążące. Operator musi przedstawić klauzulę dotyczącą wyników wiążącą finansowanie z rezultatami.

Projektowane wytyczne KE

Jako dowód zgodności z wymogami dotyczącymi dodatkowego przydziału warunkowego prowadzący instalację powinien wykazać, że inwestycje zostały dokonane lub – jeżeli inwestycje są nadal w toku – wykazać swoje zobowiązanie do inwestowania. Te ostatnie mogą obejmować prawnie wiążące zobowiązania, takie jak:

- (a) Prawn timer wiążąca umowa***
- (b) wiążąca formalna uchwała Zarządu zezwalająca na inwestycję lub***
- (c) Inne możliwe do wykazania dowody zobowiązań finansowych związanych z przyszłymi inwestycjami.***

Ad a) Umowa musi zawierać jasny opis inwestycji, odnośnego zobowiązania finansowego, harmonogramu realizacji, a także kar lub konsekwencji za nieprzestrzeganie przepisów.

Ad b) Formalna uchwała Zarządu lub jakakolwiek inna decyzja wykonawcza powinna określać szczegóły inwestycji, oczekiwany harmonogram realizacji, a także wiążącą zobowiązanie finansowe na inwestycję.

Ad c) Wyraźnym dowodem zobowiązań finansowych związanych z przyszłymi inwestycjami mogą być m.in. umowa kredytowa lub umowy finansowe z bankiem lub instytucji finansowych lub przydzielone budżety lub fundusze przeznaczone specjalnie na inwestycję, co znajduje odzwierciedlenie w sprawozdaniach finansowych.

Rozporządzenie 2019/1842 - dodatkowy przydział dla sieci ciepłowniczych

Art. 3d Dodatkowy przydział uprawnień dla sieci ciepłowniczych

ust 3. Właściwy organ ocenia dowody, o których mowa w ust. 1, oraz zweryfikowane sprawozdanie dotyczące neutralności klimatycznej. Na podstawie tej oceny właściwy organ decyduje, czy spełnione zostały warunki zwiększenia wstępnej rocznej liczby uprawnień do emisji określone w art. 22b ust. 3 rozporządzenia delegowanego (UE) 2019/331.

ust 4. Aby wykazać, że warunek określony w art. 22b ust. 3 akapit pierwszy lit. e) rozporządzenia delegowanego (UE) 2019/331 jest spełniony, operator przedstawia właściwemu organowi wszystkie dokumenty potwierdzające, że:

- a) operator przedłożył zweryfikowane sprawozdanie dotyczące neutralności klimatycznej do dnia 31 marca 2026 r. lub we wcześniejszym terminie określonym przez właściwy organ w odniesieniu do okresu do dnia 31 grudnia 2025 r., a następnie do dnia 31 marca każdego piątego roku w odniesieniu do poprzedniego okresu pięcioletniego;
- b) sprawozdanie dotyczące neutralności klimatycznej zostało zweryfikowane jako zadowalające zgodnie z rozporządzeniem wykonawczym (UE) 2018/2067, a weryfikator potwierdził, że kamienie milowe i wartości docelowe określone w planie neutralności klimatycznej osiągnięto w odpowiednim okresie pięcioletnim;
- c) zweryfikowane sprawozdanie dotyczące neutralności klimatycznej jest zgodne z art. 3b.

Rozporządzenie 2019/1842 - dodatkowy przydział dla sieci ciepłowniczych

Art. 3d Dodatkowy przydział uprawnień dla sieci ciepłowniczych

ust 5. Jeżeli właściwy organ podjął decyzję, o której mowa w ust. 3, w okresie, na który przydzielane są uprawnienia, operator otrzymuje w roku, w którym właściwy organ podjął tę decyzję, 30 % dodatkowych uprawnień za wszystkie poprzednie lata objęte okresem, na który przydzielane są uprawnienia. Jeżeli odpowiedni okres, na który przydzielane są uprawnienia, obejmuje również lata następujące po roku, w którym właściwy organ podjął decyzję, o której mowa w ust. 3, dodatkowe 30 % uprawnień dodaje się do wstępnej rocznej liczby uprawnień do emisji, które mają zostać przydzielone zgodnie z art. 22b ust. 3 rozporządzenia delegowanego (UE) 2019/331.

ust 6. Dodatkowych 30 % uprawnień nie przyznaje się, jeżeli właściwy organ lub krajowa jednostka akredytująca ustali, że sprawozdanie dotyczące neutralności klimatycznej nie zostało zweryfikowane zgodnie z rozporządzeniem wykonawczym (UE) 2018/2067

Projektowane wytyczne KE

*Po podjęciu przez właściwy organ decyzji, że prowadzący instalację spełnia wymogi i jest uprawniony do warunkowego przydziału, prowadzący instalację otrzyma w tym samym roku 30 % dodatkowych uprawnień za każdy z poprzednich lat okresu przydziału. W odniesieniu do pozostałych lat okresu przydziału 30 % dodatkowych uprawnień zostanie dodane do **wstępnego przydziału i wydane w każdym roku**. To ostatnie podlega potwierdzeniu ex post, że wymagane osiągnięcia zostały spełnione. Jeżeli właściwy organ (lub krajowa jednostka akredytująca) ustali, że Sprawozdanie z neutralności klimatycznej nie zostało zweryfikowane zgodnie z wymogami AVR, dodatkowy przydział bezpłatnych uprawnień nie będzie już wydawany.*

Jeżeli właściwy organ – w swojej wstępnej ocenie – stwierdzi, że wymogi nie są spełnione, tj. plan lub sprawozdanie dotyczące neutralności klimatycznej są niezgodne (lub dokumenty potwierdzające zobowiązanie prawne dotyczące inwestycji i ich znaczną redukcję emisji zostaną uznane za niewystarczające), dodatkowe uprawnienia nie zostaną wydane.

Rozporządzenie 2019/1842 - dodatkowy przydział dla sieci ciepłowniczych

Art. 3d Dodatkowy przydział uprawnień dla sieci ciepłowniczych

ust 7. Operator niezwłocznie zwraca dodatkowe 30% uprawnień w każdym z następujących przypadków:

- a) osiągnięcie wartości docelowych i kamieni milowych, o których mowa w art. 10b ust. 4 akapit trzeci lit. b) dyrektywy 2003/87/WE, nie zostało potwierdzone w wyniku weryfikacji przeprowadzonej zgodnie z art. 10b ust. 4 akapit czwarty tej dyrektywy;
- b) wartość inwestycji odpowiadająca wartości tego dodatkowego przydziału bezpłatnych uprawnień nie została zainwestowana w celu znacznej redukcji emisji przed 2030 r. zgodnie z art. 10b ust. 4 akapit drugi dyrektywy 2003/87/WE.

ust 8. Jeżeli operator nie zwróci dodatkowych 30 % uprawnień zgodnie z ust. 7, właściwy organ zwraca się do krajowego administratora rejestru o zaprzestanie przydziału bezpłatnych uprawnień dla operatora do momentu zwrotu dodatkowych 30 % uprawnień przez tego operatora. Państwa członkowskie informują Komisję o wszelkich takich wnioskach.

Pytania - Znaczne zmniejszenie emisji przed 2030 r.

- niespójność w przepisach dotycząca podokresu rozliczeniowego znaczącej redukcji i okresu sprawozdawczego PNK (2026-2030 vs. "przed" 2030)
- Czy znaczne zmniejszenie emisji przed 2030 r. oznacza, że:
 - Wszystkie środki i inwestycje ujęte w PNK są zakończone do 31.12.2029?
 - Dokumentacja finansowa i techniczna potwierdza koszty odpowiadające wartości dodatkowego przydziału +30% ?
 - Każda inwestycja ma wyraźnie przypisany efekt redukcyjny w okresie do 2030 r. czyli, czy mamy rok przesunięcia na inwestycje i redukcję 30,4%?
- Jednoznaczne potwierdzenie wymagań dla rozliczenia dodatkowego przydziału uprawnień dla sieci ciepłowniczej

Projekt wytycznych GD11

Powyższe oznacza również, że inwestycje i środki muszą zostać wdrożone najpóźniej do 2029 r., aby można je było uwzględnić przy określaniu „znaczącej redukcji emisji”. Należy pamiętać, że inwestycje w środki mające na celu osiągnięcie znaczącej redukcji emisji można również zrealizować i wykazać wcześniej.

Pytania - Sprawozdanie z Planu Neutralności Klimatycznej

- Czy są już dostępne wytyczne odnośnie Raportów CNP (CNR), jeśli nie kiedy można się ich spodziewać?
- Do kiedy Raporty (CNR) powinny być sporządzone?
- Jak, w jakiej formie i gdzie należy je składać (CNR)?
- Czy w sytuacji zmiany planów inwestycyjnych przedsiębiorstwa należy dokonać zmiany Planu neutralności klimatycznej (CNP)?
 - Jeśli tak, w jakiej formie, formule i kiedy należy dokonać takiej zmiany?
- Brak przepisów i wytycznych co do zakresu i danych jakie powinny znaleźć się w raporcie neutralności klimatycznej oraz sprawozdaniu z weryfikacji
- Sprawozdanie określa postęp realizacji zadań inwestycyjnych w latach 2024 i 2025. W PNK określono dalsze lata realizacji (2026-2029). Pytanie czy sprawozdanie powinno wskazywać część zdarzeń wskazujących na postęp realizacji zaplanowanych inwestycji na lata późniejsze na zasadzie przynależności do okresu weryfikacji czy też można dane z lat 2024,2025 przesunąć na końcowy rok weryfikacji i zweryfikować w roku 2031.
- Prośba o określenie jednoznacznie zakresu weryfikacji SNK przez weryfikatora sprawozdania z neutralności klimatycznej tak by było możliwe wykorzystanie zweryfikowanego sprawozdania z weryfikacji neutralności klimatycznej do wydania dodatkowych 30% uprawnień dla sieci ciepłowniczej bez konieczności uzupełniania sprawozdania z NK o dodatkowe dokumenty.

Pytania - cd. Sprawozdanie z Planu Neutralności Klimatycznej

- Ogólnie pytanie dotyczy zakresu weryfikacji i sprawozdania NK (wskaźnik emisji, postęp realizacji inwestycji/środków, koszty inwestycji) w podziale na okresy 2024-2025 i dalej w cyklu 5 letnim - czy sprawozdanie z weryfikacji SNK jest wsadem do weryfikacji kolejnego okresu przez innego weryfikatora tak jak przy ALC czy też może obejmować szerszy zakres jeżeli środek jest realizowanych w różnych okresach a finalne jego zakończenie odbywa się np. roku 2027.
- „Zapis w załączniku II rozp. UE 2025/772, punkt 1.3 podpunkt a dot. treści sprawozdania PNK – „odniesienie do najnowszego planu neutralności klimatycznej zaakceptowanego przez właściwy organ„. PNK nie są zatwierdzane, według wcześniejszych informacji plan wysłany do KOBIZE oznacza plan zatwierdzony.”
- Obecne brzmienie „informacje, czy [kamień milowy] został zrealizowany” sugeruje jedynie deklaratywne wskazanie statusu (zrealizowany/nie zrealizowany), bez wymogu wykazania dowodów ani określenia formy tych dowodów. Przepis nie precyzuje także, co uznawać za moment „realizacji” (np. podpisanie umowy, uzyskanie decyzji, uruchomienie instalacji/COD, osiągnięcie efektu ekologicznego), ani jak raportować realizację częściową w przypadku kamieni wieloetapowych (tj. np. Analiza kosztów i korzyści, Podjęta uchwała w celu finansowania inwestycji, Ogłoszenie przetargu i wyłonienie wykonawcy, Uzyskanie pozwolenia na budowę, Prace budowlane, Rozruch, Oddanie do eksploatacji.)

Art. 22b 2019/331

- Do 30 września 2024 r. właściwy organ miał obowiązek sprawdzić, czy treść i format planów neutralności klimatycznej, o których mowa w ust. 1 i 3 niniejszego artykułu, są zgodne z rozporządzeniem wykonawczym (UE) 2023/2441.

Pytania - wymagane dane i kamienie milowe

- Czy każdy etap (np. projektowanie, kontraktacja, budowa, uruchomienie) ma być traktowany jak osobny kamień z odrębnym dowodem, czy wystarczy jedno „zbiorcze” potwierdzenie na końcu, tj. ostatniego etapu?
- Czy liczy się fakt zaistniały do 31.12 ostatniego roku okresu, czy dopuszczalne jest dołączenie dokumentów wystawionych po tej dacie dla zdarzeń faktycznie zrealizowanych w okresie?
- Zał. II rozp. UE 2025/772, pkt. 2.2 Docelowe indywidualne poziomy emisji - raportowaniu podlegają „osiągnięte konkretne wartości docelowe [...] w przypadku każdej podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla produktów lub podinstalacji, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe” - Czy należy rozumieć, że w związku z tym zapisem raportowaniu nie podlegają wartości docelowe i wpływ środków na obniżenie emisji dla procesów nie objętych podinstalacjami (tj. energia elektryczna) a także wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji dla podinstalacji?

Pytania - dokumentacja finansowa i pomoc publiczna

- Jakie dokładnie dokumenty powinniśmy przedstawić żeby uznać inwestycję zakończoną
- Czy należy podczas audytu w 2026r za okres do 2025 przedstawiać dokumenty dla inwestycji ujętych w PNK w okresie rozliczeniowym 2026-2030
- Jakie dokładnie dokumenty powinniśmy przedstawić dla inwestycji, których realizacja została ujęta w PNK w latach 2026-2030 (kolejny okres 5letni), a prace dokumentacyjne i częściowo realizacyjne zostały podjęte w roku 2025 i wcześniej: decyzja środowiskowa, PnB, umowa, analiza kosztów i korzyści
- Jaki powinien być zakres dokumentacji finansowej (czy tylko faktury z głównym wykonawcą czy faktury za prace towarzyszące również) np. prace przygotowawcze, dokumentacyjne np. koszty uzyskania DOS, PnB

Pytania - dokumentacja finansowa i pomoc publiczna

- Czy będzie niezbędne potwierdzenie zakresu otrzymanej pomocy publicznej i jest to w zakresie weryfikacji SNK ? Prośba o ustalenie ogólnego podejścia do różnych środków pomocy publicznej i analizę czy należy je odejmować od kosztów inwestycji (pomoc CAPEX). Pomoc publiczna w zakresie rynku mocy, białych certyfikatów, NFOŚiGW, Fundusze Norweskie, Fundusz Modernizacyjny.
- Wartość inwestycji odpowiadająca wartości tego dodatkowego przydziału bezpłatnych
 - Nie wskazano, czy i w jaki sposób, należy udokumentować wydatkowanie deklarowanych środków na inwestycje.
 - Forma (załączniki do sprawozdania, repozytorium elektroniczne, link do BIP), nazewnictwo plików/metadane (nr sprawy, data, organ), okres przechowywania.

Inne pytania?



IOŚ-PIB

Instytut Ochrony Środowiska
Państwowy Instytut Badawczy

Dziękujemy za uwagę

