

## II

(Akty o charakterze nieustawodawczym)

## ROZPORZĄDZENIA

## ROZPORZĄDZENIE WYKONAWCZE KOMISJI (UE) 2022/2299

z dnia 15 listopada 2022 r.

**ustanawiające zasady stosowania rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 w odniesieniu do struktury, formatu, szczegółów technicznych i procedury dotyczących zintegrowanych krajowych sprawozdań z postępów w dziedzinie energii i klimatu**

KOMISJA EUROPEJSKA,

uwzględniając Traktat o funkcjonowaniu Unii Europejskiej,

uwzględniając rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie zarządzania unią energetyczną i działaniami w dziedzinie klimatu, zmiany rozporządzeń Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 663/2009 i (WE) nr 715/2009, dyrektyw Parlamentu Europejskiego i Rady 94/22/WE, 98/70/WE, 2009/31/WE, 2009/73/WE, 2010/31/UE, 2012/27/UE i 2013/30/UE, dyrektyw Rady 2009/119/WE i (UE) 2015/652 oraz uchylecia rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 525/2013 <sup>(1)</sup>, w szczególności jego art. 17 ust. 4,

a także mając na uwadze, co następuje:

- (1) W rozporządzeniu (UE) 2018/1999 zobowiązano państwa członkowskie do przedłożenia Komisji zintegrowanych krajowych planów w dziedzinie energii i klimatu obejmujących okres dziesięcioletni oraz do przyjęcia podejścia dwuetapowego polegającego, po pierwsze, na określeniu krajowych założeń, celów i wkładów w odniesieniu do wszystkich pięciu wymiarów unii energetycznej, a po drugie, na zaplanowaniu odpowiednich polityk i środków w celu ich osiągnięcia. Państwa członkowskie były zobowiązane do przedłożenia swoich pierwszych ostatecznych zintegrowanych krajowych planów w dziedzinie energii i klimatu na lata 2021–2030 do dnia 31 grudnia 2019 r.
- (2) Zgodnie z art. 17 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2018/1999 każde państwo członkowskie powinno co dwa lata składać Komisji sprawozdanie z wdrażania swojego krajowego planu w dziedzinie energii i klimatu w formie zintegrowanego krajowego sprawozdania z postępów w dziedzinie energii i klimatu, obejmującego wszystkie pięć wymiarów unii energetycznej.
- (3) Te dwuletnie sprawozdania z postępów stanowią kluczowe źródło oceny przez Komisję, na podstawie art. 29 rozporządzenia (UE) 2018/1999, zarówno postępów na poziomie unijnym w realizacji celów i założeń unii energetycznej, jak i postępów każdego państwa członkowskiego w osiągnięciu ich założeń, celów i wkładów oraz we wdrażaniu polityk i środków określonych w zintegrowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu.
- (4) Zgodnie z art. 14 rozporządzenia (UE) 2018/1999 państwa członkowskie przedkładają zaktualizowane zintegrowane krajowe plany w dziedzinie energii i klimatu co dziesięć lat, w połowie okresu wdrażania krajowych planów w dziedzinie energii i klimatu. Państwa członkowskie są zobowiązane do przedłożenia projektów zaktualizowanych zintegrowanych krajowych planów w dziedzinie energii i klimatu na lata 2021–2030 do dnia 30 czerwca 2023 r., a ich wersji ostatecznej do dnia 30 czerwca 2024 r.

<sup>(1)</sup> Dz.U. L 328 z 21.12.2018, s. 1.

- (5) Struktura, format, szczegóły techniczne i procedura dotyczące dwuletnich sprawozdań z postępów określone w niniejszym rozporządzeniu powinny zapewnić pełną sprawozdawczość w sposób uporządkowany, odzwierciedlając określone w niniejszym rozporządzeniu elementy dotyczące zintegrowanych krajowych planów w dziedzinie energii i klimatu oraz informacje, o których mowa w art. 17 i 20–25 rozporządzenia (UE) 2018/1999, przy jednoczesnym unikaniu zbędnych obciążeń administracyjnych.
- (6) Państwa członkowskie są zobowiązane do zgłaszania postępów w zakresie obowiązkowych informacji zawartych w ich zintegrowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu, z należyтым uwzględnieniem wszelkich wyłączeń lub odstępstw przyznanych na podstawie art. 5 ust. 4 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1099/2008 <sup>(2)</sup>. Są one również zobowiązane do zgłaszania postępów w zakresie informacji, czy odpowiednie krajowe założenia, cele i wkłady oraz polityki i środki są zawarte w ich krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu. Ze względu na to, że w momencie składania pierwszego sprawozdania do dnia 15 marca 2023 r., a następnie co dwa lata, zgromadzone dane mogą być niekompletne, niektóre informacje należy zgłaszać wyłącznie wówczas, gdy będą one dostępne w momencie składania sprawozdania. Państwa członkowskie powinny mieć możliwość przekazywania dobrowolnych informacji w celu uzupełnienia obowiązkowych elementów.
- (7) Państwa członkowskie powinny zgłaszać postępy w realizacji krajowych założeń, celów i wkładów oddzielnie w odniesieniu do pięciu wymiarów unii energetycznej.
- (8) Ze względu na wzajemne powiązania wszystkich wymiarów unii energetycznej polityki i środki mogą być istotne w odniesieniu do więcej niż jednego z krajowych założeń, celów i wkładów określonych w zintegrowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu. Aby zapewnić spójność, podczas składania sprawozdań dotyczących finansowania i wdrażania tych polityk i środków oraz skutków w ujęciu ilościowym takich polityk i środków na jakość powietrza i emisje substancji zanieczyszczających powietrze, państwa członkowskie powinny informować odpowiednio o poszczególnych politykach i środkach lub grupach polityk i środków.
- (9) Zgodnie z treścią zintegrowanych krajowych planów w dziedzinie energii i klimatu określoną w załączniku I do rozporządzenia (UE) 2018/1999 państwa członkowskie powinny być również zobowiązane do składania sprawozdań dotyczących innych istotnych informacji zawartych w ich planach krajowych w kwestii energii ze źródeł odnawialnych i efektywności energetycznej.
- (10) Zgodnie z art. 18 rozporządzenia (UE) 2018/1999 państwa członkowskie są zobowiązane do przedłożenia Komisji zintegrowanych sprawozdań na temat polityk i środków oraz prognoz dotyczących gazów cieplarnianych do dnia 15 marca 2021 r., a następnie do ich przedkładania co dwa lata. Przedkładając te sprawozdania, państwa członkowskie wypełniają stosowne zobowiązanie wynikające z art. 17 ust. 3 rozporządzenia (UE) 2018/1999. Ponadto państwa członkowskie powinny składać sprawozdania z postępów w finansowaniu tych polityk i środków oraz, w miarę możliwości, określać ilościowo wpływ tych polityk i środków na jakość powietrza i emisje substancji zanieczyszczających powietrze.
- (11) Zgodnie z art. 26 ust. 3 rozporządzenia (UE) 2018/1999 państwa członkowskie są zobowiązane do przekazania Komisji ostatecznych danych z wykazu gazów cieplarnianych wraz ze sprawozdaniami dotyczącymi wykazu krajowego do dnia 15 marca 2023 r., a następnie do ich przekazywania co roku. Przedkładając ostateczne dane dotyczące wykazu gazów cieplarnianych wraz ze sprawozdaniami dotyczącymi wykazu krajowego w odpowiednim dniu sprawozdawczym, państwa członkowskie wypełniają stosowne zobowiązanie wynikające z art. 17 ust. 3 rozporządzenia (UE) 2018/1999. Końcowe sprawozdania przedkładane zgodnie z art. 26 ust. 3 rozporządzenia (UE) 2018/1999 są również rozpatrywane na potrzeby sprawozdawczości dotyczącej postępów osiągniętych w realizacji celów w zakresie łagodzenia zmiany klimatu, z uwzględnieniem wyników wstępnych kontroli, o których mowa w art. 37 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2018/1999.
- (12) Państwa członkowskie powinny przedkładać sprawozdania za pośrednictwem jednego punktu odbioru danych Komisji przez odpowiednie powiązane systemy składania sprawozdań ustanowione w ramach e-platformy, o której mowa w art. 28 rozporządzenia (UE) 2018/1999.
- (13) Aby zwiększyć efektywność sprawozdawczości państw członkowskich, informacje przekazywane za pośrednictwem innych istniejących kanałów składania sprawozdań w dziedzinie energii, a w szczególności zgodnie z rozporządzeniem (WE) nr 1099/2008, będą w miarę możliwości wstępnie wypełniane przez Komisję na podstawie danych dostępnych na potrzeby zintegrowanych krajowych sprawozdań z postępów w dziedzinie energii i klimatu.
- (14) Środki przewidziane w niniejszym rozporządzeniu są zgodne z opinią Komitetu ds. Unii Energetycznej,

<sup>(2)</sup> Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1099/2008 z dnia 22 października 2008 r. w sprawie statystyki energii (Dz.U. L 304 z 14.11.2008, s. 1).

PRZYJMUJE NINIEJSZE ROZPORZĄDZENIE:

## ROZDZIAŁ I

### DEFINICJE

#### Artykuł 1

#### Definicje

Do celów niniejszego rozporządzenia stosuje się następujące definicje:

- 1) „informacje obowiązkowe w stosownych przypadkach” oznaczają następujące kategorie informacji, które państwa członkowskie muszą przedłożyć:
  - a) informacje dotyczące krajowych założeń, celów i wkładów lub krajowych polityk i środków, wyłącznie wówczas, gdy państwa członkowskie je ustanowiły lub przyjęły;
  - b) informacje dotyczące sposobu, w jaki państwa członkowskie uwzględniają zalecenie wydane na podstawie art. 32 ust. 1 lub 2 rozporządzenia (UE) 2018/1999, wyłącznie wówczas, gdy Komisja je wydała;
- 2) „informacje obowiązkowe, jeżeli są dostępne” oznaczają kategorię informacji, które państwa członkowskie muszą przedłożyć wyłącznie wówczas, gdy takie informacje są dla nich dostępne w momencie składania dwuletniego sprawozdania z postępów.

## ROZDZIAŁ II

### SPRAWOZDAWCZOŚĆ W ZAKRESIE KRAJOWYCH ZAŁOŻEŃ, CELÓW I WKŁADÓW

#### Artykuł 2

#### Sprawozdawczość w zakresie postępów w realizacji wymiaru obniżania emisyjności

1. Państwa członkowskie przekazują informacje dotyczące postępów w realizacji założeń, w tym postępów w realizacji unijnego celu neutralności klimatycznej określonego w art. 2 pkt 1 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2021/1119 <sup>(?)</sup> oraz w realizacji celów dotyczących emisji i pochłaniania gazów cieplarnianych, o których mowa w art. 4 lit. a) pkt 1 rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w załączniku I do niniejszego rozporządzenia.

Komisja uznaje dwuletnie sprawozdania państw członkowskich przedkładane zgodnie z art. 18 ust. 1 lit. b) rozporządzenia (UE) 2018/1999 oraz sprawozdania roczne przedkładane zgodnie z art. 26 ust. 3 tego rozporządzenia, z uwzględnieniem kontroli wstępnych, o których mowa w art. 37 ust. 4 tego rozporządzenia, za przedłożenie na potrzeby dwuletnich zintegrowanych krajowych sprawozdań z postępów w dziedzinie energii i klimatu zgodnie z art. 17 ust. 1 tego rozporządzenia w odniesieniu do obszaru emisji gazów cieplarnianych.

2. Państwa członkowskie przekazują informacje dotyczące postępów w realizacji założeń, celów i wkładów w odniesieniu do energii ze źródeł odnawialnych, o których mowa w art. 4 lit. a) pkt 2 i art. 20 lit. a) rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w załączniku II do niniejszego rozporządzenia.

3. Państwa członkowskie przekazują informacje dotyczące przystosowania, o których mowa w art. 4 lit. a) pkt 1 rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w załączniku III do niniejszego rozporządzenia.

<sup>(?)</sup> Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2021/1119 z dnia 30 czerwca 2021 r. w sprawie ustanowienia ram na potrzeby osiągnięcia neutralności klimatycznej i zmiany rozporządzeń (WE) nr 401/2009 i (UE) 2018/1999 (Europejskie prawo o klimacie) (Dz.U. L 243 z 9.7.2021, s. 1).

## Artykuł 3

**Sprawozdawczość w zakresie postępów w realizacji wymiaru efektywności energetycznej**

Państwa członkowskie przekazują informacje dotyczące postępów w realizacji założeń, celów i wkładów w odniesieniu do wymiaru efektywności energetycznej, o których mowa w art. 4 lit. b) i art. 21 lit. a) rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w załączniku IV do niniejszego rozporządzenia.

## Artykuł 4

**Sprawozdawczość w zakresie postępów w realizacji wymiaru „bezpieczeństwo energetyczne”**

Państwa członkowskie przekazują informacje dotyczące postępów w realizacji założeń, celów i wkładów w odniesieniu do wymiaru „bezpieczeństwo energetyczne”, o których mowa w art. 4 lit. c) i art. 22 lit. a)–d) rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w załączniku V do niniejszego rozporządzenia.

## Artykuł 5

**Sprawozdawczość w zakresie postępów w realizacji wymiaru „wewnętrzny rynek energii”**

Państwa członkowskie przekazują informacje dotyczące postępów w realizacji założeń, celów i wkładów w odniesieniu do wymiaru „wewnętrzny rynek energii”, o których mowa w art. 4 lit. d) i art. 23 ust. 1 lit. a)–g) rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w załączniku VI do niniejszego rozporządzenia.

## Artykuł 6

**Sprawozdawczość w zakresie postępów w realizacji wymiaru „badania naukowe, innowacje i konkurencyjność”**

1. Państwa członkowskie przekazują informacje dotyczące postępów w realizacji założeń, celów i wkładów w odniesieniu do wymiaru „badania naukowe, innowacje i konkurencyjność”, o których mowa w art. 4 lit. e) i art. 25 lit. a)–c) rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w załączniku VII do niniejszego rozporządzenia.

2. Państwa członkowskie przekazują informacje dotyczące postępów w realizacji krajowych założeń dotyczących stopniowego wycofywania dotacji w energetyce, zwłaszcza dotacji do paliw kopalnych, o których to założeniach mowa w art. 25 lit. d) rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w załączniku VIII do niniejszego rozporządzenia.

## ROZDZIAŁ III

**SPRAWOZDAWCZOŚĆ W ZAKRESIE POLITYK I ŚRODKÓW**

## Artykuł 7

**Sprawozdawczość w zakresie krajowych polityk i środków**

1. Państwa członkowskie przekazują informacje dotyczące postępów we wdrażaniu krajowych polityk i środków, a w stosownych przypadkach zaktualizowanych lub nowych polityk i środków bądź grup polityk i środków, o których mowa w art. 17 ust. 2 lit. a) i c) oraz w art. 20–25 rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w załączniku IX do niniejszego rozporządzenia.

2. Komisja uznaje dwuletnie sprawozdania państw członkowskich przedkładane zgodnie z art. 18 ust. 1 lit. a) rozporządzenia (UE) 2018/1999 za przedłożenie na potrzeby dwuletnich zintegrowanych sprawozdań z postępów w dziedzinie energii i klimatu zgodnie z art. 17 ust. 1 tego rozporządzenia w odniesieniu do obszaru emisji gazów cieplarnianych. Państwa członkowskie uzupełniają sprawozdania zgodnie z art. 18 ust. 1 lit. a) o informacje, o których mowa w art. 10 i 11 niniejszego rozporządzenia.

3. Składając sprawozdania dotyczące nowych polityk i środków, o których mowa w art. 21 lit. b) pkt 3 rozporządzenia (UE) 2018/1999, państwa członkowskie dodatkowo przekazują informacje, stosując formaty określone w załączniku X do niniejszego rozporządzenia.

#### Artykuł 8

### **Sprawozdawczość w zakresie wielkości oszczędności energii uzyskanych na podstawie art. 7 dyrektywy 2012/27/UE**

Państwa członkowskie przekazują informacje, o których mowa w części 2 lit. b)–d) załącznika IX do rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w załączniku XI do niniejszego rozporządzenia.

#### Artykuł 9

### **Sprawozdawczość zgodnie z art. 5 dyrektywy 2012/27/UE**

1. Państwa członkowskie przekazują informacje dotyczące całkowitej odnowionej powierzchni użytkowej budynków ogrzewanych i chłodzonych stanowiących własność ich instytucji rządowych i przez nie zajmowanych, o których mowa w części 2 lit. g) załącznika IX do rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w tabeli 1 załącznika XII do niniejszego rozporządzenia.

2. Państwa członkowskie przekazują informacje dotyczące wielkości oszczędności energii w kwalifikujących się budynkach stanowiących własność ich instytucji rządowych i zajmowanych przez nie, o których mowa w części 2 lit. g) załącznika IX do rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w tabeli 2 załącznika XII do niniejszego rozporządzenia.

#### Artykuł 10

### **Sprawozdawczość z postępów w finansowaniu**

Państwa członkowskie przekazują informacje dotyczące postępów w finansowaniu polityk i środków lub grup polityk i środków, o których mowa w art. 17 ust. 2 lit. a), art. 20 lit. b) pkt 3, art. 21 lit. b) pkt 7, art. 22 lit. g), art. 23 ust. 1 lit. j) i art. 25 lit. g) rozporządzenia (UE) 2018/1999, i zgłaszane zgodnie z art. 7 ust. 1 niniejszego rozporządzenia, z uwzględnieniem przeglądu faktycznie przeprowadzonych inwestycji w zestawieniu z pierwotnymi założeniami inwestycyjnymi, stosując formaty określone w załączniku XIII do niniejszego rozporządzenia.

#### Artykuł 11

### **Sprawozdawczość w zakresie wpływu na jakość powietrza i na emisje substancji zanieczyszczających powietrze**

Składając sprawozdania dotyczące ilościowego wskazania wpływu polityk i środków lub grup polityk i środków na jakość powietrza i na emisje substancji zanieczyszczających powietrze, które są objęte sprawozdaniami przedkładanymi zgodnie z art. 7 ust. 1 i 2, państwa członkowskie stosują formaty określone w załączniku XIV.

#### Artykuł 12

### **Sprawozdawczość w zakresie polityk i środków dotyczących stopniowego wycofywania dotacji w energetyce, zwłaszcza dotacji do paliw kopalnych**

Państwa członkowskie przekazują informacje dotyczące polityk i środków, o których mowa w art. 17 ust. 2 lit. a) i c) rozporządzenia (UE) 2018/1999, odnoszących się do stopniowego wycofywania dotacji w energetyce, zwłaszcza dotacji do paliw kopalnych, stosując formaty określone w załączniku XV do niniejszego rozporządzenia.

## ROZDZIAŁ IV

## INNE OBOWIĄZKI W ZAKRESIE SPRAWOZDAWCZOŚCI

## Artykuł 13

**Dodatkowe obowiązki w zakresie sprawozdawczości w obszarze energii ze źródeł odnawialnych**

Państwa członkowskie przekazują dodatkowe informacje, o których mowa w części 1 załącznika IX do rozporządzenia (UE) 2018/1999, w obszarze energii ze źródeł odnawialnych, stosując formaty określone w załączniku XVI do niniejszego rozporządzenia.

## Artykuł 14

**Dodatkowe obowiązki w zakresie sprawozdawczości w obszarze efektywności energetycznej**

Państwa członkowskie przekazują dodatkowe informacje, o których mowa w części 2 lit. e), f) i h)–k) załącznika IX do rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w załączniku XVII do niniejszego rozporządzenia.

## Artykuł 15

**Sprawozdawczość w zakresie ubóstwa energetycznego i sprawiedliwej transformacji**

1. Jeżeli zastosowanie ma art. 3 ust. 3 lit. d) akapit drugi rozporządzenia (UE) 2018/1999, państwa członkowskie przekazują:
  - a) informacje o postępach w osiągnięciu krajowych orientacyjnych założeń dotyczących zmniejszania liczby gospodarstw domowych dotkniętych ubóstwem energetycznym, o których mowa w art. 24 lit. a) rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w załączniku XVIII do niniejszego rozporządzenia;
  - b) dane ilościowe o liczbie gospodarstw domowych dotkniętych ubóstwem energetycznym, o których mowa w art. 24 lit. b) rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w tabeli 1 załącznika XIX do niniejszego rozporządzenia.
2. Państwa członkowskie mogą przekazywać informacje dotyczące wskaźników w odniesieniu do ubóstwa energetycznego, stosując formaty określone w tabelach 2 i 3 załącznika XIX do niniejszego rozporządzenia.
3. Państwa członkowskie mogą przekazywać informacje dotyczące krajowej definicji ubóstwa energetycznego, stosując formaty określone w tabeli 4 załącznika XIX do niniejszego rozporządzenia.
4. Państwa członkowskie mogą przekazywać informacje na temat sposobu, w jaki wdrażanie zintegrowanych krajowych planów w dziedzinie energii i klimatu przyczynia się do sprawiedliwej transformacji, w tym przez propagowanie zarówno praw człowieka, jak i równości płci, a także do rozwiązania problemu nierówności w zakresie ubóstwa energetycznego, stosując formaty określone w załączniku XX do niniejszego rozporządzenia.

## Artykuł 16

**Sprawozdawczość w zakresie wdrożenia współpracy regionalnej**

Państwa członkowskie przekazują informacje dotyczące wdrożenia współpracy regionalnej, o których mowa w art. 12, art. 20 lit. b) pkt 2, art. 21 lit. b) pkt 6, art. 22 lit. f), art. 23 ust. 1 lit. i) oraz art. 25 lit. f) rozporządzenia (UE) 2018/1999, w kontekście realizacji założeń, celów i wkładów oraz polityk i środków, o których mowa w rozdziałach II i III niniejszego rozporządzenia, stosując formaty określone w załączniku XXI do niniejszego rozporządzenia.

*Artykuł 17***Sprawozdawczość w zakresie wdrażania zaleceń, o których mowa w art. 32 ust. 1 lub 2 rozporządzenia (UE) 2018/1999**

Jeżeli Komisja wydała zalecenia zgodnie z art. 32 ust. 1 lub 2 rozporządzenia (UE) 2018/1999, państwa członkowskie przekazują informacje dotyczące polityk i środków, które przyjęły lub zamierzają przyjąć i wdrożyć, by uwzględnić te zalecenia, o których to informacjach mowa w art. 17 ust. 6 rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w załączniku XXII do niniejszego rozporządzenia.

Jeżeli dane państwa członkowskie zdecydują się nie uwzględnić zalecenia w całości lub w znacznej mierze, podają swoje uzasadnienie tej decyzji, stosując formaty określone w załączniku XXII do niniejszego rozporządzenia.

*Artykuł 18***Sprawozdawczość w zakresie wielopoziomowego dialogu w dziedzinie klimatu i energii, o którym mowa w art. 11 rozporządzenia (UE) 2018/1999**

Państwa członkowskie przekazują informacje dotyczące postępów w organizowaniu dialogu, o którym mowa w art. 11 rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w załączniku XXIII do niniejszego rozporządzenia.

## ROZDZIAŁ V

**PROCEDURY PRZEKAZYWANIA***Artykuł 19***Przedkładanie sprawozdań**

Państwa członkowskie wykorzystują e-platformę, o której mowa w art. 28 rozporządzenia (UE) 2018/1999, oraz powiązane z nią narzędzia i wzory do przedkładania swoich zintegrowanych krajowych sprawozdań z postępów w dziedzinie energii i klimatu zgodnie z niniejszym rozporządzeniem.

## ROZDZIAŁ VI

**PRZEPISY KOŃCOWE***Artykuł 20***Wejście w życie**

Niniejsze rozporządzenie wchodzi w życie dwudziestego dnia po jego opublikowaniu w *Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej*.

Niniejsze rozporządzenie wiąże w całości i jest bezpośrednio stosowane we wszystkich państwach członkowskich.

Sporządzono w Brukseli dnia 15 listopada 2022 r.

W imieniu Komisji  
Przewodnicząca  
Ursula VON DER LEYEN

## OBNIŻENIE EMISYJNOŚCI: EMISJE I POCHŁANIANIE GAZÓW CIEPLARNIANYCH

Tabela 1

## Obecne i prognozowane krajowe postępy w realizacji krajowych celów redukcji emisji gazów cieplarnianych w kontekście neutralności klimatycznej

Element sprawozdawczości	Identyfikator <sup>(1)</sup>	Specyfikacja	Zakres <sup>(2)</sup>	Jednostka	Współczynnik globalnego ocieplenia <sup>(3)</sup>	Rok					Rok docelowy na osiągnięcie neutralności klimatycznej	Czy uwzględniono emisje pośrednie CO <sub>2</sub> (tak/nie)? <sup>(11)</sup>
						X-3 <sup>(10)</sup>	X-2	2030	2040	2050		
Neutralność klimatyczna <sup>(4)</sup>	A1	M <sub>iap</sub>										
Rola pochłaniania <sup>(5)</sup>	A2	M <sub>iap</sub>		ktCO <sub>2</sub> e	AR 5							
Krajowy cel w zakresie emisji gazów cieplarnianych – na rok 2030 i kolejne lata, jeżeli takie informacje są dostępne, oraz orientacyjne główne etapy przypadające na lata 2040 i 2050.	B	M <sub>iap</sub>	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z wyłączeniem LULUCF, z wyłączeniem lotnictwa międzynarodowego <sup>(6)</sup>	ktCO <sub>2</sub> e	AR 5							
	C	M <sub>iap</sub>	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z uwzględnieniem LULUCF, z wyłączeniem lotnictwa międzynarodowego <sup>(6)</sup>	ktCO <sub>2</sub> e	AR 5							
	D	M <sub>iap</sub>	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z uwzględnieniem LULUCF, z uwzględnieniem lotnictwa międzynarodowego <sup>(6)</sup>	ktCO <sub>2</sub> e	AR 5							
Emisje historyczne	E	M <sub>iap</sub>	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z wyłączeniem LULUCF, z wyłączeniem lotnictwa międzynarodowego <sup>(7)</sup>	ktCO <sub>2</sub> e	AR 5							
	F	M <sub>iap</sub>	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z uwzględnieniem LULUCF, z wyłączeniem lotnictwa międzynarodowego <sup>(7)</sup>	ktCO <sub>2</sub> e	AR 5							
	G	M <sub>iap</sub>	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z uwzględnieniem LULUCF, z uwzględnieniem lotnictwa międzynarodowego <sup>(7)</sup>	ktCO <sub>2</sub> e	AR 5							



Art. 18 – Scenariusz „kontynuacji obecnych środków”	H	M <sub>iap</sub>	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z wyłączeniem LULUCF, z wyłączeniem lotnictwa międzynarodowego <sup>(8)</sup>	ktCO <sub>2</sub> e	AR 5							
	I	M <sub>iap</sub>	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z uwzględnieniem LULUCF, z wyłączeniem lotnictwa międzynarodowego <sup>(8)</sup>	ktCO <sub>2</sub> e	AR 5							
	J	M <sub>iap</sub>	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z uwzględnieniem LULUCF, z uwzględnieniem lotnictwa międzynarodowego <sup>(8)</sup>	ktCO <sub>2</sub> e	AR 5							
Art. 18 – Scenariusz „z dodatkowymi środkami”	K	M <sub>iav</sub>	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z wyłączeniem LULUCF, z wyłączeniem lotnictwa międzynarodowego <sup>(8)</sup>	ktCO <sub>2</sub> e	AR 5							
	L	M <sub>iav</sub>	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z uwzględnieniem LULUCF, z wyłączeniem lotnictwa międzynarodowego <sup>(8)</sup>	ktCO <sub>2</sub> e	AR 5							
	M	M <sub>iav</sub>	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z uwzględnieniem LULUCF, z uwzględnieniem lotnictwa międzynarodowego <sup>(8)</sup>	ktCO <sub>2</sub> e	AR 5							
Obecny postęp (X-3): różnica między danymi historycznymi a wartościami zgodnymi z krajową ścieżką docelową w zakresie gazów cieplarnianych	N1	Nie dotyczy	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z wyłączeniem LULUCF, z wyłączeniem lotnictwa międzynarodowego	Procent <sup>(9)</sup>	AR 5							
	O1	Nie dotyczy	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z uwzględnieniem LULUCF, z wyłączeniem lotnictwa międzynarodowego	Procent <sup>(9)</sup>	AR 5							
	P1	Nie dotyczy	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z uwzględnieniem LULUCF, z uwzględnieniem lotnictwa międzynarodowego	Procent <sup>(9)</sup>	AR 5							
Obecny postęp (X-2): różnica między danymi historycznymi a wartościami zgodnymi z krajową ścieżką docelową w zakresie gazów cieplarnianych	N2	Nie dotyczy	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z wyłączeniem LULUCF, z wyłączeniem lotnictwa międzynarodowego	Procent <sup>(9)</sup>	AR 5							
	O2	Nie dotyczy	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z uwzględnieniem LULUCF, z wyłączeniem lotnictwa międzynarodowego	Procent <sup>(9)</sup>	AR 5							
	P2	Nie dotyczy	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z uwzględnieniem LULUCF, z uwzględnieniem lotnictwa międzynarodowego	Procent <sup>(9)</sup>	AR 5							

Prognozowane postępy: różnica między scenariuszem „kontynuacji obecnych środków” a wartościami zgodnymi z krajową ścieżką docelową w zakresie gazów cieplarnianych	Q	Nie dotyczy	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z wyłączeniem LULUCF, z wyłączeniem lotnictwa międzynarodowego	Procent (%)	AR 5							
	R	Nie dotyczy	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z uwzględnieniem LULUCF, z wyłączeniem lotnictwa międzynarodowego	Procent (%)	AR 5							
	S	Nie dotyczy	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z uwzględnieniem LULUCF, z uwzględnieniem lotnictwa międzynarodowego	Procent (%)	AR 5							
Prognozowane postępy: różnica między scenariuszem „z dodatkowymi środkami” a wartościami zgodnymi z krajową ścieżką docelową w zakresie gazów cieplarnianych	T	Nie dotyczy	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z wyłączeniem LULUCF, z wyłączeniem lotnictwa międzynarodowego	Procent (%)	AR 5							
	U	Nie dotyczy	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z uwzględnieniem LULUCF, z wyłączeniem lotnictwa międzynarodowego	Procent (%)	AR 5							
	V	Nie dotyczy	Całkowite emisje gazów cieplarnianych z uwzględnieniem LULUCF, z uwzględnieniem lotnictwa międzynarodowego	Procent (%)	AR 5							

Zapis: X = rok sprawozdawczy; Miap = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; Miav = informacja obowiązkowa, jeżeli jest dostępna.

Uwagi:

- (<sup>1</sup>) Identyfikatory są podane w celu wskazania sposobu obliczania postępów – obliczenia wykorzystujące te identyfikatory są wymienione w uwadze 9.
- (<sup>2</sup>) Dane należy wprowadzić wyłącznie w tych wierszach, które dotyczą zakresu docelowego państw członkowskich. Dane należy zgłaszać zgodnie z wykazem gazów cieplarnianych. Sumy podane w tej kolumnie powinny obejmować emisje pośrednie CO<sub>2</sub>, jeżeli zostały one podane w wykazie gazów cieplarnianych.
- (<sup>3</sup>) Informacja, w oparciu o które wartości współczynnika globalnego ocieplenia należy zgłaszać emisje gazów cieplarnianych. Dane z wykazu gazów cieplarnianych: stosuje się współczynnik globalnego ocieplenia, który ma zastosowanie do wykazów gazów cieplarnianych w tym samym roku. AR 5 = wartości współczynnika globalnego ocieplenia z piątego sprawozdania oceniającego Międzyrządowego Zespołu ds. Zmian Klimatu (IPCC).
- (<sup>4</sup>) Jeżeli wprowadzono krajowy cel w zakresie neutralności klimatycznej, należy podać docelowy rok osiągnięcia neutralności klimatycznej.
- (<sup>5</sup>) Jeżeli wprowadzono krajowy cel w zakresie całkowitych emisji gazów cieplarnianych na lata 2030, 2040 lub 2050, należy podać szacunkowe całkowite pochłanianie odpowiednio dla roku docelowego. Jeżeli wprowadzono krajowy cel w zakresie neutralności klimatycznej, należy podać szacowane całkowite pochłanianie w roku docelowym osiągnięcia neutralności klimatycznej w ktCO<sub>2</sub>e.
- (<sup>6</sup>) Przedstawione przez państwo członkowskie zgodnie z informacjami zawartymi w aktualnym zintegrowanym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu (zgodnie z załącznikiem I część 1 sekcja A podsekcja 2 pkt 2.1.1 ppkt (ii)). *Założenia i cele zgodne z porozumieniem paryskim i istniejącymi długoterminowymi strategiami*, jak przewidziano w rozporządzeniu (UE) 2018/1999, zgodnie z długoterminową strategią danego państwa członkowskiego zgłoszoną na podstawie art. 15 rozporządzenia (UE) 2018/1999.
- (<sup>7</sup>) Ostateczne całkowite emisje gazów cieplarnianych przedstawione przez państwa członkowskie w ich ostatecznych informacjach z wykazów gazów cieplarnianych na podstawie art. 26 ust. 3 rozporządzenia (UE) 2018/1999 w tym samym roku sprawozdawczym i zgłoszone zgodnie z wytycznymi dotyczącymi wykazu gazów cieplarnianych (zob. art. 8 rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2020/1208 z dnia 7 sierpnia 2020 r. w sprawie struktury, formatu, procedur przekazywania i przeglądu informacji zgłaszanych przez państwa członkowskie zgodnie z rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 oraz uchylecia rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) nr 749/2014 (Dz.U. L 278 z 26.8.2020, s. 1)).
- (<sup>8</sup>) Ostateczne dane pochodzące ze zgłoszeń państw członkowskich w tym samym roku sprawozdawczym zgodnie z załącznikiem XXV do rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2020/1208 na potrzeby sprawozdawczości na podstawie art. 18 ust. 1 lit. b) rozporządzenia (UE) 2018/1999.

---

<sup>(9)</sup> Wartości są obliczane automatycznie jako procentowa różnica względem danego celu. Wartości obliczane są automatycznie tylko dla tych elementów sprawozdawczości, dla których wypełniono odpowiedni wiersz w bloku o identyfikatorach B–D. Jeżeli automatyczne obliczenie nie jest możliwe, w komórce należy wpisać klucz zapisu: ND – nie dotyczy. Wartość ujemna oznacza, że emisje są o x % wyższe od danego celu, natomiast wartość dodatnia oznacza, że emisje są o x % niższe od celu.

$N1 = (B-E)/B$  – z wykorzystaniem danych z X-3 dla E

$N2 = (B-E)/B$  – z wykorzystaniem danych z X-2 dla E

$O1 = (C-F)/C$  – z wykorzystaniem danych z X-3 dla F

$O2 = (C-F)/C$  – z wykorzystaniem danych z X-2 dla F

$P1 = (D-G)/D$  – z wykorzystaniem danych z X-3 dla G

$P2 = (D-G)/D$  – z wykorzystaniem danych z X-2 dla G

$Q = (B-H)/B$

$R = (C-I)/C$

$S = (D-J)/D$

$T = (B-K)/B$

$U = (C-L)/C$

$V = (D-M)/D$

<sup>(10)</sup> X-3 nie ma zastosowania do pierwszych sprawozdań z postępów w 2023 r.

<sup>(11)</sup> Tak/Nie wskazuje, czy emisje pośrednie CO<sub>2</sub> są uwzględnione w liczbie docelowej.

---

Tabela 2

**Obecny i prognozowany postęp w realizacji wiążących rocznych pułapów krajowych zgodnie z rozporządzeniem (UE) 2018/842, zgłoszony zgodnie z art. 26 ust. 3 i art. 18 ust. 1 lit. b) rozporządzenia (UE) 2018/1999**

Element sprawozdawczości	Identyfikator	Specyfikacja	Jednostka	Współczynnik globalnego ocieplenia <sup>(1)</sup>	Rok				
					X-3 <sup>(2)</sup>	X-2	t	t+5	t+10
Roczny limit emisji (AEA) <sup>(2)</sup>	A	M	ktCO <sub>2</sub> e	AR 5					
Całkowite emisje objęte wspólnym wysiłkiem redukcyjnym w X-3 i X-2 <sup>(3)</sup>	B	M	ktCO <sub>2</sub> e	AR 5					
Całkowite emisje objęte wspólnym wysiłkiem redukcyjnym – scenariusz „kontynuacji obecnych środków” <sup>(4)</sup>	C	M	ktCO <sub>2</sub> e	AR 5					
Całkowite emisje objęte wspólnym wysiłkiem redukcyjnym – scenariusz „z dodatkowymi środkami” <sup>(4)</sup>	D	M <sub>iaV</sub>	ktCO <sub>2</sub> e	AR 5					
Całkowite emisje objęte wspólnym wysiłkiem redukcyjnym – scenariusz „bez środków” <sup>(4)</sup>	E	M <sub>iaV</sub>	ktCO <sub>2</sub> e	AR 5					
Obecny postęp: Różnica między rocznym limitem emisji a zgłoszonymi całkowitymi emisjami objętymi wspólnym wysiłkiem redukcyjnym w X-3 i X-2 <sup>(5)</sup>	F	Nie dotyczy	ktCO <sub>2</sub> e	AR 5					
Prognozowane postępy: Różnica między rocznym limitem emisji a zgłoszonymi całkowitymi emisjami objętymi wspólnym wysiłkiem redukcyjnym w scenariuszu „kontynuacji obecnych środków” <sup>(6)</sup>	G	Nie dotyczy	ktCO <sub>2</sub> e	AR 5					
Prognozowane postępy: Różnica między rocznym limitem emisji a zgłoszonymi całkowitymi emisjami objętymi wspólnym wysiłkiem redukcyjnym w scenariuszu „z dodatkowymi środkami” <sup>(7)</sup>	H	Nie dotyczy	ktCO <sub>2</sub> e	AR 5					
Prognozowane postępy: Różnica między rocznym limitem emisji a zgłoszonymi całkowitymi emisjami objętymi wspólnym wysiłkiem redukcyjnym w scenariuszu „bez środków” <sup>(8)</sup>	I	Nie dotyczy	ktCO <sub>2</sub> e	AR 5					

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; M<sub>iaV</sub> = informacja obowiązkowa, jeżeli jest dostępna; t = pierwszy przyszły rok kończący się na 0 lub 5, następujący bezpośrednio po roku sprawozdawczym.

Uwagi:

<sup>(1)</sup> Informacja, w oparciu o które wartości współczynnika globalnego ocieplenia należy zgłaszać emisje gazów cieplarnianych. Dane z wykazu gazów cieplarnianych: stosuje się współczynnik globalnego ocieplenia, który ma zastosowanie do wykazów gazów cieplarnianych w tym samym roku. AR 5 = wartości współczynnika globalnego ocieplenia z piątego sprawozdania oceniającego Międzyrządowego Zespołu ds. Zmian Klimatu (IPCC).

<sup>(2)</sup> Roczny limit emisji zgodnie z art. 4 ust. 3 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/842 z dnia 30 maja 2018 r. w sprawie wiążących rocznych redukcji emisji gazów cieplarnianych przez państwa członkowskie od 2021 r. do 2030 r. przyczyniających się do działań na rzecz klimatu w celu wywiązania się z zobowiązań wynikających z Porozumienia paryskiego oraz zmieniającego rozporządzenie (UE) nr 525/2013 (Dz.U. L 156 z 19.6.2018, s. 26), dostosowany zgodnie z art. 10 tego rozporządzenia, lub dowolne kolejne roczne cele w zakresie emisji gazów cieplarnianych w tym zakresie.

<sup>(3)</sup> Ostateczne całkowite emisje gazów cieplarnianych przedstawione przez państwa członkowskie w ich ostatecznych informacjach z wykazów gazów cieplarnianych za ten sam rok sprawozdawczy zgodnie ze wzorem określonym w załączniku XV do rozporządzenia wykonawczego (UE) 2020/1208.

<sup>(4)</sup> Ostateczne dane pochodzące ze zgłoszeń państw członkowskich w tym samym roku sprawozdawczym zgodnie z załącznikiem XXV do rozporządzenia wykonawczego (UE) 2020/1208 na potrzeby sprawozdawczości na podstawie art. 18 ust. 1 lit. b) rozporządzenia (UE) 2018/1999.

<sup>(5)</sup> Obliczane automatycznie jako F = A-B.

<sup>(6)</sup> Obliczane automatycznie jako G = A-C.

<sup>(7)</sup> Obliczane automatycznie jako H = A-D i wyłącznie wówczas, gdy informacja jest dostępna w wierszu o identyfikatorze D, w przeciwnym razie należy wpisać klucz zapisu: ND – nie dotyczy.

<sup>(8)</sup> Obliczane automatycznie jako I = A-E i wyłącznie wówczas, gdy informacja jest dostępna w wierszu o identyfikatorze E, w przeciwnym razie należy wpisać klucz zapisu: ND – nie dotyczy.

<sup>(9)</sup> X-3 nie ma zastosowania do pierwszych sprawozdań z postępów w 2023 r.

Tabela 3

Obecne i prognozowane postępy w realizacji zobowiązań zgodnie z rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/841 <sup>(1)</sup> zgłoszone zgodnie z art. 26 ust. 3 i art. 18 ust. 1 lit. b) rozporządzenia (UE) 2018/1999

Element sprawozdawczości	Identyfikator	Specyfikacja	Opis	Jednostka	Współczynnik globalnego ocieplenia <sup>(1)</sup>	Rok				
						X-3 <sup>(2)</sup>	X-2	t	t+5	t+10
Użytkowanie gruntów, zmiana użytkowania gruntów i leśnictwo <sup>(2)</sup>	A	M		ktCO <sub>2</sub> e	AR 5					
Użytkowanie gruntów, zmiana użytkowania gruntów i leśnictwo w scenariuszu „kontynuacji obecnych środków” <sup>(3)</sup>	B	M		ktCO <sub>2</sub> e	AR 5					
Użytkowanie gruntów, zmiana użytkowania gruntów i leśnictwo w scenariuszu „z dodatkowymi środkami” <sup>(3)</sup>	C	M <sub>iav</sub>		ktCO <sub>2</sub> e	AR 5					
Zobowiązanie dotyczące LULUCF określone w obecnym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu <sup>(4)</sup>	D	M <sub>iap</sub>								

Zapis: X = rok sprawozdawczy; t oznacza pierwszy przyszły rok kończący się na 0 lub 5, następujący bezpośrednio po roku sprawozdawczym; M = informacja obowiązkowa; M<sub>iav</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa, jeżeli jest dostępna.

Uwagi:

- <sup>(1)</sup> Informacja, w oparciu o które wartości współczynnika globalnego ocieplenia należy zgłaszać emisje gazów cieplarnianych. Dane z wykazu gazów cieplarnianych: stosuje się współczynnik globalnego ocieplenia, który ma zastosowanie do wykazów gazów cieplarnianych w tym samym roku. AR 5 = wartości współczynnika globalnego ocieplenia z piątego sprawozdania oceniającego Międzyrządowego Zespołu ds. Zmian Klimatu (IPCC).
- <sup>(2)</sup> Ostateczne całkowite emisje gazów cieplarnianych przedstawione przez państwa członkowskie w ich ostatecznych informacjach z wykazów gazów cieplarnianych na podstawie art. 26 ust. 3 rozporządzenia (UE) 2018/1999 w tym samym roku sprawozdawczym i zgłoszone zgodnie z wytycznymi dotyczącymi wykazu gazów cieplarnianych (zob. art. 8 rozporządzenia wykonawczego (UE) 2020/1208).
- <sup>(3)</sup> Ostateczne dane pochodzące ze zgłoszeń państw członkowskich w tym samym roku sprawozdawczym zgodnie z załącznikiem XXV do rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2020/1208 na potrzeby sprawozdawczości na podstawie art. 18 ust. 1 lit. b) rozporządzenia (UE) 2018/1999.
- <sup>(4)</sup> Indywidualne krajowe zobowiązanie dotyczące LULUCF określone w aktualnym zintegrowanym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu. Państwa członkowskie podają opis tekstowy w kolumnie „opis”. Państwa członkowskie podają dane liczbowe w kolumnach w pozycji „rok” oraz wskazują jednostkę i współczynnik globalnego ocieplenia zastosowane w odpowiednich kolumnach.
- <sup>(5)</sup> X-3 nie ma zastosowania do pierwszych sprawozdań z postępów w 2023 r.

<sup>(1)</sup> Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/841 z dnia 30 maja 2018 r. w sprawie włączenia emisji i pochłaniania gazów cieplarnianych w wyniku działalności związanej z użytkowaniem gruntów, zmianą użytkowania gruntów i leśnictwem do ram polityki klimatyczno-energetycznej do roku 2030 i zmieniające rozporządzenie (UE) nr 525/2013 oraz decyzję nr 529/2013/UE (Dz.U. L 156 z 19.6.2018, s. 1).

Tabela 4

**Obecne i prognozowane postępy w realizacji innych krajowych celów i założeń związanych z emisją gazów cieplarnianych określonych w zintegrowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu, w tym celów sektorowych zgodnie z art. 4 lit. a) pkt 1 ppkt (iii) rozporządzenia (UE) 2018/1999**

Krajowy cel/krajowe założenie <sup>(1)</sup>	Specyfikacja	Element sprawozdawczości	Nazwa krajowego celu/założenia	Uwzględniony sektor/uwzględnione sektory	Opis <sup>(2)</sup>	Jednostka <sup>(3)</sup>	Zastosowany współczynnik globalnego ocieplenia <sup>(4)</sup>	Rok				
								X-3 <sup>(5)</sup>	X-2	t	t+5	t+10
Krajowy cel/krajowe założenie nr 1 <sup>(1)</sup>	M <sub>iap</sub>	Cel/założenie										
		Obecny postęp										
		Prognozowane postępy w ramach scenariusza „kontynuacji obecnych środków”										
		Prognozowane postępy w ramach scenariusza „z dodatkowymi środkami”										
Krajowy cel/krajowe założenie nr 2 <sup>(1)</sup>	M <sub>iap</sub>	Cel/założenie										
		Obecny postęp										
		Prognozowane postępy w ramach scenariusza „kontynuacji obecnych środków”										
		Prognozowane postępy w ramach scenariusza „z dodatkowymi środkami”										
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze dla każdego krajowego celu/założenia	M <sub>iap</sub>	Cel/założenie										
		Obecny postęp										
		Prognozowane postępy w ramach scenariusza „kontynuacji obecnych środków”										
		Prognozowane postępy w ramach scenariusza „z dodatkowymi środkami”										

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; t = pierwszy przyszły rok kończący się na 0 lub 5, następujący bezpośrednio po roku sprawozdawczym.

Uwagi:

<sup>(1)</sup> państwa członkowskie dodają kolejne wiersze w przypadku, gdy zastosowanie mają inne krajowe cele/założenia.

<sup>(2)</sup> Opis tekstowy, który należy przedstawić w celu wyjaśnienia oraz w przypadku, gdy cele/założenia i postępy w ich realizacji nie mogą być wyrażone za pomocą kolumn ilościowych.

<sup>(3)</sup> Jednostka porównywalna z jednostką danych o prognozowanym postępie.

<sup>(4)</sup> Informacja, w oparciu o które wartości współczynnika globalnego ocieplenia obliczono emisje gazów cieplarnianych. AR 4 = wartości współczynnika globalnego ocieplenia z czwartego sprawozdania oceniającego Międzyrządowego Zespołu ds. Zmian Klimatu (IPCC); AR 5 = wartości współczynnika globalnego ocieplenia z piątego sprawozdania oceniającego Międzyrządowego Zespołu ds. Zmian Klimatu (IPCC).

<sup>(5)</sup> X-3 nie ma zastosowania do pierwszych sprawozdań z postępow w 2023 r.

## ZAŁĄCZNIK II

## OBNIŻENIE EMISYJNOŚCI: ENERGIA ZE ŹRÓDEŁ ODNAWIALNYCH

Tabela 1

Udział energii ze źródeł odnawialnych w poszczególnych sektorach (elektroenergetycznym, ciepłowniczym i chłodniczym, transportu) oraz ogółem <sup>(1)</sup>

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	Rok	
			X-3	X-2
Końcowe zużycie energii brutto ze źródeł odnawialnych	M	ktoe		
Końcowe zużycie energii brutto z dostosowaniem dotyczącym sektora lotnictwa	M	ktoe		
Całkowity udział OZE	M	%		
Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (z zastosowaniem normalizacji)	M	GWh		
Całkowite zużycie energii elektrycznej brutto	M	GWh		
Udział odnawialnej energii elektrycznej w produkcji	M	%		
Licznik stosowany do obliczenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w sektorze transportu z zastosowaniem mnożników	M	ktoe		
Mianownik stosowany do obliczenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w sektorze transportu z zastosowaniem mnożników	M	ktoe		
Udział energii ze źródeł odnawialnych w sektorze transportu w zużyciu	M	%		
Licznik stosowany do obliczania udziału energii ze źródeł odnawialnych w sektorze ciepłownictwa i chłodnictwa	M	ktoe		
Mianownik stosowany do obliczania udziału energii ze źródeł odnawialnych w sektorze ciepłownictwa i chłodnictwa	M	ktoe		
w tym ciepło odpadowe i chłód opadowy wykorzystywane przez systemy ciepłownicze/chłodnicze	M <sup>(2)</sup>	ktoe		
Udział energii ze źródeł odnawialnych w sektorze ciepłownictwa i chłodnictwa	M	%		
Udział energii ze źródeł odnawialnych w sektorze ciepłownictwa i chłodnictwa z wykorzystaniem ciepła i chłodu odpadowego	M	%		
Energia ze źródeł odnawialnych oraz z ciepła i chłodu odpadowego wykorzystywana w systemie ciepłowniczym i chłodniczym	M <sup>(2)</sup>	ktoe		
Energia ze wszystkich źródeł wykorzystywana w systemie ciepłowniczym i chłodniczym	M <sup>(2)</sup>	ktoe		
Udział energii ze źródeł odnawialnych oraz z ciepła i chłodu odpadowego w systemie ciepłowniczym i chłodniczym	M <sup>(2)</sup>	%		
Transfery statystyczne/wspólne projekty/wspólne systemy wsparcia – całkowita kwota do dodania	M <sup>(2)</sup>	ktoe		

Transfery statystyczne/wspólne projekty/wspólne systemy wsparcia – całkowita kwota do odliczenia	M	ktoe		
Produkcja krajowa wodoru odnawialnego	V	ktoe		
Produkcja krajowa biogazu	V	ktoe		
W przypadku gdy co najmniej jeden udział OZE w X-3 lub X-2 spadł poniżej krajowej trajektorii zgłoszonej w zintegrowanym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu lub udziału bazowego z 2020 r., należy wyjaśnić przyczyny takiego rozwoju sytuacji oraz podać informacje na temat dodatkowych środków, które są planowane w celu pokrycia luki w porównaniu z krajowym punktem odniesienia.	M <sub>iap</sub>			
Proszę podać informacje, czy państwo członkowskie zamierza wykorzystać ciepło odpadowe i chłód odpadowy do realizacji celu dotyczącego ciepłownictwa i chłodnictwa (art. 23) i celów dotyczących systemów ciepłowniczych i chłodniczych (art. 24) określonych w dyrektywie w sprawie odnawialnych źródeł energii II (zgodnie z art. 23 ust. 1 dyrektywy w sprawie odnawialnych źródeł energii II) oraz, odpowiednio, czy państwo członkowskie planuje zastosować cel dotyczący 1,1 punktu procentowego (czysta energia ze źródeł odnawialnych) czy 1,3 punktu procentowego (energia ze źródeł odnawialnych + ciepło odpadowe/chłód odpadowy).	M <sub>iap</sub>			
W przypadku gdy średni roczny wzrost jest niższy niż cel dotyczący ciepłownictwa i chłodnictwa określony w art. 23 dyrektywy w sprawie odnawialnych źródeł energii II, proszę podać osiągnięty poziom i przedstawić uzasadnienie, w tym wybór środków (zgodnie z art. 23 ust. 2 akapit drugi i trzeci dyrektywy w sprawie odnawialnych źródeł energii II).	M <sub>iap</sub>			

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna.

<sup>(1)</sup> Wszystkie przepisy dotyczące obliczeń określone w dyrektywie (UE) 2018/2001 mają zastosowanie do licznika ogółem i mianownika ogółem.

<sup>(2)</sup> Wartości te należy zgłaszać, począwszy od 2021 r.



Tabela 2

Całkowita moc zainstalowana w każdej technologii energii ze źródeł odnawialnych <sup>(1)</sup>

Technologia energii ze źródeł odnawialnych	Specyfikacja	Jednostka	Rok	
			X-3	X-2
Energia wodna	M	MW		
w tym czysta energia wodna bez pompowania	M	MW		
w tym mieszana energia wodna	M	MW		
w tym energia wodna pompowana	M	MW		
Energia geotermalna	M	MW		
Energia słoneczna	M	MW		
w tym fotowoltaika	M	MW		
w tym fotowoltaika < 30 kW	M <sup>(2)</sup>	MW		
w tym z instalacji dachowych	M <sup>(2)</sup>	MW		
w tym pozasieciowa	M <sup>(2)</sup>	MW		
w tym fotowoltaika 30 kW–1 000 kW	M <sup>(2)</sup>	MW		
w tym z instalacji dachowych	M <sup>(2)</sup>	MW		
w tym pozasieciowa	M <sup>(2)</sup>	MW		
w tym fotowoltaika ≥ 1 MW	M <sup>(2)</sup>	MW		
w tym z instalacji dachowych	M <sup>(2)</sup>	MW		
w tym pozasieciowa	M <sup>(2)</sup>	MW		
w tym skoncentrowana energia słoneczna	M	MW		
Energia fal, prądów oceanicznych i pływów morskich	M	MW		
Energia wiatrowa	M	MW		
w tym lądowa	M	MW		
w tym morska	M	MW		

Biomasa <sup>(2)</sup> <sup>(3)</sup>	M	MW		
w tym paliwa stałe z biomasy <sup>(4)</sup>	M	MW		
w tym biopłyny	M	MW		
w tym paliwa gazowe z biomasy <sup>(4)</sup>	M	MW		
Powierzchnia kolektorów słonecznych	M	1 000 m <sup>2</sup>		
Moce wytwórcze zakładów produkujących biopaliwa płynne	M	1 000 ton		
w tym biobenzyna	M	1 000 ton		
w tym biodiesle	M	1 000 ton		
w tym biopaliwo odrzutowe	M	1 000 ton		
w tym inne biopaliwa płynne	M	1 000 ton		
Informacje istotne, jeżeli zmiany mocy zainstalowanej wpływają na ogólne i sektorowe trajektorie udziału energii ze źródeł odnawialnych w latach 2021–2030.	M			

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa.

Uwagi:

<sup>(1)</sup> Kategorie, które należy podawać w tej tabeli, opierają się na corocznych kwestionariuszach energetycznych dotyczących odnawialnych źródeł energii i odpadów, dostarczanych przez Eurostat, zgodnie z rozporządzeniem (WE) nr 1099/2008 w sprawie statystyki energii.

<sup>(2)</sup> Zgodnie z definicją w dyrektywie (UE) 2018/2001: „biomasa” oznacza ulegającą biodegradacji frakcję produktów, odpadów lub pozostałości pochodzenia biologicznego z rolnictwa, łącznie z substancjami roślinnymi i zwierzęcymi, z leśnictwa i powiązanych działów przemysłu, w tym rybołówstwa i akwakultury, a także ulegającą biodegradacji frakcję odpadów, w tym odpadów przemysłowych i miejskich pochodzenia biologicznego.

<sup>(3)</sup> W przypadku mieszanek paliw stałych lub gazowych z biomasy lub biopłynów należy uwzględnić jedynie moc odpowiadającą części będącej biopaliwem. Jeżeli dane dotyczące mocy nie są dostępne, należy przedstawić szacunkowe dane na podstawie danych wejściowych, wydajności, wytwarzania i godzin pracy przy pełnym obciążeniu zarówno w przypadku paliw kopalnych, jak i odnawialnych.

<sup>(4)</sup> Zgodnie z definicją w art. 2 pkt 27 dyrektywy (UE) 2018/2001 („Definicje”) „paliwa z biomasy” oznaczają paliwa gazowe i stałe wyprodukowane z biomasy.

<sup>(5)</sup> Wartości te należy zgłaszać, począwszy od 2022 r.

Tabela 3

## Całkowity rzeczywisty wkład (wytwarzanie energii elektrycznej brutto) każdej technologii energii ze źródeł odnawialnych w sektorze energii elektrycznej

Technologia energii ze źródeł odnawialnych	Specyfikacja	Jednostka	Rok	
			X-3	X-2
Znormalizowana produkcja energii wodnej	M	GWh		
w tym znormalizowana czysta energia wodna bez pompowania	M	GWh		
w tym znormalizowana energia wodna mieszana (wyłącznie część wytworzona bez pompowania)	M	GWh		
Znormalizowana produkcja energii wiatrowej	M	GWh		
w tym znormalizowana produkcja lądowej energii wiatrowej	M (!)	GWh		
w tym znormalizowana produkcja morskiej energii wiatrowej	M (!)	GWh		
Z czystych biopłynów, <b>wytwarzanych zgodnie + wytwarzanych niezgodnie</b> z dyrektywą w sprawie OZE	M	GWh		
w tym z czystych (niemieszanych) biopłynów <b>wytwarzanych zgodnie</b> z dyrektywą w sprawie OZE	M	GWh		
w tym niewytworzone z roślin spożywczych i pastewnych	M (!)	GWh		
w tym wytworzone z roślin spożywczych i pastewnych	M (!)	GWh		
w tym NIEWYTWORZONE z surowców o wysokim ryzyku ILUC	M (!)	GWh		
Z mieszanych biopłynów <b>wytwarzanych zgodnie</b> z dyrektywą w sprawie OZE, wyłącznie część będąca biopaliwem	M	GWh		
w tym niewytworzone z roślin spożywczych i pastewnych	M (!)	GWh		
w tym wytworzone z roślin spożywczych i pastewnych	M (!)	GWh		
w tym NIEWYTWORZONE z surowców o wysokim ryzyku ILUC	M (!)	GWh		
Z biogazu zmieszanego w sieci	M	GWh		
w tym wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M (!)	GWh		
Z biogazu zaliczonego do kategorii produkcji energii elektrycznej na podstawie certyfikatów	M (!)	GWh		
Energia geotermalna	M	GWh		
Energia słoneczna fotowoltaiczna	M	GWh		

w tym fotowoltaika < 30 kW	M <sup>(2)</sup>	GWh		
w tym z instalacji dachowych	M <sup>(2)</sup>	GWh		
w tym pozasieciowa	M <sup>(2)</sup>	GWh		
w tym fotowoltaika 30 kW–1 000 kW	M <sup>(2)</sup>	GWh		
w tym z instalacji dachowych	M <sup>(2)</sup>	GWh		
w tym pozasieciowa	M <sup>(2)</sup>	GWh		
w tym fotowoltaika ≥ 1 MW	M <sup>(2)</sup>	GWh		
w tym z instalacji dachowych	M <sup>(2)</sup>	GWh		
w tym pozasieciowa	M <sup>(2)</sup>	GWh		
Energia słoneczna termiczna	M	GWh		
Energia fal, prądów oceanicznych i pływów morskich	M	GWh		
Odpady komunalne (odnawialne)	M	GWh		
Biopaliwa stałe	M	GWh		
w tym wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M <sup>(1)</sup>	GWh		
Z czystego biogazu	M	GWh		
w tym wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M <sup>(1)</sup>	GWh		
Informacje istotne, jeżeli zmiany w produkcji energii elektrycznej brutto mają wpływ na ogólne i sektorowe trajektorie udziału energii ze źródeł odnawialnych w latach 2021–2030.	M			

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa.

<sup>(1)</sup> Wartości te należy zgłaszać, począwszy od 2021 r.

<sup>(2)</sup> Wartości te należy zgłaszać, począwszy od 2022 r.

Tabela 4

## Całkowity rzeczywisty wkład (końcowe zużycie energii brutto) każdej technologii energii ze źródeł odnawialnych w sektorze ogrzewania i chłodzenia

Technologia energii ze źródeł odnawialnych	Specyfikacja	Jednostka	Rok	
			X-3	X-2
<b>Zużycie energii końcowej ze źródeł i paliw odnawialnych w przemyśle i innych sektorach (gospodarstwa domowe, usługi handlowe i usługi użyteczności publicznej, rolnictwo i leśnictwo, rybołówstwo i sektory nigdzie indziej niewymienione) z wyłączeniem transportu</b>	M	ktoe		
Węgiel drzewny	M	ktoe		
Czysty biogaz	M	ktoe		
Biogaz zmieszany w sieci	M	ktoe		
w tym wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M (!)	ktoe		
Biogaz zaliczony do kategorii zużycia energii końcowej w przemyśle i innych sektorach na podstawie certyfikatów	M (!)	ktoe		
Energia geotermalna (z wyłączeniem geotermicznych pomp ciepła)	M	ktoe		
Energia słoneczna termiczna	M	ktoe		
Odnawialne odpady komunalne	M	ktoe		
Biopaliwa stałe z wyłączeniem węgla drzewnego	M	ktoe		
w tym wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M (!)	ktoe		
wszystkie biopłyyny – zarówno <b>wytwarzane zgodnie</b> , jak i <b>wytwarzane niezgodnie</b> z dyrektywą w sprawie OZE	M	ktoe		
w tym wyłącznie biopłyyny <b>wytwarzane zgodnie</b> z dyrektywą w sprawie OZE	M	ktoe		
w tym niewytworzone z roślin spożywczych i pastewnych	M (!)	ktoe		
w tym wytworzone z roślin spożywczych i pastewnych	M (!)	ktoe		
w tym NIEWYTWORZONE z surowców o wysokim ryzyku ILUC	M (!)	ktoe		
<b>Produkcja ciepła z paliw odnawialnych</b>	M	ktoe		
Energia geotermalna (z wyłączeniem geotermicznych pomp ciepła)	M	ktoe		
Energia słoneczna termiczna	M	ktoe		
Odpady komunalne – odnawialne	M	ktoe		
Biopaliwa stałe	M	ktoe		
w tym wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M (!)	ktoe		
Z czystego biogazu	M	ktoe		

w tym wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
Z biogazu zmieszanego w sieci	M	ktoe		
w tym wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
Z biogazu zaliczonego do kategorii produkcji ciepła na podstawie certyfikatów	M	ktoe		
wszystkie czyste biopłyny – zarówno <b>wytwarzane zgodnie</b> , jak i <b>wytwarzane niezgodnie</b> z dyrektywą w sprawie OZE	M	ktoe		
w tym wyłącznie czyste biopłyny <b>wytwarzane zgodnie</b> z dyrektywą w sprawie OZE	M	ktoe		
w tym niewytworzone z roślin spożywczych i pastewnych	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
w tym wytworzone z roślin spożywczych i pastewnych	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
w tym NIEWYTWORZONE z surowców o wysokim ryzyku ILUC	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
mieszane biopłyny wytwarzane <b>zgodnie</b> z dyrektywą w sprawie OZE, wyłącznie część będąca biopaliwem	M	ktoe		
w tym niewytworzone z roślin spożywczych i pastewnych	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
w tym wytworzone z roślin spożywczych i pastewnych	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
w tym NIEWYTWORZONE z surowców o wysokim ryzyku ILUC	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
Z wodoru pochodzącego ze źródeł odnawialnych	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
Z paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
<b>Energia cieplna otoczenia (przechwytywana przez pompy ciepła, z wyjątkiem geotermicznych pomp ciepła)</b>	M	ktoe		
w tym powietrze-powietrze	M	ktoe		
w tym powietrze-woda	M	ktoe		
w tym powietrze-powietrze (odwracalne)	M	ktoe		
w tym powietrze-woda (odwracalne)	M	ktoe		
w tym powietrze wylotowe-powietrze	M	ktoe		
w tym powietrze wylotowe-woda	M	ktoe		
w tym woda-powietrze	M	ktoe		
w tym woda-woda	M	ktoe		
Energia geotermalna z wykorzystaniem pomp ciepła	M	ktoe		
w tym grunt-powietrze	M	ktoe		
w tym grunt-woda	M	ktoe		

<b>Chłodzenie wykorzystujące energię ze źródeł odnawialnych</b>	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
w tym indywidualne systemy chłodzenia o mocy równej lub większej niż 1,5 MW	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
w tym z chłodzenia napędzanego energią cieplną pochodzącą ze źródeł odnawialnych (absorpcja i adsorpcja)	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
w tym indywidualne systemy chłodzenia o mocy poniżej 1,5 MW	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
Chłodzenie pomieszczeń w sektorze mieszkaniowym	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
w tym z chłodzenia napędzanego energią cieplną pochodzącą ze źródeł odnawialnych (absorpcja i adsorpcja)	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
Chłodzenie pomieszczeń w sektorze usług	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
w tym z chłodzenia napędzanego energią cieplną pochodzącą ze źródeł odnawialnych (absorpcja i adsorpcja)	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
Chłodzenie procesów	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
w tym z chłodzenia napędzanego energią cieplną pochodzącą ze źródeł odnawialnych (absorpcja i adsorpcja)	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
Inne indywidualne systemy chłodzenia	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
w tym z chłodzenia napędzanego energią cieplną pochodzącą ze źródeł odnawialnych (absorpcja i adsorpcja)	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
System chłodniczy	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
w tym z chłodzenia napędzanego energią cieplną pochodzącą ze źródeł odnawialnych (absorpcja i adsorpcja)	M <sup>(1)</sup>	ktoe		
Informacje istotne, jeżeli zmiany zużycia energii końcowej na potrzeby ogrzewania i chłodzenia mają wpływ na ogólne i sektorowe trajektorie udziału energii ze źródeł odnawialnych w latach 2021–2030.	M			

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa.

<sup>(1)</sup> Wartości te należy zgłaszać, począwszy od 2021 r.

Tabela 5

## Całkowity rzeczywisty wkład (końcowe zużycie energii brutto) każdej technologii energii ze źródeł odnawialnych w sektorze transportu

	Specyfikacja	Wielkość			Wydajność w zakresie redukcji emisji gazów cieplarnianych <sup>(1)</sup>		
		Jednostka	X-3	X-2	Jednostka <sup>(4)</sup>	X-3	X-2
Technologia energii ze źródeł odnawialnych							
<b>Biopaliwa wykorzystywane w transporcie <sup>(1)</sup></b>							
Biopaliwa płynne wykorzystywane w transporcie drogowym	M	ktoe					
Biopaliwa płynne wykorzystywane w transporcie kolejowym	M	ktoe					
Biopaliwa płynne wykorzystywane w innych rodzajach transportu	M	ktoe					
Biopaliwa gazowe wykorzystywane w transporcie drogowym	M	ktoe					
Biopaliwa gazowe wykorzystywane w transporcie kolejowym	M	ktoe					
Biopaliwa gazowe wykorzystywane w innych rodzajach transportu	M	ktoe					
<b>Paliwa inne niż z biomasy, które można zaliczyć do kategorii transportu</b>							
Wodór pochodzący ze źródeł odnawialnych	M	ktoe					
w tym w art. 27 ust. 2 lit. c) – w sektorze morskim	M <sup>(2)</sup>	ktoe					
w tym w art. 27 ust. 2 lit. c) – w sektorze lotniczym	M <sup>(2)</sup>	ktoe					
Paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego	M	ktoe					
w tym w art. 27 ust. 2 lit. c) – w sektorze morskim	M <sup>(2)</sup>	ktoe					
w tym w art. 27 ust. 2 lit. c) – w sektorze lotniczym	M <sup>(2)</sup>	ktoe					
Pochodzące z recyklingu paliwa węglowe	M	ktoe					
w tym w art. 27 ust. 2 lit. c) – w sektorze morskim	M <sup>(2)</sup>	ktoe					
w tym w art. 27 ust. 2 lit. c) – w sektorze lotniczym	M <sup>(2)</sup>	ktoe					
<b>Biopaliwa wytwarzane ZGODNIE z dyrektywą w sprawie OZE w transporcie <sup>(2)</sup></b>							
wszystkie biopaliwa wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE we wszystkich rodzajach transportu	M	ktoe					
Załącznik IX (wszystkie rodzaje transportu)	M	ktoe					
w tym art. 27 ust. 2 lit. c) – w sektorze morskim	M <sup>(2)</sup>	ktoe					
w tym art. 27 ust. 2 lit. c) – w sektorze lotniczym	M <sup>(2)</sup>	ktoe					
Według surowca (wszystkie rodzaje)							



Część A						
w tym część A w sektorze morskim (art. 27 ust. 2 lit. c))	M (5)	ktoe				
w tym część A w sektorze lotniczym (art. 27 ust. 2 lit. c))	M (5)	ktoe				
Część A według surowca (wszystkie rodzaje)						
a)	M	ktoe				
b)	M	ktoe				
c)	M	ktoe				
d)	M	ktoe				
e)	M	ktoe				
f)	M	ktoe				
g)	M	ktoe				
h)	M	ktoe				
i)	M	ktoe				
j)	M	ktoe				
k)	M	ktoe				
l)	M	ktoe				
m)	M	ktoe				
n)	M	ktoe				
o)	M	ktoe				
p)	M	ktoe				
q)	M	ktoe				
Część B	M	ktoe				
w tym część B w sektorze morskim (art. 27 ust. 2 lit. c))	M (5)	ktoe				
w tym część B w sektorze lotniczym (art. 27 ust. 2 lit. c))	M (5)	ktoe				
Część B według surowca (wszystkie rodzaje)	M	ktoe				
a)	M	ktoe				
b)	M	ktoe				

Art. 26 ust. 1 – wytworzone z roślin spożywczych i pastewnych	M	ktoe					
w tym <b>NIETYTWORZONE</b> z surowców o wysokim ryzyku ILUC	M <sup>(2)</sup>	ktoe					
inne biopaliwa wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M	ktoe					
w tym w sektorze morskim (art. 27 ust. 2 lit. c))	M <sup>(2)</sup>	ktoe					
w tym w sektorze lotniczym (art. 27 ust. 2 lit. c))	M <sup>(2)</sup>	ktoe					
<b>Odnawialna energia elektryczna w sieci energetycznej wykorzystywana w sektorze transportu</b>							
Cała energia elektryczna w transporcie	M	ktoe					
Cała energia elektryczna w transporcie drogowym	M	ktoe					
Energia odnawialna w transporcie drogowym	M	ktoe					
Energia nieodnawialna w transporcie drogowym	M	ktoe					
Cała energia elektryczna w transporcie kolejowym	M	ktoe					
Energia odnawialna w transporcie kolejowym	M	ktoe					
Energia nieodnawialna w transporcie kolejowym	M	ktoe					
Cała energia elektryczna we wszystkich pozostałych rodzajach transportu	M	ktoe					
Energia odnawialna we wszystkich pozostałych rodzajach transportu	M	ktoe					
Energia nieodnawialna we wszystkich pozostałych rodzajach transportu	M	ktoe					
Informacje istotne, jeżeli zmiany w zużyciu energii końcowej na potrzeby transportu mają wpływ na ogólne i sektorowe trajektorie udziału energii ze źródeł odnawialnych w latach 2021–2030.	M						

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa.

Uwagi:

- (1) Obejmuje wszystkie biopaliwa, wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE oraz wytwarzane niezgodnie z tą dyrektywą, czyste biopaliwa oraz odpowiadającą im część biopaliw mieszanych, inne paliwa odnawialne, wodór oraz paliwa syntetyczne pochodzenia odnawialnego w transporcie.
- (2) Obejmuje wyłącznie biopaliwa wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE oraz paliwa z biomasy (art. 29 i 30 dyrektywy (UE) 2018/2001), paliwa czyste oraz odpowiadającą im odnawialną część paliw mieszanych, wykorzystywane w transporcie.
- (3) Wyniki w zakresie redukcji emisji gazów cieplarnianych należy zgłaszać dla ogółu zrównoważonych biopaliw. Dane można zgłaszać bardziej szczegółowo, a jeżeli w tym przypadku z uwagi na poufność nie można udzielić informacji, w powiązanej kategorii państwa członkowskie powinny zaznaczyć „C”.
- (4) Należy określić jednostkę, w której przedstawiono wyniki w zakresie redukcji emisji gazów cieplarnianych.
- (5) Wartości te należy zgłaszać, począwszy od 2021 r.

Tabela 6

## Dostawa biomasy na cele energetyczne

Specyfikacja	X-3					X-2				
	Produkcja krajowa w 1 000 m <sup>3</sup> (1)	Przywóz w 1 000 m <sup>3</sup> (1)	Wywóz w 1 000 m <sup>3</sup> (1)	Zmiany stanu zapasów w 1 000 m <sup>3</sup> (1)	Średnia wartość opała (TJ)/1 000 m <sup>3</sup> (2)	Produkcja krajowa w 1 000 m <sup>3</sup> (1)	Przywóz w 1 000 m <sup>3</sup> (1)	Wywóz w 1 000 m <sup>3</sup> (1)	Zmiany stanu zapasów w 1 000 m <sup>3</sup> (1)	Średnia wartość opała (TJ)/1 000 m <sup>3</sup> (2)
	M (6)	M (6)	V	V	V	M	M	V	V	V
1) Biomasa leśna wykorzystywana do wytwarzania energii										
a) Biomasa pierwotna pozyskiwana z lasu										
(i) Gałęzie i wierzchołki drzew	(3)	(3)				(3)	(3)			
(ii) Pniaki	(4)	(4)				(4)	(4)			
(iii) Drewno okrągłe										
(I) Przemysłowe drewno okrągłe										
(II) Drewno opałowe										
b) Produkty uboczne z przemysłu produktów leśnych										
(i) Kora										
(ii) Wióry, trociny i inne zrębki										
(iii) Ług powarzelny i olej talowy surowy ( <b>tony</b> )										
c) Drewno pokonsumpcyjne	(3)	(3)				(3)	(3)			
d) Przetworzone paliwo drzewne produkowane z surowców nieuwzględnionych w pkt 1) lit. a), b) lub c):										
(i) Węgiel drzewny										
(ii) Granulki i brykiety drzewne										

2) Biomasa rolnicza	( <sup>3</sup> )	( <sup>3</sup> )				( <sup>3</sup> )	( <sup>3</sup> )			
a) Uprawy energetyczne na potrzeby wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej (w tym zagajniki o krótkiej rotacji)	( <sup>3</sup> )	( <sup>3</sup> )				( <sup>3</sup> )	( <sup>3</sup> )			
(i) w tym: wytworzone z roślin spożywczych i pastewnych	( <sup>3</sup> )	( <sup>3</sup> )				( <sup>3</sup> )	( <sup>3</sup> )			
b) Resztki poźniwne na potrzeby wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła	( <sup>3</sup> )	( <sup>3</sup> )				( <sup>3</sup> )	( <sup>3</sup> )			
3) Biomasa z odpadów organicznych	( <sup>3</sup> )	( <sup>3</sup> )				( <sup>3</sup> )	( <sup>3</sup> )			
a) Frakcja organiczna odpadów przemysłowych	( <sup>3</sup> )	( <sup>3</sup> )				( <sup>3</sup> )	( <sup>3</sup> )			
b) Frakcja organiczna odpadów komunalnych	( <sup>3</sup> )	( <sup>3</sup> )				( <sup>3</sup> )	( <sup>3</sup> )			
c) Odpady szlamów	( <sup>3</sup> )	( <sup>3</sup> )				( <sup>3</sup> )	( <sup>3</sup> )			

W przypadku biomasy leśnej: Opis, w jaki sposób spełniono kryteria użytkowania gruntów oraz zmiany użytkowania gruntów i leśnictwa (LULUCF) określone w art. 29 ust. 7 dyrektywy (UE) 2018/2001 (<sup>5</sup>)

Informacje istotne, jeżeli zmiany w dostawie bioenergii mają wpływ na ogólne i sektorowe trajektorie udziału energii ze źródeł odnawialnych w latach 2021–2030.

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; V = informacja dobrowolna.

(<sup>1</sup>) z wyjątkiem pkt 1 lit. b) ppkt (iii) w tonach

(<sup>2</sup>) z wyjątkiem pkt 1 lit. b) ppkt (iii) w TJ/t

(<sup>3</sup>) sprawozdawczość obowiązkowa, jeżeli takie dane są dostępne

(<sup>4</sup>) sprawozdawczość obowiązkowa w stosownych przypadkach

(<sup>5</sup>) Dla każdego państwa lub każdej regionalnej organizacji integracji gospodarczej pochodzenia biomasy leśnej, wraz ze wskazaniem, czy państwo lub organizacja są stronami porozumienia paryskiego oraz: wniosły ustalony na poziomie krajowym wkład (zwany dalej „NDC”), który obejmuje sektor LULUCF; czy zgłaszają do UNFCCC krajowy wykaz emisji gazów cieplarnianych, który obejmuje sektor LULUCF, lub zaczną go zgłaszać najpóźniej do 2025 r.; lub posiadają krajowe lub regionalne przepisy, zgodne z art. 5 porozumienia paryskiego, mające zastosowanie w obszarze pozyskiwania w celu ochrony i zwiększenia zasobów węgla i pochłaniaczy dwutlenku węgla oraz zapewniają dowody, że zgłoszone emisje w sektorze LULUCF nie przewyższają pochłaniania.

(<sup>6</sup>) Wartości te należy zgłaszać, począwszy od 2021 r.

Tabela 7

## Inne krajowe trajektorie i założenia

Trajektorium lub założenie	Opis	Cel <sup>(1)</sup>	Rok docelowy	Postępy w realizacji celu/założenia	Wskaźnik postępów (w stosownych przypadkach) <sup>(2)</sup>			
					Nazwa wskaźnika służącego do monitorowania postępów <sup>(3)</sup>	Jednostka	X-3	X-2
M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>
Wykorzystanie energii ze źródeł odnawialnych w systemie ciepłowniczym								
Wykorzystanie energii ze źródeł odnawialnych w budynkach								
Energia ze źródeł odnawialnych wytwarzana przez miasta								
Spółeczności energetyczne działające w zakresie energii odnawialnej								
Prosumenci energii odnawialnej								
Energia odzyskiwana z osadów z oczyszczania ścieków								
Inne krajowe założenie i trajektorie, w tym sektorowe i długoterminowe								
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze								

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach.

Uwagi

<sup>(1)</sup> Może być ilościowy lub jakościowy

<sup>(2)</sup> Jeżeli cel/założenie są wymierne, państwa członkowskie przedstawiają oznaki postępu wraz z najnowszymi dostępnymi informacjami. Wskaźniki w zakresie sprawozdawczości należy określić na podstawie krajowych założeń lub celów

<sup>(3)</sup> państwa członkowskie odnoszą się, odpowiednio, do roku bazowego oraz wartości bazowej, jeśli pomoże to w wykazaniu postępów.

Tabela 8

## Ocena wsparcia na rzecz energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych zgodnie z art. 6 ust. 4 dyrektywy (UE) 2018/2001

W stosownych przypadkach – udzielenie informacji na temat oceny wsparcia na rzecz energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, którą państwa członkowskie mają przeprowadzić zgodnie z art. 6 ust. 4 dyrektywy (UE) 2018/2001 <sup>(1)</sup>	M <sub>iap</sub>	
<p>Zapis: M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach.</p> <p>Uwagi:</p> <p><sup>(1)</sup> państwa członkowskie uwzględniają odniesienia do właściwych polityk i środków</p>		

## ZAŁĄCZNIK III

## OBNIŻENIE EMISYJNOŚCI: PRZYSTOSOWANIE SIĘ

Tabela 1

## Cele związane z przystosowaniem się do zmian klimatu w zintegrowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu

Cele związane z przystosowaniem się do zmian klimatu w zintegrowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu	Specyfikacja	Reakcja
Czy w zintegrowanym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu uwzględniono cele związane z przystosowaniem się do zmian klimatu zgodnie z art. 4? <sup>(1)</sup>	M	
Czy w następnym przedłożeniu zintegrowanego krajowego planu w dziedzinie energii i klimatu uwzględnione zostaną cele związane z przystosowaniem się do zmian klimatu? <sup>(1)</sup>	V	
Jeżeli cele związane z przystosowaniem się do zmian klimatu uwzględniono w zintegrowanym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu lub planowanym przedłożeniu zintegrowanego krajowego planu w dziedzinie energii i klimatu, proszę przedstawić przegląd tych celów.	V	
Jeżeli takie dane są dostępne, proszę przedstawić inne dokumenty obejmujące cele związane z przystosowaniem się do zmian klimatu istotne dla osiągnięcia założeń i celów unii energetycznej oraz wywiązania się z długoterminowych zobowiązań Unii do redukcji emisji gazów cieplarnianych zgodnie z porozumieniem paryskim, w tym datę przyjęcia dokumentu oraz link do niego.	V	

## Uwagi:

M = informacja obowiązkowa; V = informacja dobrowolna

<sup>(1)</sup> państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów: Tak; Nie.

Tabela 2

**Informacje dotyczące przystosowania się, które mogą wpłynąć na realizację założeń i celów unii energetycznej oraz wypełnienie długoterminowych zobowiązań Unii dotyczących emisji gazów cieplarnianych zgodnie z porozumieniem paryskim**

Informacje dotyczące przystosowania się, które mogą wpłynąć na realizację założeń i celów unii energetycznej oraz wypełnienia długoterminowych zobowiązań Unii dotyczących emisji gazów cieplarnianych zgodnie z porozumieniem paryskim	Wymiar	Specyfikacja	Reakcja
<b>Okoliczności krajowe</b>			
1. Wrażliwość, w tym zdolności przystosowawcze (wskazane w zintegrowanym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu lub w innych dokumentach wskazanych w tabeli 1 – proszę podać źródła), które są istotne dla wybranego wymiaru unii energetycznej.	Obniżenie emisyjności: emisje i pochłanianie gazów cieplarnianych	M	
	Obniżenie emisyjności: energia ze źródeł odnawialnych	M <sub>iap</sub>	
	Efektywność energetyczna	M <sub>iap</sub>	
	Bezpieczeństwo energetyczne	M <sub>iap</sub>	
	Wewnętrzny rynek energii	M <sub>iap</sub>	
	Badania naukowe, innowacje i konkurencyjność	M <sub>iap</sub>	
1.a) W stosownych przypadkach, jeżeli dane są dostępne, proszę podać informacje dotyczące wrażliwości, w tym zdolności przystosowawczych, o których mowa w polu 1 powyżej, w podziale według grup wrażliwych. (1)	Obniżenie emisyjności: emisje i pochłanianie gazów cieplarnianych	V	
	Obniżenie emisyjności: energia ze źródeł odnawialnych	V	
	Efektywność energetyczna	V	
	Bezpieczeństwo energetyczne	V	
	Wewnętrzny rynek energii	V	
	Badania naukowe, innowacje i konkurencyjność	V	
2. Ryzyko wystąpienia potencjalnych przyszłych skutków (wskazane w zintegrowanym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu lub w innych dokumentach wskazanych w tabeli 1 – proszę podać źródła), które są istotne dla wybranego wymiaru unii energetycznej.	Obniżenie emisyjności: emisje i pochłanianie gazów cieplarnianych	M	
	Obniżenie emisyjności: energia ze źródeł odnawialnych	M <sub>iap</sub>	
	Efektywność energetyczna	M <sub>iap</sub>	
	Bezpieczeństwo energetyczne	M <sub>iap</sub>	
	Wewnętrzny rynek energii	M <sub>iap</sub>	
	Badania naukowe, innowacje i konkurencyjność	M <sub>iap</sub>	



Strategie i plany			
3. Cele związane z przystosowaniem się do zmian klimatu (wskazane w zintegrowanym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu lub w innych dokumentach wskazanych w tabeli 1 – proszę podać odniesienia), które są istotne dla wybranego wymiaru unii energetycznej.	Obniżenie emisyjności: emisje i pochłanianie gazów cieplarnianych	M	
	Obniżenie emisyjności: energia ze źródeł odnawialnych	M <sub>iap</sub>	
	Efektywność energetyczna	M <sub>iap</sub>	
	Bezpieczeństwo energetyczne	M <sub>iap</sub>	
	Wewnętrzny rynek energii	M <sub>iap</sub>	
	Badania naukowe, innowacje i konkurencyjność	M <sub>iap</sub>	
4. Wyzwania, luki i przeszkody (wskazane w zintegrowanym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu lub w innych dokumentach wskazanych w tabeli 1 – proszę podać źródła), które są istotne dla wybranego wymiaru unii energetycznej.	Obniżenie emisyjności: emisje i pochłanianie gazów cieplarnianych	V	
	Obniżenie emisyjności: energia ze źródeł odnawialnych	V	
	Efektywność energetyczna	V	
	Bezpieczeństwo energetyczne	V	
	Wewnętrzny rynek energii	V	
	Badania naukowe, innowacje i konkurencyjność	V	
5. Przewidywane działania, budżet i harmonogram dotyczące celów związanych z przystosowaniem się do zmian klimatu wskazanych w polu 3.	Obniżenie emisyjności: emisje i pochłanianie gazów cieplarnianych	V	
	Obniżenie emisyjności: energia ze źródeł odnawialnych	V	
	Efektywność energetyczna	V	
	Bezpieczeństwo energetyczne	V	
	Wewnętrzny rynek energii	V	
	Badania naukowe, innowacje i konkurencyjność	V	

6. Przegląd treści strategii, polityk, planów i działań na szczeblu terytorialnym dotyczących celów związanych z przystosowaniem się do zmian klimatu wskazanych w polu 3.	Obniżenie emisyjności: emisje i pochłanianie gazów cieplarnianych	V	
	Obniżenie emisyjności: energia ze źródeł odnawialnych	V	
	Efektywność energetyczna	V	
	Bezpieczeństwo energetyczne	V	
	Wewnętrzny rynek energii	V	
	Badania naukowe, innowacje i konkurencyjność	V	
<b>Monitorowanie i ocena działań</b>			
7. Postępy w ograniczaniu skutków zmiany klimatu, wrażliwości i ryzyka (wskazane w zintegrowanym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu lub w innych dokumentach wskazanych w tabeli 1 – proszę podać źródła), które są istotne dla wybranego wymiaru unii energetycznej.	Obniżenie emisyjności: emisje i pochłanianie gazów cieplarnianych	V	
	Obniżenie emisyjności: energia ze źródeł odnawialnych	V	
	Efektywność energetyczna	V	
	Bezpieczeństwo energetyczne	V	
	Wewnętrzny rynek energii	V	
	Badania naukowe, innowacje i konkurencyjność	V	
7a). W stosownych przypadkach, jeżeli dane są dostępne, proszę podać informacje dotyczące postępów w ograniczaniu skutków zmiany klimatu, wrażliwości i ryzyka, o których mowa w polu 7 powyżej, w podziale według grup wrażliwych. (1)	Obniżenie emisyjności: emisje i pochłanianie gazów cieplarnianych	V	
	Obniżenie emisyjności: energia ze źródeł odnawialnych	V	
	Efektywność energetyczna	V	
	Bezpieczeństwo energetyczne	V	
	Wewnętrzny rynek energii	V	
	Badania naukowe, innowacje i konkurencyjność	V	
8. Postępy w zwiększaniu zdolności przystosowawczych (wskazane w zintegrowanym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu lub w innych dokumentach wskazanych w tabeli 1 – proszę podać źródła), które są istotne dla wybranego wymiaru unii energetycznej.	Obniżenie emisyjności: emisje i pochłanianie gazów cieplarnianych	V	
	Obniżenie emisyjności: energia ze źródeł odnawialnych	V	
	Efektywność energetyczna	V	
	Bezpieczeństwo energetyczne	V	
	Wewnętrzny rynek energii	V	
	Badania naukowe, innowacje i konkurencyjność	V	

9. Postępy w realizacji celów związanych z przystosowaniem się do zmian klimatu wskazanych w polu 3.	Obniżenie emisyjności: emisje i pochłanianie gazów cieplarnianych	M	
	Obniżenie emisyjności: energia ze źródeł odnawialnych	M <sub>iap</sub>	
	Efektywność energetyczna	M <sub>iap</sub>	
	Bezpieczeństwo energetyczne	M <sub>iap</sub>	
	Wewnętrzny rynek energii	M <sub>iap</sub>	
	Badania naukowe, innowacje i konkurencyjność	M <sub>iap</sub>	
10. Postępy w usuwaniu przeszkód (wskazanych w zintegrowanym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu lub w innych dokumentach wskazanych w tabeli 1 – proszę podać źródła), które są istotne dla wybranego wymiaru unii energetycznej.	Obniżenie emisyjności: emisje i pochłanianie gazów cieplarnianych	V	
	Obniżenie emisyjności: energia ze źródeł odnawialnych	V	
	Efektywność energetyczna	V	
	Bezpieczeństwo energetyczne	V	
	Wewnętrzny rynek energii	V	
	Badania naukowe, innowacje i konkurencyjność	V	

Uwagi:

M = informacja obowiązkowa; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna

(<sup>1</sup>) Grupa wrażliwa odnosi się do segmentu ludności, która ma skłonność lub predyspozycje do ulegania negatywnym skutkom zmienności klimatu i zmian klimatu.

## EFEKTYWNOŚĆ ENERGETYCZNA

Tabela 1

## Wkład krajowy i orientacyjna trajektoria zużycia energii pierwotnej i końcowej

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	Wskaźnik	
Definicja wkładu oszczędności na 2030 r. <sup>(1)</sup>	M	Nie dotyczy		
Opis wkładu na 2030 r. oraz orientacyjnej trajektorii na lata 2021–2030	M	Nie dotyczy		
Wartość wkładu oszczędności na 2030 r.	M			
Przełożenie na bezwzględny poziom zużycia energii pierwotnej	M	ktoe		
Przełożenie na bezwzględny poziom zużycia energii końcowej	M	ktoe		
			X-3 <sup>(4)</sup>	X-2
Postępy w realizacji orientacyjnej trajektorii na lata 2021–2030 w zużyciu energii pierwotnej <sup>(2)</sup>	M	ktoe		
Postępy w realizacji orientacyjnej trajektorii na lata 2021–2030 w zużyciu energii końcowej <sup>(2)</sup>	M	ktoe		
Poziom bazowy PKB, jeśli ustalonym wkładem jest docelowa redukcja intensywności emisji	M <sub>iap</sub>	Nawiązania łańcuchowe w mln EUR <sup>(3)</sup>		
Uwagi ogólne na temat wkładu krajowego i orientacyjnej trajektorii zużycia energii pierwotnej i końcowej <sup>(5)</sup>	V			

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna

Uwagi:

<sup>(1)</sup> państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów: zużycie energii pierwotnej; zużycie energii końcowej; oszczędność energii pierwotnej; oszczędność energii końcowej; energochłonność.

<sup>(2)</sup> Zużycie energii pierwotnej oraz końcowej według wskaźników Eurostatu określających pełne bilanse energetyczne [nrg\_bal\_c] – zużycie energii pierwotnej oraz końcowej (Europa 2020–2030). Proszę zwrócić uwagę na definicje zużycia energii pierwotnej oraz zużycia energii końcowej (jako wskaźniki monitorowania na potrzeby dyrektywy o efektywności energetycznej) w najnowszej wersji przewodnika na temat bilansu energetycznego na stronie internetowej Eurostatu (zob. rozdział „Wskaźniki uzupełniające”).

<sup>(3)</sup> Rok referencyjny 2015 (według kursów walutowych z 2015 r.).

<sup>(4)</sup> X-3 nie ma zastosowania do pierwszych sprawozdań z postępów w 2023 r.

<sup>(5)</sup> państwa członkowskie mogą przedstawić dodatkowe wyjaśnienia na temat wkładu krajowego i orientacyjnej trajektorii zużycia energii pierwotnej i końcowej, wraz z zastosowaną metodyką.

Tabela 2

## Cele pośrednie i wskaźniki postępów długoterminowej strategii renowacji krajowych zasobów budynków mieszkalnych i niemieszkalnych – zasób budowlany

Specyfikacja	Liczba budynków <sup>(1)</sup>			Całkowita powierzchnia (m <sup>2</sup> ) <sup>(2)</sup>			Zużycie energii pierwotnej w budynkach (TJ) <sup>(3)</sup>			Zużycie energii końcowej w budynkach (TJ) <sup>(3)</sup>			Bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych w sektorze budowlanym (tCO <sub>2e</sub> )			Łączne emisje gazów cieplarnianych w sektorze budowlanym (tCO <sub>2e</sub> )			Inne <sup>(4)</sup>		
	2020	X-3	X-2	2020	X-3	X-2	2020	X-3	X-2	2020	X-3	X-2	2020	X-3	X-2	2020	X-3	X-2	2020	X-3	X-2
Budynki mieszkalne	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>
W tym budynki o najgorszej charakterystyce energetycznej <sup>(5)</sup>																					
Budynki niemieszkalne																					
W tym budynki o najgorszej charakterystyce energetycznej																					
Budynki publiczne <sup>(6)</sup>																					
W tym budynki o najgorszej charakterystyce energetycznej																					

Zapis: M<sub>iav</sub> = informacja obowiązkowa, jeżeli jest dostępna;

Uwagi:

<sup>(1)</sup> „Budynek” oznacza konstrukcję zadaszoną, posiadającą ściany, w której do utrzymania klimatu wewnętrznego stosowana jest energia (art. 2 pkt 1 dyrektywy 2010/31/UE), natomiast w załączniku I do tejże dyrektywy do celów obliczania charakterystyki energetycznej budynków zawarto podział na następujące kategorie: a) domy jednorodzinne różnych rodzajów; b) bloki mieszkalne; c) biura; d) budynki oświetlowe; e) szpitale; f) hotele i restauracje; g) obiekty sportowe; h) budynki usług handlu hurtowego i detalicznego; i) inne rodzaje budynków zużywających energię (pkt 5 załącznika I do dyrektywy 2010/31/UE).

<sup>(2)</sup> Powierzchnia wykorzystywana jako wielkość odniesienia do oceny charakterystyki energetycznej budynku, obliczona jako suma powierzchni użytkowych pomieszczeń w obrębie przegród zewnętrznych budynku, określona do celów oceny charakterystyki energetycznej.

<sup>(3)</sup> Jak uznano w obliczeniach charakterystyki energetycznej budynków według definicji z dyrektywy 2010/31/UE.

<sup>(4)</sup> Jak przedstawiono w krajowej długoterminowej strategii renowacji. Inne wskaźniki mogą odzwierciedlać liczbę budynków lub całkowitą powierzchnię (m<sup>2</sup>) według klasy charakterystyki energetycznej budynku, według okresu budowy, według wielkości budynku, według strefy klimatycznej, liczbę świadectw charakterystyki energetycznej według rodzaju budynku lub według klasy charakterystyki energetycznej budynku, przegląd zdolności w sektorze budownictwa, udział systemu ogrzewania w sektorze budynków, rodzaj systemu ogrzewania itp. Aby zapewnić lepszy obraz sektora budynków, można także wykorzystać inne efekty zewnętrzne, takie jak inwestycje dotyczące renowacji istniejącego zasobu, udział budownictwa w PKB, kwestie zdrowotne itp.



Budynki publiczne (*)	Lekka								
	Średnia								
	Ważniejsza								
	Ogółem								
Budynki publiczne o najgorszej charakterystyce energetycznej	Lekka								
	Średnia								
	Ważniejsza								
	Ogółem								

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M<sub>ia</sub>v = informacja obowiązkowa, jeżeli jest dostępna; V = informacja dobrowolna

Uwagi:

- (<sup>1</sup>) Renowacja energetyczna oznacza zmianę co najmniej jednego z elementów budynku (przegród zewnętrznych oraz systemów technicznych budynku zgodnie z art. 2 pkt 9 dyrektywy w sprawie charakterystyki energetycznej budynków), która może znacząco wpłynąć na obliczoną lub zmierzoną ilość energii potrzebnej do zaspokojenia zapotrzebowania na energię związanego z typowym użytkowaniem budynku, która obejmuje m.in. energię na potrzeby ogrzewania, chłodzenia, wentylacji, ciepłej wody i oświetlenia.
- (<sup>2</sup>) Powierzchnia wykorzystywana jako wielkość odniesienia do oceny charakterystyki energetycznej budynku, obliczona jako suma powierzchni użytkowych pomieszczeń w obrębie przegród zewnętrznych budynku, określona do celów oceny charakterystyki energetycznej.
- (<sup>3</sup>) Wskaźnik renowacji odnosi się do danej łącznej powierzchni pomieszczeń [m<sup>2</sup>] we wszystkich budynkach, które poddano renowacji energetycznej w roku kalendarzowym X-3 lub X-2, dla różnych poziomów gruntowności renowacji, podzielonej przez całkowitą powierzchnię [m<sup>2</sup>] zasobu budowlanego w tym samym okresie.  
Gruntowność renowacji można zdefiniować jako „lekką” (3 % ≤ x ≤ 30 % oszczędności), „średnią” (30 % < x ≤ 60 % oszczędności) i „ważniejszą” (renowacja, w wyniku której budynek lub moduł budynku zostaje przekształcony: a) przed dniem 1 stycznia 2030 r. – w budynek o niemal zerowym zużyciu energii, b) od dnia 1 stycznia 2030 r. – w budynek bezemisyjny).  
Całkowity wskaźnik renowacji definiuje się jako sumę wszystkich wskaźników renowacji o danej gruntowności.  
Definicja budynku o niemal zerowym zużyciu energii jest zgodna z oficjalnymi krajowymi definicjami budynku o niemal zerowym zużyciu energii transponującymi art. 9 dyrektywy 2010/31/UE oraz zgodna z definicją ramową zawartą w art. 2 dyrektywy 2010/31/UE: „budynek o niemal zerowym zużyciu energii oznacza budynek o bardzo wysokiej charakterystyce energetycznej określonej zgodnie z załącznikiem I. Niemal zerowa lub bardzo niska ilość wymaganej energii powinna pochodzić w bardzo wysokim stopniu z energii ze źródeł odnawialnych, w tym energii ze źródeł odnawialnych wytwarzanej na miejscu lub w pobliżu”.
- (<sup>4</sup>) W ZALECENIU KOMISJI (UE) 2019/786 w sprawie renowacji budynków wyjaśniono, że art. 2a ust. 1 lit. e) dyrektywy 2010/31/UE dotyczy wszystkich budynków publicznych (a nie tylko „budynków instytucji publicznych”, które są własnością instytucji rządowych oraz są przez nie zajmowane). Polityki i działania zgodnie z art. 2a ust. 1 lit. e) dyrektywy 2010/31/UE powinny obejmować przykładowo budynki zajmowane (np. dzierżawione lub wynajmowane) przez władze lokalne lub regionalne oraz budynki będące własnością instytucji rządowych na szczeblu centralnym i władz regionalnych lub lokalnych, ale niekoniecznie przez nie zajmowane.
- (<sup>5</sup>) Wskaźnik równoważny ważniejszej renowacji pozwala na wyrównanie/zważenie wskaźników renowacji na poziomie ważniejszym i może być obliczany według następującego wzoru: Wskaźnik równoważny ważniejszej renowacji = [(gruntowność renowacji na poziomie lekkim)\*(wskaźnik renowacji na poziomie lekkim) + (gruntowność renowacji na poziomie średnim)\*(wskaźnik renowacji na poziomie średnim) + (gruntowność renowacji na poziomie ważniejszym)\*(wskaźnik renowacji na poziomie ważniejszym)]/(gruntowność renowacji na poziomie ważniejszym) – wszystkie czynniki w %.  
Gruntowność renowacji stanowi stosunek zaoszczędzonej energii pierwotnej do całkowitej energii pierwotnej przed renowacją danej części zasobu.

Tabela 4

## Cele pośrednie i wskaźniki postępów długoterminowej strategii renowacji krajowych zasobów budynków mieszkalnych i niemieszkalnych – inne wskaźniki

Cele pośrednie i wskaźniki postępów długoterminowej strategii renowacji krajowych zasobów budynków mieszkalnych i niemieszkalnych	Opis	Cel <sup>(1)</sup>	Rok docelowy	Postępy w realizacji celu/założenia	Wskaźnik postępów (w stosownych przypadkach) <sup>(2)</sup>			
					Nazwa wskaźnika służącego do monitorowania postępów <sup>(3)</sup>	Jednostka	X-3	X-2
M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>
<i>Cel pośredni/wskaźnik postępu 1</i>								
<i>Cel pośredni/wskaźnik postępu 2</i>								
<i>W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze</i>								

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa.

Uwagi

<sup>(1)</sup> Może być ilościowy lub jakościowy

<sup>(2)</sup> Jeżeli cel/założenie są wymierne, państwa członkowskie przedstawiają oznaki postępu wraz z najnowszymi dostępnymi informacjami. Wskaźniki w zakresie sprawozdawczości należy określić na podstawie krajowych założeń lub celów

<sup>(3)</sup> państwa członkowskie odnoszą się, odpowiednio, do roku bazowego oraz wartości bazowej, jeśli pomoże to w wykazaniu postępów.

Tabela 5

## Cele pośrednie i wskaźniki postępów długoterminowej strategii renowacji krajowych zasobów budynków mieszkalnych i niemieszkalnych – wkład w unijne cele w zakresie efektywności energetycznej

	Specyfikacja	Opis
Proszę opisać, w jaki sposób postępy w realizacji celów pośrednich w długoterminowej strategii renowacji przyczyniły się do osiągnięcia unijnych celów w zakresie efektywności energetycznej zgodnie z dyrektywą 2012/27/UE	M	

Zapis: M = informacja obowiązkowa.



Tabela 6

## Aktualizacja innych krajowych założeń w dziedzinie efektywności energetycznej zgłoszonych w zintegrowanym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu

Nazwa krajowego celu/założenia	Opis	Postępy w realizacji celu/założenia <sup>(1)</sup>	Oczekiwane skutki wyznaczonego założenia <sup>(2)</sup>
M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>
Krajowy cel/krajowe założenie 1			
Krajowy cel/krajowe założenie 2			
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze			

## Uwagi:

M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

<sup>(1)</sup> państwa członkowskie przedstawiają aktualne informacje na temat poczynionych do tej pory postępów. Jeżeli cele zostały wyznaczone, należy przedstawić przegląd głównych działań i osiągniętych celów pośrednich. Jeżeli cele nie zostały wyznaczone, wówczas należy przedstawić aktualne informacje, czy od tamtej pory wyznaczono cele, oraz opis tych celów.

<sup>(2)</sup> państwa członkowskie opisują oczekiwane skutki wyznaczonych założeń oraz ich ramy czasowe.

ZAŁĄCZNIK V  
BEZPIECZEŃSTWO ENERGETYCZNE

Tabela 1

**Szczegółowe informacje na temat krajowych założeń, celów i wkładów**

Nazwa krajowego celu/założenia	Opis	Znaczenie dla art. 22 <sup>(1)</sup>	Rok docelowy	Stan <sup>(2)</sup>	Polityka, która stanowiła bodziec dla wyznaczenia założenia (w stosownych przypadkach)		Podmiot odpowiedzialny za realizację założenia	Uwzględnione źródła energii i paliwa <sup>(3)</sup>
					Polityka unijna <sup>(2)</sup>	Polityka krajowa (Podstawa prawna) <sup>(4)</sup>		
M	M	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M	M
Krajowy cel/krajowe założenie 1								
Krajowy cel/krajowe założenie 2								
Krajowy cel/krajowe założenie 3								
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze								

Uwagi:

M = informacja obowiązkowa; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

<sup>(1)</sup> państwa członkowskie wybierają następujące założenia (można uzupełnić założenia dodatkowe i określić w pozycji „inne”): dywersyfikacja źródeł i dostaw energii, zmniejszenie uzależnienia od importu energii z państw trzecich, rozwijanie zdolności do radzenia sobie z ograniczeniami lub przerwami w dostawach, elastyczność krajowego systemu energetycznego, inne.

<sup>(2)</sup> państwa członkowskie wybierają spośród następujących kategorii: planowane; przyjęte; wdrożone; wygasłe.

<sup>(3)</sup> Państwo członkowskie wybiera politykę/polityki z wykazu przedstawionego w formie elektronicznej w formacie tabelarycznym lub wybiera inne polityki i określa nazwę polityki unijnej.

<sup>(4)</sup> Prawo krajowe lub dokument definiujący założenie.

<sup>(5)</sup> państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów (można wybrać więcej niż jeden wariant, jak również dodać dodatkowe źródła energii i paliwa oraz określić w pozycji „inne paliwa”): cały system, energia elektryczna, gaz, produkty naftowe, energia jądrowa, inne paliwa.

Tabela 2

## Postępy w realizacji wymiernych krajowych założeń i celów

Nazwa krajowego celu/założenia	Wskaźnik(-i)	Jednostka	Kategoria	Rok			Wartość docelowa/Rok <sup>(1)</sup>	Uwagi metodyczne <sup>(4)</sup>	
				X-3	X -2	X-1 <sup>(2)</sup>			
				M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>			
<b>Ogólne założenia i cele</b>									
Dywersyfikacja źródeł energii i dostaw	Produkcja podstawowa	TJ	Węgiel						
			Gaz ziemny						
			Inne paliwa kopalne i odpady						
			Ropa naftowa i produkty naftowe						
			Odnawialne źródła energii i biopaliwa						
			Jądrowa energia cieplna						
	Przywóz <sup>(1)</sup>								
Wywóz <sup>(1)</sup>									
Zmniejszenie uzależnienia od importu energii z państw trzecich	Zależność energetyczna od państw trzecich z podziałem na rodzaj paliwa <sup>(2)</sup>	Odsetek	Ogólnie						
			Według rodzaju paliwa	Węgiel					
				Gaz ziemny					
				Inne paliwa kopalne i odpady					
				Ropa naftowa i produkty naftowe					
				Palne odnawialne źródła energii (biopaliwa)					
				Energia elektryczna i cieplna (w tym jądrowa)					

Rozwijanie zdolności do radzenia sobie z ograniczeniami lub przerwami w dostawach z danego źródła energii <sup>(6)</sup>	Odporność systemu elektroenergetycznego na awarie	Godziny	Oczekiwany czas braku dostaw energii elektrycznej (LOLE) <sup>(7)</sup>					
		MWh	Oczekiwana ilość niedostarczonej energii (EENS) <sup>(7)</sup>					
	Odporność systemu gazowego na awarie	Procent	Wynik zastosowania wzoru N-1 <sup>(8)</sup>					
<b>Założenia i cele wyznaczone na poziomie krajowym</b>								
Krajowy cel/krajowe założenie 1								
Krajowy cel/krajowe założenie 2								
Krajowy cel/krajowe założenie 3								
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze								

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

Uwagi:

<sup>(1)</sup> Łączny przywóz i wywóz wszystkich paliw uwzględnionych w bilansach energetycznych.

<sup>(2)</sup> Dla roku X-1 państwa członkowskie zgłaszają elementy sprawozdawczości, w odniesieniu do których dostępna jest taka ocena.

<sup>(3)</sup> państwa członkowskie zgłaszają wartość celu oraz właściwy rok, w którym należy osiągnąć cel, gdy istnieją określone ilościowo cele powiązane z pomiarami.

<sup>(4)</sup> państwa członkowskie przedstawiają dalsze informacje metodyczne dotyczące wskaźnika.

<sup>(5)</sup> Wyłącznie przywóz z państw trzecich (niebędących członkami UE).

<sup>(6)</sup> państwa członkowskie powinny zgłaszać dane z najnowszej oceny wystarczalności przeprowadzonej dla danego roku. Na przykład powinny zgłaszać oczekiwany czas braku dostaw energii elektrycznej (LOLE) za rok X-1 według oszacowania albo w roku X-1, X-2, albo wcześniejszym. Rok, w którym przeprowadzono ocenę wystarczalności zasobów, należy podać w uwagach metodycznych. Zob. również uwaga 5.

<sup>(7)</sup> Obliczać zgodnie z wymogami określonymi w rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/941 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie gotowości na wypadek zagrożeń w sektorze energii elektrycznej i uchylającym dyrektywę 2005/89/WE (Dz.U. L 158 z 14.6.2019, s. 1) oraz rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz.U. L 158 z 14.6.2019, s. 54). Specjalna metoda została określona przez Agencję ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki w załączniku I do decyzji w sprawie metody obliczania wartości niedostarczonej energii, kosztu kapitałowego nowej jednostki oraz normy niezawodności.

<sup>(8)</sup> Obliczać zgodnie z wymogami załącznika II do rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r. dotyczącego środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 994/2010 (Dz.U. L 280 z 28.10.2017, s. 1). Zgodnie z regułą N-1 oblicza się zdolność techniczną pozostałej infrastruktury w przypadku zakłócenia funkcjonowania największego pojedynczego elementu infrastruktury gazowej, szacując, czy jest ona w stanie zaspokoić zapotrzebowanie na gaz równe jednemu dniowi wyjątkowo wysokiego zapotrzebowania, które występuje z prawdopodobieństwem raz na 20 lat.

Tabela 3

## Postępy w realizacji niewymiernych krajowych założeń i celów

Nazwa krajowego celu/założenia	Wskaźnik(-i) Cel(-e) pośredni(-e)	Rok docelowy	Opis wskaźnika/celu pośredniego <sup>(1)</sup>	Postępy w realizacji celu/założenia <sup>(2)</sup>	Szczegółowe informacje dotyczące strategii monitorowania <sup>(3)</sup>	Odniesienia do ocen i pomocniczych sprawozdań technicznych
M	M	M <sub>iap</sub>	M	M	V	V
Krajowy cel/krajowe założenie 1						
Krajowy cel/krajowe założenie 2						
Krajowy cel/krajowe założenie 3						
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze						

## Uwagi:

M = informacja obowiązkowa; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna

<sup>(1)</sup> państwa członkowskie przedstawiają szczegółowe informacje na temat wskaźników/celów pośrednich oraz wyjaśniają, dlaczego dany wskaźnik/cel pośredni został wybrany do przedstawienia postępów w realizacji założenia.

<sup>(2)</sup> państwa członkowskie przedstawiają informacje jakościowe w celu podsumowania obecnego stanu wskaźnika (na przykład czy jego realizacja jest na właściwej drodze, został już zrealizowany, nie został zrealizowany, realizacja została opóźniona itp.).

<sup>(3)</sup> Szczegółowe informacje na temat sposobu monitorowania wskaźnika, na przykład poprzez szereg wskaźników, poprzez przegląd ekspercki, poprzez panel, poprzez określoną metodę itd.

ZAŁĄCZNIK VI  
WEWNĘTRZNY RYNEK ENERGII

Tabela 1

**Postępy w realizacji krajowych założeń związanych z elektroenergetycznymi połączeniami międzysystemowymi**

Nazwa krajowego celu/założenia	Jednostka	Rok		Wartość docelowa w 2030 r.
		X-3	X-2	
		M	M	M <sub>iap</sub>
Stosunek nominalnej zdolności przesyłowej do zainstalowanej mocy wytwórczej	%			
Stosunek nominalnej zdolności przesyłowej do maksymalnego zapotrzebowania na moc	%			
Stosunek nominalnej zdolności przesyłowej do mocy zainstalowanej w odnawialnych źródłach energii	%			
Średnie lub bezwzględne różnice w cenie za godzinę na rynkach dnia następnego (oddzielnie dla każdej granicy wewnątrz UE) <sup>(1)</sup>	EUR/MWh			
<i>Granica 1</i>	EUR/MWh			
<i>Granica 2</i>	EUR/MWh			
<i>W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze</i>	EUR/MWh			

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

Uwagi:  
(<sup>1</sup>) Można wykorzystać różnice w cenie na rynkach dnia następnego obliczone i opublikowane przez Agencję ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) w rocznym sprawozdaniu monitorującym rynek.

Tabela 2

**Informacje na temat projektów będących przedmiotem wspólnego zainteresowania dotyczących przesyłu**

Proszę zgłaszać wszelkie ważne zmiany w projektach będących przedmiotem wspólnego zainteresowania, które zasły w porównaniu z ostatnim sprawozdaniem monitorującym dotyczącym projektów będących przedmiotem wspólnego zainteresowania i które mogą mieć wpływ na założenia i cele wyznaczone w krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu.	M	
---	---	--

Zapis: M = informacja obowiązkowa

Tabela 3

## Informacje na temat innych głównych projektów infrastrukturalnych

Opis projektu									Realizacja projektu				
Nazwa projektu <sup>(1)</sup>	Nr identyfikacyjny dziesięcioletniego planu rozwoju sieci	Nośnik energii <sup>(2)</sup>	Rodzaj projektu <sup>(3)</sup>	Opis projektu	Planowany rok oddania do eksploatacji	Zdolność przesyłowa (MW w przypadku energii elektrycznej GWh/d w przypadku gazu ziemnego, wodoru i innych gazów/substancji płynnych)	Opis sposobu, w jaki projekt przyczyni się do osiągnięcia planowanych poziomów zgłoszonych na podstawie art. 23 ust. 1 lit. a) <sup>(2)</sup>	Opis sposobu, w jaki projekt wniesie wkład w wymiary unii energetycznej	Stan projektu	Opis postępów	Opóźnienie w realizacji (lata)	Przesunięcie terminu (lata)	Przyczyny opóźnień w realizacji lub przesunięcia terminu realizacji planu dotyczącego projektu
M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>
Projekt 1													
Projekt 2													
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze													

## Uwagi:

M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach<sup>(1)</sup> państwa członkowskie uwzględniają w niniejszej tabeli także projekty będące przedmiotem wspólnego zainteresowania inne niż projekty dotyczące przesyłu transgranicznego, jeśli wnoszą one pośredni wkład w rozwój transgranicznych połączeń międzysystemowych. Wkład w rozwój transgranicznych połączeń międzysystemowych należy objaśnić w tabeli.<sup>(2)</sup> państwa członkowskie wybierają spośród następujących nośników energii (można uzupełnić dodatkowe nośniki energii i określić w pozycji „inne”): energia elektryczna; gaz ziemny; wodór; inne.<sup>(3)</sup> państwa członkowskie przedstawiają ogólne kategorie infrastruktury (na przykład terminal LNG; instalacja magazynowa; połączenie wzajemne z państwem trzecim).

Tabela 4

## Postępy w realizacji krajowych założeń związanych z elastycznością systemu energetycznego, w tym w odniesieniu do wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych

Nazwa krajowego celu/założenia	Opis	Nośnik energii <sup>(1)</sup>	Uwzględniony (-e) element(-y) elastyczności systemu <sup>(2)</sup>	Cel <sup>(3)</sup>	Rok docelowy	Postępy w realizacji celu/założenia	Wskaźnik(-i) postępu (w stosownych przypadkach) <sup>(4)</sup>			
							Nazwa wskaźnika służącego do monitorowania postępów <sup>(5)</sup>	Jednostka	X-3	X-2
M	M <sub>iap</sub>	M	M	M	M	M	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>
Krajowy cel/krajowe założenie 1										
Krajowy cel/krajowe założenie 2										
Krajowy cel/krajowe założenie 3										
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze										

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

Uwagi:

<sup>(1)</sup> państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów: energia elektryczna; gaz ziemny; wodór.

<sup>(2)</sup> państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów (można wybrać więcej niż jeden wariant, jak również dodać dodatkowe warianty oraz określić w pozycji „inne”): integracja i łączenie rynków z myślą o zwiększeniu możliwości handlu oraz efektywnego wykorzystania połączeń międzysystemowych; inteligentne pomiary/sieci; agregowanie; odpowiedź odbioru; magazynowanie; wytwarzanie rozproszone; mechanizmy sterowania ruchem sieciowym, redysponowania i ograniczania mocy; sygnały cenowe w czasie rzeczywistym; inne.

<sup>(3)</sup> Może być ilościowy lub jakościowy

<sup>(4)</sup> Jeżeli cel/założenie są wymierne, państwa członkowskie przedstawiają oznaki postępu wraz z najnowszymi dostępnymi informacjami. Wskaźniki w zakresie sprawozdawczości należy określić na podstawie krajowych założeń lub celów.

<sup>(5)</sup> państwa członkowskie w stosownych przypadkach odnoszą się do roku bazowego oraz wartości bazowej, jeśli pomoże to w wykazaniu postępów.



Tabela 5

## Postępy w realizacji krajowych założeń związanych z niedyskryminacyjnym udziałem w rynkach energii

Nazwa krajowego celu/założenia	Opis	Nośnik energii <sup>(1)</sup>	Uwzględniony(-e) element (-y) niedyskryminacyjnego udziału <sup>(2)</sup>	Cel <sup>(3)</sup>	Rok docelowy	Postępy w realizacji celu/założenia <sup>(4)</sup>
M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>
Krajowy cel/krajowe założenie 1						
Krajowy cel/krajowe założenie 2						
Krajowy cel/krajowe założenie 3						
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze						

## Uwagi:

M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

<sup>(1)</sup> państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów: energia elektryczna; gaz ziemny; wodór.

<sup>(2)</sup> państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów (można wybrać więcej niż jeden wariant, jak również dodać dodatkowe warianty oraz określić w pozycji „inne”): energia ze źródeł odnawialnych; odpowiedź odbioru; magazynowanie; inne.

<sup>(3)</sup> Może być ilościowy lub jakościowy

<sup>(4)</sup> W opisie postępów państwa członkowskie podają szczegółowe informacje na temat postępów w zapewnianiu niedyskryminacyjnego udziału, w stosownych przypadkach uwzględniając poniższe elementy. Poniższy wykaz nie ma charakteru wyczerpującego i może być uzupełniany przez państwa członkowskie:

W odniesieniu do rynków: elementy takie jak rynki bilansujące, rynki zdolności wytwórczych (w stosownych przypadkach), hurtowe rynki energii, rynki detaliczne.

W odniesieniu do technologii: elementy takie jak odpowiedź odbioru, magazynowanie energii, agregacja, obywatelskie społeczności energetyczne/społeczności energetyczne działające w zakresie energii odnawialnej, prosumenci.

W odniesieniu do udziału: elementy takie jak uczestnictwo w rynku, dostępność taryf (w tym punkty ładowania na potrzeby elektromobilności; oraz magazynowanie energii, np. zapobieganie dwukrotnemu pobieraniu opłat – za wprowadzanie do systemu i pobór), dostępność umów z ceną dynamiczną, jednoczesny udział w wielu usługach/produktach.

Tabela 6

**Postępy w realizacji założeń krajowych dotyczących udziału konsumentów w systemie energetycznym oraz korzyści z prosumpcji i nowych technologii, w tym inteligentnych liczników**

Nazwa krajowego celu/założenia	Opis	Nośnik energii <sup>(1)</sup>	Uwzględniony (-e) element(-y) udziału konsumentów <sup>(2)</sup>	Cel <sup>(3)</sup>	Rok docelowy	Postępy w realizacji celu/założenia	Wskaźnik(-i) postępu (w stosownych przypadkach) <sup>(4)</sup>			
							Nazwa wskaźnika służącego do monitorowania postępów <sup>(5)</sup>	Jednostka	X-3	X-2
M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>
Krajowy cel/krajowe założenie 1										
Krajowy cel/krajowe założenie 2										
Krajowy cel/krajowe założenie 3										
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze										

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

- Uwagi:
- <sup>(1)</sup> państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów: energia elektryczna; gaz ziemny; wodór.
- <sup>(2)</sup> państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów (można wybrać więcej niż jeden wariant, jak również dodać dodatkowe warianty oraz określić w pozycji „inne”): prosumpcja; nowe technologie (w tym inteligentne liczniki); inne.
- <sup>(3)</sup> Może być ilościowy lub jakościowy
- <sup>(4)</sup> Jeżeli cel/założenie są wymierne, państwa członkowskie przedstawiają oznaki postępu wraz z najnowszymi dostępnymi informacjami. Wskaźniki w zakresie sprawozdawczości należy określić na podstawie krajowych założeń lub celów.
- <sup>(5)</sup> państwa członkowskie w stosownych przypadkach odnoszą się do roku bazowego oraz wartości bazowej, jeśli pomoże to w wykazaniu postępów.

Tabela 7

## Postępy w realizacji krajowych założeń dotyczących wystarczalności systemu elektroenergetycznego

Nazwa krajowego celu/założenia	Opis	Uwzględniony(-e) element(-y) <sup>(1)</sup>	Cel <sup>(2)</sup>	Rok docelowy	Postępy w realizacji celu/założenia	Wskaźnik(-i) postępu (w stosownych przypadkach) <sup>(3)</sup>			
						Nazwa wskaźnika służącego do monitorowania postępów <sup>(4)</sup>	Jednostka	X-3	X-2
M	M <sub>iap</sub>	M	M	M	M	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>
Krajowy cel/krajowe założenie 1									
Krajowy cel/krajowe założenie 2									
Krajowy cel/krajowe założenie 3									
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze									

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

Uwagi:

<sup>(1)</sup> państwa członkowskie wybierają co najmniej jeden spośród następujących wariantów: elastyczność systemu energetycznego – wytwarzanie energii ze źródeł odnawialnych; wprowadzenie łączenia rynków dnia bieżącego; wprowadzenie transgranicznych rynków bilansujących; inne.

<sup>(2)</sup> Może być ilościowy lub jakościowy

<sup>(3)</sup> Jeżeli cel/założenie są wymierne, państwa członkowskie przedstawiają oznaki postępu wraz z najnowszymi dostępnymi informacjami. Wskaźniki w zakresie sprawozdawczości należy określić na podstawie krajowych założeń lub celów.

<sup>(4)</sup> państwa członkowskie w stosownych przypadkach odnoszą się do roku bazowego oraz wartości bazowej, jeśli pomoże to w wykazaniu postępów.

Tabela 1

## Postępy w realizacji krajowych założeń stanowiących przeniesienie na grunt krajowy założeń i polityk planu EPSTE

Nazwa krajowego celu/założenia <sup>(1)</sup>	Opis	Wspierany priorytet unii energetycznej w zakresie badań naukowych i innowacji <sup>(2)</sup>	Wspierane czyste technologie energetyczne/technologie niskoemisyjne <sup>(3)</sup> <sup>(4)</sup>	Postępy w realizacji celu/założenia	Wskaźnik(-i) postępu (w stosownych przypadkach)				Uwagi ogólne
					Nazwa wskaźnika służącego do monitorowania postępów	Wartość wskaźnika	Rok referencyjny	Jednostka	
M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	V
Krajowy cel/krajowe założenie 1									
Krajowy cel/krajowe założenie 2									
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze									

## Uwagi:

M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna

<sup>(1)</sup> państwa członkowskie opisują każde założenie krajowe wyznaczone w danym państwie, które wspiera realizację i przeniesienie planu EPSTE.

<sup>(2)</sup> państwa członkowskie wybierają co najmniej jeden priorytet z wykazu przedstawionego w formie elektronicznej w formacie tabelarycznym.

<sup>(3)</sup> państwa członkowskie wybierają co najmniej jedną technologię z wykazu przedstawionego w formie elektronicznej w formacie tabelarycznym.

<sup>(4)</sup> „Czyste technologie energetyczne oraz technologie niskoemisyjne” obejmują wszystkie technologie objęte planem EPSTE.

Tabela 2

**Postępy w realizacji wymiernych krajowych założeń dotyczących łącznej wielkości publicznych i – jeżeli takie dane są dostępne – prywatnych wydatków na badania naukowe i innowacje w dziedzinie czystych technologii energetycznych, a także założeń dotyczących kosztów technologii i rozwoju wydajności <sup>(1)</sup>**

Nazwa krajowego celu/założenia	Jednostka	Specyfikacja	Rok		Wartość docelowa/rok docelowy	Uwagi ogólne
			X-3	X-2		
<b>Wydatki publiczne na badania naukowe i innowacje</b>						
Łączne roczne wydatki publiczne na badania naukowe i innowacje w dziedzinie czystych technologii energetycznych i technologii niskoemisyjnych	Mln EUR	M <sub>iap</sub>				
Łączne roczne wydatki publiczne na badania naukowe i innowacje w dziedzinie czystych technologii energetycznych i technologii niskoemisyjnych jako udział procentowy w ogólnych wydatkach publicznych na badania naukowe i innowacje	%	M <sub>iap</sub>				
Łączne roczne wydatki publiczne na badania naukowe i innowacje w dziedzinie czystych technologii energetycznych i technologii niskoemisyjnych jako udział procentowy w rocznym PKB	%	M <sub>iap</sub>				
<b>Prywatne wydatki na badania naukowe i innowacje</b>						
Łączne roczne wydatki prywatne na badania naukowe i innowacje w dziedzinie czystych technologii energetycznych i technologii niskoemisyjnych	Mln EUR	V				
Łączne roczne wydatki prywatne na badania naukowe i innowacje w dziedzinie czystych technologii energetycznych i technologii niskoemisyjnych jako udział procentowy w ogólnych wydatkach prywatnych na badania naukowe i innowacje	%	V				
Łączne roczne wydatki prywatne na badania naukowe i innowacje w dziedzinie czystych technologii energetycznych i technologii niskoemisyjnych jako udział procentowy w rocznym PKB	%	V				
<b>Inne założenia i cele wyznaczone na poziomie krajowym</b>						
Krajowy cel/krajowe założenie 1		M <sub>iap</sub>				
Krajowy cel/krajowe założenie 2		M <sub>iap</sub>				
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze		M <sub>iap</sub>				

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna

<sup>(1)</sup> „Czyste technologie energetyczne oraz technologie niskoemisyjne” obejmują wszystkie technologie objęte planem EPSTE.

Państwa członkowskie przedstawiają krajowe założenia dotyczące łącznych publicznych i – jeżeli takie dane są dostępne – prywatnych wydatków na badania naukowe i innowacje w dziedzinie czystych technologii energetycznych, a także założenia dotyczące kosztów technologii i rozwoju wydajności. W razie potrzeby państwa członkowskie uwzględniają oddzielne założenia obejmujące wydatki publiczne i prywatne, założenia skupiające się na technologii, rozwój wydajności itp.

Tabela 3

**Postępy w realizacji niewymiernych krajowych założeń dotyczących łącznych publicznych i – jeżeli takie dane są dostępne – prywatnych wydatków na badania naukowe i innowacje w dziedzinie czystych technologii energetycznych, a także założeń dotyczących kosztów technologii i rozwoju wydajności <sup>(1)</sup>**

Nazwa krajowego celu/założenia	Opis	Wspierany priorytet unii energetycznej w zakresie badań naukowych i innowacji <sup>(2)</sup>	Wspierane czyste technologie/technologie niskoemisyjne <sup>(3)</sup>	Postępy w realizacji celu/założenia <sup>(4)</sup>	Oczekiwane skutki wyznaczonego założenia <sup>(5)</sup>
M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	V	V	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>
Krajowy cel/krajowe założenie 1					
Krajowy cel/krajowe założenie 2					
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze					

## Uwagi:

M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna

<sup>(1)</sup> „Czyste technologie energetyczne oraz technologie niskoemisyjne” obejmują wszystkie technologie objęte planem EPSTE.

Państwa członkowskie przedstawiają krajowe założenia dotyczące łącznych publicznych i – jeżeli takie dane są dostępne – prywatnych wydatków na badania naukowe i innowacje w dziedzinie czystych technologii energetycznych, a także założenia dotyczące kosztów technologii i rozwoju wydajności. W razie potrzeby państwa członkowskie uwzględniają oddzielne założenia obejmujące wydatki publiczne i prywatne, założenia skupiające się na technologii, rozwój wydajności itp.

<sup>(2)</sup> państwa członkowskie mogą wybrać co najmniej jeden priorytet z wykazu przedstawionego w formie elektronicznej w formacie tabelarycznym.

<sup>(3)</sup> państwa członkowskie mogą wybrać co najmniej jedną technologię z wykazu przedstawionego w formie elektronicznej w formacie tabelarycznym.

<sup>(4)</sup> państwa członkowskie przedstawiają aktualne informacje na temat poczynionych do tej pory postępów. Jeżeli cele zostały wyznaczone, należy przedstawić przegląd głównych działań i osiągniętych celów pośrednich. Jeżeli cele nie zostały wyznaczone, wówczas należy przedstawić aktualne informacje, czy od tamtej pory wyznaczono cele, oraz opis tych celów.

<sup>(5)</sup> państwa członkowskie opisują oczekiwane skutki wyznaczonych założeń oraz ich ramy czasowe.

Tabela 4

**Postępy w realizacji krajowych założeń obejmujących długoterminowe cele na 2050 r. dotyczące wykorzystywania technologii obniżania emisyjności energochłonnych i wysokoemisyjnych sektorów przemysłu oraz, w stosownych przypadkach, dotyczące odpowiedniej infrastruktury transportu, wykorzystania i składowania dwutlenku węgla <sup>(1)</sup>**

Nazwa krajowego celu/założenia	Opis	Postępy w realizacji celu/założenia	Wskaźnik(-i) postępu (w stosownych przypadkach)				Uwagi ogólne
			Nazwa wskaźnika służącego do monitorowania postępów	Wartość wskaźnika	Rok referencyjny	Jednostka	
M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	V
Krajowy cel/krajowe założenie 1							
Krajowy cel/krajowe założenie 2							

W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze							
---	--	--	--	--	--	--	--

Uwagi:

$M_{iap}$  = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna

(<sup>1</sup>) Państwo członkowskie opisuje wszelkie długoterminowe plany dotyczące środków obniżenia emisyjności w sektorze przemysłowym. Należy uwzględnić takie elementy jak efektywność energetyczna, wychwytywanie i składowanie dwutlenku węgla, elektryfikacja oraz wszelkie inne technologie, które przyczynią się do obniżenia emisyjności. Należy określić cele pośrednie, założenia i ramy czasowe, jak również wskazać rozważane technologie i ich spodziewane wprowadzenie.

Tabela 5

**Postępy w realizacji założeń krajowych w zakresie konkurencyjności**

Nazwa krajowego celu/założenia	Opis	Postępy w realizacji celu/założenia	Wskaźnik(-i) postępu (w stosownych przypadkach)				Uwagi ogólne
			Nazwa wskaźnika służącego do monitorowania postępów	Wartość wskaźnika	Rok referencyjny	Jednostka	
$M_{iap}$	$M_{iap}$	$M_{iap}$	$M_{iap}$	$M_{iap}$	$M_{iap}$	$M_{iap}$	V
Krajowy cel/krajowe założenie 1							
Krajowy cel/krajowe założenie 2							
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze							

Uwagi:

$M_{iap}$  = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna

(1) Państwa członkowskie opisują wszelkie cele lub założenia w dziedzinie konkurencyjności. Mogą one obejmować założenia związane z:

- publikacjami dotyczącymi patentów i badań naukowych
- aspektami łańcucha wartości, takimi jak cele pośrednie oraz cele w zakresie nowych dziedzin pracy, przedsiębiorstwa typu start-up oraz rozwój w określonych sektorach energetycznych
- rynkiem globalnym lub wewnętrznym/krajowym, takie jak rozpowszechnianie technologii na rynku międzynarodowym/krajowym oraz wolumeny handlowe (zmiany w przywozie lub wywozie) zarówno na skalę europejską, jak i globalną.

Tabela 1

Postępy w realizacji krajowych założeń dotyczących stopniowego wycofywania dotacji w energetyce, zwłaszcza dotacji do paliw kopalnych <sup>(1)</sup>

Krajowe założenie(-a) lub plan(-y) wyznaczone w zakresie stopniowego wycofywania dotacji w energetyce, zwłaszcza dotacji do paliw kopalnych	Opis	Rok docelowy <sup>(2)</sup>	Cele pośrednie <sup>(3)</sup>	Postępy w realizacji celu/założenia <sup>(4)</sup>	Działania podjęte w celu zapewnienia, aby stopniowe wycofywanie nie wpłynęło na działania służące ograniczeniu ubóstwa energetycznego <sup>(5)</sup>	Uwagi ogólne
M	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	V
Krajowe założenie/krajowy plan 1						
Krajowe założenie/krajowy plan 2						
Krajowe założenie/krajowy plan 3						
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze						

## Uwagi:

M = informacja obowiązkowa; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna

<sup>(1)</sup> państwa członkowskie zgłaszają wszelkie założenia dotyczące stopniowego wycofywania dotacji do paliw kopalnych oraz wszelkie założenia dotyczące stopniowego wycofywania innych dotacji w energetyce. W kolumnie zawierającej opis państwa członkowskie powinny wskazać, czy założenie zostało określone w przepisach, a w stosownych przypadkach podać odniesienie do właściwych przepisów.

Jeżeli nie wyznaczono żadnych założeń w zakresie stopniowego wycofywania dotacji w energetyce, państwa członkowskie zgłaszają wszelkie plany dotyczące podjęcia zobowiązań do stopniowego wycofywania lub wyznaczenia założeń w zakresie stopniowego wycofywania. W kolumnie zawierającej opis państwa członkowskie umieszczają krótki opis tych planów oraz precyzują, kiedy można oczekiwać wejścia w życie takich zobowiązań.

<sup>(2)</sup> państwa członkowskie podają rok docelowy, w którym należy zrealizować założenie.

<sup>(3)</sup> państwa członkowskie określają wszelkie ilościowe cele pośrednie. Na przykład stopniowe wycofanie o 50 % do 2024 r., stopniowe wycofanie o 100 % do 2026 r.

<sup>(4)</sup> W stosownych przypadkach państwa członkowskie informują o postępach osiągniętych w realizacji założeń i celów pośrednich.

<sup>(5)</sup> państwa członkowskie informują o wszelkich działaniach podjętych w celu zapewnienia, aby stopniowe wycofywanie nie wpłynęło na działania służące ograniczeniu ubóstwa energetycznego. Państwa członkowskie informują, czy oszacowane zostały skutki – gospodarcze i inne – dla gospodarstw domowych dotkniętych ubóstwem energetycznym, wywołane stopniowym wycofywaniem dotacji do paliw kopalnych, jakie polityki lub środki wprowadzono lub zaproponowano w celu złagodzenia takich skutków (na przykład wsparcie dla renowacji energetycznych domów oraz technologie o wysokiej efektywności energetycznej, takie jak elektryczne pompy ciepła oraz izolacja domów).



## ZAŁĄCZNIK IX

## POSTĘPY OSIĄGNIĘTE W REALIZACJI KRAJOWYCH POLITYK I ŚRODKÓW

Tabela 1

## Kluczowe cechy i postępy w realizacji polityk i środków

Numer polityki/środka	Numer polityki/środka w krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu, jeśli jest inny	Nazwa polityki lub środka	Pojedyncza lub zgrupowana polityka bądź pojedynczy lub zgrupowany środek	W przypadku zgrupowanej polityki lub zgrupowanego środka, które pojedyncze polityki lub środki są objęte	Istotne założenie (-a), cel(-e) lub wkład(-y), do których realizacji przyczynia się polityka lub środek (1)	Zasięg geograficzny (2)	Objęty sektor lub objęte sektory (3)	Założenie (4)	Założenie określone ilościowo (5)	Krótki opis
M	M <sub>iap</sub>	M	M	M	M	M	M	M	M <sub>iap</sub>	M
Polityka/środek 1										
Polityka/środek 2										
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze										

Uwagi:

M = informacja obowiązkowa; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

(<sup>1</sup>) państwa członkowskie wybierają spośród następujących założeń, celów i wkładów w zintegrowanym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu (można wybrać więcej niż jedno założenie oraz więcej niż jeden cel lub wkład):

W wymiarze „**obniżenie emisyjności**”: **emisje i pochłanianie gazów cieplarnianych** – wiążący krajowy cel danego państwa członkowskiego dotyczący emisji gazów cieplarnianych oraz roczne krajowe wiążące limity zgodnie z rozporządzeniem (UE) 2018/842; zobowiązania danego państwa członkowskiego zgodnie z rozporządzeniem (UE) 2018/841; inne założenia i cele, w tym cele sektorowe oraz cele związane z przystosowaniem się do zmian klimatu.

W wymiarze „**obniżenie emisyjności**”: **energia ze źródeł odnawialnych** – wkład w wiążący cel Unii polegający na osiągnięciu co najmniej 32 % udziału energii ze źródeł odnawialnych w 2030 r., o którym mowa w art. 3 dyrektywy (UE) 2018/2001; szacunkowe trajektorie sektorowego udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii w latach 2021–2030 w sektorach elektroenergetycznym, ciepłowniczym i chłodniczym oraz transportu; szacunkowe trajektorie dla poszczególnych technologii wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych; szacunkowe trajektorie popytu na bioenergię, w podziale na sektory ogrzewania, elektroenergetyczny i transportu, oraz podaży biomasy, w podziale na rodzaj surowca i pochodzenie; inne krajowe trajektorie i założenia, w tym długoterminowe lub sektorowe (np. udział energii ze źródeł odnawialnych w systemach ciepłowniczych, wykorzystanie energii ze źródeł odnawialnych w budynkach, energia ze źródeł odnawialnych wytwarzana przez miasta, społeczności energetyczne działające w zakresie energii odnawialnej i prosumentów energii odnawialnej, energia odzyskiwana w procesie utylizacji osadów pochodzących z oczyszczania ścieków).

W wymiarze „**efektywność energetyczna**” – orientacyjny krajowy wkład w osiąganie unijnych celów poprawy efektywności energetycznej o co najmniej 32,5 % w 2030 r., zgodnie z art. 1 ust. 1 i art. 3 ust. 5 dyrektywy 2012/27/UE; łączna wartość oszczędności końcowego zużycia energii, które mają zostać osiągnięte w latach 2021–2030 zgodnie z art. 7 ust. 1 lit. b) dyrektywy 2012/27/UE dotyczący zobowiązania do oszczędności energii; orientacyjne kamienie milowe długoterminowej strategii renowacji krajowych zasobów budynków mieszkalnych i niemieszkalnych; łączna powierzchnia budynków do renowacji lub równoważne roczne oszczędności energii, które mają zostać osiągnięte w latach 2021–2030 zgodnie z art. 5 dyrektywy 2012/27/UE dotyczący wzorcowej roli budynków instytucji publicznych; inne założenia krajowe, w tym długoterminowe cele lub strategie i cele sektorowe, oraz założenia krajowe w takich obszarach jak efektywność energetyczna sektora transportowego, a także w odniesieniu do systemu ciepłowniczego i chłodniczego.

W wymiarze „**bezpieczeństwo energetyczne**” – założenia krajowe dotyczące większej dywersyfikacji źródeł energii i dostaw z państw trzecich, mogącej służyć zmniejszaniu zależności od importu energii; założenia krajowe dotyczące zmniejszenia uzależnienia od importu energii z państw trzecich, ukierunkowane na zwiększenie odporności krajowych i regionalnych systemów energetycznych; krajowe założenia dotyczące zwiększenia elastyczności krajowego systemu energetycznego, zwłaszcza za pomocą środków dotyczących wykorzystywania krajowych źródeł energii, odpowiedzi odbioru i magazynowania energii; krajowe założenia dotyczące rozwiązywania problemu ograniczeń lub przerw w dostawach z danego źródła energii z myślą o podniesieniu odporności regionalnych i krajowych systemów energetycznych.

W wymiarze „**wewnętrzny rynek energii**” – poziom elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych, który dane państwo członkowskie zamierza osiągnąć w 2030 r., mając na względzie cel elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych na rok 2030 wynoszący co najmniej 15 %; kluczowe projekty dotyczące infrastruktury przesyłu energii elektrycznej i gazu oraz, w stosownych przypadkach, projekty modernizacji, niezbędne do realizacji założeń i osiągnięcia celów w pięciu wymiarach unii energetycznej; główne przewidziane projekty infrastrukturalne inne niż projekty będące przedmiotem wspólnego zainteresowania (PWZ); założenia krajowe dotyczące innych aspektów wewnętrznego rynku energii, np. zwiększenia elastyczności systemu, zwłaszcza w związku ze wspieraniem ustalania cen energii elektrycznej z zachowaniem zasad konkurencji, zgodnie z odnośnymi przepisami sektorowymi, integracji i łączenia rynków, z myślą o zwiększeniu możliwości handlu w ramach istniejących połączeń międzysystemowych, inteligentnych sieci, agregowania, odpowiedzi odbioru, magazynowania, wytwarzania rozproszonego, mechanizmów sterowania ruchem sieciowym, redysponowania i ograniczania mocy, a także sygnałów cenowych w czasie rzeczywistym; założenia krajowe dotyczące niedyskryminacyjnego udziału energii ze źródeł odnawialnych, odpowiedzi odbioru oraz magazynowania, w tym z wykorzystaniem agregowania, na wszystkich rynkach energii; założenia krajowe dotyczące zapewnienia konsumentom udziału w systemie energetycznym oraz czerpania korzyści z prosumpcji i nowych technologii, w tym inteligentnych liczników; założenia krajowe dotyczące zapewnienia wystarczalności systemu elektroenergetycznego, jak również elastyczności systemu energetycznego w odniesieniu do produkcji energii ze źródeł odnawialnych; założenia krajowe dotyczące ochrony konsumentów energii i poprawy konkurencyjności sektora detalicznego obrotu energią; założenia krajowe dotyczące ubóstwa energetycznego.

W wymiarze „**badania naukowe, innowacje i konkurencyjność**” – krajowe założenia i cele dotyczące finansowania publicznych i, w stosownym przypadku, prywatnych badań naukowych oraz innowacji dotyczących unii energetycznej; krajowe założenia na rok 2050 dotyczące promowania czystych technologii energetycznych i – w stosownych przypadkach – krajowe założenia, w tym cele długoterminowe (na 2050 r.), dotyczące wykorzystywania technologii niskoemisyjnych, z uwzględnieniem obniżania emisyjności energochłonnych i wysokoemisyjnych gałęzi przemysłu oraz, w stosownych przypadkach, odpowiedniej infrastruktury na potrzeby transportu i magazynowania dwutlenku węgla; założenia krajowe w zakresie konkurencyjności.

(<sup>2</sup>) państwa członkowskie wybierają spośród następujących kategorii: obejmujący co najmniej dwa państwa, krajowy, regionalny, lokalny.

(<sup>3</sup>) państwa członkowskie wybierają spośród następujących sektorów (dla polityki i środków międzysektorowych można wybrać więcej niż jeden sektor): dostawy energii (w tym wydobycie, przesył, dystrybucja i magazynowanie paliw oraz przetwarzanie energii na potrzeby ogrzewania i chłodzenia oraz produkcji energii elektrycznej); zużycie energii (w tym zużycie paliw i energii elektrycznej przez użytkowników końcowych, takich jak gospodarstwa domowe, administracja publiczna, usługi, przemysł i rolnictwo); transport; procesy przemysłowe (w tym działalność przemysłowa, w ramach której w sposób chemiczny lub fizyczny przekształca się materiały, co prowadzi do emisji gazów cieplarnianych, wykorzystanie gazów cieplarnianych w produktach i nieenergetyczne wykorzystanie paliw kopalnych (węgla)); rolnictwo; LULUCF; gospodarka odpadami/odpady; pozostałe sektory.

(4) Założenie oznacza „początkowe zestawienie wyników (w tym wyników i skutków), które mają zostać osiągnięte w ramach interwencji”. Państwa członkowskie wybierają następujące założenia (można wybrać więcej niż jedno założenie, dodać założenia dodatkowe i określić w pozycji „inne”):

w odniesieniu do **dostaw energii** – zwiększenie produkcji energii ze źródeł odnawialnych w sektorze energii elektrycznej; zwiększenie udziału energii ze źródeł odnawialnych w sektorze ogrzewania i chłodzenia; przejście na mniej emisyjne paliwa kopalne; wytwarzanie większej ilości niskoemisyjnej energii (jądrowej) z nieodnawialnych źródeł; zmniejszenie strat; poprawa efektywności w sektorze energetycznym i przemian energetycznych; wychwytywanie i składowanie dwutlenku węgla lub jego wychwytywanie i utylizacja; kontrola emisji lotnych związanych z produkcją energii; zwiększenie liczby źródeł wykorzystywanych w produkcji energii pierwotnej; zmniejszenie zależności energetycznej od państw trzecich; zwiększenie odporności infrastruktury dostaw energii, w tym zapewnienie dostaw energii w przypadku poważnych zakłóceń sieciowych; zwiększenie zdolności sieci energetycznej do absorbowania zwiększonego udziału energii wytwarzanej ze źródeł odnawialnych; poszerzenie elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych; zwiększenie konwergencji cenowej na rynkach energii elektrycznej; zwiększenie udziału konsumentów w rynkach energii; zwiększenie elastyczności i wystarczalności systemu elektroenergetycznego; badania naukowe i innowacje w dziedzinie dostaw energii; inne dostawy energii.

W odniesieniu do **zużycia energii** – poprawa efektywności energetycznej budynków; poprawa efektywności energetycznej urządzeń; poprawa efektywności energetycznej usług/sektora usług; poprawa efektywności energetycznej w przemysłowych sektorach użytkowników końcowych; zarządzanie popytem/ograniczenie popytu; badania naukowe i innowacje w dziedzinie technologii, procesów i materiałów, które przyczynią się do zmniejszenia zużycia energii; inne zużycie energii.

W odniesieniu do **transportu** – poprawa efektywności pojazdów; przejście na inne formy transportu publicznego lub niezmotoryzowanego; paliwa niskoemisyjne; elektryczny transport drogowy; zarządzanie popytem/ograniczenie popytu; poprawa zachowań społecznych; ulepszona infrastruktura transportowa; ograniczenie emisji pochodzących z międzynarodowego transportu lotniczego lub morskiego; badania naukowe i innowacje w dziedzinie ograniczenia emisji pochodzących z sektora transportu; innowacje w dziedzinie cyfryzacji transportu; inne rodzaje transportu.

W odniesieniu do **procesów przemysłowych** – wdrażanie technologii redukcji zanieczyszczeń; zwiększona kontrola emisji lotnych z procesów przemysłowych; zwiększona kontrola emisji z procesów produkcyjnych, emisji lotnych i związanych z unieszkodliwianiem gazów fluorowanych; zastąpienie gazów fluorowanych gazami o niższej wartości współczynnika GWP; badania naukowe i innowacje w dziedzinie zmniejszenia energochłonności przemysłu UE; inne procesy przemysłowe.

W odniesieniu do **gospodarowania odpadami/odpadów** – zarządzanie popytem/ograniczenie odpadów; zintensyfikowany recykling; zintensyfikowane gromadzenie i wykorzystanie CH<sub>4</sub>; udoskonalone technologie przetwarzania odpadów; poprawa zarządzania składowiskami; spalanie odpadów z wykorzystaniem energii; usprawniona gospodarka ściekowa; ograniczone składowanie; inne odpady.

W odniesieniu do **rolnictwa** – zmniejszenie ilości stosowanych nawozów/obornika na gruntach uprawnych; inne rodzaje działalności korzystnie wpływające na gospodarkę gruntami uprawnymi, poprawa zarządzania produkcją zwierzęcą; poprawa gospodarki odpadami zwierzęcymi; działania mające na celu poprawę wypasu lub gospodarowania użytkami zielonymi; lepsze gospodarowanie glebami organicznymi; inna działalność rolnicza.

W odniesieniu do **sektora LULUCF** – zalesianie i ponowne zalesianie; zachowanie węgla w istniejących lasach; zwiększenie produkcji w istniejących lasach; zwiększenie rezerwuaru produktów z pozyskanego drewna; lepsze zarządzanie lasami; zapobieganie wylesianiu; wzmocnienie ochrony przed zjawiskami katastrofalnymi; zastąpienie surowców i materiałów wiążących się z intensywnymi emisjami gazów cieplarnianych pozyskanymi produktami drzewnymi; zapobieganie osuszaniu lub ponowne nawadnianie terenów podmokłych; rekultywacja zdegradowanych gruntów; inny sektor LULUCF.

W odniesieniu do kategorii „**Inne**” – państwa członkowskie muszą podać krótki opis założenia.

(5) państwa członkowskie uwzględniają co najmniej liczbę, jednostkę, rok zakończenia i rok referencyjny, jeżeli założenia są określone ilościowo. Założenia określone ilościowo są konkretne, wymierne, osiągalne, istotne i terminowe.

	Ocena wkładu polityki lub środka w realizację unijnego celu neutralności klimatycznej określonego w art. 2 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2021/1119 oraz w realizację strategii długoterminowej, o której mowa w art. 15 rozporządzenia (UE) 2018/1999	Rodzaj instrumentu politycznego <sup>(6)</sup>	Polityki Unii, które doprowadziły do wdrożenia polityki/środka			Status wdrażania <sup>(9)</sup>	Okres wdrażania		Podmioty odpowiedzialne za wdrażanie polityki <sup>(10)</sup>		Wskaźniki wykorzystywane do monitorowania i oceny postępów w miarę upływu czasu <sup>(11)</sup>		
			Polityka Unii <sup>(7)</sup>	Inne	Stosowny przepis <sup>(8)</sup>		Początek	Koniec	Rodzaj	Nazwa	Opis	Rok	Wartość
M	M	M	M <sub>iap</sub>			M	M	M <sub>iap</sub>	M		M <sub>iap</sub>		
Polityka/środek 1													
Polityka/środek 2													
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze													

Uwagi (c.d.):

<sup>(6)</sup> państwa członkowskie wybierają spośród następujących rodzajów polityki: gospodarcza; podatkowa; umowy dobrowolne/negocjowane; regulacje; informacje; edukacja; badania naukowe; planowanie; inne.

<sup>(7)</sup> Należy podać tylko politykę unijną/polityki unijne realizowaną/realizowane w ramach polityki krajowej lub jeśli polityki krajowe są ukierunkowane bezpośrednio na realizację założeń polityki unijnej. Państwo członkowskie wybiera politykę/polityki z wykazu przedstawionego w formie elektronicznej w formacie tabelarycznym lub wybiera inne polityki i określa nazwę polityki unijnej.

<sup>(8)</sup> państwa członkowskie zgłaszają informacje o politykach i środkach lub grupach polityk i środków, które wnoszą wkład w wymiary: „**obniżenie emisyjności**”; „**energia ze źródeł odnawialnych**” oraz „**efektywność energetyczna**”. Państwo członkowskie wybiera stosowny przepis z wykazu przedstawionego w formie elektronicznej w formacie tabelarycznym lub wybiera inne przepisy i określa nazwę przepisu.

<sup>(9)</sup> państwa członkowskie wybierają spośród następujących kategorii: planowane; przyjęte; wdrożone; wygasłe.

<sup>(10)</sup> państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów i umieszczają nazwy podmiotów odpowiedzialnych za realizację danej strategii lub środka (można wybrać więcej niż jeden podmiot): rząd krajowy; podmioty regionalne; instytucje samorządowe na szczeblu lokalnym; spółki/przedsiębiorstwa/stowarzyszenia przemysłowe; instytuty badawcze; inne niewymienione.

<sup>(11)</sup> państwa członkowskie przedstawiają wszelkie wskaźniki (w tym jednostki) i wartości takich wskaźników, z jakich będą korzystać (*ex ante*) w celu monitorowania i oceny postępów w zakresie polityk i środków. Państwa członkowskie określają rok lub lata, w odniesieniu do których wartość ma zastosowanie. Można podać wartości dla wielu wskaźników i lat. Wskaźniki skuteczności działania określone przez państwa członkowskie muszą być odpowiednie, akceptowane, wiarygodne, proste i miarodajne.

Aktualizacja od czasu ostatniego przedstawienia informacji <sup>(12)</sup>	Wyjaśnienia dotyczące aktualizacji lub link do dodatkowego/uzupełniającego dokumentu	Postępy w stosunku do założenia polityki <sup>(13)</sup>	Postępy w stosunku do wskaźników polityki <sup>(14)</sup>				Odniesienia do ocen i pomocniczych sprawozdań technicznych	Uwagi ogólne
			Wskaźnik	Wartość	Rok	Jednostka		
M	M <sub>iap</sub>	M	M <sub>iap</sub>				M	M

Uwagi (c.d.):

<sup>(12)</sup> państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów (można dodać dodatkowe warianty i określić w pozycji „Inne”): przyjęcie nowego środka, zawarcie umowy, publikacja przepisów; rozpoczęcie realizacji/wprowadzenie w życie środka/programu; zniesienie/zaprzestanie/ukończenie realizacji środka; korekty, wdrożenie lub zmiany w projekcie oraz rozszerzenie środka będącego w trakcie realizacji; informacje na temat monitorowania, aktualizacja w zakresie postępów lub wyników oceny skutków; kontynuacja istniejących środków/brak istotnych aktualizacji; projekty, ogłoszenia, zobowiązania, planowane środki, dyskusje na temat nowego środka; inne.

<sup>(13)</sup> państwa członkowskie przedstawiają jakościowy opis postępów osiągniętych w stosunku do założenia polityki.

<sup>(14)</sup> państwa członkowskie przedstawiają wskaźnik(-i) (w tym jednostkę) i wartości takich wskaźników, z jakich korzystały (*ex post*) w celu monitorowania i oceny postępów w zakresie polityk i środków. Państwa członkowskie określają rok lub lata, w odniesieniu do których wartość ma zastosowanie. Można podać wartości dla wielu wskaźników i lat. Wskaźniki skuteczności działania określone przez państwa członkowskie muszą być odpowiednie, akceptowane, wiarygodne, proste i miarodajne.

#### Sprawozdawczość dotycząca danego wymiaru

Objęty nośnik lub objęte nośniki <sup>(15)</sup>	Wspierany priorytet unii energetycznej w zakresie badań naukowych i innowacji <sup>(16)</sup>	Wspierane czyste technologie energetyczne/technologie niskoemisyjne <sup>(17)</sup>	Wspierane sektory <sup>(18)</sup>
M <sub>iap</sub>	M	M	M <sub>iap</sub>

Uwagi (c.d.):

<sup>(15)</sup> państwa członkowskie informują o politykach i środkach lub grupach polityk i środków, które wnoszą wkład w wymiar „**bezpieczeństwo energetyczne**”. Państwa członkowskie wybierają spośród następujących nośników (można wybrać więcej niż jeden nośnik; można dodać dodatkowe nośniki i określić w pozycji „inne paliwa”): cały system; energia elektryczna; gaz; produkty naftowe; energia jądrowa; energia ciepła; inne paliwa.

<sup>(16)</sup> państwa członkowskie informują o politykach i środkach lub grupach polityk i środków, które wnoszą wkład w wymiar „**badania naukowe, innowacje i konkurencyjność**”. Państwa członkowskie wybierają co najmniej jeden priorytet z wykazu przedstawionego w formie elektronicznej w formacie tabelarycznym.

<sup>(17)</sup> państwa członkowskie informują o politykach i środkach lub grupach polityk i środków, które wnoszą wkład w wymiar „**badania naukowe, innowacje i konkurencyjność**”. „Czyste technologie energetyczne oraz technologie niskoemisyjne” obejmują wszystkie technologie objęte planem EPSTE. Państwa członkowskie wybierają co najmniej jedną technologię z wykazu przedstawionego w formie elektronicznej w formacie tabelarycznym.

<sup>(18)</sup> państwa członkowskie informują o politykach i środkach lub grupach polityk i środków, które wnoszą wkład w wymiar „**badania naukowe, innowacje i konkurencyjność**”. Państwa członkowskie powinny opisać, które sektory są objęte tą polityką.

Tabela 2

Dostępne wyniki ocen ex ante i ex post dotyczących wpływu poszczególnych polityk lub grup polityk i środków na wytwarzanie energii ze źródeł odnawialnych <sup>(1)</sup>

Numer polityki/środka	Ocena ex ante						Ocena ex post			
	Wytwarzanie energii ze źródeł odnawialnych (ktoe/rok)				Wyjaśnienie podstawy szacunków	Dokumentacja/źródło szacunków, jeżeli są dostępne (podać link do sprawozdania, z którego przytoczono dane liczbowe)	Rok, którego dotyczy produkcja <sup>(2)</sup>	Wytwarzanie energii ze źródeł odnawialnych (ktoe/rok) <sup>(2)</sup>	Wyjaśnienie podstawy szacunków	Dokumentacja/źródło szacunków, jeżeli są dostępne (podać link do sprawozdania, z którego przytoczono dane liczbowe)
	t	t + 5	t + 10	t + 15						
V										
Polityka/środek 1										
Polityka/środek 2										
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze										

Zapis: V = informacja dobrowolna t oznacza pierwszy przyszły rok kończący się na 0 lub 5, następujący bezpośrednio po roku sprawozdawczym.

- Uwagi:
- <sup>(1)</sup> państwa członkowskie zgłaszają informacje o politykach i środkach lub grupach polityk i środków, które wnoszą wkład w wymiar „**obniżenie emisyjności**”: „energia ze źródeł odnawialnych”. Państwa członkowskie zgłaszają informacje o wszystkich rodzajach polityk i środków lub grup polityk i środków, dla których dostępne są takie oceny.
- <sup>(2)</sup> państwa członkowskie mogą składać sprawozdania z ocen ex post dla okresu dłuższego niż jeden rok, w przypadku gdy dostępna sprawozdawczość koncentruje się na latach kończących się na 0 lub 5.
- <sup>(3)</sup> Oceny ex post obejmują wszystkie oceny oparte na wynikach z części lub całego okresu realizacji.

Tabela 3

Dostępne wyniki ocen ex ante i ex post dotyczących wpływu poszczególnych rodzajów polityki lub grup polityk i środków na efektywność energetyczną <sup>(1)</sup>

Numer polityki/środka	Ocena ex ante						Ocena ex post			
	Zmniejszenie zużycia energii (ktoe/rok, energia końcowa)				Wyjaśnienie podstawy szacunków	Dokumentacja/źródło szacunków, jeżeli są dostępne (podać link do sprawozdania, z którego przytoczono dane liczbowe)	Rok, którego dotyczy zmniejszenie <sup>(2)</sup>	Zmniejszenie zużycia energii (ktoe/rok, energia końcowa) <sup>(3)</sup>	Wyjaśnienie podstawy szacunków	Dokumentacja/źródło szacunków, jeżeli są dostępne (podać link do sprawozdania, z którego przytoczono dane liczbowe)
	t	t + 5	t + 10	t + 15						
V										
Polityka/środek 1										
Polityka/środek 2										
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze										

Zapis: V = informacja dobrowolna t oznacza pierwszy przysły rok kończący się na 0 lub 5, następujący bezpośrednio po roku sprawozdawczym.

- Uwagi:
- <sup>(1)</sup> państwa członkowskie zgłaszają informacje o politykach i środkach lub grupach polityk i środków, które wnoszą wkład w wymiar „efektywność energetyczna”. Państwa członkowskie zgłaszają informacje o wszystkich rodzajach polityk i środków lub grup polityk i środków, dla których dostępne są takie oceny.
- <sup>(2)</sup> państwa członkowskie mogą składać sprawozdania z ocen ex post dla okresu dłuższego niż jeden rok, w przypadku gdy dostępna sprawozdawczość koncentruje się na latach kończących się na 0 lub 5.
- <sup>(3)</sup> Oceny ex post obejmują wszystkie oceny oparte na wynikach z części lub całego okresu realizacji.







## ZAŁĄCZNIK X

## NOWE POLITYKI I ŚRODKI ZGODNIE Z ART. 21 LIT. B) PKT 3 ROZPORZĄDZENIA (UE) 2018/1999

Tabela 1

## Systemy zobowiązujące do efektywności energetycznej, o których mowa w art. 7a dyrektywy 2012/27/UE

Numer polityki/środka	M	
Źródło(-a) informacji (w tym odniesienie do powiązanej ustawy lub innego(-ych) tekstu(-ów) prawnego(-ych))	M	
<b>Oczekiwane oszczędności w latach 2021–2030 i długość okresu(-ów) obowiązywania obowiązku (pkt 5 lit. d) i pkt 5 lit. e) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)</b>		
Oczekiwane łączne oszczędności końcowego zużycia energii w latach 2021–2030 (ktoe)	M	
Oczekiwane nowe roczne oszczędności końcowego zużycia energii (ktoe/rok) <sup>(1)</sup>	Miap	
2021	Miap	
2022	Miap	
2023	Miap	
2024	Miap	
2025	Miap	
2026	Miap	
2027	Miap	
2028	Miap	
2029	Miap	
2030	Miap	
Długość okresu(-ów) obowiązywania obowiązku	M	
<b>Kluczowe parametry projektu</b>		
Strony zobowiązane i ich obowiązki (pkt 5 lit. b) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)	M	
Oдноśne sektory (pkt 5 lit. c) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE) <sup>(2)</sup>	M	
Sektory, w których działania indywidualne kwalifikują się do objęcia systemem zobowiązującym do efektywności energetycznej (jeżeli inne niż odnośne sektory wymienione powyżej) (pkt 5 lit. c) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)	M	
Działania indywidualne kwalifikujące się do objęcia systemem zobowiązującym do efektywności energetycznej (pkt 5 lit. f) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE) i odpowiednie okresy obowiązywania środków (pkt 2 lit. i) i pkt 5 lit. h) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE) <sup>(3)</sup>	M	
Informacje o zastosowaniu następujących przepisów dyrektywy w sprawie efektywności energetycznej:		
W stosownych przypadkach konkretne działania lub udział oszczędności, które mają być osiągnięte w gospodarstwach domowych znajdujących się w trudnej sytuacji, w tym gospodarstwach domowych dotkniętych ubóstwem energetycznym, a w stosownych przypadkach – w mieszkaniach socjalnych (art. 7 ust. 11 dyrektywy 2012/27/UE)	Miap	
Oszczędności uzyskane przez dostawców usług energetycznych lub inne osoby trzecie (art. 7a ust. 6 lit. a) dyrektywy 2012/27/UE) <sup>(4)</sup>	Miap	

Przepisy dotyczące zachowywania i pożyczania (art. 7a ust. 6 lit. b) dyrektywy 2012/27/UE)	Miap	
Możliwości handlu oszczędnościami energii (w stosownych przypadkach)	Miap	
Interakcje z krajowym funduszem efektywności energetycznej zgodnie z art. 20 ust. 6 dyrektywy 2012/27/UE (jak wskazano w art. 7a ust. 1 tej dyrektywy) (5)	Miap	
Informacje ogólne na temat metody obliczeniowej		
Zastosowana(-e) metoda(-y) pomiarowa(-e) (pkt 1 załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE) (6)	M	
Wskaźnik(-i) zastosowany(-e) w celu podania oszczędności energii (oszczędności energii pierwotnej lub końcowej) (art. 7a ust. 4 oraz pkt 3 lit. d) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)	M	
W jaki sposób okresy obowiązywania środków (i możliwe zmiany w zakresie oszczędności z upływem czasu) są uwzględniane w obliczeniach oszczędności (pkt 2 lit. i) i pkt 5 lit. h) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE) (7)	M	
Inne źródła informacji lub odniesienia (np. badania, sprawozdania oceniające), w których można znaleźć więcej wyjaśnień i szczegółowych informacji dotyczących obliczeń oszczędności	V	
Dodatkowość i istotność (wymogi związane z pkt 2 i pkt 5 lit. g) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)		
Opis metody obliczeniowej, w tym sposób uwzględnienia dodatkowości w metodzie obliczeniowej (pkt 2 lit. a) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE) (8)	M	
Czy w ramach systemu zobowiązującego do efektywności energetycznej propaguje się wczesne wymiany? Jeśli tak, w jaki sposób uwzględnia się je przy obliczaniu oszczędności? (pkt 2 lit. f) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)	M	
Poziomy referencyjne stosowane w celu ustalenia szacowanej i skalowanej oszczędności (w przypadku stosowania szacowanych lub skalowanych oszczędności) (pkt 1 lit. c) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)	M	
W jaki sposób zapewnia się istotność oszczędności? (pkt 3 lit. h) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)	M	
Możliwe nakładanie się (środków z dziedziny polityki i działań indywidualnych) oraz podwójne zaliczanie		
Możliwe nakładanie się działań indywidualnych kwalifikujących się do objęcia systemem zobowiązującym do efektywności energetycznej (9)	Miap	
Możliwe nakładanie się systemów zobowiązujących do efektywności energetycznej i alternatywnego(-ych) środka(-ów) zgłoszonego(-ych) zgodnie z art. 7 dyrektywy 2012/27/UE)	Miap	
W jaki sposób rozwiązuje się kwestię możliwego nakładania się (systemów zobowiązujących do efektywności energetycznej i środków alternatywnych), aby uniknąć podwójnego zaliczania oszczędności energii? (pkt 3 lit. g) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)	M	
Różnice klimatyczne (w stosownych przypadkach) (pkt 2 lit. h) i pkt 5 lit. i) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)		
Czy między regionami występują różnice klimatyczne? I czy mogą one wpłynąć na działania kwalifikujące się do objęcia systemem zobowiązującym do efektywności energetycznej?	Miap	
W jaki sposób, w stosownych przypadkach, uwzględnia się różnice klimatyczne w obliczeniach oszczędności?	Miap	

Monitorowanie i weryfikacja oszczędności (pkt 5 lit. j) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)		
Krótki opis systemu monitorowania i weryfikacji oraz procesu weryfikacji	M	
Organy odpowiedzialne za monitorowanie i weryfikację systemu zobowiązującego do efektywności energetycznej	M	
Niezależność monitorowania i weryfikacji od stron zobowiązanych (art. 7a ust. 5 dyrektywy 2012/27/UE)	M	
Weryfikacja statystycznie reprezentatywnych prób (art. 7a ust. 5 dyrektywy 2012/27/UE) <sup>(10)</sup>	M	
Obowiązki w zakresie sprawozdawczości dla stron zobowiązanych (oszczędności zrealizowane przez każdą stronę zobowiązaną lub przez każdą podkategorię strony zobowiązanej, a także ogółem w ramach systemu)	M	
Publikacja zrealizowanych oszczędności (w każdym roku) w ramach systemu zobowiązującego do efektywności energetycznej (art. 7a ust. 7 dyrektywy 2012/27/UE)	M	
Sankcje nakładane w przypadku nieprzestrzegania przepisów (oraz odpowiednie odniesienia, w tym do ustawy lub innych tekstów prawnych określających sankcje i związane z nimi warunki)	M	
Przepis(-y) na wypadek, gdyby postępy we wdrażaniu systemu zobowiązującego do efektywności energetycznej nie były zadowalające (pkt 3 lit. f) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)	M	
Informacje na temat norm jakości (pkt 2 lit. g) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)		
W jaki sposób normy jakości (dotyczące produktów, usług i stosowania środków) są propagowane lub wymagane w ramach systemu zobowiązującego do efektywności energetycznej?	Miap	
Informacje uzupełniające lub wyjaśnienia		
W tym miejscu należy podać wszelkie inne informacje lub wyjaśnienia, które mogą być przydatne na potrzeby wymiany doświadczeń	V	

## Uwagi:

M = informacja obowiązkowa; Miap = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna

- (<sup>1</sup>) państwa członkowskie wypełniają to pole, jeżeli oczekiwane nowe roczne oszczędności końcowego zużycia energii utrzymują się na stabilnym poziomie. Jeżeli oczekuje się, że nowe roczne oszczędności końcowego zużycia energii będą się zmieniać z upływem czasu, państwo członkowskie wypełnia pola w odniesieniu do każdego roku.
- (<sup>2</sup>) państwa członkowskie określają sektory (mieszkanioowy; usług; przemysłu; transportu, inne), które uwzględnia się przy obliczaniu celu (-ów) systemu zobowiązującego do efektywności energetycznej oraz wskazywaniu stron zobowiązanych. Jeżeli sektory kwalifikujące się do działań indywidualnych są różne, należy to doprecyzować w następnym polu.
- (<sup>3</sup>) W tym miejscu państwa członkowskie wskazują kwalifikowalne działania. Jeżeli wykaz środków jest zbyt długi, państwa członkowskie wymieniają główne kryteria kwalifikowalności i dostarczają wykaz jako osobny plik. Państwa członkowskie określają wartości dotyczące okresu obowiązywania przyjęte w odniesieniu do poszczególnych rodzajów lub kategorii działań, korzystając z tabeli 4 zawartej w niniejszym załączniku.
- (<sup>4</sup>) W przypadku gdy stronom zobowiązanych zezwala się na zaliczanie na poczet ich obowiązku poświadczonej oszczędności energii osiągniętej przez dostawców usług energetycznych lub inne osoby trzecie, państwa członkowskie wyjaśniają kryteria kwalifikowalności dotyczące tych osób trzecich oraz wyjaśniają, w jaki sposób zapewnia się, aby poświadczenie oszczędności energii wydawane było w następstwie procesu zatwierdzenia, który jest jasno określony i przejrzysty.
- (<sup>5</sup>) państwa członkowskie określają, czy strony zobowiązane mogą wypełnić lub wypełniają swój obowiązek oszczędności, w całości lub w części, w ramach wkładu w krajowy fundusz efektywności energetycznej.
- (<sup>6</sup>) państwa członkowskie wskazują stosowane metody zgodnie z typologią określoną w załączniku V pkt 1: a) szacowana oszczędność/b) mierzona oszczędność/c) skalowana oszczędność/d) badana oszczędność. Państwa członkowskie przedstawiają wyjaśnienia w przypadku zastosowania innego rodzaju metody.
- (<sup>7</sup>) państwa członkowskie dodają wyjaśnienia, zwłaszcza jeśli zastosowano metodę inną niż przedstawiona w załączniku V pkt 2 lit. i).
- (<sup>8</sup>) państwa członkowskie wyjaśniają, w jaki sposób metoda obliczeniowa jest zgodna z załącznikiem V pkt 2 lit. a)–c), w tym w jaki sposób uwzględniono skutki przepisów ustawowych i wykonawczych UE, zgodnie z wymogami załącznika V pkt 2 lit. b) i c).
- (<sup>9</sup>) państwa członkowskie wyjaśniają, w jaki sposób takie nakładanie się jest uwzględniane w obliczeniach oszczędności; na przykład interakcje między izolacją ścian a wymianą systemów ogrzewania. Państwa członkowskie wyjaśniają również, w jaki sposób system monitorowania i weryfikacji zapobiega zgłaszaniu tego samego działania indywidualnego przez kilka stron zobowiązanych (unikanie podwójnego zaliczania w ramach systemu zobowiązującego do efektywności energetycznej).
- (<sup>10</sup>) państwa członkowskie wyjaśniają, w jaki sposób zapewnia się weryfikację statystycznie reprezentatywnych prób działań, oraz określają kryteria stosowane w celu zdefiniowania i wyboru reprezentatywnych prób.

Tabela 2

**Alternatywne środki z dziedziny polityki, o których mowa w art. 7b i art. 20 ust. 6 dyrektywy 2012/27/UE (z wyjątkiem środków podatkowych)**

Numer polityki/środka	M	
Źródło(-a) informacji (w tym odniesienie do powiązanej ustawy lub innego(-ych) tekstu(-ów) prawnego(-ych))	M	
Planowany lub szacunkowy budżet, w tym odpowiedni(-e) okres(-y) wykonania	V	
<b>Oczekiwane oszczędności w latach 2021–2030 i długość okresu(-ów) obowiązywania obowiązku (pkt 5 lit. d) i e) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)</b>		
Oczekiwane łączne oszczędności końcowego zużycia energii w latach 2021–2030 (ktoe)	M	
Oczekiwane nowe roczne oszczędności końcowego zużycia energii (ktoe/rok) <sup>(1)</sup>	Miap	
2021	Miap	
2022	Miap	
2023	Miap	
2024	Miap	
2025	Miap	
2026	Miap	
2027	Miap	
2028	Miap	
2029	Miap	
2030	Miap	
Okres(-y) pośredni(-e), w stosownych przypadkach <sup>(2)</sup>	Miap	
<b>Kluczowe parametry projektu</b>		
Wykonujące organy publiczne, uczestniczące lub uprawnione strony oraz ich obowiązki w zakresie wdrożenia środków z dziedziny polityki (pkt 3 lit. b) i pkt 5 lit. b) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)	M	
Odnosne sektory (pkt 5 lit. c) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE) <sup>(3)</sup>	M	
Działania indywidualne kwalifikujące się do objęcia alternatywnym środkiem (pkt 5 lit. f) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE) i odpowiednie okresy obowiązywania środków (pkt 2 lit. i) i pkt 5 lit. h) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE) <sup>(4)</sup>	M	
Konkretne środki z dziedziny polityki lub działania indywidualne zmierzające do likwidacji ubóstwa energetycznego (w stosownych przypadkach)	Miap	
<b>Informacje ogólne na temat metody obliczeniowej</b>		
Zastosowana(-e) metoda(-y) pomiarowa(-e) (pkt 1 załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE) <sup>(5)</sup>	M	

Wskaźnik(-i) zastosowany(-e) w celu podania oszczędności energii (oszczędności energii pierwotnej lub końcowej) (pkt 3 lit. d) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)	M	
W jaki sposób okresy obowiązywania środków (i możliwe zmiany w zakresie oszczędności z upływem czasu) są uwzględniane w obliczeniach oszczędności (pkt 2 lit. i) i pkt 5 lit. h) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE) (°)	M	
Inne źródła informacji lub odniesienia (np. badania, sprawozdania oceniające), w których można znaleźć więcej wyjaśnień i szczegółowych informacji dotyczących obliczeń oszczędności	V	
Dodatkowość i istotność (wymogi związane z pkt 2 i pkt 5 lit. g) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)		
Opis metody obliczeniowej, w tym sposób uwzględnienia dodatkowości w metodzie obliczeniowej (pkt 2 lit. a) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE) (°)	M	
Czy w ramach środka z dziedziny polityki propaguje się wcześniejsze wymiany? Jeśli tak, w jaki sposób uwzględnia się je przy obliczaniu oszczędności? (pkt 2 lit. f) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)	M	
Poziomy referencyjne stosowane w celu ustalenia szacowanej i skalowanej oszczędności (w przypadku stosowania szacowanych lub skalowanych oszczędności) (pkt 1 lit. c) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)	M	
W jaki sposób zapewnia się istotność oszczędności? (pkt 3 lit. h) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)	M	
Możliwe nakładanie się (środków z dziedziny polityki i działań indywidualnych) oraz podwójne zaliczanie		
Możliwe nakładanie się działań indywidualnych kwalifikujących się do objęcia środkiem z dziedziny polityki (°)	Miap	
Możliwe nakładanie się systemów zobowiązujących do efektywności energetycznej (jeśli takowe istnieją) i alternatywnego(-ych) środka(-ów) zgłoszonych zgodnie z art. 7	Miap	
W jaki sposób rozwiązuje się kwestię możliwego nakładania się (systemów zobowiązujących do efektywności energetycznej, jeśli takowe istnieją, i środków alternatywnych), aby uniknąć podwójnego zaliczania oszczędności energii? (pkt 3 lit. g) załącznika V)	M	
Różnice klimatyczne (w stosownych przypadkach) (pkt 2 lit. h) i pkt 5 lit. i) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)		
Czy między regionami występują różnice klimatyczne? I czy mogą one wpływać na działania indywidualne kwalifikujące się do objęcia środkiem z dziedziny polityki?	Miap	
W jaki sposób, w stosownych przypadkach, uwzględnia się różnice klimatyczne w obliczeniach oszczędności?	Miap	
Monitorowanie i weryfikacja oszczędności (pkt 5 lit. j) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)		
Krótki opis systemu monitorowania i weryfikacji oraz procesu weryfikacji	M	
Organy odpowiedzialne za monitorowanie i weryfikację środka z dziedziny polityki	M	
Niezależność monitorowania i weryfikacji od stron uczestniczących lub uprawnionych (art. 7b ust. 2 dyrektywy 2012/27/UE)	M	
Weryfikacja statystycznie reprezentatywnych prób (art. 7b ust. 2 dyrektywy 2012/27/UE) (°)	M	
Publikacja uzyskanej oszczędności energii w każdym roku w ramach środka z dziedziny polityki (pkt 3 lit. e) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)	M	

Sankcje nakładane w przypadku nieprzestrzegania przepisów (oraz odpowiednie odniesienia, w tym do ustawy lub innych tekstów prawnych określających sankcje i związane z nimi warunki)	M	
Przepis(-y) na wypadek, gdyby postępy we wdrażaniu środka z dziedziny polityki nie były zadowalające (pkt 3 lit. f) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)	M	
Informacje na temat norm jakości (pkt 2 lit. g) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)		
W jaki sposób normy jakości (w odniesieniu do produktów, usług i stosowania środków) są propagowane lub wymagane w ramach środka z dziedziny polityki?	Miap	
Informacje uzupełniające lub wyjaśnienia		
Wszelkie inne informacje lub wyjaśnienia, które mogą być przydatne na potrzeby wymiany doświadczeń	V	

## Uwagi:

M = informacja obowiązkowa; Miap = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna

- (1) państwa członkowskie wypełniają to pole, jeżeli oczekiwane nowe roczne oszczędności końcowego zużycia energii utrzymują się na stabilnym poziomie. Jeżeli oczekuje się, że nowe roczne oszczędności końcowego zużycia energii będą się zmieniać z upływem czasu, państwo członkowskie wypełnia pola w odniesieniu do każdego roku.
- (2) państwa członkowskie wskazują w tym miejscu okresy lub daty stosowane do określenia założeń pośrednich, aby umożliwić przegląd postępów we wdrażaniu środka alternatywnego.
- (3) państwa członkowskie określają uwzględniane sektory (mieszkaniowy, usług; przemysłu; transportu, inny(-e)).
- (4) państwa członkowskie określają kategorie działań indywidualnych, w przypadku których można otrzymać zachęty finansowe lub inne rodzaje wsparcia w ramach środka alternatywnego lub które są propagowane w ramach środka alternatywnego za pomocą przepisów, informacji lub dowolnego rodzaju instrumentu polityki. Jeżeli wykaz środków jest zbyt długi, państwa członkowskie wymieniają główne kryteria kwalifikowalności i dostarczają wykaz jako osobny plik. Państwa członkowskie określają wartości dotyczące okresu obowiązywania przyjęte w odniesieniu do poszczególnych rodzajów lub kategorii działań, korzystając z tabeli 4 zawartej w niniejszym załączniku.
- (5) państwa członkowskie określają stosowane metody zgodnie z typologią określoną w załączniku V pkt 1: a) szacowana oszczędność/b) mierzona oszczędność/c) skalowana oszczędność/d) badana oszczędność. Państwa członkowskie przedstawiają wyjaśnienia w przypadku zastosowania innego rodzaju metody.
- (6) państwa członkowskie dodają wyjaśnienia, zwłaszcza jeśli zastosowano metodę inną niż przedstawiona w załączniku V pkt 2 lit. i).
- (7) państwa członkowskie wyjaśniają, w jaki sposób metoda obliczeniowa jest zgodna z załącznikiem V pkt 2 lit. a)–c), w tym w jaki sposób uwzględniono skutki przepisów ustawowych i wykonawczych UE, zgodnie z wymogami załącznika V pkt 2 lit. b) i c).
- (8) państwa członkowskie wyjaśniają, w jaki sposób takie nakładanie się jest uwzględniane w obliczeniach oszczędności; na przykład interakcje między izolacją ścian a wymianą systemów ogrzewania.
- (9) państwa członkowskie wyjaśniają, w jaki sposób zapewnia się weryfikację statystycznie reprezentatywnych prób działań, oraz określają kryteria stosowane w celu zdefiniowania i wyboru reprezentatywnych prób.

Tabela 3

## Informacje na temat środków podatkowych

Numer polityki/środka	M	
Okres obowiązywania środka podatkowego (pkt 5 lit. k) ppkt (iv) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)	M	
Wykonujący organ publiczny (pkt 5 lit. k) ppkt (ii) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)	M	
Odnosne sektory i segment podatników (pkt 5 lit. k) ppkt (i) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE) (1)	M	
Źródło(-a) informacji (w tym odniesienie do powiązanej ustawy lub innego(-ych) tekstu(-ów) prawnego(-ych))	M	
<b>Oczekiwane oszczędności w latach 2021–2030 i długość okresu(-ów) obowiązywania obowiązku (pkt 5 lit. d) i pkt 5 lit. e) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)</b>		
Oczekiwane łączne oszczędności końcowego zużycia energii w latach 2021–2030 (ktoe)	M	
Oczekiwane nowe roczne oszczędności końcowego zużycia energii (ktoe/rok) (2)	Miap	
2021	Miap	
2022	Miap	
2023	Miap	

2024	Miap	
2025	Miap	
2026	Miap	
2027	Miap	
2028	Miap	
2029	Miap	
2030	Miap	
Uzupełniające wyjaśnienia (w stosownych przypadkach)	V	
Informacje ogólne na temat metody obliczeniowej		
Zastosowana(-e) metoda(-y) obliczeniowa(-e) <sup>(3)</sup>	M	
Metoda obliczania oszczędności (pkt 4 lit. a) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE) <sup>(4)</sup>	M	
Elastyczność (krótkoterminowa) (pkt 4 lit. b) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE) <sup>(5)</sup>	Miap	
Elastyczność (długoterminowa) (pkt 4 lit. b) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE) <sup>(6)</sup>	Miap	
W jaki sposób uwzględnia się okresy obowiązywania w obliczeniach oszczędności (pkt 2 lit. e) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE) <sup>(7)</sup>	M	
W jaki sposób unika się podwójnego zaliczania w przypadku nakładania się innego (-ych) środka(-ów) z dziedziny polityki? (pkt 4 lit. c) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE)	M	
Niezależność od wykonującego organu publicznego <sup>(8)</sup>	M	
Uzupełniające wyjaśnienia i źródło(-a) informacji	V	

M = informacja obowiązkowa; Miap = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna

<sup>(1)</sup> państwa członkowskie określają uwzględniane sektory (mieszkalniowy, usług; przemysł; transportu, inny(-e)).

<sup>(2)</sup> państwa członkowskie wypełniają to pole, jeżeli oczekiwane nowe roczne oszczędności końcowego zużycia energii utrzymują się na stabilnym poziomie. Jeżeli oczekuje się, że nowe roczne oszczędności końcowego zużycia energii będą się zmieniać z upływem czasu, państwo członkowskie wypełnia pola w odniesieniu do każdego roku.

<sup>(3)</sup> państwa członkowskie wyjaśniają model zastosowany do obliczenia oszczędności, czy i dlaczego uwzględniono elastyczność krótkoterminową lub długoterminową, zmienne uwzględnione w modelu i sposób ich wyboru.

<sup>(4)</sup> państwa członkowskie wyjaśniają metodę analizy wpływu na zużycie energii przy zastosowaniu środka podatkowego i bez takiego środka (analiza kontrfaktyczna); sposób definiowania analizy kontrfaktycznej i zapewnienia, by uwzględniono co najmniej minimalne unijne poziomy opodatkowania.

<sup>(5)</sup> W stosownych przypadkach państwa członkowskie wyjaśniają sposób definiowania elastyczności krótkoterminowej, zapewniając, by odzwierciedlała ona reakcję zapotrzebowania na energię na zmiany cen. Państwa członkowskie podają źródła danych, które mają być wykorzystane do zdefiniowania elastyczności.

<sup>(6)</sup> W stosownych przypadkach państwa członkowskie wyjaśniają sposób definiowania elastyczności długoterminowej, zapewniając, by odzwierciedlała ona reakcję zapotrzebowania na energię na zmiany cen. Państwa członkowskie podają źródła danych, które mają być wykorzystane do zdefiniowania elastyczności.

<sup>(7)</sup> państwa członkowskie wyjaśniają, w jaki sposób metoda obliczeniowa zapewnia możliwość uwzględnienia wyłącznie oszczędności wynikających z działań indywidualnych wdrożonych po dniu 31 grudnia 2020 r. i przed dniem 31 grudnia 2030 r.

<sup>(8)</sup> państwa członkowskie wyjaśniają, w jaki sposób zapewnia się niezależność osoby oceniającej lub osób oceniających oszczędności energii wynikające ze środka podatkowego.



Tabela 4

**Informacje na temat okresu trwania działań indywidualnych kwalifikujących się do polityk i środków zgłoszonych do celów art. 7 dyrektywy 2012/27/UE**

Kwalifikujące się działanie	Sektor zastosowań końcowych	Zakładana wartość w całym okresie trwania (w latach)	Założenia dotyczące możliwych zmian w zakresie oszczędności energii z upływem czasu	Źródło lub metoda zastosowane do oszacowania okresu trwania i związane z tym założenia
Miap	Miap	Miap	Miap	Miap
Działanie 1				
Działanie 2				
Działanie 3				

Uwagi: Miap = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

Tabela 1

## Oszczędności energii uzyskane w ramach art. 7 dyrektywy 2012/27/UE w roku X-2

Numer polityki/środek	Jednostka	Uwzględnione gospodarstwa domowe znajdujące się w trudnej sytuacji <sup>(2)</sup>	Oszczędności energii końcowej uzyskane dzięki krajowym systemom zobowiązującym do efektywności energetycznej, o których mowa w art. 7a dyrektywy 2012/27/UE, lub środkom alternatywnym przyjętym na podstawie art. 7b tej dyrektywy (z wyłączeniem art. 7 ust. 4 lit. c) tej dyrektywy)			W tym oszczędności energii końcowej uzyskane dzięki politykom i środkom służącym ograniczeniu ubóstwa energetycznego zgodnie z art. 7 ust. 11 dyrektywy 2012/27/UE			Wielkość oszczędności energii końcowej uzyskanych zgodnie z art. 7 ust. 4 lit. c) dyrektywy 2012/27/UE		
			Roczne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane w roku X-2 <sup>(3)</sup>	W tym oszczędności uzyskane w roku X-2 wyłącznie w ramach nowych działań, które wdrożono w roku X-2	Łączne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane od 2021 r. do roku X-2	Roczne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane w roku X-2 <sup>(3)</sup>	W tym oszczędności uzyskane w roku X-2 wyłącznie w ramach nowych działań, które wdrożono w roku X-2	Łączne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane od 2021 r. do roku X-2	Roczne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane w roku X-2 <sup>(3)</sup>	W tym oszczędności uzyskane w roku X-2 wyłącznie w ramach nowych działań, które wdrożono w roku X-2	Łączne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane od 2021 r. do roku X-2
M		M	M	M	M	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>
Polityka/środek 1	ktoe										
Polityka/środek 2	ktoe										
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze	ktoe										

Zapis: Sprawozdawczość za rok kalendarzowy X-2, gdzie X = rok sprawozdawczy, M = informacja obowiązkowa; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach.

Uwagi:

- <sup>(1)</sup> państwa członkowskie składają sprawozdania w sprawie krajowego systemu zobowiązującego do efektywności energetycznej i środków alternatywnych na podstawie art. 7a i 7b dyrektywy 2012/27/UE.
- <sup>(2)</sup> państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów, czy uwzględniono gospodarstwa domowe znajdujące się w trudnej sytuacji, w tym dotknięte ubóstwem energetycznym i, w stosownych przypadkach, mieszkania socjalne: tak; nie. W odniesieniu do definicji gospodarstw domowych znajdujących się w trudnej sytuacji wytyczne znajdują się w art. 28 dyrektywy (UE) 2019/944 oraz w art. 3 ust. 3 lit. d) rozporządzenia (UE) 2018/1999.
- <sup>(3)</sup> Roczne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane w roku X-2, tj. wielkość oszczędności uzyskanych w ramach nowych działań wdrożonych od 2021 r. do roku X-3, które umożliwiają dalsze oszczędności w roku X-2, z uwzględnieniem okresów trwania oszczędności.

Tabela 2

Oszczędności energii uzyskane w ramach art. 7 dyrektywy 2012/27/UE w roku X-3 <sup>(1)</sup>

Numer polityki/środka	Jednostka	Uwzględnione gospodarstwa domowe znajdujące się w trudnej sytuacji <sup>(2)</sup>	Oszczędności energii końcowej uzyskane dzięki krajowym systemom zobowiązującym do efektywności energetycznej, o których mowa w art. 7a dyrektywy 2012/27/UE, lub środkom alternatywnym przyjętym na podstawie art. 7b tej dyrektywy (z wyłączeniem art. 7 ust. 4 lit. c) tej dyrektywy)			W tym oszczędności energii końcowej uzyskane dzięki politykom i środkom służącym ograniczeniu ubóstwa energetycznego zgodnie z art. 7 ust. 11 dyrektywy 2012/27/UE			Wielkość oszczędności energii końcowej uzyskanych zgodnie z art. 7 ust. 4 lit. c) dyrektywy 2012/27/UE		
			Roczne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane w roku X-3 <sup>(3)</sup>	W tym oszczędności uzyskane w roku X-3 wyłącznie w ramach nowych działań, które wdrożono w roku X-3	Łączne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane od 2021 r. do roku X-3	Roczne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane w roku X-3 <sup>(3)</sup>	W tym oszczędności uzyskane w roku X-3 wyłącznie w ramach nowych działań, które wdrożono w roku X-3	Łączne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane od 2021 r. do roku X-3	Roczne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane w roku X-3 <sup>(3)</sup>	W tym oszczędności uzyskane w roku X-3 wyłącznie w ramach nowych działań, które wdrożono w roku X-3	Łączne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane od 2021 r. do roku X-3
M		M	M	M	M	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>
Polityka/środek 1	ktoe										
Polityka/środek 2	ktoe										
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze	ktoe										

Zapis: Sprawozdawczość za rok kalendarzowy X-3, gdzie X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach;

Uwagi:

<sup>(1)</sup> X-3 nie ma zastosowania do pierwszych sprawozdań z postępów w 2023 r.

<sup>(2)</sup> państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów, czy uwzględniono gospodarstwa domowe znajdujące się w trudnej sytuacji, w tym dotknięte ubóstwem energetycznym i, w stosownych przypadkach, mieszkania socjalne: tak; nie. W odniesieniu do definicji gospodarstw domowych znajdujących się w trudnej sytuacji wytyczne znajdują się w art. 28 dyrektywy (UE) 2019/944 oraz w art. 3 ust. 3 lit. d) rozporządzenia (UE) 2018/1999.

<sup>(3)</sup> Roczne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane w roku X-3, tj. wielkość oszczędności uzyskanych w ramach nowych działań wdrożonych od 2021 r. do roku X-4, które umożliwiają dalsze oszczędności w roku X-3, z uwzględnieniem okresów trwania oszczędności.

ZAŁĄCZNIK XII  
SPRAWOZDAWCZOŚĆ ZGODNIE Z ART. 5 DYREKTYWY 2012/27/UE

Tabela 1

**Całkowita powierzchnia pomieszczeń w budynkach ogrzewanych lub chłodzonych poddanych renowacji, które stanowią własność instytucji rządowych państw członkowskich i są przez nie zajmowane, zgodnie z art. 5 ust. 1 dyrektywy 2012/27/UE <sup>(1)</sup>**

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	Rok X-3		Rok X-2		Informacje dodatkowe
			Zużycie energii pierwotnej	lub zużycie energii końcowej	Zużycie energii pierwotnej	lub zużycie energii końcowej	
Numer polityki/środka	M <sub>iap</sub>	Nie dotyczy					
Całkowita powierzchnia pomieszczeń w budynkach poddanych renowacji	M <sub>iap</sub>	m <sup>2</sup>					
Wielkość oszczędności energii uzyskanych w wyniku renowacji budynków w latach X-3 i X-2 <sup>(2)</sup>	V	ktoe					
Suma nowych oszczędności energii uzyskanych w wyniku renowacji budynków w okresie od 2021 r. do roku X-3 (X-2) (tj. odpowiadająca wskaźnikowi renowacji wynoszącemu 3 %)	M <sub>iap</sub>	ktoe					

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna

Uwagi:

<sup>(1)</sup> państwa członkowskie składają sprawozdania dotyczące polityk i środków, o których mowa w art. 5 ust. 1 dyrektywy 2012/27/UE.

<sup>(2)</sup> Wielkość oszczędności energii można oszacować: można podać oszczędności szacowane, mierzone, skalowane lub badane.

Tabela 2

**Wielkość oszczędności energii uzyskanych zgodnie z art. 5 ust. 6 dyrektywy 2012/27/UE w kwalifikujących się budynkach stanowiących własność instytucji rządowych i zajmowanych przez te instytucje <sup>(1)</sup> <sup>(2)</sup>**

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	Rok X-3		Rok X-2		Informacje dodatkowe
			Zużycie energii pierwotnej	lub zużycie energii końcowej	Zużycie energii pierwotnej	lub zużycie energii końcowej	
Numer polityki/środka	M <sub>iap</sub>	Nie dotyczy					
Wielkość oszczędności energii uzyskanych w kwalifikujących się budynkach stanowiących własność instytucji rządowych i zajmowanych przez te instytucje w latach X-3 i X-2 <sup>(3)</sup>	M <sub>iap</sub>	ktoe					
Suma oszczędności energii uzyskanych w kwalifikujących się budynkach stanowiących własność instytucji rządowych i zajmowanych przez te instytucje w okresie od 2021 r. do roku X-3 (X-2) (tj. odpowiadająca wskaźnikowi renowacji wynoszącemu 3 %)	M <sub>iap</sub>	ktoe					

---

Zapis: X = rok sprawozdawczy;  $M_{iap}$  = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

Uwagi:

(<sup>1</sup>) państwa członkowskie składają sprawozdania dotyczące polityk i środków, o których mowa w art. 5 ust. 6 dyrektywy 2012/27/UE.

(<sup>2</sup>) Nie naruszając przepisów art. 7 dyrektywy 2010/31/UE – państwa członkowskie mogą zdecydować o przyjęciu alternatywnego podejścia do art. 5 ust. 1–5 dyrektywy 2012/27/UE, polegającego na wdrożeniu innych racjonalnych pod względem kosztów środków, w tym ważniejszych renowacji i środków wpływających na zmianę zachowań użytkowników, aby osiągnąć wielkość oszczędności energii w kwalifikujących się budynkach będących własnością instytucji rządowych oraz zajmowanych przez te instytucje, która jest co najmniej równoważna.

(<sup>3</sup>) Wielkość oszczędności energii można oszacować: można podać oszczędności szacowane, mierzone, skalowane lub badane.

---

## ZAŁĄCZNIK XIII

## POSTĘPY W ZAKRESIE FINANSOWANIA

Tabela 1 –

## Postępy w zakresie finansowania

Numery polityk i środków podlegających sprawozdawczości <sup>(1)</sup>	Kwalifikowalne technologie/rozwiązania	Pierwotne założenia inwestycyjne (EUR)		Faktycznie przeprowadzone inwestycje do roku X-2 włącznie (EUR)							Faktycznie przeprowadzone inwestycje pozostające do zrealizowania (EUR)	
		Wartość	Rok, którego dotyczy cena	Krajowe środki publiczne	Ogółem Finansowanie unijne	W tym finansowanie w ramach RRF	W tym Europejski Fundusz Rozwoju Regionalnego lub Fundusz Spójności	Prywatne finansowanie (jeżeli jest dostępne)	Rok, którego dotyczy cena	Opis źródła	Wartość	Rok, którego dotyczy cena
M	V	M		M	M	M	M	M <sub>iaav</sub>	M	M	M	
Polityka/środek 1 lub grupa polityk i środków												
Polityka/środek 2 lub grupa polityk i środków												
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze												

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; M<sub>iaav</sub> = informacja obowiązkowa, jeżeli jest dostępna; V = informacja dobrowolna

Uwagi:

<sup>(1)</sup> państwa członkowskie sporządzają wykaz wszystkich polityk i środków podlegających sprawozdawczości. Do zgłaszania informacji dotyczących różnych polityk i środków lub grup polityk i środków należy używać oddzielnych wierszy.

Tabela 1

Wpływ na jakość powietrza i emisje do powietrza <sup>(1)</sup>

Numery polityk i środków podlegających sprawozdawczości <sup>(2)</sup>	Rok referencyjny <sup>(3)</sup>	Dana(-e) substancja (-e) zanieczyszczająca(-e) <sup>(4)</sup>	Określone ilościowo oczekiwane skutki emisji <sup>(5)</sup> (kt/rok)						Jakościowa ocena oczekiwanych skutków emisji <sup>(6)</sup>	Informacje szczegółowe dotyczące metod zastosowanych do celów analizy <sup>(7)</sup>	Jakościowy opis niepewności (o ile występują)	Dokumentacja/źródło metod	Uwagi ogólne
			t	t+5	t+10	t+15	t+20	t+25					
M	M	M	M <sub>iaav</sub>						V/M	M <sub>iaav</sub>	V	M <sub>iaav</sub>	V
Polityka/ środek 1 lub grupa polityk i środków													
Polityka/ środek 2 lub grupa polityk i środków													
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze													

Zapis: t oznacza pierwszy przyszły rok kończący się na 0 lub 5, następujący bezpośrednio po roku sprawozdawczym; M = informacja obowiązkowa; M<sub>iaav</sub> = informacja obowiązkowa, jeżeli jest dostępna; V = informacja dobrowolna.

Uwagi:

- <sup>(1)</sup> państwa członkowskie w miarę możliwości składają sprawozdania dotyczące ilościowego określenia wpływu polityk i środków lub grup polityk i środków.  
<sup>(2)</sup> państwa członkowskie sporządzają wykaz wszystkich polityk i środków podlegających sprawozdawczości. Do zgłaszania informacji dotyczących różnych polityk i środków lub grup polityk i środków należy używać oddzielnych wierszy.  
<sup>(3)</sup> Rok referencyjny to rok bazowy wykorzystywany do przewidywania emisji.  
<sup>(4)</sup> państwa członkowskie wybierają spośród następujących substancji zanieczyszczających (można dodać dodatkowe substancje zanieczyszczające i określić w pozycji „inne”): SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, NMLZO, NH<sub>3</sub>, PM<sub>2,5</sub>, inne.  
<sup>(5)</sup> państwa członkowskie przedstawiają oczekiwany wzrost emisji wyrażony w liczbach lub przedziałach liczb dodatnich, natomiast oczekiwane redukcje emisji przedstawia się za pomocą liczb lub przedziałów liczb ujemnych.  
<sup>(6)</sup> W przypadku braku możliwości ilościowego określenia wpływu obowiązkowe (M) jest przeprowadzenie oceny jakościowej. Jeśli wpływ określono ilościowo, przeprowadzenie oceny jakościowej jest dobrowolne (V).  
<sup>(7)</sup> Opis zawiera informacje na temat metody, takie jak zastosowane modele, poziom bazowy, w stosunku do którego porównuje się wpływ, oraz dane bazowe.

## POLITYKI I ŚRODKI MAJĄCE NA CELU STOPNIOWE WYCOFYWANIE DOTACJI W ENERGETYCE, ZWŁASZCZA DOTACJI DO PALIW KOPALNYCH

Tabela 1

## Polityki i środki mające na celu stopniowe wycofywanie dotacji w energetyce, zwłaszcza dotacji do paliw kopalnych

Dotacja do paliw kopalnych lub innych <sup>(1)</sup>	Nazwa polityki (w języku angielskim)	Nazwa polityki (w języku lokalnym)	Sektor <sup>(2)</sup>	Cel <sup>(3)</sup>	Nośnik <sup>(4)</sup>	Kategoria <sup>(5)</sup>	Okres wdrażania		Wielkość dotacji		
							Rozpoczęcie <sup>(6)</sup>	Zakończenie <sup>(7)</sup>	X-3 <sup>(8)</sup>	X-2 <sup>(8)</sup>	Waluta <sup>(9)</sup>
M	M	M	M	M	M	M	M	M	M <sub>iaV</sub>	M	M
Dotacja 1											
Dotacja 2											
Wrazie potrzeby należy dodać kolejne wiersze											

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; M<sub>iaV</sub> = informacja obowiązkowa, jeżeli jest dostępna

Uwagi:

- <sup>(1)</sup> Państwo członkowskie wybiera spośród następujących wariantów (można dodać dodatkowe warianty i określić w pozycji „inne”): **paliwa kopalne; inne** (w tym dotacje do energii elektrycznej, energii jądrowej, odnawialnych źródeł energii i efektywności energetycznej). W przypadku dotacji do wytwarzania energii elektrycznej z paliw kopalnych należy je uwzględnić w kategorii paliw kopalnych.
- <sup>(2)</sup> Państwo członkowskie wybiera spośród następujących wariantów: **sektor energetyczny** (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących podsektorów: ENER – wydobywanie paliw kopalnych; ENER – uprawy energetyczne; ENER – konwersja; ENER – konwersja – rafinacja; ENER – konwersja – skroplony gaz ziemny (LNG); ENER – konwersja – kogeneracja (CHP); ENER – konwersja – produkcja energii elektrycznej; ENER – konwersja – ogrzewanie i chłodzenie; ENER – konwersja – biopaliwa płynne; ENER – konwersja – produkcja biogazu; ENER – konwersja – produkcja wodoru; ENER – infrastruktura; ENER – infrastruktura przesyłowa; ENER – infrastruktura dystrybucyjna; ENER – infrastruktura przesyłowa i dystrybucyjna; ENER – infrastruktura magazynowa; ENER – wycofanie z eksploatacji aktywów; ENER – gospodarowanie odpadami; ENER – handel detaliczny; **rolnictwo** (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących podsektorów: AGRI – uprawy, produkcja zwierzęca, łowiectwo; AGRI – leśnictwo i pozyskiwanie drewna; AGRI – rybołówstwo i akwakultura); **budownictwo; górnictwo; przemysł** (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących podsektorów: INDU – sektor energochłonny (sektory przemysłowe objęte unijnym systemem handlu uprawnieniami do emisji); INDU – sektory inne niż sektory energochłonne); **transport** (TRANS – transport lotniczy; TRANS – transport kolejowy; TRANS – transport drogowy; TRANS – transport wodny; TRANS – transport publiczny; **usługi (sektor usług); gospodarstwa domowe** (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących podsektorów: gospodarstwa domowe; gospodarstwa domowe o niskich dochodach); **sektor publiczny; różne sektory** (wiele sektorów); **sektory gospodarki**.
- <sup>(3)</sup> Państwo członkowskie wybiera spośród następujących wariantów (można dodać dodatkowe warianty i określić w pozycji „inne”): wsparcie zapotrzebowania na energię; wsparcie efektywności energetycznej; wsparcie restrukturyzacji przemysłu; wsparcie infrastruktury; wsparcie produkcji; inne.
- <sup>(4)</sup> Państwo członkowskie wybiera co najmniej jeden spośród następujących wariantów: **paliwa kopalne** (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących nośników pośrednich: Paliwa kopalne – wszystkie paliwa kopalne; Paliwa kopalne – kilka rodzajów paliw kopalnych; Paliwa kopalne – węgiel kamienny/węgiel brunatny; Paliwa kopalne – gaz ziemny; Paliwa kopalne – gaz kopalniany; Paliwa kopalne – gaz łupkowy; Paliwa kopalne – ropa naftowa i kondensat gazu ziemnego (NGL); Paliwa kopalne – ropa naftowa i gaz ziemny; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne – olej napędowy; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne – mieszanka oleju napędowego; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne – benzyna; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne – benzyna ołowiowa; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne – benzyna bezołowiowa; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne – mieszanka benzyny; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne – LPG; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne – nafta; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne – paliwa żeglugowe oparte na paliwach kopalnych; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne – paliwo ciężkie; Paliwa kopalne – torf; **wszystkie rodzaje energii; energia cieplna; energia elektryczna; energia jądrowa; bioenergia** (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących nośników pośrednich: OZE – biogaz; OZE – biomasa i biogaz; OZE – biomasa (stała); OZE – biomasa (stałe odpady komunalne); OZE – biopaliwa płynne; OZE – biopaliwa płynne – biodiesel; OZE – biopaliwa płynne – bioetanol); **OZE** (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących nośników pośrednich: OZE – wszystkie; OZE – kilka; OZE – energia geotermalna; OZE – energia cieplna; OZE – energia wodna; OZE – energia morska; OZE – energia słoneczna; OZE – energia wiatrowa; OZE – morska energia wiatrowa; OZE – morska energia wiatrowa); **wodór** (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących nośników pośrednich: Paliwa kopalne – wszystkie paliwa kopalne; OZE – biogaz).



- 
- (5) Państwo członkowskie wybiera spośród następujących wariantów (można dodać dodatkowe warianty i określić w pozycji „inne”): **transfery bezpośrednie** (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących podkategorii: pożyczki uprzywilejowane; dotacje; inne); **wydatki podatkowe** (obniżka podatkowa; zwolnienie z podatku; zwrot podatku; ulgi podatkowe; kwota wolna od podatku; inne); **zaniżanie cen towarów/usług** (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących podkategorii: zaniżanie cen zasobów lub gruntów będących własnością rządu; zaniżanie cen infrastruktury będącej własnością rządu; zaniżanie cen innych towarów lub usług dostarczanych przez rząd); **wsparcie dochodu lub podtrzymywanie cen** (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących podkategorii: płatności za zdolności wytwórcze (mechanizmy zdolności wytwórczych energii elektrycznej); obowiązek mieszania biopaliw; kontyngenty OZE wraz ze zbywalnymi certyfikatami; zróżnicowane opłaty za podłączenie do sieci; obowiązki w zakresie efektywności energetycznej; systemy przerywanego obciążenia; kontrakt na transakcje różnicowe; premie gwarantowane; taryfy gwarantowane; gwarancje cen konsumpcyjnych (wsparcie w zakresie kosztów); gwarancje cen konsumpcyjnych (regulacja cen); gwarancje cen producenta (regulacja cen); inne.
- (6) Rok, w którym po raz pierwszy wdrożono politykę umożliwiającą przyznanie dotacji.
- (7) Rok, w którym przestaje obowiązywać polityka umożliwiająca przyznanie dotacji (nie jest już realizowana lub wdrażana), kiedy to nie można już wypłacać dotacji.
- (8) Wielkość dotacji wypłacanych w walutach o wartości nominalnej.
- (9) Państwo członkowskie wybiera spośród następujących wariantów (można wybrać jeden wariant): EUR; BGN; HRK; CZK; DKK; HUF; PLN; RON; SEK.
-

Tabela 1

**Funkcjonowanie systemu gwarancji pochodzenia energii elektrycznej, gazu oraz energii stosowanej na potrzeby ogrzewania i chłodzenia z odnawialnych źródeł energii**

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	Rok	
			X-3	X-2
<b>Energia elektryczna</b>				
Gwarancje pochodzenia – wydane <sup>(1)</sup>	M <sub>iap</sub>	Liczba		
Gwarancje pochodzenia – anulowane <sup>(2)</sup>	M <sub>iap</sub>	Liczba		
Gwarancje pochodzenia – wynikające z nich roczne krajowe zużycie energii ze źródeł odnawialnych <sup>(3)</sup>	M <sub>iap</sub>	GWh		
<b>Gaz</b>				
Gwarancje pochodzenia – wydane	M <sub>iap</sub>	Liczba		
Gwarancje pochodzenia – anulowane	M <sub>iap</sub>	Liczba		
Gwarancje pochodzenia – wynikające z nich roczne krajowe zużycie energii ze źródeł odnawialnych <sup>(4)</sup>	M <sub>iap</sub>	GWh		
<b>Ogrzewanie/chłodzenie</b>				
Gwarancje pochodzenia – wydane	M <sub>iap</sub>	Liczba		
Gwarancje pochodzenia – anulowane	M <sub>iap</sub>	Liczba		
Gwarancje pochodzenia – wynikające z nich roczne krajowe zużycie energii ze źródeł odnawialnych <sup>(4)</sup>	M <sub>iap</sub>	GWh		
Środki wprowadzone w celu zapewnienia niezawodności	M <sub>iap</sub>	Nie dotyczy		
Środki wprowadzone w celu zapewnienia ochrony przed nadużyciami w ramach systemu	M <sub>iap</sub>	Nie dotyczy		

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

Uwagi:

- <sup>(1)</sup> Liczba gwarancji pochodzenia wydanych w odniesieniu do energii produkowanej z odnawialnych źródeł energii w państwie członkowskim w okresie sprawozdawczym, w oparciu o czas produkcji energii.
- <sup>(2)</sup> Liczba anulowanych gwarancji pochodzenia energii z odnawialnych źródeł energii w odniesieniu do energii zużywanej w państwie członkowskim w okresie sprawozdawczym.
- <sup>(3)</sup> Ilościowo wyrażone zużycie energii, co do której udowodniono, że pochodzi z odnawialnych źródeł energii, określone jako anulowane gwarancje pochodzenia w odniesieniu do zużycia energii z odnawialnych źródeł energii w okresie sprawozdawczym + udział energii ze źródeł odnawialnych w miksie pozostałej energii pomnożony przez całkowite zużycie energii w okresie sprawozdawczym, którego nie dotyczy anulowanie gwarancji pochodzenia.
- <sup>(4)</sup> Ilościowo wyrażone zużycie energii, co do której udowodniono, że pochodzi z odnawialnych źródeł energii, określone jako anulowane gwarancje pochodzenia w odniesieniu do zużycia energii z odnawialnych źródeł energii w okresie sprawozdawczym + zużycie energii z odnawialnych źródeł energii określone za pośrednictwem innych wiarygodnych mechanizmów monitorowania, które pozwalają uniknąć podwójnego zaliczania (co może obejmować „udział energii ze źródeł odnawialnych w miksie pozostałej energii pomnożony przez całkowite zużycie energii w okresie sprawozdawczym, którego nie dotyczą anulowanie gwarancji pochodzenia ani inne wiarygodne mechanizmy monitorowania”).

Tabela 2

### Zmiany cen surowców i zmiany w użytkowaniu gruntów związane z wykorzystaniem biomasy i innych rodzajów energii ze źródeł odnawialnych

Należy wskazać zmiany cen surowców i zmiany w użytkowaniu gruntów w państwach członkowskich związane z większym wykorzystaniem biomasy i innych rodzajów energii ze źródeł odnawialnych <sup>(1)</sup> <sup>(2)</sup>	Miap	
---	------	--

M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

<sup>(1)</sup> Zmiany cen surowców należy zgłaszać na szczeblu krajowym (lub, w stosownych przypadkach, na szczeblu niższym niż krajowy). Obejmują one wszelkie zmiany cen związane z roślinami spożywczymi i pastewnymi. (Wzrost ceny żywności/paszy spowodowany większym zużyciem energii do produkcji tego samego surowca). Obejmują one również zmiany cen związane ze zwiększonym zapotrzebowaniem na biomasę leśną na cele energetyczne – tj. zmiany cen materiałów wytwarzanych z odpadów i pozostałości w związku z większym zużyciem energii i konkurencją w zakresie surowców.

<sup>(2)</sup> W przypadku zmiany w użytkowaniu gruntów należy podać tylko rzeczywistą zmianę w użytkowaniu gruntów do celów produkcji biomasy zużywanej na cele energetyczne, a nie wszystkich gruntów rolnych.

Tabela 3

### Szacowana nadwyżka produkcji energii ze źródeł odnawialnych w stosunku do trajektorii krajowej dla celu na 2030 r.

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Szacowana nadwyżka produkcji wynikająca z krajowych odnawialnych źródeł energii (A)	M <sub>iap</sub>	ktoe									
Szacowana produkcja wynikająca ze wspólnych projektów państw członkowskich lub wspólnych projektów państw członkowskich i państw trzecich, którą zalicza się na poczet krajowego wkładu w realizację celu na 2030 r. (B)	M <sub>iap</sub>	ktoe									
Szacowana produkcja wynikająca ze wspólnych systemów wsparcia, którą zalicza się na poczet krajowego wkładu w realizację celu na 2030 r. (C)	M <sub>iap</sub>	ktoe									
Szacowana nadwyżka produkcji ogółem (z wyłączeniem przyszłych transferów statystycznych) (= A+B+C)	M <sub>iap</sub>	ktoe									
Szacowany deficyt produkcji wynikający z krajowych odnawialnych źródeł energii (D)	M <sub>iap</sub>	ktoe									

M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

Tabela 4

**Rozwój technologiczny i wykorzystywanie biopaliw wyprodukowanych z surowców wymienionych w załączniku IX do dyrektywy 2018/2001**

Należy przedstawić informacje na temat rozwoju technologicznego i wykorzystywania w danym państwie członkowskim biopaliw wyprodukowanych z surowców wymienionych w załączniku IX do dyrektywy 2018/2001 <sup>(1)</sup>	M	
--	---	--

Uwagi:

M = informacja obowiązkowa

<sup>(1)</sup> Informacje na temat wykorzystania można przedstawić w postaci mocy zainstalowanych i rzeczywistej produkcji różnych zaawansowanych biopaliw w ramach różnych technologii. A także w postaci liczby instalacji i rodzaju surowca. W informacjach na temat rozwoju można wymienić poszczególne ścieżki technologiczne i podać krótki opis ich statusu w sposób jakościowy (faza rozwoju, stopień zbliżenia do wprowadzenia na rynek, ostatnie zmiany, inwestycje).

Tabela 5

**Szacunkowy wpływ produkcji lub wykorzystania biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy na bioróżnorodność, zasoby wodne, dostępność i jakość wody, jakość gleby i powietrza**

Element sprawozdawczości	Produkcja biopaliw, biopłynów, biomasy				Wykorzystanie biopaliw, biopłynów, biomasy			
	Szacunkowy wpływ produkcji biopaliw, biopłynów, biomasy <sup>(1)</sup>	Jednostka	Okres	Opis metod szacowania wpływu <sup>(1)</sup>	Szacunkowy wpływ wykorzystania biopaliw, biopłynów, biomasy <sup>(1)</sup>	Jednostka	Okres	Opis metod szacowania wpływu <sup>(1)</sup>
	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>	M <sub>iav</sub>
Bioróżnorodność								
Zasoby wodne (wody gruntowe, wody powierzchniowe) i dostępność wody								
Gleby								
Jakość powietrza								

Uwagi:

M<sub>iav</sub> = informacja obowiązkowa, jeżeli jest dostępna

<sup>(1)</sup> Szacowany wpływ i zastosowane metody można opisać w sposób ilościowy i jakościowy. W przypadku opisywania wpływu ilościowego należy podać jednostkę i okres, którego dotyczy.

Tabela 6

**Zaobserwowane przypadki nadużyć w łańcuchu kontroli pochodzenia biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy**

Należy przedstawić zaobserwowane przypadki nadużyć w łańcuchu kontroli pochodzenia biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy	$M_{iap}$	
$M_{iap}$ = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach		

Tabela 7

**Udział odpadów ulegających biodegradacji w zakładach przetwarzania odpadów w energię wykorzystywanych do produkcji energii**

	$M_{iap}$	Rok	
		X-3	X-2
Czy zakłady przetwarzania odpadów w energię są eksploatowane? <sup>(1)</sup>	$M_{iap}$		
Jeżeli tak			
Udział wykorzystanych odpadów ulegających biodegradacji (%)	$M_{iap}$		
Metoda szacowania udziału	$M_{iap}$		
Działania podjęte w celu poprawy i weryfikacji szacunków	$M_{iap}$		

Zapis: X = rok sprawozdawczy;  $M_{iap}$  = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

Uwagi:

<sup>(1)</sup> państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów: tak; nie.

Tabela 8

**Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła z odnawialnych źródeł energii w budynkach, z uwzględnieniem – w miarę możliwości – zdezagregowanych danych dotyczących energii wytworzonej, zużytej i wprowadzonej do sieci <sup>(1)</sup>**

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	Rok	
			X-3	X-2
<b>Całkowite zużycie energii końcowej ze źródeł odnawialnych w budynkach do celów grzewczych</b>	$M_{iav}$	ktoe		
Systemy energii słonecznej termicznej	$M_{iav}$	ktoe		
Biomasa <sup>(2)</sup>	$M_{iav}$	ktoe		
Pompy ciepła	$M_{iav}$	ktoe		

Systemy geotermalne	$M_{iav}$	ktoe		
Inne zdecentralizowane odnawialne źródła energii	$M_{iav}$	ktoe		
<b>Całkowita ilość ciepła ze źródeł odnawialnych zużytego w budynkach</b>	$M_{iav}$	ktoe		
Systemy energii słonecznej termicznej	$M_{iav}$	ktoe		
Biomasa (?)	$M_{iav}$	ktoe		
Pompy ciepła	$M_{iav}$	ktoe		
Systemy geotermalne	$M_{iav}$	ktoe		
Inne zdecentralizowane odnawialne źródła energii	$M_{iav}$	ktoe		
<b>Całkowita ilość ciepła ze źródeł odnawialnych wytworzonego i wprowadzonego do sieci (system ciepłowniczy)</b>	$M_{iav}$	ktoe		
Systemy energii słonecznej termicznej	$M_{iav}$	ktoe		
Biomasa (?)	$M_{iav}$	ktoe		
Pompy ciepła	$M_{iav}$	ktoe		
Systemy geotermalne	$M_{iav}$	ktoe		
Inne zdecentralizowane odnawialne źródła energii	$M_{iav}$	ktoe		
<b>Całkowita produkcja energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w budynkach</b>	$M_{iav}$	ktoe		
Systemy fotowoltaiczne	$M_{iav}$	ktoe		
Biomasa (?)	$M_{iav}$	ktoe		
Systemy geotermalne	$M_{iav}$	ktoe		
Inne zdecentralizowane odnawialne źródła energii	$M_{iav}$	ktoe		
<b>Całkowite zużycie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w budynkach</b>	$M_{iav}$	ktoe		
Systemy fotowoltaiczne	$M_{iav}$	ktoe		
Biomasa (?)	$M_{iav}$	ktoe		
Systemy geotermalne	$M_{iav}$	ktoe		
Inne zdecentralizowane odnawialne źródła energii	$M_{iav}$	ktoe		
<b>Całkowita energia elektryczna ze źródeł odnawialnych wprowadzona do sieci</b>	$M_{iav}$	ktoe		
Systemy fotowoltaiczne	$M_{iav}$	ktoe		
Biomasa (?)	$M_{iav}$	ktoe		

Systemy geotermalne	M <sub>iaV</sub>	ktoe		
Inne zdecentralizowane odnawialne źródła energii	M <sub>iaV</sub>	ktoe		

Zapis: X = rok sprawozdawczy; Miav = informacja obowiązkowa, jeżeli jest dostępna.

Uwagi:

- (<sup>1</sup>) „Budynek” oznacza konstrukcję zadaszoną, posiadającą ściany, w której do utrzymania klimatu wewnętrznego stosowana jest energia (art. 2 pkt 1 dyrektywy 2010/31/UE), natomiast w załączniku I do tejże dyrektywy do celów obliczania charakterystyki energetycznej budynków zawarto podział na następujące kategorie: a) domy jednorodzinne różnych rodzajów; b) bloki mieszkalne; c) biura; d) budynki oświatowe; e) szpitale; f) hotele i restauracje; g) obiekty sportowe; h) budynki usług handlu hurtowego i detalicznego; i) inne rodzaje budynków zużywających energię (pkt 5 załącznika I do dyrektywy 2010/31/UE).
- (<sup>2</sup>) Biomasa wyprodukowana zgodnie z kryteriami zrównoważonego rozwoju dotyczącymi biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy określonymi w art. 29 dyrektywy (UE) 2018/2001.

Tabela 9

**Ilość biomasy stałej wykorzystanej do wytwarzania energii**

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	Rok	
			X-3	X-2
1) Sektor energetyczny (ogółem) ( <sup>1</sup> )	M	TJ NCV (teradżule na podstawie wartości opałowej)		
a) Energia elektryczna ( <sup>1</sup> )	M	TJ NCV (teradżule na podstawie wartości opałowej)		
b) Kogeneracja ( <sup>1</sup> )	M	TJ NCV (teradżule na podstawie wartości opałowej)		
c) Energia ciepła ( <sup>1</sup> )	M	TJ NCV (teradżule na podstawie wartości opałowej)		
2) Sektor przemian energetycznych (z wyjątkiem energii) ( <sup>1</sup> )	M	TJ NCV (teradżule na podstawie wartości opałowej)		
3) Sektor przemysłowy na potrzeby wewnętrzne (zużyta i wytworzona we własnym zakresie energia elektryczna, kogeneracja i energia ciepła) ( <sup>1</sup> )	M	TJ NCV (teradżule na podstawie wartości opałowej)		
4) Bezpośrednie końcowe zużycie na potrzeby budynków mieszkalnych ( <sup>1</sup> )	M	TJ NCV (teradżule na podstawie wartości opałowej)		
5) Inne ( <sup>1</sup> ) ( <sup>2</sup> )	M	TJ NCV (teradżule na podstawie wartości opałowej)		

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa

Uwagi:

(<sup>1</sup>) Ilość biomasy wykorzystanej w powiązonym sektorze, obejmująca również straty podczas transformacji energetycznej

(<sup>2</sup>) Obejmuje to m.in. rolnictwo, leśnictwo oraz handel i usługi.

Tabela 1

**Postępy w każdym sektorze i powody utrzymywania się zużycia energii na stałym poziomie lub wzrostu zużycia w sektorach zużycia energii końcowej**

Sektor	Specyfikacja	Powody wzrostu/utrzymywania się zużycia energii końcowej na stałym poziomie w roku X-3 <sup>(2)</sup>	Powody wzrostu/utrzymywania się zużycia energii końcowej na stałym poziomie w roku X-2
Przemysł	M	Należy wybrać pozycję lub pozycje <sup>(1)</sup>	Należy wybrać pozycję lub pozycje <sup>(1)</sup>
Transport	M	Należy wybrać pozycję lub pozycje <sup>(1)</sup>	Należy wybrać pozycję lub pozycje <sup>(1)</sup>
Gospodarstwa domowe	M	Należy wybrać pozycję lub pozycje <sup>(1)</sup>	Należy wybrać pozycję lub pozycje <sup>(1)</sup>
Usługi	M	Należy wybrać pozycję lub pozycje <sup>(1)</sup>	Należy wybrać pozycję lub pozycje <sup>(1)</sup>
Rolnictwo	M	Należy wybrać pozycję lub pozycje <sup>(1)</sup>	Należy wybrać pozycję lub pozycje <sup>(1)</sup>
Inne <sup>(2)</sup>	M <sub>iap</sub>		

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach.

Uwagi:

<sup>(1)</sup> państwa członkowskie wybierają spośród następujących powodów (można wybrać więcej powodów niż jeden, dodatkowe powody można określić w pozycji „inne”): wzrost gospodarczy; spadek cen paliw; wzrost wartości dodanej; zwiększenie zatrudnienia; zwiększenie transportu towarów; zwiększenie przewozu osób; wzrost liczby ludności lub gospodarstw domowych; wzrost dochodu do dyspozycji gospodarstwa domowego; pogorszenie warunków klimatycznych panujących zimą; pogorszenie warunków klimatycznych panujących latem; zdarzenie nadzwyczajne; zmiana metody pomiaru lub obliczania zużycia energii; inne.

<sup>(2)</sup> Można dodać dodatkowe sektory i określić w pozycji „inne”.

<sup>(3)</sup> X-3 nie ma zastosowania do pierwszych sprawozdań z postępów w 2023 r.

Tabela 2

**Całkowita powierzchnia pomieszczeń w budynkach o całkowitej powierzchni użytkowej powyżej 250 m<sup>2</sup> stanowiących własność instytucji rządowych państw członkowskich i przez nie zajmowanych, które w dniu 1 stycznia lat X-2 i X-1 nie spełniały wymogów dotyczących charakterystyki energetycznej budynków, o których mowa w art. 5 ust. 1 dyrektywy 2012/27/UE**

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	Wskaźniki – 1 stycznia roku X-2	Wskaźniki – 1 stycznia roku X-1	Informacje dodatkowe
Całkowita powierzchnia pomieszczeń w budynkach o całkowitej powierzchni użytkowej powyżej 250 m <sup>2</sup> , stanowiących własność instytucji rządowych państw członkowskich i zajmowanych przez te instytucje	V	m <sup>2</sup>			
Całkowita powierzchnia pomieszczeń w budynkach, które nie spełniały wymogów dotyczących charakterystyki energetycznej budynków	M	m <sup>2</sup>			

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; V = informacja dobrowolna.



Tabela 3

**Liczba audytów energetycznych przeprowadzonych w latach X-3 i X-2. Oprócz tego łączna szacowana liczba dużych przedsiębiorstw na terytorium, do których ma zastosowanie art. 8 ust. 4 dyrektywy 2012/27/UE, oraz liczba audytów energetycznych przeprowadzonych w tych przedsiębiorstwach w latach X-3 i X-2**

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	Rok	
			X-3 <sup>(?)</sup>	X-2
Łączna liczba przeprowadzonych audytów energetycznych	M	liczba		
Liczba dużych przedsiębiorstw <sup>(1)</sup> , do których ma zastosowanie art. 8 ust. 4 dyrektywy 2012/27/UE	M	liczba		
Liczba przeprowadzonych audytów energetycznych w dużych przedsiębiorstwach, do których ma zastosowanie art. 8 ust. 4 dyrektywy 2012/27/UE	M	liczba		

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa.

Uwagi:

<sup>(1)</sup> Definicja przedsiębiorstw wchodzących w zakres art. 8 ust. 4 dyrektywy 2012/27/UE jest zgodna z przedstawioną przez Komisję definicją małych i średnich przedsiębiorstw (MŚP), zawartą w zaleceniu Komisji 2003/361/WE z dnia 6 maja 2003 r. w sprawie definicji mikroprzedsiębiorstw oraz małych i średnich przedsiębiorstw (Dz.U. L 124 z 20.5.2003, s. 36).

<sup>(?)</sup> X-3 nie ma zastosowania do pierwszych sprawozdań z postępów w 2023 r.

Tabela 4

**Stosowany krajowy współczynnik energii pierwotnej dla energii elektrycznej oraz uzasadnienie, jeżeli odbiega on od współczynnika domyślnego, o którym mowa w przypisie 3 w załączniku IV do dyrektywy 2012/27/UE**

Krajowy współczynnik energii pierwotnej dla energii elektrycznej (liczba)	M	
Uzasadnienie, jeżeli współczynnik odbiega od współczynnika domyślnego, o którym mowa w przypisie 3 w załączniku IV do dyrektywy 2012/27/UE	M	

M = informacja obowiązkowa

Tabela 5

**Liczba i powierzchnia nowych i odnawianych budynków o niemal zerowym zużyciu energii <sup>(1)</sup> w latach X-2 i X-1, zgodnie z art. 9 dyrektywy 2010/31/UE – w razie potrzeby na podstawie prób statystycznych**

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Liczba		Całkowita powierzchnia budynków (m <sup>2</sup> )	
		1 stycznia roku X-2	1 stycznia roku X-1	1 stycznia roku X-2	1 stycznia roku X-1
Sektor mieszkaniowy: Ogółem	M <sub>lav</sub>				
Sektor mieszkaniowy: nowe budynki o niemal zerowym zużyciu energii	V				

Sektor mieszkaniowy: renowacja	V				
Budynki niemieszkalne (prywatne): Ogółem	M <sub>ia</sub> v				
Budynki niemieszkalne (prywatne): nowe budynki o niemal zerowym zużyciu energii	V				
Budynki niemieszkalne (prywatne): renowacja	V				
Budynki niemieszkalne (publiczne <sup>(?)</sup> ): Ogółem	M <sub>ia</sub> v				
Budynki niemieszkalne (publiczne): nowe budynki o niemal zerowym zużyciu energii	V				
Budynki niemieszkalne (publiczne): renowacja	V				
Definicja budynków o niemal zerowym zużyciu energii <sup>(?)</sup>	V				

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M<sub>ia</sub>v = informacja obowiązkowa, jeżeli jest dostępna; V = informacja dobrowolna.

Uwagi:

- (<sup>1</sup>) Definicja budynków o niemal zerowym zużyciu energii jest zgodna z oficjalnymi krajowymi definicjami budynków o niemal zerowym zużyciu energii transponującymi art. 9 dyrektywy 2010/31/UE oraz z definicją ramową zawartą w art. 2 dyrektywy 2010/31/UE: „budynek o niemal zerowym zużyciu energii oznacza budynek o bardzo wysokiej charakterystyce energetycznej określonej zgodnie z załącznikiem I. Niemal zerowa lub bardzo niska ilość wymaganej energii powinna pochodzić w bardzo wysokim stopniu z energii ze źródeł odnawialnych, w tym energii ze źródeł odnawialnych wytwarzanej na miejscu lub w pobliżu”.
- (<sup>2</sup>) W ZALECENIU KOMISJI (UE) 2019/786 w sprawie renowacji budynków wyjaśniono, że art. 2a ust. 1 lit. e) dyrektywy 2010/31/UE dotyczy wszystkich budynków publicznych (a nie tylko „budynków instytucji publicznych”, które są własnością instytucji rządowych oraz są przez nie zajmowane). Polityka i działania zgodnie z art. 2a ust. 1 lit. e) dyrektywy 2010/31/UE powinny obejmować przykładowo budynki zajmowane (np. dzierżawione lub wynajmowane) przez władze lokalne lub regionalne oraz budynki będące własnością instytucji rządowych na szczeblu centralnym i władz regionalnych lub lokalnych, ale niekoniecznie przez nie zajmowane.
- (<sup>3</sup>) państwa członkowskie mogą podać odniesienie do swoich krajowych definicji budynków o niemal zerowym zużyciu energii lub ich krótki opis.

Tabela 6

**Link do strony internetowej, na której znajduje się wykaz lub interfejs dostawców usług energetycznych, o których mowa w art. 18 ust. 1 lit. c) dyrektywy 2012/27/UE**

Link do strony internetowej, na której znajduje się wykaz lub interfejs dostawców usług energetycznych, o których mowa w art. 18 ust. 1 lit. c) dyrektywy 2012/27/UE	M	
Dodatkowe informacje szczegółowe lub uwagi dotyczące danych	V	

M = informacja obowiązkowa; V = informacja dobrowolna

ZAŁĄCZNIK XVIII  
UBÓSTWO ENERGETYCZNE

Tabela 1

**Informacje o postępach w osiągnięciu krajowych orientacyjnych założeń dotyczących zmniejszania liczby gospodarstw domowych dotkniętych ubóstwem energetycznym**

Nazwa krajowego celu/założenia	Opis	Rok docelowy	Postępy w realizacji celu/założenia <sup>(1)</sup>	Wskaźnik(-i) postępu (jeżeli dotyczy)						Informacje szczegółowe dotyczące strategii monitorowania	Odniesienia do ocen i pomocniczych sprawozdań technicznych
				Nazwa wskaźnika służącego do monitorowania postępów	Rok bazowy	Wartość w roku bazowym	Jednostka	X-3	X-2		
M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>
Krajowy cel/krajowe założenie 1											
Krajowy cel/krajowe założenie 2											
Krajowy cel/krajowe założenie 3											
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze											

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

Uwagi:  
(<sup>1</sup>) państwa członkowskie wyjaśniają postępy w osiągnięciu krajowego orientacyjnego założenia/celu dotyczącego zmniejszania liczby gospodarstw domowych dotkniętych ubóstwem energetycznym. W stosownych przypadkach państwa członkowskie uwzględniają informacje na temat ogólnych tendencji lub skutków innych programów/polityk, które mogą mieć wpływ na postępy.

## ZAŁĄCZNIK XIX

## UBÓSTWO ENERGETYCZNE

Tabela 1

## Informacje ilościowe na temat liczby gospodarstw domowych dotkniętych ubóstwem energetycznym

Liczba gospodarstw domowych dotkniętych ubóstwem energetycznym	Jednostka <sup>(1)</sup>	Rok referencyjny <sup>(2)</sup>	Rok publikacji	Metoda określania liczby gospodarstw domowych dotkniętych ubóstwem energetycznym	Kryteria i dane (w tym źródło) stanowiące podstawę oceny liczby gospodarstw domowych dotkniętych ubóstwem energetycznym
M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>

Uwagi:

M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach<sup>(1)</sup> państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów (można dodać dodatkowe jednostki i określić w pozycji „inne”): liczby bezwzględne; %; inne.<sup>(2)</sup> państwa członkowskie mogą podjąć decyzję o podaniu okresu odniesienia (np. średniej z trzech lat).

Tabela 2

## Sprawozdawczość w zakresie wskaźników dotyczących ubóstwa energetycznego

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	X-3	X-2
Odsetek populacji zagrożonej ubóstwem, która nie jest w stanie dostatecznie ogrzać mieszkania	V	Odsetek populacji poniżej 60 % mediany ekwiwalentnego dochodu (%)		
Odsetek całkowitej populacji, która nie jest w stanie dostatecznie ogrzać mieszkania	V	Odsetek populacji (%)		
Odsetek populacji zagrożonej ubóstwem, która zalega z zapłatą rachunków za media	V	Odsetek populacji poniżej 60 % mediany ekwiwalentnego dochodu (%)		
Odsetek całkowitej populacji, która zalega z zapłatą rachunków za media	V	Odsetek populacji (%)		
Odsetek populacji zagrożonej ubóstwem, z zaciekami, wilgocią w mieszkaniach lub butwieniem ich elementów <sup>(1)</sup>	V	Odsetek populacji poniżej 60 % mediany ekwiwalentnego dochodu (%)		
Odsetek całkowitej populacji zagrożonej ubóstwem, z zaciekami, wilgocią w mieszkaniach lub butwieniem ich elementów <sup>(1)</sup>	V	Odsetek populacji (%)		

V = informacja dobrowolna

Uwaga:

<sup>(1)</sup> Dane te nie są częścią corocznych badań Eurostatu, ale mogą być dostępne na szczeblu krajowym.

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	X-3 1. półrocze	X-3 2. półrocze	X-2 1. półrocze	X-2 2. półrocze
Ceny energii elektrycznej dla gospodarstw domowych	V	ct/kWh				
Ceny gazu dla gospodarstw domowych	V	ct/kWh				
Ceny energii elektrycznej dla gospodarstw domowych, zakres najniższego zużycia	V	ct/kWh				
Ceny gazu dla gospodarstw domowych, zakres najniższego zużycia	V	ct/kWh				

Tabela 3

### Sprawozdawczość w zakresie krajowych wskaźników dotyczących ubóstwa energetycznego

Nazwa wskaźnika <sup>(1)</sup>	Źródło danych	Jednostka	Rok		Okres gromadzenia danych <sup>(2)</sup>	Krótki opis
			X-3	X-2		
V	V	V	V	V	V	V
Wskaźnik 1						
Wskaźnik 2						
<i>W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze</i>						

Zapis: X = rok sprawozdawczy; V = informacja dobrowolna

Uwagi:

<sup>(1)</sup> państwa członkowskie mogą przedstawić wskaźniki krajowe, które uzupełniają wskaźniki zawarte w tabeli 2. Mogą one obejmować dochody gospodarstw domowych, przystępność cenową usług energetycznych, stan mieszkań i wyposażenie mieszkań oraz wskaźniki uzupełniające/pośrednie przydatne do pogłębienia analizy potencjalnych czynników przyczyniających się do ubóstwa energetycznego. Wskaźniki mogą pochodzić z bazy danych obserwatorium zasobów budowlanych.

<sup>(2)</sup> państwa członkowskie mogą przedstawić okres gromadzenia danych oraz poinformować o tym, czy dane są gromadzone regularnie.

Tabela 4

### Informacje na temat krajowej definicji ubóstwa energetycznego

Krajowa definicja ubóstwa energetycznego	Rok publikacji	Rok ostatniej zmiany	Uwagi ogólne <sup>(1)</sup>
V	V	V	V

Uwagi:

V = informacja dobrowolna

<sup>(1)</sup> państwa członkowskie mogą zamieścić informacje na temat statusu, np. czy jest to definicja prawna czy definicja robocza (która nie ma statusu prawnego, ale stanowi źródło wspólnej wiedzy na temat cech ubóstwa energetycznego i umożliwiała ustalanie celów, wdrażanie środków i monitorowanie tendencji), oraz informacje na temat wskaźników pomocniczych.

## ZAAŁĄCZNIK XX

INFORMACJE NA TEMAT TEGO, JAK WDROŻENIE ZINTEGROWANEGO KRAJOWEGO PLANU W DZIEDZINIE ENERGII I KLIMATU PRZYCZYNIĄ SIĘ DO SPRAWIEDLIWEJ TRANSFORMACJI, PROPAGOWANIA ZARÓWNO PRAW CZŁOWIEKA, JAK I RÓWNOUPRAWNIENIA PŁCI, A TAKŻE DO PRZECIWDZIAŁANIA NIERÓWNOŚCIOM W ZAKRESIE UBÓSTWA ENERGETYCZNEGO

Tabela 1

**Wpływ wdrażania krajowego planu w dziedzinie energii i klimatu na miejsca pracy, pracowników i regiony**

Oczekiwany wpływ na miejsca pracy, rynek pracy i umiejętności <sup>(1)</sup>	V	
Oczekiwane skutki dystrybucyjne wśród populacji <sup>(2)</sup>	V	
Oczekiwany wpływ na regiony najbardziej dotknięte transformacją <sup>(3)</sup>	V	
Oczekiwany wpływ na jakość życia, dobrostan <sup>(4)</sup>	V	
Oczekiwany wpływ na koszty <sup>(5)</sup>	V	
Inkluzywność i procesy uczestnictwa <sup>(6)</sup>	V	

Uwagi:

V = informacja dobrowolna

- <sup>(1)</sup> państwa członkowskie mogą przedstawić elementy ilościowe dotyczące oczekiwanych zmian na rynku pracy w wyniku realizacji polityki (np. sektory, które się rozwijają, inne, które się zmniejszą, i w jakim stopniu) oraz opisać środki przyjęte lub które zostaną przyjęte w celu wsparcia tej transformacji, w tym w odniesieniu do polityki kształcenia i szkolenia oraz ochrony socjalnej.
- <sup>(2)</sup> państwa członkowskie mogą opisać oczekiwany wpływ polityki na ogół społeczeństwa, jak również na poszczególne grupy, zwłaszcza te znajdujące się w najtrudniejszej sytuacji, uwzględniając również to, czy niektóre grupy odnoszą większe korzyści niż inne, oraz opisać środki mające na celu zapewnienie sprawiedliwości i równego podziału obciążeń w tym zakresie.
- <sup>(3)</sup> państwa członkowskie mogą opisać oczekiwany wpływ polityki na regiony, które zostaną najbardziej dotknięte transformacją, w szczególności na regiony, w których występują węgiel, torf lub łupki bitumiczne, lub regiony o wysokiej emisji dwutlenku węgla, a także środki łagodzące mające na celu złagodzenie skutków społeczno-gospodarczych na takich obszarach. Państwa członkowskie zachęca się do przedstawiania wskaźników ilościowych, takich jak miejsca pracy, wyniki gospodarcze i lokalne dochody podatkowe.
- <sup>(4)</sup> państwa członkowskie mogą opisać oczekiwany wpływ na zmniejszenie zagrożeń dla środowiska, degradacji i zanieczyszczenia środowiska, poprawę dostępu do bezpieczniejszych produktów, nienaruszonych ekosystemów i ich usług (żywność, czyste powietrze, woda, stabilność klimatu itp.), zapewnienie utrzymania oraz korzyści dla zdrowia i dobrostanu, w tym zdrowsze warunki pracy, np. ograniczenie emisji i poprawę norm jakości powietrza w miejscach pracy.
- <sup>(5)</sup> państwa członkowskie mogą opisać oczekiwany wpływ na koszty wynikające z realizacji polityki klimatycznej, energetycznej i ochrony środowiska zarówno dla przedsiębiorstw, jak i konsumentów (np. niższe koszty energii wynikające z oszczędności energii; niższe koszty wymiany ze względu na większą trwałość produktów; niższe koszty usuwania zanieczyszczeń i zdrowia publicznego).
- <sup>(6)</sup> państwa członkowskie mogą opisać oczekiwany wpływ środków zapewniających inkluzywny charakter polityki klimatycznej, energetycznej i ochrony środowiska, w szczególności w odniesieniu do gospodarstw domowych o niskich dochodach i społeczności bezpośrednio dotkniętych transformacją, na przykład w najbardziej dotkniętych regionach, między innymi poprzez wdrożenie zielonej infrastruktury i usług publicznych, procesy uczestnictwa itd.

Tabela 2

**Wpływ wdrożenia krajowego planu w dziedzinie energii i klimatu na propagowanie praw człowieka i równouprawnienia płci oraz przeciwdziałanie nierównościami w zakresie ubóstwa energetycznego**

Propagowanie praw człowieka <sup>(1)</sup>	V	
Propagowanie równouprawnienia płci <sup>(2)</sup>	V	
Przeciwdziałanie nierównościami w zakresie ubóstwa energetycznego	V	

---

Uwagi:

V = informacja dobrowolna

- (<sup>1</sup>) Sprawiedliwość klimatyczna i sprawiedliwa transformacja dotyczą również podziału korzyści i obciążeń związanych ze zmianą klimatu z perspektywy praw człowieka. Zmiana klimatu zagraża skutecznemu korzystaniu z szeregu praw człowieka, w tym praw do życia, wody i urządzeń sanitarnych, żywności, zdrowia, mieszkania, samostanowienia, kultury i rozwoju. Państwa członkowskie mogą opisać, w jaki sposób wdrażanie ich zintegrowanych krajowych planów w dziedzinie energii i klimatu przyczynia się do realizacji ich obowiązku zapobiegania przewidywalnym niekorzystnym skutkom zmiany klimatu i zapewnienia, by osoby dotknięte tymi skutkami, w szczególności osoby znajdujące się w trudnej sytuacji, miały dostęp do skutecznych środków zaradczych i przystosowawczych, aby mogły zachować godność ludzką.
- (<sup>2</sup>) państwa członkowskie mogą opisać, w jaki sposób ich zintegrowane krajowe plany w dziedzinie energii i klimatu przyczyniają się do wdrożenia sprawiedliwej transformacji, uwzględniając różny wpływ na możliwości mężczyzn, kobiet i osób płciowo nienormatywnych w regionach podlegających transformacji, jakie istnieją przeszkody oraz jakie plany poczyniły i wdrożyły, aby dokonać postępów.
-

Tabela 1

## Sprawozdawczość w zakresie informacji na temat wdrożenia współpracy regionalnej

Nazwa inicjatywy na rzecz współpracy regionalnej z innymi państwami członkowskimi w zakresie realizacji założeń i polityk	Stosowny(-e) wymiar (-y) Unii będące przedmiotem współpracy <sup>(1)</sup>	Okres wdrażania	Opis	Zaangażowane państwa członkowskie	Oczekiwany wkład w realizację założeń i polityk	Postępy w zakresie współpracy regionalnej
M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>
Współpraca 1						
Współpraca 2						
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze						

M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

<sup>(1)</sup> państwa członkowskie wybierają co najmniej jeden spośród następujących wariantów: dekarbonizacja – emisje i usuwanie gazów cieplarnianych; dekarbonizacja – energia ze źródeł odnawialnych; efektywność energetyczna; bezpieczeństwo energetyczne; wewnętrzny rynek energii – elektroenergetyczne połączenia międzysystemowe; wewnętrzny rynek energii – infrastruktura do przesyłu energii; wewnętrzny rynek energii – integracja rynkowa; badania, innowacje i konkurencyjność; stopniowe wycofywanie dotacji w energetyce.



Tabela 1

**Sprawozdawczość w zakresie wdrażania zaleceń**

Zalecenie	Kategoria zalecenia <sup>(1)</sup>	Polityki i środki, które przyjęto lub które zamierza się przyjąć i wdrożyć w celu uwzględnienia zalecenia	Szczegółowy harmonogram wdrożenia	Przyczyny nieuwzględnienia zalecenia lub jego znaczącej części
M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>	M <sub>iap</sub>
Zalecenie 1				
Zalecenie 2				
<i>W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze</i>				

M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

Uwagi:

<sup>(1)</sup> Państwo członkowskie wybiera z wykazu kategorii przedstawionego w wersji elektronicznej w formacie tabelarycznym.

Tabela 1

**Postępy w organizowaniu wielopoziomowego dialogu w dziedzinie klimatu i energii, o którym mowa w art. 11 rozporządzenia (UE) 2018/1999 <sup>(1)</sup>**

Informacje szczegółowe na temat wielopoziomowego dialogu w dziedzinie klimatu i energii	M	
Postępy w organizowaniu wielopoziomowego dialogu w dziedzinie klimatu i energii	M <sub>iap</sub>	

Uwagi:

M = informacja obowiązkowa; M<sub>iap</sub> = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

<sup>(1)</sup> państwa członkowskie zgodnie z przepisami krajowymi przedstawiają informacje szczegółowe na temat wielopoziomowego dialogu w dziedzinie klimatu i energii, w którym uczestniczą samorzady lokalne, organizacje społeczne, przedsiębiorcy, inwestorzy i inne odpowiednie zainteresowane strony oraz ogół społeczeństwa, omawiając poszczególne scenariusze polityki energetyczno-klimatycznej, w tym w perspektywie długoterminowej.