



MINISTERSTWO
ŚRODOWISKA

Wyzwania związane z polityką klimatyczną



Paweł Sałek

*Sekretarz Stanu w Ministerstwie Środowiska
Pełnomocnik Rządu ds. Polityki Klimatycznej*

STRATEGICZNE DOKUMENTY POLITYKI ŚRODOWISKOWEJ UE

PAKIET KLIMATYCZNO ENERGETYCZNY

- ❑ redukcja $\geq 43\%$
w EU-ETS
- ❑ wzrost udziału
OZE $\geq 27\%$
- ❑ zwiększenie
EE $\geq 27\%$

223
instalacji

DYREKTYWA MPC

~ 2200
podmiotów

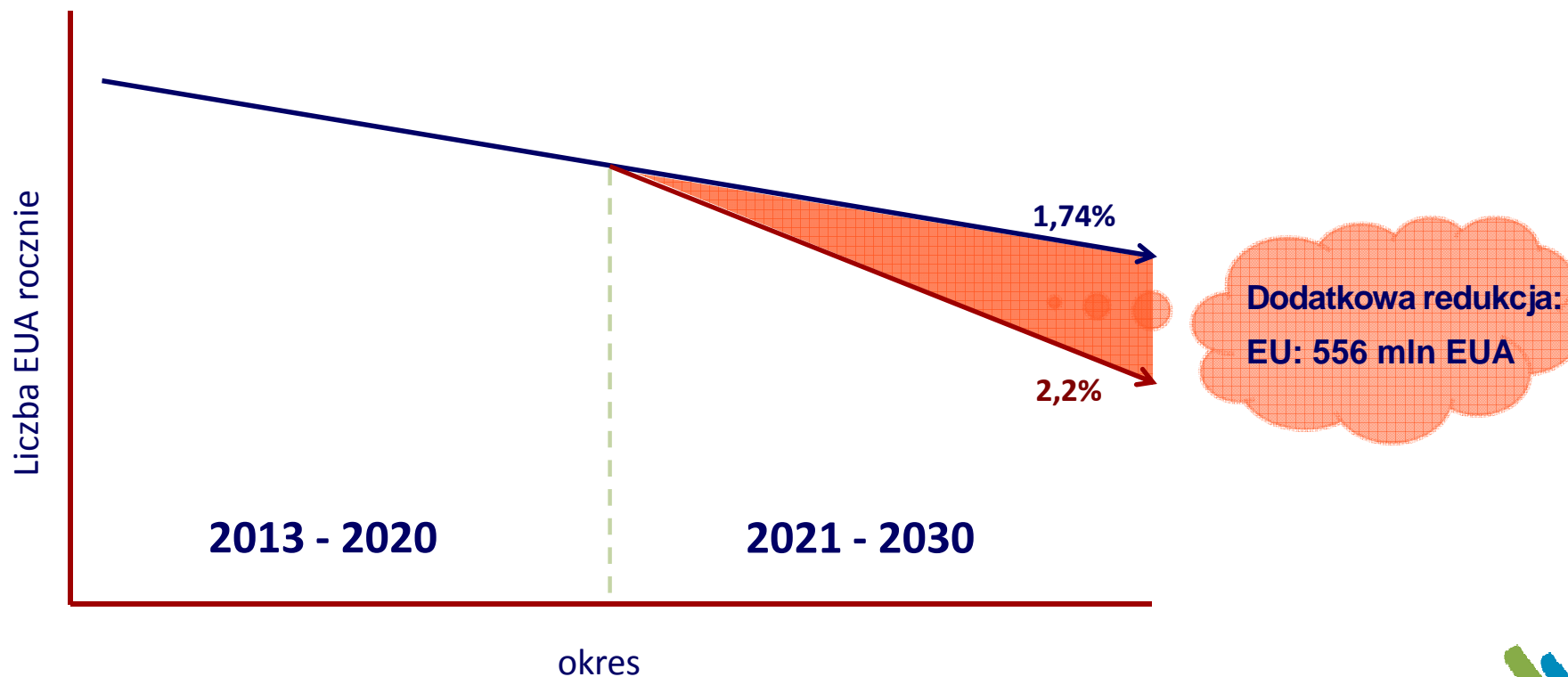
DYREKTYWA IED

KONKLUZJE BAT
dla LCP
ostrzejsze wymogi
emisyjne

89
podmiotów

OGÓLNE PODEJŚCIE DO REDUCJI EMISJI CO₂

- Dla UE od 2021 roku liczba EUA zmniejsza się o oparciu o nowy liniowy współczynnik redukcji 2,2% (efekt przeliczenia ok. 43% celu redukcyjnego w 2030 r.).
- Efekt → zmniejszenie liczby EUA o 556 mln w latach 2021-2030 (w stosunku do wariantu opartego na obecnych zasadach).



STAN PRAC NAD PROJEKTEM DYREKTYWY EU ETS

- ❑ Obecnie dostępne są 3 wersje projektu:
 - **Komisji Europejskiej** z 15 lipca 2015 r.
 - **Parlamentu Europejskiego** z 15 lutego 2017 r.
 - **Rady UE** z 28 lutego 2017 r. (Prezydencja Maltańska)

- ❑ Kolejnym etapem prac jest spotkanie trzech instytucji UE (Rady, Parlamentu i Komisji), tzw. **trilog**, w celu uzgodnienia ostatecznego kształtu aktu prawnego.

- ❑ Pierwsze spotkanie odbędzie się 4 kwietnia br., a okres trwania trilogu będzie zależny od przebiegu procesu negocjacji (**zakończenie prawdopodobnie jeszcze w tym roku**).

Kategoria	Komisja Europejska	Parlament Europejski		Rada UE
Wskaźnik liniowy (LRF)	2,2%	2,2% → 2,4% (możliwość zwiększenia po 2024 r.)		2,2%
Ważność aukcyjna	57%	57% → 52% (jeśli CSCF)		57% → 55% (jeśli CSCF)
Ważność	Przeliczenie na podstawie obecnych wskaźników; 3 kategorie	Przeliczenie na podstawie danych rzeczywistych, do wyznaczonych przedziałów 0,25-1,75%		Przeliczenie na podstawie danych rzeczywistych, do wyznaczonych przedziałów 0,2-1,5%
Ważność alokacji	-	10% zmiana poziomów działalności		15% zmiana poziomów działalności
Ważność emisji	2 kategorie; 30% dla nienarażonych	2 kategorie; 30% dla ciepłownictwa sieciowego		2 kategorie; 30% dla nienarażonych
Ważność pośrednie	Do decyzji p. czł.	3% z puli całkowitej		Do decyzji p. czł.
Ważność innowacyjny	400 + 50 mln	600 + 50 mln		400 + 50 mln
Ważność modernizacyjny	2% z puli całkowitej	2% z puli całkowitej Dodatkowi beneficjenci: Grecja i Portugalia	Brak możliwości finansowania inwestycji o emisyjności powyżej 450 g CO ₂ /kWh	2% z puli całkowitej Dodatkowi pośredni beneficjenci: Grecja
Ważność 10c	Podział na inwestycje duże (przetarg) i małe (KPI)	Podział na inwestycje duże (przetarg) i małe (KPI)		Podział na inwestycje duże (przetarg) i małe (KPI)
Ważność MSR	-	Anulowanie 800 mln uprawnień 12% → 24% (liczba uprawnień do MSR) przez pierwsze 4 lata okresu Próg maksymalnej uprawnień liczby uprawnień znajdującej się w obrocie wynosi 416 mln Próg minimalnej liczby uprawnień wprowadzanej do MSR to 100 mln		Od 2024 r. coroczne umarzenie uprawnień do poziomu puli aukcyjnej z poprzedniego roku. 12% → 24% (liczba uprawnień do MSR) Od 2024 r. coroczne umarzenie uprawnień do poziomu puli aukcyjnej z poprzedniego roku Próg maksymalnej uprawnień liczby uprawnień znajdującej się w obrocie wynosi 833 mln. Próg minimalnej liczby uprawnień wprowadzanej do MSR to 200 mln



KWESTIE ISTOTNE DLA CIEPŁOWNICTWA

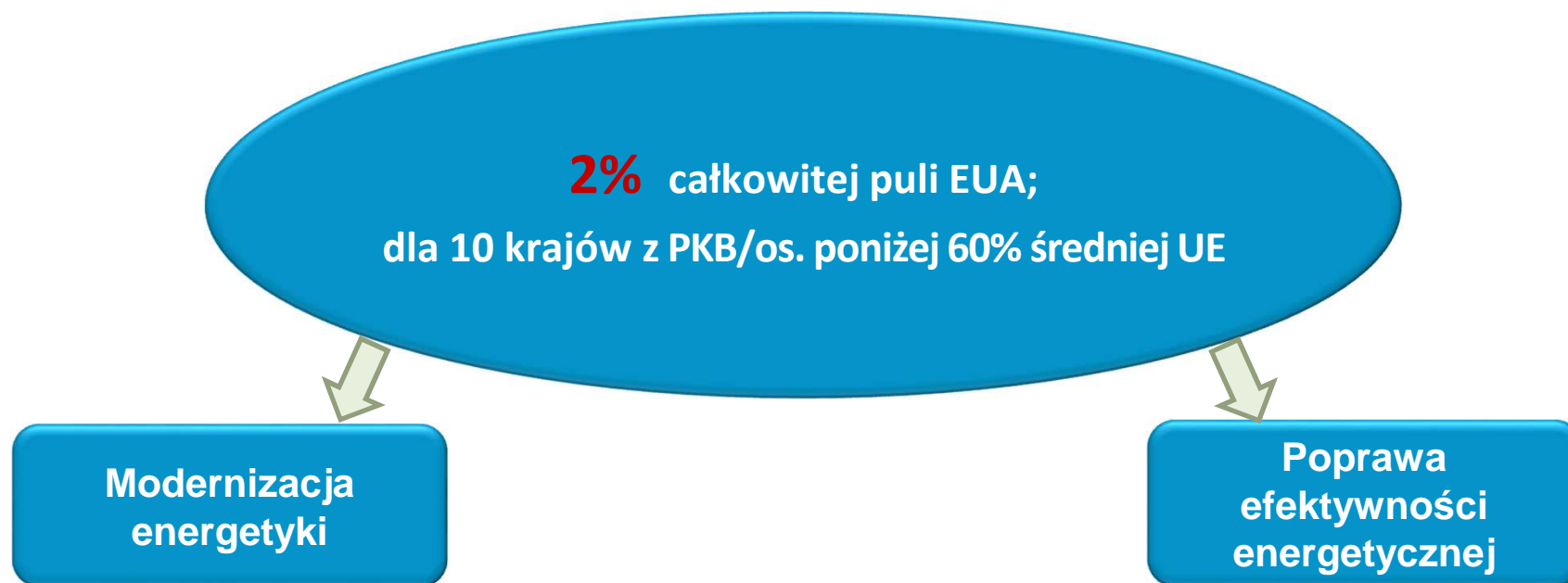
- 30% przydział uprawnień przez cały okres rozliczeniowy**
- Fundusz Modernizacyjny**
- Derogacja dla energetyki (sieci ciepłownicze)**

SEKTORY NIENARAŻONE

**Przydział bezpłatnych uprawnień dla sektorów nienarażonych
na ucieczkę emisji, w tym ciepłownictwo**

III okres	IV okres
80% ⇒ 30% ⇒ 0% (w 2027)	30% (przez cały okres)

FUNDUSZ MODERNIZACYJNY



DEROGACJE DLA ENERGETYKI

	III okres (2013-2020)	IV okres (2021-2030)
Pula	Całkowity brak przydziałów od 2020 r. Od 77 mln w 2013 do 0 w 2020	Ponowne wprowadzenie derogacji 29 mln/rok (2021-2030)
Trajektoria	Trajektoria spadkowa	Równy rozdział puli w kolejnych latach
Wybór inwestycji	Krajowy Plan Inwestycyjny (KPI)	<ul style="list-style-type: none"> • Procedura konkursowa organizowana przez P. Czł. (inwestycje powyżej 15 mln euro) • Lista ustalona przez P. Czł. (inwestycje do 15 mln euro)
Kryteria inwestycji	Cel modernizacyjny, dodatkowość, redukcja emisji, ekonomiczna opłacalność	Cel modernizacyjny, dodatkowość, redukcja emisji, ekonomiczna opłacalność
Cena odniesienia	Cena określona w Komunikacie KE	Średnia cena z unijnej aukcji EUA z ostatniego roku
Przydział	Emisja historyczna lub BM	<ul style="list-style-type: none"> • <i>Max przydział - nie określono w projekcie dyrektywy (raczej BM)</i> • <i>Warunki przydziału*</i>
Instalacje uprawnione	Instalacje istniejące oraz instalacje „fizycznie rozpoczęte”	Instalacje istniejące

*Wg zapisów art. 10c(5) przydział uprawnień może nastąpić dopiero po przeprowadzeniu inwestycji („investment has been carried out”).

ZMIANY W PROGACH DOTYCZĄCYCH WIELKOŚCI PRODUKCJI PRZY UBIEGANIU SIĘ O UPRAWNIENIA Z REZERWY

Zmiana progów związanych z dostosowywaniem przydziałów uprawnień

III okres	IV okres
<p>Wzrost zdolności produkcyjnej lub poziomu działalności będący <u>wynikiem zmiany fizycznej</u>, na skutek której:</p> <ul style="list-style-type: none">- zdolność produkcyjna wzrosła o co najmniej 10 % lub- osiągnięto wyższy poziom działalności prowadzący do uzyskania dodatkowych 50 tys. uprawnień do emisji rocznie stanowiących co najmniej 5% wstępnej rocznej liczby uprawnień do emisji	<p>Zmiana przydziałów przy 10% zmianie wielkości produkcyjne <u>(bez konieczności zmiany fizycznej)</u></p>

CIEPŁOWNICTWO

Pozytywne	Negatywne
<p><u>Sektory nienarażone na ryzyko ucieczki emisji</u> (Propozycja KE i Rady) lub <u>ciepłownictwo sieciowe</u> (Propozycja PE) otrzymałyby 30% uprawnień bezpłatnie. W obecnie obowiązującej dyrektywie przydział bezpłatnych uprawnień spadałby od 30% w 2020 do 0% w 2027.</p>	<p>Stały spadek wartości <u>benchmarku</u> o określoną wartość % (zależnie od propozycji i przyjętych założeń od kilku do kilkudziesięciu procent).</p>
<p>Wpisanie ciepłownictwa sieciowego i kogeneracji jako <u>kierunków wydatkowania</u> w funduszach i przychodach do budżetu (Propozycja PE).</p>	<p>Przewiduje się analogiczny jak obecnie sposób określania <u>benchmarku</u> ciepłego przy uwzględnieniu gazu ziemnego jako paliwa referencyjnego (określone w decyzji benchmarkowej – art. 10a dyrektywy EU ETS)</p>
<p>Przydział uprawnień dla sieci ciepłowniczych i kogeneracji nie byłby korygowany dodatkowo <u>wskaźnikiem liniowym</u>, który w obecnym okresie znacząco wpływał na obniżenie bezpłatnych przydziałów (Propozycja PE).</p>	

DYREKTYWA MPC

- ❑ 19.12.2017 r. – implementacja dyrektywy MCP do przepisów krajowych (obecnie w MŚ trwają prace nad implementacją dyrektywy)**
- ❑ Dla obiektów „nowych” obowiązują standardy emisyjne dyrektywy MCP od 20.12.2018 r.
- ❑ Dla obiektów „istniejących” o mocy 5÷50 MWt obowiązują standardy emisyjne dyrektywy MCP od 01.01.2025 r.
- ❑ Dla obiektów „istniejących” o mocy 1÷5 MWt obowiązują standardy emisyjne dyrektywy MCP od 01.01.2030 r.
- ❑ Wspólny komin - zasada łączenia obiektów o mocy nie mniejszej niż 1 MWt**



Dziękuję z uwagą