



Konferencja z cyklu:

Zagadnienia surowców energetycznych
i energii w gospodarce krajowej

Pt.: Energetyka krajowa a europejski zielony ład

Zrównoważoności paliw z biomasy dla energetyki.

dr inż. Ilona Olsztyńska
SGS Polska Sp. z o.o.

WHEN YOU NEED TO BE SURE





N°1

Światowy lider



89 000

Pracowników



2 600

Oddziałów
i laboratoriów



11

Globalnych
branż



Globalne
usługi

Lokalni
eksperti



Inspekcja



Doradztwo



Weryfikacja



Outsourcing



Testowanie



Certyfikacja



Szkolenia



Rolnictwo i żywność



Branża chemiczna



Branża budowlana



Energetyka



Dobra konsumpcyjne i handel detaliczny



Produkcja przemysłowa



Nauki biologiczne



Górnictwo



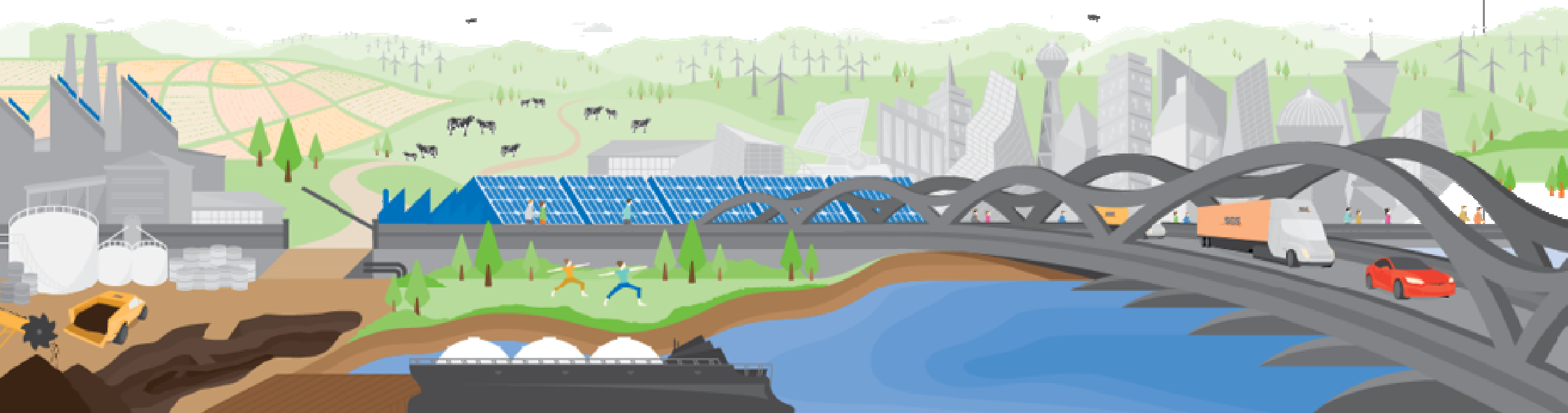
Ropa naftowa i gaz



Sektor publiczny



Transport





ZRÓWNOWAŻONE ROZWIĄZANIA

SGS oferuje szeroki zakres usług związanych ze zrównoważonym rozwojem, w tym m.in.:

- ISO 14001, ISO 50001, ISO 45001
- EUTR, FSC, ISCC, KZR INIG
- SMETA, BSCI
- Carbon Footprint, LCA (Life Cycle Assessment)
- EPD (Environmental Product Declaration)
- Audyty energetyczne
- ESG



SGS

SGS POLSKA LIDEREM CERTYFIKACJI I UWIERZYTELNIANIA BIOMASY NA CELE ENERGETYCZNE

Od 2012 roku

**Niezależna
i bezstronna
strona trzecia**

Doświadczenie

Kompetencje



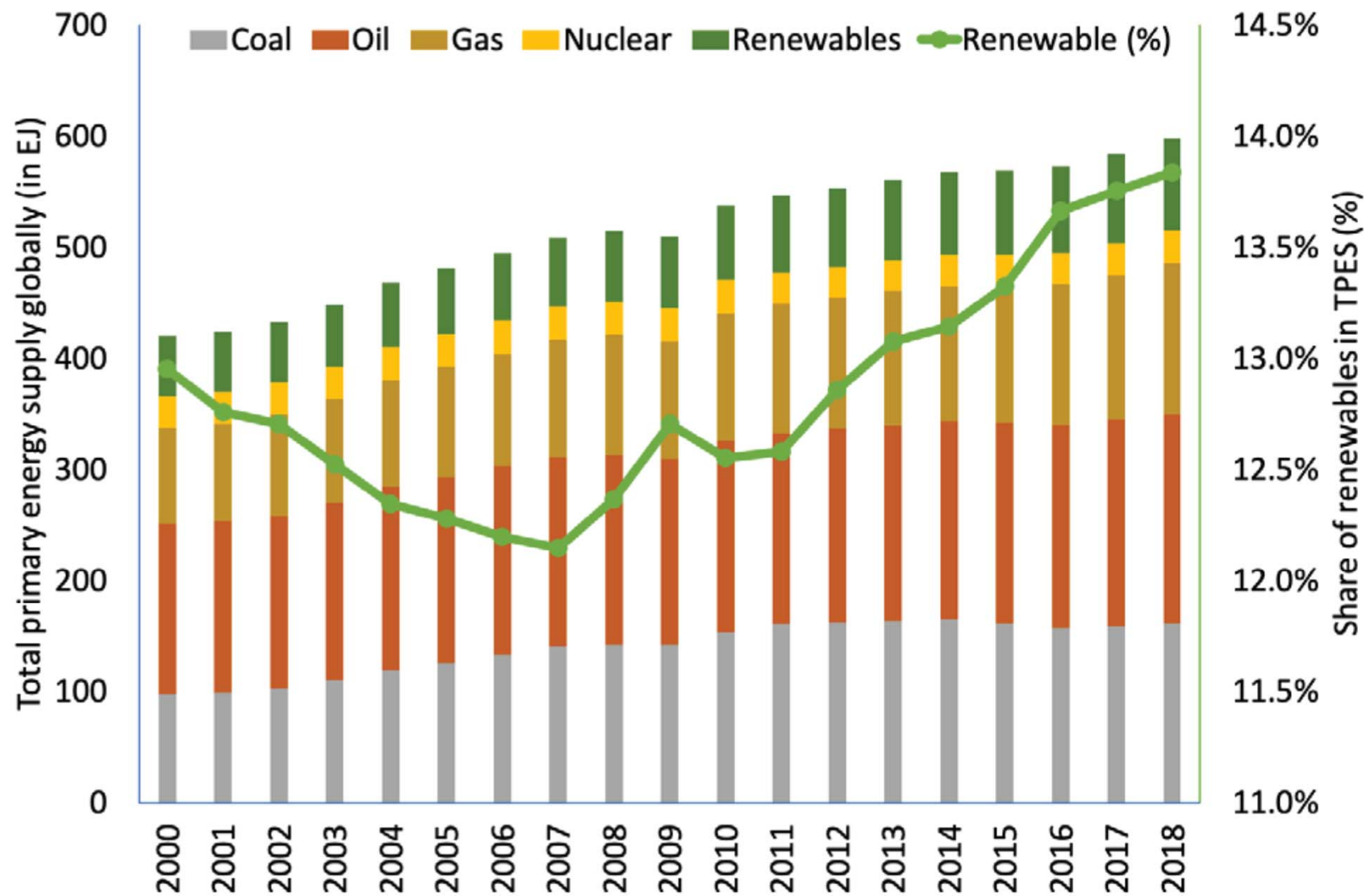


BIOMASA – ZAKRES USŁUG SGS POLSKA

- Badania jakości
- Inspekcje
- Inwentaryzacje
- Weryfikacja miejsc wytwarzania
- Certyfikacja
- Weryfikacja dokumentacji
- Ekspertyzy

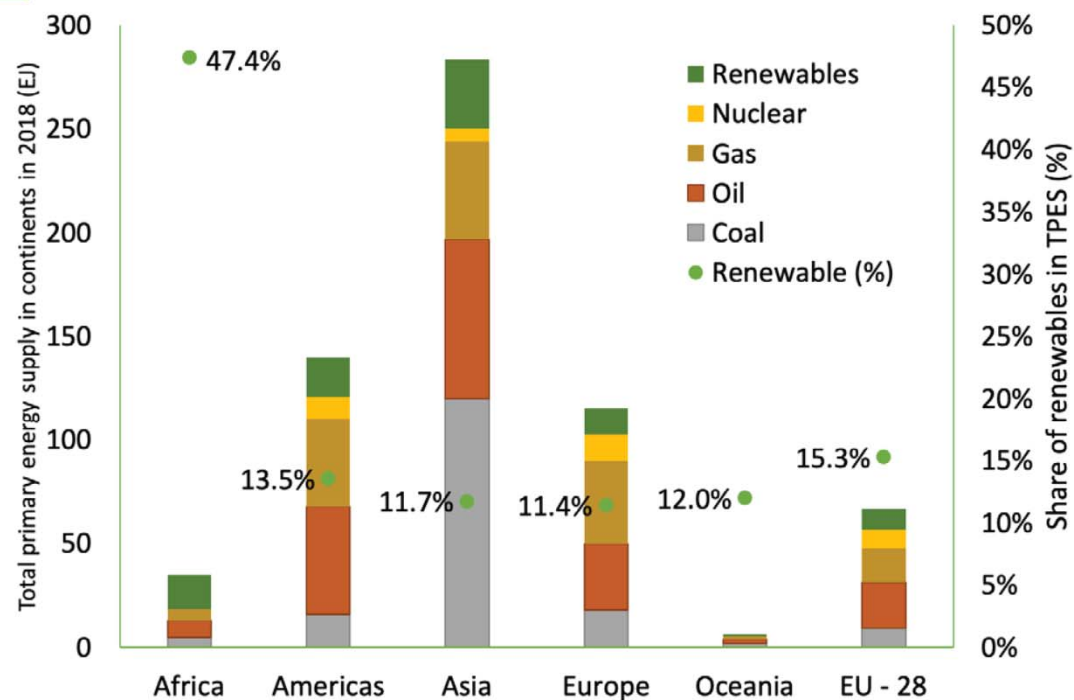
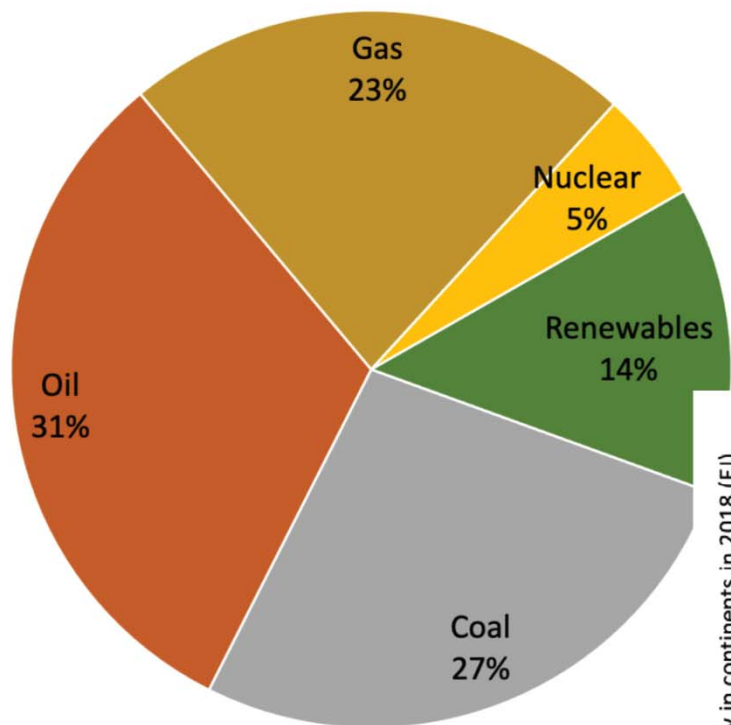


ŚWIATOWA PRODUKCJA ENERGII (EJ)

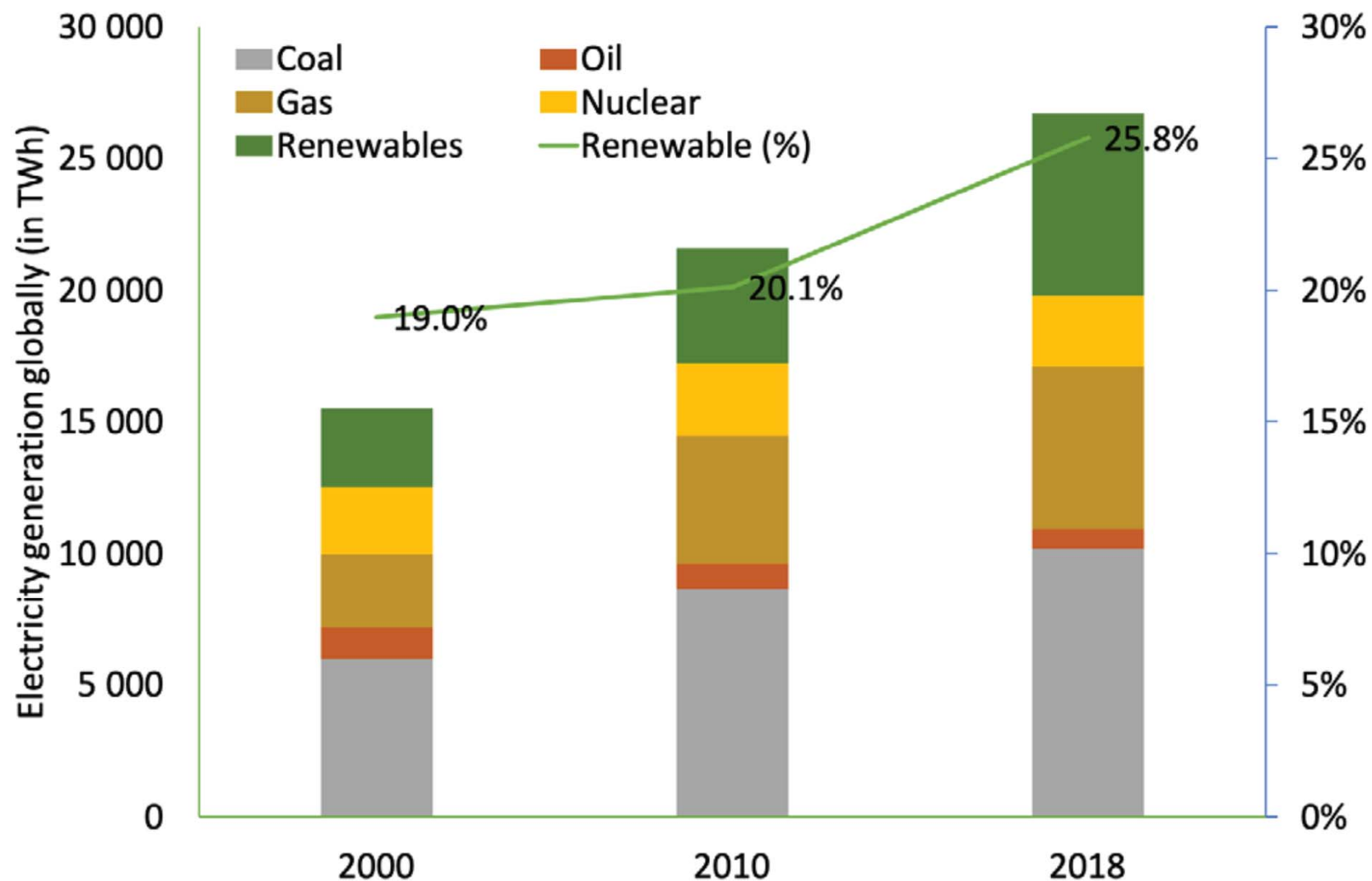


ŚWIATOWA PRODUKCJA ENERGII (EJ)

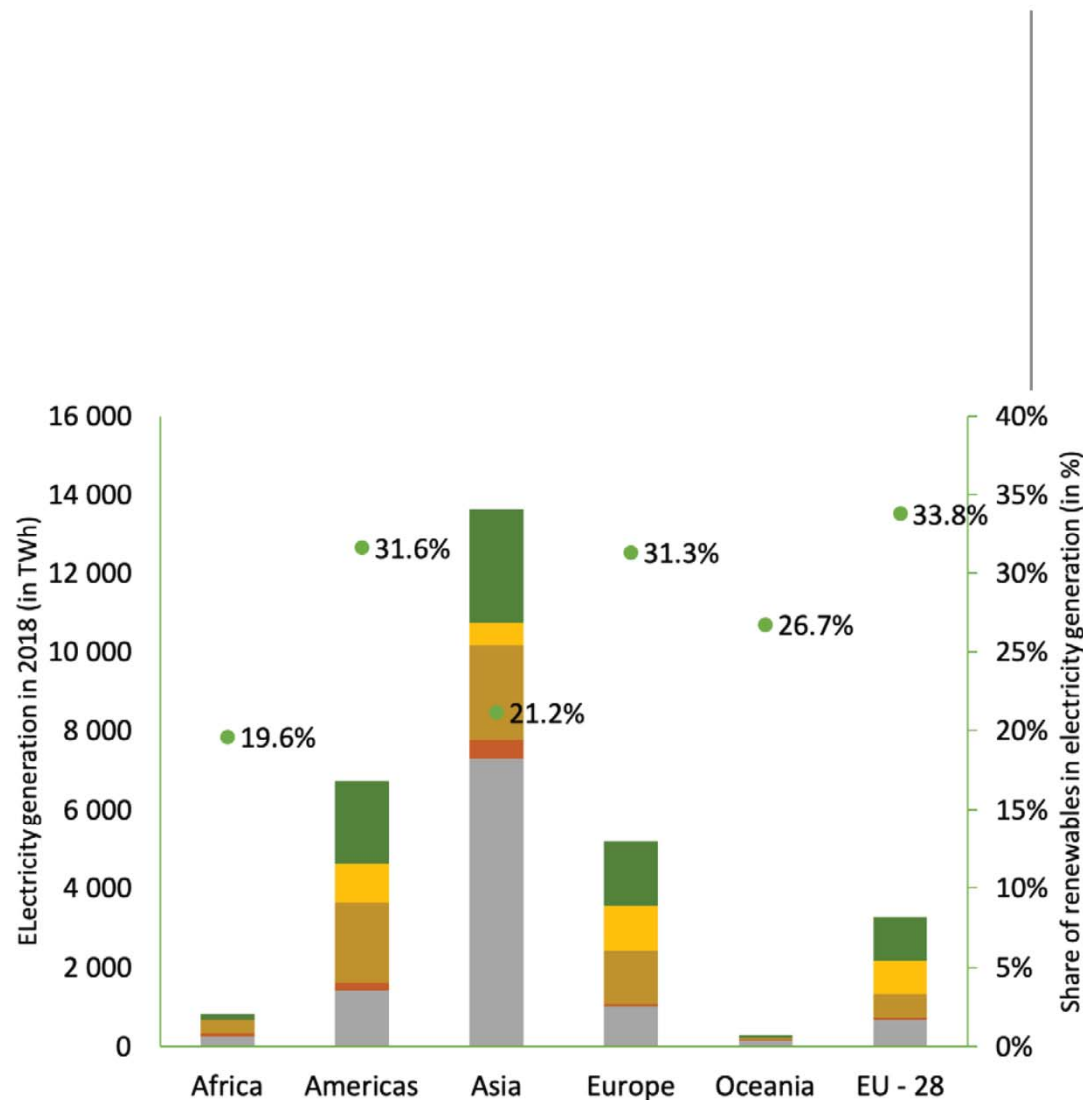
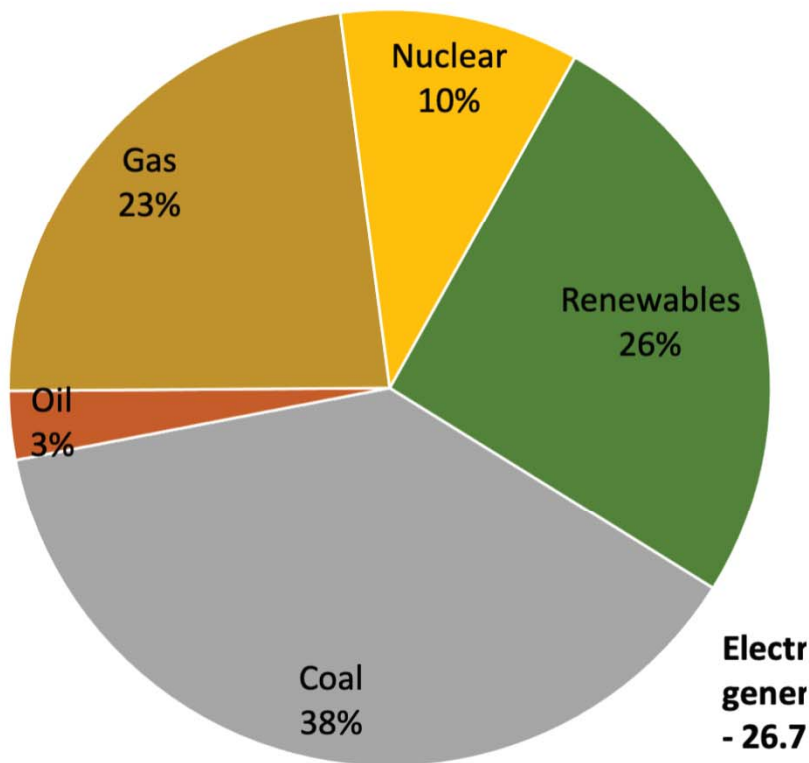
Total primary energy supply globally (in 2018)



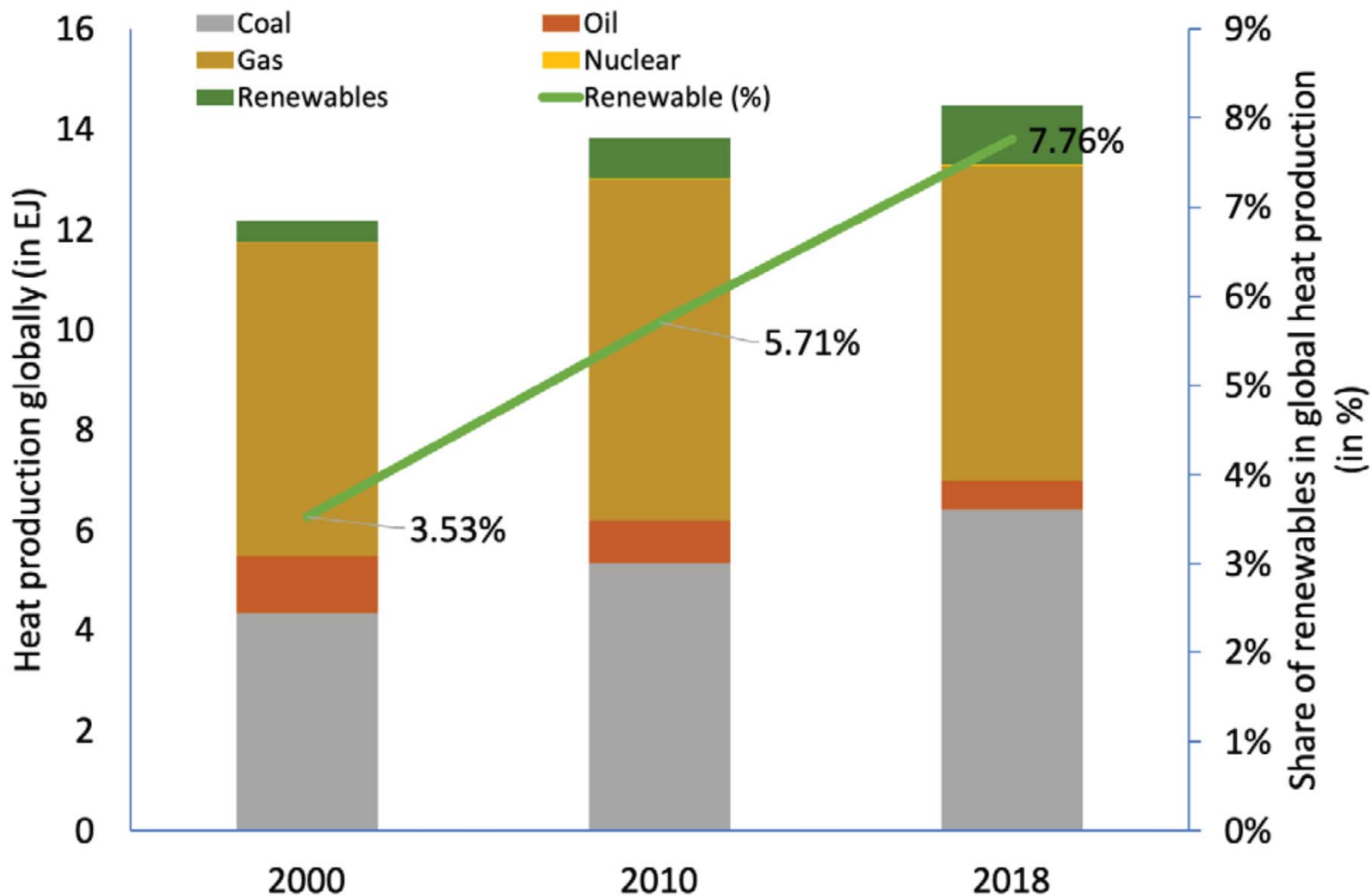
ŚWIATOWA PRODUKCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ (TWH)



Electricity generation globally in 2018

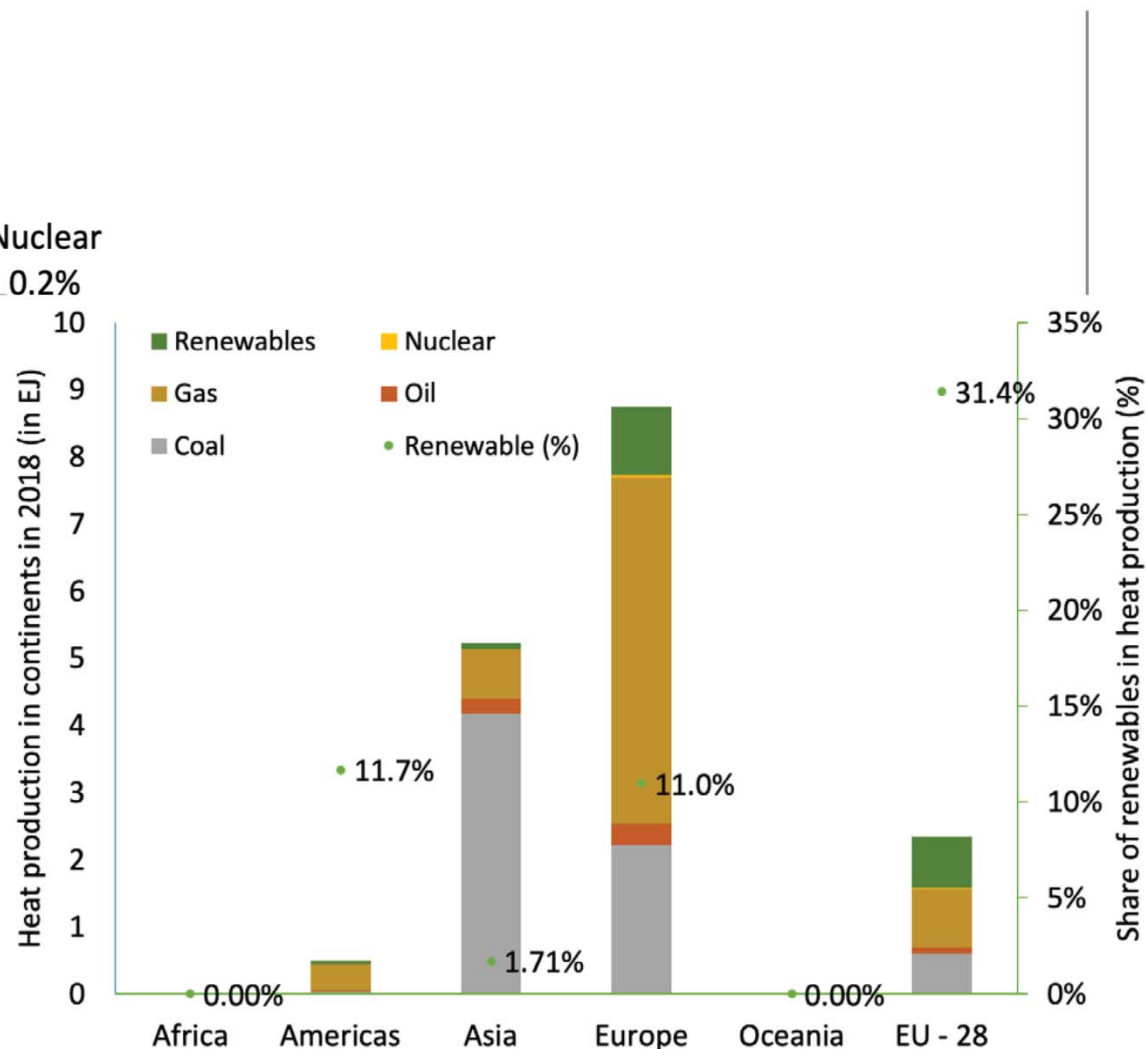
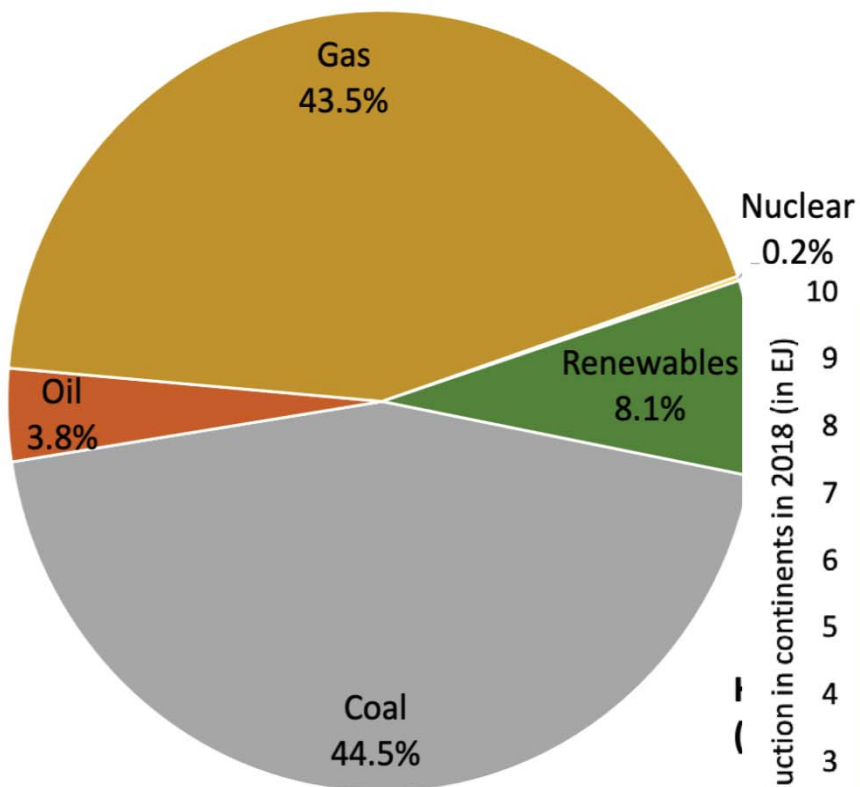


ŚWIATOWA PRODUKCJA ENERGII CIEPLNEJ (EJ)

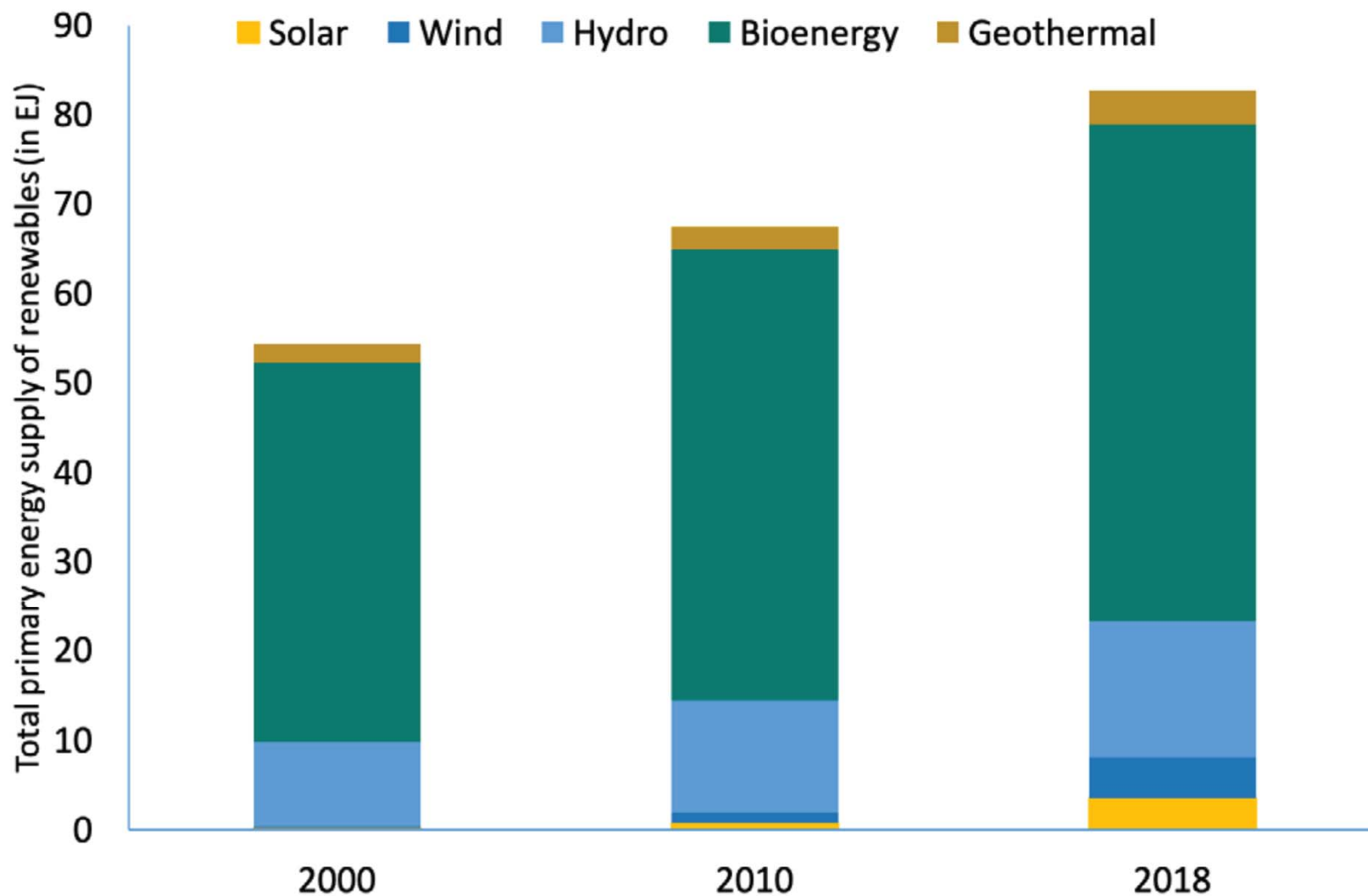


ŚWIATOWA PRODUKCJA ENERGII CIEPLNEJ (EJ)

Heat production globally in 2018

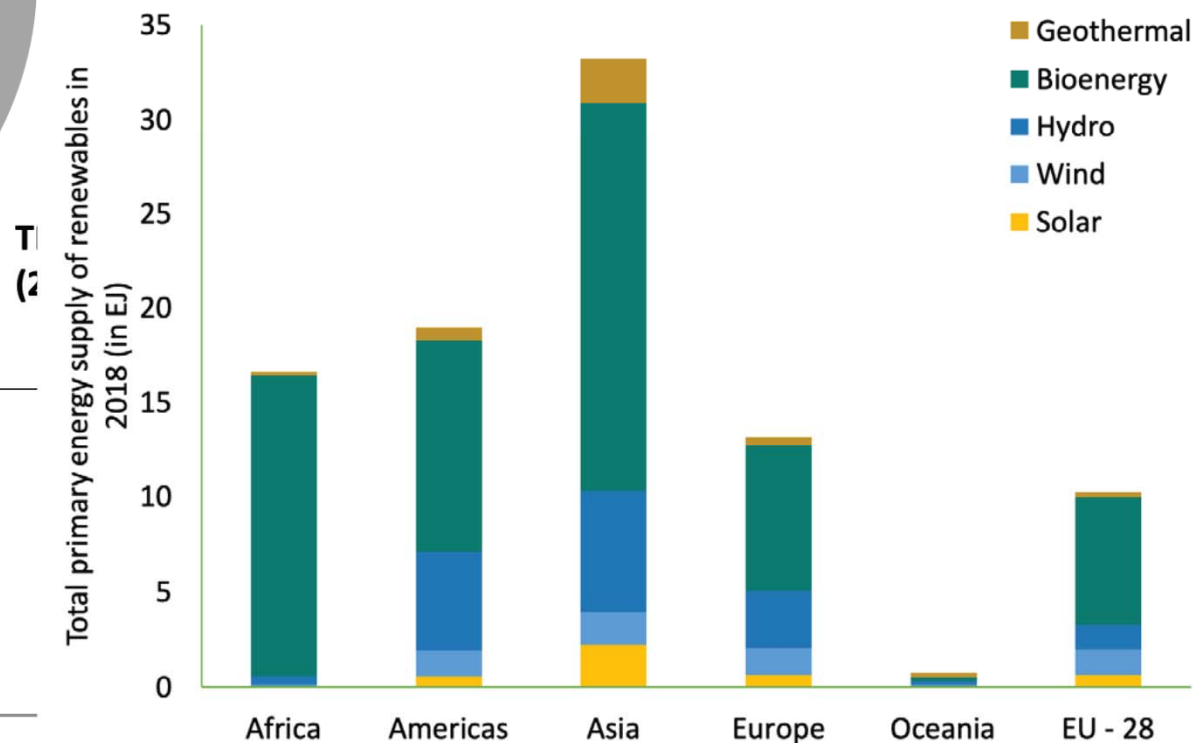
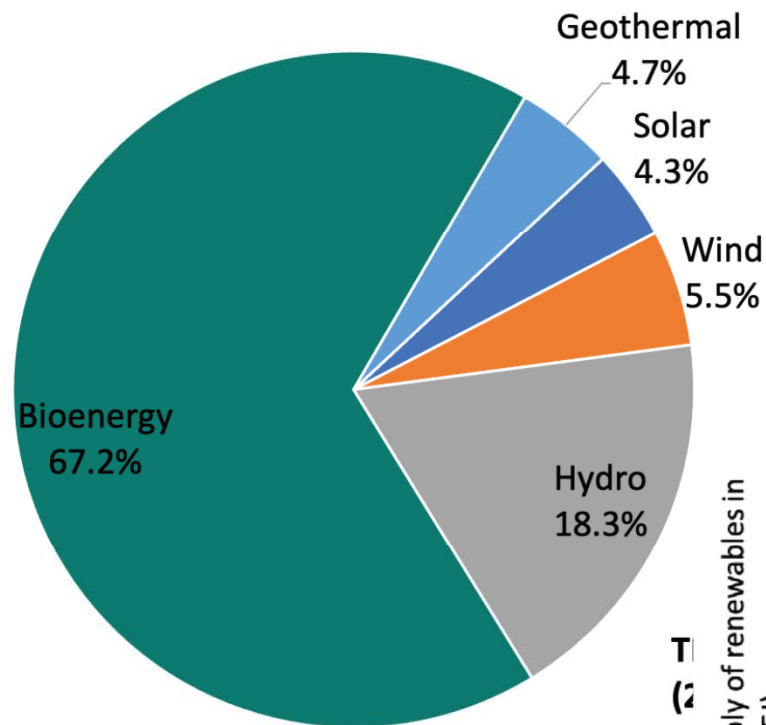


ŚWIATOWA PRODUKCJA ENERGII OZE (EJ)

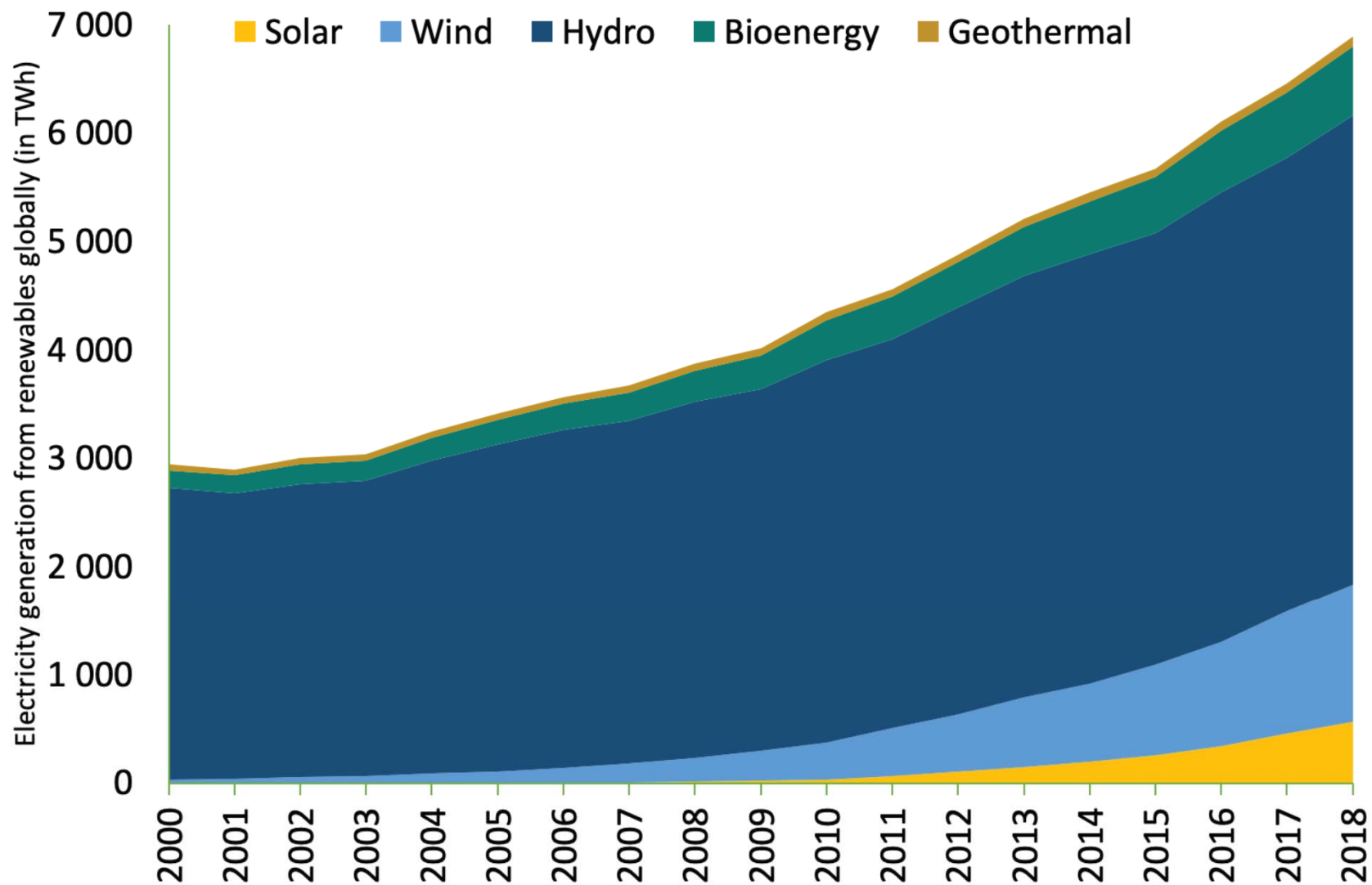


ŚWIATOWA PRODUKCJA ENERGII OZE (EJ)

Total primary energy supply of renewables globally in 2018

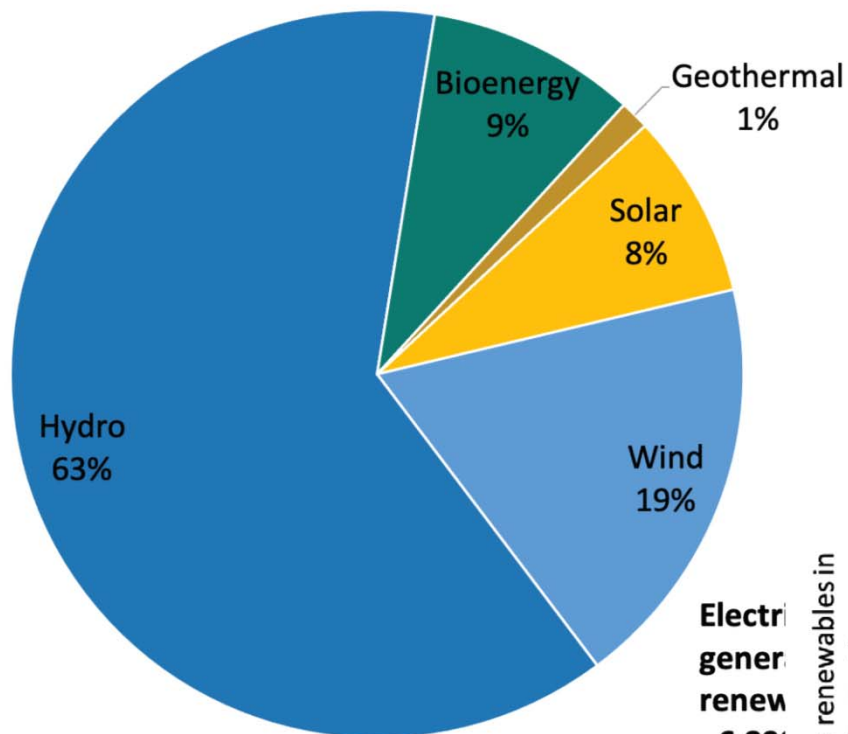


ŚWIATOWA PRODUKCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ OZE (TWh)

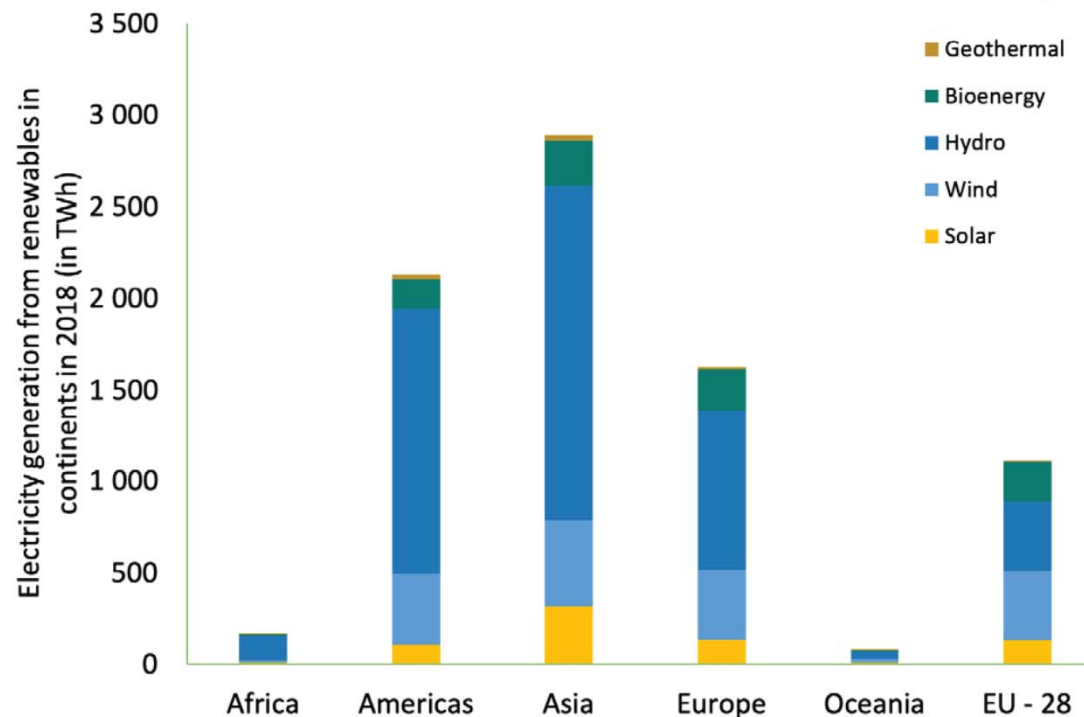


ŚWIATOWA PRODUKCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ OZE (TWH)

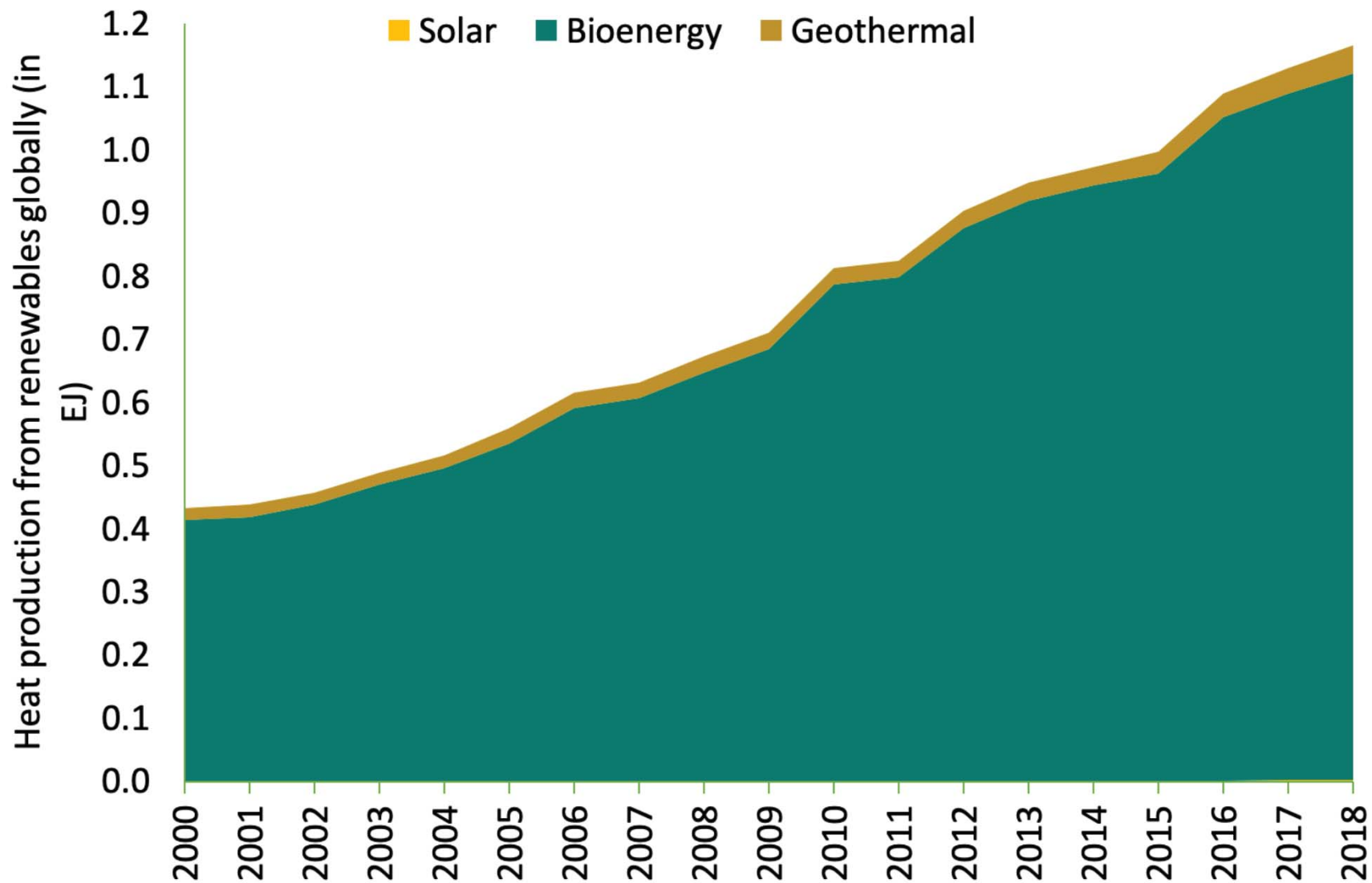
Electricity generation from renewables globally in 2018



Electricity generation from renewables in 2018 - 6 890 TWh

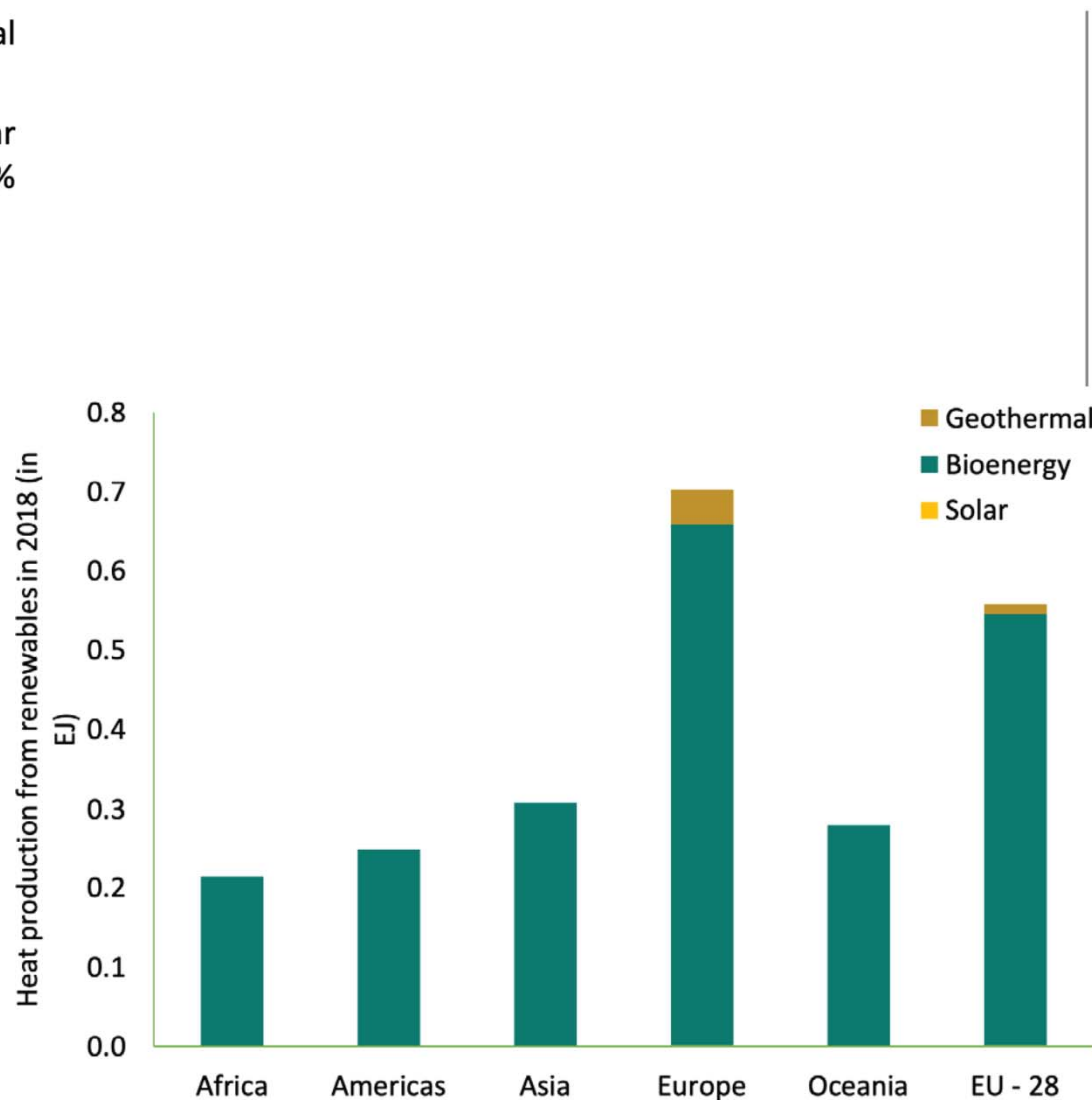
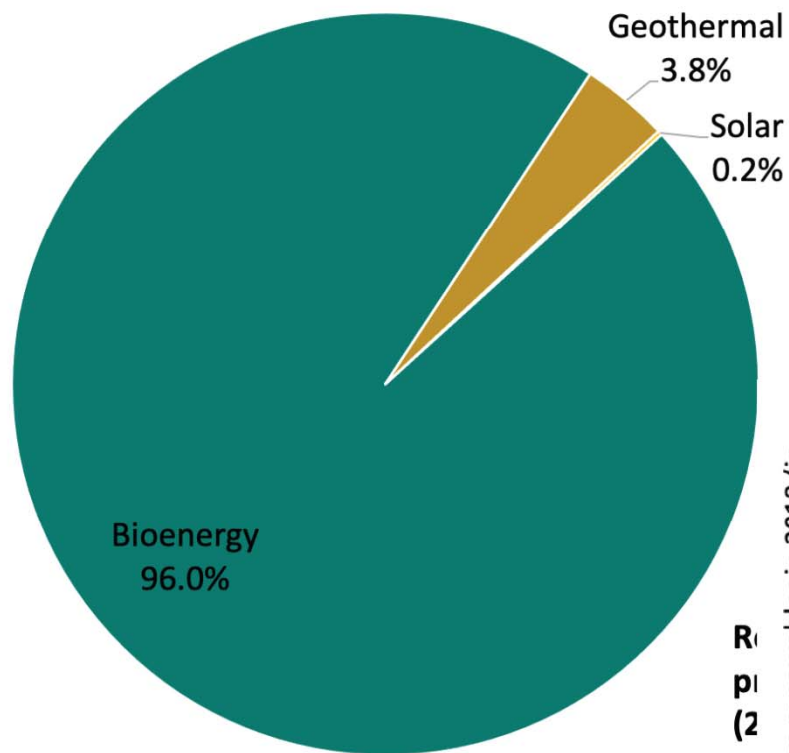


ŚWIATOWA PRODUKCJA ENERGII CIEPLNEJ OZE (EJ)



ŚWIATOWA PRODUKCJA ENERGII CIEPLNEJ OZE (EJ)

Heat production from renewables in 2018

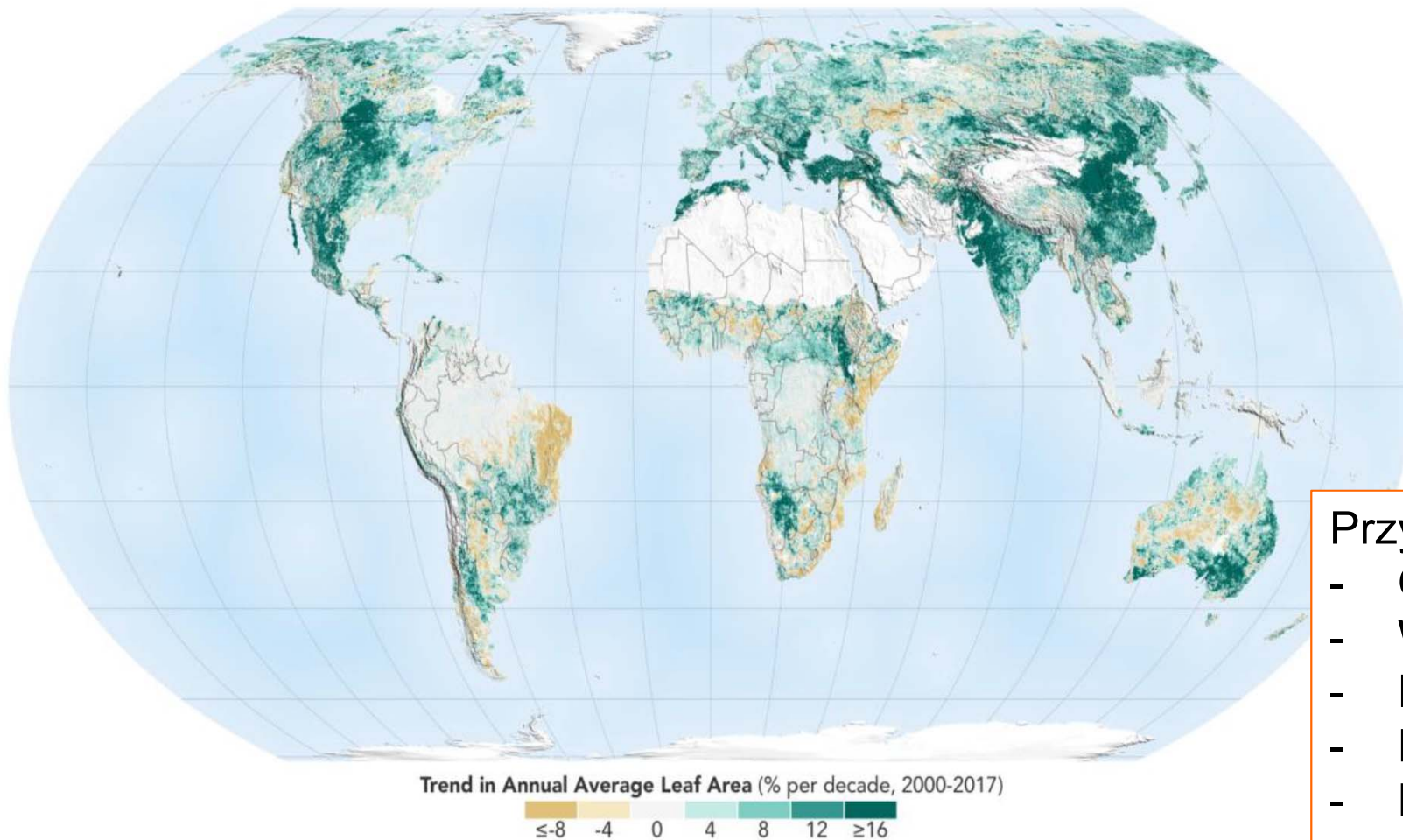




SUSTAINABLE DEVELOPMENT GOALS



Średnioroczny trend powierzchni lasów na świecie (2000-2017)



- Przyczyny deforestacji:
- Obszary rolne
 - Wypas bydła
 - Rośliny energetyczne
 - Demografia
 - Konsumpcja

Szczyt Ziemi w Rio de Janeiro (1992)
Protokół z Kioto (1997)



Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/28/WE
z dn. 23.04.2009 w sprawie promowania stosowania
energii ze źródeł odnawialnych (RED)



Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2018/2001
z dn. 11.12.2018 w sprawie promowania stosowania
energii ze źródeł odnawialnych (RED II)

Cele dla Unii Europejskiej do 2030 roku



32%

Udział energii z OZE w UE w 2030 r.



14%

Udział energii z OZE w rynku paliw UE w 2030 r.



40%

Redukcja gazów cieplarnianych w UE do 2030 r.

(`Fit for 55 package`
- 50% - do 2035 r.)



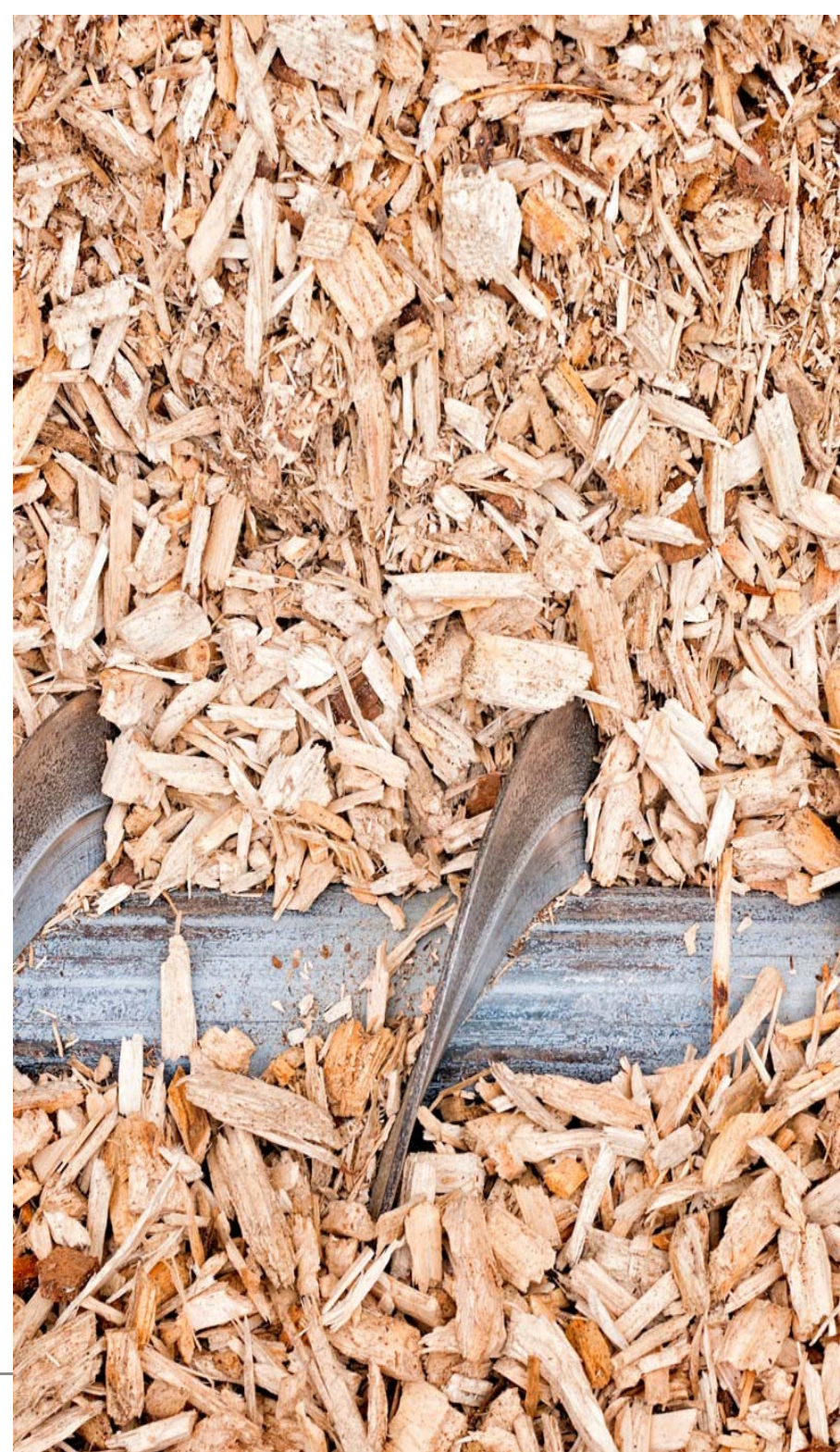
1,1% lub 1,3%

Coroczne zwiększanie udziału energii z OZE w sektorze ciepła i chłodu.

BIOMASA oznacza ulegającą biodegradacji część produktów, odpadów lub pozostałości pochodzenia biologicznego z rolnictwa (łącznie z substancjami roślinnymi i zwierzęcymi), leśnictwa i związanych z nimi działów przemysłu, w tym rybołówstwa i akwakultury, a także ulegającą biodegradacji część odpadów przemysłowych i miejskich (Art. 2)



- **Biomasa rolnicza** – biomasa pochodzącą z produkcji rolniczej;
- **Biomasa leśna** - biomasa pochodzącą z produkcji leśnej;
- **Paliwa z biomasy** - paliwa gazowe i stałe wyprodukowane z biomasy;
- **Pozostałości** - substancje niebędące produktem końcowym (produktami końcowymi), którego (których) bezpośredniej produkcji służy dany proces produkcji; nie jest ona podstawowym celem tego procesu produkcji i proces ten nie został w sposób zamierzony zmodyfikowany w celu jej wyprodukowania;
- **Pozostałości pochodzące z rolnictwa, akwakultury, rybołówstwa i leśnictwa** - pozostałości bezpośrednio wytworzone przez rolnictwo, akwakulturę, rybołówstwo i leśnictwo, i które nie obejmują one pozostałości pochodzących z powiązanych branż lub powiązanego przetwórstwa.



WYMAGANIA DLA BIOPALIW, BIOPLYNÓW I PALIW Z BIOMASY



Kryteria zrównoważonego rozwoju dla biomasy rolniczej



Kryteria zrównoważonego rozwoju dla biomasy leśnej,



Kryterium jakości gleby i wpływu na węgiel w glebie



Kryteria ograniczania emisji gazów cieplarnianych (GHG)
w odniesieniu do biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy.

KRYTERIA ZRÓWNOWAŻONEGO ROZWOJU STOSUJE SIĘ DO INSTALACJI PRODUKUJĄCYCH:

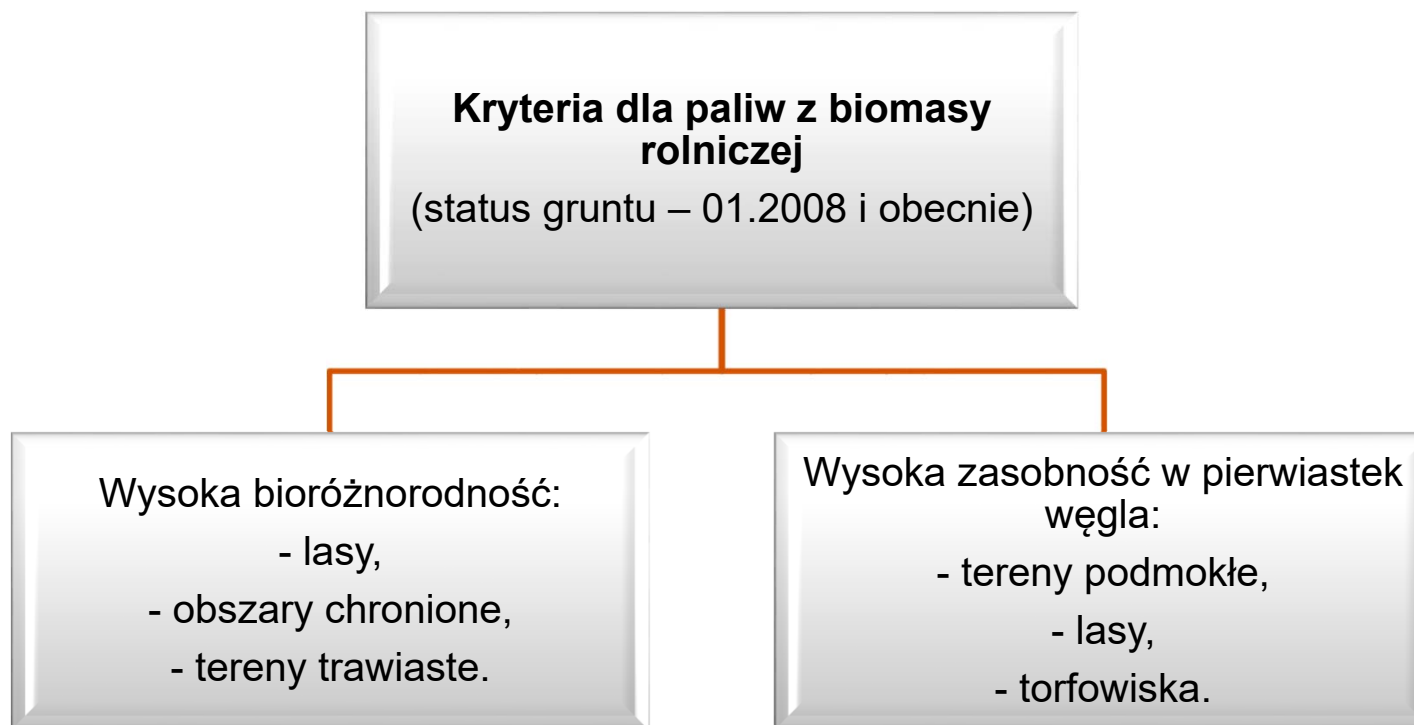
- Energię elektryczną, ciepło i chłód lub paliwa o całkowitej nominalnej mocy cieplnej wynoszącej **co najmniej 20 MW**
- stałe paliwa z biomasy;
- Energię elektryczną, ciepło i chłód lub paliwa o całkowitej nominalnej mocy cieplnej wynoszącej **co najmniej 2 MW**
- gazowe paliwa z biomasy;

Kryteria zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych określone mają zastosowanie **bez względu na geograficzne pochodzenie biomasy.**

KRYTERIA ZRÓWNOWAŻONEGO ROZWOJU W ODNIESIENIU DO BIOPALIW, BIOPŁYNÓW I PALIW Z BIOMASY (Art. 29)



KRYTERIA ZRÓWNOWAŻONEGO ROZWOJU W ODNIESIENIU DO BIOPALIW, BIOPŁYNÓW I PALIW Z BIOMASY ROLNICZEJ (Art. 29)





**KRYTERIA ZRÓWNOWAŻONEGO ROZWOJU W
ODNIESIENIU DO BIOPALIW, BIOPŁYNÓW I PALIW Z
BIOMASY ROLNICZEJ (Art. 29):**

**1. PALIWA Z BIOMASY ROLNICZEJ SPEŁNIAJĄ
KRYTERIA ZRÓWNOWAŻONEGO ROZWOJU, JEŚLI:**

- Nie pochodzą z surowców uzyskanych z terenów o wysokiej wartości bioróżnorodności, które w styczniu 2008 r. lub później posiadały status:
 - a) lasu pierwotnego (...),
 - b) lasy i inne zalesione grunty o wysokiej różnorodności biologicznej, charakteryzujące się obfitością gatunków i niezdegradowane lub takie, które zostały przez odpowiedni właściwy organ uznane za mające wysoką różnorodność biologiczną, chyba że przedstawiono dowody, że produkcja tych surowców nie narusza tych celów ochrony przyrody;
 - c) obszaru wyznaczonego: (i) do celów ochrony przyrody na mocy prawa lub przez właściwy organ; lub (ii) do ochrony rzadkich, zagrożonych lub poważnie zagrożonych ekosystemów lub gatunków (...)

- Nie pochodzą z surowców uzyskanych z terenów o wysokiej wartości bioróżnorodności, które w styczniu 2008 r. lub później posiadały status:

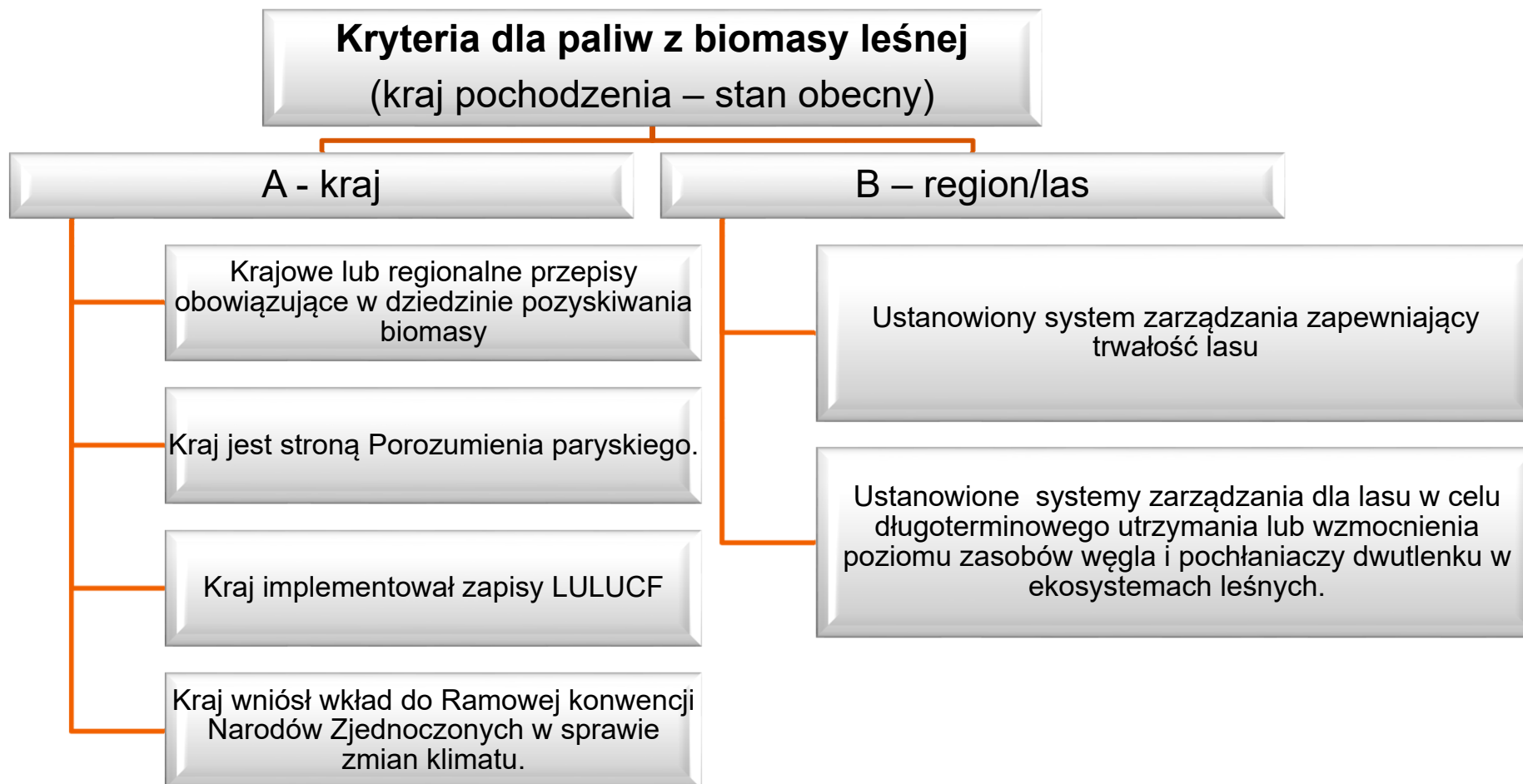
d) obszaru trawiastego o wysokiej bioróżnorodności o powierzchni powyżej jednego hektara, czyli: (i) naturalne (...), (ii) nienaturalne (...),

Komisja może przyjmować akty wykonawcze określające dalsze kryteria, według których określa się, które obszary trawiaste mają zostać objęte zakresem stosowania akapitu pierwszego lit. d)

- Nie pochodzą z surowców uzyskanych z terenów zasobnych w pierwiastek węgla, czyli terenów, które styczniu 2008 r. posiadały statusów, ale już go nie posiadają:
 - a) tereny podmokłe
 - b) obszary stale zalesione (...)
 - c) obszary obejmujące więcej niż jeden ha z drzewami o wysokości powyżej pięciu metrów i z pokryciem powierzchni przez korony drzew pomiędzy 10 % a 30 % (...)
- nie wytwarza się z surowców pozyskanych z terenów, które były torfowiskami w styczniu 2008 r.



KRYTERIA ZRÓWNOWAŻONEGO ROZWOJU W ODNIESIENIU DO BIOPALIW, BIOPŁYNÓW I PALIW Z BIOMASY LEŚNEJ (Art. 29)



KRYTERIA ZRÓWNOWAŻONEGO ROZWOJU W
ODNIESIENIU DO BIOPALIW, BIOPŁYNÓW I PALIW Z
BIOMASY LEŚNEJ (Art. 29):

2. **PALIWA Z BIOMASY LEŚNEJ** SPEŁNIAJĄ
KRYTERIA ZRÓWNOWAŻONEGO ROZWOJU:

A) państwo, w którym biomasa leśna została pozyskana, posiada krajowe lub regionalne przepisy obowiązujące w dziedzinie pozyskiwania biomasy, a także systemy monitorowania i egzekwowania przepisów, dzięki którym:

- i. pozyskiwanie odbywa się zgodnie z warunkami zezwolenia na pozyskiwanie, w prawnie wytyczonych granicach;
- ii. następuje regeneracja lasu na obszarach, z których pozyskiwano biomasę;
- iii. zapewniona jest ochrona obszarów o wysokiej wartości przyrodniczej, w tym terenów podmokłych i torfowisk;
- iv. wpływ pozyskiwania biomasy leśnej na jakość gleby i różnorodność biologiczną jest zminimalizowany;
- v. pozyskiwanie nie przekracza długoterminowej zdolności produkcyjnej lasu;

B) jeżeli dowody, o których mowa w lit. a) nie są dostępne, biopaliwa, biopłyny i paliwa z biomasy produkowane z biomasy leśnej są uwzględniane do celów o ile na poziomie leśnego obszaru pozyskiwania istnieją systemy zarządzania zapewniające:

- (i) legalność operacji pozyskiwania;
- (ii) regenerację lasu na obszarach, z których pozyskiwano biomasę;
- (iii) ochronę obszarów wyznaczonych prawem międzynarodowym lub krajowym lub przez odpowiedni właściwy organ do celów ochrony przyrody, w tym terenów podmokłych i torfowisk, chyba że zostaną przedstawione dowody, że pozyskiwanie danego surowca nie kłóci się z tymi celami ochrony przyrody;
- (iv) że pozyskiwanie odbywa się z uwzględnieniem zachowania jakości gleby i różnorodności biologicznej w celu zminimalizowania negatywnych skutków;
- (v) pozyskiwanie utrzymuje lub poprawia długoterminową zdolność produkcyjną lasu.

- Biopaliwa, biopłyny i paliwa z biomasy produkowane z biomasy leśnej uwzględniane do celów **spełniają następujące kryteria dotyczące użytkowania gruntów, zmiany użytkowania gruntów i leśnictwa (LULUCF):**

A) państwo lub regionalna organizacja integracji gospodarczej pochodzenia biomasy leśnej:

(i) są stronami Porozumienia paryskiego;

(ii) wniosły ustalony na szczeblu krajowym wkład (zwany dalej NDC) do Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu (UNFCCC), obejmujący emisje i pochłanianie z rolnictwa, leśnictwa i użytkowania gruntów, dzięki czemu zmiany w zasobach węgla powiązane z pozyskiwaniem biomasy są zaliczane na poczet zobowiązania danego państwa do redukcji lub ograniczenia emisji gazów cieplarnianych zgodnego z NDC; albo;

(iii) posiada 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 zapewniające dowody, że zgłoszone emisje w sektorze LULUCF nie przewyższają pochłaniania;

B) jeżeli dowody, o których mowa w lit. a) nie są dostępne, biopaliwa, biopłyny i paliwa z biomasy produkowane z biomasy leśnej są uwzględniane do celów, o ile na poziomie leśnego obszaru pozyskiwania **istnieją systemy zarządzania**, dzięki którym długoterminowo utrzymany lub wzmocniony jest poziom zasobów węgla i pochłaniaczy dwutlenku w ekosystemach leśnych.

KRYTERIA JAKOŚCI GLEBY I WPŁYWU NA WĘGIEL W GLEBIE - KRAJOWE PLANY MONITOROWANIA LUB ZARZĄDZANIA JAKOŚCIĄ GLEBY I ZASOBAMI PIERWIASTKA WĘGLA W GLEBIE (Art. 29 ust. 2)

Odpady i pozostałości z rolnictwa

sady, słoma, inne

■ Art. 29 ust. 2

(...) biopaliwa, biopłyny i paliwa z biomasy wyprodukowane z odpadów i pozostałości pochodzących nie z leśnictwa, ale z gruntów rolnych są uwzględniane w krajowych celach dotyczących odnawialnych źródeł energii tylko wtedy, gdy operatorzy lub organy krajowe mają wdrożone plany monitorowania lub zarządzania w celu zajęcia się wpływem na jakość gleby i poziom węgla w glebie.

KRYTERIA OGRANICZANIA EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH DZIĘKI WYKORZYSTANIU PALIW Z BIOMASY

- Kryteria ograniczania emisji gazów cieplarnianych w odniesieniu do paliw z biomasy (Art. 29 RED II),
- Obliczanie wpływu biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy na emisję gazów cieplarnianych (Art. 31 RED II)



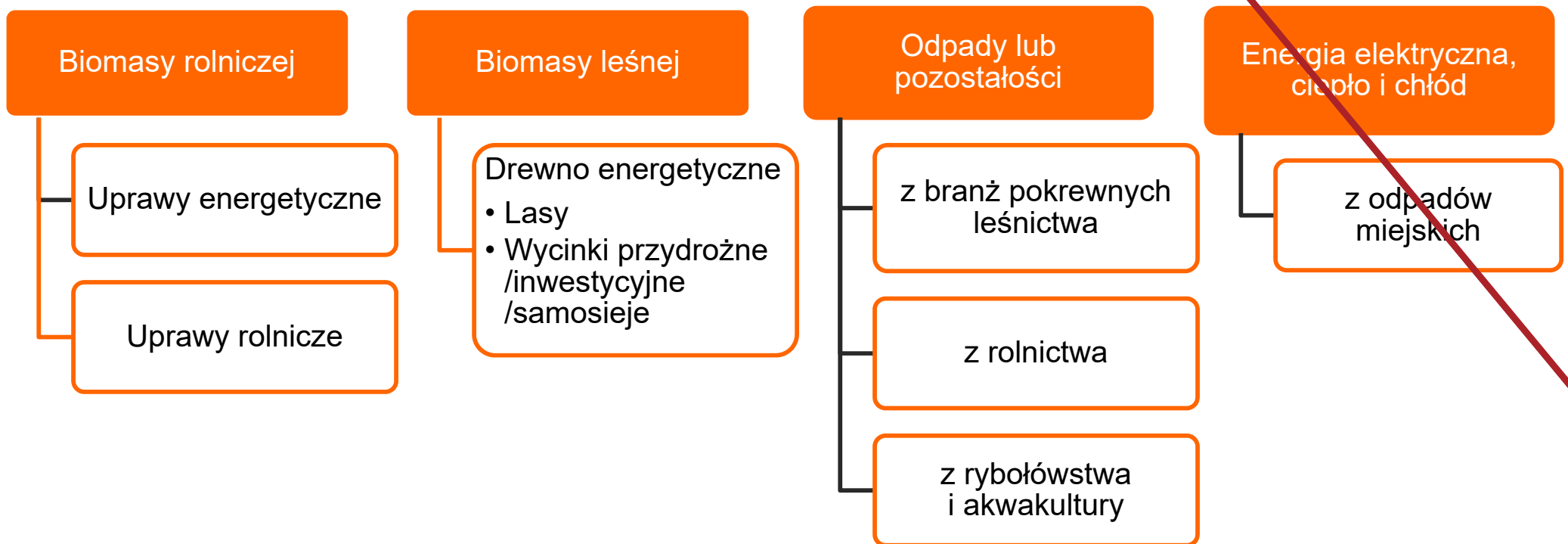
KRYTERIA OGRANICZANIA EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH W ODNIESIENIU DO BIOPALIW, BIOPŁYNÓW I PALIW Z BIOMASY (Art. 29, ust. 10)

- Ograniczenie emisji gazów cieplarnianych dzięki wykorzystaniu biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy uwzględnionych dla celów powinno wynieść **co najmniej 70 % w przypadku energii elektrycznej, ciepła i chłodu** produkowanych z paliw z biomasy, wykorzystywanych w instalacjach oddanych do eksploatacji w okresie **od dnia 1 stycznia 2021 r. do dnia 31 grudnia 2025 r.** oraz **80%** w przypadku instalacji oddanych do eksploatacji **od dnia 1 stycznia 2026 r.**

Instalację uznaje się za będącą w eksploatacji od momentu rozpoczęcia fizycznej produkcji biopaliw, biogazu zużywanego w sektorze transportu i biopłynów oraz **od momentu rozpoczęcia fizycznej produkcji ciepła i chłodu oraz energii elektrycznej z paliw z biomasy.**

KRYTERIA OGRANICZANIA EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH W ODNIESIENIU DO BIOPALIW, BIOPŁYNÓW I PALIW Z BIOMASY (Art. 29)

– dotyczą wytwarzania energii elektrycznej, ciepła i chłodu z:



WERYFIKACJA ZGODNOŚCI BIOPALIW, BIOPŁYNÓW I PALIW Z BIOMASY Z KRYTERIAMI ZRÓWNOWAŻONEGO ROZWOJU I OGRANICZANIA EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH (Art. 30)

- **Uznane systemy certyfikacji przez komisję europejską**
 - Właściwe organy państw członkowskich nadzorują działania jednostek certyfikujących, które prowadzą niezależny audyt w ramach dobrowolnego systemu.
 - Jednostki certyfikujące przedkładają na żądanie właściwych organów wszystkie istotne informacje niezbędne do nadzorowania działania, w tym dokładną datę, czas i miejsce audytów.
 - W przypadku gdy państwa członkowskie stwierdzą przypadki braku zgodności, informują niezwłocznie dany dobrowolny system.
 - Art. 30, ust. 4 – Komisja może zdecydować, że **dobrowolne systemy krajowe lub międzynarodowe** ustanawiające normy dla produkcji biopaliw, biopłynów lub paliw z biomasy, mają **podawać dokładne dane dotyczące ograniczania emisji gazów cieplarnianych**, oraz wykazywać, że **partie biopaliw, biopłynów lub paliw z biomasy spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju**.

3rd August 2021

TO WHOM IT MAY CONCERN

We, the undersigned Voluntary Schemes would like to clarify the following:

Recognition under RED II:

- In a letter dated 10th July 2021, the European Commission has informed Member States that some voluntary schemes have successfully passed the preliminary assessment for the formal recognition under RED II (i.e. are technically compliant with RED II). The following schemes are considered at this stage as having closed the outstanding issues in their preliminary assessment reports: 2BSvs, Better Biomass, Bonsucro EU, ISCC EU, KZR INiG, REDcert, Red Tractor, RSB EU RED, RTRS EU RED, SQC, TASCC, UFAS, SURE.

Application of RED II:

- The European Commission has requested the Voluntary Schemes to apply the RED II rules as of 1st July 2021 (the transposition date of RED II) even if they are not officially recognised at that date. These technically compliant schemes ensure continuity of activities between RED I and RED II; this continuity applies to all certified material transactions demonstrating compliance with the sustainability and GHG emissions savings criteria of the RED II.

Mutual recognition between Voluntary Schemes

- The undersigned Voluntary Schemes confirm mutual recognition of Certificates and Sustainability Declarations or Proofs of Sustainability issued by the above mentioned Voluntary schemes which are technically compliant with the RED II.

Expected time frame:

- The undersigned Voluntary Schemes have urged the European Commission to officially recognise the Voluntary Schemes without any further delay. The European Commission confirmed that that the recognition of voluntary schemes under the RED II is expected to happen in short term.

We hope that this statement may answer some of the questions raised on the market.

Delfina Rogowska
Office Manager
KZR INiG

Andreas Feige
Managing Director
ISCC System GmbH

Peter Jürgens
Managing Director
REDcert GmbH and
SUSTAINABLE

Elena Schmidt
Executive Director
RSB

Bruno Berken
General Director
2BSvs

RESOURCES Verification
Scheme (SURE) GmbH

- Na zgodność z RED - BIOPALIWA – 14 uznanych systemów certyfikacji przez KE:
 - KZR INiG, Red Cert, ISCC, Bonsucro, RTRS EU RED, RSB EU RED, 2BSvs, Red Tractor, SQC, Better Biomass, RSPO RED, Trade Assurance Scheme for Combinable Crops, Universal Feed Assurance Scheme, SSAP EU.

- Na zgodność z RED II - BIOPALIW, BIOPŁYNÓW I PALIW Z BIOMASY – „0” uznanych, ale 13 systemów dopuszczonych do certyfikacji przez KE:
 - 2BSvs, Better Biomass, Bonsucro EU, ISCC EU, KZR INiG, REDcert, Red Tractor, RSB EU RED, RTRS EU RED, SQC, TASCC, UFAS, SURE.

SYSTEM KZR INiG



INSTYTUT NAFTY I GAZU PAŃSTWOWY INSTYTUT BADAWCZY

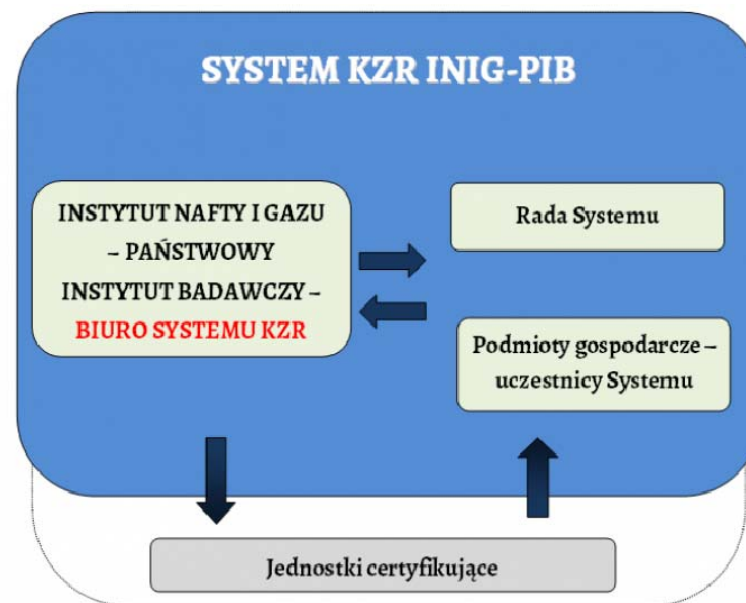
Biuro Systemów Certyfikacji Biomasy

ul. Łukasiewicza 1

31-429 Kraków

tel.: +48 12 61 77 558

e-mail: system.kzr@inig.pl



SGS

SYSTEM SURE



Governance ▾

Scope ▾

Scheme Users

Scheme documentation

Certification ▾

News and Events ▾

Contact ▾



REGISTRATION / LOG-IN



SUSTAINABLE RESOURCES

Verification Scheme GmbH
Schwertberger Str. 16
53177 Bonn

Phone.: +49 228 3506-150



REJESTRACJA W SYSTEMIE

ZAKRESY CERTYFIKACJI

CERTYFIKACJA

DOKUMENTY SYTEMOWE

DEKLARACJA ROLNIKA

PRZEKAZYWANIE EMISJI GHG

Aktualne dokumenty systemowe

Cennik dla Uczestników (od 1 lipca 2019)

1. Opis Systemu Kryteriów Zrównowzonego Rozwoju INiG - zasady ogólne

1.1. Opis Systemu Kryteriów Zrównowzonego Rozwoju INiG - Aneks 1 - Deklaracja własna producenta rolnego - wersja pdf

1.1. Opis Systemu Kryteriów Zrównowzonego Rozwoju INiG - Aneks 1 - Deklaracja własna producenta rolnego - wersja doc

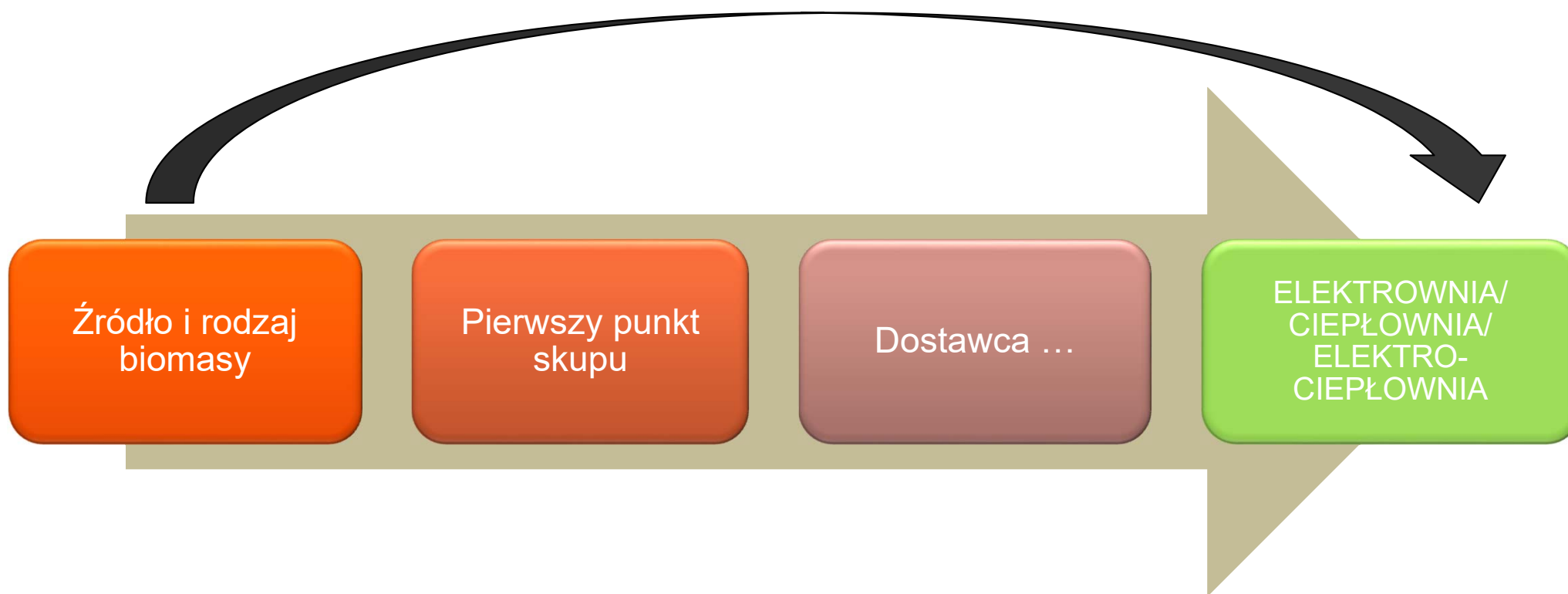


Biopaliwa

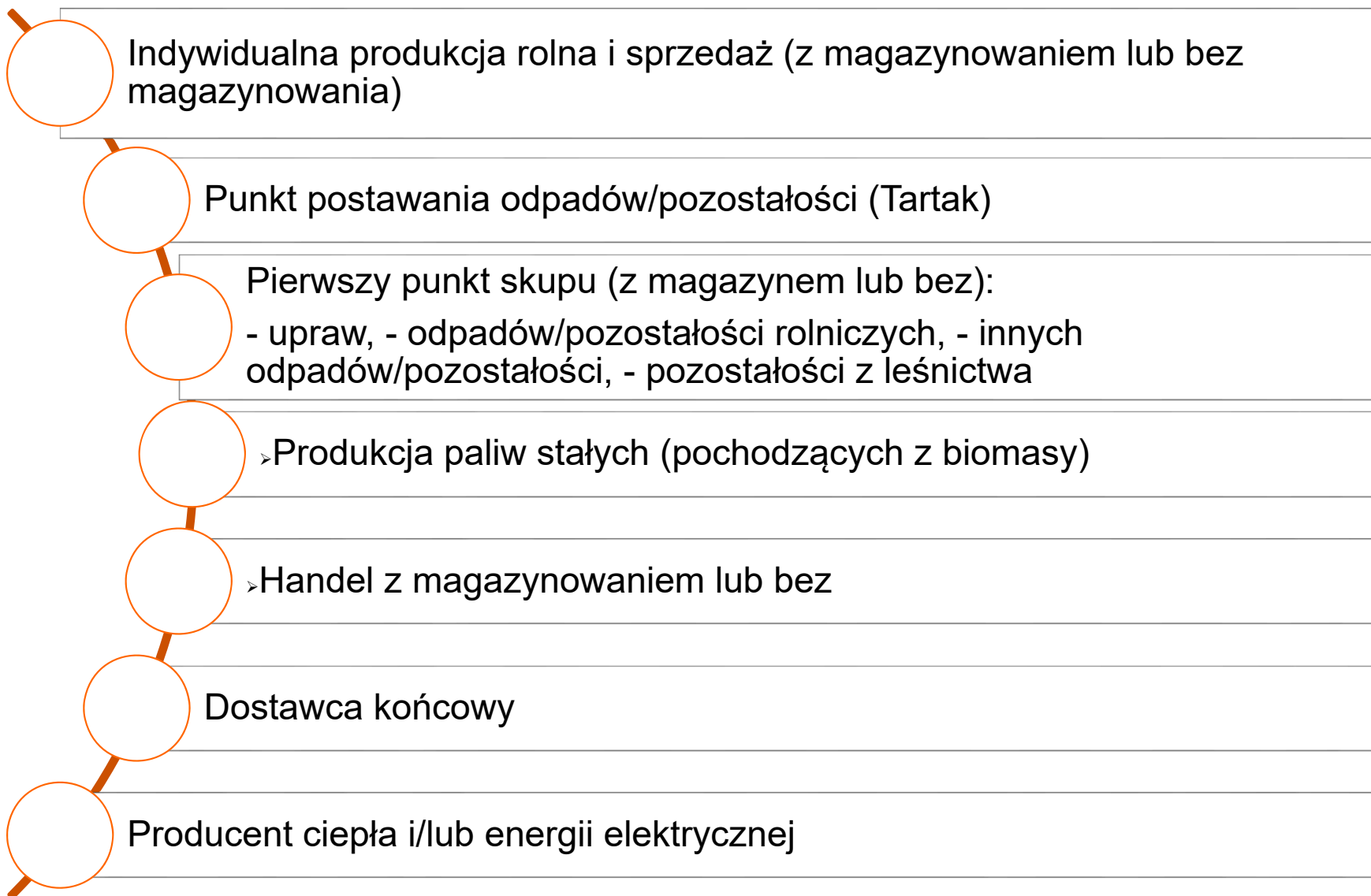
Paliwa z biomasy

Paliwa węglowe z
recyklingu

Odnawialne ciekłe i
gazowe paliwa
transportowe
pochodzenia
niebiologicznego



ZAKRESY MOGĄ BYĆ ŁĄCZONE



Biomasa	Zakresy krajowe	Rodzaje biomasy / źródła pozyskania (przykłady)	Zakresy wg KZR INiG			
			Pozostałości z leśnictwa	Inne pozostałości	Pozostałości z rolnictwa	Uprawy
Drewno energetyczne	Biomasa leśna gr. I	pozostałości wycinek leśnych (gospodarka leśna)	X			
		samosiejki, tereny inwestycyjne, pasy drogowe (nie gospodarka leśna)		X		
	Biomasa leśna gr. II	pozostałości tartaczne		X		
Pochodzenia rolniczego	Biomasa rolna z upraw energetycznych	uprawy roślin energetycznych, inne uprawy celowe				X
	Biomasa rolna z odpadów i pozostałości z produkcji rolnej	sady, słoma			X	
	Biomasa rolna z odpadów i pozostałości przemysłu przetwarzającego produkty rolne	pozostałości przemysłu rolno-spożywczego (pelet z łuski słonecznika, łuski zbożowej)		X		

15.12.2020

PL

Dziennik Urzędowy Unii Europejskiej

L 423/37

ROZPORZĄDZENIE WYKONAWCZE KOMISJI (UE) 2020/2085**z dnia 14 grudnia 2020 r.****w sprawie zmiany i sprostowania rozporządzenia wykonawczego (UE) 2018/2066 w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady****(Tekst mający znaczenie dla EOG)**

KOMISJA EUROPEJSKA,

uwzględniając Traktat o funkcjonowaniu Unii Europejskiej,

uwzględniając dyrektywę 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 2003 r. ustanawiającą system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych w Unii oraz zmieniającą dyrektywę Rady 96/61/WE ⁽¹⁾, w szczególności jej art. 14 ust. 1,

a także mając na uwadze, co następuje:

...

Art. 38 ust. 5.

(...) biopaliwa, biopłyny i paliwa z biomasy wykorzystywane do spalania spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych określone w art. 29 ust. 2–7 i ust. 10 dyrektywy (UE) 2018/2001. (...)

Zgodność z kryteriami określonymi w art. 29 ust. 2–7 i ust. 10 dyrektywy (UE) 2018/2001 ocenia się zgodnie z art. 30 i art. 31 ust. 1 tej dyrektywy. (...)

W przypadku gdy biomasa wykorzystywana do spalania nie spełnia wymogów niniejszego ustępu, jej zawartość węgla pierwiastkowego uznaje się za węgiel kopalny.

Przepisy stosuje się od 1.01.2022 r.



SYSTEM KZR INIG
System certyfikacji zrównoważonej
produkcji biopaliw i biopłynów



Kraków, dnia 27 sierpnia 2019 r.

**DECYZJA O NADANIU UPRAWNIENIA
JEDNOSTCE CERTYFIKUJĄCEJ**
NR DD-710-2/19

Działając w oparciu o DECYZJĘ WYKONAWCZĄ KOMISJI EUROPEJSKIEJ z dnia 13 grudnia 2018 r. w sprawie zatwierdzenia systemu „KZR INIG” w odniesieniu do wykazania zgodności z kryteriami zrównoważonego rozwoju zgodnie z dyrektywami Parlamentu Europejskiego i Rady 98/70/WE oraz 2009/28/WE (2018/1984/UE),

Instytut Nafty i Gazu – Państwowy Instytut Badawczy, Administrator Systemu certyfikacji zrównoważonej produkcji biopaliw i biopłynów (Systemu KZR INIG) nadaje jednostce certyfikującej

SGS Polska Sp. z o.o

z siedzibą w Warszawie, przy ul. Jana Kazimierza 3, 01-248 Warszawa,
nr KRS 0000027334,

uprawnienie do wydawania certyfikatów, zgodnie z wymaganiami
Systemu KZR INIG.

Uprawnienie jest ważne od dnia 28 sierpnia 2019 r. i obowiązuje bezterminowo.



WYKŁADNIK
Instytut Nafty i Gazu
Marek Cichożewski
Marek Cichożewski



INSTYTUT NAFTY I GAZU – Państwowy Instytut Badawczy
ul. Łódzka 25 A, 31-503 Kraków
tel. +48 12 421 60 22, fax +48 12 430 31 85
www.inig.pl, info@inig.pl

SGS 000005478, REGON 00007196, NIP 676-006-13-77

**2. SGS Polska Sp. z o. o., ul. Jana Kazimierza 3,
01-248 Warszawa**

www.sgs.pl

Kontakt:

Ilona Olsztyńska

Kierownik ds. Rozwoju produktów

tel. +48 607 571 646

e-mail: ilona.olsztynska@sgs.com



Walentyna Kolesnik Specjalista ds. Certyfikacji

tel. +48 691 767 065

e-mail: walentyna.kolesnik@sgs.com

Jolanta Kiersnowska Specjalista ds. Obsługi

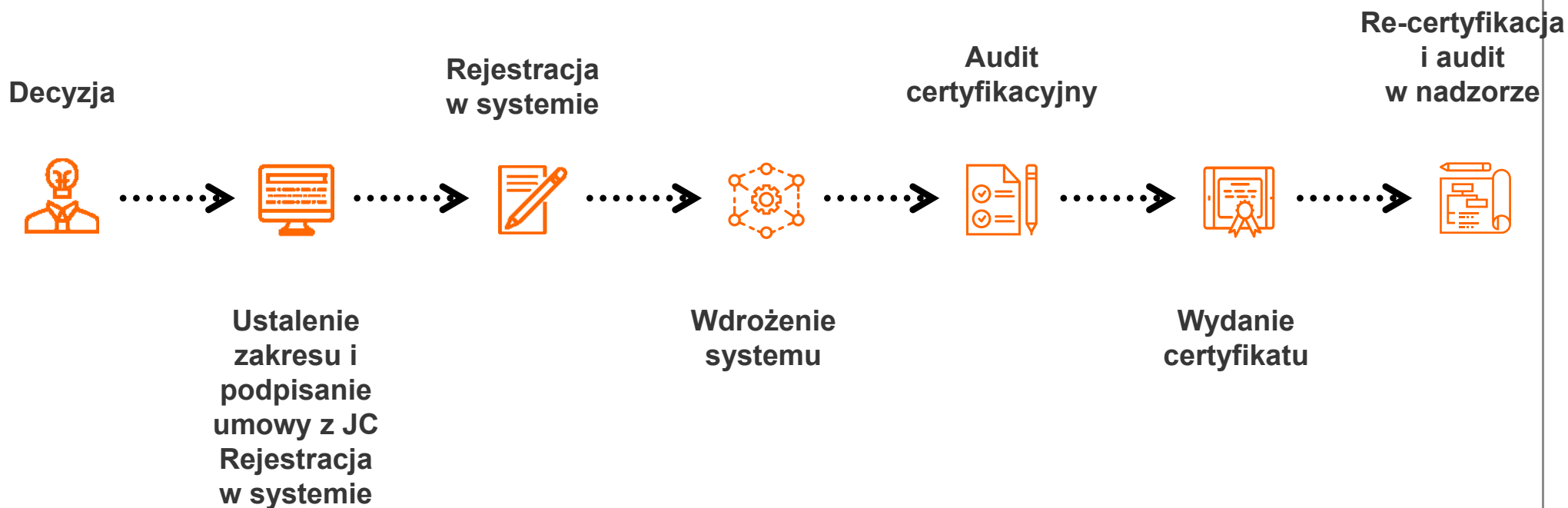
Klienta

tel. +48 691 766 420,

e-mail: jolanta.kiersnowska@sgs.com

Ścieżki certyfikacji:

- biopaliwa i biopłyny
- paliwa z biomasy



1. Zużycie biomasy na cele energetyczne wzrasta na całym świecie.
2. Rosnące zużycie biomasy to efekt m.in. polityki w zakresie rozwijania odnawialnych źródeł energii.
3. Biomasa pochodzi z różnych źródeł i sektorów – rolnictwo, leśnictwo, przemysł.
4. Postęp cywilizacyjny odciska piętno na gospodarkach i zasobach naturalnych poszczególnych regionów świata (w tym na lasach).
5. Postępująca deforestacja w niektórych regionach świata to efekt wzrostu zapotrzebowania na obszary rolne, pastwiska oraz osiedla ludzkie.
6. Kryteria zrównoważonego rozwoju dla paliw z biomasy zostały wpisane do unijnych regulacji prawnych. Celem tego jest ograniczanie rozwoju branży paliwowej i energetycznej kosztem zasobów naturalnych (w tym lasów).
7. Potwierdzeniem spełnienia kryteriów zrównoważonego rozwoju dla paliw z biomasy jest certyfikat wydany w ramach uznanego systemu certyfikacyjnego.



DZIĘKUJEMY ZA UWAGĘ

Ilona Olsztyńska

T: +48 607 571 646

E: Ilona.Olsztynska@sgs.com

SGS Polska Sp. z o.o.

Derdowskiego 7

81-350 Gdynia

Tel. 58 661 07 00

www.sgs.pl

