

Perspektywa ciepłownictwa systemowego na wykorzystanie gazu ziemnego, a może **bardziej paliw gazowych!**

Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu

Warszawa, 16 czerwca 2021

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

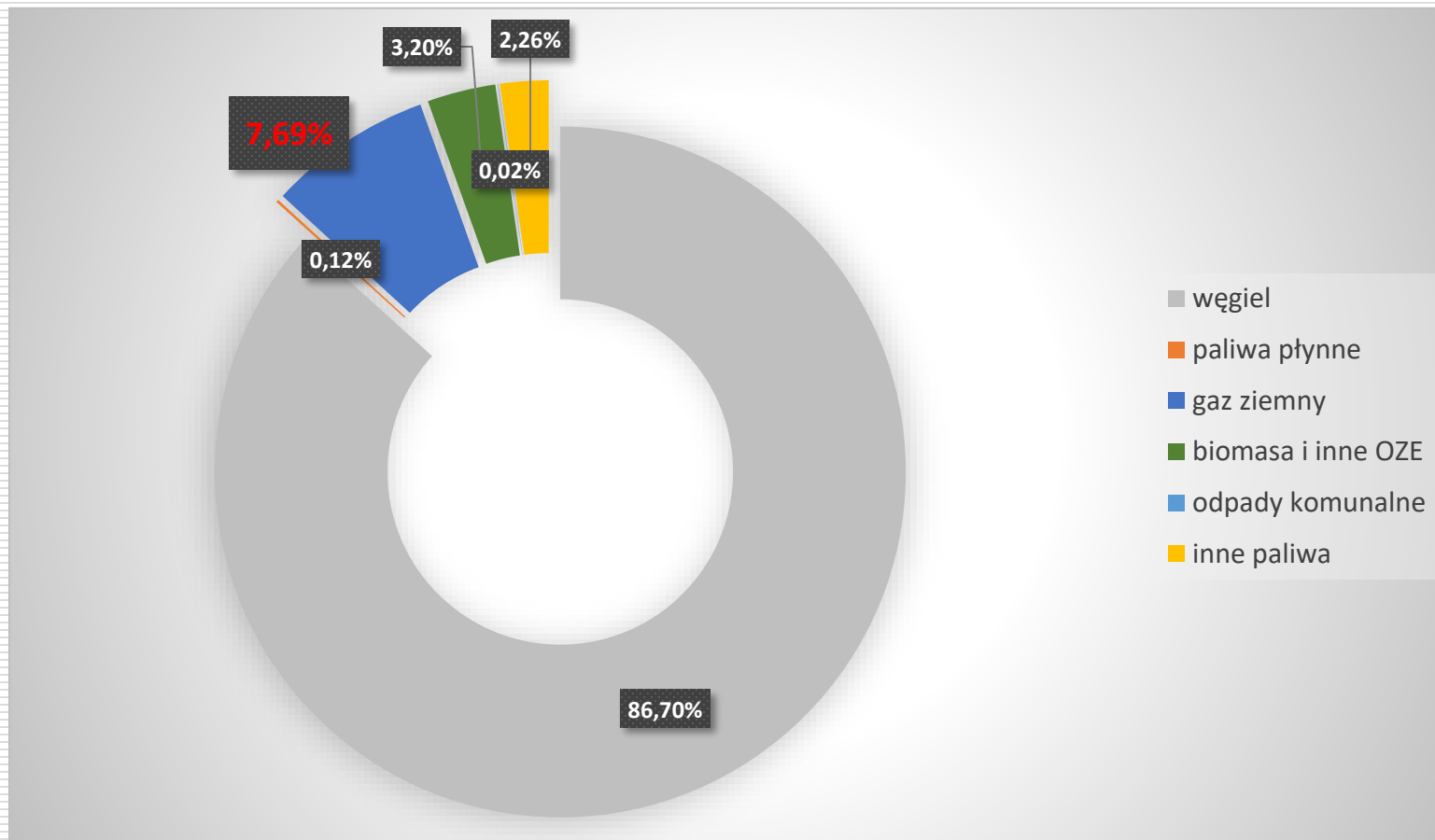
PEP 2040 nakreśla ścieżkę transformacji w ciepłownictwie systemowym, w którym jest paliwo gazowe..

Zmiany na rynku gazu –

- „...zwiększenie wykorzystania gazu ziemnego w ... systemach i jednostkach ciepłowniczych”
- „...zwiększanie wykorzystania w sieciach gazowych gazów syntetycznych, **biogazu, biometanu i wodoru** .. do 10% w 2030
- synergia sektorów energetycznych (*sector coupling*)

Jednocześnie celem jest, aby w 2030 r. co najmniej 85% spośród systemów ciepłowniczych lub chłodniczych, w których moc zamówiona przekracza 5 MW spełniało kryteria efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego. **Przyczyni się do tego rozwój wysokosprawnej kogeneracji** opartej na paliwach niskoemisyjnych ...

Mamy co zwiększać !- struktura paliw w źródłach ciepła ciepłownictwa systemowego*

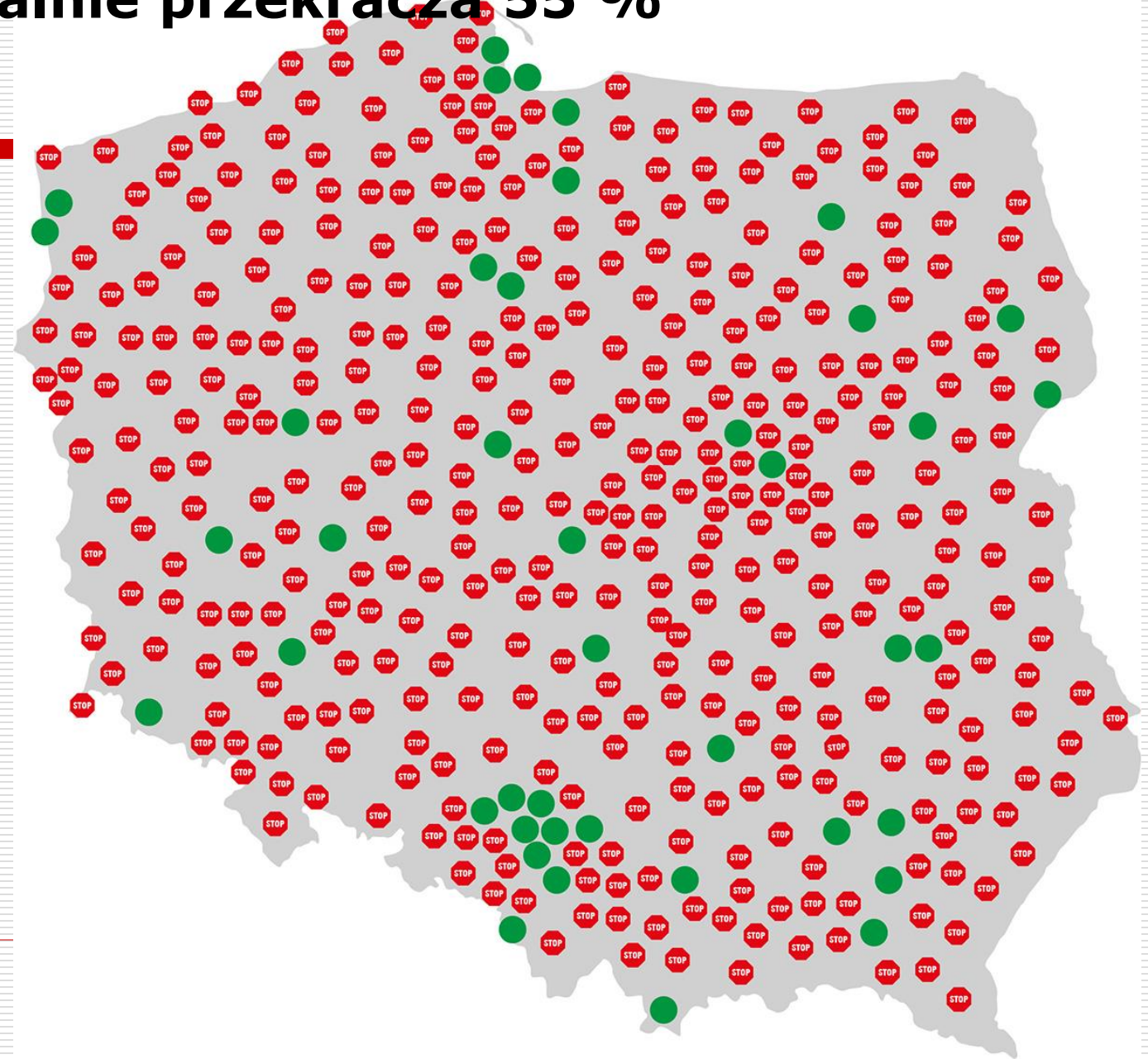


* Dotyczy działów PKD 35.1 i 35.3, które składają się generalnie na ciepłownictwo systemowe wg URE - *Energetyka ciepła w liczbach 2019*

Udział ciepła w systemach ciepłowniczych produkowanego w technologii kogeneracji generalnie przekracza 55 %

Dzięki temu, duże systemy ciepłownicze mają szczęście spełniać kryterium „efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego” poprzez przekroczenie minimum 75% udziału ciepła z tej technologii, **generalnie na węglu** ,w systemie ciepłowniczym!

Ale dotyczy to zbyt mało systemów ciepłowniczych w Polsce – dlatego około 83% to dalej „**nie-efektywne systemy ciepłownicze**”



Jakie wyzwania wynikające z polityki klimatyczno-energetycznej determinują transformację ciepłownictwa ?

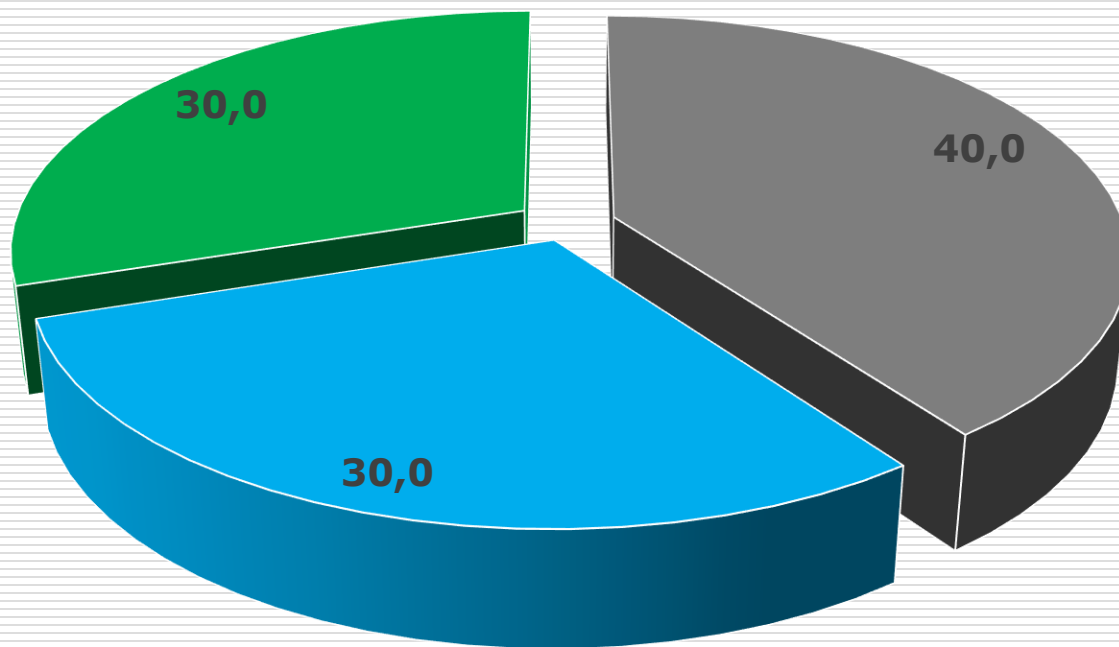
- **redukcja emisji CO₂** – w latach 2021-30 ciepłownictwo systemowe otrzyma TYLKO 30% darmowych uprawnień do emisji ustalonych zresztą na podstawie benchmarku gazowego a nowy cel to 55%!
 - **wzrost udziału OZE w ciepłownictwie - w PEP 2040 jest 28,4% w roku 2030** – oznacza to zwiększenie zaangażowania ciepłownictwa systemowego w wykorzystywaniu OZE w tempie nie mniej niż o 1,0 % rocznie (średnia dla kraju 1,1%);
 - **poprawa efektywności energetycznej – wg PEP 2040** poprawa o 23% w stosunku do 2007 r – nie mniej niż 0,8% rocznie;
 - **dekarbonizacja budynków** – zmiany w strukturze jakościowej zapotrzebowania na ciepło – **za chwilę udział budynków z ETS!**;
 - **efektywne systemy ciepłownicze i chłodnicze** – jedyna forma wspierania rozwoju ciepłownictwa systemowego w przyszłości – **mamy ich mniej niż 20%**.
-

Czy w takiej sytuacji jest miejsce na paliwa gazowe w transformacji ciepłownictwa systemowego?

Raczej tak:

- ❑ **charakter** zapotrzebowanie na ciepło w systemie ciepłowniczym , który może być bazą dla pracy instalacji kogeneracyjnych opartych na różnych nośnikach energii, w tym paliwach gazowych ; – skala od 1000 do 4000 MWe;
 - ❑ **potrzeba synergii** z krajowym systemem elektroenergetycznym (*sector coupling*) dla zbilansowania niesterowalnych źródeł OZE poprzez jednostki kogeneracyjne;
 - ❑ ważny strumień ciepła dla uzyskania i utrzymania „**efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego**”;
 - ❑ **ewolucyjne obniżenie** zależności ciepłownictwa systemowego od uprawnień do emisji CO₂ ;
 - ❑ „**zazielenianie**” **paliwa gazowego** będzie narzędziem dla procesu **zazieleniania ciepła systemowego**;
-

I taki mógłby być efekt - potencjalna struktura paliw w systemie ciepłowniczym w perspektywie 2030*



■ Węgiel ■ Kogeneracja - paliwa gazowe ■ OZE różne

Efekty:

- efektywny energetycznie system ciepłowniczy
- wskaźnik emisyjności 0,064 tCO₂/GJ
- wskaźnik Wpc sieci ciepłowniczej 0,59

Podsumujmy – jakie znaczenie będzie miało wykorzystanie paliwa gazowego w ciepłownictwie systemowym?

Jeżeli wykorzystane w technologii kogeneracji i z pewnością o stopniowym jego „zazielenianiu” , to będzie miało duże znaczenie:

- ❑ **rozszerzy działalność** przedsiębiorców i umożliwi pozyskanie dodatkowego strumienia przychodów z rynku energii elektrycznej;
 - ❑ pozwoli na zbudowanie **nowych mechanizmów rynków energii** elektrycznej i lokalnych gwarancji bezpieczeństwa energetycznego;
 - ❑ poprawi **efektywność energetyczną i ekologiczną** procesu produkcji ciepła;
 - ❑ da gwarancje na **rozwój systemu ciepłowniczego** i wsparcie inwestycyjne;
-

A potencjalne zagrożenia??

Zewnętrzne:

- ❑ zmiana podejścia UE do paliwa gazowego, szczególnie do gazu ziemnego jako takiego (casus „**paliwa przejściowego**”),
- ❑ zmiana podejścia UE do kryterium „**efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego**”

Wewnętrzne:

- ❑ ograniczenia w dostępie do paliw gazowych - **białe plamy** gazownicze a mapie Polski ;
 - ❑ **tempo** realizacji przedsięwzięć inwestycyjnych w zakresie rozbudowy sieci przesyłowych i dystrybucyjnych czy stacji regazyfikacji;
 - ❑ **procedury administracyjne**;
 - ❑ polityka sprzedażowa – **atrakcyjność cenowa**;
-

Dziękuję

b.regulski@igcp.pl
