

Rola gazu w gospodarce niskoemisyjnej

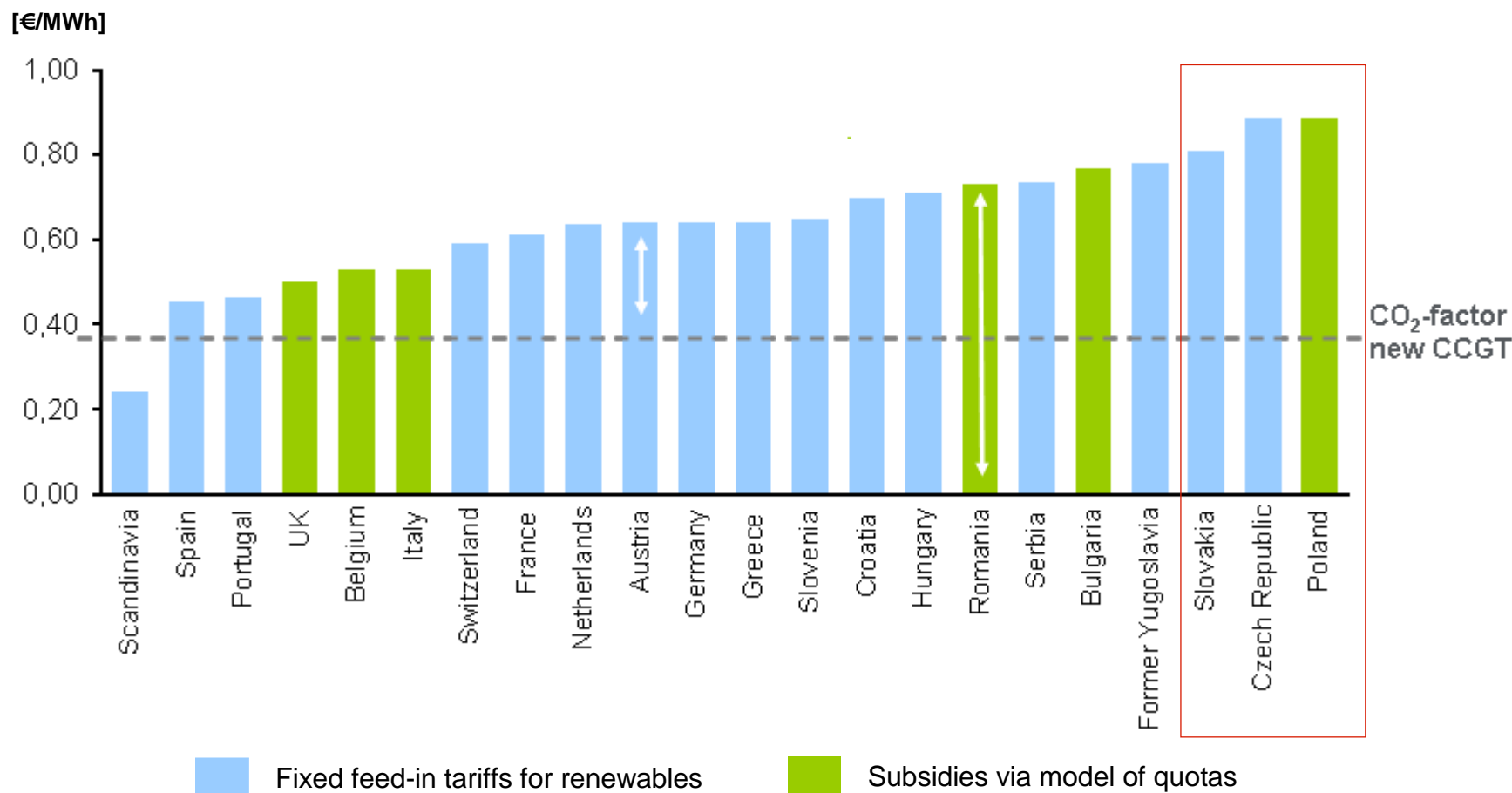
Andrzej Modzelewski
RWE Polska SA

18 listopada 2010 r.

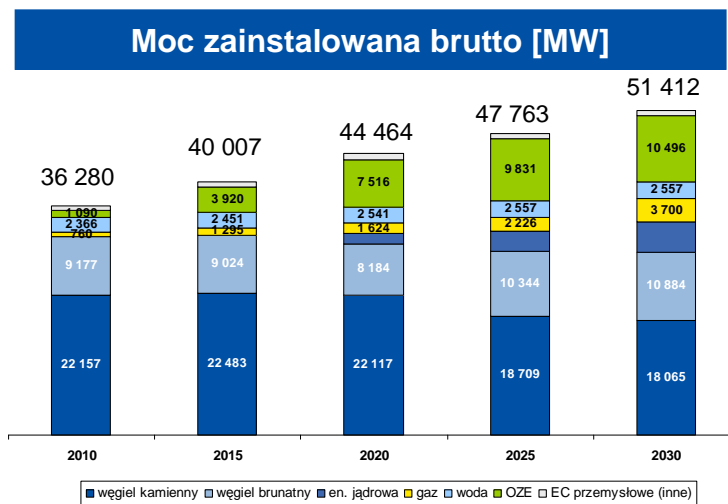
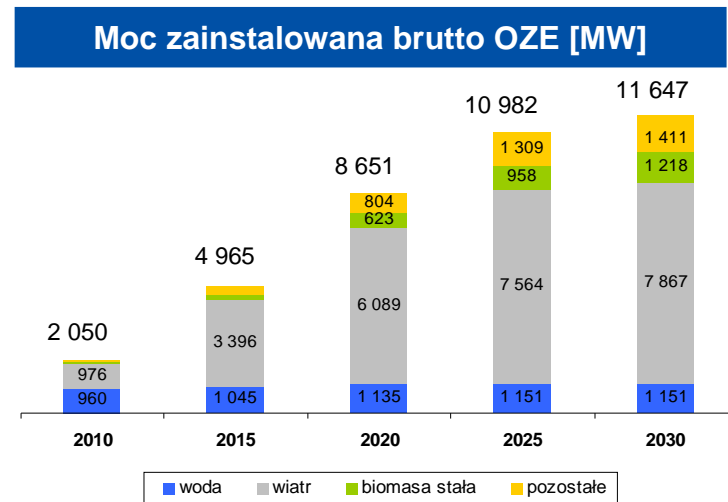


W odniesieniu do innych krajów UE w Polsce opłaca się najbardziej inwestować w niskoemisyjne technologie wytwórcze

CO₂-Pass-through factor: wzrost ceny energii elektrycznej [€/MWh] przy wzroście ceny uprawnień emisji CO₂ na poziomie 1 €/t



Silny rozwój OZE powoduje zapotrzebowanie na moc szczytową



WIATR: 1 GW (2010) => 8 GW (2030)

źródła wiatrowe => niestabilność pracy
(uzależnienie od warunków atmosferycznych)



konieczność budowy mocy szczytowych
(wysoka regulacyjność źródeł)



ELEKTROWNIE GAZOWE

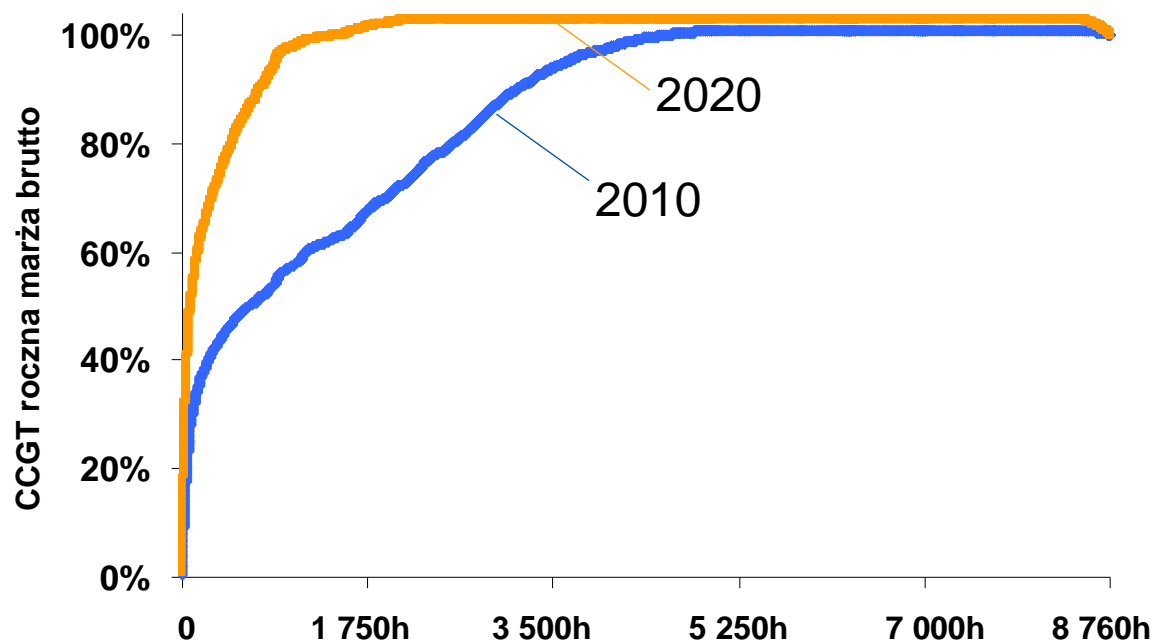
elastyczność pracy

stosunkowo krótki okres inwestycyjny

niskoemisyjne źródło

Elektrownie gazowe predysponowane są do pracy jako źródła mocy szczytowej

CCGT – marża brutto wytwarzania (dla Niemiec) przy pracy 8760h

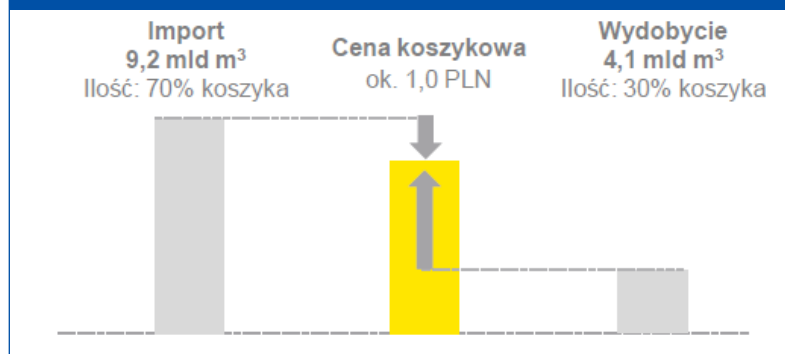


Źródło: na podstawie danych RWE/ Pöyry

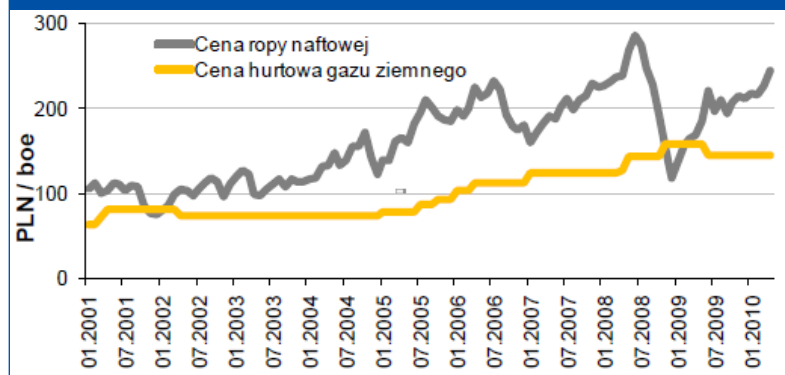
- > Pojawi się rynek mocy szczytowych (duża rozpiętość cenowa między szczytem a pozostałymi godzinami doby)
- > Elektrownie, chcąc generować wysokie marże, będą uzależnione od pracy w niewielkiej ilości godzin, w których cena za energię jest wysoka
- > Praca jednostek wytwórczych musi być wystarczająco elastyczna by móc reagować na wzrost zapotrzebowania szczytowego / wzrost cen energii – z tego powodu zastosowanie gazu w elektrociepłowniach nie jest do końca uzasadnione (zbyt mała elastyczność, straty przesyłowe ciepła)

Aktualne wyzwania światowego rynku gazu w odniesieniu do Polski

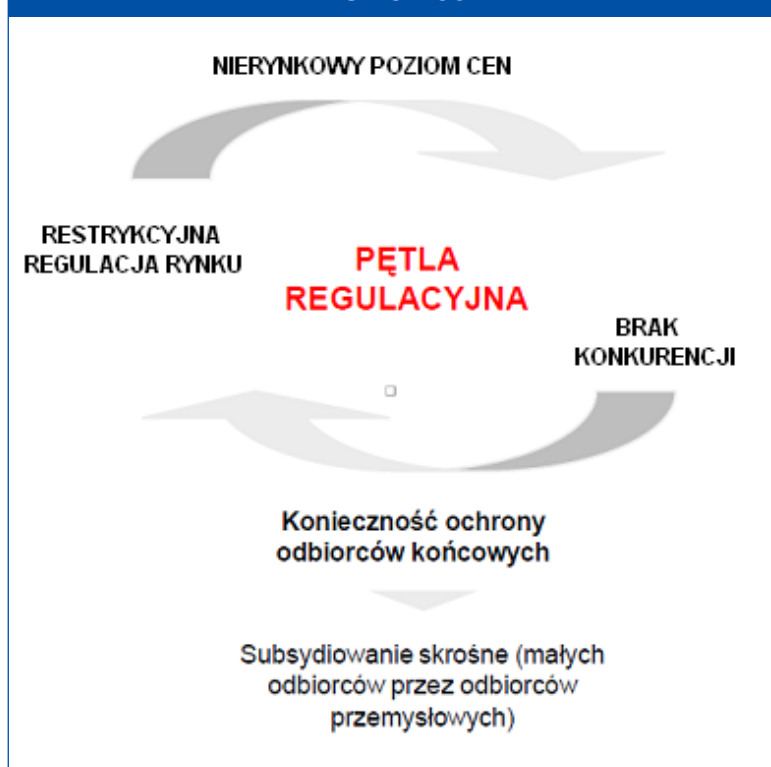
Sposób wyznaczania ceny koszykowej



Ceny ropy vs cena hurtowa gazu (PLN/boe)

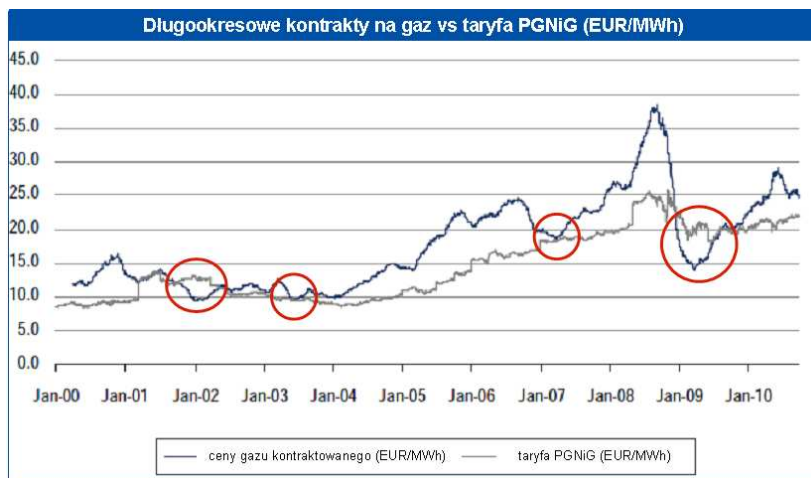


Pętla regulacyjna konsekwencją i przyczyną niskich cen

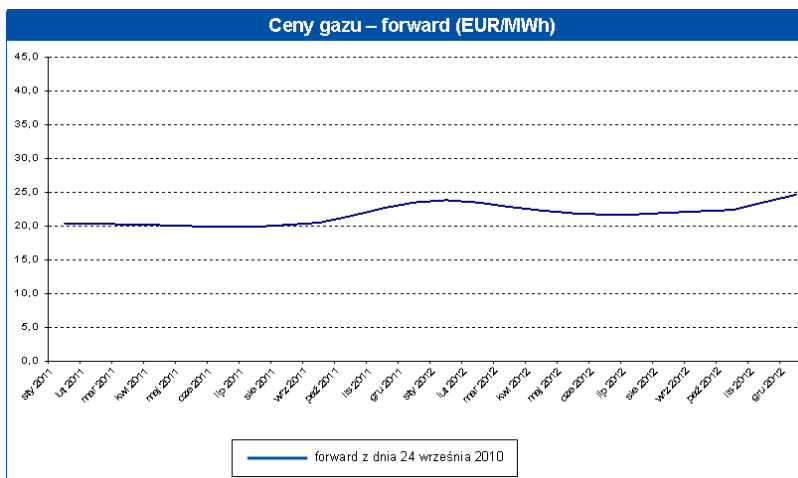


Na rynkach europejskich pojawił się niekorzystny spread pomiędzy notowaniami ropy naftowej w odniesieniu do cen gazu. Powoduje to znaczne straty dla posiadaczy długoterminowych kontraktów na dostawę gazu. Stosowany w Polsce mechanizm regulacji rynku obrotu gazem chroni krajowego dostawcę przed stratami, jednocześnie narażając na straty dużych odbiorców gazu.

Poziom cen gazu na światowych rynkach hurtowych jest niższy od kontraktów długoterminowych



Źródło: Credit Suisse



Źródło: RWE

- > Obecnie ceny gazu na europejskich rynkach hurtowych są niższe niż ceny w taryfie PGNiG
- > Przy obecnym modelu regulacyjnym z niższych cen nie korzysta odbiorca końcowy
- > Regulacja cen w obrocie gazem nie zapewnia:
 - > szybkiego dostosowania taryfy do **zmian notowań ropy naftowej**
 - > szybkiego dostosowania do **notowań gazu** na rynkach hurtowych
 - > odpowiedniej **reakcji taryfy na zmiany kursu walut (USD)**

Możliwości przesyłu gazu i energii elektrycznej na granicach Polski

Przepustowości transgraniczne (gaz)

Przepustowości techniczne stacji (punkty wejścia)

Nazwa punktu wejścia	Przepustowość techniczna stacji
	[m ³ /h]
Lasów	128 000
Branice	160
Głuchołazy	12 000
Drozdowicze	650 000
Tietierowka	27 500
Wysokoje	625 000
Lwówek	270 000
Włocławek	350 000

Źródło: Gaz-System




INFORMACJE PRASOWE:

- > Brak wolnych zdolności przesyłowych na granicach – wg Gaz-System
- > Wedle EuRoPol Gazu gazociąg Jamał jest w pełni wykorzystany nawet do maja 2020 roku. Wtedy wygasa umowa na tranzyt gazu z Rosji. W drugiej połowie 2011 roku dostępne będą niewielkie zdolności przesyłowe

Moce transgraniczne (energia elektryczna)

- > Istnieją niewielkie zdolności przesyłowe – głównie w eksporcie
- > OSP udostępnia moce na granicach Polski w aukcjach dziennych i miesięcznych – brak aukcji rocznych

Bariery rozwoju rynku gazu w Polsce i możliwości ich przezwyciężenia

Bariery	PRAWO	INFRASTRUKTURA	REGULACJA
			
Rozwiązania	III dyr. liberalizacyjna	planowane inwestycje	stopniowa liberalizacja
	<ul style="list-style-type: none"> > entry-exit (obecnie znany jedynie zarys modelu, zakładane jest, że przychody OSP będą w ponad 90% pokrywane przez koszty stałe – model mało korzystny dla elektroenergetyki) > dostęp TPA do sieci/przejrzysty dostęp do mocy przesyłowych (obecnie brak przetargów na moce transgraniczne) > zniesienie/zliberalizowanie obowiązku dot. magazynowania (konieczność dostosowania do innych krajów) 	<ul style="list-style-type: none"> > gazoport LNG Świnoujście – 2014 rok > interkonektory - 2011 rok (Niemcy/Czechy, zwiększenie przepustowości) > 1 000 km gazociągów przesyłowych - 2013 rok > podwojenie pojemności magazynów - 2014 rok 	<ul style="list-style-type: none"> > <u>Propozycja: Quality Allocation System / Gas Release</u> (udostępnianie gazu na publicznych przetargach – wszyscy dostawcy gazu mogą kontraktować się na jednakowych zasadach) > zwolnienie odbiorców przemysłowych z taryfowania > taryfa dla gosp. domowych wg cen rynkowych > pełna liberalizacja / odejście od taryf