



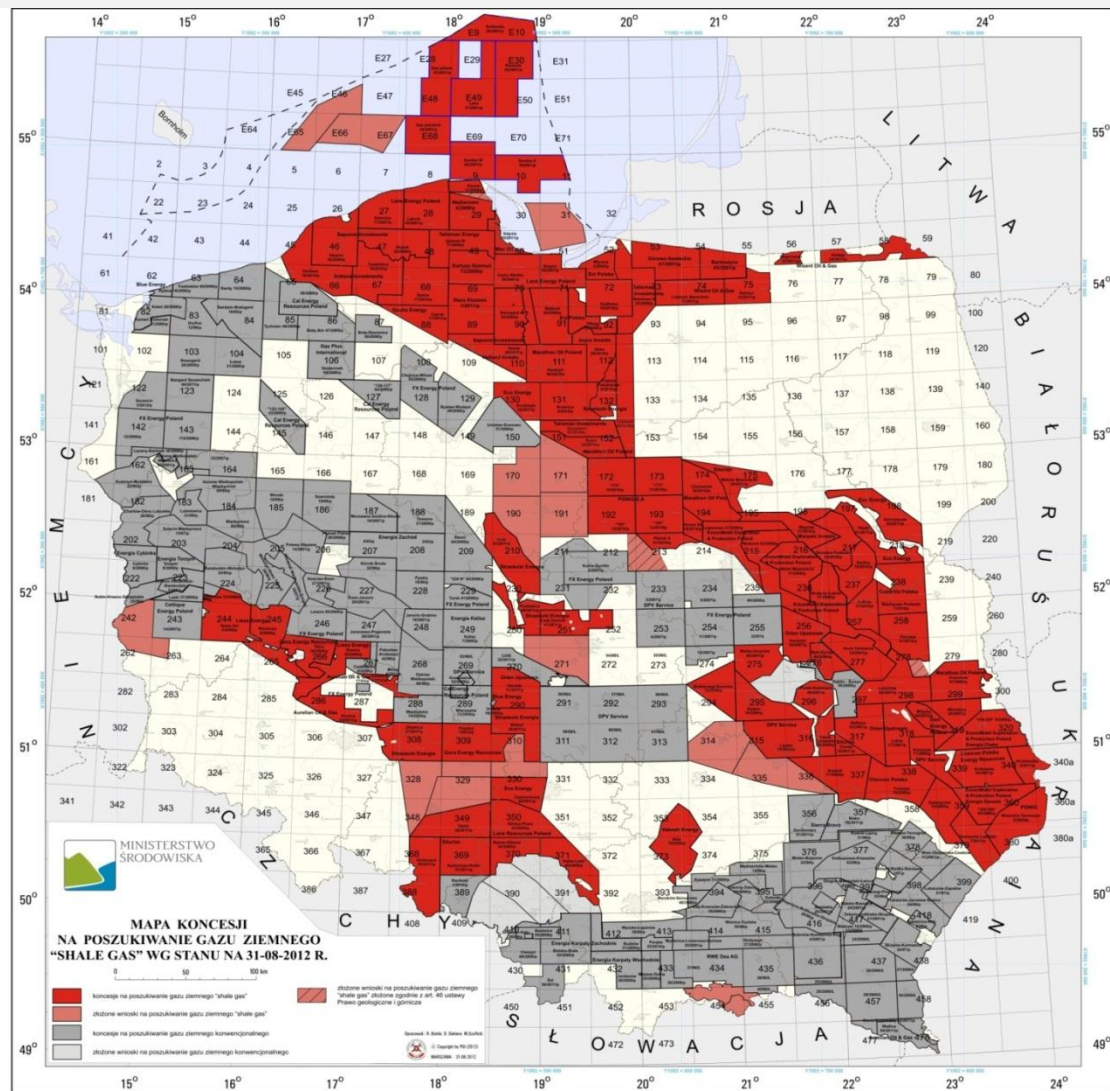
MINISTERSTWO
ŚRODOWISKA
GŁÓWNY GEOLOG
KRAJU



Piotr Grzegorz Woźniak
Główny Geolog Kraju
Warszawa, 08.11.2012 r.

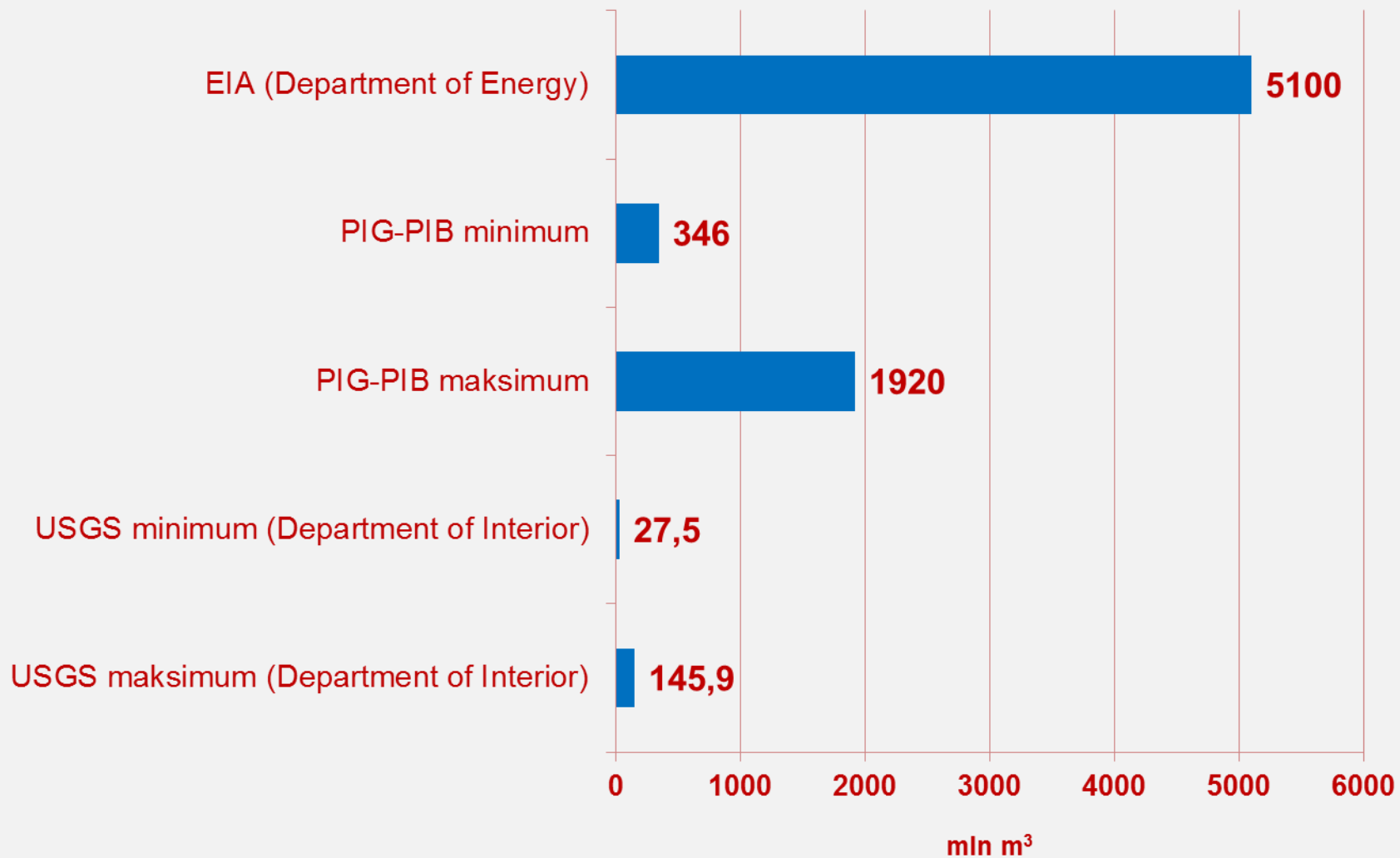


- 111 koncesji na poszukiwania i rozpoznawanie złóż niekonwencjonalnych gazów
- wykonano 31 odwiertów rozpoznawczych
- W trakcie 8 odwiertów rozpoznawczych
- w 10 odwiertach wykonano zabieg szczelinowania hydraulicznego (2 w poziomych i 8 w pionowych)
- do roku 2020 zaplanowano jeszcze ok 270 kolejnych





Prognozowane zasoby





Liberalizacja i stabilność inwestycji

Koncesja poszukiwawcza  Zezwolenie poszukiwawcze

~~Koncesja rozpoznawcza (nie jest wydawana na 5 lat),
Koncesja wydobywcza (nie jest wydawana na 20 – 30 lat)~~



Koncesja rozpoznawczo-wydobywcza (wydawana na ~30 lat)

- harmonogram prac i zobowiązania inwestycyjne podstawą wypełniania warunków koncesji
- etapowanie prac



Podatki i opłaty

Obecny poziom government take (udział państwa z zysku brutto) to ~27%

Skumulowany government take na poziomie 40% (CIT 19% zysku brutto, podatek od wydobywania – 5% od wartości wydobytej kopaliny, specjalny podatek węglowodorowy – 25% od nadwyżki cash flow, podatek od nieruchomości – 2% od wartości nieruchomości, opłata za użytkowanie górnicze, opłata eksploatacyjna)

Opłata eksploatacyjna za wydobywanie węglowodorów:


5,89 zł → 24,00 zł / 1000 m³ gazu ziemnego
34,89 zł → 50,00 zł / tona ropy naftowej

	Jest	Będzie
Gmina	60%	60%
Powiat		15%
Województwo		15%
NFOŚiGW	40%	10%



Narodowy Operator Kopalni Energetycznych

- Spółka o 100% udziałem Skarbu Państwa o charakterze strategicznym
- Partnerstwo kapitałowe
- Maksymalizacja wartości złoża
- Minimalizacja ryzyka technicznego, środowiskowego
- Wzrost wiarygodności kredytowej przedsięwzięcia

Najważniejsze zadanie  kontrola racjonalnej gospodarki złożami



Koncesja i użytkowanie górnicze

Obecnie:

- Nie ma możliwości podziału użytkowania górniczego i koncesji

Propozycja:

- Możliwość podziału użytkowania górniczego i koncesji przez więcej niż jeden podmiot jeżeli w konsorcjum wydobywczym udziałowcem będzie NOKE



Najważniejsze zmiany

Wzmocniony nadzór nad wykonywaniem koncesji

Przetargi tylko dla zweryfikowanych firm (prekwalifikacja)

Bezpieczeństwo odsprzedaży koncesji - prawo pierwokupu dla NOKE, odsprzedaż koncesji możliwa tylko do firm po prekwalifikacji

Precyzyjne przepisy i uproszczone procedury środowiskowe

Respektowanie praw nabytych

Pozostają WUG, PSG, GDOŚ, GIOŚ



Zagospodarowanie krajowego wydobycia gazu ziemnego

Dostawy do sieci – rynek krajowy

Eksport – nominalna zdolność przesyłowa na przejściach granicznych gazociąg jamalski – 32 mld m³, Lasów – 1,5 mld m³, Morawia – 0,5 mld m³

- kontraktowa zdolność przesyłowa na przejściach granicznych – 0 mld m³

Generacja rozproszona energii elektrycznej



Inwestycje w przesył gazu

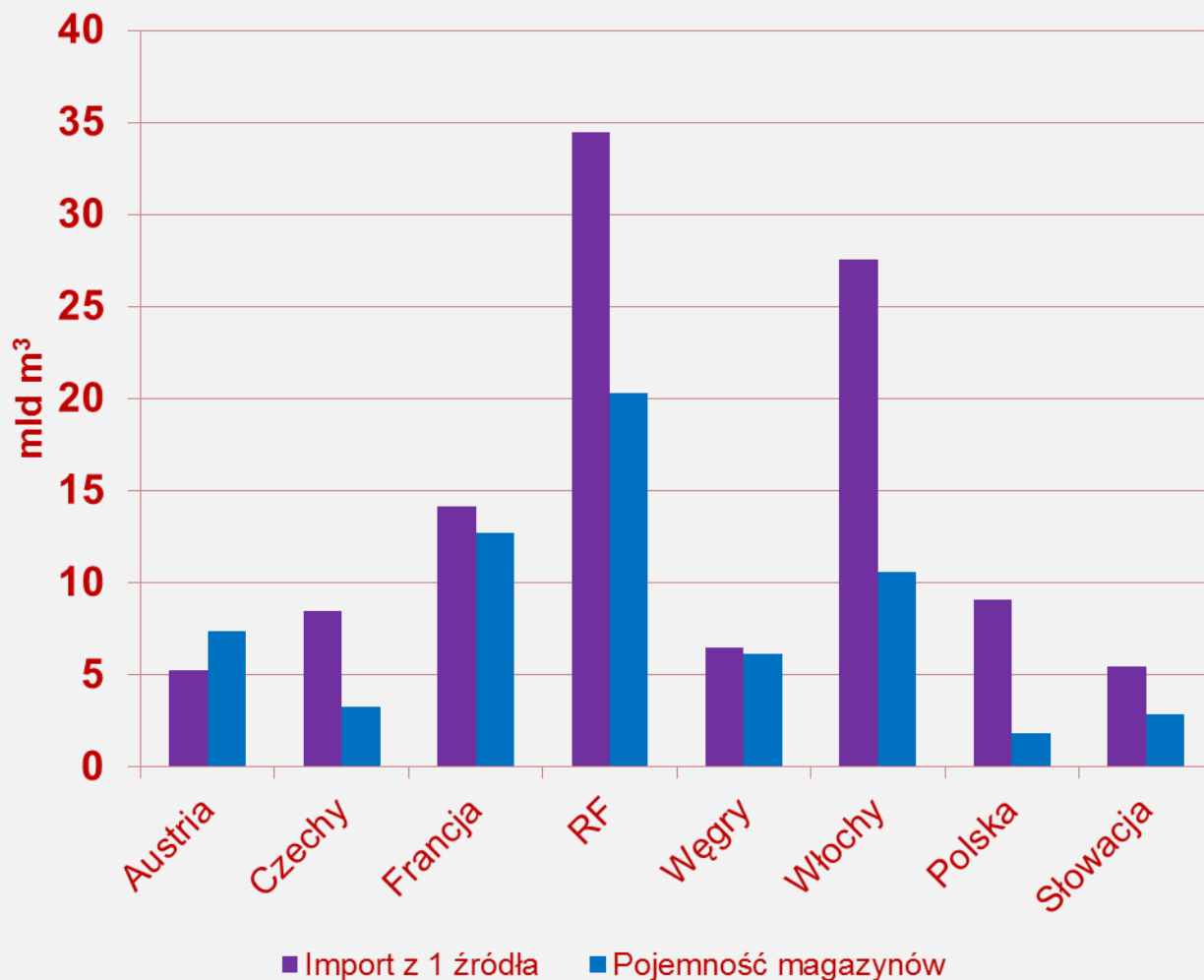
- Planowane inwestycje OGP
Gaz – System w latach 2014 – 2021
– 10,5 mld zł (3,3 mld USD) - 2200 km gazociągów





Magazyny gazu

**PGNiG ma w planie
do 2015 r.
rozbudować
magazyny do 3 mld
m³ a do 2020 do
3,4 mld m³**





MINISTERSTWO
ŚRODOWISKA
GŁÓWNY GEOLOG
KRAJU



DZIĘKUJĘ ZA UWAGĘ