

**Uwagi do Regulatora
i propozycje dla inwestorów**



dr inż. Ryszard Śnieżyk
www.rsniezyk.pl

30.09.2010 r.

Szkoła Wyższa im. Bogdana Jańskiego



Ryszard Śnieżyk

Adres pocztowy: Ryszard Śnieżyk
Skrytka pocztowa 1019
50-950 Wrocław 68
tel./fax: (+48 71) 311 65 69
tel. kom. (+48) 603 701 729

e-mail: rsniezyk1@wp.pl internet: www.rsniezyk.pl
NIP: 894.002.06.00



Wątpliwe decyzje inwestycyjne

- Budowa węglowego bloku ciepłowniczego (10 MW_{el}) w ECO Opole przy możliwości zasilania z Elektrowni OPOLE.
- Budowa gazowej ciepłowni szczytowej w Szczecinie.
- Budowa elektrociepłowni gazowej we Wrocławiu.

OPOLE

- Budowa węglowego bloku ciepłowniczego (10 MW_{el}) w ECO Opole
- Możliwość dostawy ciepła z Elektrowni OPOLE.
- Koszt bloku ~70 mln zł.
- Koszt ECO 7-8 mln zł/MW_{el}.
- Koszt sieci ciepłowniczej ~35 mln zł.
- Cena ciepła z ELO ~13,50 zł/GJ.

Wrocław

- Budowa elektrociepłowni gazowej
- Moc $\sim 400 \text{ MW}_{el}$
- Układ Chenga – turbina gazowa + turbina parowa (bez pseudokonensacji)
- Ogłoszono przetarg – czas realizacji 35 miesięcy.
- Obecnie jest nadwyżka mocy w istniejących elektrociepłowniach (KOGENERACJA S.A.).

Wrocław

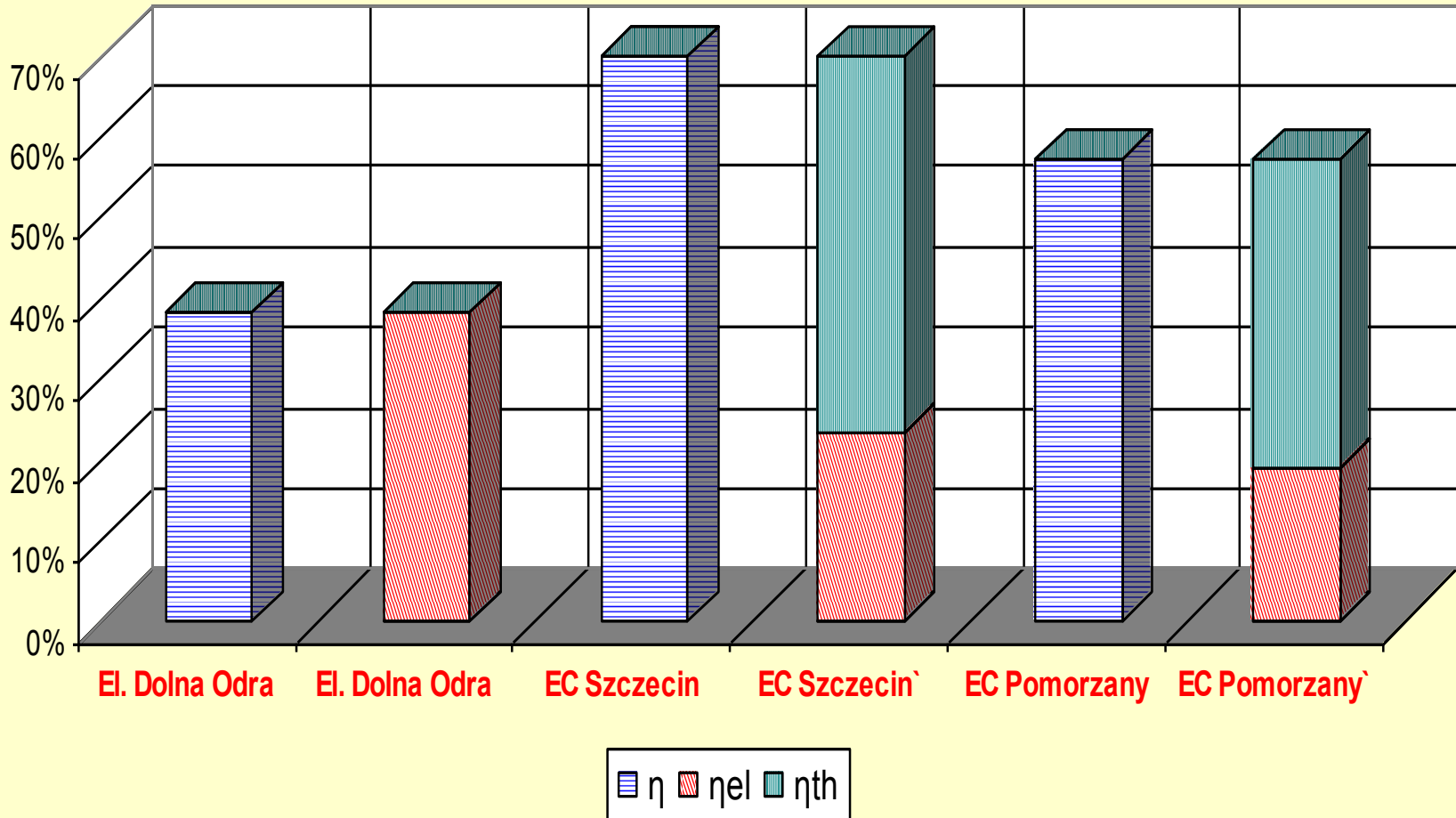
- Moc elektrociepłowni:
 - elektryczna: $265 \text{ MW}_{\text{el}}$
 - cieplna: $980 \text{ MW}_{\text{th}}$
- Brak obciążenia cieplnego do pracy kogeneracyjnej latem.
- Latem nie może pracować bez pseudokondensacji blok BC-50!
- Sprawność produkcji $\eta_{\text{el}} \approx 20\%$.

Dyskusyjne decyzje URE

- **Szczecin 2004** - Budowa gazowej ciepłowni szczytowej.
- **Olsztyn 2000** - Budowa lokalnej sieci ciepłowniczej.
- **Nowa Ruda 2009-2010** – Odłączenie dużego odbiorcy, finanse Dostawcy.
- **FORTUM 2010** – Skokowa podwyżka ceny stałej.

Sprawność wytwarzania energii

Zespół Elektrowni DOLNA ODRA 2005 r.



Budowa ciepłowni gazowej BENESZA !

Moc cieplna $Q_g = 64 \text{ MW}$ ($Q_o = 54 \text{ MW}$)

Koszt około 10-12 mln zł

Obniżenie kosztów z tytułu zmniejszenia mocy zamówionej w ZEDO $\approx 1,5 \text{ mln zł/a}$

Wg obecnej taryfy gazowej: koszt stały $\approx 2,5 \text{ mln zł/a}$

Koszt amortyzacji $\approx 1,0 \text{ mln zł/a}$

Rok	Cena	Wartość
2004	Stała, zł/WMa	83 566.44
	Zmienna, zł/GJ	17.68
	Jednoczłonowa, zł/GJ	
	Udział stałej, %	
2005	Stała, zł/WMa	
	Zmienna, zł/GJ	
	Jednoczłonowa, zł/GJ	
	Udział stałej, %	11.1

Wynik finansowy
 $\approx - 2,0 \text{ mln zł/a}$

Nowa Ruda

- Odłączył się Odbiorca o zamówionej mocy cieplnej 8%
- URE zatwierdziło taryfę powodującą wzrost opłat pozostałych Odbiorców o ~7%.
- Uzasadnienie:
 - ubytek odbiorów
 - trudności finansowe Dostawcy.
- URE pisze do burmistrza: *SM za bardzo obniżyło zamówioną moc cieplną – może doprowadzić do upadku Dostawcę!*

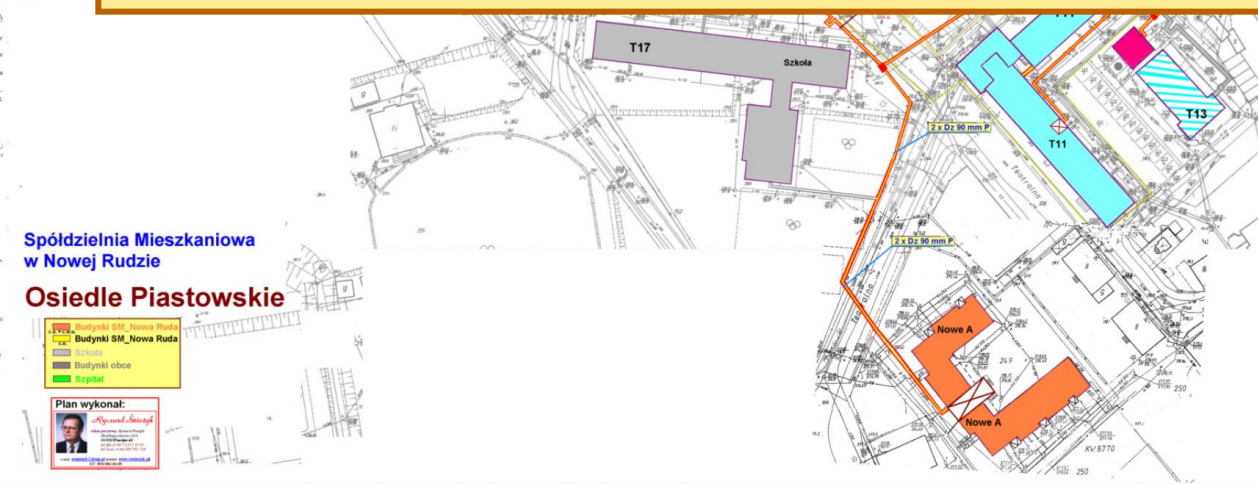
Nowa Ruda

- Dostawca modernizuje ciepłownię o mocy ~32 MW!
- Dostawca modernizuje układ hydrauliczny na moc 13 MW!
- Potrzeby cieplne odbiorców 7 MW!
- Jakie będą koszty IED?????
- URE w tej sprawie się nie wypowiada.

Świebodzice



- Podwyżka ceny stałej o **23,55%** - uzasadnienie: *interes Odbiorców!*
- Do grupy taryfowej kotłowni lokalnych i wbudowanych włączono ciepłownię z siecią ciepłowniczą.



Jak rozliczać dostawę ciepła?

- Projekt nowelizacji *Rozporządzenia taryfowego*
www.mg.gov.pl/node/11067
- Ceny referencyjne przy kogeneracji.

Należy wprowadzić:

- Wymóg podawania parametrów średnich dobowych – umożliwi egzekwowanie jakości dostawy i właściwe rozliczenie.
- Odbiorcy powinni opiniować modernizacje systemów za które muszą zapłacić (art. 16 Prawa Energetycznego).

Pozew ECO Opole

Nowa Trybuna Opolska (29.09.2010)

Opole. ECO boi się krytyki?
Firma pozwała
opolskiego naukowca

Dziękuję!