

KONSEKWENCJA ZMIAN W POLSKIM PRAWODAWSTWIE, SPOJRZENIE PODMIOTU ZOBBLIGOWANEGO

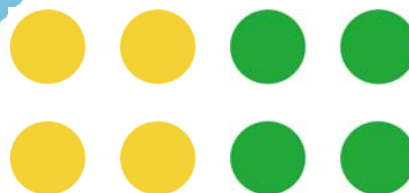


Konferencja:
„ZRÓWNOWAŻONA ENERGIA”
NOWYM SPOJRZENIEM
NA STRATEGIĘ ENERGETYKI

Sesja IV - KOGENERACJA

Warszawa, 14.12.2006 r.

Marek Kulesa
dyrektor biura TOE



ZAKRES PREZENTACJI

- 1 Wstęp - konkurencyjny rynek energii elektrycznej a „kolorowe” obowiązki
- 2 Uwarunkowania formalno – prawne rozwoju kogeneracji
- 3 Zakres „kolorowych” obowiązków dla podmiotów zobligowanych
- 4 Świadectwa pochodzenia i obrót prawami majątkowymi – rozdzielenie energii od cechy kogeneracyjnej podstawą promowania kogeneracji w Polsce
- 5 Podsumowanie



Definicja rynku a sektor energetyczny i kolorowe obowiązki

- ❖ **RYNEK** zespół mechanizmów umożliwiający kontakt producentów z konsumentami
- ❖ **RYNEK** to miejsce gdzie spotykają się kupujący i sprzedający w celu dokonania transakcji
- ❖ **RYNEK** to całokształt transakcji kupna i sprzedaży oraz warunków w jakich one przebiegają. **Na rynku konkurencyjnym dokonuje się ustalenia ceny oraz ilości dóbr**



Rynek konkurencyjny a promowanie kogeneracji w Polsce

- ❖ **KOGENERACJA** – równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego
- ❖ wprowadzenie następujących definicji:
 - ❖ **ciepło użytkowe w kogeneracji**
 - ❖ **jednostka kogeneracji**
 - ❖ **energia elektryczna z kogeneracji**
 - ❖ **referencyjna wartość sprawności dla wytwarzania rozdzielonego**
 - ❖ **wysokosprawna kogeneracja**



Uwarunkowania formalno-prawne czerwonej certyfikacji. Unia

❖ Dyrektywa 2004/8/WE (CHP) – czas zmian ?

- wprowadzenie jasnych, przejrzystych definicji
- wprowadzenie pojęcia „gwarancji pochodzenia” dla energii skojarzonej o wysokiej sprawności
- zobowiązanie do analizy krajowych rynków kogeneracji
- konieczność wprowadzenia i stosowania promowania rozwoju kogeneracji rozproszonej
- kogeneracja o wysokiej sprawności
- **luty – grudzień 2006 - polski bezruch prawno – decyzyjny, przeciągające się prace nad projektem - szansa i zagrożenie dla CHP**



Uwarunkowania formalno-prawne czerwonej certyfikacji. Polska

- ❖ **ustawa Prawo energetyczne** z dnia **10.04.1997 r.** (wraz z licznymi nowelizacjami)
- ❖ **rządowy projekt ustawy** o zmianie ustawy - Prawo energetyczne, ustawy - Prawo ochrony środowiska oraz ustawy o systemie oceny zgodności
 - **DRUK SEJMOWY 1084 - 8.11.2006 r.**
 - **Pierwsze czytanie** w Komisji Gospodarki oraz Komisji Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa - **15.11.2006 r.**
 - powołanie i prace Podkomisji Nadzwyczajnej - **15, 16, 21 i 28.11.2006 r.**
 - **Sprawozdanie z prac Podkomisji - 28.11.2006 r.**
 - Posiedzenia Komisji Gospodarki - **29.11.2006 r.**
 - **Drugie czytanie** (planowane) - **5.12.2006 r**



Uwarunkowania formalno-prawne czerwonej certyfikacji. Polska

❖ **rozporządzenie** – przeszłość, teraźniejszość i przyszłość

- rozporządzenie MGiP z **9 grudnia 2004 r.** w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła
- projekt rozporządzenia MG w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji, uiszczania opłaty zastępczej oraz sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji (**projekt z dnia 12.09.2006 r.**)



Podmioty zobowiązane

Obowiązki PO związane z OZE - art. 9a ustawy, ust. 1

Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej lub jej **obrotem i sprzedające tę energię odbiorcom końcowym**, przyłączonym do sieci na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, jest obowiązane, w zakresie określonym w przepisach wydanych na podstawie ust. 9:

- 1) **uzyskać i przedstawić do umorzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki świadectwo pochodzenia**, o którym mowa w art. 9e ust. 1, albo
- 2) **uiścić opłatę zastępczą**, obliczoną w sposób określony w ust. 2.

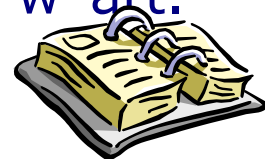


Podmioty zobowiązane

Obowiązki „sprzedawców z urzędu” związane z OZE

– art. 9a ustawy, ust. 6

Sprzedawca z urzędu jest obowiązany, w zakresie określonym w przepisach wydanych na podstawie ust. 9, do **zakup**u **energii elektrycznej** wytworzonej w odnawialnych źródłach energii przyłączonych do sieci znajdujących się w obszarze działania sprzedawcy z urzędu, **oferowanej** przez przedsiębiorstwa energetyczne, które uzyskały koncesje na jej wytwarzanie; zakup ten odbywa się po **średniej cenie sprzedaży energii elektrycznej** w poprzednim roku kalendarzowym, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b.



Podmioty zobowiązane (po 1.07.06)

Obowiązki PO - art. 9a ustawy, ust. 8

Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej lub jej **obrotem i sprzedającą tę energię odbiorcom końcowym** przyłączonym do sieci na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej jest obowiązane, w zakresie określonym w przepisach wydanych na podstawie ust. 10:

- 1) **uzyskać i przedstawić do umorzenia** Prezesowi URE świadectwa pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w art. 9l ust. 1, dla energii elektrycznej wytworzonej w jednostkach kogeneracji znajdujących się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, albo
- 2) **uiścić opłatę zastępczą** obliczoną w sposób określony w ust. 8a



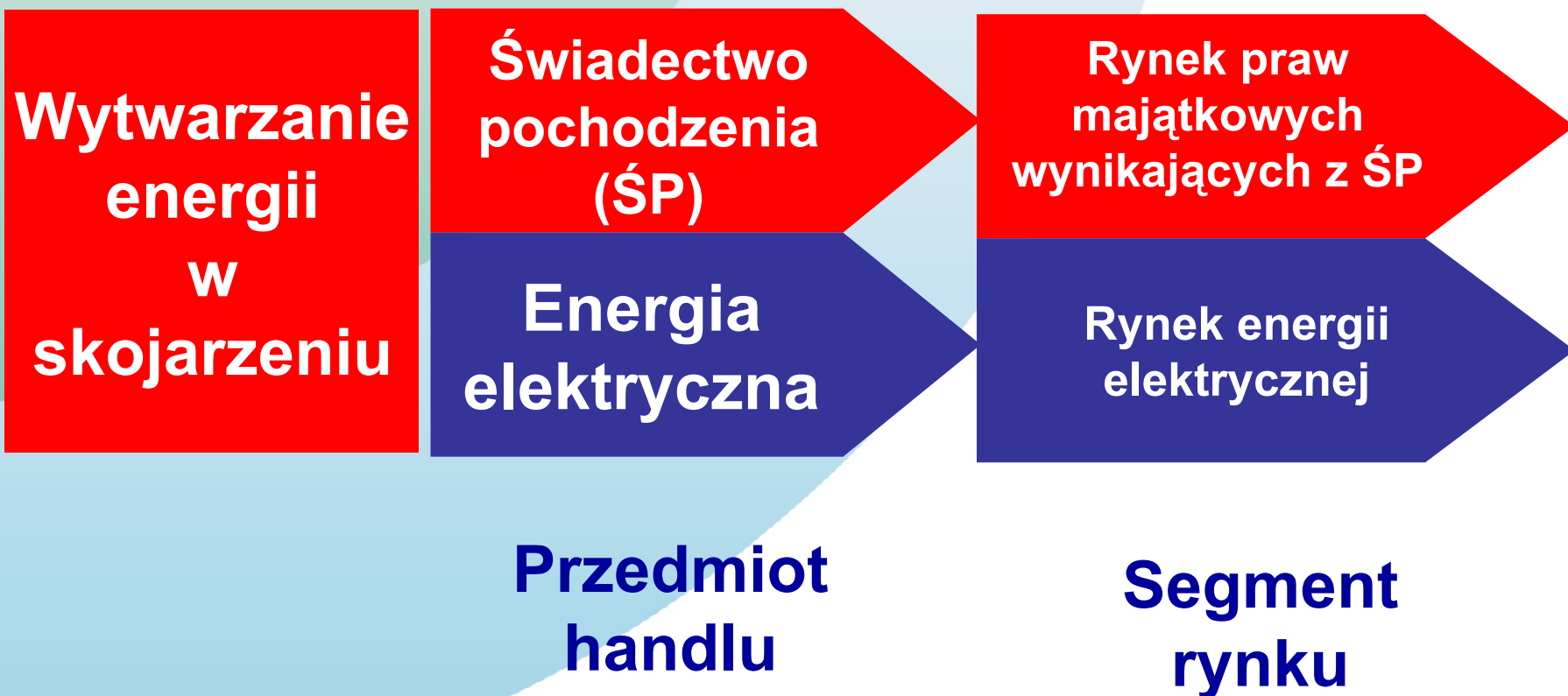
Podmioty zobowiązane (po 1.07.06)

Obowiązki Operatorów - art. 9c ustawy, ust. 6,7

6. **Operator systemu elektroenergetycznego**, w obszarze swojego działania, jest obowiązany **zapewnić** wszystkim podmiotom **pierwszeństwo w świadczeniu usług przesyłania lub dystrybucji** energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii oraz w wysokosprawnej kogeneracji, z zachowaniem niezawodności i bezpieczeństwa krajowego systemu elektroenergetycznego.
7. **Operator systemu elektroenergetycznego**, w obszarze swojego działania, jest **obowiązany do odbioru** energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji, w źródłach znajdujących się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przyłączonych bezpośrednio do sieci tego operatora.



Mechanizm „czerwonych” ŚP - szansa na rozwój kogeneracji w Polsce?



DUALIZMY promowania kogeneracji w Polsce w 2007 r. i latach następnych

❖ dwa obowiązki w jednym:

Świadectwo pochodzenia z kogeneracji wydaje się oddzielnie dla energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji:

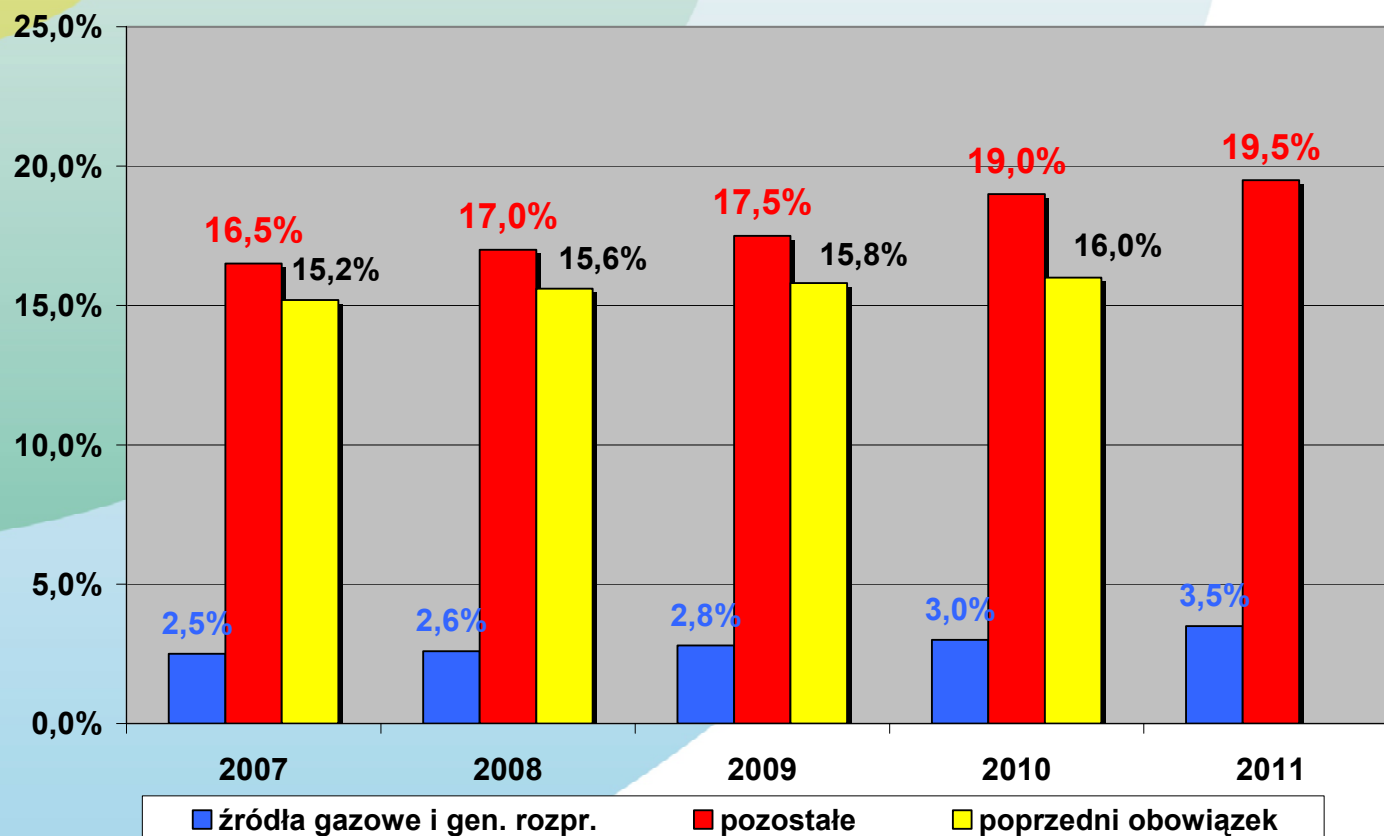
- 1) opalanej paliwami gazowymi lub o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej źródła poniżej 1 MW*
- 2) innej niż wymieniona w pkt 1*

❖ 2007 rok – dwa okresy rozliczeniowe ?

- 1) do końca czerwca na dotychczasowych zasadach*
- 2) od 1 lipca 2007 roku wg nowych zasad*

Rynek energii – kolorowe obowiązki

Energia z kogeneracji, prawa majątkowe, udział



Rola i znaczenie modelu kształtowania opłat zastępczych

❖ obowiązek CHP - od 1.07.07

$$Ozs = Ozg \times Eog + Ozk \times Eok$$

Oz opłata zastępcza w złotych

Ozg jednostkową opłata zastępcza, nie niższa niż 15% i nie wyższą niż 110% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym wyrażoną w złotych za 1 MWh

Ozk jednostkowa opłata zastępcza, nie niższa niż 15% i nie wyższą niż 30% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym wyrażoną w złotych za 1 MWh

Eog i Eok - różnica pomiędzy obowiązkiem a umorzeniem

Wysokość kary pieniężnej i jej wpływ na zachowania podmiotów

❖ **obowiązek CHP – od 1.07.07**

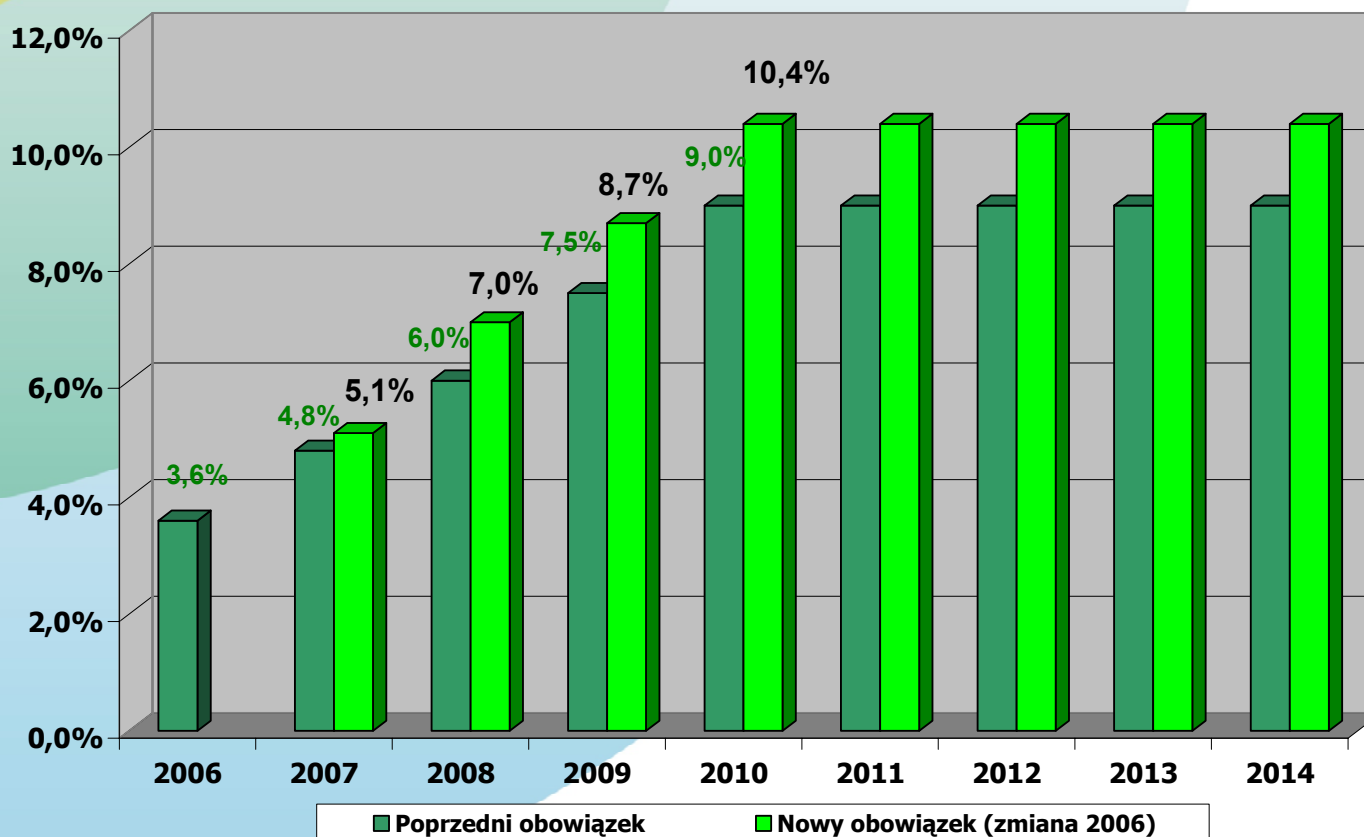
$$K_S = 1,3 \times (O_{ZK} - O_{ZZK}),$$

K_S minimalna wysokość kary pieniężnej, wyrażona w złotych

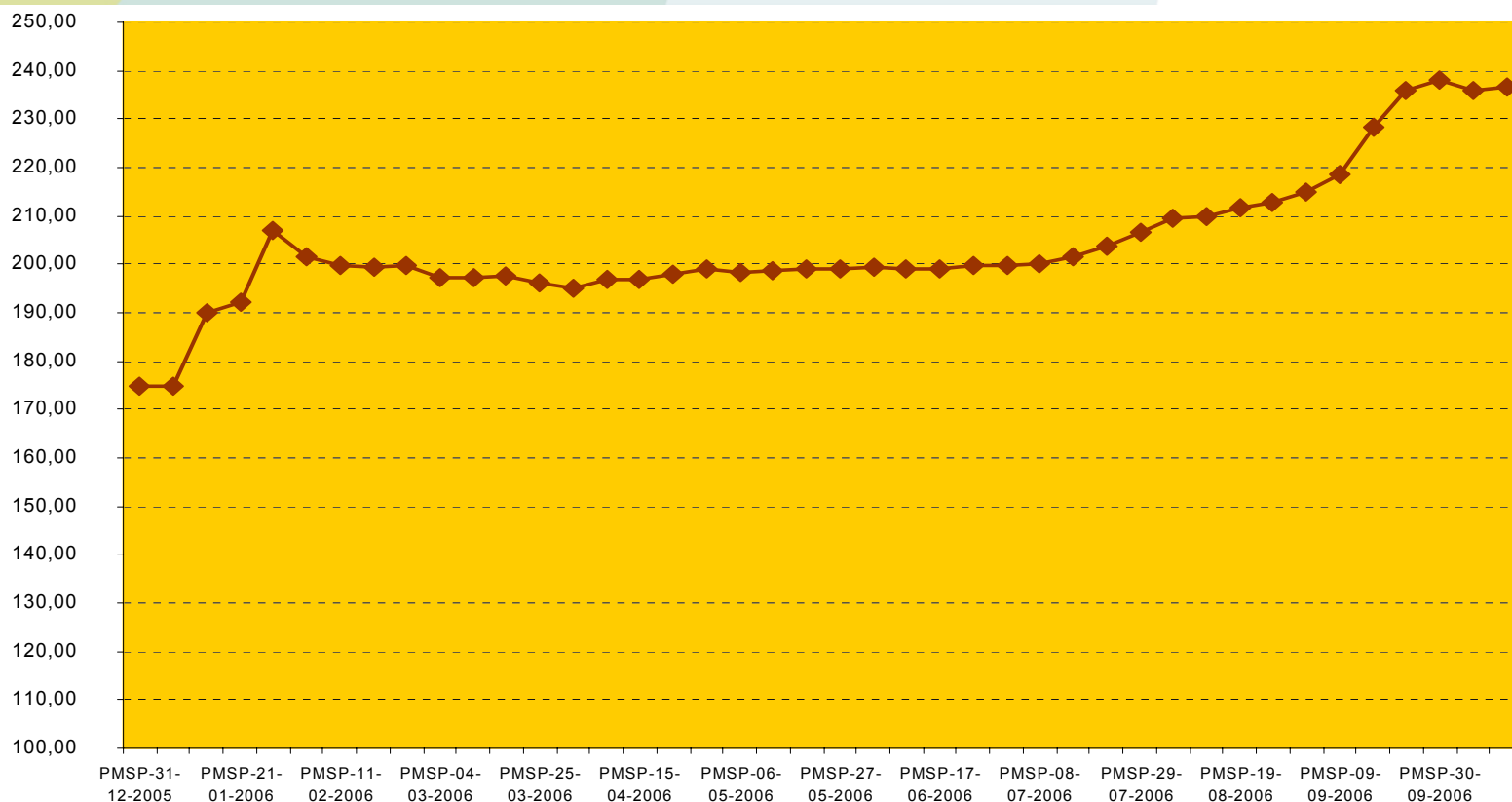
O_{ZK} opłata zastępcza, obliczoną zgodnie z art. 9a ust. 8a, wyrażona w złotych

O_{ZZK} uiszczona opłata zastępcza, wyrażona w złotych

Nowe (podniesione) w 2007 roku obowiązki dot. świadectw pochodzenia z OZE, udział %



Notowania PM na TGE SA. Indeks OZEX [PLN/MWh] obróć nowym produktem - spekulacja vs. rynek



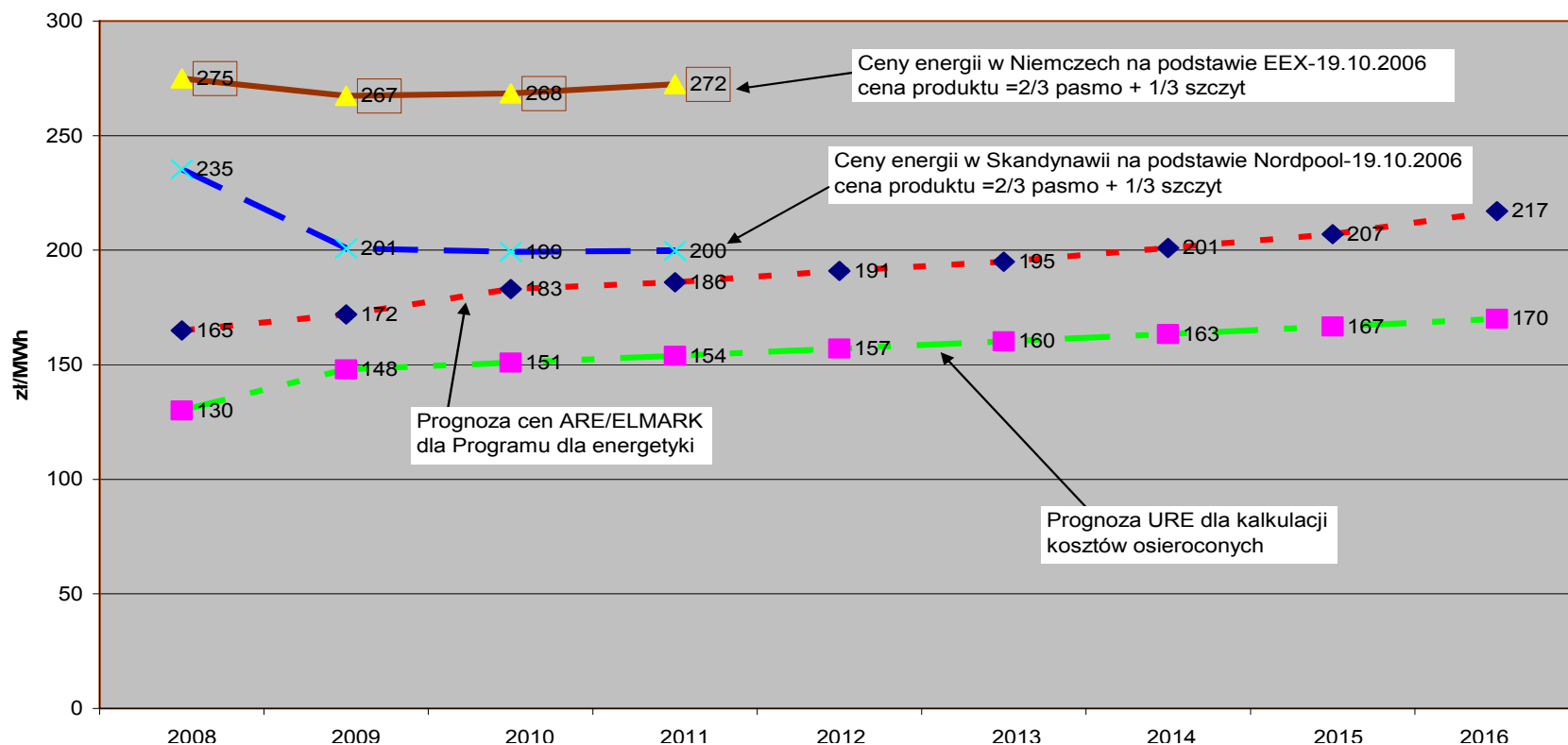
Źródło: Onichimowski G.: Doświadczenia z handlu prawami majątkowymi wynikającymi ze świadectw pochodzenia energii z OZE oraz z handlu uprawnieniami do emisji CO2 na parkiecie TGE SA. Komitet Rynek PKEE. Warszawa, 16 października 2006 r.

Poziom cen energii elektrycznej a „kolorowe” obowiązki

- ❖ uwolnienie rynku energii elektrycznej i taryf (?) od 1 lipca 2007 roku
- ❖ konsolidacja vs. rynek i zachowania przedsiębiorstw energetycznych
- ❖ rozdzielenie funkcji operatorów od obrotu
- ❖ wzrost cen i jego wpływ na zachowania przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców energii
- ❖ wpływ zmian cen na obowiązki OZE i CHP

Poziom cen energii elektrycznej a „kolorowe” obowiązki

Prognozy hurtowych cen energii z akcyzą



Źródło: Poręba S.: Stan techniczny polskich elektrowni. Czy czekają nas ceny inwestycyjne energii ? BOT GiE SA.
III Targi Energii JACHRANKA 2006, 19/20 października 2006 r.

Definicje nowe/zmodyfikowane (projekt nowelizacji ustawy, Druk Sejmowy 1084 z 8.11.06)

- ❖ **bilansowanie handlowe**
- ❖ **standardowy profil zużycia**
- ❖ **centralny mechanizm bilansowania handlowego**
- ❖ **podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe**
- ❖ **zmodyfikowane wymagania odnośnie zmiany umów w związku ze zmianami na rynku i pełnym wdrożeniem TPA**

PODSUMOWANIE

- ❖ konkurencja w sektorze elektroenergetycznym wyznacznikiem zmian
- ❖ rynek energii a rynek praw majątkowych wynikających ze ŚP
- ❖ warunki funkcjonowania systemu świadectw pochodzenia w Polsce przez pryzmat obowiązujących uwarunkowań oraz doświadczeń w sektorze OZE



PODSUMOWANIE

- ❖ **urynekowanie handlu „czerwoną energią” rzeczywistą szansą na rozwój produkcji energii w kogeneracji w Polsce ?**
- ❖ **gazowy impuls dla wszystkich nowych źródeł wytwórczych ?**
- ❖ **wpływ zmian organizacyjnych w sektorze na „kolorowe” obowiązki**
- ❖ **dualizm obowiązku dla kogeneracji w 2007 roku**



Dojrzały rynek energii = różnorodność form handlu i podmiotów na rynku



dziękuję za uwagę

**Towarzystwo
Obrotu Energią**

ul. Czackiego 7/9/11,

00 – 043 Warszawa

tel. (22) 827 57 93

fax (22) 826 61 55

e-mail: toe@toe.pl