

# Rynek Gazu z perspektywy OSP

Warszawa, 2 grudnia 2013

system, który łączy



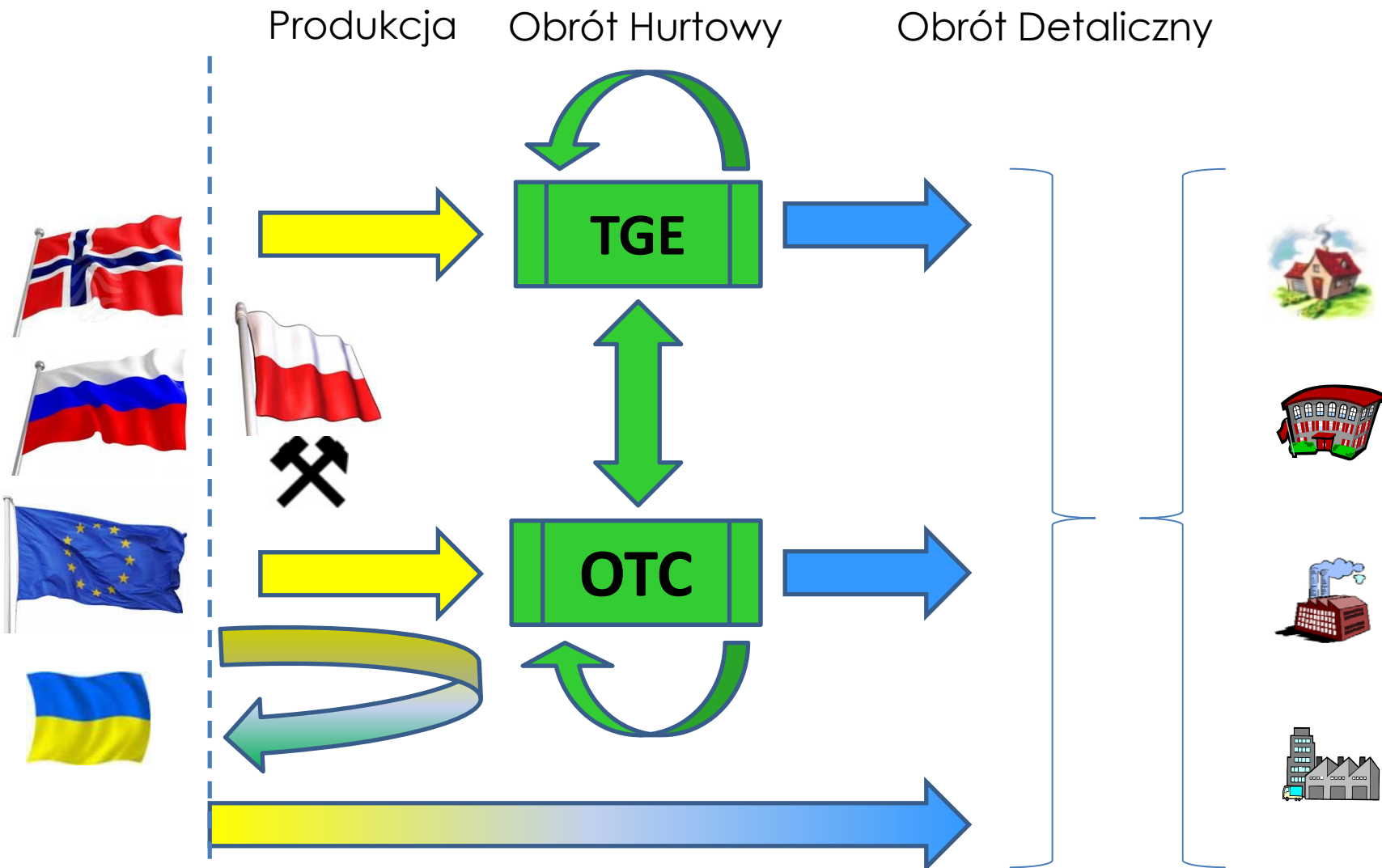
## Uczestnicy Rynku Gazu

*Kto jest kim*

- Producent – podmiot dokonujący importu gazu ziemnego na polski rynek gazu, a także dostarczający go z własnych kopalni.
- Obrót hurtowy – podmioty kupujące w celu dalszej odsprzedaży innym uczestnikom obrotu hurtowego lub dostawcom do odbiorców końcowych
- Obrót detaliczny – podmioty dostarczające gaz ziemny do odbiorców końcowych
- Odbiorca końcowy – podmioty wykorzystujące gaz ziemny do własnych celów użytkowych

# Uczestnicy Rynku Gazu

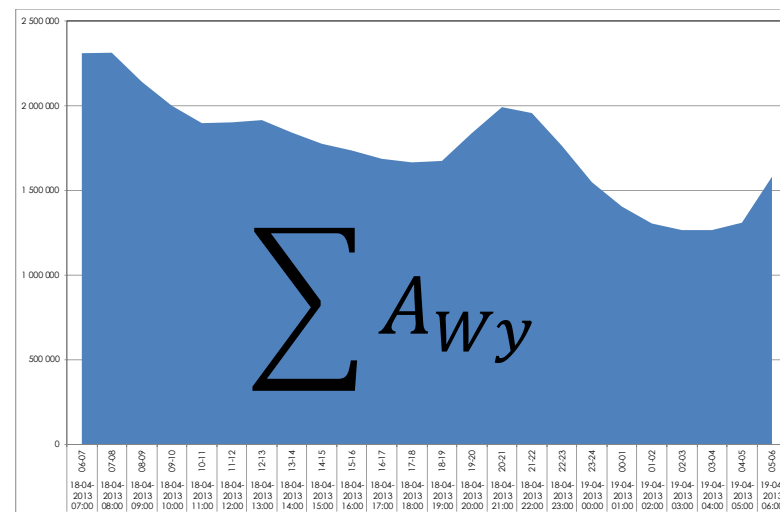
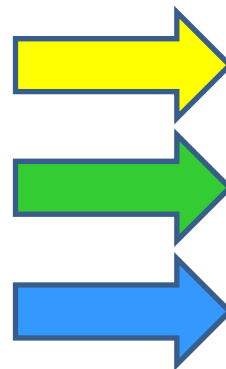
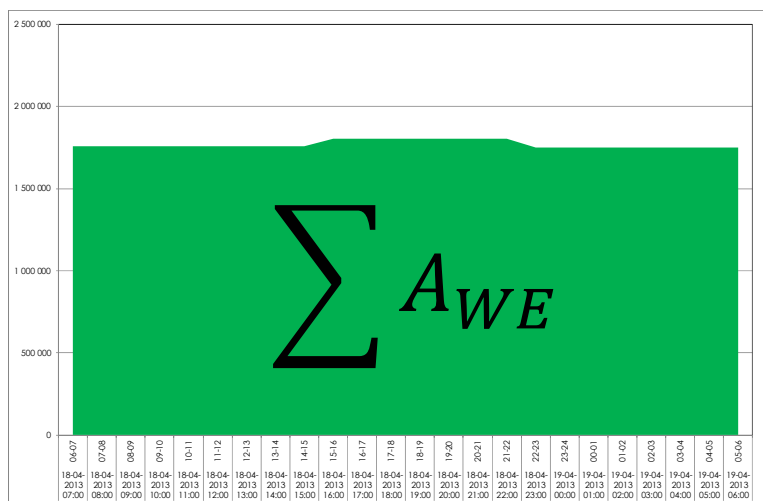
*Kto jest kim*



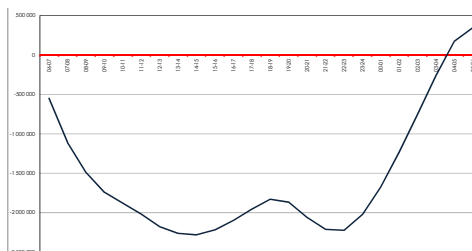
# Bilansowanie Handlowe

Bilansowanie (wg. IRiESP p. 19.1.4)

jest różnicą pomiędzy ilością paliwa gazowego, którą **ZUP** przekazał w punktach wejścia i odebrał z systemu przesyłowego **w danej dobie**.



$$DIN = \sum A_{WE} - \sum A_{Wy}$$



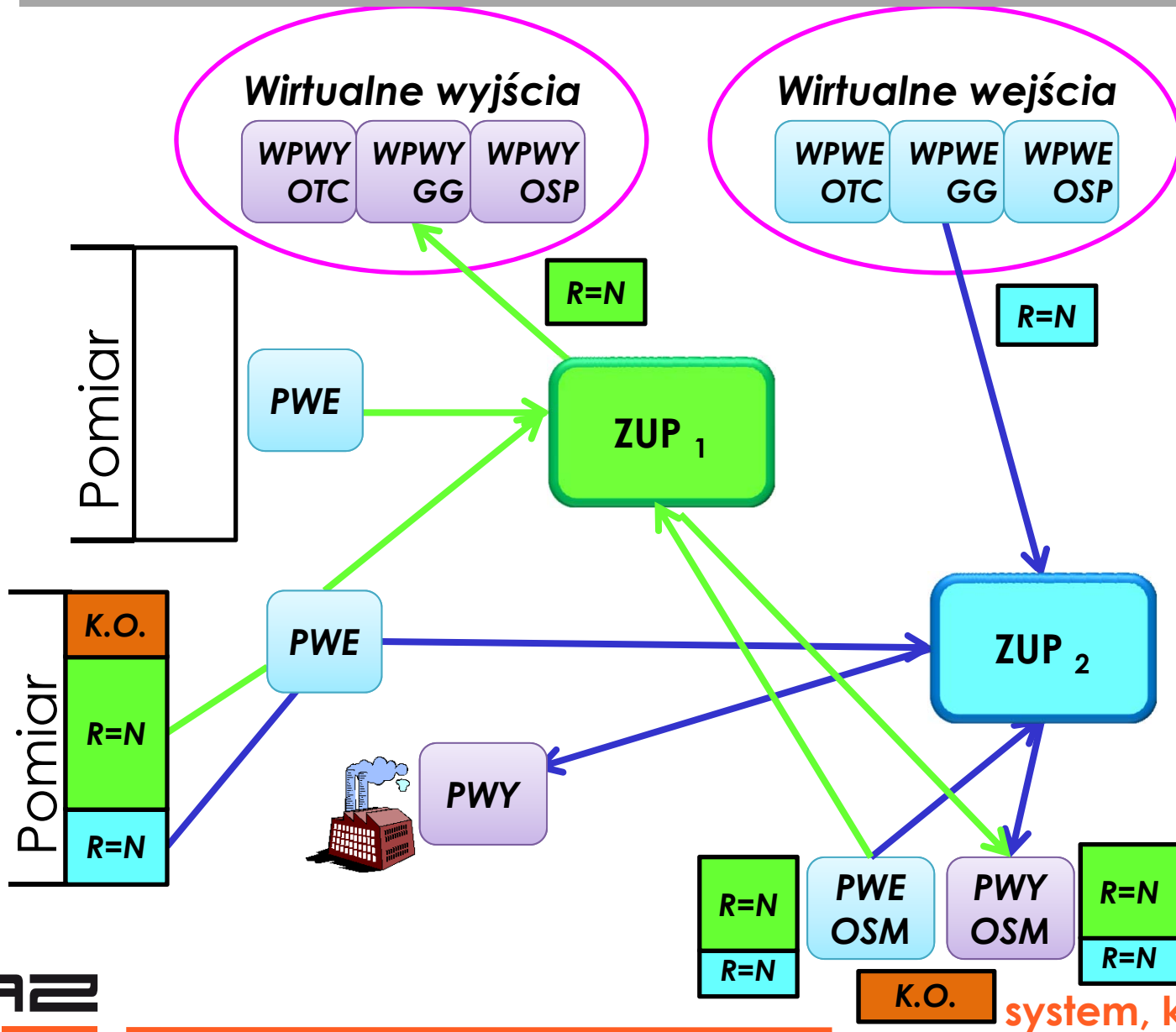
## Alokacje

### Podstawa do określenia niezbilansowania

- Alokacja określa ilości zrealizowane przez poszczególnych ZUP na punktach wejściach i wyjścia dla którego dany ZUP ma PZ
- Alokacja dla punktów wejścia i wyjścia z krajami Unii Europejskiej
  - określana przez OSP i OSW
  - realizacja równa ostatniej zatwierdzonej nominacji
- Alokacja dla punktów wejścia i wyjścia z krajami z poza Unii Europejskiej
  - określana przez OSP i OSW
- Alokacja dla punktów wejścia i wyjścia z instalacji magazynowych
  - określana przez OSP i OSM
  - realizacja równa ostatniej zatwierdzonej nominacji
- Alokacja dla punktów wejścia i wyjścia z obszarem dystrybucyjnym
  - określana jest przez OSD
  - podstawą dane o odbiorach i źródłach przyłączonych do sieci OSD
- Alokacja dla punktów wyjścia do odbiorców końcowych
  - określana przez danego odbiorcę końcowego
  - Podstawą pomiar oraz postanowienia umów handlowych
- Alokacja dla punktów wirtualnych jest równa zatwierdzonej nominacji

# Alokacje

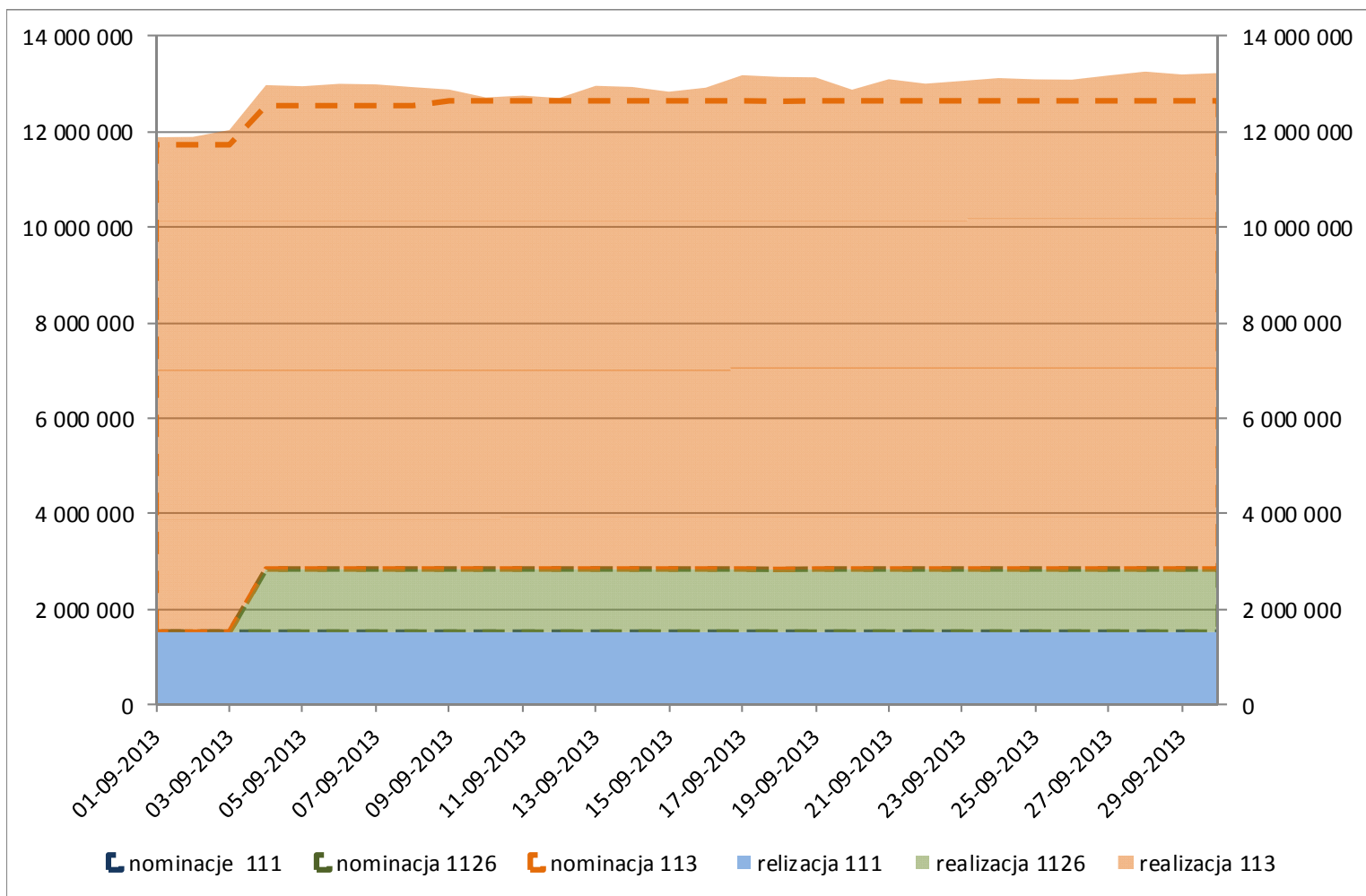
Podstawa do określenia niezbilansowania



- **Bilansowanie jest zapewnieniem w punktach wejścia ilości odpowiadających zapotrzebowaniu w punktach wyjścia.**
- Głównym wyzwaniem przewidywalność odbiorów w perspektywie
  - długo- i średnioterminowej
  - krótkoterminowej
- Czynnikiem decydującym o zapotrzebowaniu są:
  - dla obrotu hurtowego zamówienia klientów
  - dla odbiorców przemysłowych – program pracy zakładu, ewentualnie warunki meteorologiczne oraz polityka zakupowa (alokacja pomiędzy dostawcami)
  - dla odbiorców komunalnych – warunki meteorologiczne, charakter odbiorów
- Dostępne środki po stronie dostaw:
  - elastyczność kontraktów zakupowych
  - dostęp do instalacji magazynowych
  - rynek krótkoterminowy (dnia następnego i śródzienny)

# Alokacja u odbiorcy końcowego

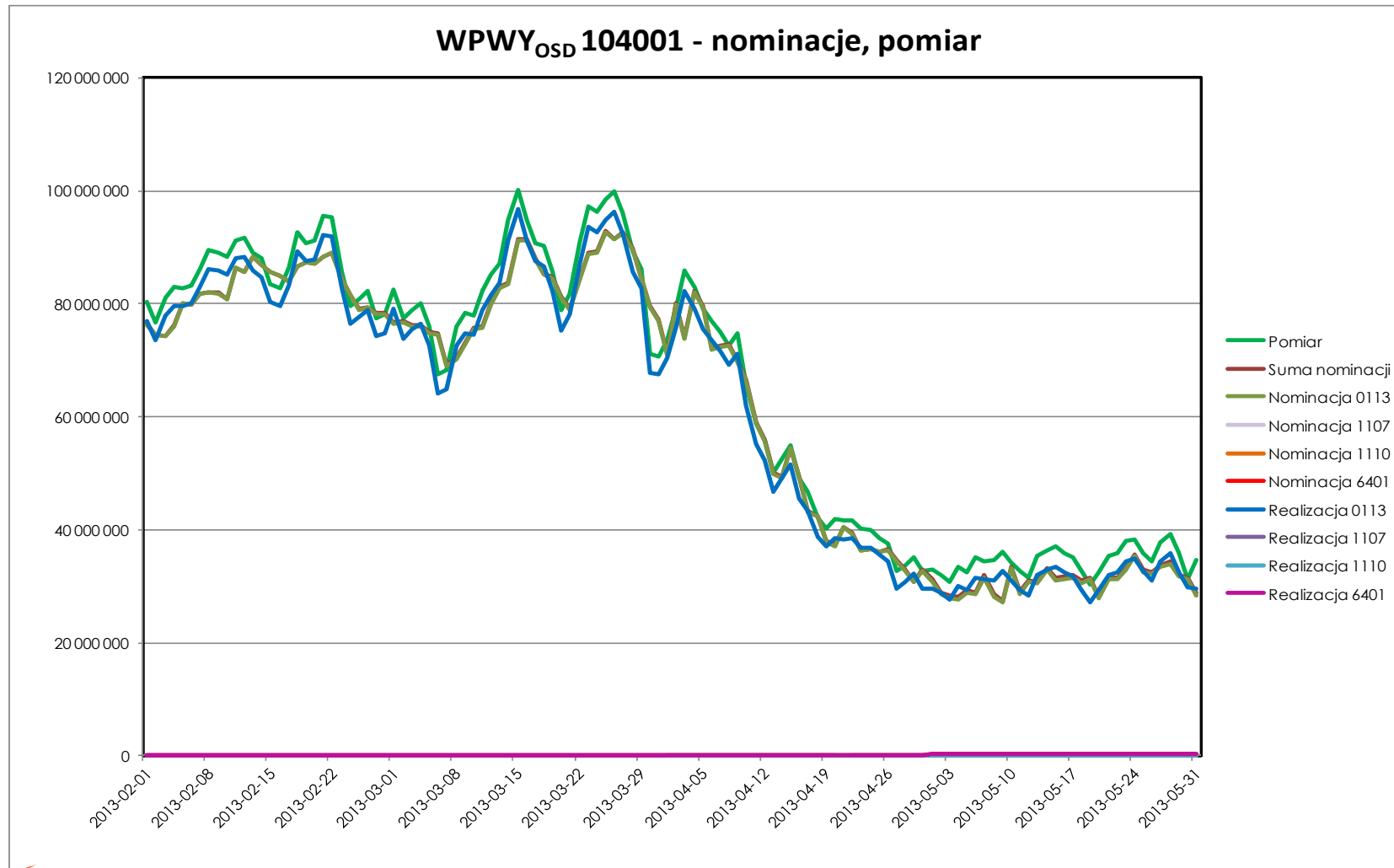
## Przykładowy odbiorca – ilości dobowe



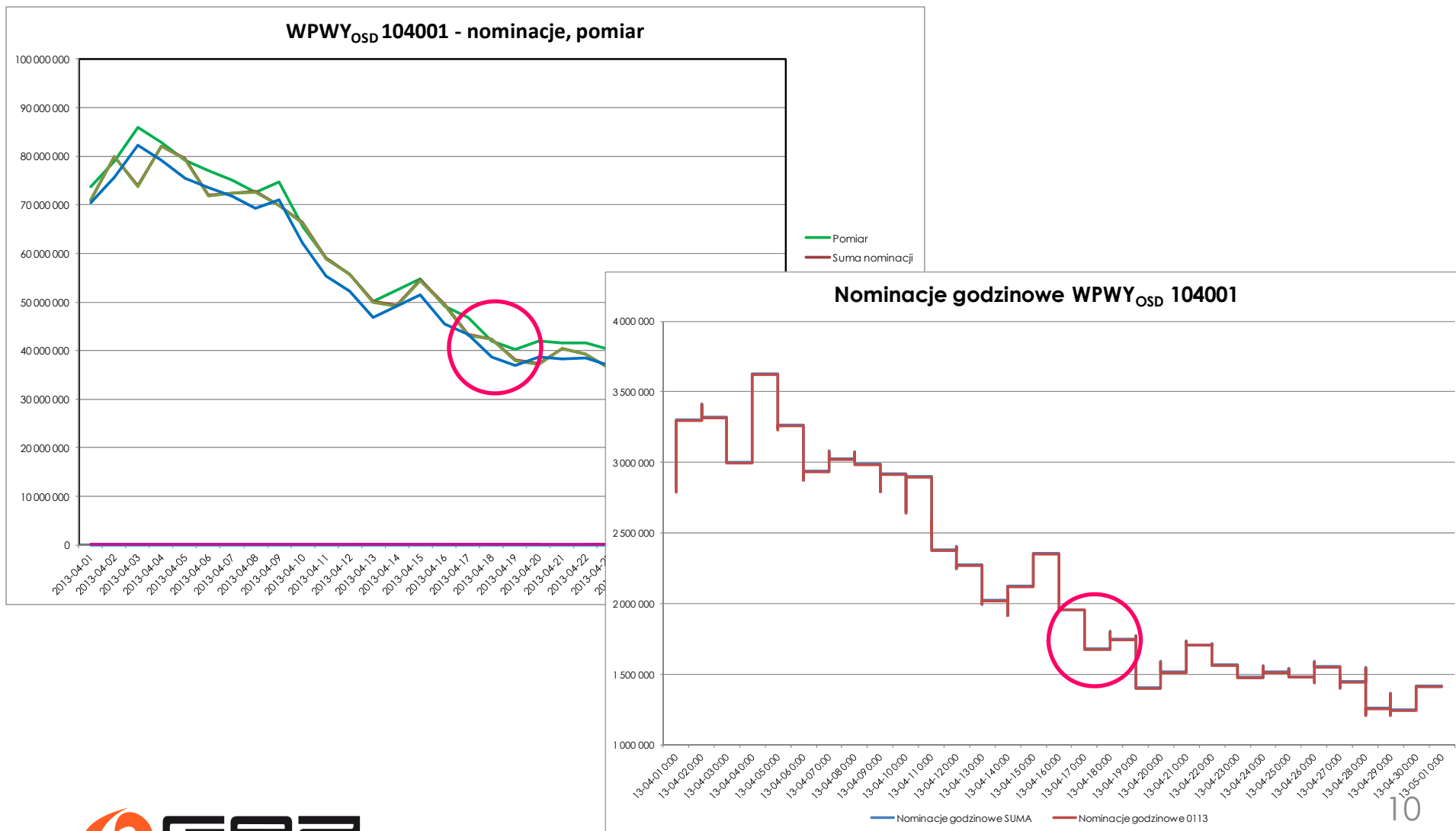


# Zapotrzebowanie odbiorców przyłączonych do OSD

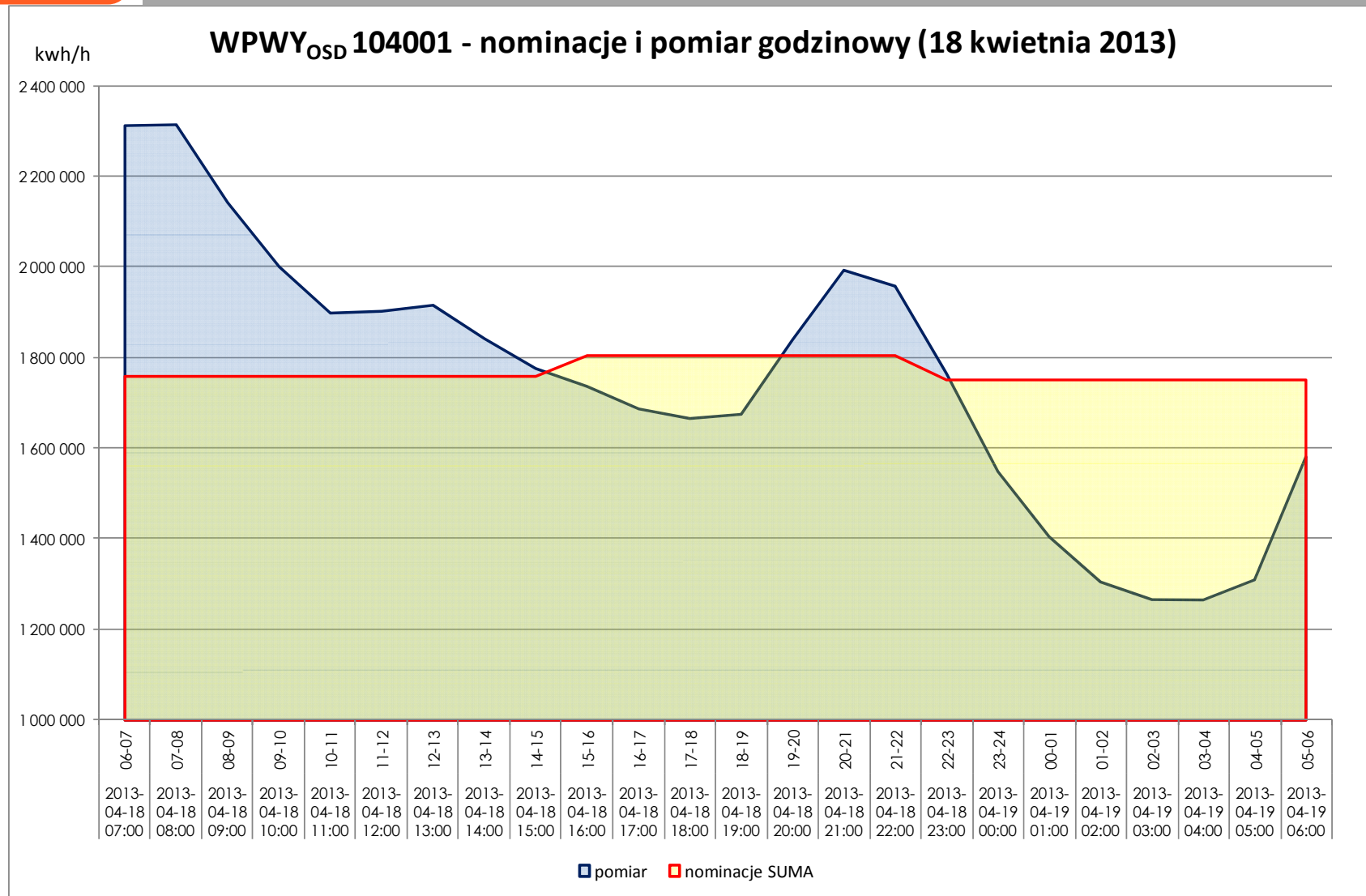
luty – maj 2013



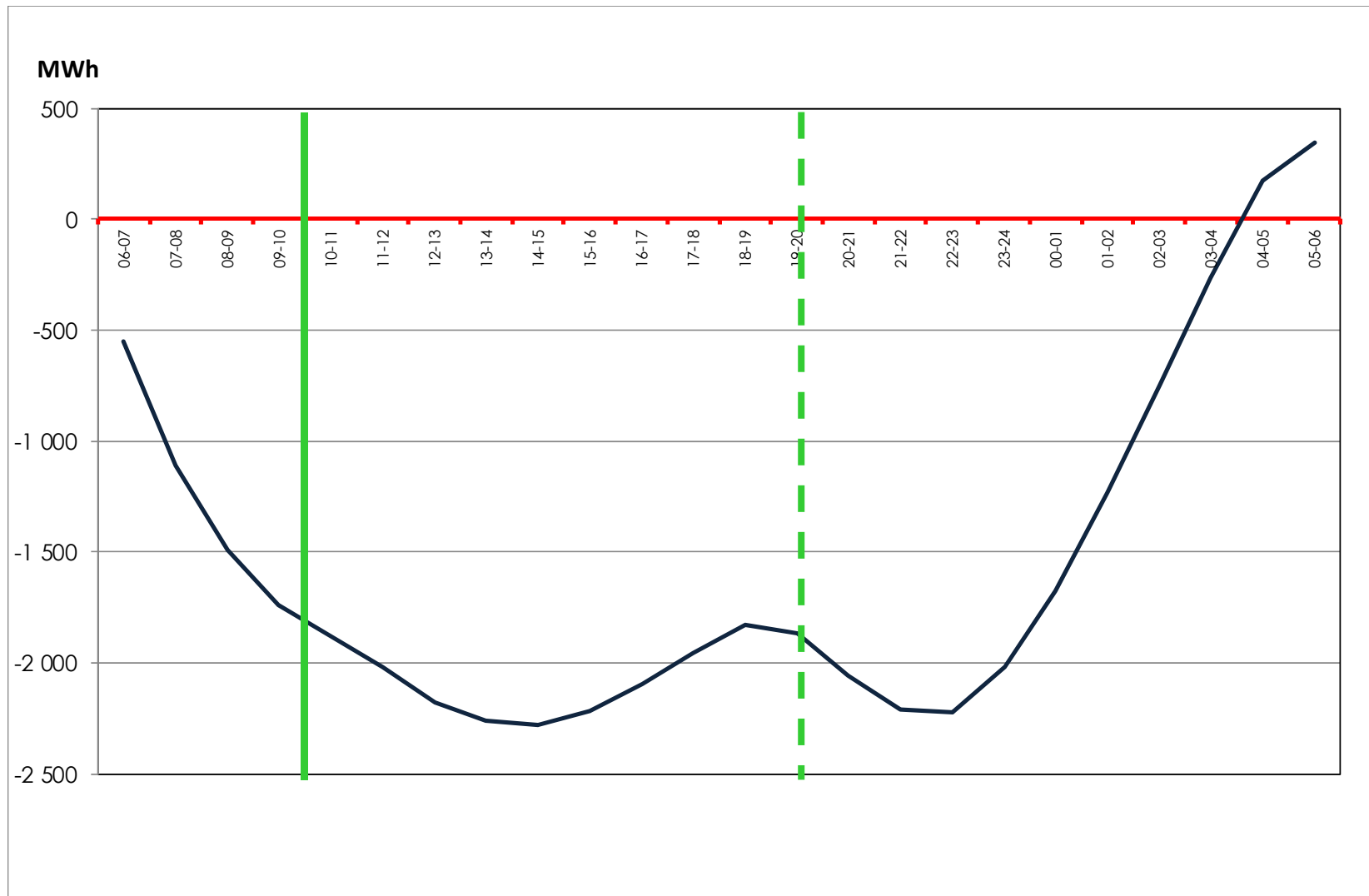
# Zapotrzebowanie odbiorców przyłączonych do OSD kwiecień 2013



# Zapotrzebowanie odbiorców przyłączonych do OSD 18 kwietnia 2013

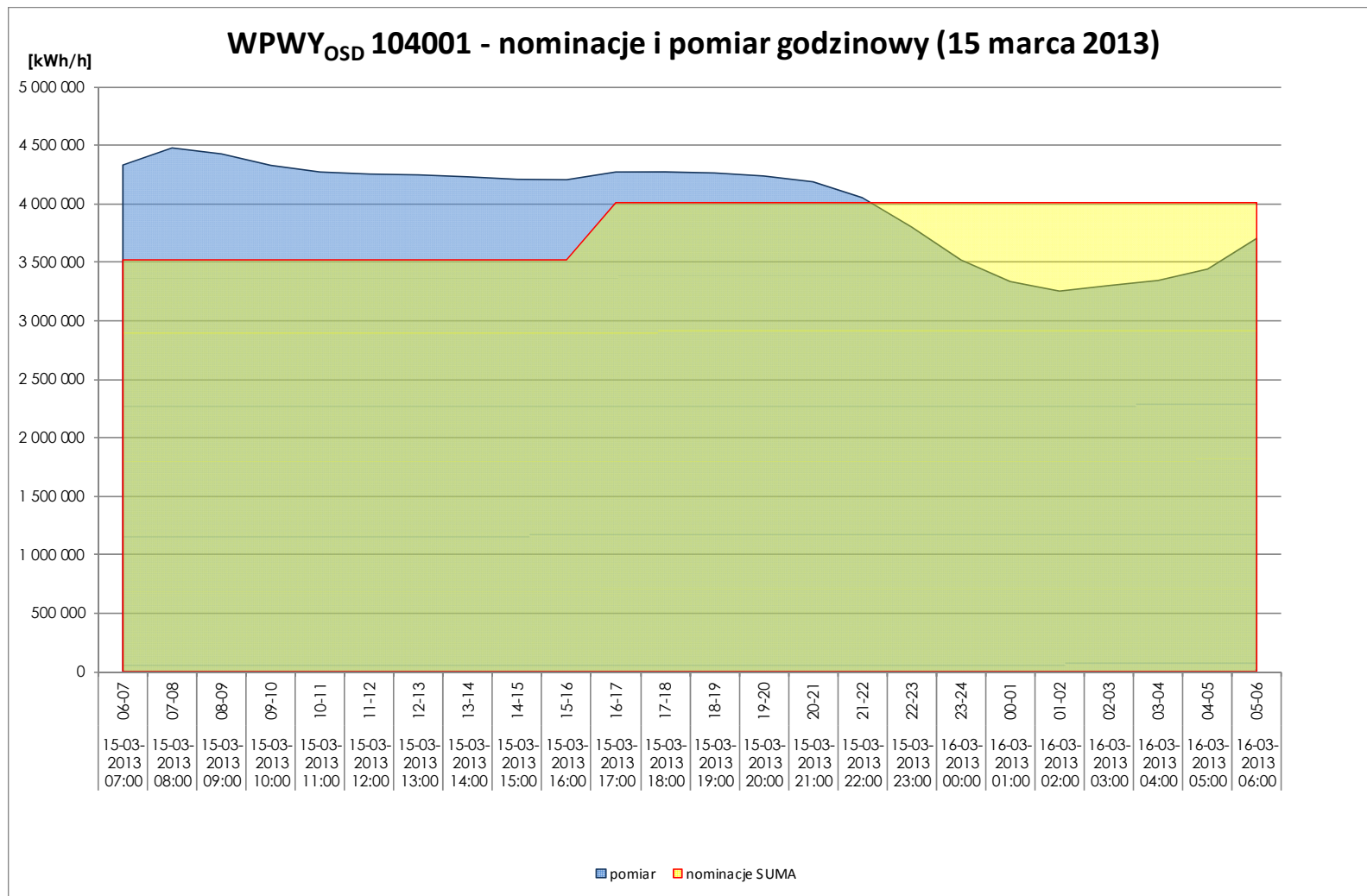


## Przykładowy przebieg niezbilansowania w trakcie doby



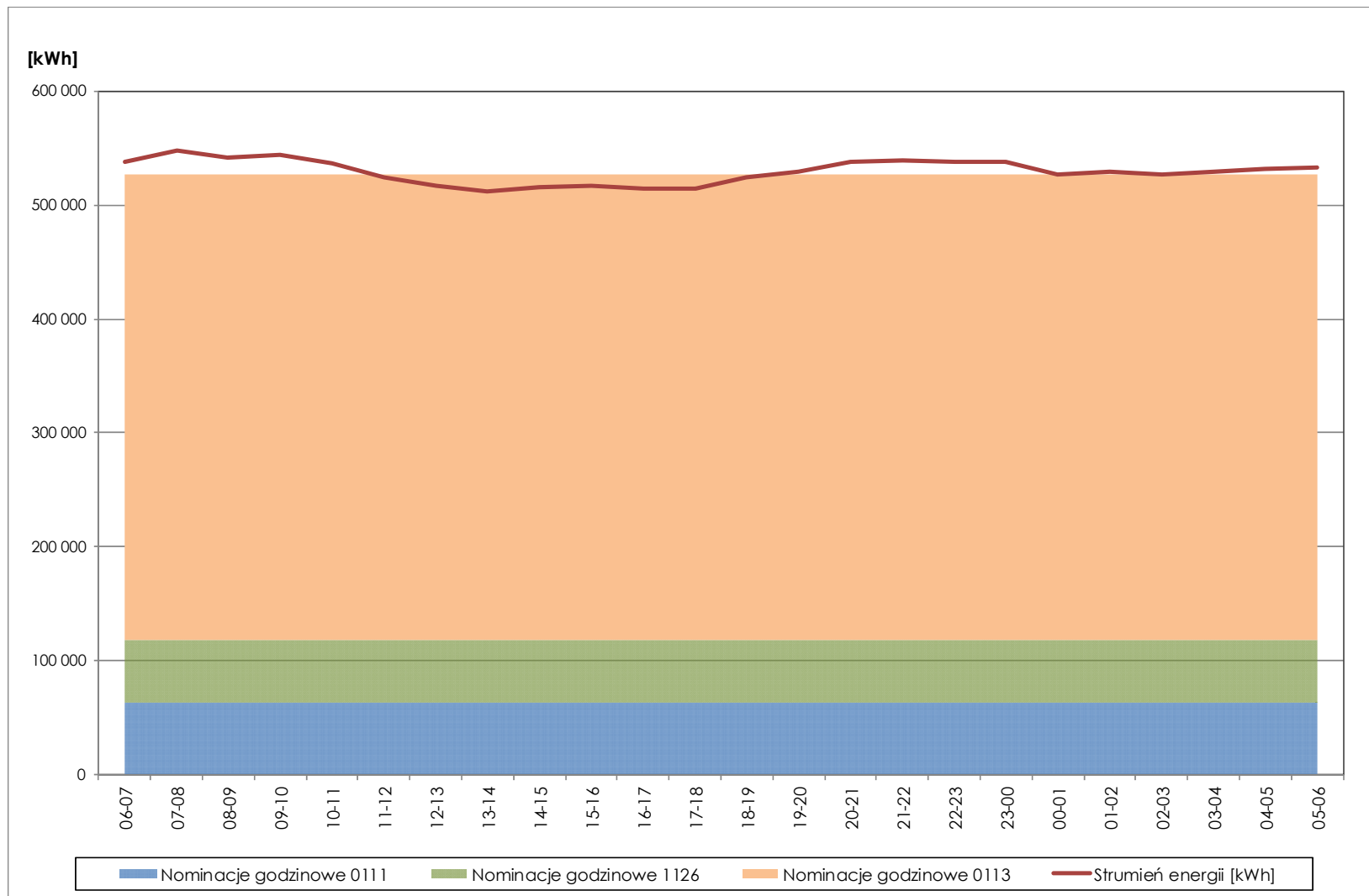
# Zapotrzebowanie odbiorców przyłączonych do OSD

## 15 marca 2013



# Alokacja u odbiorcy końcowego

## Przykładowy odbiorca – profil dla doby



## Zakres informacji

### *Cel i Podsumowanie doświadczeń*

- Cel: dobowe ilości w punktach wejścia odpowiadają ilościom w punktach wyjścia
- Profile godzinowe w punktach wejścia są najczęściej „płaskie”
- Różnice godzinowe pomiędzy wejściami i wyjściami przejmuje sieć przesyłowa (akumulacja) i OSP oferuje tę elastyczność w ramach usługi podstawowej.
- Dla odbiorców przemysłowych przyłączonych do sieci odbiory i zmienność w trakcie doby zależą wyłącznie od programu produkcji i informacja o bieżącej realizacji może wprowadzać w błąd.
- Ze względu na dobowy okres bilansowania i dotychczasową praktykę nominacji, dla ZUP dostarczających paliwo gazowe do odbiorców przyłączonych do sieci OSD, istotną informacją jest przewidywane dobowe zapotrzebowanie ich odbiorców.
- Informacje przekazywane w trakcie dnia mogą wprowadzać w błąd podmioty o niewielkim doświadczeniu w dostawach dla odbiorców komunalnych.

## Propozycje TOE w zakresie bilansowania

*Przekazane Prezesowi URE 30.10.2013*

- Umożliwienie funkcjonowania podmiotu bilansującego inne podmioty
- Transparentność CRG
- Udostępnienie danych o niezbilansowaniu w krótkich przedziałach czasu
- Skrócenie okresu rozliczeniowego.



## Propozycje TOE

### *Podmiot bilansujący*

- Umożliwienie funkcjonowania podmiotu bilansującego inne podmioty
  - „ex-ante”
    - Obecny kodeks nie uniemożliwia takiej działalności
    - Działalność do uregulowania na zasadach umownych pomiędzy uczestnikami rynku
  - „ex-post”
    - Rozwiązanie niedopuszczone przez ACER FG i NC BAL
  - Funkcjonowania grup bilansowych
    - Potrzeba nie była wcześniej zgłaszana w trakcie procesów konsultacyjnych
    - Rozwiązanie zostanie zaproponowane na etapie konsultacji kolejnej edycji IRiESP po przeanalizowaniu współzależności z zapisami CAM, CMP, INT, BAL oraz uwarunkowań technicznych systemu

## Propozycje TOE

### Cena Referencyjna Gazu – Transparentne zasady

Sposób określania **Ceny Referencyjnej Gazu** jest określony w IRiESP p. 19.3.6.1 i nie uległ zmianie od 2005 roku

CRG stanowi średnioważoną cenę ustaloną na bazie kosztów zakupu paliwa gazowego przez OSP w danej dobie gazowej

$$CRG = \frac{\sum(E_i \cdot C_i)}{\sum E_i}$$

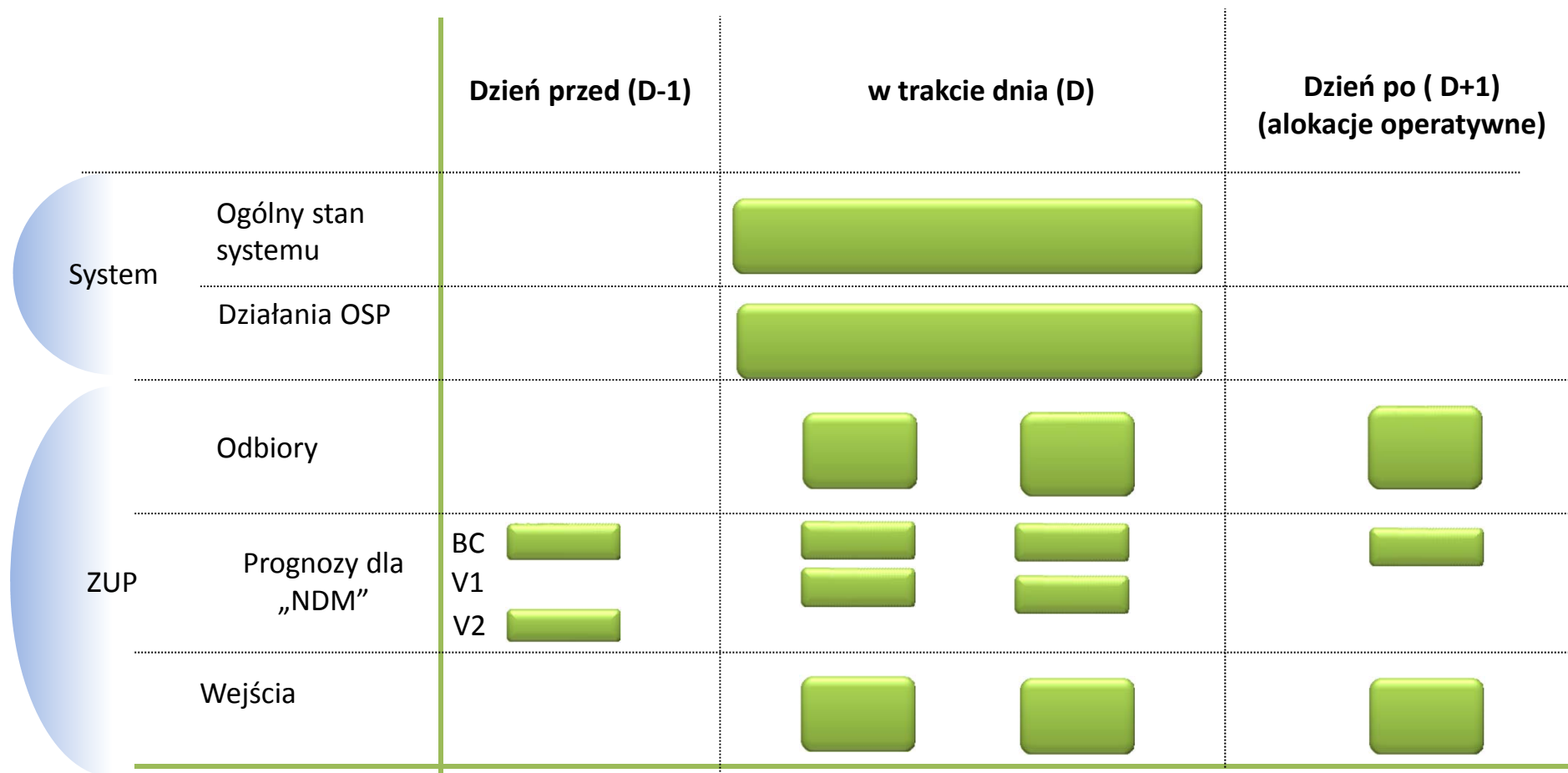
Źródła pochodzenia paliwa gazowego:

- Zakup na EEX – odniesienie do aktualnego poziomu cen rynkowych w regionie
- Umowa roczna na dostawy zawarta w wyniku zamówienie w trybie zamówień publicznych – taryfa dostawcy
- Transakcje na rynku bilansującym – będzie uruchomiony wkrótce
- Zakup na TGE – opcja będzie uruchomiona na wiosnę 2014

CRG publikowana jest do godziny 18 dnia poprzedzającego

# Propozycje TOE

## Udostępnianie danych – NC BAL



## Propozycje TOE

### *Udostępnianie danych – NC BAL*

- Proponujemy aby proces wspierania nowych uczestników był oparty o informacje w cyklu dobowym.
- Proponujemy aby prognozy zapotrzebowania części odbiorców (WS, WR.m) były przygotowywane przez OSD i przekazywane do OSP
- Prognozy byłyby przekazywane do ZUP/ZUD
- ZUP/ZUD uwzględnią te informacje w swoim bilansie zapotrzebowania i dostaw wykorzystując:
  - posiadaną elastyczność dostaw (kontrakty, PMG)
  - rynek śróddzienny TGE
  - ofertę usługi bilansowej PGNiG
- Uwzględnienie prognoz w procesie alokacji zapewniłoby minimalizację nieświadomego ryzyka niezbilansowania

## Propozycje TOE

### *Okres rozliczeniowy*

- Skrócenie okresu rozliczeniowego.
  - Otrzymywaliśmy przeciwne sygnały ze względu na cykl rozliczeń z odbiorcami końcowymi

**Dziękuję za uwagę**

**system, który łączy**

