

Przekazywanie danych do bilansowania – propozycja wdrożenia Kodeksu Sieci ds. Bilansowania (NC BAL)

Warszawa, 13.05.2014

system, który łączy



Obowiązki informacyjne w ramach NC BAL

- Rozdział VIII – Przekazywanie informacji
 - Artykuł 32 - obowiązki informacyjne OSP
 - Artykuł 33 - przepisy ogólne
 - **Artykuł 34 : 37 – model informacyjny dot. ilości dostarczanych i ilości odbieranych do/z obszaru bilansowania**
 - mierzonych śróddziennie (Intra Day Metered)
 - mierzonych codziennie (Daily Metered)
 - mierzonych rzadziej niż codziennie (Non Daily Metered)
 - dostarczanych i odbieranych po dobie gazowej
- Przewidywany czas wdrożenia Rozporządzenia 1 października 2015 r.

Dostarczanie informacji dla ZUP

- Kodeks Sieci NC BAL definiuje zestaw danych dla ZUP w zależności od tego, jak często są dokonywane pomiary w punktach wejścia i wyjścia:
 - Mierzone w trakcie dnia (IDM) – przynajmniej 2 uaktualnienia w ciągu doby
 - Mierzone raz na dobę (DM) – rejestracja tylko po zakończeniu doby
 - Wyjścia nie mierzone dobowo (NDM) – do wdrożenia jest jeden z **3 wariantów (podstawowy, wariant 1 i wariant 2)**
- Po zakończeniu doby informacja o wstępnym statusie niezbilansowania i wstępnej alokacji, niezależnie od kategorii punktu
- Rozliczenie między ilościami rozliczonymi a zmierzonymi nie wchodzi w zakres Kodeksu Sieci NC BAL

Modele przekazywania informacji wg NC BAL

■ **Wariant podstawowy**

- informacje dotyczące mierzonych rzadziej niż codziennie ilości odbieranych stanowią prognozy przekazywane przed daną dobą gazową i w trakcie danej doby gazowej

■ **Wariant 1**

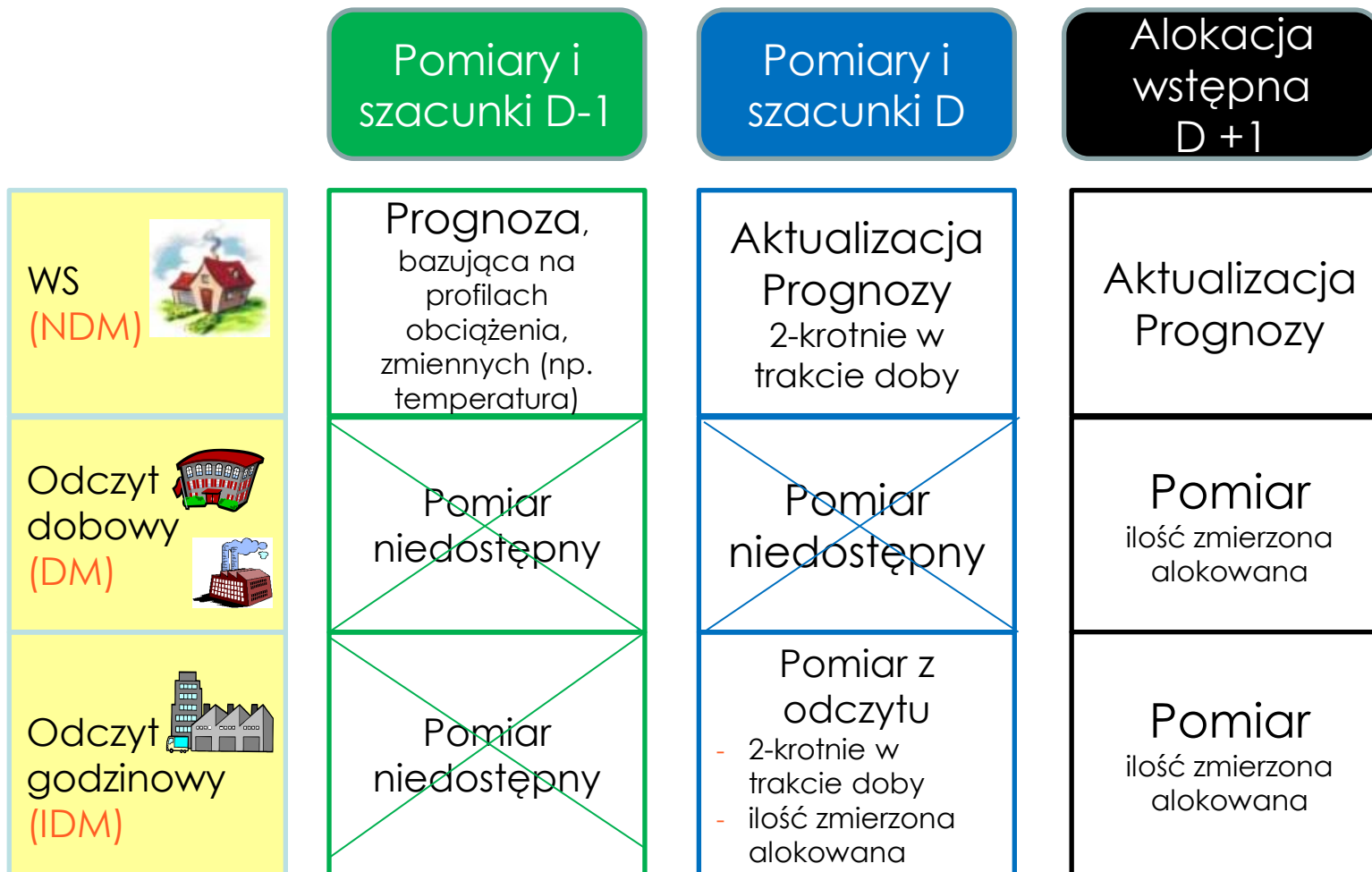
- informacje dotyczące ilości odbieranych mierzonych rzadziej niż codziennie i mierzonych codziennie opierają się na podziale przepływów zmierzonych podczas doby gazowej

■ **Wariant 2**

- informacje dotyczące mierzonych rzadziej niż codziennie ilości odbieranych stanowią prognozę przekazywaną przed daną dobą gazową

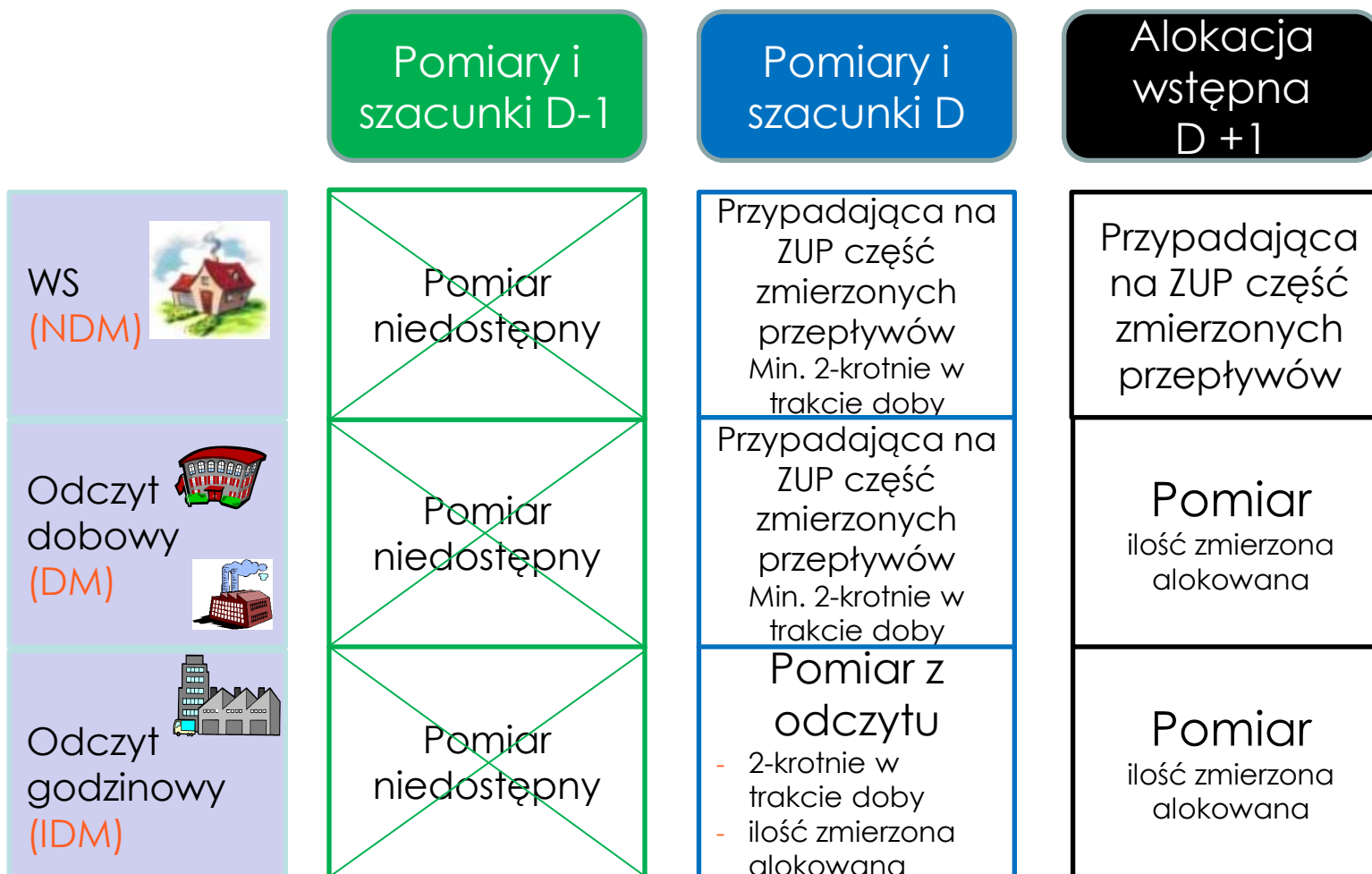
→ **Wymagana ścisła współpraca między OSD a OSP i podmiotem prognozującym**

Przekazywania informacji – Wariant podstawowy



→ Cały gaz dostarczany do systemu dystrybucyjnego jest alokowany

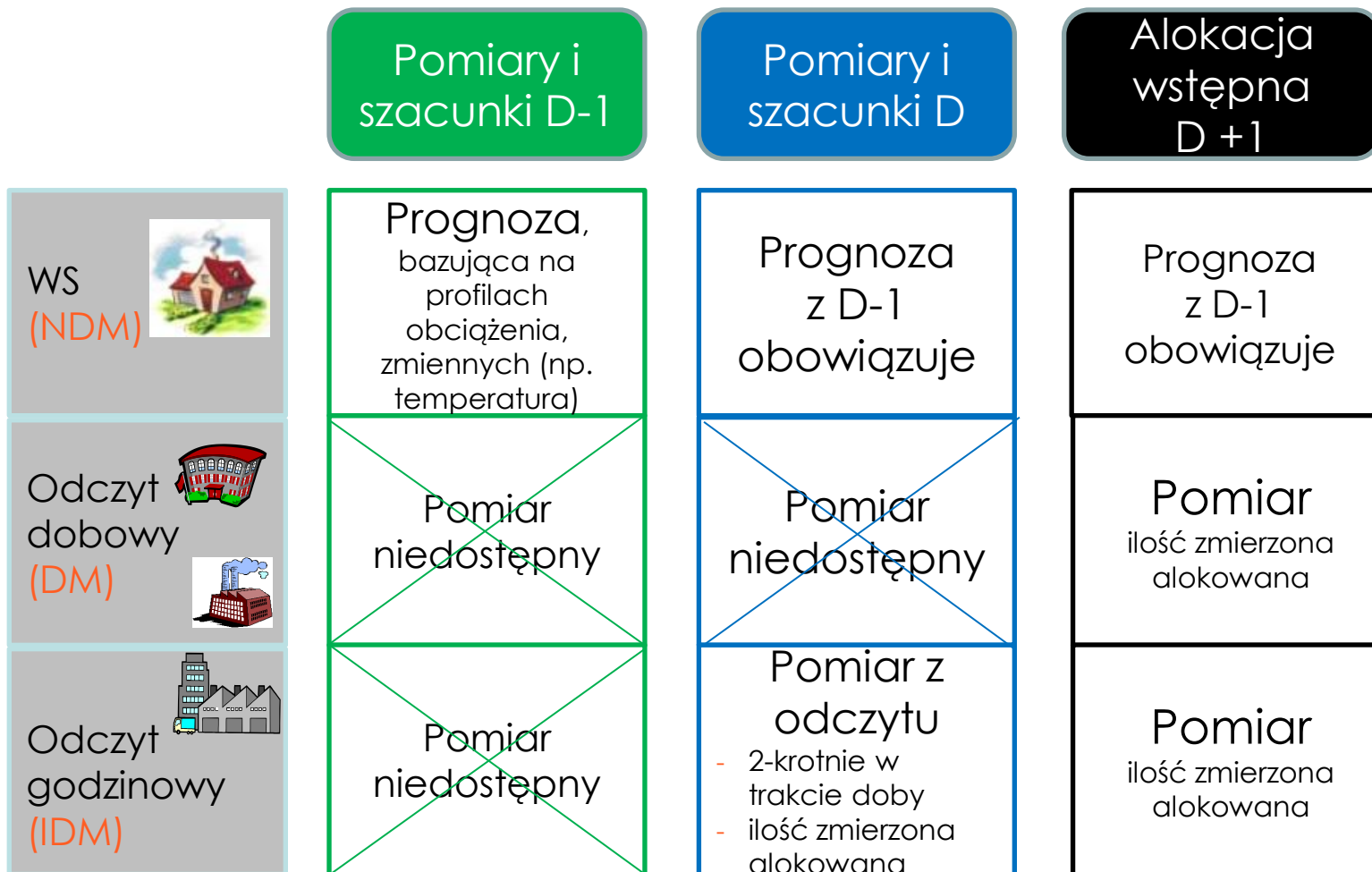
Przekazywania informacji do ZUP – Wariant 1



→ Cały gaz dostarczany do systemu dystrybucyjnego jest alokowany

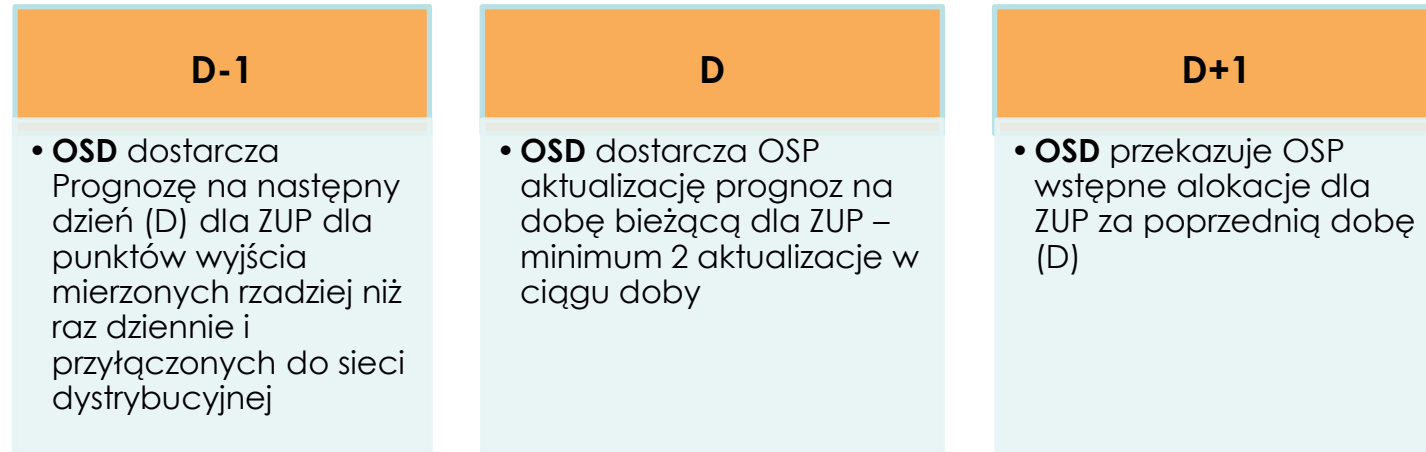
→ Wstępna alokacja jest uznawana za ostateczną alokację

Przekazywania informacji do ZUP – Wariant 2



→ Prognoza dla NDM dostarczona w D-1 jest uznawana za ostateczną alokację

Obowiązki informacyjne **OSD** zgodnie z wariantem podstawowym

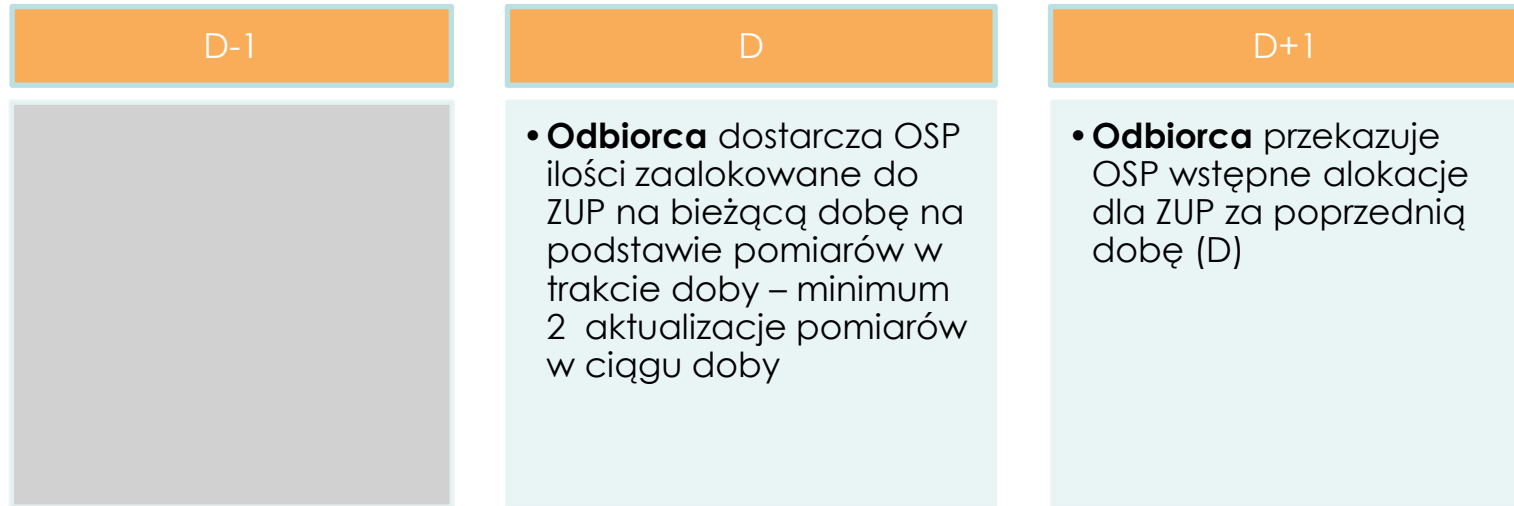


- **Urząd Regulacyjny desygnuje podmiot prognozujący po konsultacjach z OSD i OSP**
- **Potencjalne opłaty motywacyjne za dokładność dostarczonych prognoz**

Dostarczanie informacji do OSP przez OSD i podmiot prognozujący

- Kodeks Sieci narzuca **obowiązki dostarczania danych przez OSD do OSP**, dotyczących pomiarów z punktów mierzonych w trakcie doby oraz mierzonych dobowo.
- Kodeks Sieci powołuje podmiot (forecasting party) odpowiedzialny za **prognozy i wykonywanie alokacji**
- **OSD są odpowiedzialni za dostarczanie podmiotowi prognozującemu danych**, umożliwiającym wyznaczenie metodologii prognozowania dla punktów nie mierzonych dobowo
- Metodologia prognozowania powinna przejść proces konsultacji zanim zostanie wdrożona
- → **Wg obecnego stanu możliwości technicznych OSD są właściwym podmiotem, który może zostać podmiotem prognozującym**

Obowiązki informacyjne **Odbiorcy** zgodnie z wariantem podstawowym/wariantem 1/wariantem 2



- Planowane wdrożenie wg projektu IRiESP wprowadza tylko 1 aktualizację pomiaru w trakcie bieżącej doby gazowej, obejmującą pierwszych 6 godzin doby gazowej

Projekt IRIESP – planowane wdrożenie NC BAL

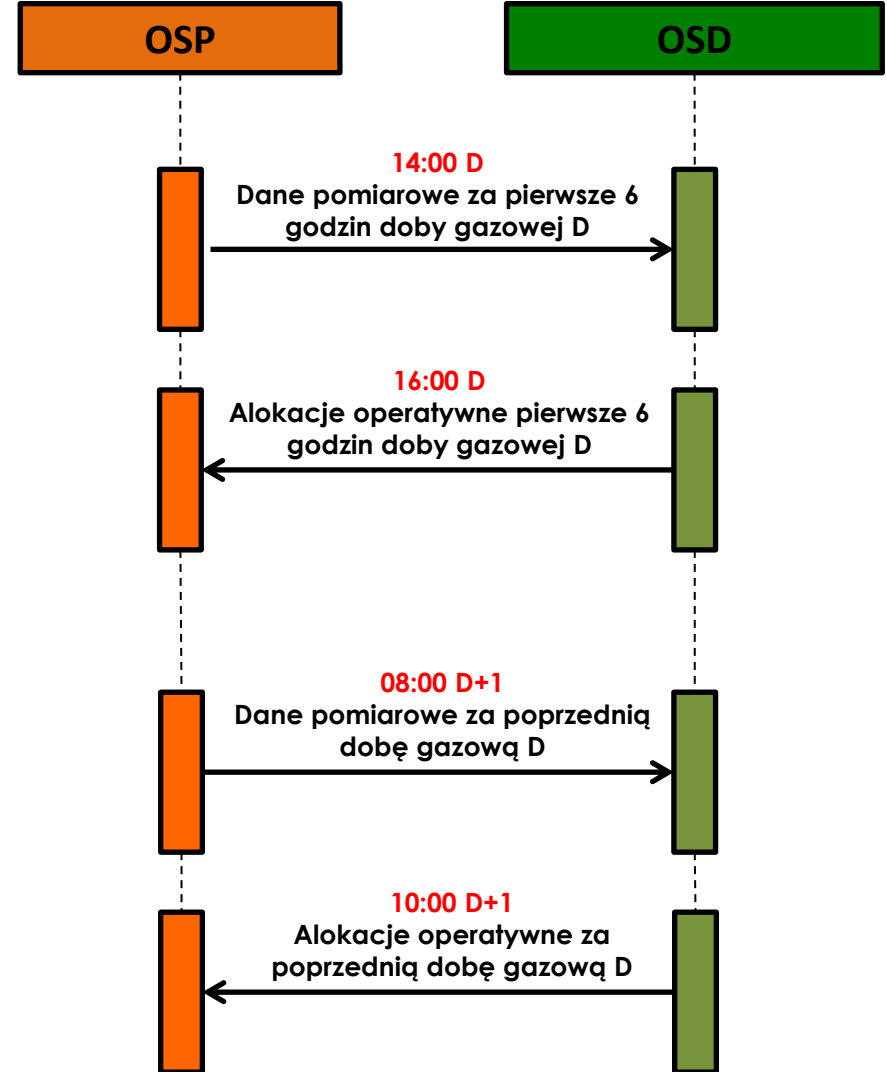
- Proponujemy wdrożenie **wariantu podstawowego**
- OSD udostępniają profile zużycia Odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej przed rozpoczęciem doby gazowej
- OSP w SWI udostępnia Odbiorcom i OSD szacunkowe pomiary
 - z pierwszych 6 godzin bieżącej doby gazowej
 - za poprzednią dobę gazową
- Odbiorca i OSD alokują ilości przypisane do ZUP na podstawie szacunkowych pomiarów w trakcie trwania bieżącej doby gazowej oraz po jej zakończeniu → **rzadziej niż w NC BAL**

■ → **analiza zysków i kosztów związana ze zwiększeniem lub zmniejszeniem częstotliwości dostarczania informacji**

- → zgodnie z NC BAL, OSP nie bierze odpowiedzialności za dane udostępnione ZUP

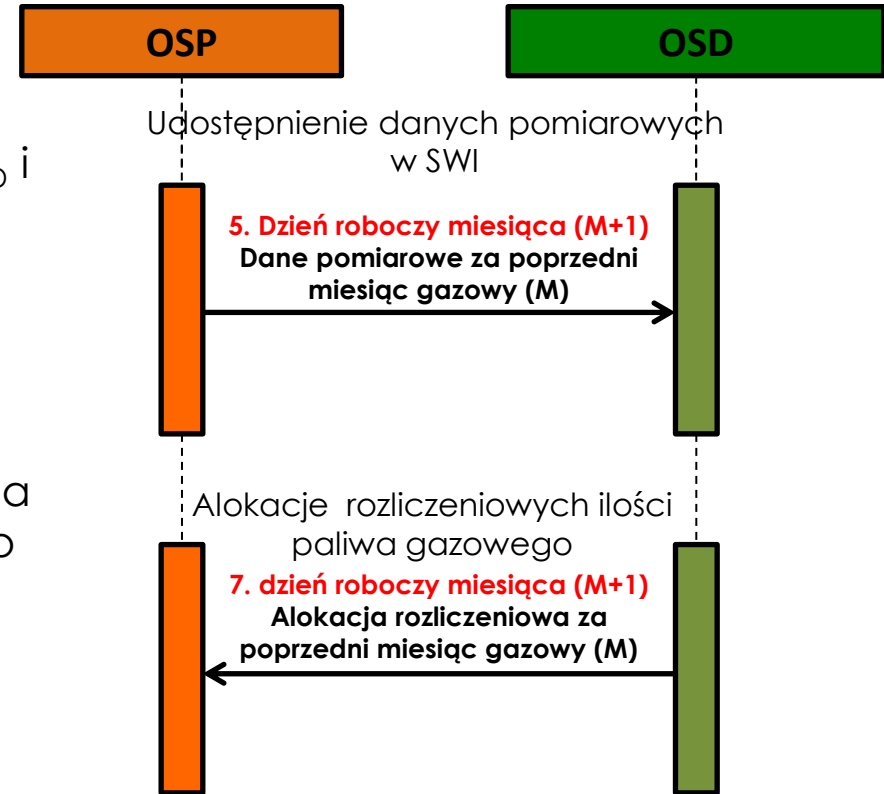
Alokacje operatywne

- OSP udostępnia OSD w SWI dla $MFPWE_{OSD}$ i $MFPWY_{OSD}$ szacunkowe ilości paliwa gazowego (**pomiary operatywne**):
 - za pierwsze sześć godzin doby gazowej (06:00-12:00) - codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 14:00;
 - za poprzednią dobę gazową - codziennie do godziny 08:00;
- OSD przekazuje do OSP szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane poszczególnym ZUP (**alokacje operatywne**):
 - za pierwsze sześć godzin doby gazowej (06:00 -12:00) - codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 16:00;
 - za poprzednią dobę gazową - codziennie do godziny 10:00;

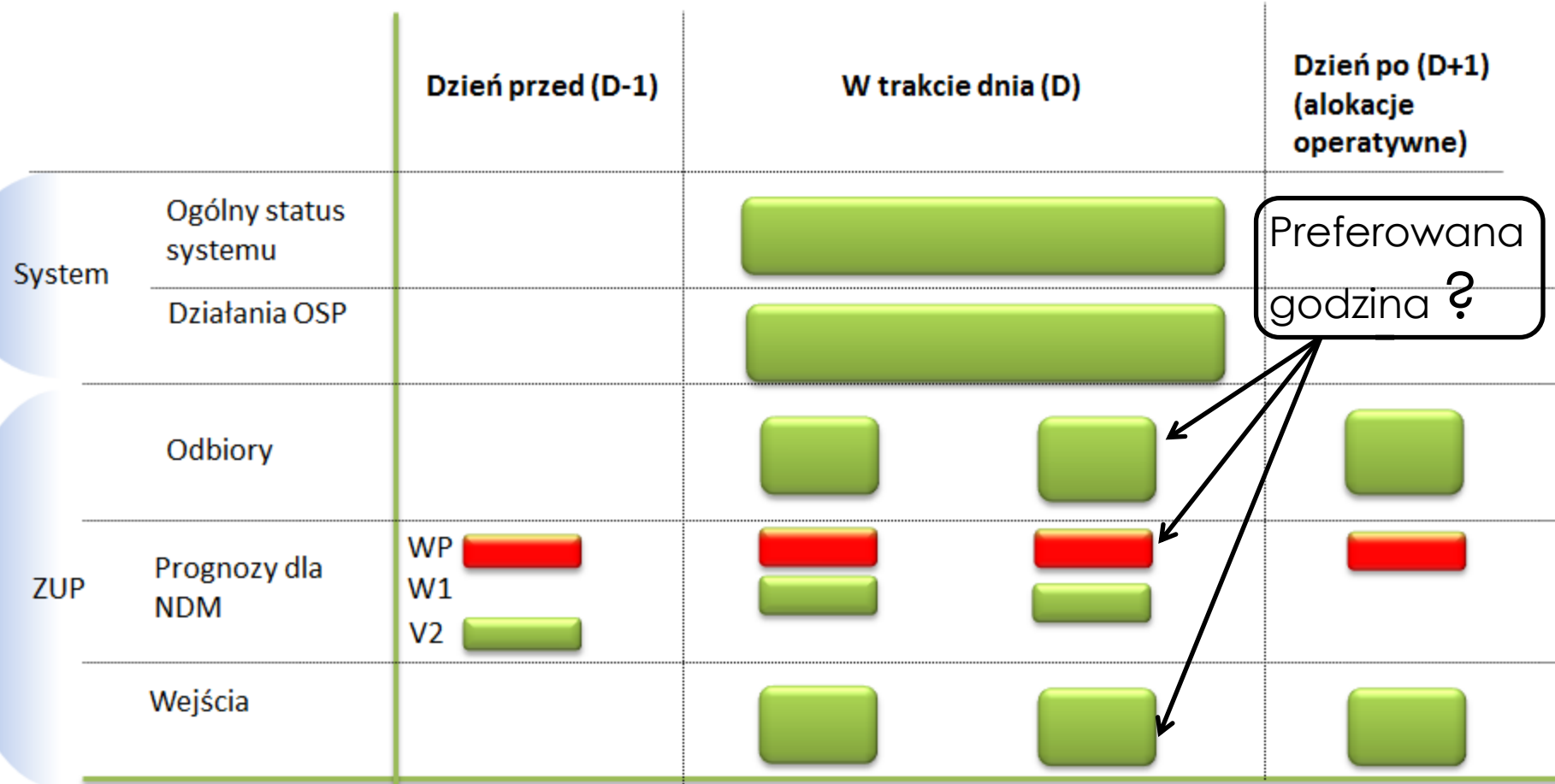


Alokacje rozliczeniowe

- OSP udostępnia dane pomiarowe za poprzedni miesiąc gazowy dla $MFPWE_{OSD}$ i $MFPWY_{OSD}$ do 5 dnia roboczego następnego miesiąca
- OSD dokonuje alokacji rozliczeniowych z podziałem na wszystkich ZUP posiadających przydział zdolności (PZ) dla $WPWY_{OSD}$ i $WPWE_{OSD}$ do 7 dnia roboczego miesiąca następnego miesiąca



Schemat projektowanych wdrożeń



*Prognozy dla Non daily metered off-takes – Prognozy dla ilości odbieranych mierzonych rzadziej niż codziennie

Dziękuję za uwagę

system, który łączy

