



Seminarium

AKTYWNY ODBIORCA ENERGII ELEKTRYCZNEJ NA RYNKU BILANSUJĄCYM W POLSCE

**Przedstawienie koncepcji programów
przeciwwawaryjnych redukcji obciążenia**

Projekt SMART GRID

Konstancin-Jeziorna, 16 listopad 2011 r.

Plan prezentacji

1. Wprowadzenie

- Cel przeciawaryjnych programów DSR
- Umieszczenie przeciawaryjnych programów DSR

2. Przeciawaryjne programy DSR

- Charakterystyka ogólna
- Program EDRP
- Program DLC

Wprowadzenie

- cel przeciawawaryjnych programów DSR

Głównym celem przeciawawaryjnych programów DSR jest zwiększenie krótkookresowego bezpieczeństwa systemu elektroenergetycznego poprzez redukcję maksymalnych obciążeń szczytowych w sytuacjach niewystarczalności generacji lub wymaganych rezerw mocy.

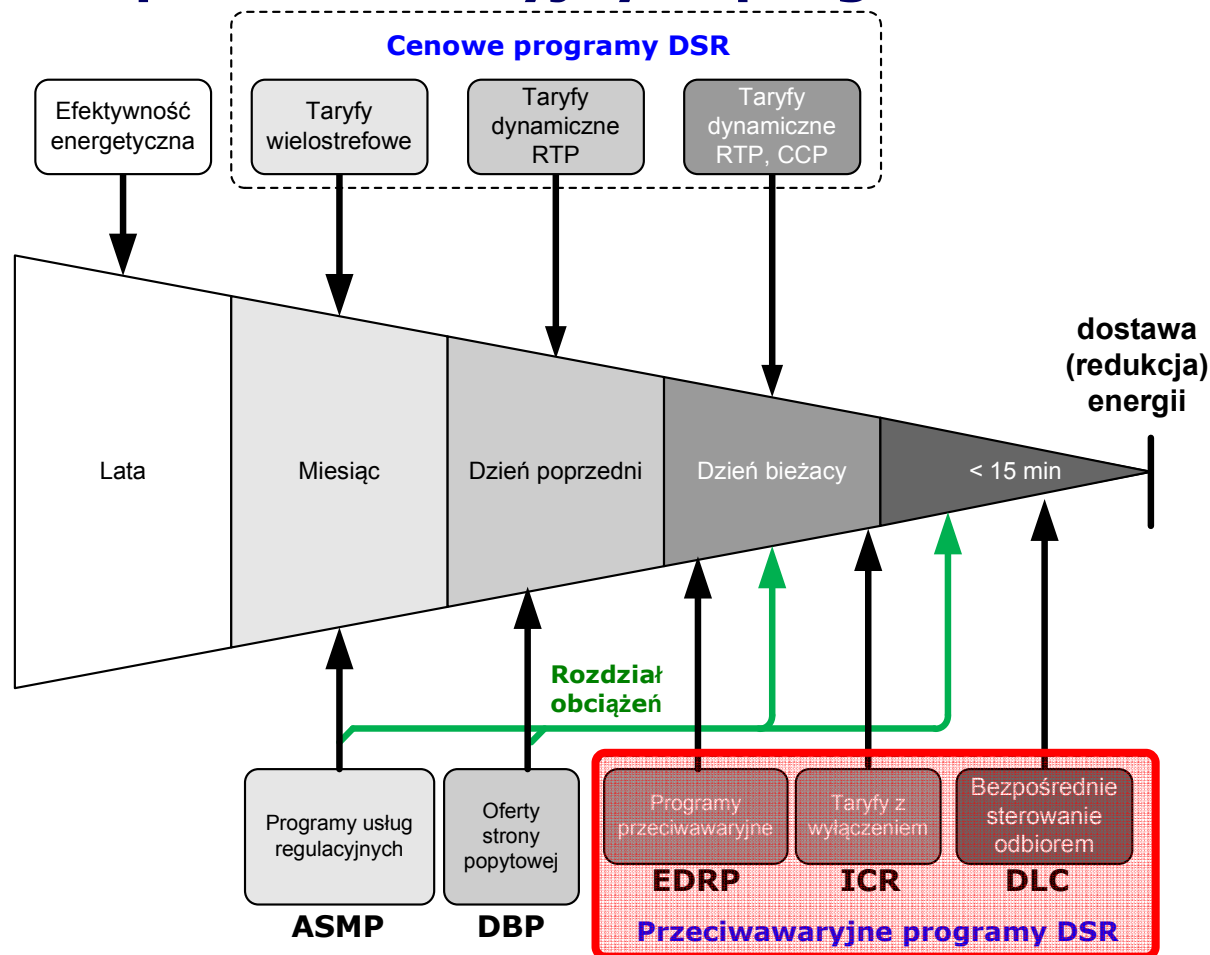
Przeciawawaryjne programy DSR są wykorzystywane w sytuacjach wyjątkowych (typowo kilka godzin w ciągu roku).

Przeciawawaryjne programy DSR są realizowane na podstawie umowy pomiędzy odbiorcą a OSP, a za świadczenie usługi odbiorca otrzymuje wynagrodzenie.

Wprowadzenie - umiejscowienie przeciawaryjnych programów DSR

Programy sprzedawców energii elektrycznej

Programy Operatora Systemu Przesyłowego



Rola DSR w planowaniu oraz sterowaniu systemem elektroenergetycznym

Przeciwwawaryjne programy DSR - charakterystyka ogólna

❑ **Przeciwwawaryjna odpowiedź strony popytowej (Emergency Demand Response Programs – EDRP)**

Polega na redukcji obciążenia przez odbiorcę, na polecenie OSP, przy czym o wielkości możliwej do zrealizowania redukcji w danym okresie decyduje každorazowo odbiorca przekazując OSP swoją ofertę, która podlega ocenie. Czas pomiędzy:

- „Pierwszym kontaktem” z odbiorcą a wykonaniem redukcji z reguły nie krótszy niż 6 godz.
- Przekazaniem polecenia redukcji obciążenia przez OSP a wykonaniem redukcji z reguły nie krótszy niż 2 godz.

❑ **Taryfa z wyłączeniem (Interruptible/Curtailable Rates – ICR)**

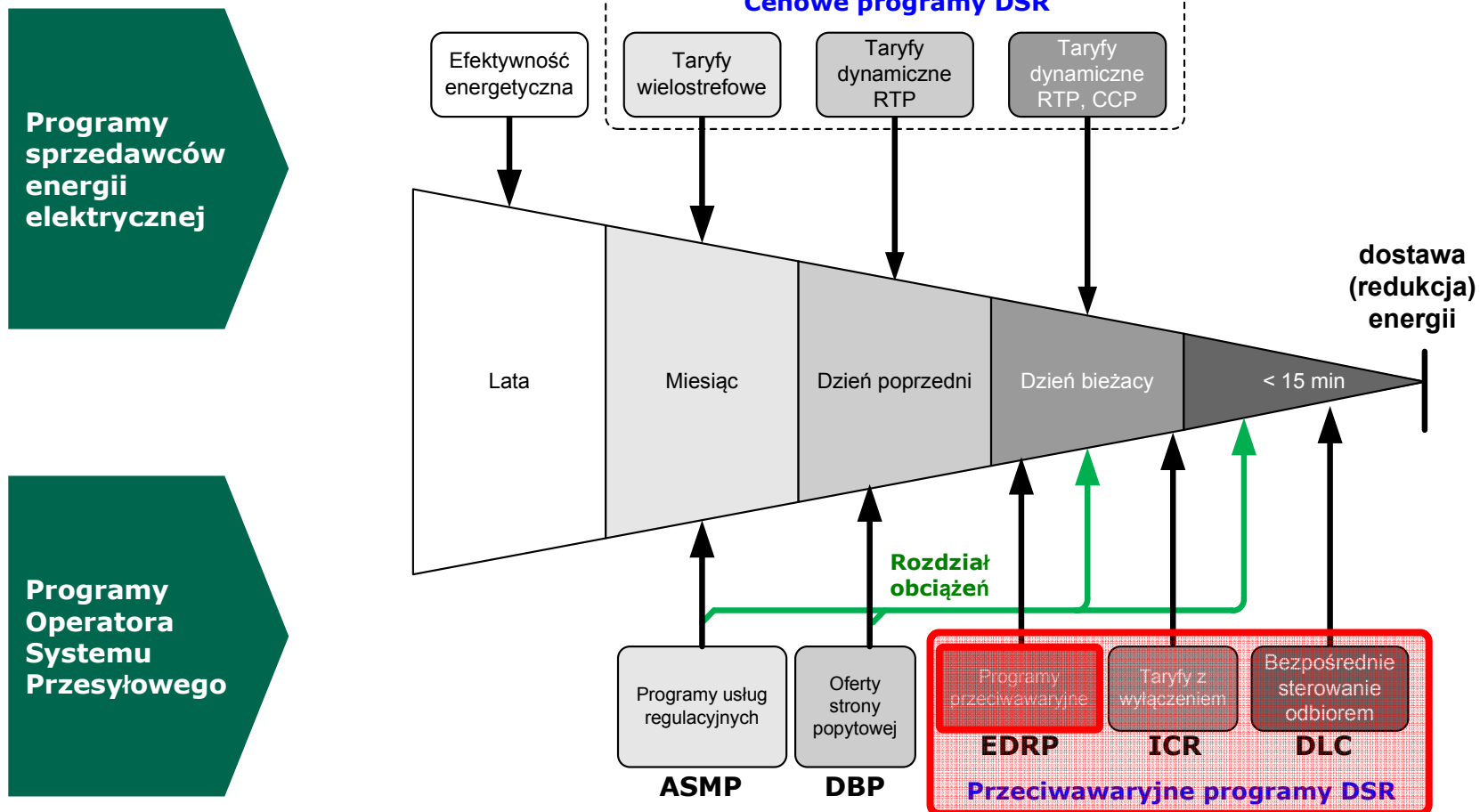
Polega na redukcji obciążenia przez odbiorcę, w przypadku, gdy ceny energii na rynku czasu rzeczywistego przekroczą z góry ustaloną wartość.

❑ **Bezpośrednie sterowanie odbiorem (Direct Load Control – DLC)**

Polega na zdalnym (automatycznym lub ręcznym) wyłączeniu urządzeń odbiorcy przez OSP. Czas pomiędzy:

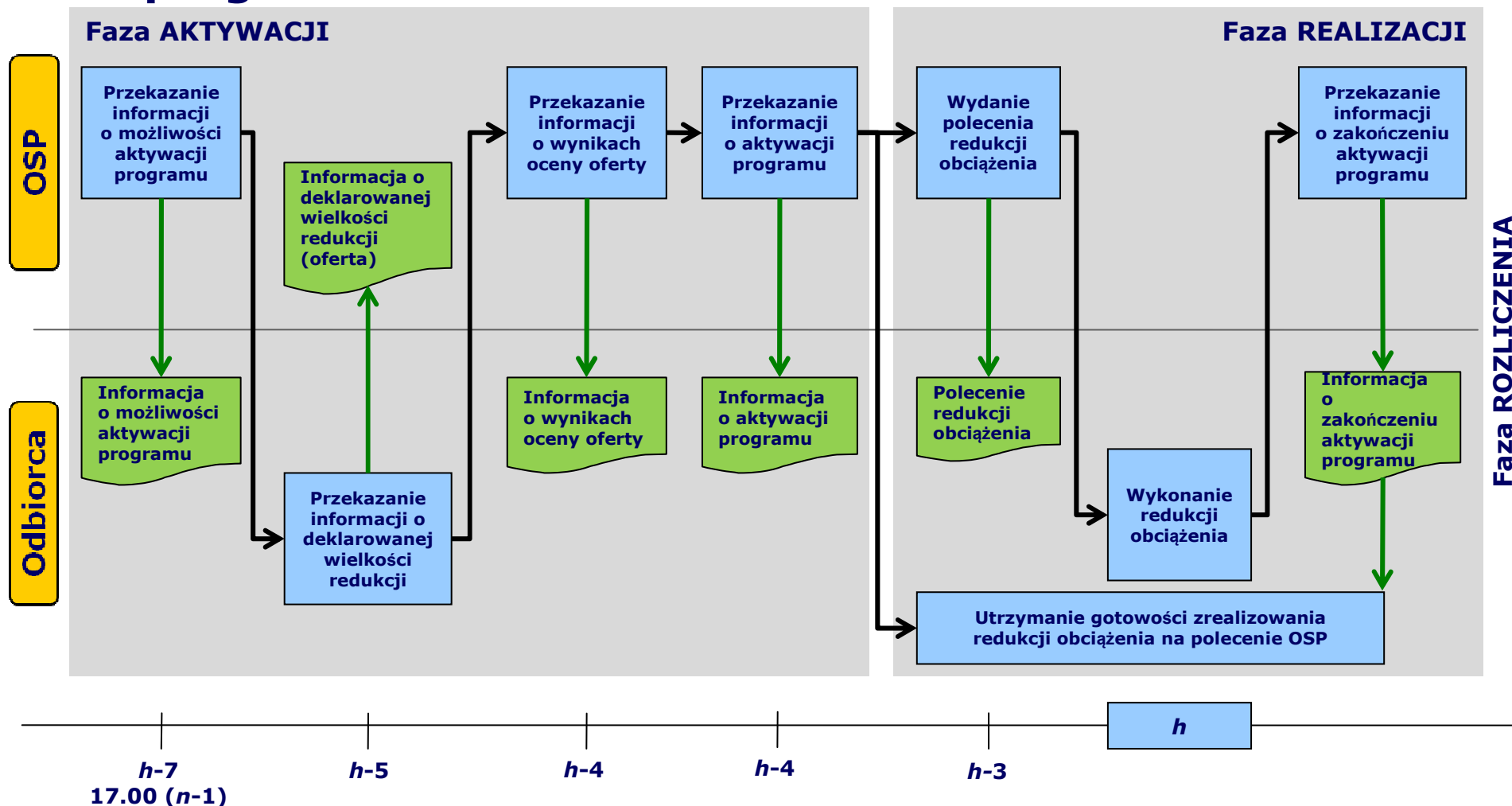
- „Pierwszym kontaktem” z odbiorcą a wykonaniem redukcji z reguły nie krótszy niż 3 godz.
- Przekazaniem polecenia redukcji obciążenia przez OSP a wykonaniem redukcji z reguły nie dłuższy niż 15 min.

Przeciwwawaryjne programy DSR - program EDRP

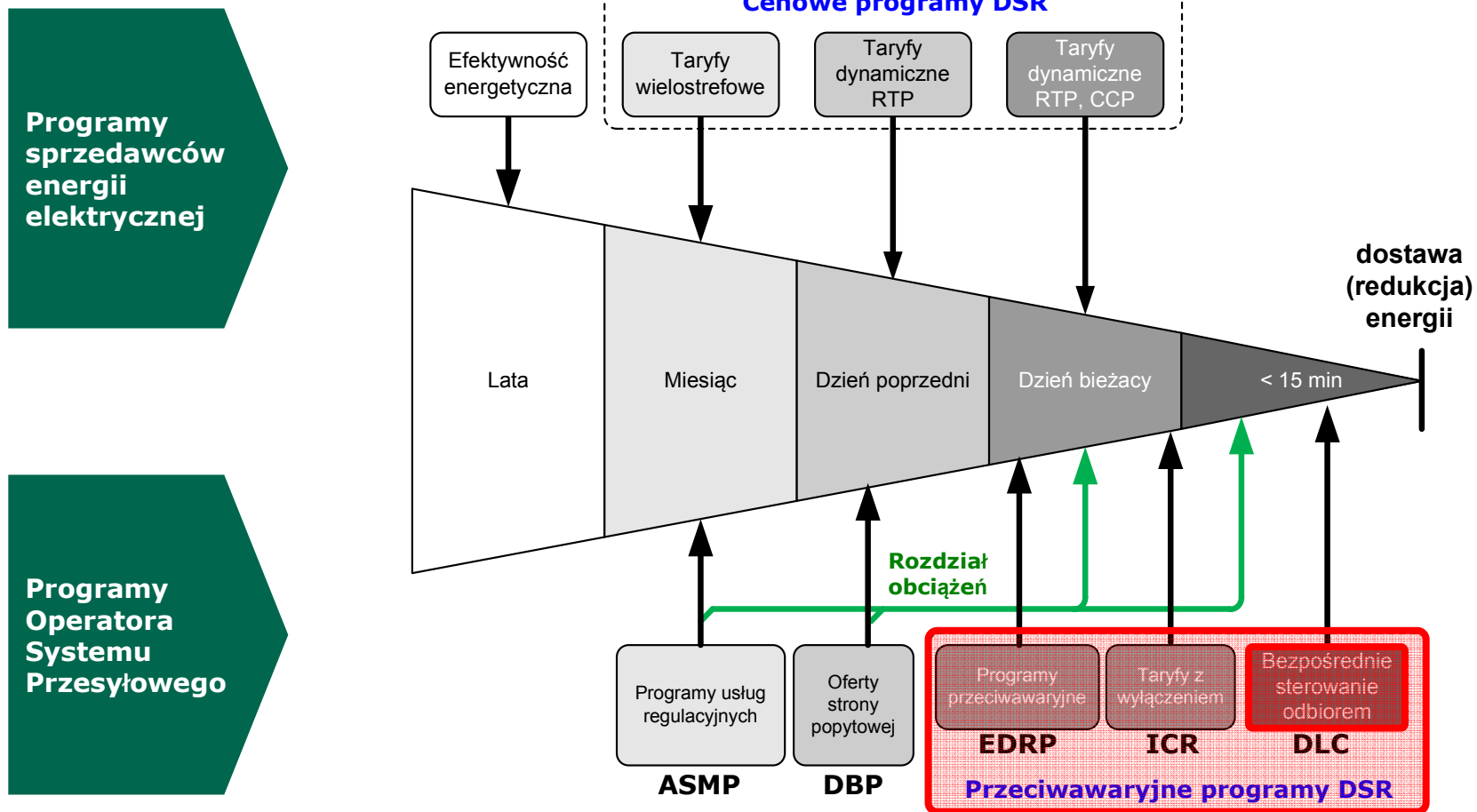


Rola DSR w planowaniu oraz sterowaniu systemem elektroenergetycznym

Przeciwwawaryjne programy DSR - program EDRP

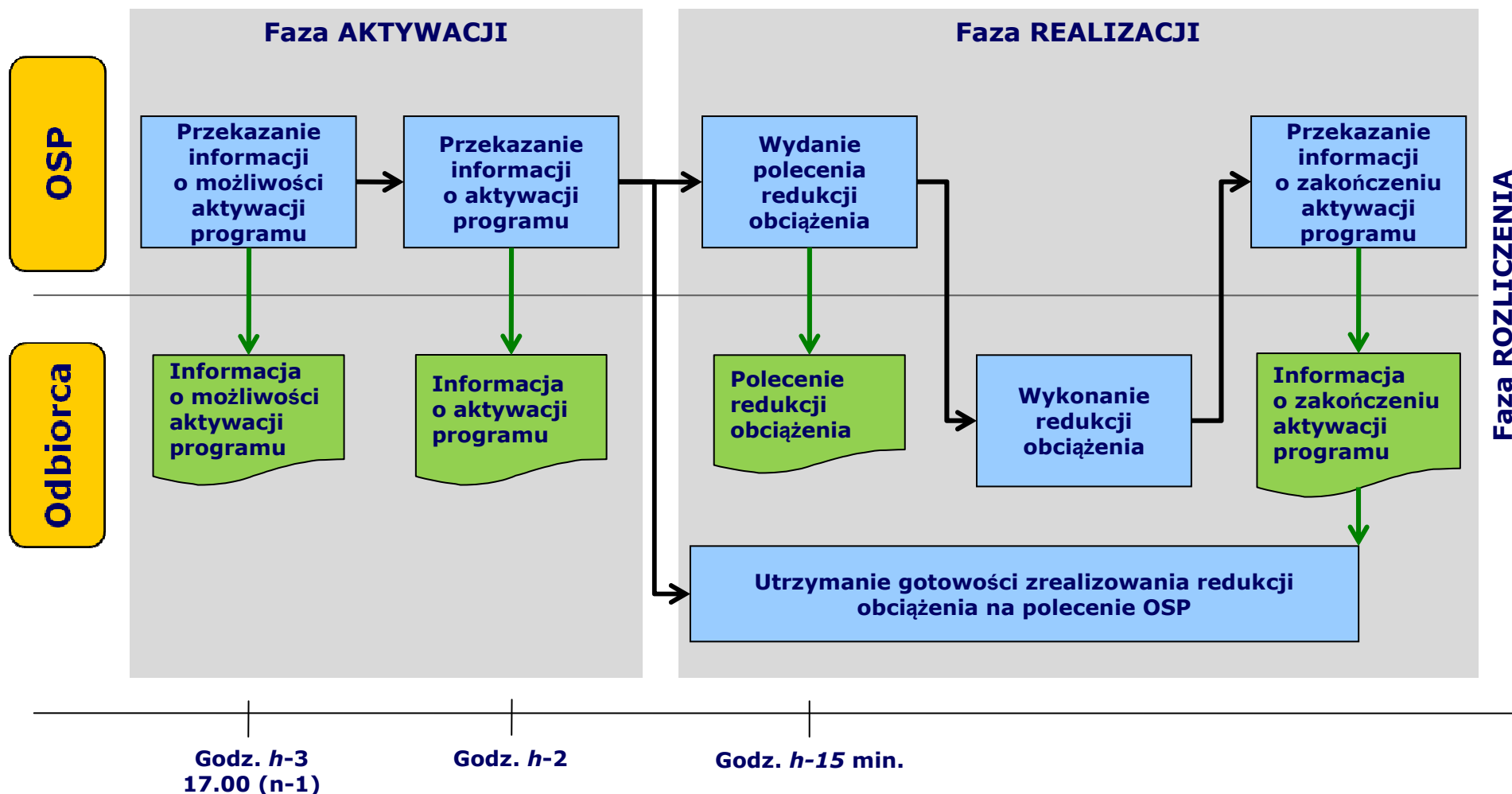


Przeciwwawaryjne programy DSR - program DLC



Rola DSR w planowaniu oraz sterowaniu systemem elektroenergetycznym

Przeciwwawaryjne programy DSR - program EDRP





www.pse-operator.pl



Polskie Sieci Elektroenergetyczne
Operator S.A.

Dziękuję