

Redysponowanie nierynkowe

- zasady i organizacja

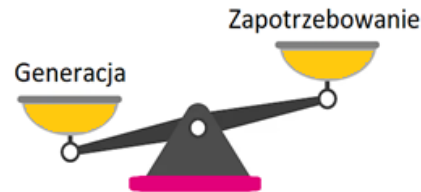
Redysponowanie

Informacje ogólne

PSE S.A - Operator Systemu Przesyłowego
odpowiada za bilansowanie
Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE)



Bilans systemu ➡ Generacja $\approx$ Zapotrzebowanie



Gdy generacja przewyższa zapotrzebowanie, PSE S.A. stosuje narzędzia regulacji pracy KSE:

- ograniczanie pracy jednostek wytwórczych JWCD, nJWCD
- magazynowanie energii w elektrowniach szczytowo pompowych
- sprzedaż energii elektrycznej za granicę
- nierynkowe redysponowanie źródeł OZE

Skutki niezbilansowania KSE:

- odchyłka częstotliwości
- nieplanowane przepływy na połączeniach transgranicznych
- niekontrolowane wyłączenia elementów systemu
- awarie i przerwy w dostawach energii elektrycznej

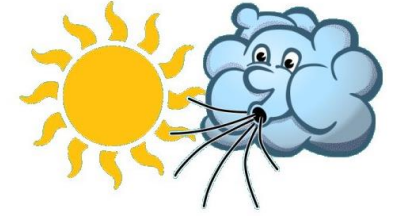


Redysponowanie

Podstawa prawna

Akty prawne

- ❖ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej
- ❖ Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne
- ❖ Ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii



Redysponowanie

Podział na grupy OZE

Redysponowanie nierynkowe OZE realizowane jest w kolejności podziału na grupy:

1. OZE o mocy 400 kW i większej
2. OZE o mocy powyżej 200 kW i mniejszej niż 400kW
3. OZE o mocy powyżej 50 kW i mniejszej niż 200kW
4. OZE o mocy powyżej 10 kW i mniejszej lub równej 50kW
5. OZE o mocy 10kW i mniejszej

W określonych przypadkach, w celu zapewnienia bezpieczeństwa KSE, niektóre grupy OZE lub poszczególne OZE mogą zostać pominięte w procesie redysponowania

Redysponowanie

Realizacja redysponowania nierynkowego OZE

Polecenie nierynkowego redysponowania źródeł OZE

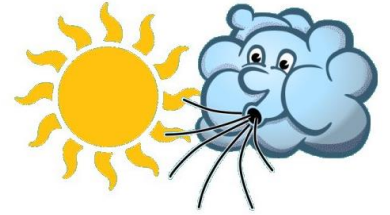
Dla źródeł wytwórczych przełączonych do sieci przesyłowej:

OSP ➡ Wytwórca

Dla źródeł wytwórczych przełączonych do sieci dystrybucyjnej:

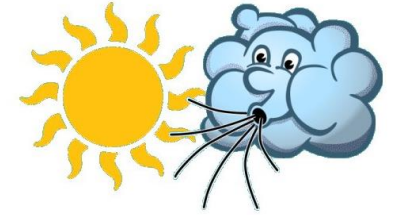
OSP ➡ OSD ➡ Wytwórca

Nierynkowe redysponowanie źródła OZE polega na redukcji generacji mocy czynnej OZE w określonym trybie do poziomu oznaczonego w poleceniu.



Redysponowanie

Realizacja redysponowania nierynkowego OZE



Polecenie nierynkowego redysponowania źródeł OZE

Tryb podstawowy

- 3 polecenia na cały okres redysponowania w dobie
- wyprzedzenie czasowe od 3h do 1,5h przed planowanym redysponowaniem
- dla OZE o mocy zainstalowanej powyżej 50 kW

Tryb uzupełniający

- możliwe wiele poleceń w ciągu doby o czasie obowiązywania 1h
- wyprzedzenie czasowe 0,5h przed planowanym redysponowaniem
- dla OZE objętych sterowaniem bezpośrednim

Tryb interwencyjny

- możliwe wiele poleceń w ciągu doby o czasie obowiązywania 15 min.
- wyprzedzenie czasowe 5 min. przed planowanym redysponowaniem
- dla OZE objętych grupowym sterowaniem bezpośrednim z poziomu KDM

Redysponowanie nierynkowe

– obsługa rekompensat

Redysponowanie Nierynkowe

Wysłaliśmy do PSE:

69%

danych o instalacjach
objętych
redysponowaniem

Przebieg procesu wypłaty rekompensaty dla wytwórcy za redysponowanie nierynkowe

Wytwórcy objęci
redysponowaniem
składają wnioski do PSE



TD otrzymuje
upoważnienie od
wytwórcy na przekazanie
do PSE danych dot.
instalacji wytwórczej



TD dostarcza do PSE dane
o instalacjach
wytwórczych, czasy
redysponowania, dane
pomiarowe



PSE wypłaca wytwórcom
rekompensatę za
redysponowanie
nierynkowe

Redysponowanie nierynkowe

Nie ma granicznej daty składania wniosku o rekompensatę.

Rekomendowane jest składanie wniosków niezwłocznie po dacie redysponowania.

Wniosek o rekompensatę za redysponowanie nierynkowe

Szczegółowe informacje dotyczące zasad wypłacania rekompensat znajdują się na stronie internetowej PSE S.A.

pse.pl/redysponowanie-nierynkowe

Wniosek składany w postaci pliku Excel na wskazany adres mailowy. Załącznikiem do wniosku jest kopia upoważnienia dla OSD i Zarządcy Rozliczeń (tylko jeden raz dla instalacji wytwórczej).

W skład rekompensaty wchodzi wartość utraconego przychodu ze sprzedaży energii elektrycznej oraz wartość utraconego przychodu z aukcyjnego systemu wsparcia.

Dla instalacji objętych aukcyjnym systemem wsparcia Wytwórca przekazuje do OSD w ciągu 14 dni od redysponowania informację o tym wsparciu.

Ograniczenia pracy wytwórców- Redysponowanie nierynkowe

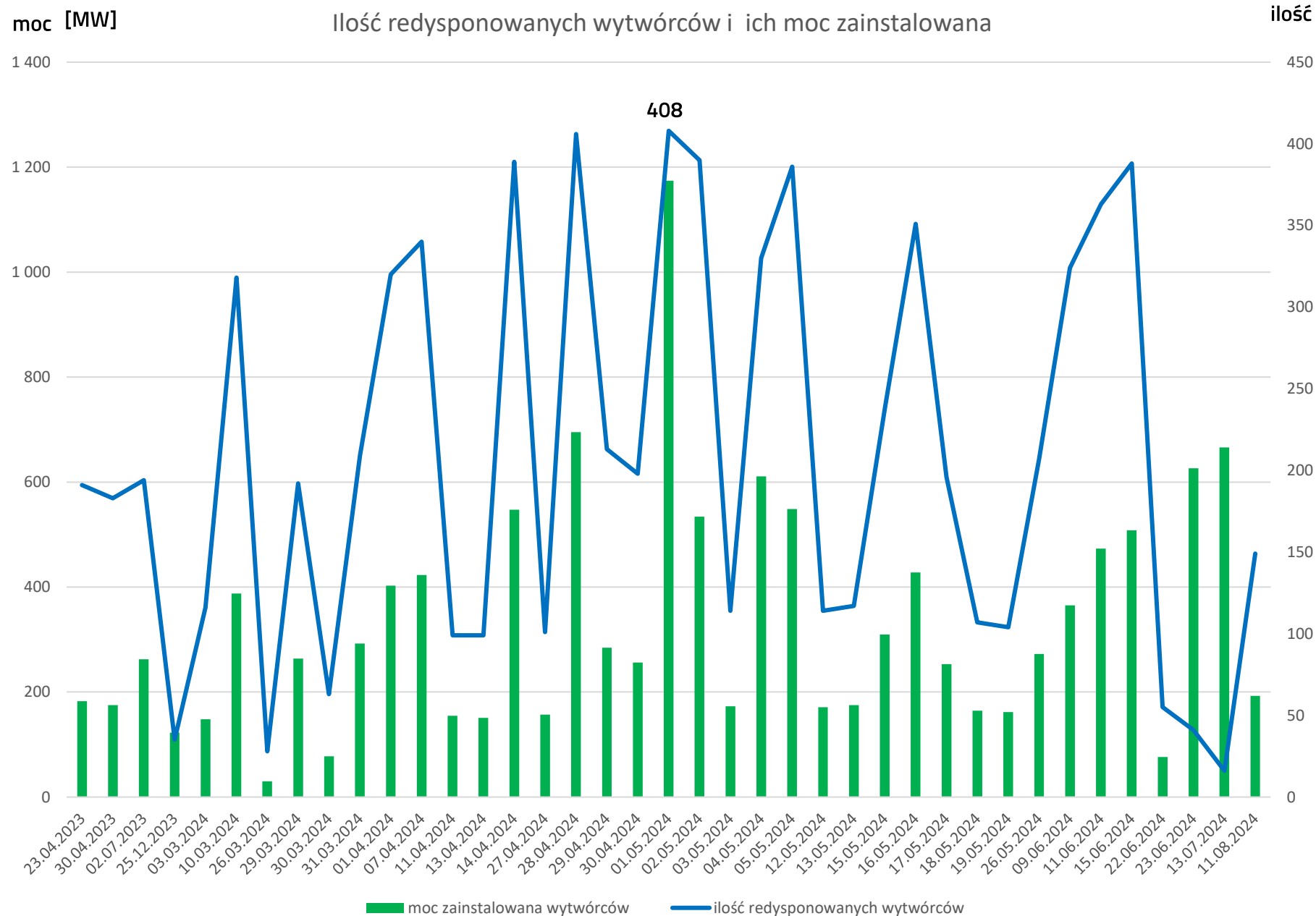
Liczba wydanych poleceń
redysponowania przez PSE na
obszarze TD (do 11.08.2024):

- 2023 r. – 4
- 2024 r. - 35, w tym 15 dla PV+FW

Najwięcej wytwórców zostało
objętych redysponowaniem
1 maja 2024 r.

- 408 instalacji PV i FW
- łączna moc wytwórcza 1174,2 MW
w tym: 346 PV (660,5 MW)
62 FW (513,7 MW)

Przebieg procesu wypłaty rekompensaty dla wytwórcy za redysponowanie nierynkowe



Dziękujemy za uwagę