

Parametry modelu rozliczeń operacyjnej rezerwy mocy dla 2016 roku

Parametr	Wartość
Budżet godzinowy operacyjnej rezerwy mocy (BGOR)	128 758,72 [zł]
Cena referencyjna godzinowa operacyjnej rezerwy mocy (CRRM)	41,20 [zł/MW-h]
Wielkość godzinowa wymaganej operacyjnej rezerwy mocy (WRM)	3 451,09 [MW-h]
Współczynnik okresu szczytowego zapotrzebowania (WS)	3780/8784
Liczba godzin szczytu zapotrzebowania	3780
Prognozowany średnioroczny wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych (PWI)	1,017
Prognozowany wskaźnik zmiany zapotrzebowania na moc KSE w roku (WPZ)	1,022
Sumaryczne zdolności wytwórcze jednostek wytwórczych świadczących usługę interwencyjnej rezerwy zimnej	830 [MW]

Maksymalne godzinowe zapotrzebowanie brutto na moc odbiorców krajowych pomniejszone o zrealizowaną na polecenie OSP redukcję poboru mocy przez sterowane odbiory energii, w poszczególnych miesiącach okresu od września 2014 r. do sierpnia 2015 r. (ZAP^{MAX})

Miesiąc	ZAP ^{MAX} [MW-h]
Wrzesień 2014 r.	22 437,675
Październik 2014 r.	23 619,550
Listopad 2014 r.	24 568,800
Grudzień 2014 r.	25 216,150
Styczeń 2015 r.	24 804,775
Luty 2015 r.	24 220,950
Marzec 2015 r.	23 496,800
Kwiecień 2015 r.	22 980,450
Maj 2015 r.	21 350,000
Czerwiec 2015 r.	21 246,850
Lipiec 2015 r.	22 013,725
Sierpień 2015 r.	22 156,700