

Parametry modelu rozliczeń operacyjnej rezerwy mocy dla 2015 roku

Parametr	Wartość
Budżet godzinowy operacyjnej rezerwy mocy (BGOR)	106 246,72 [zł]
Cena referencyjna godzinowa operacyjnej rezerwy mocy (CRRM)	37,28 [zł/MW-h]
Wielkość godzinowa wymaganej operacyjnej rezerwy mocy (WRM)	4 155,37 [MW-h]
Współczynnik okresu szczytowego zapotrzebowania (WS)	3810/8760
Liczba godzin szczytu zapotrzebowania	3810
Prognozowany średnioroczny wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych (PWI)	1,012
Prognozowany wskaźnik zmiany zapotrzebowania na moc KSE w roku (WPZ)	1,012
Sumaryczne zdolności wytwórcze jednostek wytwórczych świadczących usługę interwencyjnej rezerwy zimnej	0,000 [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 2013 r. do sierpnia 2014 r. (ZAP^{MAX})

Miesiąc	ZAP ^{MAX} [MW-h]
Wrzesień 2013 r.	22 288,975
Październik 2013 r.	22 958,600
Listopad 2013 r.	24 442,825
Grudzień 2013 r.	24 599,650
Styczeń 2014 r.	25 457,150
Luty 2014 r.	23 757,500
Marzec 2014 r.	23 076,225
Kwiecień 2014 r.	22 126,750
Maj 2014 r.	21 005,425
Czerwiec 2014 r.	21 408,250
Lipiec 2014 r.	21 621,625
Sierpień 2014 r.	20 996,550