

Parametry modelu rozliczeń operacyjnej rezerwy mocy dla 2018 roku

Parametr	Wartość
Budżet godzinowy operacyjnej rezerwy mocy (BGOR)	150 815,81 [zł]
Cena referencyjna godzinowa operacyjnej rezerwy mocy (CRRM)	42,58 [zł/MW-h]
Wielkość godzinowa wymaganej operacyjnej rezerwy mocy (WRM)	3 541,94 [MW-h]
Współczynnik okresu szczytowego zapotrzebowania (WS)	3780/8760
Liczba godzin szczytu zapotrzebowania	3780
Prognozowany średnioroczny wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych (PWI)	1,023
Prognozowany wskaźnik zmiany zapotrzebowania na moc KSE w roku (WPZ)	1,017
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 2016 r. do sierpnia 2017 r. (ZAP^{MAX})

Miesiąc	ZAP ^{MAX} [MW-h]
Wrzesień 2016 r.	22 636,575
Październik 2016 r.	23 534,325
Listopad 2016 r.	25 212,850
Grudzień 2016 r.	25 495,375
Styczeń 2017 r.	26 008,375
Luty 2017 r.	25 602,175
Marzec 2017 r.	23 642,500
Kwiecień 2017 r.	22 928,750
Maj 2017 r.	22 188,475
Czerwiec 2017 r.	22 635,425
Lipiec 2017 r.	22 388,600
Sierpień 2017 r.	22 864,300