

Parametry modelu rozliczeń operacyjnej rezerwy mocy dla 2020 roku

Parametr	Wartość
Budżet godzinowy operacyjnej rezerwy mocy (BGOR)	164 537,41 [zł]
Cena referencyjna godzinowa operacyjnej rezerwy mocy (CRRM)	44,24 [zł/MW-h]
Wielkość godzinowa wymaganej operacyjnej rezerwy mocy (WRM)	3 719,20 [MW-h]
Współczynnik okresu szczytowego zapotrzebowania (WS)	3825/8784
Liczba godzin szczytu zapotrzebowania	3825
Prognozowany średnioroczny wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych (PWI)	1,025
Prognozowany wskaźnik zmiany zapotrzebowania na moc KSE w roku (WPZ)	1,013
Sumaryczne zdolności wytwórcze jednostek wytwórczych świadczących usługę interwencyjnej rezerwy zimnej (wartość średnioważona uwzględniająca okresy i wolumeny świadczenia usługi interwencyjnej rezerwy zimnej)	743 [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 2018 r. do sierpnia 2019 r. (ZAP^{MAX})

Miesiąc	ZAP ^{MAX} [MW-h]
Wrzesień 2018 r.	23 561,475
Październik 2018 r.	24 039,550
Listopad 2018 r.	26 192,875
Grudzień 2018 r.	26 132,625
Styczeń 2019 r.	26 060,175
Luty 2019 r.	24 960,475
Marzec 2019 r.	24 266,300
Kwiecień 2019 r.	23 172,050
Maj 2019 r.	23 258,150
Czerwiec 2019 r.	24 033,375
Lipiec 2019 r.	23 124,850
Sierpień 2019 r.	23 661,200