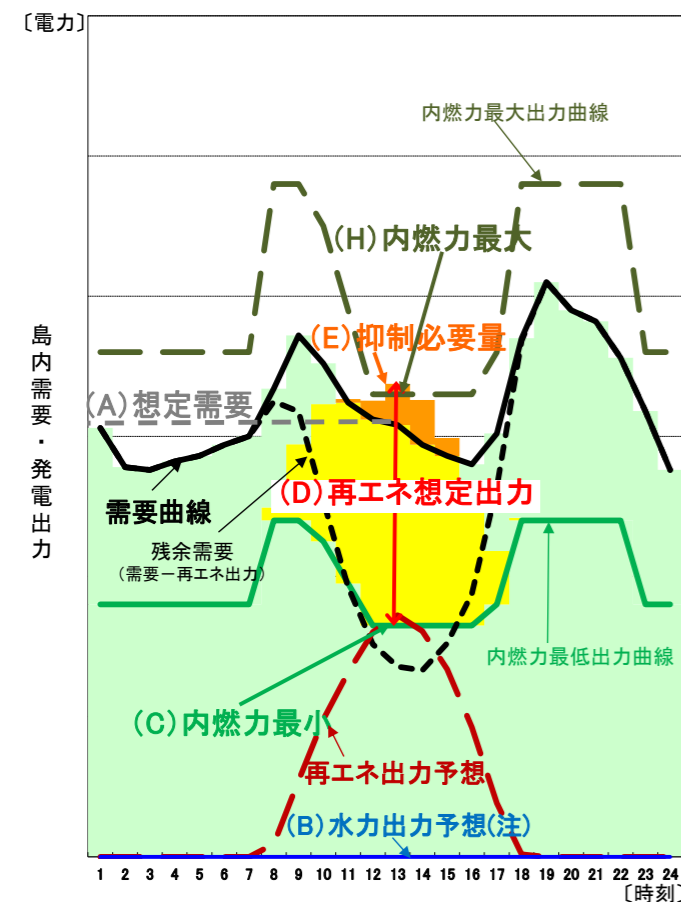


### ○需給バランスのイメージ図



(注)イメージを示しており、種子島には水力設備はない。

場所	下げ調整力最小時(※)	種子島		種子島		種子島		種子島		
		2月2日(土)13時	2月4日(月)13時	2月6日(水)13時	2月26日(火)13時					
		【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	
需要想定	年月日(曜日)	2019.2.2(土)	2018.2.17(土)	2019.2.4(月)	2018.1.23(火)	2019.2.6(水)	2019.2.4(月)	2019.2.26(火)	2019.1.29(火)	
	天候	晴	晴	晴一時雨	晴	雨のち晴	晴時々曇	晴	晴	
	気温	最高(°C) 最低(°C)	14.0 7.9	13.2 10.7	17.6 13.0	15.0 11.2	19.0 13.5	18.2 11.6	17.0 11.7	15.6 7.1
	需要	最大(kW) 最小(kW)	20,800 14,000	21,120 13,470	21,000 13,200	22,000 13,570	20,200 11,600	20,240 11,840	21,500 13,200	22,060 14,090
	(A) 想定(kW) (※)の需要	17,900	-	17,000	-	16,000	-	17,100	-	
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	18,390		17,520		16,780		18,980		
	(B) 水力(kW)	-		-		-		-		
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	9,000		8,250		8,250		8,250		
	(D) 太陽光(kW) 風力(kW)	9,390 0		9,240 30		8,510 20		10,730 0		
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	490		520		780		1,880		
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	19,690		18,700		17,600		18,810			
(G) 再エネ最小 (D) 太陽光+風力 × 26.5%(kW)	2,488		2,457		2,260		2,843			
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW) (C) 内燃力最小(kW) 最大 × 50%	18,000 9,000		16,500 8,250		16,500 8,250		16,500 8,250		
必要性	再エネ最小時の必要供給力の確保	○		○		○		○		
	① (G) + (H) + (B) 再エネ最小時の供給力(kW) > (F) 必要供給力(kW)	20,488 19,690		18,957 18,700		18,760 17,600		19,343 18,810		
	内燃力最小時の抑制の必要性	○		○		○		○		
② (D) + (C) + (B) 内燃力最小時の供給力(kW) > (A) 想定需要(kW)	18,390 17,900		17,520 17,000		16,780 16,000		18,980 17,100			

### ○下げ調整力最小時点の状況

- ① 再エネ最小時の必要供給力(※1)の確保
  - ② 内燃力最小(※2)時の抑制の必要性
- (※1) (F) 必要供給力 = (A) 想定需要 + 予備力10%  
(※2) (C) 内燃力最小 = (H) 内燃力最大 × 50%  
(※3) 過去の再エネ発電設備の実績から算出した想定数値

