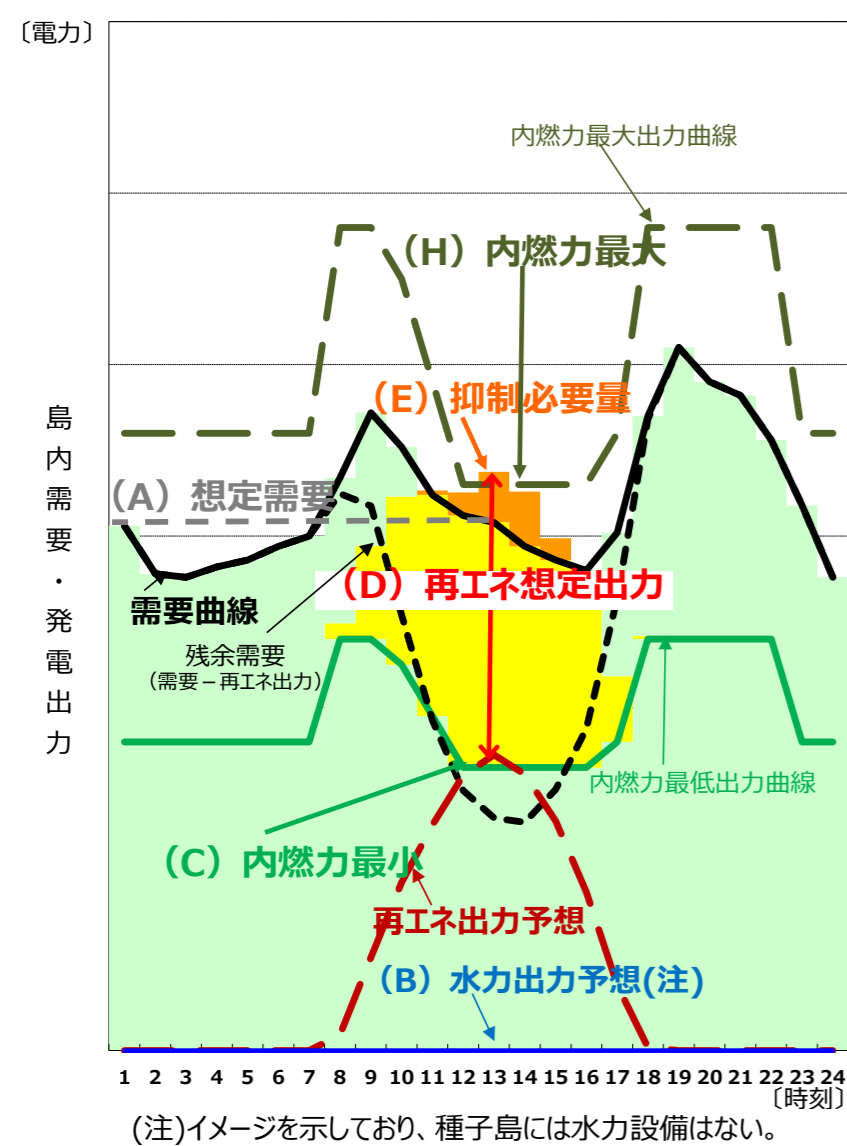


○需給バランスのイメージ図



場所 下げ調整力最小時(※)	種子島		種子島			
	12月4日(水) 13時 【想定】	2018.11.20(火) 【基準】	12月23日(月) 13時 【想定】	2019.12.12(木) 【基準】		
需要想定	年月日(曜日)	2019.12.4(水)	2018.11.20(火)	2019.12.23(月)	2019.12.12(木)	
	天気	晴	晴	晴	晴	
	気温	最高(℃)	16.4	18.1	15.9	18.8
		最低(℃)	10.9	9.6	11.8	8.9
	需要	最大(kW)	20,300	19,690	21,600	20,740
最小(kW)		11,500	11,740	11,800	12,370	
	(A) 想定(kW) (※)の需要	16,000	-	16,500	-	
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	16,220		16,780		
	(B) 水力(kW)	-		-		
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	8,250		8,250		
	(D) 太陽光(kW)	7,970		8,530		
	風力(kW)	0		0		
(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	220		280			
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	17,600		18,150			
(G) 再エネ最小 (D) 太陽光+風力 × 26.5%(kW)	2,112		2,260			
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	16,500		16,500		
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	8,250		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)	18,612 17,600		18,760 18,150		
	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)	16,220 16,000		16,780 16,500		

○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

