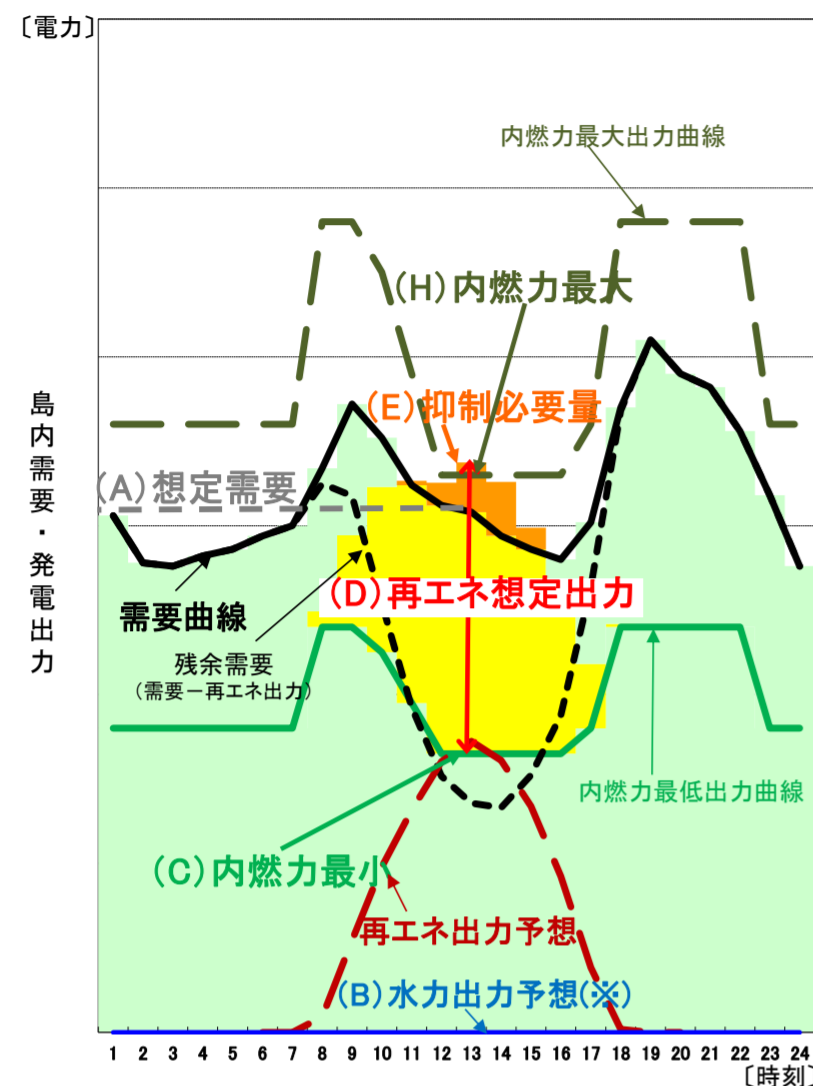


○需給バランスのイメージ図



(※)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		
	10月18日(木)13時 【想定】	2017.11.9(木) 【基準】	10月21日(日)12時 【想定】	2017.11.12(日) 【基準】	10月27日(土)12時 【想定】	2017.11.11(土) 【基準】	10月28日(日)12時 【想定】	2018.10.21(日) 【基準】	
需要想定	年月日(曜日)	2018.10.18(木)	2017.11.9(木)	2018.10.21(日)	2017.11.12(日)	2018.10.27(土)	2017.11.11(土)	2018.10.28(日)	2018.10.21(日)
	天気	晴	晴	晴	晴	晴一時雨	晴	晴	晴
	気温 最高(°C)	24.0	23.2	23.0	20.3	21.8	22.9	21.0	23.3
	最低(°C)	19.4	15.8	18.0	14.4	17.1	15.0	15.4	16.7
	需要 最大(kW)	20,200	20,160	19,600	19,620	20,100	20,100	19,200	19,230
最小(kW)	12,400	12,390	12,400	12,370	12,800	12,840	11,500	11,460	
(A) 想定(kW) (※)の需要	17,700	-	16,700	-	17,400	-	16,400	-	
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	17,910	-	17,480	-	18,010	-	16,600	-
	(B) 水力(kW)	-	-	-	-	-	-	-	-
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	9,000	-	8,250	-	9,000	-	8,250	-
	(D) 太陽光(kW)	8,910	-	9,230	-	8,970	-	8,340	-
	(D) 風力(kW)	0	-	0	-	40	-	10	-
(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	210	-	780	-	610	-	200	-	
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	19,470	-	18,370	-	19,140	-	18,040	-	
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光+風力) × 26.5%(kW)	2,361	-	2,446	-	2,388	-	2,213	-	
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	18,000	-	16,500	-	18,000	-	16,500	-
(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	9,000	-	8,250	-	9,000	-	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)	20,361 19,470	18,946 18,370	20,388 19,140	18,713 18,040	20,388 19,140	18,713 18,040	20,388 19,140	18,713 18,040
	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)	17,910 17,700	17,480 16,700	18,010 17,400	16,600 16,400	18,010 17,400	16,600 16,400	18,010 17,400	16,600 16,400

○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

