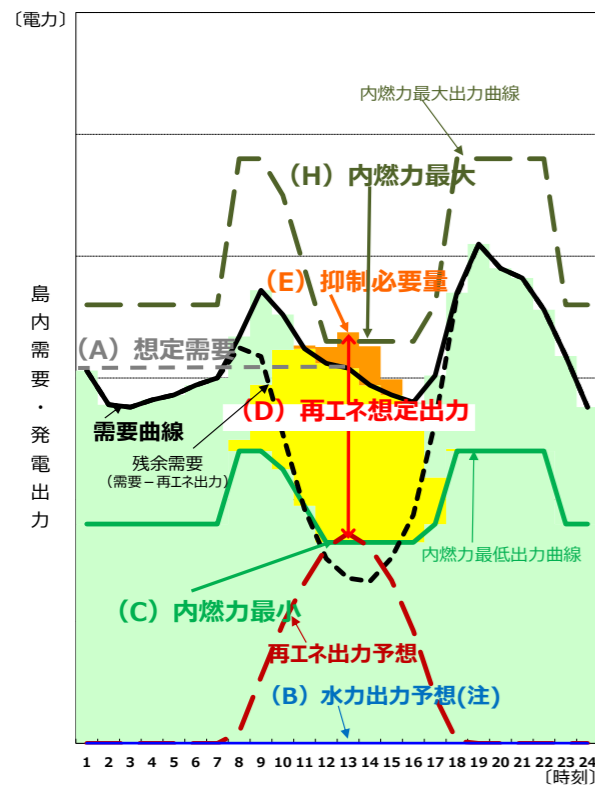


○需給バランスのイメージ図



(注)イメージを示しており、種子島、奄岐および対馬には水力設備はない。(※5)種子島：再エネ出力最大時の出力が9,100kW以上の時 35.0、9,100kW未満の時 26.5、奄岐：再エネ出力最大時の出力が6,000kW以上の時 30.0、6,000kW未満の時 25.5

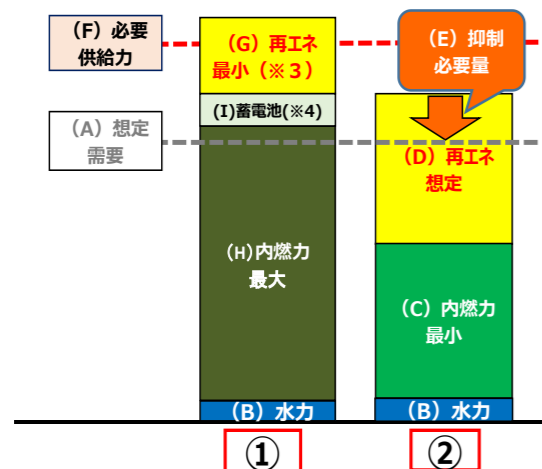
場所	下げ調整力最小時 (※)	種子島		奄岐	
		9月20日 (火) 13時	9月25日 (日) 13時	9月24日 (土) 13時	9月24日 (土) 13時
		【想定】	【基準】	【想定】	【基準】
需要想定	年月日 (曜日)	2022.9.20(火)	2021.10.6(水)	2022.9.25(日)	2021.9.23(木)
	天気	晴	晴	晴	晴
	気温 最高 (°C)	26.6	29.3	29.0	29.0
	気温 最低 (°C)	23.3	21.9	23.0	24.6
	需要 最大 (kW)	19,900	22,630	21,800	21,760
需要 最小 (kW)	13,700	12,850	11,600	12,560	
(A) 想定 (kW) (※) の需要	19,500	-	19,400	-	
需給状況	(a) 発電出力合計 (kW)	20,310	19,630	14,630	14,630
	(B) 水力 (kW)	-	-	-	-
	(C) 火力(内燃力機) (kW)	9,000	9,000	7,500	7,500
	(D) 太陽光 (kW)	11,230	10,610	6,130	6,130
	(E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	810	230	330	330
(F) 必要供給力 (A) 想定需要 + 予備力10% (kW)	21,450	21,340	15,730	15,730	
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光 + 風力) × (※5) (kW)	3,959	3,721	2,139	2,139	
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大 (kW)	18,000	18,000	15,000	15,000
	(C) 内燃力最小 (kW) 最大×50%	9,000	9,000	7,500	7,500
必要性	再エネ最小時の必要供給力の確保	○	○	○	○
	(I) 緊急放電機能付き蓄電池 (kW) (※4)	500	500	-	-
	① 再エネ最小時の供給力 (kW)	22,459	22,221	17,139	17,139
	≥ (F) 必要供給力 (kW)	21,450	21,340	15,730	15,730
	内燃力最小時の抑制の必要性	○	○	○	○
② 内燃力最小時の供給力 (kW)	20,310	19,630	14,630	14,630	
> (A) 想定需要 (kW)	19,500	19,400	14,300	14,300	

○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
(※4) 蓄電池緊急放電機能を、再エネ最小時に短時間活用可能な供給力 (500kW)として活用 (種子島のみ)