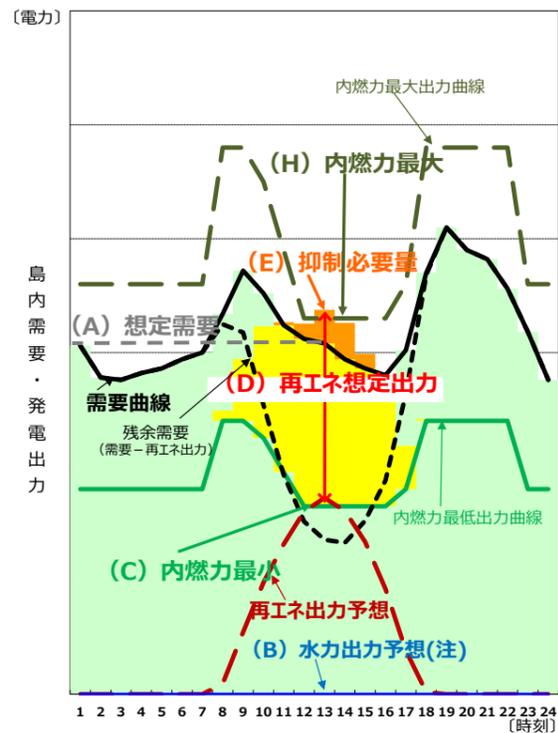


○需給バランスのイメージ図

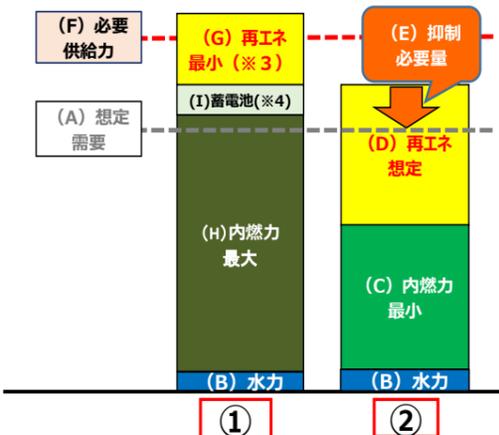


(注)イメージを示しており、種子島、奄岐および対馬には水力設備はない。

場所	下げ調整力最小時 (※)	種子島										
		6月2日(木) 12時	6月3日(金) 13時	6月4日(土) 13時	6月7日(火) 13時	6月12日(日) 13時	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】
需要想定	年月日(曜日)	2022.6.2(木)	2022.5.27(金)	2022.6.3(金)	2022.5.18(水)	2022.6.4(土)	2022.5.7(土)	2022.6.7(火)	2022.5.27(金)	2022.6.12(日)	2022.5.22(日)	
	天気	晴	晴	晴	晴	曇のち晴	晴	晴	晴	曇のち晴	晴	
	気温	最高(℃) 最低(℃)	25.8 17.1	25.5 21.6	26.1 17.9	24.5 15.3	26.3 18.4	25.0 18.8	26.1 21.6	25.5 21.6	25.9 20.1	25.6 16.1
	需要	最大(kW) 最小(kW)	17,800 11,200	17,470 12,190	17,500 11,300	16,400 11,290	17,800 11,500	16,470 11,510	18,100 12,200	17,470 12,190	16,700 11,400	16,440 11,290
	(A) 想定(kW) (※) の需要	17,800	-	17,100	-	15,700	-	17,600	-	15,200	-	
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	18,350		19,350		18,510		19,250		18,470		
	(B) 水力(kW)	-		-		-		-		-		
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	8,250		7,500		6,750		8,250		6,750		
	(D) 太陽光(kW) 風力(kW)	10,100 0		11,830 20		11,590 170		11,000 0		11,720 0		
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	550		2,250		2,810		1,650		3,270		
(F) 必要供給力	(A) 想定需要+予備力10%(kW)	19,580		18,810		17,270		19,360		16,720		
(G) 再エネ最小	((D) 太陽光+風力) × (※5) % (kW)	3,535		4,148		4,116		3,850		4,102		
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	16,500		15,000		13,500		16,500		13,500		
(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	8,250		7,500		6,750		8,250		6,750			
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		500		500		500		
	① (G)+(H)+(B)+(I) 再エネ最小時の供給力(kW) ≥ (F) 必要供給力(kW)	20,535 19,580		19,648 18,810		18,116 17,270		20,850 19,360		18,102 16,720		
	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)	18,350 17,800		19,350 17,100		18,510 15,700		19,250 17,600		18,470 15,200		

○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)

場所	下げ調整力最小時 (※)	奄岐		奄岐		奄岐		奄岐		
		6月4日(土) 13時	6月8日(水) 14時	6月9日(木) 13時	6月12日(日) 14時	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	
需要想定	年月日(曜日)	2022.6.4(土)	2022.5.7(土)	2022.6.8(水)	2022.5.27(金)	2022.6.9(木)	2022.5.27(金)	2022.6.12(日)	2022.5.22(日)	
	天気	晴のち曇	晴	晴	晴	晴時々曇	晴	晴	晴	
	気温	最高(℃) 最低(℃)	25.2 18.5	25.1 16.7	21.2 17.5	24.1 17.2	23.3 18.1	24.1 17.2	22.3 18.9	24.7 17.7
	需要	最大(kW) 最小(kW)	14,300 9,900	14,250 9,890	15,500 10,400	15,555 10,360	15,500 10,400	15,555 10,360	14,300 10,600	14,780 10,590
	(A) 想定(kW) (※) の需要	13,100	-	15,200	-	15,300	-	13,400	-	
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	14,530		15,730		15,640		15,280		
	(B) 水力(kW)	-		-		-		-		
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	7,500		7,500		7,500		7,500		
	(D) 太陽光(kW) 風力(kW)	6,210 820		6,760 1,470		7,230 910		6,280 1,500		
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	1,430		530		340		1,880		
(F) 必要供給力	(A) 想定需要+予備力10%(kW)	14,410		16,720		16,830		14,740		
(G) 再エネ最小	((D) 太陽光+風力) × (※5) % (kW)	2,109		2,469		2,442		2,334		
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	15,000		15,000		15,000		15,000		
(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	7,500		7,500		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)	-		-		-		-		
	① (G)+(H)+(B)+(I) 再エネ最小時の供給力(kW) ≥ (F) 必要供給力(kW)	17,109 14,410		17,469 16,720		17,442 16,830		17,334 14,740		
	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)	14,530 13,100		15,730 15,200		15,640 15,300		15,280 13,400		

(※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