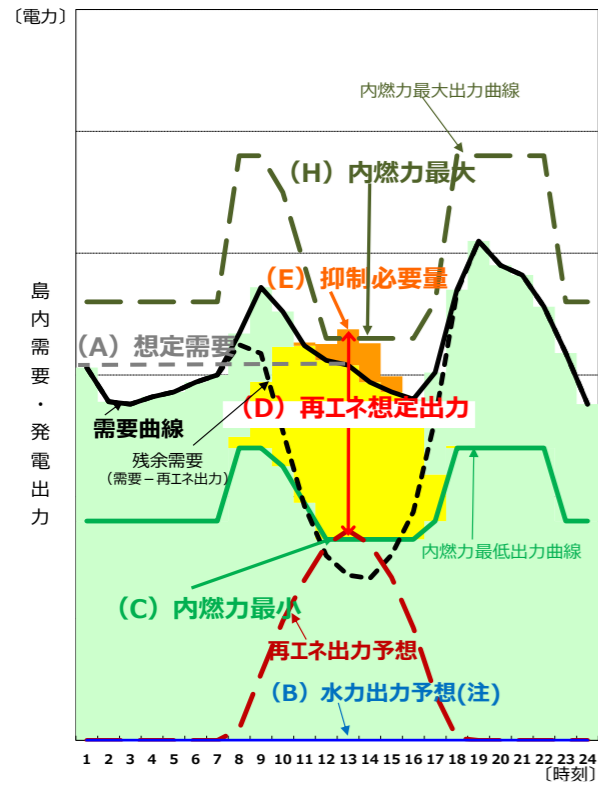


○需給バランスのイメージ図



(注)イメージを示しており、種子島および峇岐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		種子島		徳之島				
		2月11日(金)13時	2月24日(木)13時	2月25日(金)13時	2月26日(土)12時	2月27日(日)14時	2月28日(月)13時	2月27日(日)14時	2月27日(日)14時	2月27日(日)14時						
		【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【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)	2022.2.11(金)	2021.1.31(日)	2022.2.24(木)	2021.2.3(水)	2022.2.25(金)	2021.2.9(火)	2022.2.26(土)	2021.1.30(土)	2022.2.27(日)	2021.2.7(日)	2022.2.28(月)	2021.3.23(火)	2022.2.27(日)	2021.2.7(日)	
	天候	晴のち曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴時々曇	晴	雨のち晴	晴	晴	晴	雨のち晴	晴	
	気温	最高(℃)	14.2	16.0	10.6	11.0	12.4	13.4	13.5	11.2	15.7	16.9	17.6	15.7	20.2	20.8
		最低(℃)	8.3	6.7	6.9	7.8	7.9	8.8	6.0	4.7	11.2	13.8	9.2	10.0	13.4	14.1
	需要	最大(kW)	20,900	20,180	23,300	23,180	21,700	21,330	21,800	22,750	18,400	17,960	17,400	18,160	11,400	11,280
	最小(kW)	13,800	14,080	14,300	14,140	13,900	13,700	15,800	16,054	12,800	12,470	13,100	12,910	7,400	7,360	
	(A) 想定(kW)(※)の需要	15,900	-	19,100	-	18,100	-	17,900	-	13,800	-	15,400	-	9,800	-	
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	18,620		20,130		20,170		20,060		18,670		18,660		10,790		
	(B) 水力(kW)	-		-		-		-		-		-		110		
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	6,750		9,000		8,250		8,250		6,000		6,750		5,250		
	(D) 太陽光(kW)	11,870		10,910		11,730		11,810		12,260		11,890		5,430		
	(E) 抑制必要量(kW)((B)+(C)+(D)-(A))	2,720		1,030		2,070		2,160		4,870		3,260		990		
(F) 必要供給力	(A) 想定需要+予備力10%(kW)	17,490		21,010		19,910		19,690		15,180		16,940		10,780		
(G) 再エネ最小	((D) 太陽光+風力)×(※5)%(kW)	4,155		3,896		4,172		4,134		4,435		4,169		1,428		
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	13,500		18,000		16,500		16,500		12,000		13,500		10,500		
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	6,750		9,000		8,250		8,250		6,000		6,750		5,250		
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		500		-		
	① (G)+(H)+(B)+(I) 再エネ最小時の供給力(kW)	18,155		22,396		21,172		21,134		16,935		18,169		12,038		
	≥ (F) 必要供給力(kW)	17,490		21,010		19,910		19,690		15,180		16,940		10,780		
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)	18,620		20,130		20,170		20,060		18,670		18,660		10,790			
	> (A) 想定需要(kW)	15,900		19,100		18,100		17,900		13,800		15,400		9,800		

(※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、徳之島：26.3

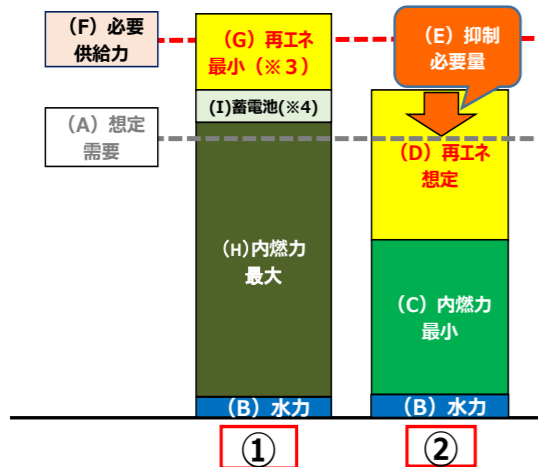
○下げ調整力最小時点の状況

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)