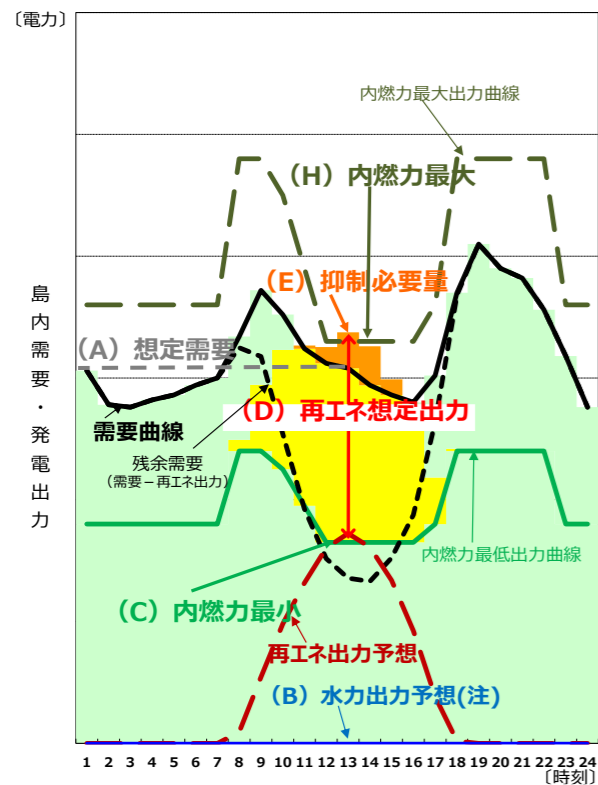


○需給バランスのイメージ図



(注)イメージを示しており、種子島、老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		種子島		種子島		種子島		種子島		種子島	
		12月6日(火) 12時	12月7日(水) 12時	12月8日(木) 13時	12月11日(日) 12時	12月13日(火) 13時	12月26日(月) 13時	12月27日(火) 12時					
需要想定	年月日(曜日)	2022.12.6(火)	2022.12.7(水)	2022.12.8(木)	2022.12.11(日)	2022.12.13(火)	2022.12.26(月)	2022.12.27(火)					
	天気	晴	晴	晴	晴	晴時々曇	晴	曇時々晴					
	気温 最高(℃)	13.7	15.7	17.3	18.9	17.0	13.0	14.1					
	気温 最低(℃)	10.1	11.3	11.1	12.7	14.9	7.9	9.2					
	需要 最大(kW)	20,800	19,600	19,800	18,100	19,600	21,400	20,600					
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	17,060	17,240	15,150	15,050	15,810	17,610	18,200					
	(B) 水力(kW)	-	-	-	-	-	-	-					
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	7,500	7,500	7,500	6,750	7,500	8,250	8,250					
	(D) 太陽光(kW)	9,560	9,740	7,650	8,300	8,310	9,360	9,950					
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	860	1,140	150	950	110	410	800					
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	17,820	17,710	16,500	15,510	17,270	18,920	19,140						
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光+風力) ×(※5)%(kW)	3,346	3,409	2,027	2,200	2,202	3,276	3,483						
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	15,000	15,000	15,000	13,500	15,000	16,500	16,500					
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	7,500	7,500	7,500	6,750	7,500	8,250	8,250					
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	500					
	① 再エネ最小時の供給力(kW) ≥ (F) 必要供給力(kW)	17,820	17,710	16,500	15,510	17,270	18,920	19,140					
	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)	16,200	16,100	15,000	14,100	15,700	17,200	17,400					

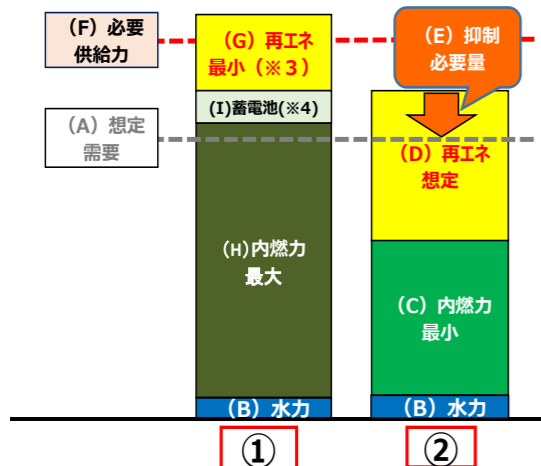
○下げ調整力最小時点の状況

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

(※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 (※)	種子島		種子島	
		12月29日(木) 12時	12月31日(土) 12時	12月29日(木) 12時	12月31日(土) 12時
需要想定	年月日(曜日)	2022.12.29(木)	2022.12.31(土)	2022.12.29(木)	2022.12.31(土)
	天気	曇のち晴	晴	晴	晴
	気温 最高(℃)	12.5	12.1	13.0	14.3
	気温 最低(℃)	8.9	5.0	8.7	9.2
	需要 最大(kW)	19,600	19,760	20,000	19,490
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	15,840	16,690	15,840	16,690
	(B) 水力(kW)	-	-	-	-
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	6,750	7,500	6,750	7,500
	(D) 太陽光(kW)	9,090	9,190	9,090	9,190
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	1,240	690	1,240	690
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	16,060	17,600	16,060	17,600	
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光+風力) ×(※5)%(kW)	2,409	3,217	2,409	3,217	
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	13,500	15,000	13,500	15,000
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	6,750	7,500	6,750	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	500	500
	① 再エネ最小時の供給力(kW) ≥ (F) 必要供給力(kW)	16,060	17,600	16,060	17,600
	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)	14,600	16,000	14,600	16,000

(※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