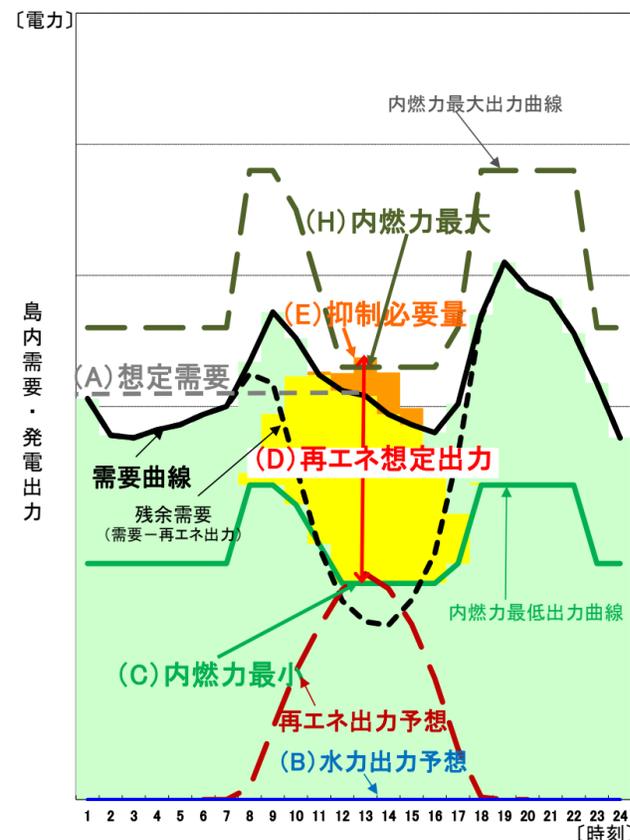


○需給バランスのイメージ図

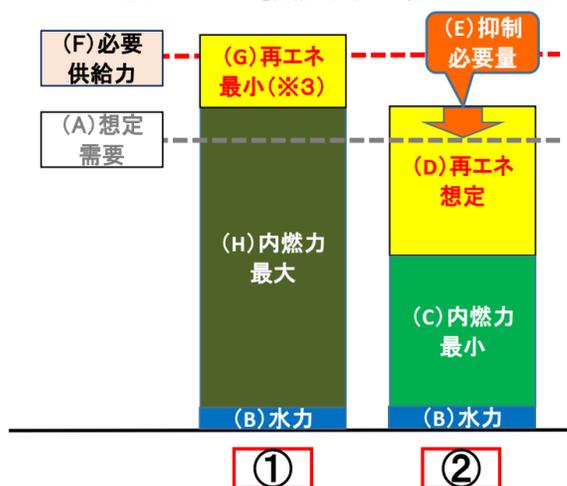


場所	下げ調整力最小時(※)	種子島 4月21日(土)13時		種子島 4月22日(日)12時		種子島 4月25日(水)14時		種子島 4月27日(金)13時		種子島 4月28日(土)12時		種子島 4月29日(日)12時		
		【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	
需要想定	年月日(曜日)	H30.4.21(土)	H30.3.31(土)	H30.4.22(日)	H30.4.1(日)	H30.4.25(水)	H30.4.16(月)	H30.4.27(金)	H30.4.18(水)	H30.4.28(土)	H30.4.21(土)	H30.4.29(日)	H29.4.30(日)	
	天候	晴	晴	晴	晴	晴一時雨	晴のち曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴	
	気温	最高(°C)	24.0	22.8	23.9	24.0	21.1	21.2	21.0	20.4	24.0	24.2	24.0	22.9
	最低(°C)	15.0	15.2	16.0	12.8	17.4	13.7	15.0	12.1	14.0	13.2	14.1	18.0	
	需要	最大(kW)	17,400	17,390	17,100	17,080	17,800	17,770	17,700	17,690	17,600	17,610	17,800	17,760
	最小(kW)	11,300	11,250	11,100	11,150	11,100	11,090	11,400	11,550	11,200	11,170	11,600	11,570	
	(A) 想定(kW) (※)の需要	15,500	-	14,300	-	15,300	-	16,100	-	15,500	-	15,400	-	
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	19,130		15,790		15,950		17,590		19,620		17,970		
	(B) 水力(kW)	-		-		-		-		-		-		
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	7,500		7,500		7,500		8,250		7,500		7,500		
	(D) 太陽光(kW)	11,620		8,290		8,420		9,310		12,120		10,470		
	(E) 風力(kW)	10		0		30		30		0		0		
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	3,630		1,490		650		1,490		4,120		2,570		
(F) 必要供給力	(A) 想定需要+予備力10%(kW)	17,050		15,730		16,830		17,710		17,050		16,940		
(G) 再エネ最小	(D) 太陽光+風力×26.5%(kW)	3,082		2,197		2,239		2,475		3,212		2,775		
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	15,000		15,000		15,000		16,500		15,000		15,000		
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	7,500		7,500		7,500		8,250		7,500		7,500		
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)	18,082		17,197		17,239		18,975		18,212		17,775		
	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)	19,130		15,790		15,950		17,590		19,620		17,970			
	(A) 想定需要(kW)	15,500		14,300		15,300		16,100		15,500		15,400		

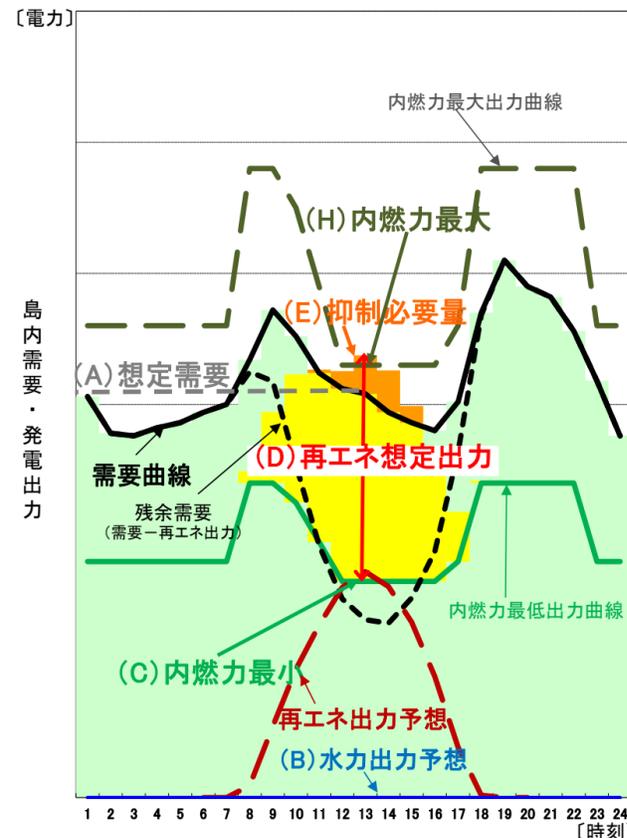
○下げ調整力最小時点の状況

- 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



○需給バランスのイメージ図



○下げ調整力最小時点の状況

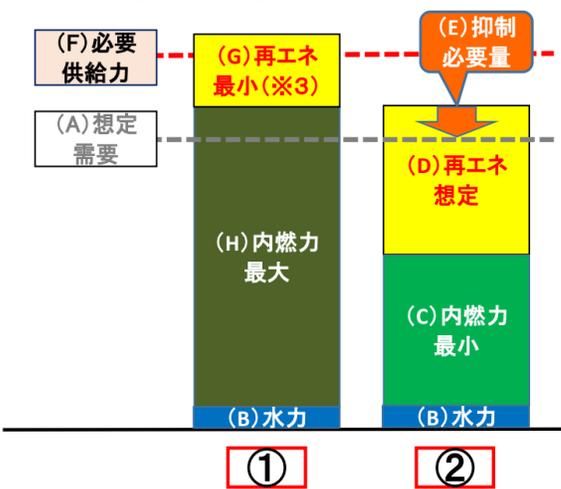
① 再エネ最小時の必要供給力(※1)の確保

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



場所 下げ調整力最小時(※)	香岐		香岐		香岐		香岐		香岐		香岐		香岐	
	4月1日(日)13時	4月8日(日)13時	4月10日(火)13時	4月15日(日)13時	4月18日(水)13時	4月19日(木)13時	4月20日(金)13時	4月20日(金)13時	4月20日(金)13時	4月20日(金)13時	4月20日(金)13時	4月20日(金)13時	4月20日(金)13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】	【想定】	【基準】
年月日(曜日)	H30.4.1(日)	H29.4.23(日)	H30.4.8(日)	H30.3.25(日)	H30.4.10(火)	H30.4.2(月)	H30.4.15(日)	H29.4.23(日)	H30.4.18(水)	H30.3.29(木)	H30.4.19(木)	H30.3.29(木)	H30.4.20(金)	H30.4.18(水)
天候	晴のち曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
気温	最高(°C) 最低(°C)	20.7 11.3	18.6 10.2	16.7 6.6	16.0 10.1	20.2 12.4	22.3 13.6	17.9 10.0	18.6 10.2	17.2 10.8	18.3 11.4	18.4 12.2	18.3 11.4	20.3 12.9
需要	最大(kW) 最小(kW)	14,900 10,400	14,860 10,350	15,500 11,800	15,480 11,400	14,800 10,000	14,830 9,980	14,900 10,400	14,860 10,350	15,000 10,500	15,000 10,450	15,000 10,500	15,000 10,450	15,590 10,840
	(A) 想定(kW) (※)の需要	13,500	-	13,700	-	13,900	-	13,500	-	13,500	-	13,500	-	14,100
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	13,620		14,350		14,320		14,400		13,620		14,720		14,550
	(B) 水力(kW)	-		-		-		-		-		-		-
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	7,500		7,500		7,500		7,500		7,500		7,500		7,500
	(D) 太陽光(kW) 風力(kW)	6,120 0		6,730 120		6,750 70		6,780 120		6,120 0		7,160 60		7,050 0
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	120		650		420		900		120		1,220		450
(F) 必要供給力 (A) 想定需要 + 予備力10% (kW)	14,850		15,070		15,290		14,850		14,850		14,850		15,510	
(G) 再エネ最小 (D) 太陽光 + 風力 × 25.5% (kW)	1,561		1,747		1,739		1,760		1,561		1,841		1,798	
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW) (C) 内燃力最小(kW) 最大 × 50%	15,000 7,500		15,000 7,500		15,000 7,500		15,000 7,500		15,000 7,500		15,000 7,500		15,000 7,500
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)	16,561 14,850		16,747 15,070		16,739 15,290		16,760 14,850		16,561 14,850		16,841 14,850		16,798 15,510
	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)	13,620 13,500		14,350 13,700		14,320 13,900		14,400 13,500		13,620 13,500		14,720 13,500		14,550 14,100

場所 下げ調整力最小時(※)	香岐		香岐		香岐	
	4月21日(土)12時	4月28日(土)12時	4月28日(土)12時	4月29日(日)13時	4月29日(日)13時	4月29日(日)13時
	【想定】	【基準】	【想定】	【想定】	【基準】	【基準】
年月日(曜日)	H30.4.21(土)	H29.4.15(土)	H30.4.28(土)	H29.4.29(土)	H30.4.29(日)	H29.4.30(日)
天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴
気温	最高(°C) 最低(°C)	20.9 11.5	23.0 15.8	20.7 12.9	21.9 14.4	20.6 13.5
需要	最大(kW) 最小(kW)	14,800 10,500	14,750 10,500	14,700 10,300	14,690 10,290	14,900 10,430
	(A) 想定(kW) (※)の需要	13,700	-	13,400	-	13,200
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	14,410		14,560		13,960
	(B) 水力(kW)	-		-		-
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	7,500		7,500		7,500
	(D) 太陽光(kW) 風力(kW)	6,880 30		7,050 10		6,410 50
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	710		1,160		760
(F) 必要供給力 (A) 想定需要 + 予備力10% (kW)	15,070		14,740		14,520	
(G) 再エネ最小 (D) 太陽光 + 風力 × 25.5% (kW)	1,762		1,800		1,647	
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW) (C) 内燃力最小(kW) 最大 × 50%	15,000 7,500		15,000 7,500		15,000 7,500
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)	16,762 15,070		16,800 14,740		16,647 14,520
	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)	14,410 13,700		14,560 13,400		13,960 13,200