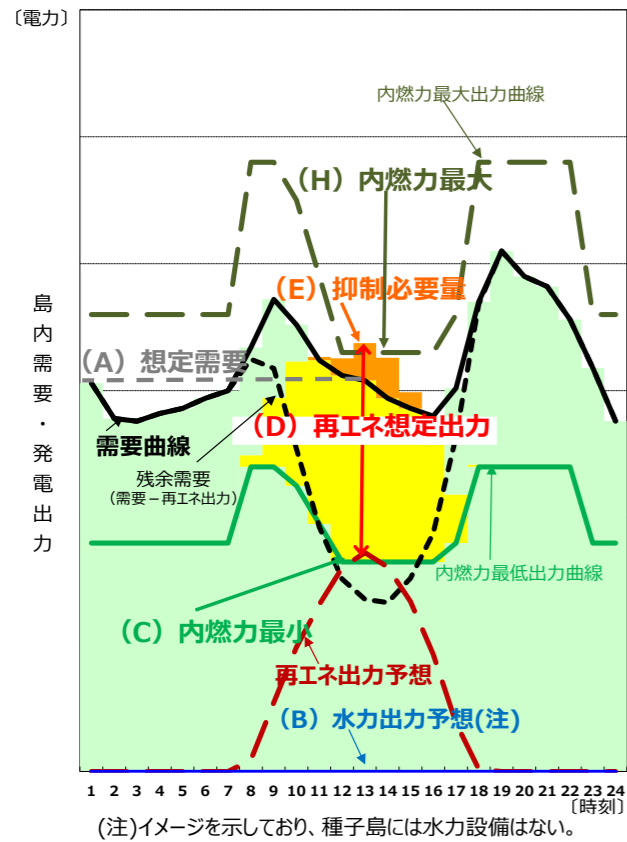


○需給バランスのイメージ図

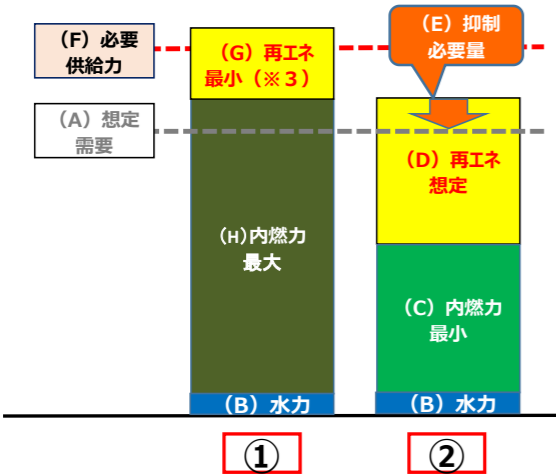


場所		種子島														
下げ調整力最小時 (※)		3月2日(月) 13時		3月5日(木) 13時		3月8日(日) 13時		3月11日(水) 13時		3月14日(土) 13時		3月16日(月) 13時		3月17日(火) 14時		
		【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	
需要想定	年月日 (曜日)	2020.3.2(月)	2020.2.27(木)	2020.3.5(木)	2019.3.7(木)	2020.3.8(日)	2019.3.31(日)	2020.3.11(水)	2020.2.27(木)	2020.3.14(土)	2019.3.16(土)	2020.3.16(月)	2020.2.27(木)	2020.3.17(火)	2020.2.27(木)	
	天気	曇のち晴	晴	曇のち晴	晴	晴	晴	曇のち晴	晴	晴一時雨	晴	晴時々曇	晴	晴のち曇	晴	
	気温	最高 (°C)	18.3	16.8	13.1	15.5	18.9	17.9	14.9	16.8	16.0	15.8	14.4	16.8	15.5	16.8
		最低 (°C)	14.7	10.2	8.9	11.4	13.8	11.6	10.9	10.2	9.7	11.6	9.1	10.2	9.1	10.2
	需要	最大 (kW)	18,400	18,910	21,000	20,050	18,600	18,670	19,700	18,910	18,700	18,790	19,900	18,910	19,400	18,910
	最小 (kW)	11,900	12,470	12,800	12,250	11,200	11,500	12,300	12,470	13,100	12,720	12,700	12,470	12,700	12,470	
	(A) 想定 (kW) (※) の需要	15,800	-	16,600	-	14,700	-	16,700	-	15,900	-	17,000	-	16,500	-	
需給状況	(a) 発電出力合計 (kW)	19,170		18,830		18,080		20,050		18,470		20,910		17,090		
	(B) 水力 (kW)	-		-		-		-		-		-		-		
	(C) 火力(内燃力機) (kW)	7,500		8,250		6,750		8,250		7,500		8,250		8,250		
	(D) 太陽光 (kW)	11,670		10,580		11,330		11,800		10,970		12,660		8,840		
	(E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	3,370		2,230		3,380		3,350		2,570		3,910		590		
(F) 必要供給力 (A) 想定需要 + 予備力10% (kW)	17,380		18,260		16,170		18,370		17,490		18,700		18,150			
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光 + 風力) × 26.5% (kW)	3,093		2,804		3,002		3,127		2,907		3,355		2,343			
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大 (kW)	15,000		16,500		13,500		16,500		15,000		16,500		16,500		
	(C) 内燃力最小 (kW) 最大 × 50%	7,500		8,250		6,750		8,250		7,500		8,250		8,250		
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)	18,093		19,304		16,502		19,627		17,907		19,855		18,843		
	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)	19,170		18,830		18,080		20,050		18,470		20,910		17,090		

○下げ調整力最小時点の状況

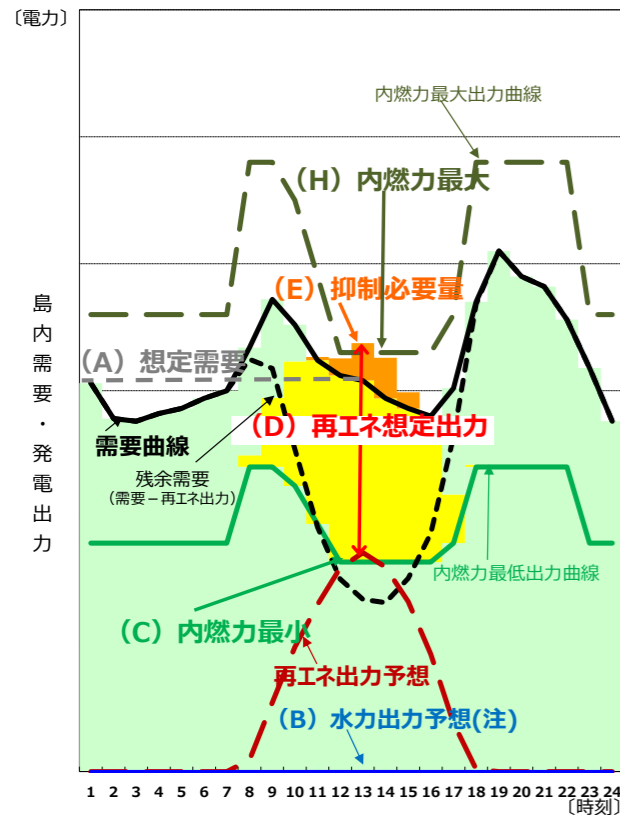
- ① 再エネ最小時の必要供給力 (※1) の確保
- ② 内燃力最小 (※2) 時の抑制の必要性

(※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		種子島														
下げ調整力最小時 (※)		3月18日(水) 12時		3月19日(木) 14時		3月20日(金) 14時		3月21日(土) 13時		3月23日(月) 13時		3月24日(火) 13時		3月25日(水) 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】	
需要想定	年月日 (曜日)	2020.3.18(水)	2020.2.28(金)	2020.3.19(木)	2019.4.9(火)	2020.3.20(金)	2020.3.8(日)	2020.3.21(土)	2019.4.6(土)	2020.3.23(月)	2019.4.12(金)	2020.3.24(火)	2019.3.26(火)	2020.3.25(水)	2020.3.23(月)	
	天気	晴	晴のち曇	晴一時雨	晴のち曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴のち曇	晴	
	気温	最高 (°C)	18.8	17.7	21.9	22.6	15.8	17.8	20.4	20.9	19.1	19.3	18.7	18.0	20.3	20.1
		最低 (°C)	13.3	11.9	14.4	14.8	11.1	12.0	12.2	15.9	14.3	13.1	13.3	12.0	12.3	16.7
	需要	最大 (kW)	18,500	18,650	17,600	17,590	18,100	17,330	17,000	17,000	17,900	17,910	18,500	18,540	17,100	17,090
	最小 (kW)	12,200	12,440	11,300	11,280	12,400	12,220	12,100	11,930	11,600	11,590	12,400	12,550	11,600	11,490	
	(A) 想定 (kW) (※) の需要	15,900	-	16,100	-	14,300	-	15,100	-	16,100	-	15,700	-	15,700	-	
需給状況	(a) 発電出力合計 (kW)	16,890		16,510		19,040		19,690		18,750		20,520		16,320		
	(B) 水力 (kW)	-		-		-		-		-		-		-		
	(C) 火力(内燃力機) (kW)	8,250		8,250		6,750		6,750		7,500		7,500		8,250		
	(D) 太陽光 (kW)	8,640		8,260		12,290		12,940		11,250		13,020		8,070		
	(E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	990		410		4,740		4,590		2,650		4,820		620		
(F) 必要供給力 (A) 想定需要 + 予備力10% (kW)	17,490		17,710		15,730		16,610		17,710		17,270		17,270			
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光 + 風力) × 26.5% (kW)	2,290		2,189		3,257		3,429		2,981		3,450		2,139			
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大 (kW)	16,500		16,500		13,500		13,500		15,000		15,000		16,500		
	(C) 内燃力最小 (kW) 最大 × 50%	8,250		8,250		6,750		6,750		7,500		7,500		8,250		
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)	18,790		18,689		16,757		16,929		17,981		18,450		18,639		
	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)	16,890		16,510		19,040		19,690		18,750		20,520		16,320		

○需給バランスのイメージ図

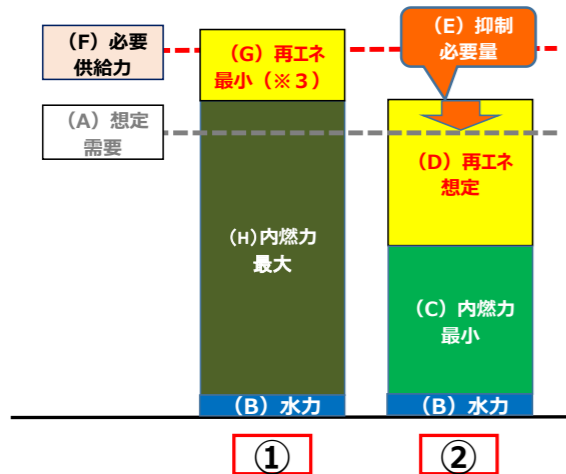


場所		香岐													
下げ調整力最小時 (※)		3月15日(日) 14時	3月18日(水) 13時	3月19日(木) 12時	3月20日(金) 13時	3月21日(土) 14時	3月23日(月) 13時	3月24日(火) 13時							
		【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】
需要想定	年月日 (曜日)	2020.3.15(日)	2020.2.23(日)	2020.3.18(水)	2019.4.15(月)	2020.3.19(木)	2019.3.29(金)	2020.3.20(金)	2020.2.24(月)	2020.3.21(土)	2019.4.20(土)	2020.3.23(月)	2019.3.26(火)	2020.3.24(火)	2019.4.15(月)
	天気	晴	晴	晴	晴	晴	晴のち曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温 最高 (°C)	11.7	10.3	16.9	16.0	18.2	18.8	13.7	14.1	17.8	18.6	15.2	16.0	14.8	16.0
	気温 最低 (°C)	5.3	3.5	10.9	9.1	8.7	10.9	7.7	5.5	10.0	12.2	10.0	7.9	10.5	9.1
	需要 最大 (kW)	17,600	18,110	16,100	16,110	15,500	15,450	17,400	17,190	14,600	14,560	16,800	16,500	16,600	16,110
需要 最小 (kW)	11,700	12,260	10,800	10,770	10,800	10,760	11,700	12,360	10,300	10,300	11,500	11,540	10,800	10,770	
(A) 想定 (kW) (※) の需要		13,900	-	14,300	-	14,000	-	14,000	-	13,100	-	14,900	-	14,600	-
需給状況	(a) 発電出力合計 (kW)	14,580		14,520		14,590		15,010		14,740		15,100		15,100	
	(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)	7,080		7,020		7,090		7,510		7,240		7,600		7,600	
	(E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	680		220		590		1,010		1,640		200		500	
(F) 必要供給力 (A) 想定需要 + 予備力10% (kW)	15,290		15,730		15,400		15,400		14,410		16,390		16,060		
(G) 再エネ最小 (D) 太陽光 + 風力 × 25.5% (kW)	1,805		1,790		1,808		1,915		1,846		1,938		1,938		
下げ調整力の確保 (H) 内燃力最大 (kW)	15,000		15,000		15,000		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		7,500		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)	16,805		16,790		16,808		16,915		16,846		16,938		16,938	
	≥ (F) 必要供給力 (kW)	15,290		15,730		15,400		15,400		14,410		16,390		16,060	
	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)	14,580		14,520		14,590		15,010		14,740		15,100		15,100		
> (A) 想定需要 (kW)	13,900		14,300		14,000		14,000		13,100		14,900		14,600		

○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		香岐		徳之島		
下げ調整力最小時 (※)		3月25日(水) 14時	3月20日(金) 13時	3月21日(土) 13時		
		【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】
需要想定	年月日 (曜日)	2020.3.25(水)	2020.3.23(月)	2020.3.20(金)	2020.2.24(月)	2019.3.16(土)
	天気	晴	曇	晴	晴	晴
	気温 最高 (°C)	17.4	18.3	21.3	21.3	23.1
	気温 最低 (°C)	10.6	11.1	13.6	9.8	12.9
	需要 最大 (kW)	16,100	16,110	11,700	11,660	11,200
需要 最小 (kW)	10,500	10,520	7,400	7,540	7,400	
(A) 想定 (kW) (※) の需要		13,500	-	10,100	-	10,400
需給状況	(a) 発電出力合計 (kW)	14,610		11,250		11,110
	(B) 水力 (kW)	-		110		120
	(C) 火力(内燃力機) (kW)	7,500		5,250		5,250
	(D) 太陽光 (kW)	7,110		5,890		5,740
	(E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	1,110		1,150		710
(F) 必要供給力 (A) 想定需要 + 予備力10% (kW)	14,850		11,110		11,440	
(G) 再エネ最小 (D) 太陽光 + 風力 × (※4)% (kW) (※4)香岐: 25.5, 徳之島: 26.3	1,813		1,549		1,510	
下げ調整力の確保 (H) 内燃力最大 (kW)	15,000		10,500		10,500	
(C) 内燃力最小 (kW) 最大 × 50%	7,500		5,250		5,250	
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)	16,813		12,159		12,130
	≥ (F) 必要供給力 (kW)	14,850		11,110		11,440
	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)	14,610		11,250		11,110	
> (A) 想定需要 (kW)	13,500		10,100		10,400	