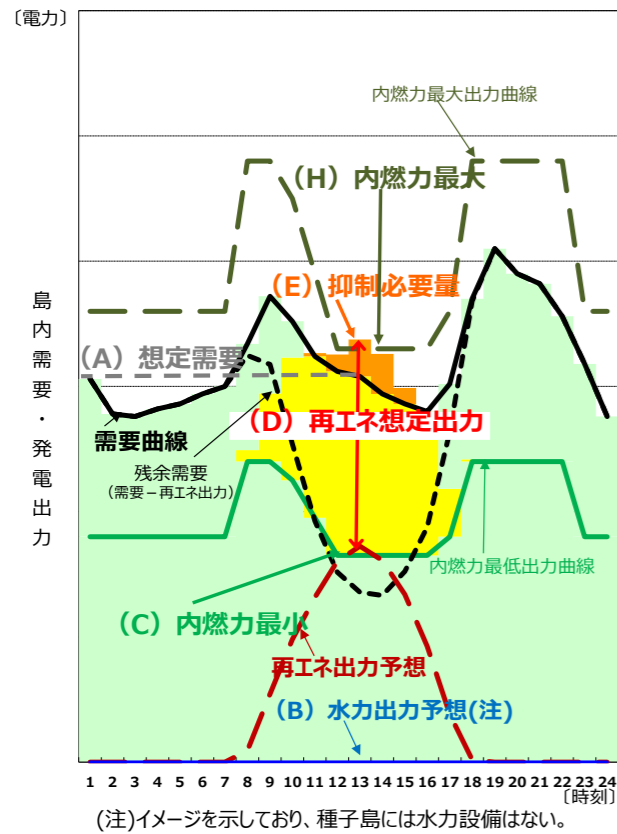


○需給バランスのイメージ図

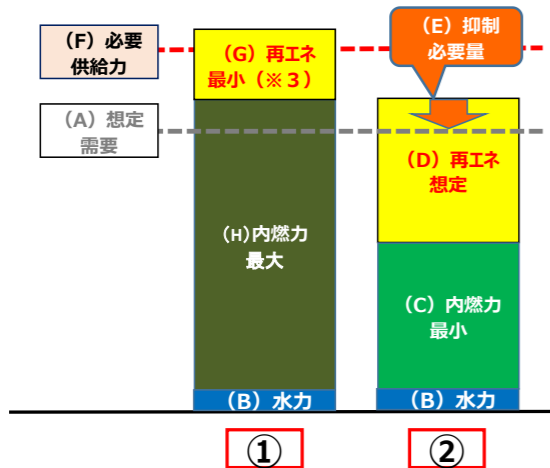


場所		種子島														
下げ調整力最小時 (※)		4月4日 (土) 11時	4月5日 (日) 13時	4月13日 (月) 13時	4月14日 (火) 13時	4月16日 (木) 13時	4月18日 (土) 13時	4月20日 (月) 13時	4月22日 (水) 13時	4月23日 (木) 13時	4月24日 (金) 14時	4月25日 (土) 12時	4月26日 (日) 11時	4月27日 (月) 13時	4月28日 (火) 12時	
		【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	
需要想定	年月日 (曜日)	2020.4.4(土)	2020.3.21(土)	2020.4.5(日)	2020.3.20(金)	2020.4.13(月)	2020.4.6(月)	2020.4.14(火)	2020.4.6(月)	2020.4.16(木)	2020.4.8(水)	2020.4.18(土)	2019.4.6(土)	2020.4.20(月)	2020.3.23(月)	
	天候	曇のち晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴一時雨	晴	
	気温	最高 (°C)	18.8	20.5	16.6	15.6	15.9	18.7	18.2	18.7	20.1	20.9	20.6	20.9	20.3	20.1
		最低 (°C)	14.2	13.5	12.6	11.7	12.9	12.1	12.1	12.1	13.0	11.8	16.2	15.9	16.1	16.7
	需要	最大 (kW)	16,500	16,450	17,800	18,190	18,600	17,750	17,800	17,750	17,300	17,290	17,000	17,000	17,100	17,090
	最小 (kW)	12,000	12,030	11,800	11,930	11,100	11,270	11,300	11,270	11,200	11,390	11,900	11,930	11,500	11,490	
	(A) 想定 (kW) (※) の需要	14,300	-	14,700	-	15,900	-	15,400	-	15,400	-	15,100	-	15,700	-	
需給状況	(a) 発電出力合計 (kW)	14,890	19,150	20,890	20,270	19,960	18,740	19,170								
	(B) 水力 (kW)	-	-	-	-	-	-	-								
	(C) 火力(内燃力機) (kW)	7,500	6,750	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500								
	(D) 太陽光 (kW)	7,390	12,400	12,730	12,760	12,460	10,780	11,160								
	(E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	590	4,450	4,990	4,870	4,560	3,640	3,470								
(F) 必要供給力 (A) 想定需要 + 予備力10% (kW)	15,730	16,170	17,490	16,940	16,940	16,610	17,270									
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光 + 風力) × 26.5% (kW)	1,958	3,286	3,548	3,384	3,302	2,979	3,093									
下げ調整力の確保 (H) 内燃力最大 (kW)	15,000	13,500	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000									
(C) 内燃力最小 (kW) 最大×50%	7,500	6,750	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)	16,958	16,786	18,548	18,384	18,302	17,979	18,093								
	≥ (F) 必要供給力 (kW)	15,730	16,170	17,490	16,940	16,940	16,610	17,270								
	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)	14,890	19,150	20,890	20,270	19,960	18,740	19,170									
> (A) 想定需要 (kW)	14,300	14,700	15,900	15,400	15,400	15,100	15,700									

○下げ調整力最小時点の状況

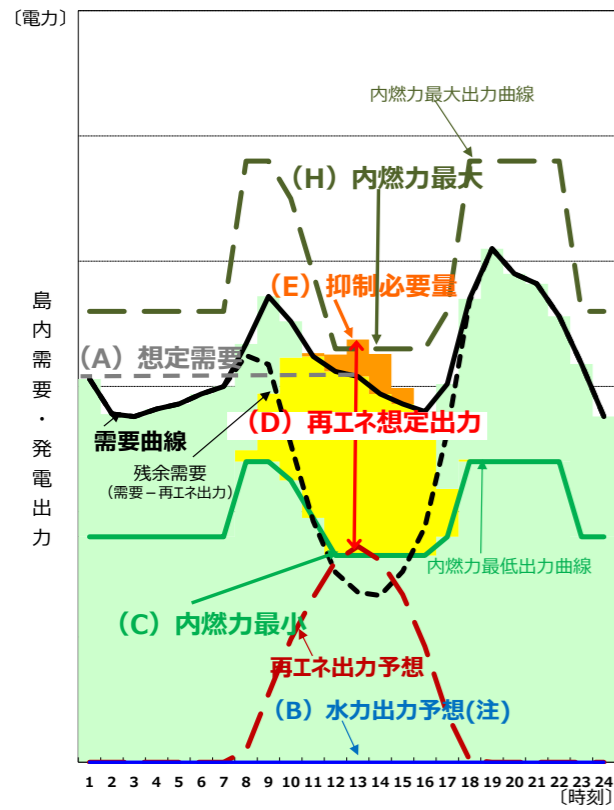
- ① 再エネ最小時の必要供給力 (※ 1) の確保
- ② 内燃力最小 (※ 2) 時の抑制の必要性

(※ 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 (※)		4月22日 (水) 13時	4月23日 (木) 13時	4月24日 (金) 14時	4月25日 (土) 12時	4月26日 (日) 11時	4月27日 (月) 13時	4月28日 (火) 12時	4月22日 (水) 13時	4月23日 (木) 13時	4月24日 (金) 14時	4月25日 (土) 12時	4月26日 (日) 11時	4月27日 (月) 13時	4月28日 (火) 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】	【想定】	【基準】	
需要想定	年月日 (曜日)	2020.4.22(水)	2020.4.13(月)	2020.4.23(木)	2019.4.3(水)	2020.4.24(金)	2020.4.22(水)	2020.4.25(土)	2020.4.11(土)	2020.4.26(日)	2020.4.19(日)	2020.4.27(月)	2020.4.20(月)	2020.4.28(火)	2020.4.8(水)	
	天候	曇	晴時々曇	曇	晴	曇のち晴	晴	晴	晴のち曇	晴のち曇	晴のち曇	晴	晴	晴一時雨	晴	
	気温	最高 (°C)	15.6	15.8	16.0	16.9	16.6	16.2	20.5	21.2	22.7	22.4	20.6	21.0	19.3	20.9
		最低 (°C)	13.0	11.8	13.0	12.9	13.1	12.8	13.3	12.3	14.7	12.0	16.3	17.0	13.3	11.8
	需要	最大 (kW)	18,900	18,800	19,400	19,010	17,900	18,090	16,600	16,590	16,900	16,890	16,900	16,870	17,300	17,290
	最小 (kW)	11,100	11,370	12,100	12,150	11,500	11,500	11,200	11,320	10,900	11,130	11,200	11,210	11,200	11,390	
	(A) 想定 (kW) (※) の需要	15,800	-	15,900	-	15,800	-	14,900	-	13,700	-	15,700	-	15,900	-	
需給状況	(a) 発電出力合計 (kW)	16,900	17,450	20,350	18,200	14,860	17,850	20,020								
	(B) 水力 (kW)	-	-	-	-	-	-	-								
	(C) 火力(内燃力機) (kW)	7,500	8,250	7,500	6,750	6,750	7,500	7,500								
	(D) 太陽光 (kW)	8,830	8,560	12,200	11,450	8,110	10,170	12,330								
	(E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	1,100	1,550	4,550	3,300	1,160	4,120	4,120								
(F) 必要供給力 (A) 想定需要 + 予備力10% (kW)	17,380	17,490	17,380	16,390	15,070	17,270	17,490									
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光 + 風力) × 26.5%	2,491	2,438	3,405	3,034	2,149	2,743	3,318									
下げ調整力の確保 (H) 内燃力最大 (kW)	15,000	16,500	15,000	13,500	13,500	15,000	15,000									
(C) 内燃力最小 (kW) 最大×50%	7,500	8,250	7,500	6,750	6,750	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)	17,491	18,938	18,405	16,534	15,649	17,743	18,318								
	≥ (F) 必要供給力 (kW)	17,380	17,490	17,380	16,390	15,070	17,270	17,490								
	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)	16,900	17,450	20,350	18,200	14,860	17,850	20,020									
> (A) 想定需要 (kW)	15,800	15,900	15,800	14,900	13,700	15,700	15,900									

○需給バランスのイメージ図



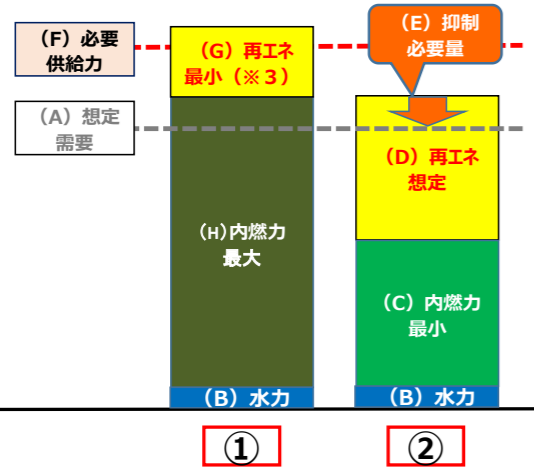
(注)イメージを示しており、種子島、奄岐には水力設備はない。

場所	下げ調整力最小時 (※)	種子島				奄岐									
		4月29日 (水) 12時	4月30日 (木) 14時	4月4日 (土) 14時	4月5日 (日) 14時	4月6日 (月) 13時	4月7日 (火) 13時	4月8日 (水) 13時							
需要想定	年月日 (曜日)	2020.4.29(水)	2020.4.19(日)	2020.4.30(木)	2020.4.2(木)	2020.4.4(土)	2020.3.21(土)	2020.4.5(日)	2020.3.20(金)	2020.4.6(月)	2020.4.2(木)	2020.4.7(火)	2020.3.25(水)	2020.4.8(水)	2020.3.25(水)
	天候	晴	晴のち曇	晴	晴	晴	晴	曇のち晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温	最高 (°C) 20.4 最低 (°C) 11.0	22.4 12.0	22.3 12.0	19.4 11.4	16.7 10.2	18.2 10.1	12.4 6.9	13.6 5.6	14.1 5.5	14.4 8.1	16.6 9.2	16.4 9.2	15.9 10.5	16.4 9.2
	需要	最大 (kW) 16,900 最小 (kW) 11,300	16,890 11,130	17,500 12,000	17,500 12,120	15,300 11,400	15,300 11,350	17,600 11,200	17,120 11,550	16,400 11,900	16,240 11,100	15,800 11,000	15,800 10,950	15,800 11,000	15,800 10,950
	(A) 想定 (kW) (※) の需要	14,300	-	15,200	-	13,200	-	13,900	-	14,700	-	14,300	-	14,400	-
需給状況	(a) 発電出力合計 (kW)	19,280	18,960	18,960	18,960	14,620	14,630	14,630	14,830	14,830	15,000	15,000	14,910	14,910	
	(B) 水力 (kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	(C) 火力(内燃力機) (kW)	6,750	6,750	6,750	6,750	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	
	(D) 太陽光 (kW) 風力 (kW)	12,530 0	12,210 0	12,210 0	12,210 0	7,120 0	7,130 0	7,130 0	7,330 0	7,330 0	7,500 0	7,500 0	7,410 0	7,410 0	
	(E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	4,980	3,760	3,760	3,760	1,420	1,420	730	130	700	700	510	510		
(F) 必要供給力 (A) 想定需要 + 予備力10% (kW)	15,730	16,720	16,720	16,720	14,520	14,520	15,290	16,170	16,170	15,730	15,730	15,840	15,840		
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光 + 風力) × (※4)% (kW) (※4) 種子島: 26.5, 奄岐: 25.5	3,320	3,236	3,236	3,236	1,816	1,816	1,818	1,869	1,869	1,913	1,913	1,890	1,890		
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%	13,500 6,750	13,500 6,750	13,500 6,750	13,500 6,750	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	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)	16,820 15,730	16,736 16,720	16,736 16,720	16,736 16,720	16,816 14,520	16,816 14,520	16,818 15,290	16,869 16,170	16,869 16,170	16,913 15,730	16,913 15,730	16,890 15,840	16,890 15,840	
	② (D) + (C) + (B) 内燃力最小時の供給力 (kW) > (A) 想定需要 (kW)	19,280 14,300	18,960 15,200	18,960 15,200	18,960 15,200	14,620 13,200	14,620 13,200	14,630 13,900	14,830 14,700	14,830 14,700	15,000 14,300	15,000 14,300	14,910 14,400	14,910 14,400	

○下げ調整力最小時点の状況

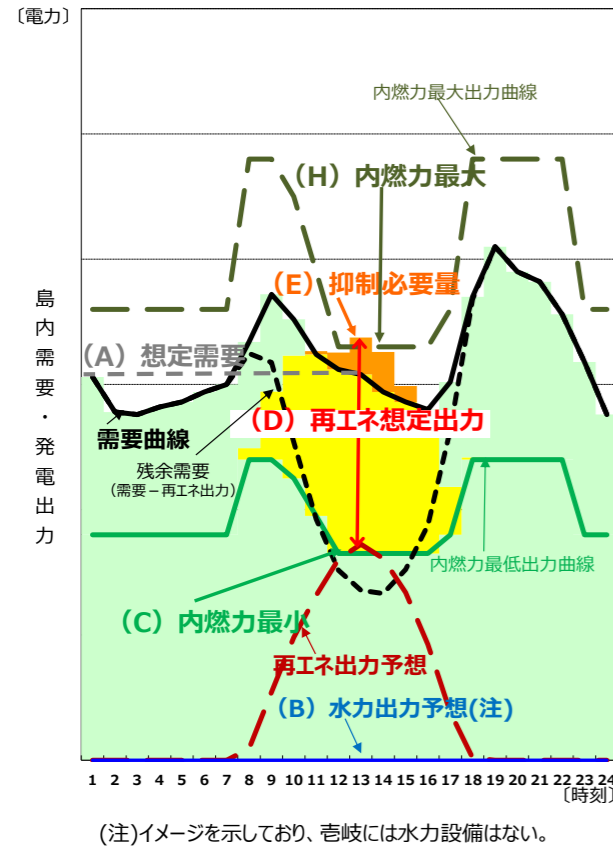
- ① 再エネ最小時の必要供給力 (※1) の確保
- ② 内燃力最小 (※2) 時の抑制の必要性

(※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



場所	下げ調整力最小時 (※)	奄岐													
		4月9日 (木) 13時	4月14日 (火) 13時	4月16日 (木) 13時	4月18日 (土) 12時	4月20日 (月) 14時	4月21日 (火) 14時	4月22日 (水) 13時							
需要想定	年月日 (曜日)	2020.4.9(木)	2020.3.24(火)	2020.4.14(火)	2020.4.7(火)	2020.4.16(木)	2020.4.7(火)	2020.4.18(土)	2020.4.4(土)	2020.4.20(月)	2020.4.16(木)	2020.4.21(火)	2020.3.24(火)	2020.4.22(水)	2020.4.2(木)
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	曇のち晴	曇	曇のち晴	晴	曇のち晴	晴
	気温	最高 (°C) 15.2 最低 (°C) 10.3	15.3 10.5	17.2 10.1	17.2 9.1	16.8 10.3	17.2 9.1	16.3 11.0	17.4 10.4	16.4 12.3	16.3 10.4	15.1 10.3	15.3 10.5	13.0 7.9	14.4 8.1
	需要	最大 (kW) 16,000 最小 (kW) 10,900	15,970 10,920	15,500 10,700	15,480 10,650	15,500 10,700	15,480 10,650	15,400 10,700	15,370 10,730	15,700 10,800	15,690 10,800	16,100 10,900	15,970 10,920	16,800 11,100	16,240 11,100
	(A) 想定 (kW) (※) の需要	14,300	-	13,800	-	13,800	-	13,600	-	14,000	-	14,000	-	14,800	-
需給状況	(a) 発電出力合計 (kW)	15,000	15,120	15,120	15,120	14,750	14,750	16,410	16,410	15,350	15,350	16,350	16,350	17,080	17,080
	(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	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	
	(D) 太陽光 (kW) 風力 (kW)	7,500 0	7,620 0	7,620 0	7,620 0	6,790 460	6,790 460	7,490 1,420	7,490 1,420	6,920 930	6,920 930	7,370 1,480	7,370 1,480	7,590 1,990	7,590 1,990
	(E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	700	1,320	1,320	1,320	950	950	2,810	2,810	1,350	1,350	2,350	2,350	2,280	
(F) 必要供給力 (A) 想定需要 + 予備力10% (kW)	15,730	15,180	15,180	15,180	15,180	15,180	14,960	14,960	15,400	15,400	15,400	15,400	16,280	16,280	
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光 + 風力) × 25.5%	1,913	1,943	1,943	1,943	1,849	1,849	2,272	2,272	2,002	2,002	2,257	2,257	2,443	2,443	
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	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)	16,913 15,730	16,943 15,180	16,943 15,180	16,943 15,180	16,849 15,180	16,849 15,180	17,272 14,960	17,272 14,960	17,002 15,400	17,002 15,400	17,257 15,400	17,257 15,400	17,443 16,280	17,443 16,280
	② (D) + (C) + (B) 内燃力最小時の供給力 (kW) > (A) 想定需要 (kW)	15,000 14,300	15,120 13,800	15,120 13,800	15,120 13,800	14,750 13,800	14,750 13,800	16,410 13,600	16,410 13,600	15,350 14,000	15,350 14,000	16,350 14,000	16,350 14,000	17,080 14,800	17,080 14,800

○需給バランスのイメージ図

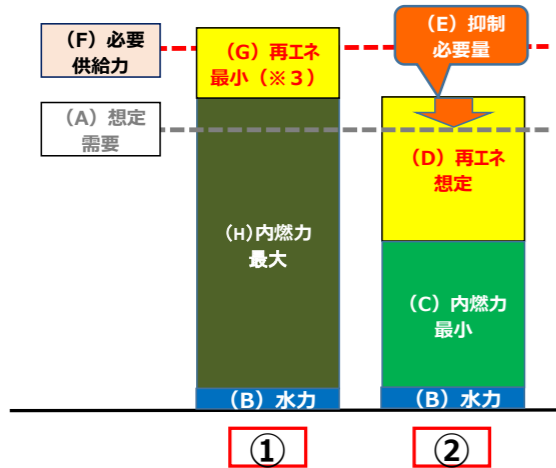


場所		香岐													
下げ調整力最小時(※)		4月24日(金) 14時	4月25日(土) 12時	4月26日(日) 12時	4月27日(月) 14時	4月28日(火) 14時	4月29日(水) 12時	4月30日(木) 13時	2019.4.22(月)	2019.4.23(火)	2019.4.24(水)	2019.4.25(木)	2019.4.26(金)	2019.4.27(土)	2019.4.28(日)
		【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】
需要想定	年月日(曜日)	2020.4.24(金)	2020.3.24(火)	2020.4.25(土)	2020.4.4(土)	2020.4.26(日)	2020.4.19(日)	2020.4.27(月)	2020.4.14(火)	2020.4.28(火)	2020.4.14(火)	2020.4.29(水)	2019.4.21(日)	2020.4.30(木)	2019.4.22(月)
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	曇のち雨	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温	最高(℃) 14.4	15.3	19.3	17.4	17.6	14.6	17.4	17.8	17.5	17.8	19.1	20.9	21.5	21.1
		最低(℃) 9.0	10.5	12.1	10.4	13.3	11.4	10.3	9.4	11.0	9.4	11.5	12.6	11.4	14.9
	需要	最大(kW) 16,300	15,970	15,400	15,370	15,800	16,350	15,700	15,740	15,700	15,740	14,300	14,260	15,000	14,970
	最小(kW) 10,900	10,920	10,700	10,730	10,400	10,360	11,300	11,330	11,300	11,330	10,200	10,150	9,800	9,790	
	(A) 想定(kW) (※)の需要	14,100	-	13,600	-	13,500	-	14,100	-	14,100	-	13,000	-	14,600	-
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	16,160		16,550		15,770		14,920		15,420		15,810		15,870	
	(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)	7,400		7,510		7,520		7,420		7,440		7,660		7,810	
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	2,060		2,950		2,270		820		1,320		2,810		1,270	
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	15,510		14,960		14,850		15,510		15,510		14,300		16,060		
(G) 再エネ最小 (D) 太陽光+風力 ×25.5%(kW)	2,208		2,308		2,109		1,892		2,020		2,119		2,134		
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) ≥ (F) 必要供給力(kW)	17,208		17,308		17,109		16,892		17,020		17,119		17,134	
	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)	16,160		16,550		15,770		14,920		15,420		15,810		15,870		
		14,100		13,600		13,500		14,100		14,100		13,000		14,600	

○下げ調整力最小時点の状況

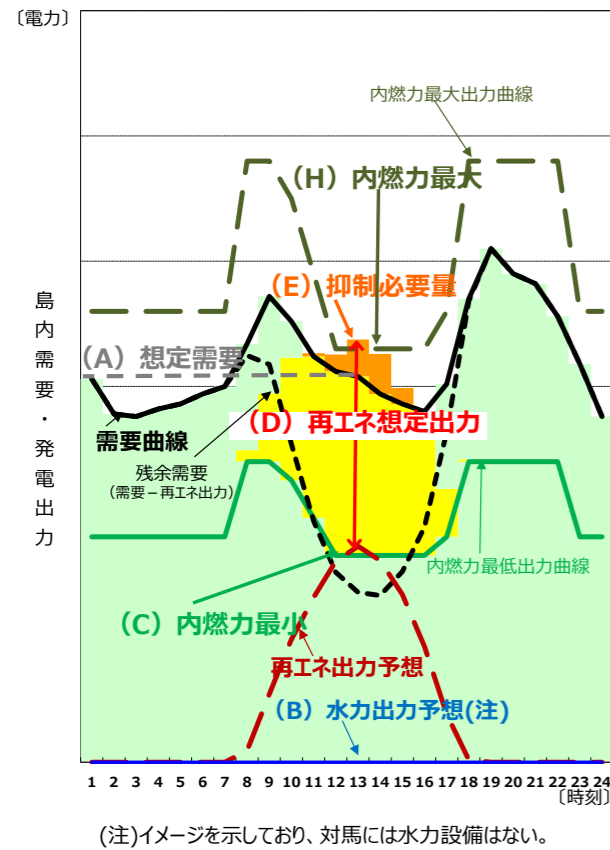
- ① 再エネ最小時の必要供給力(※1)の確保
- ② 内燃力最小(※2)時の抑制の必要性

(※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		徳之島													
下げ調整力最小時(※)		4月8日(水) 13時	4月10日(金) 12時	4月16日(木) 12時	4月17日(金) 13時	4月25日(土) 12時	4月29日(水) 13時	4月30日(木) 11時	2020.3.29(日)	2020.4.29(水)	2020.4.11(土)	2020.4.29(水)	2020.3.29(日)	2020.4.30(木)	2020.4.14(火)
		【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)	2020.4.8(水)	2020.3.24(火)	2020.4.10(金)	2020.4.8(水)	2020.4.16(木)	2020.4.14(火)	2020.4.17(金)	2020.4.8(水)	2020.4.25(土)	2020.4.11(土)	2020.4.29(水)	2020.3.29(日)	2020.4.30(木)	2020.4.14(火)
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温	最高(℃) 22.8	22.9	23.3	23.1	22.5	22.4	24.1	23.1	21.2	23.7	23.0	22.1	23.1	22.4
		最低(℃) 16.9	15.2	16.1	14.6	15.3	14.9	14.4	14.6	12.7	12.9	13.9	17.4	14.5	14.9
	需要	最大(kW) 11,400	11,390	11,000	11,030	11,500	11,520	11,000	11,030	11,300	11,090	10,900	10,890	11,500	11,520
	最小(kW) 7,300	7,340	7,200	7,230	7,400	7,410	7,200	7,230	7,100	7,060	7,400	7,360	7,400	7,410	
	(A) 想定(kW) (※)の需要	11,400	-	11,000	-	10,900	-	10,800	-	11,200	-	10,400	-	11,000	-
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	11,910		11,380		11,200		11,250		11,410		12,080		11,110	
	(B) 水力(kW)	100		100		80		70		60		90		90	
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	6,000		6,000		6,000		5,250		6,000		6,000		6,000	
	(D) 太陽光(kW)	5,810		5,280		5,120		5,930		5,350		5,990		5,020	
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	510		380		300		450		210		1,680		110	
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	12,540		12,100		11,990		11,880		12,320		11,440		12,100		
(G) 再エネ最小 (D) 太陽光+風力 ×26.3%(kW)	1,528		1,389		1,347		1,560		1,407		1,575		1,320		
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	12,000		12,000		12,000		10,500		12,000		12,000		12,000	
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	6,000		6,000		6,000		5,250		6,000		6,000		6,000	
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)	13,628		13,489		13,427		12,130		13,467		13,665		13,410	
	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)	11,910		11,380		11,200		11,250		11,410		12,080		11,110		
		11,400		11,000		10,900		10,800		11,200		10,400		11,000	

○需給バランスのイメージ図



場所		対馬		
下げ調整力最小時 (※)		4月18日 (土) 13時		
		【想定】	【基準】	
需要想定	年月日 (曜日)	2020.4.18(土)	2020.4.4(土)	
	天候	曇のち晴	晴	
	気温	最高 (°C)	18.5	17.8
		最低 (°C)	11.3	9.5
	需要	最大 (kW)	20,700	20,760
最小 (kW)		15,400	15,410	
(A) 想定 (kW) (※) の需要		18,000	-	
需給状況	(a) 発電出力合計 (kW)	18,890		
	(B) 水力 (kW)	-		
	(C) 火力(内燃力機) (kW)	10,000		
	(D) 太陽光 (kW)	7,950		
	風力 (kW)	940		
(E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A))		890		
(F) 必要供給力	(A) 想定需要 + 予備力10% (kW)	19,800		
(G) 再エネ最小	((D) 太陽光 + 風力) × 25.0% (kW)	2,223		
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大 (kW)	20,000		
	(h1) 豊玉6号機以外最大 (kW)	20,000		
	(h2) 豊玉6号機最大 (kW)	0		
	(C) 内燃力最小 (kW)	10,000		
	(c1) 豊玉6号機以外最小(kW) (h1)×50%	10,000		
(c2) 豊玉6号機最小(kW) (h2)×30%	0			
必要性	再エネ最小時の必要供給力の確保	○		
	① (G) + (H) + (B)	22,223		
	再エネ最小時の供給力 (kW)	≥ (F) 必要供給力 (kW)	19,800	
	内燃力最小時の抑制の必要性	○		
	② (D) + (C) + (B)	18,890		
内燃力最小時の供給力 (kW)	> (A) 想定需要 (kW)	18,000		

○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 = (h1) 豊玉6号機以外最大 × 50% + (h2) 豊玉6号機最大 × 30%

(※ 3) 過去の再エネ発電設備の実績から算出した想定数値

