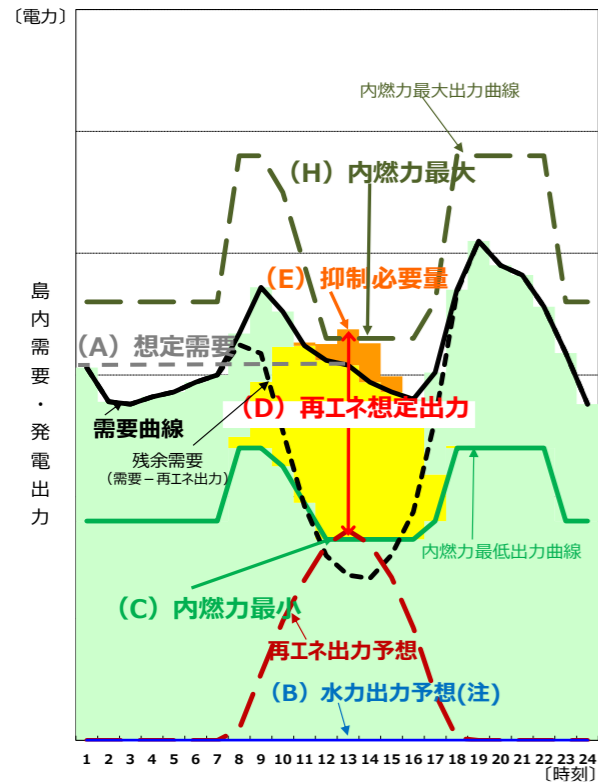


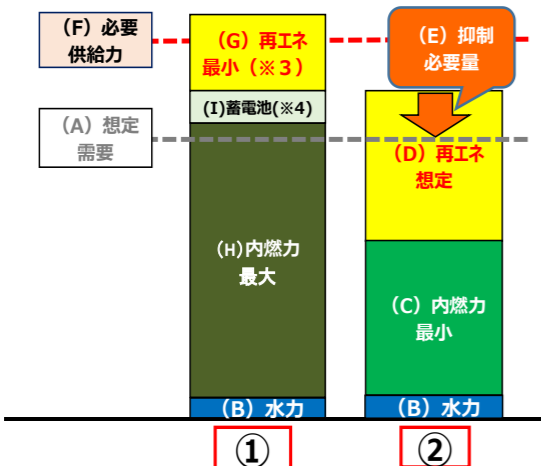
○需給バランスのイメージ図



場所	下げ調整力最小時(※)	種子島		種子島		種子島		種子島		種子島		種子島			
		4月1日(金)13時	4月4日(月)13時	4月5日(火)12時	4月6日(水)13時	4月7日(木)13時	4月8日(金)13時	4月9日(土)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)	2022.4.1(金)	2022.3.3(木)	2022.4.4(月)	2022.3.16(水)	2022.4.5(火)	2022.3.24(木)	2022.4.6(水)	2021.4.15(木)	2022.4.7(木)	2022.4.5(火)	2022.4.8(金)	2022.3.15(火)	2022.4.9(土)	2021.3.27(土)
	天気	曇のち晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴一時雨
	気温	最高(℃) 16.5	14.3	19.3	22.0	20.5	18.9	19.2	19.0	20.2	19.5	21.5	21.4	23.0	22.5
		最低(℃) 12.7	10.2	12.7	11.4	12.0	9.0	13.8	14.0	13.9	9.5	15.6	12.5	12.8	10.1
	需要	最大(kW) 19,500	20,350	16,600	16,640	17,300	17,300	17,400	17,350	16,600	16,630	16,700	16,730	16,200	16,230
	最小(kW) 12,700	13,180	11,000	11,300	11,800	11,800	11,700	11,700	10,800	11,460	11,500	11,620	11,100	11,630	
	(A) 想定(kW)(※)の需要	16,100	-	14,700	-	14,400	-	14,900	-	14,500	-	15,800	-	14,300	-
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	16,600	-	18,930	-	18,270	-	15,780	-	19,080	-	19,630	-	18,030	-
	(B) 水力(kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	7,500	6,000	6,000	7,500	6,000	7,500	6,000	6,000	6,750	6,000	6,750	6,000	6,000	
	(D) 太陽光(kW)	8,880	12,800	12,270	8,170	12,880	12,880	12,880	12,880	12,880	12,880	12,880	12,880	12,020	
	(E) 抑制必要量(kW)((B)+(C)+(D)-(A))	500	4,230	3,870	880	4,580	3,830	3,730	3,830	3,730	3,830	3,730	3,730	3,730	
(F) 必要供給力(A) 想定需要+予備力10%(kW)	17,710	16,170	15,840	16,390	15,950	17,380	15,730	17,710	16,170	15,840	16,390	15,950	17,380	15,730	
(G) 再エネ最小((D)太陽光+風力)×(※5)%(kW)	3,185	4,526	4,295	2,194	4,578	4,508	4,211	3,185	4,526	4,295	2,194	4,578	4,508	4,211	
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	15,000	12,000	12,000	15,000	12,000	15,000	12,000	12,000	13,500	12,000	12,000	12,000	12,000	
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	7,500	6,000	6,000	7,500	6,000	7,500	6,000	6,000	6,750	6,000	6,000	6,000	6,000	
必要性	再エネ最小時の必要供給力の確保	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○
	(I) 緊急放電機付き蓄電池(kW)(※4)	500	500	500	500	500	500	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)	18,685	17,026	16,795	17,694	17,078	18,508	16,711	18,685	17,026	16,795	17,694	17,078	18,508	16,711
	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)	16,600	18,930	18,270	15,780	19,080	19,630	18,030	16,600	18,930	18,270	15,780	19,080	19,630	18,030

○下げ調整力最小時点の状況

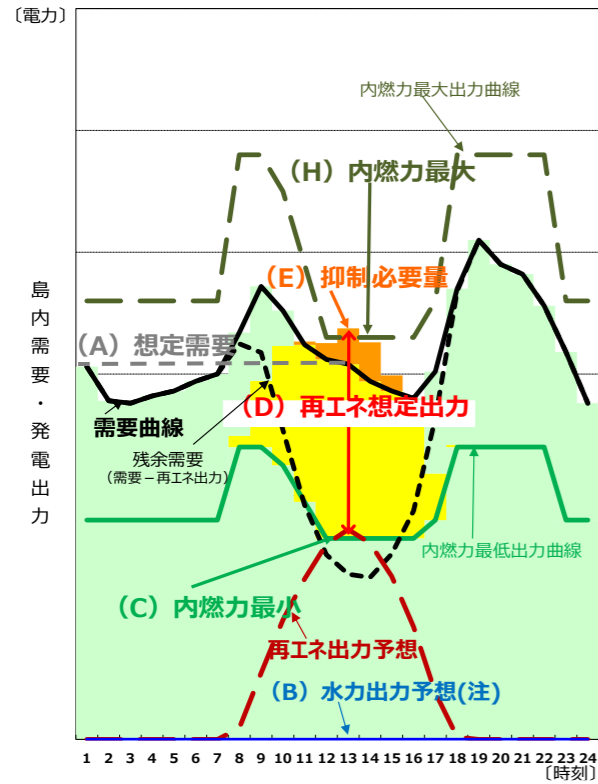
- 再エネ最小時の必要供給力(※1)の確保
 - 内燃力最小(※2)時の抑制の必要性
- (※1) (F) 必要供給力 = (A) 想定需要 + 予備力10%
(※2) (C) 内燃力最小 = (H) 内燃力最大 × 50%



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			
		4月10日(日)12時	4月12日(火)13時	4月13日(水)13時	4月15日(金)12時	4月16日(土)12時	4月17日(日)12時	4月18日(月)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】		
需要想定	年月日(曜日)	2022.4.10(日)	2022.3.27(日)	2022.4.12(火)	2021.4.23(金)	2022.4.13(水)	2021.5.10(月)	2022.4.15(金)	2022.3.31(木)	2022.4.16(土)	2022.4.9(土)	2022.4.17(日)	2022.4.10(日)	2022.4.18(月)	2022.4.7(木)
	天気	晴のち雨	晴	晴時々曇	曇	晴	晴	晴のち曇	曇	曇のち晴	晴	曇のち晴	晴	晴時々曇	晴
	気温	最高(℃) 24.0	19.5	24.6	23.8	25.9	25.6	23.2	23.0	20.5	23.1	21.7	24.5	23.3	20.9
		最低(℃) 13.4	16.5	18.7	18.7	18.4	18.0	17.1	14.6	15.4	11.2	14.4	12.5	13.9	11.9
	需要	最大(kW) 16,100	16,120	16,800	16,750	18,200	17,870	17,400	17,360	16,000	16,030	15,900	15,900	16,700	16,700
	最小(kW) 11,800	11,770	11,300	11,280	11,300	11,310	11,400	11,370	10,700	11,050	10,700	10,780	10,900	11,120	
	(A) 想定(kW)(※)の需要	13,300	-	15,200	-	16,500	-	16,200	-	13,700	-	13,400	-	16,200	-
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	17,980	16,360	18,540	16,650	18,540	16,650	18,510	18,440	18,410	18,440	18,410	18,410	18,410	
	(B) 水力(kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	6,000	7,500	7,500	6,000	8,250	6,000	6,000	6,000	7,500	6,000	7,500	6,000	7,500	
	(D) 太陽光(kW)	11,970	8,860	11,040	8,400	11,040	8,400	12,510	12,440	10,910	10,910	10,910	10,910		
	(E) 抑制必要量(kW)((B)+(C)+(D)-(A))	4,680	1,160	2,040	450	4,810	5,040	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210		
(F) 必要供給力(A) 想定需要+予備力10%(kW)	14,630	16,720	18,150	17,820	15,070	14,740	17,820	15,070	17,820	14,740	17,820	15,070	17,820		
(G) 再エネ最小((D)太陽光+風力)×(※5)%(kW)	4,193	2,348	3,864	2,226	4,379	4,354	3,819	4,193	2,348	3,864	2,226	4,379	4,354	3,819	
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	12,000	15,000	15,000	16,500	12,000	12,000	15,000	12,000	15,000	12,000	15,000	12,000	15,000	
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	6,000	7,500	7,500	8,250	6,000	6,000	7,500	6,000	7,500	6,000	7,500	6,000	7,500	
必要性	再エネ最小時の必要供給力の確保	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	
	(I) 緊急放電機付き蓄電池(kW)(※4)	500	500	500	500	500	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)	16,693	17,848	19,364	19,226	16,879	16,854	19,319	16,693	17,848	19,364	19,226	16,879	16,854	19,319
	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)	17,980	16,360	18,540	16,650	18,510	18,440	18,410	17,980	16,360	18,540	16,650	18,510	18,440	18,410

(※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

○需給バランスのイメージ図

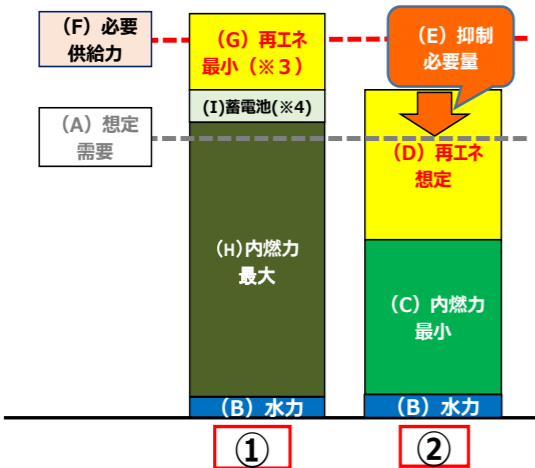


(注)イメージを示しており、種子島、奄岐および対馬には水力設備はない。

場所	種子島		種子島		種子島		種子島		種子島		奄岐		奄岐			
	4月19日(火) 13時		4月20日(水) 14時		4月22日(金) 13時		4月25日(月) 12時		4月30日(土) 12時		4月1日(金) 13時		4月2日(土) 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)	2022.4.19(火)	2021.4.8(木)	2022.4.20(水)	2021.5.6(木)	2022.4.22(金)	2021.5.10(月)	2022.4.25(月)	2022.4.13(水)	2022.4.30(土)	2021.5.4(火)	2022.4.1(金)	2022.3.24(木)	2022.4.2(土)	2021.4.10(土)	
	天気	曇一時雨	曇	晴	晴	晴	晴	晴	曇一時雨	晴	晴	晴時々曇	晴	晴	晴	
	気温	最高(℃)	21.3	19.8	23.0	24.6	23.5	25.6	25.6	26.3	21.8	23.8	13.4	14.8	12.7	14.4
		最低(℃)	15.1	13.3	15.4	14.7	17.0	18.0	17.9	18.5	15.0	14.7	9.2	7.5	8.1	10.1
	需要	最大(kW)	17,100	17,100	16,700	16,680	17,300	17,870	16,900	17,570	15,900	15,890	18,200	17,650	16,100	15,460
	最小(kW)	11,400	11,420	11,300	11,290	11,300	11,310	11,500	11,500	11,100	11,120	12,000	12,180	10,700	10,740	
	(A) 想定(kW) (※)の需要	15,000	-	14,800	-	15,800	-	16,200	-	13,700	-	14,500	-	13,300	-	
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	16,290		15,880		19,720		16,860		16,520		15,670		15,300		
	(B) 水力(kW)	-		-		-		-		-		-		-		
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	7,500		6,750		6,750		8,250		6,000		7,500		7,500		
	(D) 太陽光(kW)	8,790		9,130		12,890		8,610		10,450		6,480		6,890		
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	1,290		1,080		3,920		660		2,820		1,170		2,000		
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	16,500		16,280		17,380		17,820		15,070		15,950		14,630			
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光+風力) ×(※5)%(kW)	2,329		3,196		4,540		2,282		3,682		2,451		2,340			
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	15,000		13,500		13,500		16,500		12,000		15,000		15,000		
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	7,500		6,750		6,750		8,250		6,000		7,500		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		500		-		-		
	① 再エネ最小時の供給力(kW) ≥ (F) 必要供給力(kW)	17,829		17,196		18,540		19,282		16,182		17,451		17,340		
	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)	16,290		15,880		19,720		16,860		16,520		15,670		15,300		

○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%

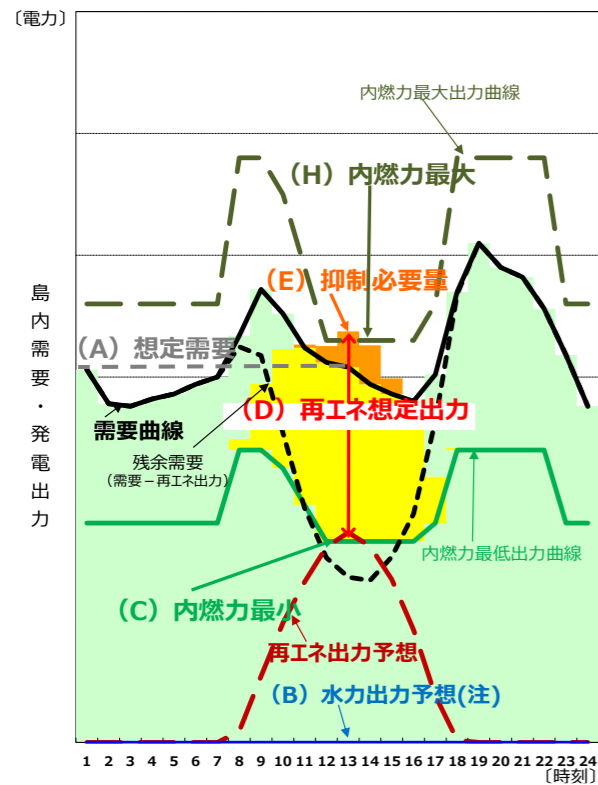


(※3) 過去の再エネ発電設備の実績から算出した想定数値
(※4) 蓄電池緊急放電機能を、再エネ最小時に短時間活用可能な供給力(500kW)として活用(種子島のみ)

場所	奄岐		奄岐		奄岐		奄岐		奄岐		奄岐		奄岐			
	4月3日(日) 13時		4月4日(月) 13時		4月5日(火) 13時		4月6日(水) 13時		4月7日(木) 14時		4月8日(金) 13時		4月9日(土) 11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)	2022.4.3(日)	2021.4.18(日)	2022.4.4(月)	2022.4.1(金)	2022.4.5(火)	2022.3.15(火)	2022.4.6(水)	2022.3.16(水)	2022.4.7(木)	2022.3.29(火)	2022.4.8(金)	2022.4.6(水)	2022.4.9(土)	2022.3.12(土)	
	天気	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	
	気温	最高(℃)	13.6	14.2	14.8	12.7	16.8	16.3	17.4	18.7	17.1	17.2	18.4	17.7	22.0	21.0
		最低(℃)	8.1	9.3	10.3	8.7	10.2	8.7	11.5	8.5	10.4	10.5	9.4	10.9	10.5	13.5
	需要	最大(kW)	15,300	15,070	15,900	16,740	15,500	15,490	15,100	15,070	15,300	15,290	15,000	14,970	14,300	14,340
	最小(kW)	10,800	10,810	10,900	10,860	10,200	10,240	10,700	10,670	10,900	10,880	10,600	10,610	10,600	10,600	
	(A) 想定(kW) (※)の需要	13,300	-	13,300	-	13,300	-	13,500	-	13,400	-	13,400	-	12,800	-	
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	15,800		15,860		14,150		14,990		14,810		14,810		14,170		
	(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)	7,210		7,240		6,650		7,280		6,590		7,310		6,460		
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	1,090		1,120		0		210		720		0		210		
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	14,630		14,630		14,630		14,850		14,740		14,740		14,080			
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光+風力) ×(※5)%(kW)	2,490		2,508		1,995		2,247		2,193		2,193		2,001			
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	○		○		○		○		○		○		○		
	(I) 緊急放電機能付き蓄電池(kW) (※4)	-		-		-		-		-		-		-		
	① 再エネ最小時の供給力(kW) ≥ (F) 必要供給力(kW)	17,490		17,508		16,995		17,247		17,193		17,193		17,001		
	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)	15,800		15,860		14,150		14,990		14,810		14,810		14,170		

(※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、奄岐: 再エネ出力最大時の出力が6,000kW以上の時 30.0、6,000kW未満の時 25.5

○需給バランスのイメージ図

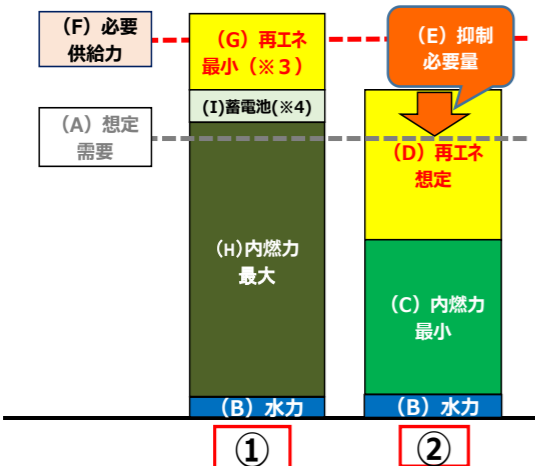


(注)イメージを示しており、種子島、杵岐および対馬には水力設備はない。

場所	下げ調整力最小時 (※)	杵岐		杵岐		杵岐		杵岐		杵岐		杵岐				
		4月10日(日) 14時	4月16日(土) 13時	4月17日(日) 14時	4月19日(火) 13時	4月20日(水) 13時	4月22日(金) 14時	4月24日(日) 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】			
需要想定	年月日(曜日)	2022.4.10(日)	2021.5.9(日)	2022.4.16(土)	2021.4.10(土)	2022.4.17(日)	2022.3.27(日)	2022.4.19(火)	2021.4.20(火)	2022.4.20(水)	2021.5.6(木)	2022.4.22(金)	2022.4.20(水)	2022.4.24(日)	2021.5.9(日)	
	天気	晴	晴	曇のち晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴のち曇	晴	晴	曇のち晴	晴	
	気温	最高(℃)	23.5	22.6	15.1	14.4	17.9	17.4	20.6	20.7	22.4	22.7	21.7	22.2	23.3	22.6
		最低(℃)	13.1	15.6	10.5	10.1	10.0	11.9	12.4	12.1	12.2	10.4	13.0	12.6	14.7	15.6
	需要	最大(kW)	14,100	14,120	15,200	15,460	14,500	14,460	14,900	14,870	14,600	14,630	14,400	14,400	14,100	14,120
	最小(kW)	10,400	10,440	10,700	10,740	10,600	10,610	10,400	10,360	9,700	9,660	10,000	10,030	10,400	10,440	
	(A) 想定(kW) (※) の需要	12,700	-	13,300	-	11,000	-	14,000	-	13,900	-	13,200	-	13,200	-	
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	13,300	16,190	13,130	16,190	14,990	15,000	15,000	15,000	14,660	14,900	14,660	14,900	14,900	14,900	
	(B) 水力(kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	7,500	7,500	6,000	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)	5,800	7,150	7,130	7,130	7,490	7,500	7,490	7,500	7,160	7,400	7,160	7,400	7,400	7,400	
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	600	2,890	2,130	2,130	990	1,100	1,100	1,100	1,460	1,700	1,460	1,700	1,700	1,700	
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	13,970	14,630	12,100	14,630	15,400	15,290	15,400	15,290	14,520	14,520	14,520	14,520	14,520	14,520		
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光+風力) ×(※5)%(kW)	1,740	2,607	2,139	2,607	2,247	2,250	2,247	2,250	2,148	2,220	2,148	2,220	2,220	2,220		
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	15,000	15,000	12,000	15,000	15,000	15,000	15,000	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	6,000	7,500	7,500	7,500	7,500	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	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	
	(I) 緊急放電機能付き蓄電池(kW) (※4)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	① 再エネ最小時の供給力(kW) ≥ (F) 必要供給力(kW)	16,740	17,607	14,139	17,607	17,247	17,250	17,247	17,250	17,148	17,220	17,148	17,220	17,220	17,220	
	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)	13,300	16,190	13,130	16,190	14,990	15,000	14,990	15,000	14,660	14,900	14,660	14,900	14,900	14,900	

○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 (※)	杵岐		杵岐		杵岐		徳之島		徳之島		徳之島		対馬		
		4月27日(水) 13時	4月28日(木) 12時	4月30日(土) 12時	4月4日(月) 12時	4月7日(木) 12時	4月8日(金) 12時	4月8日(金) 12時	4月28日(木) 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)	2022.4.27(水)	2022.4.20(水)	2022.4.28(木)	2022.4.22(金)	2022.4.30(土)	2021.5.3(月)	2022.4.4(月)	2022.3.24(木)	2022.4.7(木)	2021.4.7(水)	2022.4.8(金)	2022.3.24(木)	2022.4.28(木)	2022.4.22(金)	
	天気	晴時々曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	
	気温	最高(℃)	21.0	22.2	20.2	20.9	16.4	19.7	21.5	22.7	22.8	23.8	23.6	22.7	20.2	22.8
		最低(℃)	15.9	12.6	15.0	12.3	11.9	10.0	16.5	16.3	15.2	17.1	16.1	16.3	14.6	11.0
	需要	最大(kW)	14,400	14,400	14,400	14,350	14,000	14,020	11,200	11,080	11,300	11,330	11,100	11,080	19,100	19,100
	最小(kW)	10,000	10,030	10,300	10,310	10,100	10,100	7,300	7,290	6,900	6,920	7,300	7,290	14,500	14,450	
	(A) 想定(kW) (※) の需要	13,500	-	13,500	-	13,300	-	11,200	-	11,100	-	11,100	-	17,900	-	
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	16,010	16,200	15,840	16,200	15,840	15,840	11,520	11,550	11,550	11,550	11,240	11,240	18,950	18,950	
	(B) 水力(kW)	-	-	-	-	-	-	80	80	80	80	80	80	-	-	
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	10,000	10,000	
	(D) 太陽光(kW)	6,950	7,230	7,000	7,230	7,000	7,000	5,440	5,470	5,470	5,470	5,160	5,160	7,550	7,550	
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	2,510	2,700	2,540	2,700	2,540	2,540	320	450	450	450	140	140	1,050	1,050	
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	14,850	14,850	14,630	14,850	14,630	14,630	12,320	12,210	12,210	12,210	12,210	12,210	19,690	19,690		
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光+風力) ×(※5)%(kW)	2,553	2,610	2,502	2,610	2,502	2,502	1,431	1,439	1,439	1,439	1,357	1,357	2,238	2,238		
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	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	20,000	20,000	
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	10,000	10,000	
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)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	① 再エネ最小時の供給力(kW) ≥ (F) 必要供給力(kW)	17,553	17,610	17,502	17,610	17,502	17,502	13,511	13,519	13,519	13,519	13,437	13,437	22,238	22,238	
	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)	16,010	16,200	15,840	16,200	15,840	15,840	11,520	11,550	11,550	11,550	11,240	11,240	18,950	18,950	

(※5) 杵岐：再エネ出力最大時の出力が6,000kW以上の時 30.0、6,000kW未満の時 25.5、徳之島：26.3、対馬：25.0

(※6) 下げ調整力最小時(14時)の再エネ出力は5,800kWだが、再エネ出力最大時(13時)の再エネ出力は6,080kWであり、6,000kW以上のため(※5)は30.0となる。