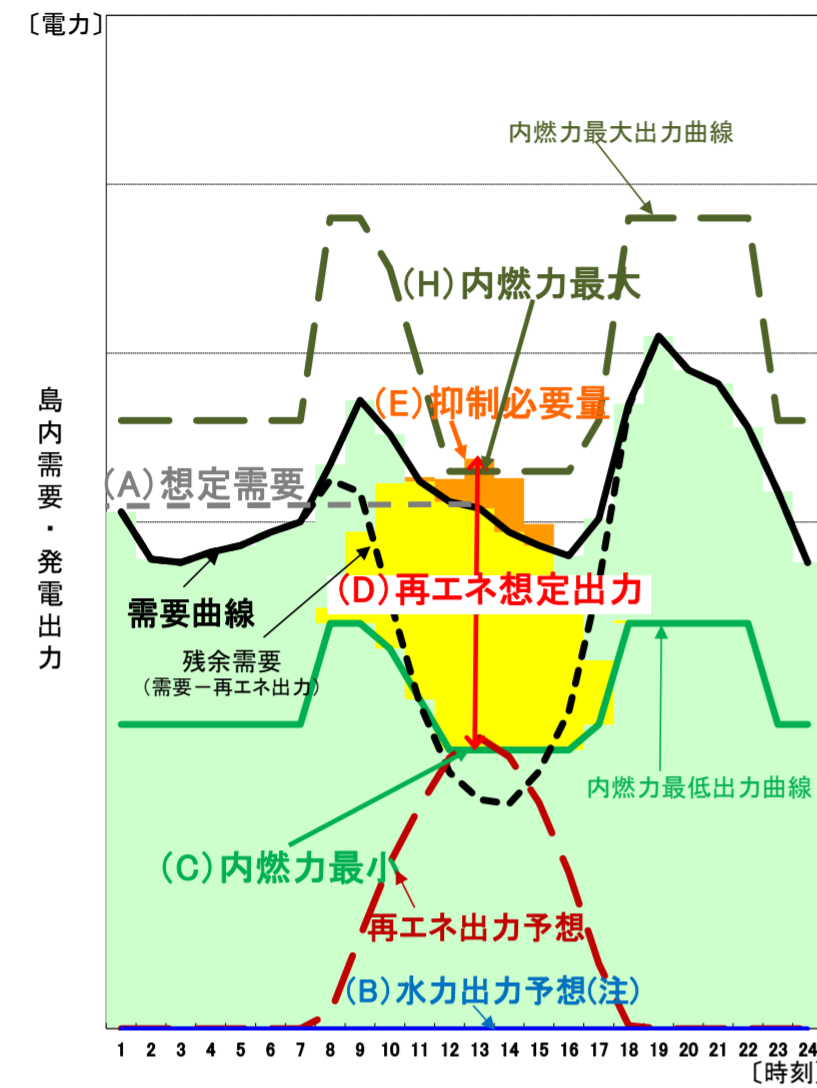


○需給バランスのイメージ図

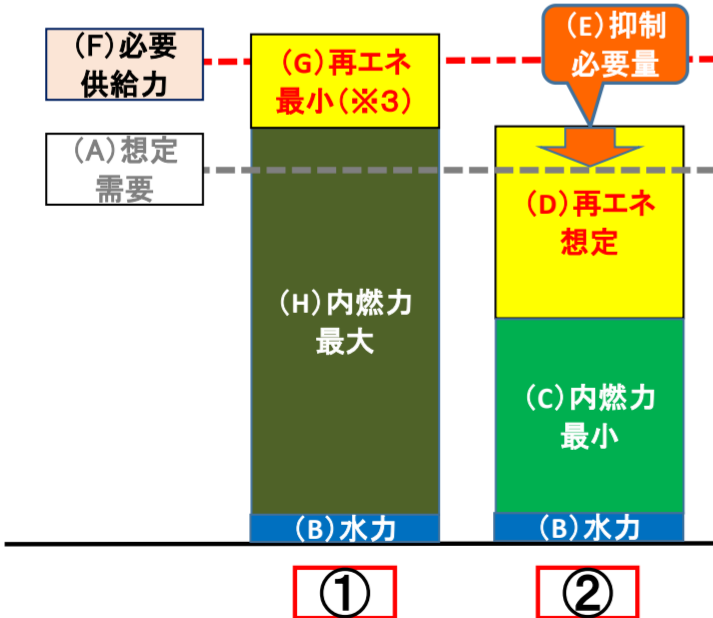


(注)イメージを示しており、種子島には水力設備はない。

○下げ調整力最小時点の状況

- ① 再生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

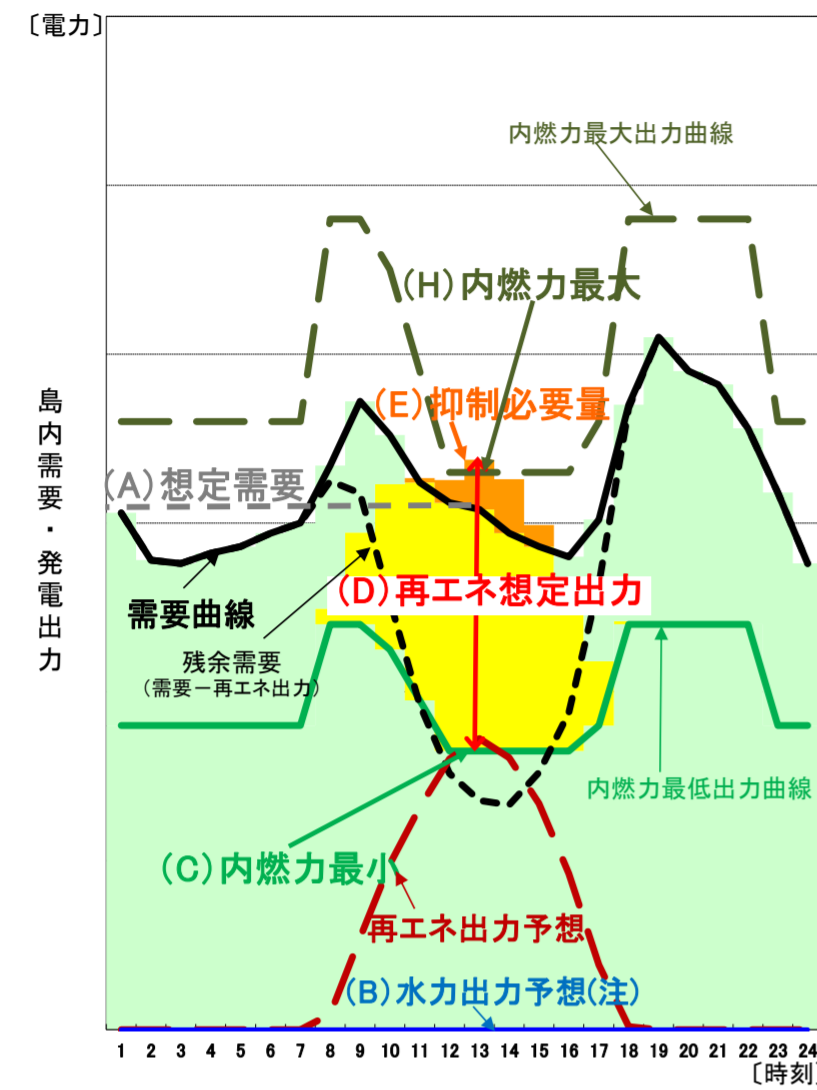
(※1) (F)必要供給力=(A)想定需要+予備力10%  
(※2) (C)内燃力最小=(H)内燃力最大×50%  
(※3) 過去の再生エネ発電設備の実績から算出した想定数値



場所 下げ調整力最小時(※)	種子島 5月2日(木)13時		種子島 5月3日(金)14時		種子島 5月4日(土)12時		種子島 5月5日(日)14時		種子島 5月7日(火)13時		種子島 5月8日(水)13時		種子島 5月10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)	2019.5.2(木)	2018.4.29(日)	2019.5.3(金)	2018.4.29(日)	2019.5.4(土)	2018.4.29(日)	2019.5.5(日)	2018.5.5(土)	2019.5.7(火)	2019.4.26(金)	2019.5.8(水)	2019.4.26(金)	2019.5.10(金)	2019.5.7(火)
天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴のち曇	晴	曇のち晴	晴
気温	最高(°C) 最低(°C)	22.0 17.0	22.9 13.2	23.0 16.0	22.9 13.2	24.0 16.0	22.9 13.2	24.0 17.1	21.2 15.2	22.0 16.0	21.4 17.0	23.0 16.1	21.4 17.0	22.5 15.6
需要	最大(kW) 最小(kW)	16,700 11,000	16,730 10,990	16,700 11,000	16,730 10,990	16,700 11,000	16,730 10,990	16,500 11,100	16,530 11,140	17,500 11,600	17,490 11,630	17,500 11,600	17,490 11,630	17,400 11,200
	(A) 想定(kW) (※)の需要	15,200	-	15,200	-	14,900	-	14,200	-	16,300	-	16,200	-	15,700
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	18,820		18,770		18,200		17,250		18,760		16,350		15,970
	(B) 水力(kW)	-		-		-		-		-		-		-
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	7,500		7,500		6,750		6,750		8,250		8,250		8,250
	(D) 太陽光(kW) 風力(kW)	11,290 30		11,270 0		11,450 0		10,500 0		10,510 0		8,100 0		7,720 0
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	3,620		3,570		3,300		3,050		2,460		150		270
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	16,720		16,720		16,390		15,620		17,930		17,820		17,270	
(G) 再生エネ最小 (D) 太陽光+風力×26.5%(kW)	3,000		2,987		3,034		2,783		2,785		2,147		2,046	
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		13,500 6,750		13,500 6,750		16,500 8,250		16,500 8,250		16,500 8,250
必要性	再生エネ最小時の必要供給力の確保	○		○		○		○		○		○		○
	① (G)+(H)+(B) 再生エネ最小時の供給力(kW) > (F) 必要供給力(kW)	18,000 16,720		17,987 16,720		16,534 16,390		16,283 15,620		19,285 17,930		18,647 17,820		18,546 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) > (A) 想定需要(kW)	18,820 15,200		18,770 15,200		18,200 14,900		17,250 14,200		18,760 16,300		16,350 16,200		15,970 15,700	

場所 下げ調整力最小時(※)	種子島 5月11日(土)13時		種子島 5月12日(日)13時		種子島 5月21日(火)13時		種子島 5月22日(水)12時		種子島 5月23日(木)13時		種子島 5月24日(金)13時		種子島 5月25日(土)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)	2019.5.11(土)	2018.4.28(土)	2019.5.12(日)	2018.4.22(日)	2019.5.21(火)	2018.5.25(金)	2019.5.22(水)	2019.5.16(木)	2019.5.23(木)	2019.5.21(火)	2019.5.24(金)	2019.5.21(火)	2019.5.25(土)	2018.6.2(土)
天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	曇時々晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
気温	最高(°C) 最低(°C)	25.0 18.0	24.9 14.2	26.0 18.0	24.9 15.8	24.1 20.0	26.0 19.0	26.0 18.0	25.8 21.2	26.0 20.0	23.9 18.6	26.0 21.0	23.9 18.6	27.0 21.0
需要	最大(kW) 最小(kW)	17,000 11,200	16,980 11,200	18,100 11,400	17,140 11,350	18,100 12,100	19,110 12,140	18,000 11,300	17,810 12,000	18,800 12,000	17,810 12,010	18,800 12,600	17,810 12,010	18,300 12,500
	(A) 想定(kW) (※)の需要	15,700	-	16,700	-	17,300	-	17,500	-	17,600	-	17,700	-	18,100
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	16,010		19,890		20,250		19,490		20,270		20,270		20,940
	(B) 水力(kW)	-		-		-		-		-		-		-
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	8,250		8,250		8,250		8,250		8,250		8,250		9,000
	(D) 太陽光(kW) 風力(kW)	7,760 0		11,640 0		11,980 20		11,240 0		12,000 20		12,000 20		11,940 0
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	310		3,190		2,950		1,990		2,670		2,570		2,840
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	17,270		18,370		19,030		19,250		19,360		19,470		19,910	
(G) 再生エネ最小 (D) 太陽光+風力×26.5%(kW)	2,056		3,085		3,180		2,979		3,185		3,185		3,164	
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%	16,500 8,250		16,500 8,250		16,500 8,250		16,500 8,250		16,500 8,250		16,500 8,250		18,000 9,000
必要性	再生エネ最小時の必要供給力の確保	○		○		○		○		○		○		○
	① (G)+(H)+(B) 再生エネ最小時の供給力(kW) > (F) 必要供給力(kW)	18,556 17,270		19,585 18,370		19,680 19,030		19,479 19,250		19,685 19,360		19,685 19,470		21,164 19,910
	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 15,700		19,890 16,700		20,250 17,300		19,490 17,500		20,270 17,600		20,270 17,700		20,940 18,100	

○需給バランスのイメージ図

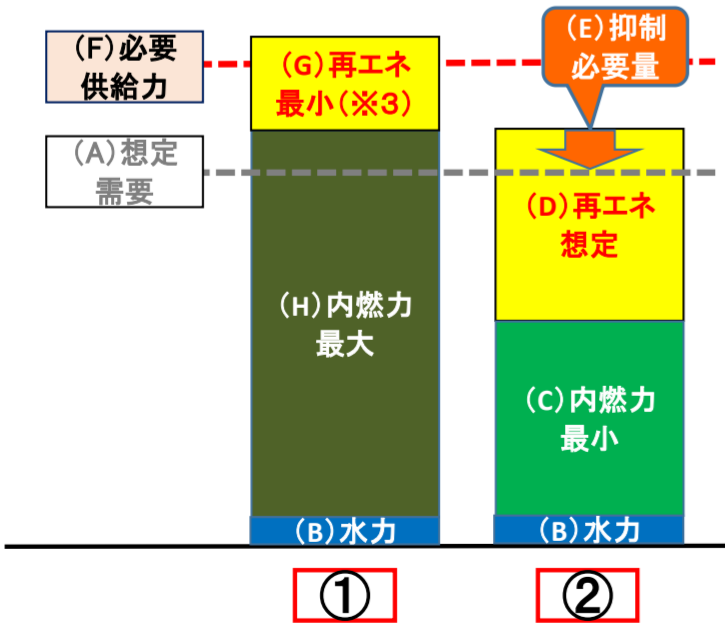


(注)イメージを示しており、種子島および奄岐には水力設備はない。

○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(※)	種子島		種子島		奄岐		奄岐		奄岐		奄岐		奄岐		
	5月26日(日)13時 【想定】	2018.5.27(日) 【基準】	5月30日(木)13時 【想定】	2018.5.24(金) 【基準】	5月2日(木)13時 【想定】	2018.5.5(土) 【基準】	5月3日(金)13時 【想定】	2018.5.5(土) 【基準】	5月4日(土)13時 【想定】	2018.5.4(金) 【基準】	5月5日(日)12時 【想定】	2018.5.5(土) 【基準】	5月6日(月)13時 【想定】	2018.5.5(土) 【基準】	
需要想定	年月日(曜日)	2019.5.26(日)	2018.5.27(日)	2019.5.30(木)	2018.5.24(金)	2019.5.2(木)	2018.5.5(土)	2019.5.3(金)	2018.5.5(土)	2019.5.4(土)	2018.5.4(金)	2019.5.5(日)	2018.5.5(土)	2019.5.6(月)	2018.5.5(土)
	天気	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温	最高(°C) 28.0	26.5	28.0	25.5	18.5	20.9	20.1	20.9	18.7	18.5	21.0	20.9	21.0	20.9
	最低(°C)	20.0	20.5	18.0	20.7	13.4	13.3	14.0	13.3	13.3	11.9	12.9	13.3	13.0	13.3
	需要	最大(kW) 19,900	18,420	20,900	18,440	14,300	14,280	14,300	14,280	14,700	14,720	14,300	14,280	14,300	14,280
最小(kW)	11,600	11,870	11,400	11,770	10,100	10,140	10,100	10,140	10,200	10,190	10,100	10,140	10,100	10,140	
(A) 想定(kW) (※)の需要	18,000	-	19,600	-	13,100	-	13,100	-	13,400	-	13,000	-	13,100	-	
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	18,990		21,510		14,730		14,740		14,750		13,530		14,760	
	(B) 水力(kW)	-		-		-		-		-		-		-	
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	9,000		9,750		7,500		7,500		7,500		7,500		7,500	
	(D) 太陽光(kW)	9,990		11,760		7,230		7,240		7,250		6,030		7,260	
	(E) 風力(kW)	0		0		0		0		0		0		0	
(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	990		1,910		1,630		1,640		1,350		530		1,660		
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	19,800		21,560		14,410		14,410		14,740		14,300		14,410		
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光+風力) × (※4)% (kW) (※4)種子島:26.5,奄岐:25.5	2,647		3,116		1,844		1,846		1,849		1,538		1,851		
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW) 18,000		19,500		15,000		15,000		15,000		15,000		15,000		
(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	9,000		9,750		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) > (F) 必要供給力(kW)	20,647 19,800		22,616 21,560		16,844 14,410		16,846 14,410		16,849 14,740		16,538 14,300		16,851 14,410	
	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)	18,990 18,000		21,510 19,600		14,730 13,100		14,740 13,100		14,750 13,400		13,530 13,000		14,760 13,100		

場所 下げ調整力最小時(※)	奄岐		奄岐		奄岐		奄岐		奄岐		
	5月7日(火)13時 【想定】	2019.4.18(木) 【基準】	5月11日(土)13時 【想定】	2018.4.28(土) 【基準】	5月12日(日)14時 【想定】	2019.4.21(日) 【基準】	5月15日(水)15時 【想定】	2019.5.10(金) 【基準】	5月21日(火)13時 【想定】	2019.5.15(水) 【基準】	
需要想定	年月日(曜日)	2019.5.7(火)	2019.4.18(木)	2019.5.11(土)	2018.4.28(土)	2019.5.12(日)	2019.4.21(日)	2019.5.15(水)	2019.5.10(金)	2019.5.21(火)	2019.5.15(水)
	天気	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温	最高(°C) 18.3	19.8	20.6	22.0	20.2	20.9	22.8	24.4	24.0	24.8
	最低(°C)	12.4	12.1	12.4	10.2	14.8	12.6	17.0	13.7	15.5	16.4
	需要	最大(kW) 15,200	15,180	15,000	14,970	14,300	14,260	14,500	14,780	15,300	15,874
最小(kW)	10,600	10,560	10,700	10,670	10,200	10,150	10,000	10,030	10,500	10,480	
(A) 想定(kW) (※)の需要	14,400	-	13,500	-	12,800	-	13,700	-	14,700	-	
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	14,770		14,790		14,660		14,210		14,840	
	(B) 水力(kW)	-		-		-		-		-	
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	7,500		7,500		7,500		7,500		7,500	
	(D) 太陽光(kW)	7,270		7,290		6,970		6,230		7,340	
	(E) 風力(kW)	0		0		190		480		0	
(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	370		1,290		1,860		510		140		
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	15,840		14,850		14,080		15,070		16,170		
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光+風力) × 25.5%(kW)	1,854		1,859		1,826		1,711		1,872		
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		
(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	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)	16,854 15,840		16,859 14,850		16,826 14,080		16,711 15,070		16,872 16,170	
	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)	14,770 14,400		14,790 13,500		14,660 12,800		14,210 13,700		14,840 14,700		