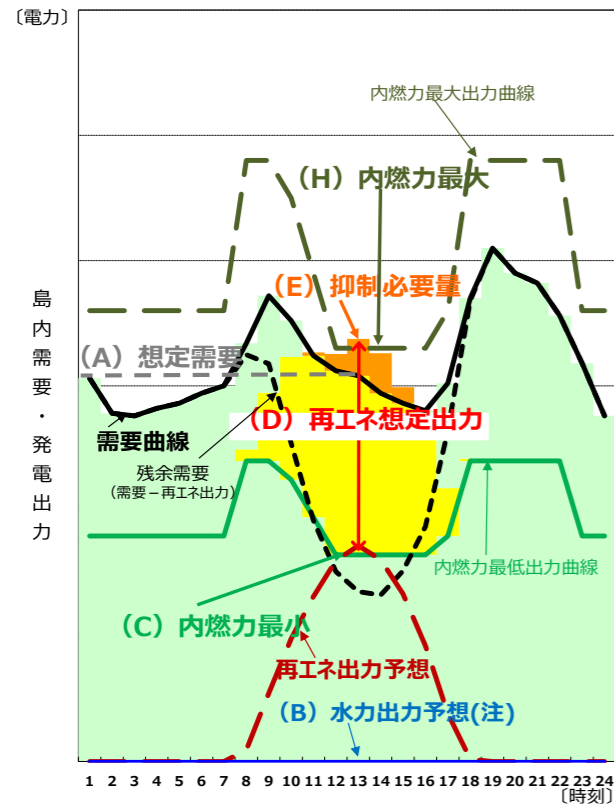


○需給バランスのイメージ図



(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		種子島					
下げ調整力最小時(※)		11月3日(火) 12時	11月4日(水) 12時	11月9日(月) 12時			
		【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】
需要想定	年月日(曜日)	2020.11.3(火)	2019.11.3(日)	2020.11.4(水)	2019.11.15(金)	2020.11.9(月)	2019.11.12(火)
	天候	曇のち晴	曇	晴	晴	晴	晴
	気温	最高(℃) 21.9 最低(℃) 16.0	最高(℃) 24.8 最低(℃) 15.7	最高(℃) 18.9 最低(℃) 13.9	最高(℃) 20.4 最低(℃) 10.7	最高(℃) 19.1 最低(℃) 14.9	最高(℃) 21.3 最低(℃) 14.3
	需要	最大(kW) 18,700 最小(kW) 11,400	最大(kW) 18,710 最小(kW) 11,420	最大(kW) 19,400 最小(kW) 11,500	最大(kW) 19,420 最小(kW) 11,940	最大(kW) 20,000 最小(kW) 12,600	最大(kW) 20,020 最小(kW) 12,640
	(A) 想定(kW) (※)の需要	16,700	-	18,700	-	18,400	-
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	18,070		19,280		19,110	
	(B) 水力(kW)	-		-		-	
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	7,500		9,000		9,000	
	(D) 太陽光(kW) 風力(kW)	10,570 0		10,280 0		10,110 0	
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	1,370		580		710	
(F) 必要供給力(A) 想定需要+予備力10%(kW)	18,370		20,570		20,240		
(G) 再エネ最小((D) 太陽光+風力) ×(※4)(kW)	3,700		3,598		3,539		
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		18,000 9,000		18,000 9,000	
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)	18,700 18,370		21,598 20,570		21,539 20,240	
	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)	18,070 16,700		19,280 18,700		19,110 18,400	

場所		奄岐											
下げ調整力最小時(※)		11月3日(火) 15時	11月8日(日) 11時	11月9日(月) 13時	11月13日(金) 13時	11月14日(土) 13時	11月21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】
需要想定	年月日(曜日)	2020.11.3(火)	2020.10.25(日)	2020.11.8(日)	2019.11.23(土)	2020.11.9(月)	2019.11.21(木)	2020.11.13(金)	2019.11.6(水)	2020.11.14(土)	2019.11.2(土)	2020.11.21(土)	2019.11.16(土)
	天候	晴のち曇	晴	晴	晴のち曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温	最高(℃) 17.8 最低(℃) 11.4	最高(℃) 18.7 最低(℃) 10.0	最高(℃) 17.8 最低(℃) 12.4	最高(℃) 18.4 最低(℃) 14.4	最高(℃) 13.9 最低(℃) 8.4	最高(℃) 14.4 最低(℃) 9.6	最高(℃) 19.3 最低(℃) 12.5	最高(℃) 19.5 最低(℃) 12.2	最高(℃) 19.1 最低(℃) 15.5	最高(℃) 20.3 最低(℃) 14.4	最高(℃) 17.0 最低(℃) 10.7	最高(℃) 18.2 最低(℃) 11.0
	需要	最大(kW) 14,100 最小(kW) 9,900	最大(kW) 14,110 最小(kW) 9,880	最大(kW) 15,200 最小(kW) 10,600	最大(kW) 15,190 最小(kW) 10,630	最大(kW) 17,400 最小(kW) 11,000	最大(kW) 17,210 最小(kW) 10,960	最大(kW) 15,300 最小(kW) 10,100	最大(kW) 15,340 最小(kW) 10,120	最大(kW) 15,200 最小(kW) 10,200	最大(kW) 15,160 最小(kW) 10,170	最大(kW) 15,700 最小(kW) 10,800	最大(kW) 15,660 最小(kW) 10,830
	(A) 想定(kW) (※)の需要	11,400	-	13,100	-	14,300	-	14,000	-	13,400	-	13,400	-
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	11,770		13,730		14,750		14,300		14,830		13,560	
	(B) 水力(kW)	-		-		-		-		-		-	
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	6,000		7,500		7,500		7,500		7,500		7,500	
	(D) 太陽光(kW) 風力(kW)	4,460 1,310		5,340 890		6,250 1,000		6,100 700		5,890 1,440		4,250 1,810	
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	370		630		450		300		1,430		360	
(F) 必要供給力(A) 想定需要+予備力10%(kW)	12,540		14,410		15,730		15,400		14,740		14,520		
(G) 再エネ最小((D) 太陽光+風力) ×(※4)(kW)	1,731	(※5)	1,869		2,175		2,040		2,199		1,818		
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%	12,000 6,000		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)	13,731 12,540		16,869 14,410		17,175 15,730		17,040 15,400		17,199 14,740		16,818 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)	11,770 11,400		13,730 13,100		14,750 14,300		14,300 14,000		14,830 13,400		13,560 13,200	

(※4)種子島：再エネ出力最大時の出力が9100kW以上の時 35.0, 9100kW未満の時 26.5, 奄岐：再エネ出力最大時の出力が6000kW以上の時 30.0, 6000kW未満の時 25.5  
(※5)奄岐の11月3日は下げ調整力最小時(15時)の再エネ出力は5770kWだが、再エネ出力最大時(12時)の再エネ出力は6330kWであり、6000kW以上のため(※4)は30.0となる

○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

