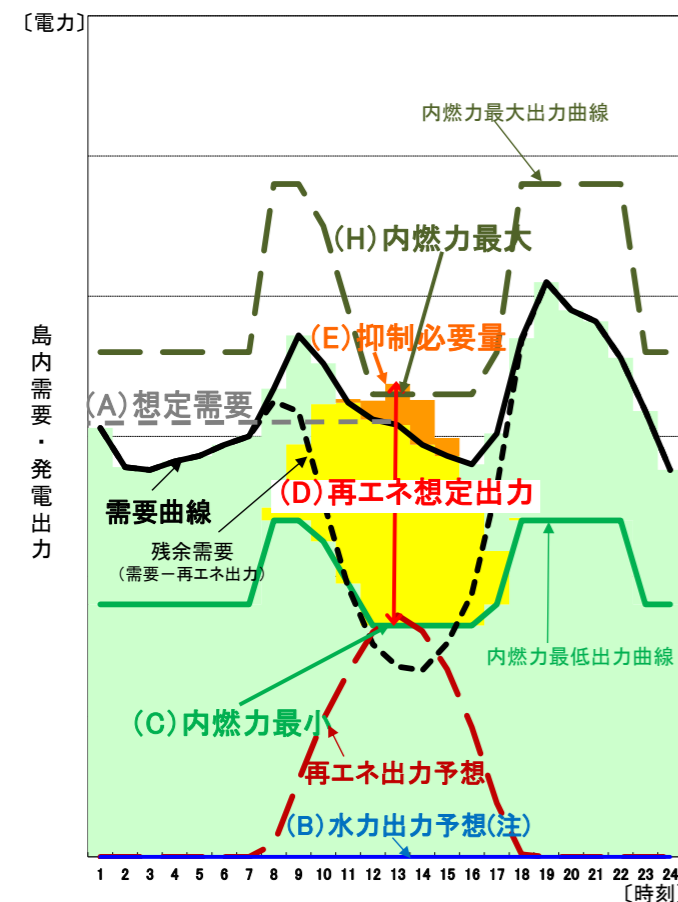


○需給バランスのイメージ図

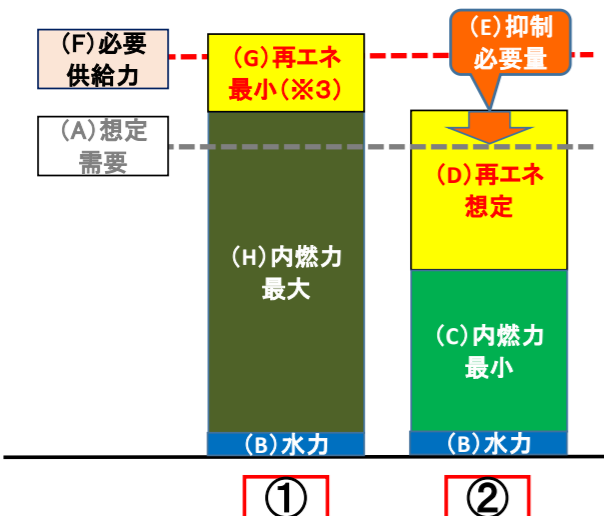


(注)イメージを示しており、種子島には水力設備はない。

○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 1月3日(木)13時		種子島 1月14日(月)13時		種子島 1月18日(金)13時		種子島 1月21日(月)13時		種子島 1月23日(水)12時		種子島 1月24日(木)13時		種子島 1月25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】		
需要想定	年月日(曜日)	2019.1.3(木)	2018.1.3(水)	2019.1.14(月)	2018.1.21(日)	2019.1.18(金)	2019.1.9(水)	2019.1.21(月)	2019.1.7(月)	2019.1.23(水)	2019.1.9(水)	2019.1.24(木)	2019.1.22(火)	2019.1.25(金)	2019.1.22(火)	
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴のち曇	晴	晴	晴	晴	
	気温	最高(°C) 最低(°C)	13.0 9.9	14.0 10.7	16.0 10.9	15.9 10.1	14.0 8.9	13.9 10.1	12.0 8.8	14.9 6.9	15.0 9.0	13.9 10.1	15.0 9.0	14.0 10.4	15.0 9.0	14.0 10.4
	需要	最大(kW) 最小(kW)	21,600 13,700	21,170 13,580	19,440 12,420	19,480 12,580	22,100 13,500	22,100 13,270	21,900 12,700	20,740 13,070	21,700 13,500	22,100 13,270	22,600 14,400	22,980 14,070	22,600 14,400	22,980 14,070
	(A) 想定(kW) (※)の需要	16,400	-	16,000	-	18,300	-	17,000	-	18,900	-	17,800	-	17,800	-	
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	17,590	-	16,530	-	19,210	-	17,470	-	19,710	-	19,340	-	17,900	-	
	(B) 水力(kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	8,250	8,250	9,000	8,250	9,000	8,250	9,750	9,440	9,940	10,330	9,000	10,330	8,880	9,000	
	(D) 太陽光(kW) 風力(kW)	9,340 0	8,280 0	10,210 0	9,190 30	9,940 20	9,940 20	10,330 10	8,880 20	10,330 10	8,880 20	10,330 10	8,880 20	8,880 20	8,880 20	
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	1,190	530	910	470	810	1,540	100	100							
(F) 必要供給力	(A) 想定需要+予備力10%(kW)	18,040	17,600	20,130	18,700	20,790	19,580	19,580	19,580	19,580	19,580	19,580	19,580	19,580	19,580	
	(G) 再エネ最小	2,475	2,194	2,706	2,443	2,639	2,740	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	
	(H) 内燃力最大(kW)	16,500	16,500	18,000	16,500	18,000	16,500	18,000	16,500	18,000	16,500	18,000	16,500	18,000	16,500	
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	8,250	8,250	9,000	8,250	9,750	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	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)	18,975	18,694	20,706	18,943	22,139	20,740	20,359	20,740	20,359	20,740	20,359	20,359	20,359	20,359	
	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)	17,590	16,530	19,210	17,470	19,710	19,340	17,900	17,800	17,800	17,800	17,800	17,800	17,800	17,800	

場所 下げ調整力最小時(※)	種子島 1月27日(日)13時		種子島 1月29日(火)13時			
	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】		
需要想定	年月日(曜日)	2019.1.27(日)	2018.1.14(日)	2019.1.29(火)	2019.1.22(火)	
	天候	晴	晴	晴	晴	
	気温	最高(°C) 最低(°C)	11.0 5.9	13.5 4.5	14.0 8.0	14.0 10.4
	需要	最大(kW) 最小(kW)	23,800 15,500	22,810 15,770	23,000 14,600	22,980 14,070
	(A) 想定(kW) (※)の需要	18,500	-	18,100	-	
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	19,790	-	18,260	-	
	(B) 水力(kW)	-	-	-	-	
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	9,000	9,000	9,000	9,000	
	(D) 太陽光(kW) 風力(kW)	10,790 0	10,790 0	9,260 0	9,260 0	
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	1,290	160	160	160	
(F) 必要供給力	(A) 想定需要+予備力10%(kW)	20,350	19,910	19,910	19,910	
	(G) 再エネ最小	2,859	2,454	2,454	2,454	
	(H) 内燃力最大(kW)	18,000	18,000	18,000	18,000	
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	9,000	9,000	9,000	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)	20,859	20,454	19,910	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)	19,790	18,260	18,260	18,100	