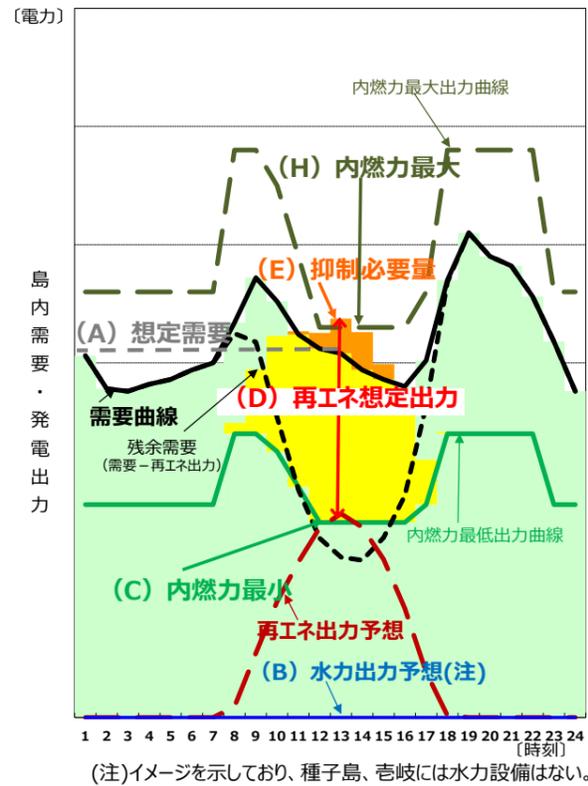


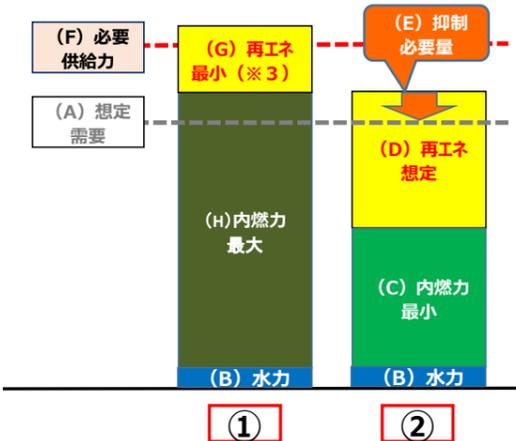
○需給バランスのイメージ図



場所 下げ調整力最小時 (※)	種子島 10月12日(土) 13時		種子島 10月30日(水) 13時		種子島 10月31日(木) 13時		
	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	
需要想定	年月日 (曜日)	2019.10.12(土)	2018.10.6(土)	2019.10.30(水)	2019.10.25(金)	2019.10.31(木)	2018.11.6(火)
	天気	曇のち晴	晴	晴	晴時々曇	晴	晴
	気温 最高 (°C)	28.1	29.1	23.2	26.2	22.1	22.8
	気温 最低 (°C)	24.1	25.6	17.4	18.9	17.8	15.3
	需要 最大 (kW)	20,300	21,300	19,900	21,120	20,200	20,170
需要	最小 (kW)	12,500	13,420	12,800	12,750	12,100	12,080
	(A) 想定 (kW) (※) の需要	19,700	-	18,700	-	17,700	-
需給状況	(a) 発電出力合計 (kW)	19,930	-	19,030	-	17,710	-
	(B) 水力 (kW)	-	-	-	-	-	-
	(C) 火力(内燃力機) (kW)	9,750	-	9,750	-	9,000	-
	(D) 太陽光 (kW)	9,830	-	9,280	-	8,710	-
	(D) 風力 (kW)	350	-	0	-	0	-
(E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	230	-	330	-	10	-	
(F) 必要供給力 (A) 想定需要 + 予備力10% (kW)	21,670	-	20,570	-	19,470	-	
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光 + 風力) × 26.5% (kW)	2,698	-	2,459	-	2,308	-	
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大 (kW)	19,500	-	19,500	-	18,000	-
	(C) 内燃力最小 (kW) 最大×50%	9,750	-	9,750	-	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)	22,198	21,959	20,570	20,308	19,470	20,308
	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)	19,930	19,030	17,710	17,710	17,710	17,710

○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 10月13日(日) 12時		奄岐 10月14日(月) 14時		奄岐 10月20日(日) 12時		奄岐 10月22日(火) 13時		奄岐 10月27日(日) 12時		奄岐 10月31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】	
需要想定	年月日 (曜日)	2019.10.13(日)	2019.10.6(日)	2019.10.14(月)	2019.10.6(日)	2019.10.20(日)	2019.10.13(日)	2019.10.22(火)	2019.10.13(日)	2019.10.27(日)	2018.11.11(日)	2019.10.31(木)	2019.10.28(月)
	天気	晴	晴のち曇	晴	晴のち曇	晴	晴	曇のち晴	晴	曇のち晴	晴	晴	晴
	気温 最高 (°C)	22.3	21.6	22.5	21.6	22.0	20.7	21.2	20.7	18.0	19.0	20.2	19.6
	気温 最低 (°C)	18.2	19.4	18.3	19.4	18.2	17.9	18.8	17.9	13.3	11.7	11.7	12.2
	需要 最大 (kW)	15,100	15,130	15,100	15,130	14,500	14,500	14,500	14,500	15,200	15,150	15,300	15,260
需要	最小 (kW)	10,700	10,660	10,700	10,660	10,100	10,120	10,100	10,120	9,900	9,920	9,900	9,940
	(A) 想定 (kW) (※) の需要	13,700	-	13,400	-	13,100	-	13,200	-	12,500	-	13,500	-
需給状況	(a) 発電出力合計 (kW)	14,580	-	14,550	-	13,760	-	13,650	-	13,730	-	13,990	-
	(B) 水力 (kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(C) 火力(内燃力機) (kW)	7,500	-	7,500	-	7,500	-	7,500	-	7,500	-	7,500	-
	(D) 太陽光 (kW)	5,090	-	5,920	-	4,910	-	4,840	-	5,620	-	5,830	-
	(D) 風力 (kW)	1,990	-	1,130	-	1,350	-	1,310	-	610	-	660	-
(E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	880	-	1,150	-	660	-	450	-	1,230	-	490	-	
(F) 必要供給力 (A) 想定需要 + 予備力10% (kW)	15,070	-	14,740	-	14,410	-	14,520	-	13,750	-	14,850	-	
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光 + 風力) × 25.5% (kW)	1,805	-	1,798	-	1,596	-	1,568	-	1,589	-	1,655	-	
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	-
	(C) 内燃力最小 (kW) 最大×50%	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)	16,805	16,798	16,596	16,596	16,568	16,568	16,589	16,589	16,589	16,589	16,655	16,655
	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)	14,580	14,550	13,760	13,760	13,650	13,650	13,730	13,730	13,730	13,990	13,990	13,990