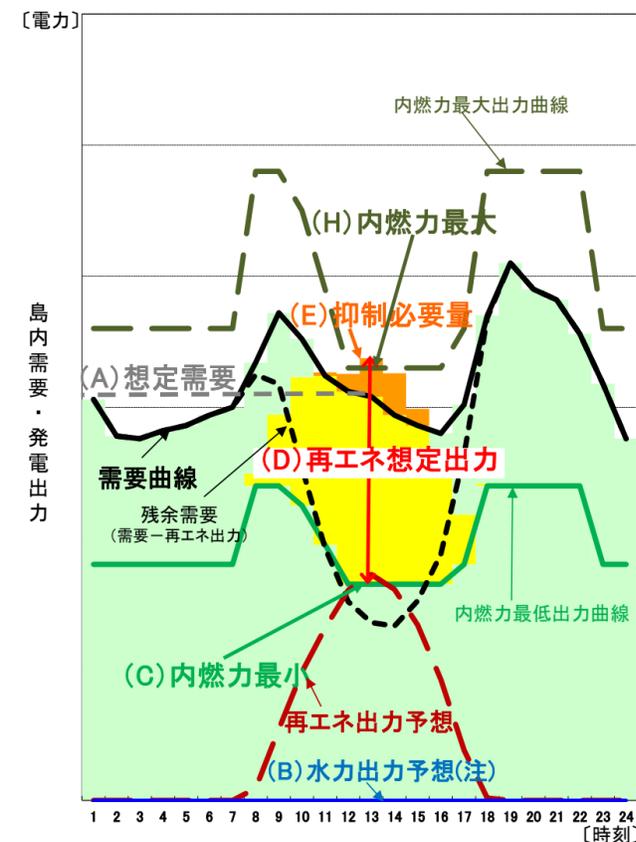


### ○需給バランスのイメージ図



(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。

場所 下げ調整力最小時(※)	種子島		種子島		種子島		奄岐	
	11月20日(火)13時	11月23日(金)11時	11月25日(日)13時	11月25日(日)13時	11月4日(日)13時	11月4日(日)13時	11月4日(日)13時	11月4日(日)13時
	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】
年月日(曜日)	2018.11.20(火)	2018.11.15(木)	2018.11.23(金)	2017.11.23(木)	2018.11.25(日)	2018.11.18(日)	2018.11.4(日)	2018.10.21(日)
天気	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
気温	最高(°C)	19.7	17.0	17.3	20.9	21.3	19.1	19.2
	最低(°C)	12.9	11.8	11.9	12.4	12.1	13.4	13.3
需要	最大(kW)	20,300	20,300	21,700	21,610	18,900	18,870	14,800
	最小(kW)	11,110	11,330	12,500	12,400	11,800	11,640	10,300
(A) 想定(kW) (※)の需要	16,600	-	16,000	-	15,900	-	12,800	-
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	17,300	16,400	16,400	16,310	16,310	13,480	13,480
	(B) 水力(kW)	-	-	-	-	-	-	-
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	7,500	7,500
	(D) 太陽光(kW)	9,050	8,150	8,150	8,060	8,060	5,980	5,980
	(E) 風力(kW)	0	0	0	0	0	0	0
(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	700	400	400	410	410	680	680	
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	18,260	17,600	17,600	17,490	17,490	14,080	14,080	
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光+風力) × (※4)%(kW) (※4)種子島:26.5,奄岐:25.5	2,398	2,160	2,160	2,136	2,136	1,525	1,525	
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	15,000	15,000
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	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)	18,898 > 18,260	18,660 > 17,600	18,660 > 17,600	18,636 > 17,490	18,636 > 17,490	16,525 > 14,080	16,525 > 14,080
	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)	17,300 > 16,600	16,400 > 16,000	16,400 > 16,000	16,310 > 15,900	16,310 > 15,900	13,480 > 12,800	13,480 > 12,800

### ○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

