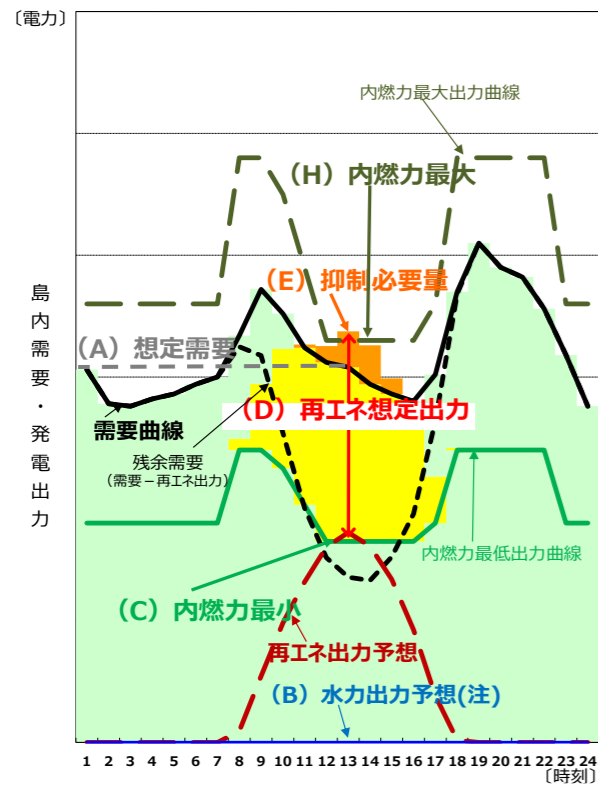


○需給バランスのイメージ図

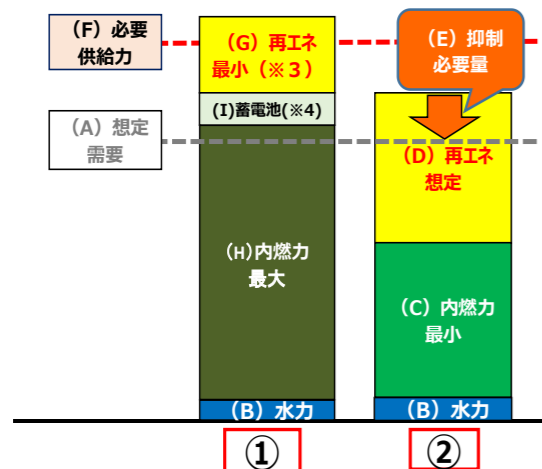


(注)イメージを示しており、種子島、奄岐および対馬には水力設備はない。(※5)奄岐：再エネ出力最大時の出力が6,000kW以上の時 30.0、6,000kW未満の時 25.5、徳之島：26.3

| 場所 | 下げ調整力最小時 (※) | 奄岐 | | 奄岐 | | 奄岐 | | 徳之島 | | 徳之島 | |
|---|------------------------------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|-------------|--------------|--------------|
| | | 2月8日 (水) 14時 | 2月19日 (日) 12時 | 2月28日 (火) 14時 | 2月19日 (日) 11時 | 2月23日 (木) 13時 | | | | | |
| | | 【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) | 2023.2.8(水) | 2022.3.8(火) | 2023.2.19(日) | 2023.2.12(日) | 2023.2.28(火) | 2022.3.15(火) | 2023.2.19(日) | 2022.3.6(日) | 2023.2.23(木) | 2022.3.20(日) |
| | 天気 | 晴 | 晴 | 晴一時雨 | 晴のち雨 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 |
| | 気温 最高 (°C) | 12.5 | 13.9 | 15.5 | 14.4 | 14.7 | 16.3 | 24.0 | 18.6 | 23.3 | 20.5 |
| | 気温 最低 (°C) | 6.1 | 4.8 | 7.3 | 6.3 | 4.8 | 8.7 | 15.9 | 14.3 | 15.1 | 15.0 |
| | 需要 最大 (kW) | 21,000 | 20,460 | 16,700 | 17,110 | 16,000 | 15,490 | 11,000 | 11,710 | 10,300 | 10,600 |
| 需要 最小 (kW) | 13,100 | 13,480 | 11,700 | 12,010 | 11,200 | 10,240 | 7,100 | 7,140 | 6,900 | 6,930 | |
| | (A) 想定 (kW) (※) の需要 | 14,400 | - | 12,800 | - | 14,100 | - | 9,300 | - | 9,100 | - |
| 需給状況 | (a) 発電出力合計 (kW) | 14,550 | | 14,100 | | 14,590 | | 9,750 | | 9,440 | |
| | (B) 水力 (kW) | - | | - | | - | | 100 | | 70 | |
| | (C) 火力(内燃力機) (kW) | 7,500 | | 7,500 | | 7,500 | | 6,000 | | 6,000 | |
| | (D) 太陽光 (kW) | 6,480 | | 5,170 | | 6,580 | | 3,590 | | 3,310 | |
| | (E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A)) | 150 | | 1,300 | | 490 | | 450 | | 340 | |
| (F) 必要供給力 (A) 想定需要 + 予備力10% (kW) | 15,840 | | 14,080 | | 15,510 | | 10,230 | | 10,010 | | |
| (G) 再エネ最小 ((D) 太陽光 + 風力) × (※5)% (kW) | 2,115 | | 1,980 | | 2,127 | | 960 | | 886 | | |
| 下げ調整力の確保 (H) 内燃力最大 (kW) | 15,000 | | 15,000 | | 15,000 | | 12,000 | | 12,000 | | |
| | (C) 内燃力最小 (kW) 最大×50% | 7,500 | | 7,500 | | 7,500 | | 6,000 | | 6,000 | |
| 必要性 | 再エネ最小時の必要供給力の確保 | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | | ○ | |
| | (I) 緊急放電機付き蓄電池 (kW) (※4) | - | | - | | - | | - | | - | |
| | ① 再エネ最小時の供給力 (kW) ≥ (F) 必要供給力 (kW) | 17,115 | | 16,980 | | 17,127 | | 13,060 | | 12,956 | |
| | 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) | 14,550 | | 14,100 | | 14,590 | | 9,750 | | 9,440 | | |
| | | 14,400 | | 12,800 | | 14,100 | | 9,300 | | 9,100 | |

○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
(※4) 蓄電池緊急放電機能を、再エネ最小時に短時間活用可能な供給力 (500kW)として活用 (種子島のみ)