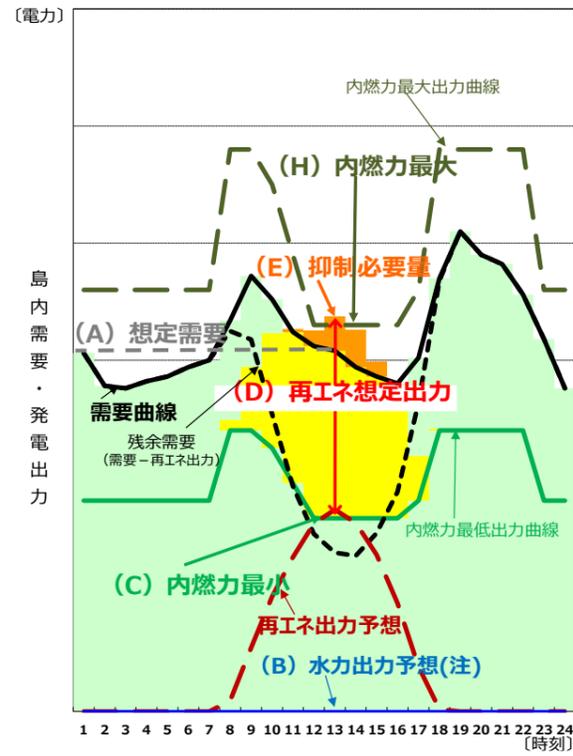


○需給バランスのイメージ図



| 場所 | | 種子島 | |
|--------------|----------------------------------|----------------|--------------|
| 下げ調整力最小時 (※) | | 12月23日 (水) 13時 | |
| | | 【想定】 | 【基準】 |
| 需要想定 | 年月日 (曜日) | 2020.12.23(水) | 2020.1.21(火) |
| | 天候 | 晴 | 晴 |
| | 気温 | 最高 (℃) 16.7 | 16.0 |
| | | 最低 (℃) 9.4 | 8.1 |
| | 需要 | 最大 (kW) 20,800 | 21,070 |
| | 最小 (kW) 13,700 | 13,930 | |
| | (A) 想定 (kW) (※) の需要 | 16,900 | - |
| 需給状況 | (a) 発電出力合計 (kW) | 17,560 | |
| | (B) 水力 (kW) | - | |
| | (C) 火力(内燃力機) (kW) | 8,250 | |
| | (D) 太陽光 (kW) | 9,310 | |
| | 風力 (kW) | 0 | |
| | (E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A)) | 660 | |
| (F) 必要供給力 | (A) 想定需要 + 予備力10% (kW) | 18,590 | |
| (G) 再エネ最小 | ((D) 太陽光 + 風力) × (※4)% (kW) | 3,259 | |
| 下げ調整力の確保 | (H) 内燃力最大 (kW) | 16,500 | |
| | (C) 内燃力最小 (kW) 最大×50% | 8,250 | |
| 必要性 | 再エネ最小時の必要供給力の確保 | ○ | |
| | ① 再エネ最小時の供給力 (kW) | 19,759 | |
| | ≥ (F) 必要供給力 (kW) | 18,590 | |
| | 内燃力最小時の抑制の必要性 | ○ | |
| | ② 内燃力最小時の供給力 (kW) | 17,560 | |
| | > (A) 想定需要 (kW) | 16,900 | |

(※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

○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

