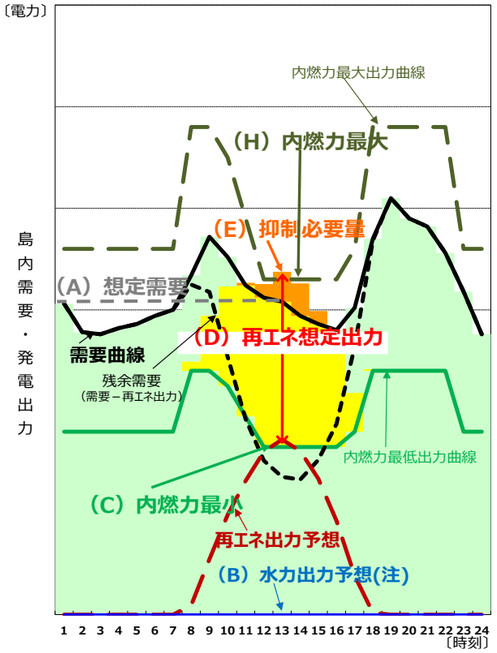
○需給バランスのイメージ図

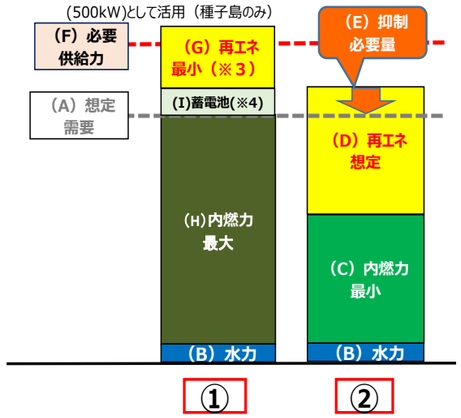


(注)イメージを示しており、種子島および壱岐には水力設備はない。

			壱岐	
	場所		壱岐	
	下げ調整力最小時（※）		9月19日（日）12時	
			【想定】	【基準】
需要想定	年月日（曜日）		2021.9.19(日)	2020.9.20(日)
	天候		晴	晴
	気温	最高（℃）	26.0	25.0
		最低（℃）	22.1	18.2
	需要	最大（kW）	15,200	14,460
		最小（kW）	11,200	10,110
		(A) 想定（kW）（※）の需要	13,700	-
需給状況	(a) 発電出力合計（kW）		14,890	
	(B) 水力（kW）		-	
	(C) 火力(内燃力機)（kW）		7,500	
	(D)	太陽光（kW）	6,040	
		風力（kW）	1,350	
	(E) 抑制必要量（kW）（(B)+(C)+(D)-(A)）		1,190	
(F) 必要供給力	(A) 想定需要＋予備力10%（kW）		15,070	
(G) 再エネ最小	((D) 太陽光＋風力）×(※5)%（kW）		2,217	
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大（kW）		15,000	
	(C) 内燃力最小（kW） 最大×50%		7,500	
必要性	再エネ最小時の必要供給力の確保		○	
	(I) 緊急放電機能付き蓄電池（kW）(※4)		-	
	①	(G)+(H)+(B)+(I) 再エネ最小時の供給力（kW）	17,217	
		≧（F) 必要供給力（kW）	15,070	
	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）	14,890	
		＞（A) 想定需要（kW）	13,700	

(※5)壱岐：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

○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）