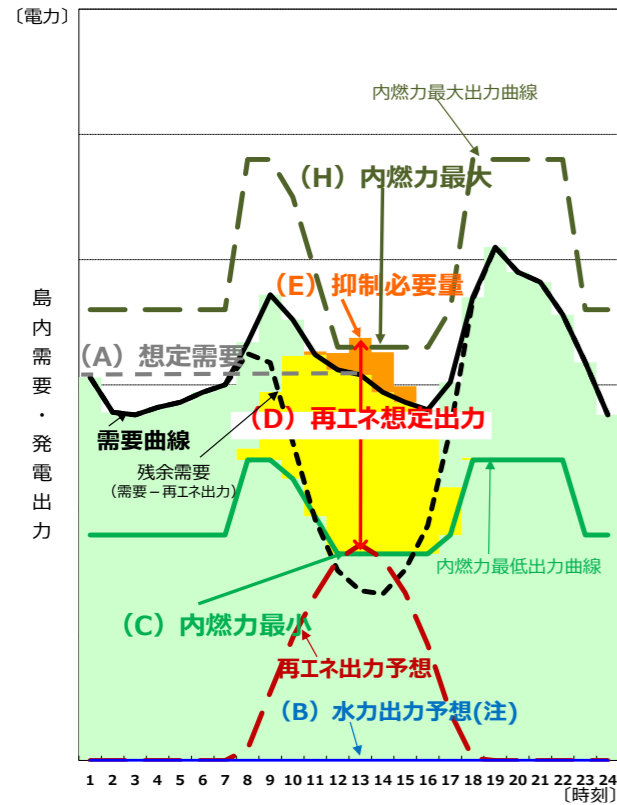


○需給バランスのイメージ図

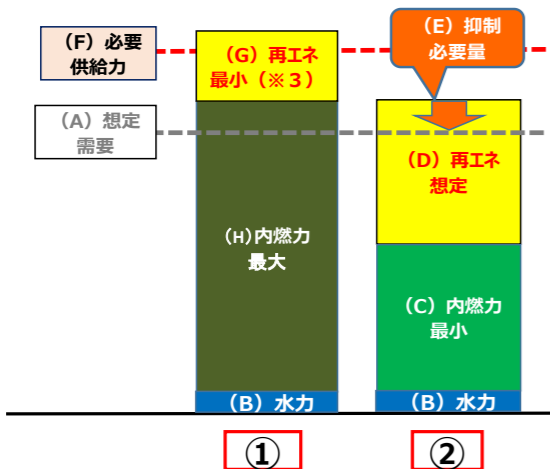


(注)イメージを示しており、種子島には水力設備はない。

場所		種子島														
下げ調整力最小時 (※)		5月1日 (金) 13時		5月2日 (土) 12時		5月4日 (月) 13時		5月5日 (火) 13時		5月6日 (水) 13時		5月7日 (木) 13時		5月8日 (金) 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】	【想定】	【基準】	
需要想定	年月日 (曜日)	2020.5.1(金)	2020.4.8(水)	2020.5.2(土)	2019.5.5(日)	2020.5.4(月)	2019.5.2(木)	2020.5.5(火)	2019.5.2(木)	2020.5.6(水)	2019.5.3(金)	2020.5.7(木)	2020.4.10(金)	2020.5.8(金)	2020.4.10(金)	
	天候	晴	晴	晴のち曇	晴	晴	晴	晴	晴	雨のち晴	晴	晴	晴	晴のち曇	晴	
	気温	最高 (°C)	23.2	20.9	23.6	25.8	22.6	22.6	23.2	22.6	25.3	23.5	23.9	24.0	24.4	24.0
		最低 (°C)	13.4	11.8	13.9	15.5	19.8	17.6	17.7	17.6	19.5	15.7	17.8	16.0	18.2	16.0
	需要	最大 (kW)	17,300	17,290	15,800	16,580	16,700	16,740	16,700	16,740	17,100	16,760	17,100	17,070	17,100	17,070
	最小 (kW)	11,200	11,390	11,100	11,080	11,600	11,590	11,600	11,590	11,300	11,310	11,400	11,350	11,400	11,350	
	(A) 想定 (kW) (※) の需要	15,400	-	14,100	-	15,000	-	15,000	-	14,900	-	15,500	-	15,500	-	
需給状況	(a) 発電出力合計 (kW)	17,100		14,270		17,280		18,520		15,940		19,580		17,030		
	(B) 水力 (kW)	-		-		-		-		-		-		-		
	(C) 火力(内燃力機) (kW)	7,500		7,500		7,500		7,500		7,500		7,500		7,500		
	(D) 太陽光 (kW)	9,600		6,770		9,530		11,020		8,440		12,030		9,260		
	(D) 風力 (kW)	0		0		250		0		0		50		270		
	(E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	1,700		170		2,280		3,520		1,040		4,080		1,530		
(F) 必要供給力 (A) 想定需要 + 予備力10% (kW)	16,940		15,510		16,500		16,500		16,390		17,050		17,050			
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光 + 風力) × 26.5% (kW)	2,544		1,794		2,592		2,920		2,237		3,201		2,525			
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		15,000			
	(C) 内燃力最小 (kW) 最大 × 50%	7,500		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)	17,544		16,794		17,592		17,920		17,237		18,201		17,525		
	≥ (F) 必要供給力 (kW)	16,940		15,510		16,500		16,500		16,390		17,050		17,050		
	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)	17,100		14,270		17,280		18,520		15,940		19,580		17,030		
	> (A) 想定需要 (kW)	15,400		14,100		15,000		15,000		14,900		15,500		15,500		

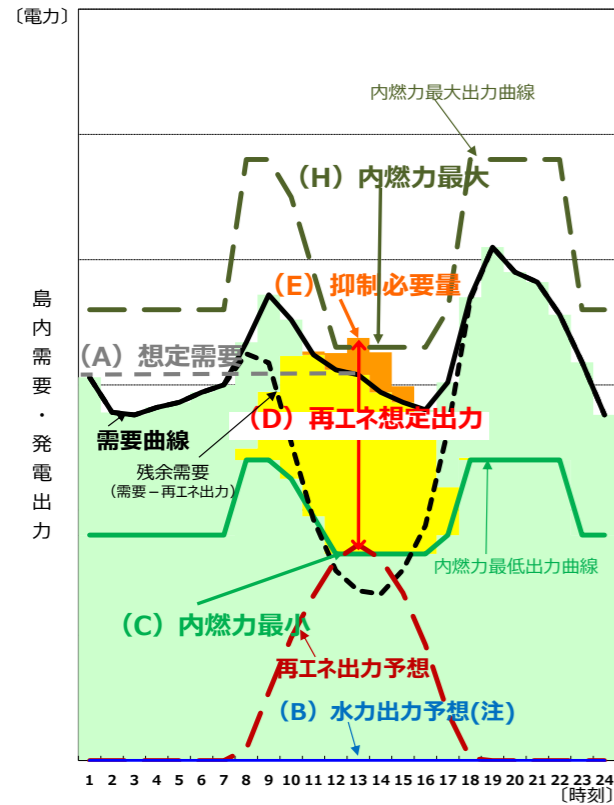
○下げ調整力最小時点の状況

- 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		種子島														
下げ調整力最小時 (※)		5月11日 (月) 13時		5月12日 (火) 13時		5月13日 (水) 13時		5月14日 (木) 13時		5月19日 (火) 13時		5月20日 (水) 13時		5月24日 (日) 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】	【想定】	【基準】	
需要想定	年月日 (曜日)	2020.5.11(月)	2019.4.22(月)	2020.5.12(火)	2019.5.23(木)	2020.5.13(水)	2020.5.11(月)	2020.5.14(木)	2020.5.11(月)	2020.5.19(火)	2019.5.23(木)	2020.5.20(水)	2020.5.11(月)	2020.5.24(日)	2019.6.9(日)	
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	曇のち晴	晴	曇のち晴	晴	
	気温	最高 (°C)	24.9	26.6	24.5	25.5	23.1	24.0	26.0	24.0	25.0	25.5	22.6	24.0	24.4	23.4
		最低 (°C)	20.0	16.1	19.7	20.5	18.1	19.5	17.0	19.5	20.2	20.5	18.4	19.5	21.1	19.4
	需要	最大 (kW)	16,900	18,450	17,500	18,030	17,200	17,220	18,200	17,220	17,500	18,030	17,200	17,220	17,500	17,540
	最小 (kW)	11,300	11,270	11,400	11,660	11,600	11,640	11,600	11,640	11,500	11,660	11,600	11,640	12,700	11,990	
	(A) 想定 (kW) (※) の需要	15,600	-	16,700	-	16,300	-	17,200	-	16,700	-	16,300	-	16,000	-	
需給状況	(a) 発電出力合計 (kW)	17,930		17,220		20,200		20,570		19,310		19,010		17,040		
	(B) 水力 (kW)	-		-		-		-		-		-		-		
	(C) 火力(内燃力機) (kW)	7,500		8,250		7,500		8,250		8,250		7,500		8,250		
	(D) 太陽光 (kW)	10,130		8,650		12,280		12,250		10,590		11,510		8,740		
	(D) 風力 (kW)	300		320		420		70		470		0		50		
	(E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	2,330		520		3,900		3,370		2,610		2,710		1,040		
(F) 必要供給力 (A) 想定需要 + 予備力10% (kW)	17,160		18,370		17,930		18,920		18,370		17,930		17,600			
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光 + 風力) × 26.5% (kW)	2,764		2,377		3,366		3,265		2,931		3,050		2,329			
下げ調整力の確保 (H) 内燃力最大 (kW)	15,000		16,500		15,000		16,500		16,500		15,000		16,500			
	(C) 内燃力最小 (kW) 最大 × 50%	7,500		8,250		7,500		8,250		8,250		7,500		8,250		
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)	17,764		18,877		18,366		19,765		19,431		18,050		18,829		
	≥ (F) 必要供給力 (kW)	17,160		18,370		17,930		18,920		18,370		17,930		17,600		
	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)	17,930		17,220		20,200		20,570		19,310		19,010		17,040		
	> (A) 想定需要 (kW)	15,600		16,700		16,300		17,200		16,700		16,300		16,000		

○需給バランスのイメージ図



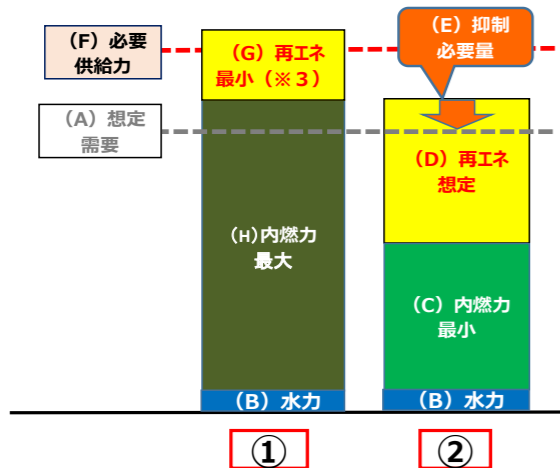
(注)イメージを示しており、種子島、舌岐には水力設備はない。

場所		種子島						舌岐							
下げ調整力最小時(※)		5月25日(月)13時		5月28日(木)13時		5月29日(金)13時		5月1日(金)13時		5月4日(月)14時		5月6日(水)13時		5月7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】	【想定】	【基準】
需要想定	年月日(曜日)	2020.5.25(月)	2019.6.20(木)	2020.5.28(木)	2019.5.24(金)	2020.5.29(金)	2019.5.24(金)	2020.5.1(金)	2019.5.22(水)	2020.5.4(月)	2019.5.4(土)	2020.5.6(水)	2019.5.2(木)	2020.5.7(木)	2019.4.18(木)
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	雨のち晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温	最高(℃) 26.8	28.8	24.1	25.5	25.1	25.5	23.7	23.7	21.0	25.0	20.2	20.7	18.6	19.8
	最低(℃)	20.2	19.8	19.2	20.7	21.0	20.7	15.4	16.0	15.9	11.9	15.0	13.8	13.6	12.1
	需要	最大(kW) 18,000	20,020	17,900	18,440	18,000	18,440	16,400	16,360	13,500	14,220	14,300	14,330	15,200	15,180
	最小(kW)	12,400	12,230	11,400	11,770	12,000	11,770	10,600	10,560	9,800	9,840	10,300	10,280	10,600	10,560
	(A) 想定(kW) (※)の需要	16,800	-	17,100	-	17,200	-	16,000	-	12,400	-	13,300	-	14,400	-
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	18,260		21,070		19,750		16,290		12,530		15,540		16,620	
	(B) 水力(kW)	-		-		-		-		-		-		-	
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	8,250		8,250		8,250		8,250		7,500		7,500		7,500	
	(D) 太陽光(kW)	10,010		12,420		11,410		7,180		4,610		7,180		7,220	
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	1,460		3,970		2,550		290		130		2,240		2,220	
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	18,480		18,810		18,920		17,600		13,640		14,630		15,840		
(G) 再エネ最小 ((D)太陽光+風力)×(※4)% (kW) (※4)種子島:26.5,舌岐:25.5	2,653		3,397		3,048		2,050		1,283		2,050		2,326		
下げ調整力の確保 (H) 内燃力最大(kW)	16,500		16,500		16,500		16,500		15,000		15,000		15,000		
(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	8,250		8,250		8,250		8,250		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)	19,153		19,897		19,548		18,550		16,283		17,050		17,326	
	≥ (F) 必要供給力(kW)	18,480		18,810		18,920		17,600		13,640		14,630		15,840	
	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)	18,260		21,070		19,750		16,290		12,530		15,540		16,620	
> (A) 想定需要(kW)	16,800		17,100		17,200		16,000		12,400		13,300		14,400		

○下げ調整力最小時点の状況

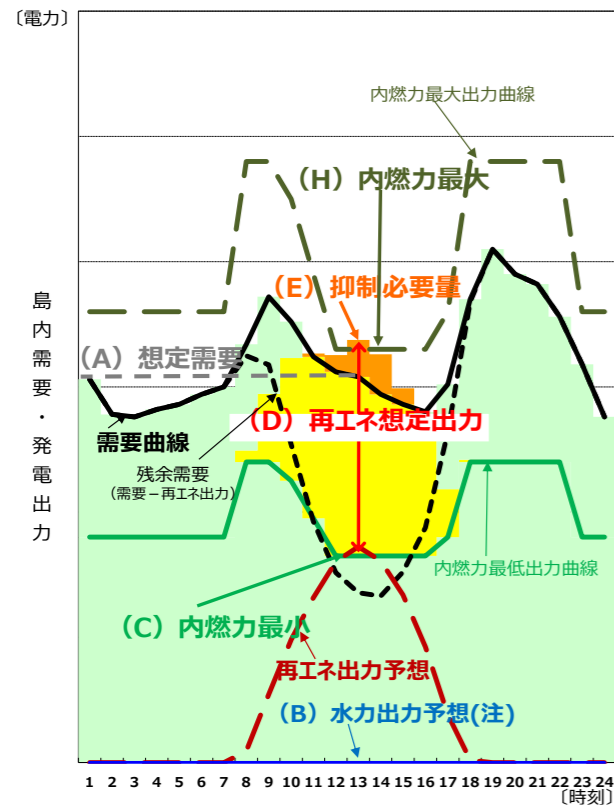
- ① 再エネ最小時の必要供給力(※1)の確保
- ② 内燃力最小(※2)時の抑制の必要性

(※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		舌岐													
下げ調整力最小時(※)		5月8日(金)14時		5月11日(月)13時		5月12日(火)13時		5月13日(水)13時		5月19日(火)13時		5月20日(水)12時		5月21日(木)14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】	【想定】	【基準】
需要想定	年月日(曜日)	2020.5.8(金)	2020.5.1(金)	2020.5.11(月)	2020.5.1(金)	2020.5.12(火)	2019.5.9(木)	2020.5.13(水)	2020.5.7(木)	2020.5.19(火)	2020.5.11(月)	2020.5.20(水)	2020.5.11(月)	2020.5.21(木)	2020.5.7(木)
	天候	晴のち曇	晴	晴	晴	晴時々曇	晴	晴	曇のち晴	晴	晴	晴	晴	晴	曇のち晴
	気温	最高(℃) 23.1	23.1	21.9	23.1	20.7	20.9	20.6	18.4	21.0	21.2	19.5	21.2	18.0	18.4
	最低(℃)	14.7	15.9	15.2	15.9	15.1	14.3	13.3	14.0	14.9	14.3	14.3	14.3	14.1	14.0
	需要	最大(kW) 13,900	13,940	13,900	13,940	14,900	14,860	14,400	14,370	14,500	14,450	14,500	14,450	14,400	14,370
	最小(kW)	10,000	10,010	10,000	10,010	9,800	9,800	9,900	9,910	9,700	9,680	9,700	9,680	9,900	9,910
	(A) 想定(kW) (※)の需要	13,800	-	13,800	-	14,200	-	13,800	-	13,700	-	14,000	-	13,800	-
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	14,340		15,510		15,750		15,590		16,380		15,570		15,290	
	(B) 水力(kW)	-		-		-		-		-		-		-	
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	7,500		7,500		7,500		7,500		7,500		7,500		7,500	
	(D) 太陽光(kW)	6,840		7,370		7,220		7,380		7,400		7,280		6,880	
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	540		1,710		1,550		1,790		2,680		1,570		1,490	
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	15,180		15,180		15,620		15,180		15,070		15,400		15,180		
(G) 再エネ最小 ((D)太陽光+風力)×25.5%(kW)	1,744		2,043		2,104		2,063		2,264		2,058		1,986		
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		15,000		
(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	7,500		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)	16,744		17,043		17,104		17,063		17,264		17,058		16,986	
	≥ (F) 必要供給力(kW)	15,180		15,180		15,620		15,180		15,070		15,400		15,180	
	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)	14,340		15,510		15,750		15,590		16,380		15,570		15,290	
> (A) 想定需要(kW)	13,800		13,800		14,200		13,800		13,700		14,000		13,800		

○需給バランスのイメージ図



(注)イメージを示しており、香岐には水力設備はない。

場所		香岐									
下げ調整力最小時 (※)		5月22日 (金) 13時		5月23日 (土) 13時		5月24日 (日) 13時		5月27日 (水) 13時		5月28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)	2020.5.22(金)	2020.5.12(火)	2020.5.23(土)	2019.5.25(土)	2020.5.24(日)	2019.5.12(日)	2020.5.27(水)	2020.5.22(金)	2020.5.28(木)	2020.5.1(金)
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温	最高 (℃) 20.8	21.0	23.8	25.7	25.3	22.4	22.3	20.5	23.6	23.1
		最低 (℃) 15.0	15.4	15.7	18.2	15.7	15.7	17.1	14.0	14.9	15.9
	需要	最大 (kW) 14,500	14,540	14,600	15,749	15,500	14,600	15,000	15,010	13,900	13,940
	最小 (kW) 9,900	9,890	11,300	11,310	10,200	10,160	10,100	10,090	10,000	10,010	
	(A) 想定 (kW) (※) の需要	13,500	-	14,500	-	14,400	-	14,400	-	13,800	-
需給状況	(a) 発電出力合計 (kW)	14,860		15,600		14,870		15,270		15,540	
	(B) 水力 (kW)	-		-		-		-		-	
	(C) 火力(内燃力機) (kW)	7,500		7,500		7,500		7,500		7,500	
	(D) 太陽光 (kW)	6,300		7,330		7,370		7,300		7,430	
	(D) 風力 (kW)	1,060		770		0		470		610	
	(E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	1,360		1,100		470		870		1,740	
(F) 必要供給力 (A) 想定需要 + 予備力10% (kW)	14,850		15,950		15,840		15,840		15,180		
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光 + 風力) × 25.5% (kW)	1,877		2,066		1,879		1,981		2,050		
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	
	(C) 内燃力最小 (kW) 最大 × 50%	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 再エネ最小時の供給力 (kW) ≥ (F) 必要供給力 (kW)	16,877		17,066		16,879		16,981		17,050	
	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)	14,860		15,600		14,870		15,270		15,540	
		13,500		14,500		14,400		14,400		13,800	

○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

