

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性(1)

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻 (※)		10月1日(金) 12時30分~13時		10月2日(土) 12時~12時30分		10月3日(日) 10時30分~11時		10月4日(月) 12時~12時30分		10月5日(火) 12時~12時30分		10月6日(水) 12時~12時30分		10月7日(木) 12時~12時30分		
		【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	
需要想定	年月日 (曜日)	2021.10.1(金)	2017.10.10(火)	2021.10.2(土)	2017.9.3(日)	2021.10.3(日)	2020.10.3(土)	2021.10.4(月)	2017.10.11(水)	2021.10.5(火)	2017.9.1(金)	2021.10.6(水)	2017.9.26(火)	2021.10.7(木)	2018.9.11(火)	
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	
	気温 (°C)	28.3	26.9	28.7	27.5	29.1	26.0	29.2	27.0	29.1	29.7	27.8	26.8	28.1	26.1	
	気温感応度	需要に影響しない気温帯 (19°C~24°C) はゼロ		20.0万kW/°C		18.0万kW/°C		18.0万kW/°C		20.0万kW/°C		20.0万kW/°C		20.0万kW/°C		
	需要 (万kW)	過去の需要実績①		—		1122.0		—		968.4		—		824.2		—
	気温補正量② (補正量の計算根拠を右に記載)		28.0 (28.3°C-26.9°C) ×20万kW/°C =28万kW		21.6 (28.7°C-27.5°C) ×18万kW/°C =21.6万kW		55.8 (29.1°C-26°C) ×18万kW/°C =55.8万kW		44.0 (29.2°C-27°C) ×20万kW/°C =44万kW		▲12.0 (29.1°C-29.7°C) ×20万kW/°C =-12万kW		20.0 (27.8°C-26.8°C) ×20万kW/°C =20万kW		40.0 (28.1°C-26.1°C) ×20万kW/°C =40万kW	
	需要想定値 (※の時刻の需要) ③ = ① + ②		1150.0		990.0		880.0		1150.0		1130.0		1100.0		1120.0	
太陽光の出力想定	日射量予測値 (MJ / m ²)		2.13 ~ 2.89		2.81 ~ 2.97		2.54 ~ 2.77		2.17 ~ 2.91		2.41 ~ 2.93		2.19 ~ 2.93		1.87 ~ 2.89	
	出力 換算係数 (kWh/MJ /m ² /kW)	特高	0.298		0.298		0.298		0.298		0.298		0.298		0.298	
		高圧	0.282		0.282		0.282		0.282		0.282		0.282		0.282	
		低圧10kW以上	0.276		0.276		0.276		0.276		0.276		0.276		0.276	
		低圧10kW未満	0.228		0.228		0.228		0.228		0.228		0.228		0.228	
	出力想定値(※1) (万kW)	特高④	148.9		172.3		161.0		160.5		164.0		166.0		146.2	
		高圧⑤	259.1		301.2		280.2		282.5		293.9		295.3		271.1	
		低圧10kW以上⑥	204.6		236.3		219.6		219.8		231.1		231.8		211.0	
		低圧10kW未満⑦	106.5		126.7		117.9		119.4		124.0		124.3		116.1	
	想定自家消費量(※2) (万kW) ⑧ (低圧10kW未満のみ考慮)		▲15.4		▲15.1		▲15.7		▲15.0		▲15.2		▲15.1		▲14.9	
合計⑨ ④ + ⑤ + ⑥ + ⑦ + ⑧		703.7		821.4		763.0		767.2		797.8		802.3		729.5		
風力の出力想定	設備量 (万kW)	特高⑩	54.6		56.4		56.4		55.2		51.8		54.8		56.4	
		高圧以下⑪	4.3		4.3		4.3		4.3		4.3		4.3		4.3	
		合計 (⑩ + ⑪)	58.9		60.7		60.7		59.5		56.1		59.1		60.7	
	出力想定値 (万kW)	特高⑫	19.7		7.4		9.2		12.5		10.6		8.5		9.0	
		高圧以下⑬ = ⑫ × (⑪ / ⑩)	1.6		0.6		0.7		1.0		0.9		0.7		0.7	
合計⑭ ⑫ + ⑬		21.3		8.0		9.9		13.5		11.5		9.2		9.7		
需給状況 (万kW)	イメージ図は「別紙3」	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力)	90.0	82.9	63.6	80.6	80.2	79.6	68.4						
			(G) 電源Ⅲ (火力)	168.1	147.4	146.8	166.3	160.6	161.4	221.7						
			(L) 原子力	409.4	409.4	409.3	409.1	409.1	404.4	409.0						
			(J) 一般水力	33.1	30.5	30.2	27.6	24.9	22.2	22.2						
			(K) 地熱	15.4	15.4	15.6	15.2	15.1	15.1	15.1						
			(H) バイオマス専焼電源	19.1	15.7	15.7	15.7	19.1	20.3	20.3						
			(I) 地域資源バイオマス	20.5	20.6	21.0	21.0	21.0	20.9	21.1						
			(E-1) 太陽光⑨	703.7	821.4	763.0	767.2	797.8	802.3	729.5						
			(E-2) 風力⑭	21.3	8.0	9.9	13.5	11.5	9.2	9.7						
			(E-2) 想定誤差量	169.3	70.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0						
		エリア供給力計⑮			1,649.9	1,621.3	1,555.1	1,596.2	1,619.3	1,615.4	1,597.0					
		エリア需要等	(A) エリア需要 (本土) ③	1,150.0	990.0	880.0	1,150.0	1,130.0	1,100.0	1,120.0						
			揚水 運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲167.0	▲193.1	▲193.1	▲193.1	▲167.0	▲159.1	▲193.1					
				(C-2) 電力貯蔵装置の充電⑰	▲5.0	▲5.0	▲5.0	▲5.0	▲5.0	▲5.0	▲5.0					
			域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲240.0	▲196.0	▲195.0	▲240.0	▲240.0	▲240.0	▲240.0					
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力⑲	0.0			0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0							
エリア需要等計⑳ = ③ - (⑯ + ⑰ + ⑱)			1,562.0	1,384.1	1,273.1	1,588.1	1,542.0	1,504.1	1,558.1							
必要性 (万kW)	イメージ図は「別紙3」	エリア供給力計⑮		1,649.9	1,621.3	1,555.1	1,596.2	1,619.3	1,615.4	1,597.0						
		エリア需要等計⑳		1,562.0	1,384.1	1,273.1	1,588.1	1,542.0	1,504.1	1,558.1						
		判定		○	○	○	○	○	○	○						
(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量㉑ = (⑮ - ⑳)		87.9	237.2	282.0	8.1	77.3	111.3	38.9								

(※1) 地点1~67の合計

(※2) 地点1~67の低圧10kW未満の実績データを基に、昼間帯の想定自家消費量を算出

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土															
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻 (※)		10月8日(金) 12時~12時30分		10月9日(土) 12時~12時30分		10月10日(日) 12時~12時30分		10月16日(土) 10時~10時30分		10月17日(日) 12時~12時30分		10月18日(月) 12時~12時30分		10月22日(金) 12時~12時30分															
		【需要想定】		【基準】		【需要想定】		【基準】		【需要想定】		【基準】		【需要想定】		【基準】													
需要想定	年月日 (曜日)	2021.10.8(金)		2020.9.15(火)		2021.10.9(土)		2020.9.13(日)		2021.10.10(日)		2017.10.8(日)		2021.10.16(土)		2019.10.12(土)		2021.10.17(日)		2020.9.20(日)		2021.10.18(月)		2017.10.25(水)		2021.10.22(金)		2018.10.12(金)	
	天候	晴		晴		晴		晴		晴		曇		曇		曇		曇		晴		晴		晴		晴		晴	
	気温 (°C)	27.9		26.9		28.1		25.9		28.9		26.2		26.0		24.5		22.7		24.9		21.3		19.6		19.3		19.0	
	気温感応度	需要に影響しない気温帯 (19°C~24°C) はゼロ		20.0万kW/°C		19.0万kW/°C		18.0万kW/°C		18.0万kW/°C		18.0万kW/°C		18.0万kW/°C		20.0万kW/°C		20.0万kW/°C		20.0万kW/°C		20.0万kW/°C		20.0万kW/°C		20.0万kW/°C		20.0万kW/°C	
	需要 (万kW)	過去の需要実績①	—		1090.0		—		938.2		—		891.4		—		833.0		—		776.2		—		860.0		—		860.0
	気温補正量② (補正量の計算根拠を右に記載)	20.0		(27.9°C-26.9°C) ×20万kW/°C =20万kW		41.8		(28.1°C-25.9°C) ×19万kW/°C =41.8万kW		48.6		(28.9°C-26.2°C) ×18万kW/°C =48.6万kW		27.0		(26°C-24.5°C) ×18万kW/°C =27万kW		▲16.2		(24°C-24.9°C) ×18万kW/°C =-16.2万kW		0.0		需要に影響しない気温帯 (19°C~24°C) のため		0.0		需要に影響しない気温帯 (19°C~24°C) のため	
	需要想定値 (※の時刻の需要) ③ = ① + ②	1110.0		980.0		940.0		860.0		760.0		860.0		860.0		860.0		860.0		860.0		860.0		860.0		860.0		860.0	
太陽光の出力想定	日射量予測値 (MJ / m)	1.62~2.80		0.97~2.85		1.43~2.82		0.52~2.39		1.06~2.73		1.48~2.55		1.47~2.64															
	出力換算係数 (kWh/MJ / m/kW)	特高	0.298		0.298		0.298		0.298		0.298		0.298		0.298														
		高圧	0.282		0.282		0.282		0.282		0.282		0.282		0.282														
		低圧10kW以上	0.276		0.276		0.276		0.276		0.276		0.276		0.276														
		低圧10kW未満	0.228		0.228		0.228		0.228		0.228		0.228		0.228														
	出力想定値(※1) (万kW)	特高④	127.8		118.8		134.2		102.1		120.5		124.9		120.1														
		高圧⑤	233.6		226.3		255.9		159.5		198.3		215.3		204.6														
低圧10kW以上⑥		181.4		170.2		195.5		131.6		161.3		170.5		164.1															
低圧10kW未満⑦		101.6		98.8		108.0		66.2		82.0		91.3		84.1															
想定自家消費量(※2) (万kW) ⑧ (低圧10kW未満のみ考慮)	▲14.4		▲14.0		▲14.6		▲13.9		▲13.4		▲14.1		▲13.7																
合計⑨	④ + ⑤ + ⑥ + ⑦ + ⑧		630.0		600.1		679.0		445.5		548.7		587.9		559.2														
風力の出力想定	設備量 (万kW)	特高⑩	54.8		53.8		55.7		56.4		56.4		56.4		56.4														
		高圧以下⑪	4.3		4.3		4.1		4.2		4.2		4.2		4.2														
		合計 (⑩ + ⑪)	59.1		58.1		59.8		60.6		60.6		60.6		60.6														
	出力想定値 (万kW)	特高⑫	9.2		18.2		17.9		3.7		28.1		7.7		24.4														
	高圧以下⑬ = ⑫ × (⑪ / ⑩)	0.7		1.5		1.3		0.3		2.1		0.6		1.8															
合計⑭	⑫ + ⑬		9.9		19.7		19.2		4.0		30.2		8.3		26.2														
需給状況 (万kW)	イメージ図は「別紙3」	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力)	94.7	65.6	64.8	59.2	57.2	78.6	78.6																			
			(G) 電源Ⅲ (火力)	182.2	128.5	126.0	138.1	125.6	145.8	150.5																			
			(L) 原子力	408.9	408.9	409.1	409.4	319.5	319.5	320.0																			
			(J) 一般水力	19.8	19.7	23.5	23.9	20.7	20.5	18.9																			
			(K) 地熱	13.9	15.5	15.5	14.9	15.3	15.3	14.7																			
			(H) バイオマス専焼電源	22.6	22.6	22.6	22.6	22.6	22.6	26.9																			
			(I) 地域資源バイオマス	23.4	22.0	20.7	20.7	20.9	18.6	19.0																			
			(E-1) 太陽光⑨	630.0	600.1	679.0	445.5	548.7	587.9	559.2																			
			(E-1) 風力⑭	9.9	19.7	19.2	4.0	30.2	8.3	26.2																			
			(E-2) 想定誤差量	194.0	194.0	194.0	296.0	294.3	194.0	194.0																			
エリア供給力計⑮	1,599.4	1,496.6	1,574.4	1,434.3	1,455.0	1,411.1	1,408.0																						
エリア需要等	(A) エリア需要 (本土) ③	1,110.0	980.0	940.0	860.0	760.0	860.0	860.0																					
	揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲193.1	▲193.1	▲193.1	▲219.2	▲219.2	▲117.2																					
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電⑰	▲5.0	▲4.9	▲4.9	▲5.0	▲5.0	▲5.0																					
	域外送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲240.0	▲196.0	▲196.0	▲158.1	▲196.0	▲240.0																					
		(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力⑲	0.0	0.0	0.0	▲28.9	0.0	0.0																					
エリア需要等計⑳ = ③ - (⑯ + ⑰ + ⑱ + ⑲)	1,548.1	1,374.0	1,334.0	1,271.2	1,180.2	1,324.2	1,222.2																						
必要性 (万kW)	イメージ図は「別紙3」	エリア供給力計⑮	1,599.4	1,496.6	1,574.4	1,434.3	1,455.0	1,411.1	1,408.0																				
		エリア需要等計⑳	1,548.1	1,374.0	1,334.0	1,271.2	1,180.2	1,324.2	1,222.2																				
		判定	○	○	○	○	○	○	○																				
(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量㉑ = (⑮ - ⑳)	51.3	122.6	240.4	163.1	274.8	86.9	185.8																						

(※1) 地点1~67の合計
 (※2) 地点1~67の低圧10kW未満の実績データを基に、昼間帯の想定自家消費量を算出

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻 (※)		10月23日(土) 12時~12時30分		10月24日(日) 12時~12時30分		10月26日(火) 12時~12時30分		10月27日(水) 12時~12時30分		10月28日(木) 12時30分~13時		10月29日(金) 12時~12時30分		10月31日(日) 12時~12時30分		
		【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	
需要想定	年月日 (曜日)	2021.10.23(土)	2019.10.27(日)	2021.10.24(日)	2018.10.21(日)	2021.10.26(火)	2018.10.29(月)	2021.10.27(水)	2018.10.22(月)	2021.10.28(木)	2019.10.14(月)	2021.10.29(金)	2019.10.30(水)	2021.10.31(日)	2020.10.18(日)	
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	
	気温 (°C)	19.5	21.1	19.6	19.8	20.1	19.9	20.8	20.7	21.0	22.9	20.6	20.3	21.0	20.4	
	気温感応度	需要に影響しない気温帯 (19°C~24°C) はゼロ		18.0万kW/°C		17.0万kW/°C		20.0万kW/°C		20.0万kW/°C		20.0万kW/°C		17.0万kW/°C		
	需要 (万kW)	過去の需要実績①	770.0	770.0	720.0	720.0	840.0	840.0	860.0	860.0	860.0	860.0	850.0	850.0	720.0	
	気温補正量② (補正量の計算根拠を右に記載)	0.0	需要に影響しない気温帯 (19°C~24°C) のため	0.0	需要に影響しない気温帯 (19°C~24°C) のため	0.0	需要に影響しない気温帯 (19°C~24°C) のため	0.0	需要に影響しない気温帯 (19°C~24°C) のため	0.0	需要に影響しない気温帯 (19°C~24°C) のため	0.0	需要に影響しない気温帯 (19°C~24°C) のため	0.0	需要に影響しない気温帯 (19°C~24°C) のため	
	需要想定値 (※の時刻の需要) ③ = ① + ②	770.0		720.0		840.0		860.0		860.0		850.0		720.0		
太陽光の出力想定	日射量予測値 (MJ / m ²)	1.74~2.70		1.62~2.03		1.84~2.67		1.69~2.65		1.99~2.59		1.97~2.62		1.30~2.27		
	出力換算係数 (kWh/MJ / m ² /kW)	特高	0.298		0.298		0.298		0.298		0.298		0.298		0.298	
		高圧	0.282		0.282		0.282		0.282		0.282		0.282		0.282	
		低圧10kW以上	0.276		0.276		0.276		0.276		0.276		0.276		0.276	
		低圧10kW未満	0.228		0.228		0.228		0.228		0.228		0.228		0.228	
	出力想定値(※1) (万kW)	特高④	143.7		113.3		140.1		133.0		142.7		152.9		103.8	
		高圧⑤	243.6		193.4		243.6		236.5		251.3		262.1		190.7	
		低圧10kW以上⑥	195.4		153.2		196.2		190.1		200.7		206.7		147.9	
		低圧10kW未満⑦	101.9		80.9		101.9		98.3		106.5		110.5		80.2	
	想定自家消費量(※2) (万kW) ⑧ (低圧10kW未満のみ考慮)	▲ 14.4		▲ 13.7		▲ 14.4		▲ 14.3		▲ 15.4		▲ 14.7		▲ 13.6		
合計⑨	④ + ⑤ + ⑥ + ⑦ + ⑧	670.2		527.1		667.4		643.6		685.8		717.5		509.0		
風力の出力想定	設備量 (万kW)	特高⑩	56.4	56.4	56.4	56.4	56.4	56.4	56.4	56.4	56.4	56.4	56.4	56.4	56.4	
	高圧以下⑪	4.2		4.2		4.0		4.2		3.6		4.2		4.2		
	合計 (⑩ + ⑪)	60.6		60.6		60.4		60.6		60.0		60.6		60.6		
	出力想定値 (万kW)	特高⑫	19.2	11.1	13.9	12.5	11.8	11.8	11.8	11.8	13.0	13.0	13.0	5.2	5.2	
高圧以下⑬ = ⑫ × (⑪ / ⑩)	1.4	0.8	1.0	0.9	0.8	0.9	0.8	0.8	1.0	1.0	1.0	0.4	0.4			
合計⑭	⑫ + ⑬	20.6	11.9	14.9	13.4	12.6	12.6	14.0	14.0	5.6	5.6	5.6				
需給状況 (万kW)	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力)	57.4	56.4	83.2	83.6	87.5	87.3	80.4							
		(G) 電源Ⅲ (火力)	123.1	120.9	140.4	136.8	154.7	145.5	92.8							
		(L) 原子力	320.1	320.2	320.4	320.4	320.5	320.5	320.7							
		(J) 一般水力	19.0	18.1	23.9	19.5	15.6	15.8	15.8							
		(K) 地熱	12.7	12.7	11.3	11.4	11.4	12.8	12.8							
		(H) バイオマス専焼電源	28.6	26.4	30.4	30.4	30.3	28.9	28.6							
		(I) 地域資源バイオマス	20.5	20.9	20.2	20.2	20.0	20.0	20.8							
		(E-1) 太陽光⑨	670.2	527.1	667.4	643.6	685.8	717.5	509.0							
		(E-1) 風力⑭	20.6	11.9	14.9	13.4	12.6	14.0	5.6							
		(E-2) 想定誤差量	194.0	296.0	194.0	194.0	187.2	80.0	296.0							
	エリア供給力計⑮	1,466.2	1,410.6	1,506.1	1,473.3	1,525.6	1,442.3	1,382.5								
	エリア需要等	(A) エリア需要 (本土) ③	770.0	720.0	840.0	860.0	860.0	850.0	720.0							
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲ 117.2	▲ 117.2	▲ 117.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2							
		運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電⑰	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0							
		域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲ 196.0	▲ 196.0	▲ 240.0	▲ 240.0	▲ 240.0	▲ 240.0	▲ 196.0							
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力⑲	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0							
エリア需要等計⑳ = ③ - (⑯ + ⑰ + ⑱)		1,088.2	1,038.2	1,202.2	1,324.2	1,324.2	1,314.2	1,140.2								
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑮	1,466.2	1,410.6	1,506.1	1,473.3	1,525.6	1,442.3	1,382.5								
	エリア需要等計⑳	1,088.2	1,038.2	1,202.2	1,324.2	1,324.2	1,314.2	1,140.2								
	判定	○	○	○	○	○	○	○								
イメージ図は「別紙3」	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量㉑ = (⑮ - ⑳)	378.0	372.4	303.9	149.1	201.4	128.1	242.3								

(※1) 地点1~67の合計
 (※2) 地点1~67の低圧10kW未満の実績データを基に、昼間帯の想定自家消費量を算出

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況(1)

(※)差異理由

- (a) 連系線運用容量を維持するための電制量確保 (b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少 (e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (g) オーバーホールに伴う停止(9/7~4/13) (h) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (i) 他の供給区域の受電可能量不足 (j) 系統作業による停止 (k) 燃料受入等に伴うBOG消費のための出力制約 (l) 作業(ばい煙測定等)による抑制量減少 (m) 設備点検に伴う停止(9/27~10/12) (n) 設備更新に伴う停止(9/27~10/1) (o) 設備点検に伴う停止(10/5,6) (p) 設備不具合に伴う出力制約(10/9~11) (q) 作業に伴う出力制約(10/16) (r) 設備点検に伴う停止(10/22~26) (s) 設備不具合に伴う出力制約(10/6~)

Table with columns for dates (10月1日 to 10月7日) and rows for power sources (燃料, 石炭, LNG, 合計) and metrics (最低出力, 前日計画, 差異).

Table with columns for dates (10月1日 to 10月7日) and rows for power sources (大平, 天山, 小丸川, 合計) and metrics (揚水動力, 前日計画, 差異).

Table with columns for dates (10月1日 to 10月7日) and rows for power sources (豊前蓄電池変電所) and metrics (充電最大電力, 前日計画, 差異).

Table with columns for dates (10月1日 to 10月7日) and rows for power sources (A, B, 火力他, 自家発電, 合計) and metrics (最低出力, 前日計画, 差異).

Table with columns for dates (10月1日 to 10月7日) and rows for power sources (中国九州間連系線) and metrics (前日15時時点の空容量, 前日計画, 差異).

Table with columns for dates (10月1日 to 10月7日) and rows for power sources (電源合計) and metrics (合意した最低出力, 前日計画, 差異).

Table with columns for dates (10月1日 to 10月7日) and rows for power sources (電源合計, 出力抑制可, 出力抑制不可) and metrics (合意した最低出力, 前日計画, 差異).

Table with columns for dates (10月1日 to 10月7日) and rows for power sources (出力帯, 誤差量) and metrics (出力率, 誤差).

地域資源バイオマス出力抑制不可理由: A(燃料貯蔵が困難) B(燃料調達体制に支障を来す) C(周辺環境に悪影響を及ぼす)

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況(2)

(※)差異理由

- (a) 連系線運用容量を維持するための電制量確保 (b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少 (e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (g) オーバーホールに伴う停止(9/7~4/13) (h) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (i) 他の供給区域の受電可能不足 (j) 系統作業による停止 (k) 燃料受入等に伴うBOG消費のための出力制約 (l) 作業(ばい理測定等)による抑制量減少 (m) 設備点検に伴う停止(9/27~10/12) (n) 設備更新に伴う停止(9/27~10/1) (o) 設備点検に伴う停止(10/5,6) (p) 設備不具合に伴う出力制約(10/9~11) (q) 作業に伴う出力制約(10/16) (r) 設備点検に伴う停止(10/22~26) (s) 設備不具合に伴う出力制約(10/6~)

Table with columns for dates (10/8, 10/9, 10/10, 10/16, 10/17, 10/18, 10/22) and rows for fuel types (LNG, 石炭) and power sources (松浦, 峇北, 河田, 新小倉, 新大分). Includes a summary row for total output.

Table showing water pump power (揚水発電機) for various locations (大平, 天山, 小丸川) across the same dates. Includes a summary row for total output.

Table showing battery charging capacity (電力貯蔵装置の充電) for the date 10/8. Includes a summary row for total output.

Table showing power source output (電源Ⅲ火力) for various categories (A, B, 火力他, 自家発電) across the same dates. Includes a summary row for total output.

Table showing long-term regional frequency adjustment (長周期広域周波数調整) for the date 10/8. Includes a summary row for total output.

Table showing biomass power generation (バイオマス専焼電源) for the date 10/8. Includes a summary row for total output.

Table showing regional resource biomass (地域資源バイオマス) for the date 10/8. Includes a summary row for total output.

Table showing output deviation (出力帯) and error deviation (誤差量) for the date 10/8. Includes a summary row for total error.

地域資源バイオマス出力抑制不可理由: A(燃料貯蔵が困難) B(燃料調達体制に支障を来す) C(周辺環境に悪影響を及ぼす)

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況(3)

(※)差異理由

- (a) 連系線運用容量を維持するための電制量確保 (b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少 (e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (g) オーバーホールに伴う停止(9/7~4/13) (h) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (i) 他の供給区域の受電可能量不足 (j) 系統作業による停止 (k) 燃料受入等に伴うBOG消費のための出力制約 (l) 作業(ばい理測定等)による抑制量減少 (m) 設備点検に伴う停止(9/27~10/12) (n) 設備更新に伴う停止(9/27~10/1) (o) 設備点検に伴う停止(10/5,6) (p) 設備不具合に伴う出力制約(10/9~11) (q) 作業に伴う出力制約(10/16) (r) 設備点検に伴う停止(10/22~26)

Table with columns for dates (10/23, 10/24, 10/26, 10/27, 10/28, 10/29, 10/31) and rows for fuel types (LNG, 石炭) and power generation sources. Includes a total row at the bottom.

Table showing water pump power (揚水動力) for various stations (大平, 天山, 小丸川) across the same dates as the first table.

Table for battery charging (電力貯蔵装置の充電) showing maximum power (充電最大電力) for the豊前蓄電池変電所 across the dates.

Table for power source III (電源Ⅲ火力) showing power generation details (種類, 発電所) and output rates across the dates.

Table for long-term regional frequency adjustment (長周期広域周波数調整) for the 中国九州間連系線 (閘門連系線) across the dates.

Table for biomass power (バイオマス専焼電源) showing power generation details and output rates across the dates.

Table for regional biomass resources (地域資源バイオマス) showing power generation details and output rates across the dates.

Table for estimated error (想定誤差) showing output bands (出力帯) and error amounts (誤差量) across the dates.

* 前日の太陽光出力の状況、最新の気象予測を踏まえ、「基本的な考え方」とは違う出力帯を選択した地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A(燃料貯蔵が困難) B(燃料調達体制に支障を来す) C(周辺環境に悪影響を及ぼす)

(注)誤算のため、33.9が正しい値

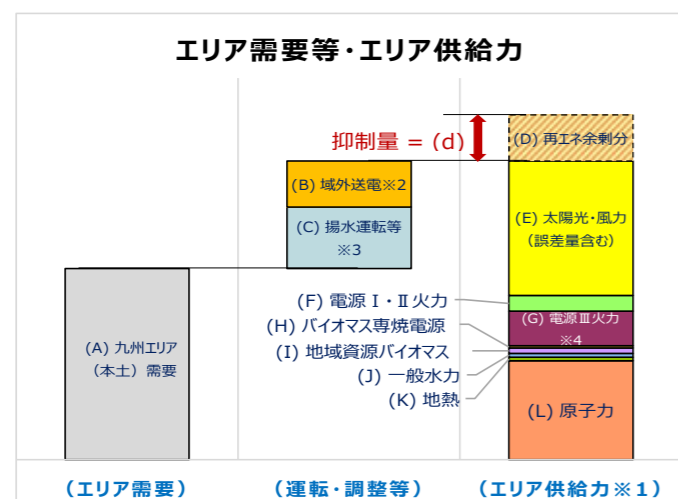
[万kW]

場所		九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	
下げ調整力最小時刻		10月1日(金) 12時30分~13時	10月2日(土) 11時30分~12時	10月3日(日) 10時30分~11時	10月4日(月) 12時~12時30分	10月5日(火) 12時~12時30分	10月6日(水) 12時~12時30分	10月7日(木) 12時~12時30分	
天候・気温	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	
	気温(℃)	28.4	27.5	28.2	28.1	28.8	27.9	27.4	
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要(本土)	1,162.0	998.6	850.4	1,130.8	1,161.0	1,127.8	1,124.0	
	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	104.4	54.8	49.0	80.0	77.4	81.8	76.6
		(G) 電源Ⅲ(火力)	181.8	159.6	151.2	182.4	166.8	166.8	228.8
		(L) 原子力	410.6	410.8	410.4	410.4	410.6	405.0	411.0
		(J) 一般水力	36.2	34.8	31.2	28.2	30.2	30.0	28.0
		(K) 地熱	14.6	14.4	14.6	13.6	13.6	14.0	14.0
		(H) バイオマス専焼電源	15.4	15.4	15.6	13.6	20.4	20.2	20.4
		(I) 地域資源バイオマス	15.0	15.0	14.8	15.4	15.8	16.2	16.2
		(E) 太陽光(抑制量含む)	700.6	785.1	743.0	765.8	755.2	780.8	717.0
		(E) 風力(抑制量含む)	11.4	3.6	9.0	5.4	2.2	1.8	1.4
		エリア供給力計	1,490.0	1,493.5	1,438.8	1,514.8	1,492.2	1,516.6	1,513.4
	揚水運転等	(C) 揚水式発電機の揚水運転・電力貯蔵装置の充電	▲ 88.0	▲ 136.6	▲ 173.8	▲ 145.2	▲ 91.2	▲ 150.0	▲ 149.4
	域外送電	(B) 約定済みの域外送電電力・長周期広域周波数調整	▲ 240.0	▲ 193.2	▲ 192.0	▲ 238.8	▲ 240.0	▲ 238.8	▲ 240.0
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制	0.0 (※)	▲ 165.1	▲ 222.6	0.0 (※)	0.0 (※)	0.0 (※)	0.0 (※)
供給力計		1,162.0	998.6	850.4	1,130.8	1,161.0	1,127.8	1,124.0	

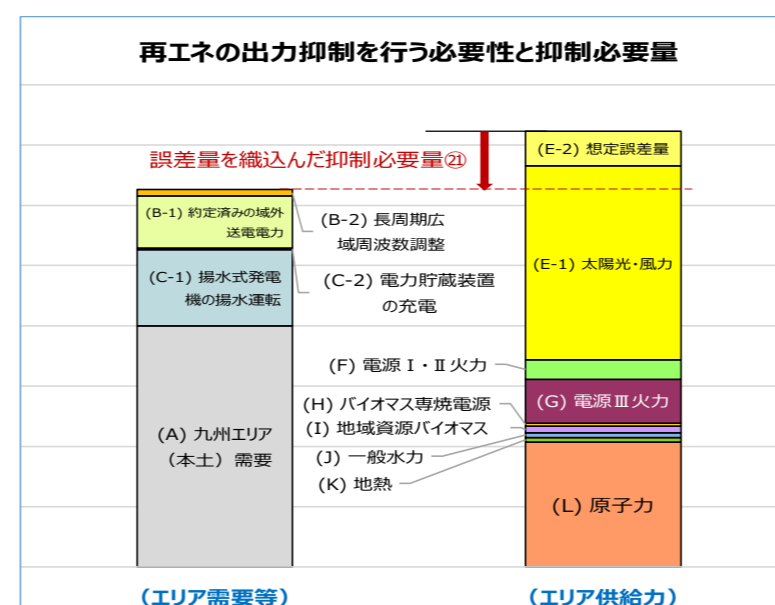
場所		九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	
下げ調整力最小時刻		10月8日(金) 12時~12時30分	10月9日(土) 11時30分~12時	10月10日(日) 11時~11時30分	10月16日(土) 9時~9時30分	10月17日(日) 12時30分~13時	10月18日(月) 12時~12時30分	10月22日(金) 12時30分~13時	
天候・気温	天候	晴	晴	晴	曇	曇	晴	晴	
	気温(℃)	27.9	29.1	29.9	24.6	21.6	20.6	17.4	
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要(本土)	1,153.6	1,067.8	971.8	825.4	749.0	857.6	834.4	
	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	135.0	54.6	38.0	79.6	52.0	87.0	115.0
		(G) 電源Ⅲ(火力)	188.6	139.2	133.6	146.8	134.9	143.6	163.6
		(L) 原子力	411.0	411.0	411.4	411.2	320.4	321.0	321.0
		(J) 一般水力	27.6	30.2	31.2	26.6	24.2	23.4	23.2
		(K) 地熱	12.8	14.2	14.2	14.2	14.6	14.8	10.2
		(H) バイオマス専焼電源	22.4	22.4	22.4	22.8	22.4	22.6	24.4
		(I) 地域資源バイオマス	16.0	14.8	15.8	14.0	13.0	13.6	12.2
		(E) 太陽光(抑制量含む)	589.2	669.8	623.6	394.0	646.1	649.0	455.6
		(E) 風力(抑制量含む)	4.2	10.2	13.8	0.4	26.4	0.8	9.6
		エリア供給力計	1,406.8	1,366.4	1,304.0	1,109.6	1,254.0	1,275.8	1,134.8
	揚水運転等	(C) 揚水式発電機の揚水運転・電力貯蔵装置の充電	▲ 13.2	▲ 104.2	▲ 103.0	▲ 117.8	▲ 213.4	▲ 182.6	▲ 60.4
	域外送電	(B) 約定済みの域外送電電力・長周期広域周波数調整	▲ 240.0	▲ 194.4	▲ 193.6	▲ 166.4	▲ 196.0	▲ 235.6	▲ 240.0
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制	0.0 (※)	0.0 (※)	▲ 35.6	0.0 (※)	▲ 95.6	0.0 (※)	0.0 (※)
供給力計		1,153.6	1,067.8	971.8	825.4	749.0	857.6	834.4	

(※) オンライン制御の有効活用により、前日指令を行った10日間(10/1,4~9,16,18,22日)は自然変動電源(太陽光・風力)の出力抑制が回避された。

○需給状況(別紙1)・当日の需給実績(別紙3)のイメージ図 ○必要性(別紙1)のイメージ図



※1: 優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
 ※2: 中国九州間連系線(関門連系線)の運用容量相当。
 ※3: 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※4: バイオマス混焼電源を含む。

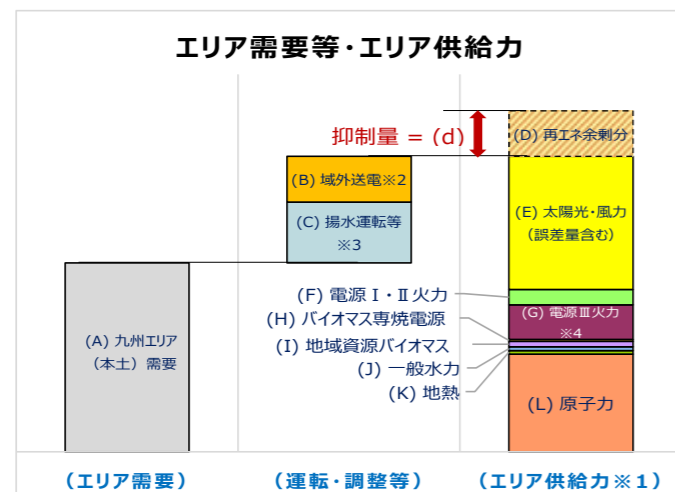


[万kW]

場所		九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	
下げ調整力最小時刻		10月23日(土) 13時~13時30分	10月24日(日) 12時30分~13時	10月26日(火) 12時30分~13時	10月27日(水) 12時~12時30分	10月28日(木) 12時30分~13時	10月29日(金) 12時~12時30分	10月31日(日) 11時30分~12時	
天候・気温	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	
	気温(℃)	16.9	18.5	20.2	21.0	21.1	20.3	20.3	
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要(本土)	761.4	713.2	851.2	859.2	822.0	810.4	694.6	
	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	44.4	62.6	90.2	89.4	94.2	83.6	76.8	
	(G) 電源Ⅲ(火力)	145.8	143.1	155.0	142.6	149.7	151.9	99.7	
	(L) 原子力	321.2	321.2	321.4	322.0	321.4	321.8	321.4	
	(J) 一般水力	22.2	21.4	21.2	19.2	18.8	17.4	19.8	
	(K) 地熱	11.6	11.4	10.4	10.6	10.4	11.6	11.4	
	(H) バイオマス専焼電源	24.6	24.6	26.0	26.2	27.8	26.2	25.2	
	(I) 地域資源バイオマス	14.8	14.4	13.6	14.6	13.2	14.8	13.8	
	(E) 太陽光(抑制量含む)	631.2	437.7	662.8	708.3	661.8	685.2	577.0	
	(E) 風力(抑制量含む)	21.1	15.0	1.7	1.6	5.3	8.4	8.0	
	エリア供給力計		1,236.9	1,051.4	1,302.3	1,334.5	1,302.6	1,320.9	1,153.1
	(C) 揚水式発電機の揚水運転・電力貯蔵装置の充電	▲ 113.6	▲ 95.8	▲ 109.6	▲ 194.2	▲ 201.4	▲ 204.6	▲ 195.6	
	(B) 約定済みの域外送電電力・長周期広域周波数調整	▲ 193.2	▲ 195.2	▲ 240.0	▲ 240.0	▲ 240.0	▲ 239.2	▲ 196.0	
	(D) 抑制	▲ 168.7	▲ 47.2	▲ 101.5	▲ 41.1	▲ 39.2	▲ 66.7	▲ 66.9	
供給力計		761.4	713.2	851.2	859.2	822.0	810.4	694.6	

(※) オンライン制御の有効活用により、前日指令を行った10日間(10/1,4~9,16,18,22日)は自然変動電源(太陽光・風力)の出力抑制が回避された。

○需給状況(別紙1)・当日の需給実績(別紙3)のイメージ図 ○必要性(別紙1)のイメージ図



※1: 優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
 ※2: 中国九州間連系線(関門連系線)の運用容量相当。
 ※3: 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※4: バイオマス混焼電源を含む。

